GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 167347 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BOWLES ENERGY, INC. 084097
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-

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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 252070 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A

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

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 267268 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 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	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-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRICER, J. GU WELL #: 6 RRCID -> 247854 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 1124 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-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 2 RRCID -> 247857 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 1014 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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
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-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 196759 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-501 WELL #: 2 RRCID -> 183659 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8872 PERF. N/A

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

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

O'BENCO, INC. 617512
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
PONTA E&P LLP 670439
MCMILLAN-RICE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 270615 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1359 - 1363

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

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 210786 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14598 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TX ENHANCED OIL RECOVERY CO, LLC 875198
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 276364 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9324 - 9340

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184361 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11102 - 11123

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

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-

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-

TEMPLE EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 235335 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 17904 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 14 RRCID -> 190731 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 9092 PERF. N/A

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

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

JOHNSON, C. WALLACE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 234883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF. N/A

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					120
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					120
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					120
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					120
05	1147	N	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					120
06	1140	N	805	-0-	-335	-0-	805	2			N	-0-					120
07	1085	N	855	-0-	-230	-0-	855	2			N	-0-					120
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					120
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					120
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					120
11	1350	N	1017	-0-	-333	-0-	1017	2			N	-0-					120
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 12,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE) 01105 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
AUGUSTINE WELL #: 1 RRCID -> 257047 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7571 - 7575

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	336	#	307	-0-	-29	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	900	#	710	-0-	-190	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	930	#	509	-0-	-421	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	930	#	389	-0-	-541	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	810	#	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	837	#	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*11	720	#	464	-0-	-256	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	2	N	-0-					84
02	1820	N	979	-0-	-841	-0-	99	1	880	2	N	-0-					84
03	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	146	1	1228	2	N	-0-					84
04	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	122	1	893	2	N	-0-					84
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	97	1	890	2	N	-0-					84
06	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	121	1	1112	2	N	-0-					84
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	111	1	1010	2	N	-0-					84
08	992	N	651	-0-	-341	-0-	71	1	578	2	N	2	56	1			30
							2	9									
09	1230	N	956	-0-	-274	-0-	92	1	864	2	N	-0-					30
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	118	1	1006	2	N	-0-					30
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	111	1	975	2	N	-0-					30
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	115	1	985	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

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-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

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-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	300	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	48	1	14	2	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	150	1	202	2	N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	165	1	208	2	N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	165	1	175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

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-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	EOM BALANCE
01	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	300	1	967	2	N	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03	1984	N	1271	-0-	-713	-0-	300	1	960	2	N	10			10
							11	9							
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	300	1	907	2	N	39			49
							43	9							
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	300	1	900	2	N	26			75
							29	9							
06	1230	N	704	-0-	-526	-0-	704	2			N	-0-			75
07	1302	N	27	-0-	-1275	-0-	27	2			N	-0-			75
08	1240	N	10	-0-	-1230	-0-	8	1	2	2	N	-0-			75
09	690	N	269	-0-	-421	-0-	159	1	110	2	N	-0-			75
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	N	-0-			75
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-			75
12	279	N	10	-0-	-269	-0-	5	1	5	2	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 6,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

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

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

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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-					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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

01	2108	#	1315	-0-	-793	-0-	1312	2	3	9	N	3					152
02	1904	#	1262	-0-	-642	-0-	1231	2	31	9	N	28	163	1			17
03	2108	#	1998	-0-	-110	-0-	1890	2	108	9	N	98					115
04	2371	R	2371	-0-	-0-	-0-	2309	2	62	9	N	56					171
05	2759	R	2759	-0-	-0-	-0-	2663	2	96	9	N	87	178	1			80
06	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	1981	2	100	9	N	91					171
07	2449	#	1548	-0-	-901	-0-	1523	2	25	9	N	23	167	1			27
08	2759	#	1023	-0-	-1736	-0-	1012	2	11	9	N	10					37
09	2670	#	1851	-0-	-819	-0-	1760	2	91	9	N	83					120
10	2759	#	2328	-0-	-431	-0-	2260	2	68	9	N	62					182
11	2070	#	1722	-0-	-348	-0-	1716	2	6	9	N	5	167	1			20
12	1922	#	1697	-0-	-225	-0-	1662	2	35	9	N	32					52

TOTAL GAS PROD: 21,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

XTO ENERGY INC. 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513

01	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	39	1	1247	2	N	-0-					45
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	32	1	1043	2	N	-0-					45
03	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	34	1	1083	2	N	-0-					45
04	1230	N	501	-0-	-729	-0-	15	1	486	2	N	-0-					45
05	1178	N	51	-0-	-1127	-0-	2	1	49	2	N	-0-					45
06	1080	N	75	-0-	-1005	-0-	2	1	73	2	N	-0-					45
07	527	N	71	-0-	-456	-0-	2	1	69	2	N	-0-					45
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					45
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	N	-0-					45
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	N	-0-					45
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	24	1	763	2	N	-0-					45
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTO (TRAVIS PEAK) 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	6479	X	5213	-0-	-1266	-0-	5092	2	121	9	N	110	2	8			160
02	5040	X	4564	-0-	-476	-0-	4498	2	66	9	N	60	3	8			217
03	5518	X	4799	-0-	-719	-0-	4785	2	14	9	N	13					230
04	5340	X	4515	-0-	-825	-0-	4500	2	15	9	N	14	182	1			62
05	5456	X	4674	-0-	-782	-0-	4633	2	41	9	N	37					99
06	5040	X	4446	-0-	-594	-0-	4377	2	69	9	N	63					162
07	5053	X	4457	-0-	-596	-0-	4401	2	56	9	N	51	166	1			47
08	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	4382	2	61	9	N	55					102
09	4530	X	4189	-0-	-341	-0-	4172	2	17	9	N	15					117
10	4681	X	4195	-0-	-486	-0-	4112	2	83	9	N	75					192
11	4440	X	3940	-0-	-500	-0-	3896	2	44	9	N	40	159	1			73
12	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	4050	2	46	9	N	42	1	8			114

TOTAL GAS PROD: 53,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

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-

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

01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					41
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					41
03	1178	N	857	-0-	-321	-0-	857	2			N	-0-					41
04	1020	N	564	-0-	-456	-0-	564	2			N	-0-					41
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1177	2	10	9	N	9					50
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1069	2	9	9	N	8					58
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1241	2	24	9	N	22					80
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					80
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1140	2	41	9	N	37					117
10	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1069	2	52	9	N	47					164
11	1080	N	963	-0-	-117	-0-	946	2	17	9	N	15					179
12	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	2	31	9	N	28	178	1			90
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					90
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					90
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					90
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					90
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					90
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					90
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					90
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					90
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1329	2	50	9	N	45					135
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1387	2	46	9	N	42					177
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 17,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HIBBARD ENERGY, LP 383757
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 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	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					40
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					40
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					40
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					40
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					40
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					40
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					40
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					40
09	1020	N	935	-0-	-85	-0-	935	2			N	-0-					40
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					40
11	1020	N	846	-0-	-174	-0-	846	2			N	-0-					40
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					58
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					58
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					58
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					58
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					58
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					58
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					58
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					58
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					58
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					58
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					58
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	930	N	826	-0-	-104	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			101
02	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					101
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					101
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	759	2	11	9	N	10					111
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	767	2	69	9	N	63	154	1			20
06	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	2			N	-0-					20
07	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					20
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					20
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					20
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					20
11	720	N	408	-0-	-312	-0-	406	2	2	9	N	2					22
*12	3100	N	3839	-0-	739	739	3836	2	3	9	N	3					25

TOTAL GAS PROD: 11,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

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

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

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

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2078	2	47	9	N	43			123
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1912	2	54	9	N	49			172
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	N	15			187
04	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1857	2			N	-0-			187
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-			187
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			187
07	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-			187
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			187
09	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2			N	-0-			187
10	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-			187
11	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	1721	2			N	-0-			187
12	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	2			N	-0-			187

TOTAL GAS PROD: 22,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	61	1	1317	2	N	-0-			33
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	N	-0-			33
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	N	-0-			33
04	1320	N	783	-0-	-537	-0-	34	1	734	2	N	14			47
							15	9							
05	1550	N	971	-0-	-579	-0-	43	1	928	2	N	-0-			47
06	1500	N	986	-0-	-514	-0-	43	1	943	2	N	-0-			47
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	N	-0-			47
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	956	2	N	3			50
							3	9							
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	987	2	N	-0-			50
10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	44	1	954	2	N	-0-			50
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	40	1	859	2	N	-0-			50
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	48	1	1040	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 13,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	88	1	1906	2	N	-0-			140
02	1736	N	1232	-0-	-504	-0-	54	1	1178	2	N	-0-			140
03	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	65	1	1413	2	N	-0-			140
04	1920	N	1517	-0-	-403	-0-	66	1	1442	2	N	8			148
							9	9							
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1642	2	N	-0-			148
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1674	2	N	-0-			148
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1967	2	N	-0-			148
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	82	1	1779	2	N	33			181
							36	9							
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	83	1	1810	2	N	-0-			181
10	2046	N	1741	-0-	-305	-0-	77	1	1664	2	N	-0-			181
11	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	78	1	1706	2	N	-0-			181
12	1953	N	1627	-0-	-326	-0-	72	1	1555	2	N	-0-			181

TOTAL GAS PROD: 20,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1102	2	N	-0-					125
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	50	1	1089	2	N	-0-					125
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	N	-0-					125
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	N	-0-					125
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	N	-0-					125
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	N	-0-					125
07	1054	N	514	-0-	-540	-0-	23	1	491	2	N	-0-					125
08	1054	N	847	-0-	-207	-0-	37	1	810	2	N	-0-					125
09	1020	N	553	-0-	-467	-0-	24	1	529	2	N	-0-					125
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	21	1	446	2	N	-0-					125
11	810	N	582	-0-	-228	-0-	26	1	556	2	N	-0-					125
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 10,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	109	1	2380	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1294	-0-	-1058	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1759	-0-	-752	-0-	77	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	107	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	106	1	2305	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	100	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2286	-0-	-225	-0-	101	1	2185	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	1956	-0-	-555	-0-	86	1	1870	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2161	-0-	-269	-0-	95	1	2066	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1907	-0-	-511	-0-	84	1	1823	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	2045	-0-	-235	-0-	90	1	1955	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	2152	-0-	-142	-0-	95	1	2057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,168 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	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	141	1	1421	2	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	77	1	819	2	N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	78	1	796	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	868	-0-	-868	-0-	80	1	788	2	N	-0-					-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	77	1	780	2	N	-0-					-0-
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	73	1	728	2	N	-0-					-0-
08	868	N	230	-0-	-638	-0-	27	1	203	2	N	-0-					-0-
09	870	N	589	-0-	-281	-0-	56	1	533	2	N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	175	1	895	2	N	-0-					-0-
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	150	1	772	2	N	-0-					-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	98	1	915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,682 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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	109	1	940	2	N	-0-			112
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	2	N	-0-			112
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	778	2	N	-0-			112
04	1020	N	792	-0-	-228	-0-	70	1	722	2	N	-0-			112
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	72	1	705	2	N	-0-			112
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	84	1	846	2	N	11			123
							12	9							
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	74	1	733	2	N	-0-			123
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	79	1	601	2	N	-0-			123
09	930	N	529	-0-	-401	-0-	50	1	477	2	N	2			125
							2	9							
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	192	1	981	2	N	-0-			125
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	159	1	817	2	N	-0-			125
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	86	1	807	2	N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 10,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	743	-0-	-94	-0-	77	1	666	2	N	-0-			67
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	2	N	-0-			67
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	87	1	915	2	N	-0-			67
04	720	N	334	-0-	-386	-0-	30	1	304	2	N	-0-			67
05	806	N	339	-0-	-467	-0-	32	1	307	2	N	-0-			67
06	960	N	576	-0-	-384	-0-	52	1	524	2	N	-0-			67
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	2	N	-0-			67
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	N	-0-			67
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	98	1	934	2	N	10			77
							11	9							
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	184	1	938	2	N	-0-			77
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	180	1	928	2	N	-0-			77
12	1085	N	443	-0-	-642	-0-	43	1	400	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 8,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	2	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	29	1	150	2	N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3111	-0-	-1074	-0-	406	1	2705	2	Y	-0-					27
02	3780	X	2936	-0-	-844	-0-	409	1	2527	2	Y	-0-					27
03	3968	X	2916	-0-	-1052	-0-	405	1	2511	2	Y	-0-					27
04	3780	X	2744	-0-	-1036	-0-	420	1	2324	2	Y	-0-					27
05	3255	X	2549	-0-	-706	-0-	403	1	2146	2	Y	-0-					27
06	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	452	1	2433	2	Y	-0-					27
07	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	448	1	2471	2	Y	-0-					27
08	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	497	1	2389	2	Y	-0-					27
09	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	486	1	2332	2	Y	-0-					27
10	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	422	1	2372	2	Y	-0-					27
11	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	365	1	2263	2	Y	-0-					27
12	2914	X	2668	-0-	-246	-0-	387	1	2281	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 33,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					13
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					13
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					13
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					13
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					13
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					13
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					13
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13

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

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

01	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	1533	1	10218	2	N	-0-					25
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	1408	1	8696	2	N	-0-					25
03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	1447	1	8971	2	N	-0-					25
04	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	1370	1	7592	2	N	-0-					25
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	1398	1	7448	2	N	-0-					25
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	1266	1	6811	2	N	-0-					25
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	1127	1	6214	2	N	-0-					25
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	1366	1	6568	2	N	-0-					25
09	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1273	1	6108	2	N	-0-					25
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1010	1	5677	2	N	-0-					25
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	970	1	6019	2	N	-0-					25
*12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	1065	1	6275	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 101,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2046	X	306	-0-	-1740	-0-	40	1	266	2	Y	-0-					17
02	1848	X	325	-0-	-1523	-0-	45	1	280	2	Y	-0-					17
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	533	1	3307	2	Y	-0-					17
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	780	1	4322	2	Y	-0-					17
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	746	1	3977	2	Y	-0-					17
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	674	1	3628	2	Y	-0-					17
07	5270	X	4325	-0-	-945	-0-	664	1	3661	2	Y	-0-					17
08	5270	X	4084	-0-	-1186	-0-	703	1	3381	2	Y	-0-					17
09	5100	X	3930	-0-	-1170	-0-	678	1	3252	2	Y	-0-					17
10	4712	X	3713	-0-	-999	-0-	561	1	3152	2	Y	-0-					17
11	4290	X	3558	-0-	-732	-0-	494	1	3064	2	Y	-0-					17
12	4340	X	3565	-0-	-775	-0-	517	1	3048	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 41,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2484	-0-	-1143	-0-	324	1	2160	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2145	-0-	-1131	-0-	299	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2600	-0-	-903	-0-	361	1	2239	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2339	-0-	-901	-0-	358	1	1981	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2405	-0-	-354	-0-	380	1	2025	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2148	-0-	-372	-0-	337	1	1811	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	344	1	1899	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2064	-0-	-540	-0-	355	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2205	-0-	-135	-0-	380	1	1825	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	335	1	1880	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	2112	-0-	-48	-0-	293	1	1819	2	Y	-0-					-0-
*12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	333	1	1964	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	599	1	7580	2	N	-0-					26
02	7756	X	7674	-0-	-82	-0-	534	1	7140	2	N	-0-					26
03	8556	X	8146	-0-	-410	-0-	565	1	7581	2	N	-0-					26
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	568	1	7901	2	N	-0-					26
05	8494	X	8157	-0-	-337	-0-	593	1	7564	2	N	-0-					26
06	8220	X	7656	-0-	-564	-0-	581	1	7045	2	N	27					53
							30	9									
07	8742	X	8526	-0-	-216	-0-	643	1	7883	2	N	-0-					53
08	8742	X	7925	-0-	-817	-0-	544	1	7381	2	N	-0-					53
09	8460	X	8447	-0-	-13	-0-	569	1	7878	2	N	-0-					53
10	8525	X	8451	-0-	-74	-0-	594	1	7857	2	N	-0-					53
11	8250	X	7942	-0-	-308	-0-	574	1	7368	2	N	-0-					53
12	8742	X	7992	-0-	-750	-0-	595	1	7397	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 97,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	218	1	2420	2	N	2					47
							2	9									
02	2772	X	2653	-0-	-119	-0-	212	1	2441	2	N	-0-					47
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	233	1	2668	2	N	-0-					47
04	2910	X	2861	-0-	-49	-0-	235	1	2626	2	N	-0-					47
05	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	240	1	2602	2	N	-0-					47
06	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	216	1	2375	2	N	-0-					47
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	459	1	5256	2	N	-0-					47
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	500	1	5796	2	N	-0-					47
09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	507	1	5813	2	N	-0-					47
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	437	1	5344	2	N	-0-					47
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	423	1	4803	2	N	-0-					47
*12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	426	1	4872	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 51,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	217	X	59	-0-	-158	-0-	8	1	51	2	Y	-0-			6
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	6	1	36	2	Y	-0-			6
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	2	Y	-0-			6
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	-0-			6
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	2	Y	-0-			6
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	14	1	73	2	Y	-0-			6
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	2	Y	-0-			6
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	Y	-0-			6
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	13	1	65	2	Y	-0-			6
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	2	Y	-0-			6
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	7	1	46	2	Y	-0-			6
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

01	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	286	1	3169	2	Y	1			18
							1	9							
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	368	1	4233	2	Y	-0-			18
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	418	1	4778	2	Y	-0-			18
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	412	1	4606	2	Y	-0-			18
05	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	398	1	4312	2	Y	-0-			18
06	5040	X	4899	-0-	-141	-0-	408	1	4491	2	Y	-0-			18
07	5208	X	4930	-0-	-278	-0-	396	1	4534	2	Y	-0-			18
08	5208	X	4996	-0-	-212	-0-	397	1	4599	2	Y	-0-			18
09	5010	X	4952	-0-	-58	-0-	397	1	4555	2	Y	-0-			18
10	5053	X	4426	-0-	-627	-0-	335	1	4091	2	Y	-0-			18
11	4890	X	4201	-0-	-689	-0-	340	1	3861	2	Y	-0-			18
12	5115	X	4342	-0-	-773	-0-	349	1	3993	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 55,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	3627	X	2666	-0-	-961	-0-	221	1	2444	2	Y	1			11
							1	9							
02	2828	X	2602	-0-	-226	-0-	208	1	2394	2	Y	-0-			11
03	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	226	1	2588	2	Y	-0-			11
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	243	1	2719	2	Y	-0-			11
05	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	234	1	2542	2	Y	-0-			11
06	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	215	1	2364	2	Y	-0-			11
07	3069	X	2399	-0-	-670	-0-	193	1	2206	2	Y	-0-			11
08	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	202	1	2345	2	Y	-0-			11
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	533	1	6109	2	Y	-0-			11
10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	398	1	4860	2	Y	-0-			11
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	372	1	4232	2	Y	-0-			11
*12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	352	1	4020	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 42,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	4836	X	3153	-0-	-1683	-0-	411	1	2742	2	Y	-0-			20
02	4368	X	3069	-0-	-1299	-0-	428	1	2641	2	Y	-0-			20
03	4836	X	3503	-0-	-1333	-0-	487	1	3016	2	Y	-0-			20
04	3870	X	3099	-0-	-771	-0-	474	1	2625	2	Y	-0-			20
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	553	1	2944	2	Y	-0-			20
06	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	521	1	2802	2	Y	-0-			20
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	539	1	2971	2	Y	-0-			20
08	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	558	1	2685	2	Y	-0-			20
09	3390	X	1976	-0-	-1414	-0-	341	1	1635	2	Y	-0-			20
10	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	495	1	2780	2	Y	-0-			20
11	3390	X	3335	-0-	-55	-0-	463	1	2872	2	Y	-0-			20
12	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	479	1	2826	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 38,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	5144	-0-	-33	-0-	426	1	4718	2	N	-0-			27
02	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	348	1	3998	2	N	-0-			27
03	5239	X	4911	-0-	-328	-0-	395	1	4516	2	N	-0-			27
04	5070	X	4475	-0-	-595	-0-	367	1	4108	2	N	-0-			27
05	5239	X	4671	-0-	-568	-0-	394	1	4277	2	N	-0-			27
06	4980	X	4554	-0-	-426	-0-	380	1	4174	2	N	-0-			27
07	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	370	1	4237	2	N	-0-			27
08	4898	X	4759	-0-	-139	-0-	378	1	4381	2	N	-0-			27
09	4560	X	3140	-0-	-1420	-0-	252	1	2888	2	N	-0-			27
10	4712	X	4521	-0-	-191	-0-	342	1	4179	2	N	-0-			27
11	4620	X	4301	-0-	-319	-0-	348	1	3953	2	N	-0-			27
12	4774	X	4476	-0-	-298	-0-	360	1	4116	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 53,905 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	6417	X	5914	-0-	-503	-0-	489	1	5425	2	N	-0-			27
02	5572	X	5044	-0-	-528	-0-	404	1	4640	2	N	-0-			27
03	6169	X	5922	-0-	-247	-0-	476	1	5446	2	N	-0-			27
04	5970	X	5492	-0-	-478	-0-	451	1	5041	2	N	-0-			27
05	5921	X	5354	-0-	-567	-0-	452	1	4902	2	N	-0-			27
06	5730	X	5509	-0-	-221	-0-	459	1	5050	2	N	-0-			27
07	5921	X	4897	-0-	-1024	-0-	393	1	4504	2	N	-0-			27
08	5921	X	4660	-0-	-1261	-0-	370	1	4290	2	N	-0-			27
09	5520	X	2428	-0-	-3092	-0-	195	1	2233	2	N	-0-			27
10	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	431	1	5265	2	N	-0-			27
11	5520	X	4412	-0-	-1108	-0-	357	1	4055	2	N	-0-			27
*12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	398	1	4552	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 60,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	731	1	1904	2	N	-0-			28
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	749	1	1930	2	N	-0-			28
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	814	1	2156	2	N	-0-			28
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	772	1	2089	2	N	-0-			28
05	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	773	1	2169	2	N	-0-			28
06	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	746	1	2096	2	N	-0-			28
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	773	1	2218	2	N	-0-			28
08	3100	N	3127	-0-	27	27	791	1	2336	2	N	-0-			28
09	3000	N	3187	-0-	187	214	854	1	2333	2	N	-0-			28
10	3100	N	2989	-0-	-111	103	785	1	2204	2	N	-0-			28
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	731	1	1986	2	N	-0-			28
12	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	823	1	2188	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 34,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	756	1	1971	2	N	-0-			38
02	2548	X	2427	-0-	-121	-0-	679	1	1748	2	N	-0-			38
03	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	750	1	1988	2	N	-0-			38
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	758	1	2051	2	N	-0-			38
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	789	1	2215	2	N	-0-			38
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	784	1	2204	2	N	-0-			38
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	808	1	2317	2	N	-0-			38
08	3007	N	2987	-0-	-20	-0-	756	1	2231	2	N	-0-			38
09	2910	N	2497	-0-	-413	-0-	669	1	1828	2	N	-0-			38
10	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	699	1	1963	2	N	-0-			38
11	2910	X	2660	-0-	-250	-0-	716	1	1944	2	N	-0-			38
12	3007	X	2574	-0-	-433	-0-	703	1	1871	2	N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 33,198 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	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	332	1	3683	2	N	2			35
							2	9							
02	3864	X	3506	-0-	-358	-0-	280	1	3225	2	N	1			36
							1	9							
03	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	316	1	3611	2	N	4			40
							4	9							
04	4140	X	3688	-0-	-452	-0-	302	1	3383	2	N	3			43
							3	9							
05	4030	X	3607	-0-	-423	-0-	304	1	3303	2	N	-0-			43
06	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	308	1	3387	2	N	-0-			43
07	3937	X	3720	-0-	-217	-0-	299	1	3421	2	N	-0-			43
08	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	302	1	3495	2	N	-0-			43
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	309	1	3541	2	N	-0-			43
10	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	282	1	3450	2	N	-0-			43
11	3690	X	3654	-0-	-36	-0-	296	1	3358	2	N	-0-			43
12	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	295	1	3371	2	N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 44,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717

01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	190	1	3275	2	N	-0-					45
02	2660	X	1590	-0-	-1070	-0-	87	1	1503	2	N	-0-					45
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	181	1	3119	2	N	-0-					45
04	3360	X	2081	-0-	-1279	-0-	114	1	1967	2	N	-0-					45
05	3472	X	2280	-0-	-1192	-0-	125	1	2155	2	N	-0-					45
06	3360	X	1557	-0-	-1803	-0-	85	1	1472	2	N	-0-					45
07	3286	X	1764	-0-	-1522	-0-	96	1	1668	2	N	-0-					45
08	3286	X	1584	-0-	-1702	-0-	86	1	1496	2	N	2					47
							2	9									
09	2220	X	2035	-0-	-185	-0-	111	1	1924	2	N	-0-					47
10	2294	X	1804	-0-	-490	-0-	98	1	1705	2	N	1					48
							1	9									
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	116	1	2133	2	N	2					50
							2	9									
*12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	120	1	2201	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 26,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141

01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	88	1	1629	2	N	-0-					90
02	1036	N	718	-0-	-318	-0-	37	1	681	2	N	-0-					90
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	118	1	2174	2	N	-0-					90
04	1650	N	1426	-0-	-224	-0-	73	1	1353	2	N	-0-					90
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	72	1	1343	2	N	-0-					90
06	2220	N	975	-0-	-1245	-0-	50	1	925	2	N	-0-					90
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	2	N	-0-					90
08	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	60	1	1100	2	N	-0-					90
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	N	-0-					90
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	62	1	1123	2	N	-0-					90
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	N	-0-					90
12	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	67	1	1276	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 16,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317	X	2485	-0-	-832	-0-	92	1	2393	2	N	-0-					32
02	2548	X	2469	-0-	-79	-0-	101	1	2368	2	N	-0-					32
03	3224	X	2542	-0-	-682	-0-	89	1	2453	2	N	-0-					32
04	3120	X	1451	-0-	-1669	-0-	66	1	1385	2	N	-0-					32
05	3224	X	1774	-0-	-1450	-0-	82	1	1692	2	N	-0-					32
06	2640	X	788	-0-	-1852	-0-	34	1	695	2	N	54					86
							59	9									
07	2728	X	1558	-0-	-1170	-0-	68	1	1489	2	N	1	72	1	1	8	14
							1	9									
08	2542	X	854	-0-	-1688	-0-	847	2	7	9	N	6					20
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2820	2	2	9	N	2					22
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1					23
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					23
*12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 23,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	4588	X	2510	-0-	-2078	-0-	93	1	2417	2	Y	-0-					78
02	4956	X	2099	-0-	-2857	-0-	86	1	2013	2	Y	-0-					78
03	5487	X	2891	-0-	-2596	-0-	102	1	2789	2	Y	-0-					78
04	4290	X	2587	-0-	-1703	-0-	118	1	2469	2	Y	-0-					78
05	4433	X	1748	-0-	-2685	-0-	80	1	1668	2	Y	-0-					78
06	2790	X	1475	-0-	-1315	-0-	70	1	1405	2	Y	-0-					78
07	2883	X	2199	-0-	-684	-0-	96	1	2100	2	Y	3	63	1	2	8	16
							3	9									
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3980	2	4	9	Y	4					20
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3498	2	6	9	Y	5					25
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	Y	2					27
11	3870	X	2472	-0-	-1398	-0-	2472	2			Y	-0-					27
12	3999	X	2749	-0-	-1250	-0-	2749	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	N	-0-					45
02	2800	N	2925	-0-	125	125	120	1	2805	2	N	-0-					45
03	2545	N	2420	-0-	-125	-0-	85	1	2335	2	N	-0-					45
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1951	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	2945	X	1857	-0-	-1088	-0-	85	1	1772	2	N	-0-					45
06	2850	X	877	-0-	-1973	-0-	40	1	797	2	N	36					81
							40	9									
07	2945	X	1299	-0-	-1646	-0-	56	1	1242	2	N	1	55	1			27
							1	9									
08	2418	X	1429	-0-	-989	-0-	1426	2	3	9	N	3					30
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2637	2	4	9	N	4					34
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	N	1					35
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					35
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 23,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	123	1	3216	2	Y	-0-					89
02	T. A.		124	-0-	124	124	5	1	119	2	Y	-0-					89
03	T. A.		438	-0-	438	562	15	1	423	2	Y	-0-					89
04	T. A.		2504	-0-	2504	3066	114	1	2390	2	Y	-0-					89
05	4260	X	1194	-0-	-3066	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-					89
06	3240	X	82	-0-	-3158	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					89
07	2573	X	30	-0-	-2543	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	72	1			17
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	3					20
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2880	2	3	9	Y	3					23
10	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	1	9	Y	1					24
11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					24
*12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 16,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	850	2	37	9	N	34	182	1			150
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1					151
03	930	N	516	-0-	-414	-0-	512	2	4	9	N	4					155
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	873	2	40	9	N	36					191
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	836	2	26	9	N	24					215
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	447	2	11	9	N	10	168	1			57
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	974	2	45	9	N	41					98
08	868	N	374	-0-	-494	-0-	352	2	22	9	N	20					118
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	N	10					128
10	1023	N	632	-0-	-391	-0-	611	2	21	9	N	19					147
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	398	2	19	9	N	17					164
12	527	N	68	-0-	-459	-0-	67	2	1	9	N	1					165

TOTAL GAS PROD: 7,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					189
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					190
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					190
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					193
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					193
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					193
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					193
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					193
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					193
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					193
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					193
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	126	1			68

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1491	2	2	9	N	2					247
02	1428	N	1345	-0-	-83	-0-	1276	2	69	9	N	63	212	1			98
03	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	1305	2			N	-0-					98
04	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	1296	2	22	9	N	20					118
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					118
06	1320	N	729	-0-	-591	-0-	712	2	17	9	N	15					133
07	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1086	2	28	9	N	25					158
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1492	2	33	9	N	30					188
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	615	2	13	9	N	12					200
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					200
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1497	2	41	9	N	37	181	1			56
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	869	2	41	9	N	37					93

TOTAL GAS PROD: 14,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

BLACK STONE MCMAHON A-28 WELL #: 1 RRCID -> 270491 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8915 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	550	-0-	-163	-0-	544	2	6	9	Y	5	164	1			140
02	DLQ G-10		268	-0-	268	268	172	2	96	9	Y	87	87	1			140
03	DLQ G-10		836	-0-	836	1104	700	2	136	9	Y	124	211	1			53
04	DLQ G-10		1134	-0-	1134	2238	904	2	230	9	Y	209	256	1			6
05	DLQ G-10		1018	-0-	1018	3256	689	2	329	9	Y	299	252	1			53
06	2900	N	737	-0-	-2163	1093	425	2	312	9	Y	284	185	1			152
07	2525	N	1432	-0-	-1093	-0-	1109	2	323	9	Y	294	196	1			250
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	885	2	293	9	Y	266	383	1			133
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	875	2	272	9	Y	247	188	1			192
10	1147	N	880	-0-	-267	-0-	575	2	305	9	Y	277	192	1			277
11	1110	N	560	-0-	-550	-0-	312	2	248	9	Y	225	370	1			132
12	1147	N	226	-0-	-921	-0-	107	2	119	9	Y	108	187	1			53

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,425

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	289	2	304	9	Y	276	276	1			-0-
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	175	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
03	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1390	967	2	191	9	Y	174	174	1			-0-
04	DLQ G-10		561	-0-	561	1951	412	2	149	9	Y	135	135	1			-0-
05	DLQ G-10		621	-0-	621	2572	461	2	160	9	Y	145	145	1			-0-
06	2900	N	404	-0-	-2496	76	241	2	163	9	Y	148	148	1			-0-
07	589	N	426	-0-	-163	-0-	326	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
08	620	N	257	-0-	-363	-0-	133	2	124	9	Y	113	113	1			-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	595	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	341	2	111	9	Y	101	101	1			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	191	2	153	9	Y	139	139	1			-0-
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	523	2	100	9	Y	91	91	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,542

KJ ENERGY, LLC 469901
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	217	N	138	-0-	-79	-0-	19	1	119	2	N	-0-					20
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	17	1	111	2	N	-0-					20
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	6	1	46	2	N	-0-					20
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	13	1	99	2	N	-0-					20
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	N	-0-					20
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	N	-0-					20
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	2	N	-0-					20
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					20
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5952	X	2636	-0-	-3316	-0-	366	1	2270	2	Y	-0-					18
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	465	1	2985	2	Y	-0-					18
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	442	1	3272	2	Y	1					19
							1	9									
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	392	1	3035	2	Y	-0-					19
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	476	1	2618	2	Y	-0-					19
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	490	1	2636	2	Y	-0-					19
07	1643	X	404	-0-	-1239	-0-	49	1	355	2	Y	-0-					19
08	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	487	1	2751	2	Y	-0-					19
09	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	562	1	2716	2	Y	-0-					19
10	3224	X	2516	-0-	-708	-0-	51	1	2465	2	Y	-0-					19
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	531	1	2645	2	Y	-0-					19
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 32,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3738	-0-	-1067	-0-	519	1	3219	2	Y	-0-					84
02	3864	X	3345	-0-	-519	-0-	451	1	2894	2	Y	-0-	74	1			10
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	465	1	3447	2	Y	-0-					10
04	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	425	1	3292	2	Y	-0-					10
05	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	575	1	3161	2	Y	-0-					10
06	3780	X	3469	-0-	-311	-0-	544	1	2925	2	Y	-0-					10
07	3906	X	3608	-0-	-298	-0-	501	1	3107	2	Y	-0-					10
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					10
09	3720	X	2979	-0-	-741	-0-	511	1	2468	2	Y	-0-					10
10	3751	X	2638	-0-	-1113	-0-	53	1	2585	2	Y	-0-					10
11	3480	X	3230	-0-	-250	-0-	540	1	2690	2	Y	-0-					10
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 34,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	994	1	6171	2	N	-0-					183
02	5488	X	5177	-0-	-311	-0-	698	1	4479	2	N	-0-					183
03	6076	X	5647	-0-	-429	-0-	671	1	4970	2	N	5	161	1			27
							6	9									
04	5880	X	5392	-0-	-488	-0-	616	1	4776	2	N	-0-					27
05	6076	X	5335	-0-	-741	-0-	821	1	4514	2	N	-0-					27
06	5880	X	5484	-0-	-396	-0-	860	1	4624	2	N	-0-					27
07	5735	X	5011	-0-	-724	-0-	696	1	4315	2	N	-0-					27
08	5642	X	4871	-0-	-771	-0-	732	1	4139	2	N	-0-					27
09	5880	X	4665	-0-	-1215	-0-	800	1	3865	2	N	-0-					27
10	6076	X	4123	-0-	-1953	-0-	83	1	4040	2	N	-0-					27
11	5490	X	4644	-0-	-846	-0-	854	1	3790	2	N	-0-					27
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 57,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4612	-0-	-2053	-0-	640	1	3972	2	Y	-0-					45
02	5488	X	4358	-0-	-1130	-0-	588	1	3769	2	Y	1					46
							1	9									
03	5983	X	4852	-0-	-1131	-0-	577	1	4275	2	Y	-0-					46
04	5790	X	4941	-0-	-849	-0-	565	1	4376	2	Y	-0-					46
05	5983	X	3832	-0-	-2151	-0-	590	1	3242	2	Y	-0-					46
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	818	1	4402	2	Y	-0-					46
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	713	1	4424	2	Y	-0-					46
08	5115	X	4285	-0-	-830	-0-	644	1	3641	2	Y	-0-					46
09	5220	X	3445	-0-	-1775	-0-	591	1	2854	2	Y	-0-					46
10	5394	X	2653	-0-	-2741	-0-	53	1	2600	2	Y	-0-					46
11	5220	X	4813	-0-	-407	-0-	805	1	4008	2	Y	-0-					46
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 48,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	6417	X	5508	-0-	-909	-0-	764	1	4744	2	N	-0-					65
02	5796	X	5431	-0-	-365	-0-	732	1	4699	2	N	-0-					65
03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	828	1	6132	2	N	-0-					65
04	6390	X	5458	-0-	-932	-0-	624	1	4834	2	N	-0-					65
05	6603	X	4155	-0-	-2448	-0-	639	1	3516	2	N	-0-					65
06	6750	X	6284	-0-	-466	-0-	985	1	5299	2	N	-0-					65
07	6975	X	6445	-0-	-530	-0-	895	1	5550	2	N	-0-					65
08	6975	X	6089	-0-	-886	-0-	915	1	5174	2	N	-0-					65
09	6270	X	5788	-0-	-482	-0-	993	1	4795	2	N	-0-					65
10	6479	X	3545	-0-	-2934	-0-	71	1	3474	2	N	-0-					65
*11	6270	X	4473	-0-	-1797	-0-	822	1	3651	2	N	-0-					65
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 60,136 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	6696	X	3556	-0-	-3140	-0-	493	1	3063	2	Y	-0-					43
02	5600	X	4495	-0-	-1105	-0-	606	1	3888	2	Y	1					44
							1	9									
03	5704	X	5318	-0-	-386	-0-	632	1	4686	2	Y	-0-					44
04	4890	X	4478	-0-	-412	-0-	512	1	3966	2	Y	-0-					44
05	4991	X	3518	-0-	-1473	-0-	541	1	2977	2	Y	-0-					44
06	5160	X	4559	-0-	-601	-0-	715	1	3844	2	Y	-0-					44
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	743	1	4606	2	Y	-0-					44
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					44
09	4560	X	2033	-0-	-2527	-0-	349	1	1684	2	Y	-0-					44
10	4712	X	4611	-0-	-101	-0-	92	1	4519	2	Y	-0-					44
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	906	1	4514	2	Y	143	187	1			-0-
							157	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	6572	X	4245	-0-	-2327	-0-	589	1	3656	2	Y	-0-					60
02	5572	X	3732	-0-	-1840	-0-	503	1	3229	2	Y	-0-					60
03	6169	X	4369	-0-	-1800	-0-	519	1	3850	2	Y	-0-					60
04	5160	X	3539	-0-	-1621	-0-	405	1	3134	2	Y	-0-					60
05	5022	X	4120	-0-	-902	-0-	634	1	3486	2	Y	-0-					60
06	4230	X	3614	-0-	-616	-0-	566	1	3048	2	Y	-0-					60
07	4371	X	3615	-0-	-756	-0-	502	1	3113	2	Y	-0-					60
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					60
09	3990	X	3574	-0-	-416	-0-	613	1	2961	2	Y	-0-					60
10	4123	X	3935	-0-	-188	-0-	78	1	3857	2	Y	-0-					60
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	606	1	3018	2	Y	-0-					60
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 38,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	5735	X	2128	-0-	-3607	-0-	295	1	1833	2	Y	-0-					50
02	4676	X	4372	-0-	-304	-0-	590	1	3782	2	Y	-0-					50
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	611	1	4531	2	Y	-0-					50
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	511	1	3961	2	Y	-0-					50
05	4836	X	4692	-0-	-144	-0-	722	1	3970	2	Y	-0-					50
06	4980	X	4374	-0-	-606	-0-	686	1	3688	2	Y	-0-					50
07	5146	X	4063	-0-	-1083	-0-	564	1	3498	2	Y	1					51
							1	9									
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					51
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	632	1	3053	2	Y	-0-					51
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	66	1	3196	2	Y	-0-					51
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	577	1	2874	2	Y	-0-					51
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 39,641 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	5084	X	3894	-0-	-1190	-0-	540	1	3354	2	Y	-0-					52
02	4592	X	3918	-0-	-674	-0-	528	1	3390	2	Y	-0-					52
03	4991	X	3022	-0-	-1969	-0-	359	1	2663	2	Y	-0-					52
04	4650	X	1591	-0-	-3059	-0-	182	1	1409	2	Y	-0-					52
05	4805	X	3193	-0-	-1612	-0-	491	1	2702	2	Y	-0-					52
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	745	1	4011	2	Y	-0-					52
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	623	1	3865	2	Y	-0-					52
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	668	1	3778	2	Y	-0-					52
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	698	1	3371	2	Y	-0-					52
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	72	1	3510	2	Y	-0-					52
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	671	1	3346	2	Y	-0-					52
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 40,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5766	X	4173	-0-	-1593	-0-	579	1	3594	2	Y	-0-					120
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	721	1	4623	2	Y	1	106	1			15
							1	9									
03	4991	X	4160	-0-	-831	-0-	495	1	3665	2	Y	-0-					15
04	4830	X	4648	-0-	-182	-0-	531	1	4117	2	Y	-0-					15
05	5921	X	5171	-0-	-750	-0-	796	1	4375	2	Y	-0-					15
06	5730	X	4815	-0-	-915	-0-	755	1	4060	2	Y	-0-					15
07	5921	X	4737	-0-	-1184	-0-	658	1	4079	2	Y	-0-					15
08	4805	X	4793	-0-	-12	-0-	720	1	4073	2	Y	-0-					15
09	5010	X	4277	-0-	-733	-0-	734	1	3543	2	Y	-0-					15
10	5177	X	3773	-0-	-1404	-0-	76	1	3697	2	Y	-0-					15
11	4830	X	4304	-0-	-526	-0-	720	1	3584	2	Y	-0-					15
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 50,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	5115	X	3522	-0-	-1593	-0-	489	1	3033	2	Y	-0-			87
02	4620	X	3071	-0-	-1549	-0-	414	1	2657	2	Y	-0-			87
03	5115	X	3452	-0-	-1663	-0-	411	1	3041	2	Y	-0-			87
04	4530	X	4060	-0-	-470	-0-	464	1	3596	2	Y	-0-			87
05	4526	X	3522	-0-	-1004	-0-	542	1	2980	2	Y	-0-			87
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	603	1	3242	2	Y	-0-			87
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			87
08	4185	X	3139	-0-	-1046	-0-	472	1	2667	2	Y	-0-			87
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	723	1	3492	2	Y	-0-			87
10	3968	X	3155	-0-	-813	-0-	63	1	3092	2	Y	-0-			87
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	671	1	3339	2	Y	-0-			87
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: 35,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	678	1	4210	2	Y	-0-			67
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	615	1	3948	2	Y	-0-			67
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	585	1	4333	2	Y	1			68
							1	9							
04	4740	X	4189	-0-	-551	-0-	479	1	3710	2	Y	-0-			68
05	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	756	1	4155	2	Y	-0-			68
06	4890	X	3912	-0-	-978	-0-	613	1	3299	2	Y	-0-			68
07	5053	X	4152	-0-	-901	-0-	576	1	3576	2	Y	-0-			68
08	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	669	1	3785	2	Y	-0-			68
09	4740	X	4366	-0-	-374	-0-	749	1	3617	2	Y	-0-			68
10	4898	X	3385	-0-	-1513	-0-	68	1	3317	2	Y	-0-			68
11	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	689	1	3431	2	Y	-0-			68
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: 47,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B	DENY	-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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 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	4774	X	4329	-0-	-445	-0-	601	1	3728	2	N	-0-					140
02	4312	X	3922	-0-	-390	-0-	529	1	3393	2	N	-0-					140
03	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	495	1	3666	2	N	32	146	1			26
							35	9									
04	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	475	1	3676	2	N	-0-					26
05	4526	X	4515	-0-	-11	-0-	695	1	3820	2	N	-0-					26
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	750	1	4035	2	N	-0-					26
07	4340	X	2638	-0-	-1702	-0-	457	1	2181	2	N	-0-					26
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					26
09	4620	X	2869	-0-	-1751	-0-	492	1	2377	2	N	-0-					26
10	4774	X	3079	-0-	-1695	-0-	62	1	3017	2	N	-0-					26
11	4620	X	3278	-0-	-1342	-0-	548	1	2730	2	N	-0-					26
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 37,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5608	-0-	-1181	-0-	778	1	4830	2	Y	-0-					56
02	6020	X	4994	-0-	-1026	-0-	674	1	4320	2	Y	-0-					56
03	6665	X	5725	-0-	-940	-0-	681	1	5044	2	Y	-0-					56
04	6060	X	5328	-0-	-732	-0-	609	1	4719	2	Y	-0-					56
05	6262	X	5370	-0-	-892	-0-	826	1	4544	2	Y	-0-					56
06	5550	X	5507	-0-	-43	-0-	863	1	4644	2	Y	-0-					56
07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	1034	1	6411	2	Y	-0-					56
08	DLQ G-10		7115	-0-	7115	7115	1069	1	6046	2	Y	-0-					56
09	DLQ G-10		5264	-0-	5264	12379	903	1	4361	2	Y	-0-					56
10	16739	X	4360	-0-	-12379	-0-	87	1	4273	2	Y	-0-					56
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	789	1	3930	2	Y	-0-					56
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 61,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1329	1	8247	2	Y	-0-					41
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1015	1	6509	2	Y	-0-					41
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	929	1	6879	2	Y	-0-					41
04	7800	X	7284	-0-	-516	-0-	833	1	6451	2	Y	-0-					41
05	8060	X	7796	-0-	-264	-0-	1200	1	6596	2	Y	-0-					41
06	7800	X	7317	-0-	-483	-0-	1147	1	6170	2	Y	-0-					41
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					41
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					41
09	7200	X	6988	-0-	-212	-0-	1199	1	5789	2	Y	-0-					41
10	7440	X	5224	-0-	-2216	-0-	105	1	5119	2	Y	-0-					41
11	7200	X	6323	-0-	-877	-0-	1057	1	5266	2	Y	-0-					41
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 65,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4650	X	4026	-0-	-624	-0-	559	1	3467	2	Y	-0-					9
02	4144	X	3632	-0-	-512	-0-	490	1	3142	2	Y	-0-					9
03	4371	X	3757	-0-	-614	-0-	447	1	3310	2	Y	-0-					9
04	4230	X	3716	-0-	-514	-0-	425	1	3291	2	Y	-0-					9
05	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	568	1	3125	2	Y	-0-					9
06	3900	X	3775	-0-	-125	-0-	592	1	3183	2	Y	-0-					9
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					9
08	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	506	1	2860	2	Y	-0-					9
09	3780	X	3172	-0-	-608	-0-	544	1	2628	2	Y	-0-					9
10	3906	X	2777	-0-	-1129	-0-	56	1	2721	2	Y	-0-					9
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	692	1	3446	2	Y	-0-					9
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 36,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	242	1	2384	2	Y	-0-					4
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	345	1	2201	2	Y	-0-					4
03	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	412	1	2153	2	Y	-0-					4
04	2550	X	2332	-0-	-218	-0-	409	1	1923	2	Y	-0-					4
05	2821	X	2270	-0-	-551	-0-	289	1	1981	2	Y	-0-					4
06	2730	X	2414	-0-	-316	-0-	323	1	2091	2	Y	-0-					4
07	2821	X	35	-0-	-2786	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					4
08	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	331	1	1927	2	Y	-0-					4
09	2400	X	1726	-0-	-674	-0-	109	1	1617	2	Y	-0-					4
10	2480	X	2057	-0-	-423	-0-	41	1	2016	2	Y	-0-					4
11	2400	X	1992	-0-	-408	-0-	259	1	1733	2	Y	-0-					4
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 22,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 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	4309	X	3195	-0-	-1114	-0-	443	1	2752	2	Y	-0-					16
02	3892	X	3242	-0-	-650	-0-	437	1	2805	2	Y	-0-					16
03	4309	X	3045	-0-	-1264	-0-	362	1	2683	2	Y	-0-					16
04	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	352	1	2724	2	Y	-0-					16
05	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	486	1	2675	2	Y	-0-					16
06	3480	X	2851	-0-	-629	-0-	447	1	2404	2	Y	-0-					16
07	3596	X	2	-0-	-3594	-0-	2	2			Y	-0-					16
08	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	447	1	2525	2	Y	-0-					16
09	3090	X	2531	-0-	-559	-0-	434	1	2097	2	Y	-0-					16
10	3162	X	2058	-0-	-1104	-0-	41	1	2017	2	Y	-0-					16
11	2880	X	2318	-0-	-562	-0-	388	1	1930	2	Y	-0-					16
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 28,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3008	-0-	-154	-0-	277	1	2731	2	N	-0-					165
02	2772	X	2657	-0-	-115	-0-	360	1	2297	2	N	-0-					165
03	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	489	1	2562	2	N	1	74	1			92
							1	9									
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	557	1	2624	2	N	-0-					92
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	459	1	3143	2	N	-0-					92
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	443	1	2869	2	N	2	67	1			27
							2	9									
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	358	1	2954	2	N	-0-					27
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	546	1	3178	2	N	-0-					27
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	191	1	3011	2	N	-0-					27
10	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	63	1	3072	2	N	-0-					27
11	3180	X	3147	-0-	-33	-0-	410	1	2737	2	N	-0-					27
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 35,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	217	N	64	-0-	-153	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					1
02	336	N	37	-0-	-299	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					1
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	Y	-0-					1
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 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	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	224	1	2210	2	Y	-0-			51
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	311	1	1986	2	Y	-0-			51
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	408	1	2138	2	Y	-0-			51
04	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	397	1	1868	2	Y	-0-			51
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	303	1	2076	2	Y	-0-			51
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	323	1	2091	2	Y	-0-			51
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	261	1	2153	2	Y	-0-			51
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	324	1	1885	2	Y	-0-			51
09	2400	N	1305	-0-	-1095	-0-	78	1	1227	2	Y	-0-			51
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	36	1	1764	2	Y	-0-			51
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	282	1	1883	2	Y	-0-			51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: 24,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 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	4433	X	3211	-0-	-1222	-0-	446	1	2765	2	Y	-0-			9
02	3920	X	2594	-0-	-1326	-0-	350	1	2244	2	Y	-0-			9
03	3906	X	3070	-0-	-836	-0-	365	1	2705	2	Y	-0-			9
04	3330	X	3202	-0-	-128	-0-	366	1	2836	2	Y	-0-			9
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	510	1	2804	2	Y	-0-			9
06	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	458	1	2461	2	Y	-0-			9
07	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	395	1	2449	2	Y	-0-			9
08	3317	X	2825	-0-	-492	-0-	425	1	2400	2	Y	-0-			9
09	3210	X	2421	-0-	-789	-0-	415	1	2006	2	Y	-0-			9
10	3317	X	1731	-0-	-1586	-0-	34	1	1697	2	Y	-0-			9
11	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	423	1	2110	2	Y	-0-			9
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 30,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	Y	-0-			33
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	42	1	265	2	Y	-0-			33
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	59	1	309	2	Y	-0-			33
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	55	1	259	2	Y	-0-			33
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	33	1	222	2	Y	-0-			33
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	44	1	284	2	Y	-0-			33
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	-0-			33
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	2	Y	-0-			33
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			33
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	-0-			33
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	32	1	213	2	Y	-0-			33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	774	1	4806	2	Y	-0-					18
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	473	1	3037	2	Y	-0-					18
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	409	1	3030	2	Y	-0-					18
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	366	1	2831	2	Y	-0-					18
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	503	1	2764	2	Y	-0-					18
06	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	441	1	2375	2	Y	1					19
							1	9									
07	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	382	1	2372	2	Y	-0-					19
08	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	409	1	2313	2	Y	-0-					19
09	3210	X	2749	-0-	-461	-0-	472	1	2277	2	Y	-0-					19
10	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	52	1	2522	2	Y	-0-					19
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	523	1	2606	2	Y	-0-					19
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 35,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2463	-0-	-978	-0-	342	1	2121	2	Y	-0-					18
02	2996	X	2534	-0-	-462	-0-	342	1	2192	2	Y	-0-					18
03	3317	X	2786	-0-	-531	-0-	331	1	2455	2	Y	-0-					18
04	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	289	1	2235	2	Y	-0-					18
05	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	435	1	2393	2	Y	-0-					18
06	2730	X	2457	-0-	-273	-0-	385	1	2071	2	Y	1					19
							1	9									
07	2821	X	2455	-0-	-366	-0-	341	1	2114	2	Y	-0-					19
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	440	1	2488	2	Y	-0-					19
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	475	1	2295	2	Y	-0-					19
10	2821	X	2270	-0-	-551	-0-	45	1	2225	2	Y	-0-					19
11	2820	X	2439	-0-	-381	-0-	408	1	2031	2	Y	-0-					19
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 28,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	736	1	4568	2	N	-0-					148
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	676	1	4333	2	N	161	161	1			148
							177	9									
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	568	1	4209	2	N	-0-					148
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	569	1	4407	2	N	-0-					148
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	720	1	3960	2	N	-0-					148
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	699	1	3762	2	N	-0-					148
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	527	1	3271	2	N	-0-					148
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	640	1	3620	2	N	-0-					148
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	904	1	4365	2	N	-0-					148
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	88	1	4271	2	N	-0-					148
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	844	1	4204	2	N	-0-					148
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 52,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	5239	X	2349	-0-	-2890	-0-	326	1	2023	2	N	-0-					15
02	4732	X	3687	-0-	-1045	-0-	497	1	3190	2	N	-0-					15
03	5239	X	4267	-0-	-972	-0-	507	1	3760	2	N	-0-					15
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	559	1	4332	2	N	-0-					15
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	655	1	3601	2	N	-0-					15
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	657	1	3534	2	N	-0-					15
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	811	1	5031	2	N	-0-					15
08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	897	1	5070	2	N	-0-					15
09	4890	X	3712	-0-	-1178	-0-	637	1	3075	2	N	-0-					15
10	4340	X	3505	-0-	-835	-0-	71	1	3434	2	N	-0-					15
11	5070	X	3796	-0-	-1274	-0-	635	1	3161	2	N	-0-					15
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 46,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5673	X	4669	-0-	-1004	-0-	648	1	4021	2	Y	-0-					151
02	4704	X	4373	-0-	-331	-0-	589	1	3778	2	Y	5	139	1			17
							6	9									
03	4929	X	4444	-0-	-485	-0-	528	1	3916	2	Y	-0-					17
04	4770	X	3945	-0-	-825	-0-	451	1	3494	2	Y	-0-					17
05	4836	X	3879	-0-	-957	-0-	597	1	3282	2	Y	-0-					17
06	4680	X	4223	-0-	-457	-0-	662	1	3561	2	Y	-0-					17
07	4836	X	3689	-0-	-1147	-0-	512	1	3177	2	Y	-0-					17
08	4433	X	3964	-0-	-469	-0-	596	1	3368	2	Y	-0-					17
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	779	1	3762	2	Y	-0-					17
10	4371	X	3664	-0-	-707	-0-	74	1	3590	2	Y	-0-					17
11	4230	X	4161	-0-	-69	-0-	695	1	3466	2	Y	-0-					17
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 45,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4263	-0-	-883	-0-	592	1	3671	2	N	-0-					188
02	4648	X	4412	-0-	-236	-0-	595	1	3817	2	N	-0-					188
03	5146	X	4661	-0-	-485	-0-	554	1	4103	2	N	4	165	1			27
							4	9									
04	4980	X	4036	-0-	-944	-0-	461	1	3575	2	N	-0-					27
05	5146	X	4185	-0-	-961	-0-	644	1	3541	2	N	-0-					27
06	4740	X	4540	-0-	-200	-0-	712	1	3828	2	N	-0-					27
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	475	1	5606	2	N	-0-					27
08	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	624	1	3529	2	N	-0-					27
09	4530	X	3423	-0-	-1107	-0-	587	1	2836	2	N	-0-					27
10	4681	X	2926	-0-	-1755	-0-	59	1	2867	2	N	-0-					27
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	841	1	4189	2	N	-0-					27
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 47,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	5208	X	3040	-0-	-2168	-0-	422	1	2618	2	Y	-0-					14
02	3780	X	2661	-0-	-1119	-0-	359	1	2302	2	Y	-0-					14
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	594	1	4401	2	Y	-0-					14
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	536	1	4151	2	Y	-0-					14
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	704	1	3874	2	Y	1					15
							1	9									
06	4050	X	3070	-0-	-980	-0-	481	1	2589	2	Y	-0-					15
07	4185	X	2357	-0-	-1828	-0-	327	1	2029	2	Y	1					16
							1	9									
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					16
09	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	773	1	3734	2	Y	-0-					16
10	4588	X	3912	-0-	-676	-0-	78	1	3834	2	Y	-0-					16
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	642	1	3195	2	Y	-0-					16
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 37,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4712	X	3593	-0-	-1119	-0-	499	1	3094	2	Y	-0-					63
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	526	1	3377	2	Y	-0-					63
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	471	1	3487	2	Y	-0-					63
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	564	1	4370	2	Y	-0-					63
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	707	1	3889	2	Y	-0-					63
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	584	1	3142	2	Y	1					64
							1	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	475	1	2946	2	Y	-0-					64
08	5084	X	3662	-0-	-1422	-0-	550	1	3112	2	Y	-0-					64
09	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	727	1	3508	2	Y	-0-					64
10	4588	X	3638	-0-	-950	-0-	73	1	3565	2	Y	-0-					64
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	723	1	3605	2	Y	-0-					64
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 43,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	879	1	5457	2	Y	-0-					38
02	6860	X	5921	-0-	-939	-0-	797	1	5116	2	Y	7	35	1			10
							8	9									
03	6851	X	6378	-0-	-473	-0-	759	1	5619	2	Y	-0-					10
04	6630	X	6119	-0-	-511	-0-	699	1	5420	2	Y	-0-					10
05	6820	X	6099	-0-	-721	-0-	938	1	5160	2	Y	1					11
							1	9									
06	6330	X	5681	-0-	-649	-0-	890	1	4791	2	Y	-0-					11
07	6541	X	5924	-0-	-617	-0-	822	1	5101	2	Y	1					12
							1	9									
08	6386	X	6186	-0-	-200	-0-	930	1	5256	2	Y	-0-					12
09	6120	X	5818	-0-	-302	-0-	998	1	4820	2	Y	-0-					12
10	6107	X	4955	-0-	-1152	-0-	99	1	4856	2	Y	-0-					12
11	6000	X	5505	-0-	-495	-0-	920	1	4585	2	Y	-0-					12
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 64,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2630	-0-	-811	-0-	391	1	2239	2	Y	-0-					17
02	3108	X	2597	-0-	-511	-0-	368	1	2229	2	Y	-0-					17
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	485	1	3046	2	Y	-0-					17
04	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	312	1	2621	2	Y	-0-					17
05	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	471	1	2531	2	Y	-0-					17
06	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	415	1	2449	2	Y	-0-					17
07	3472	X	2864	-0-	-608	-0-	404	1	2460	2	Y	-0-					17
08	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	382	1	2469	2	Y	-0-					17
09	2940	X	2696	-0-	-244	-0-	249	1	2447	2	Y	-0-					17
10	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	51	1	2522	2	Y	-0-					17
11	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	356	1	2337	2	Y	-0-					17
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 31,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1865	-0-	-460	-0-	278	1	1587	2	Y	-0-					88
02	1960	N	1914	-0-	-46	-0-	270	1	1634	2	Y	9	87	1			10
							10	9									
03	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	243	1	1525	2	Y	-0-					10
04	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	187	1	1573	2	Y	-0-					10
05	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	305	1	1641	2	Y	-0-					10
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	268	1	1580	2	Y	-0-					10
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	261	1	1587	2	Y	-0-					10
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	250	1	1618	2	Y	-0-					10
09	1890	X	1795	-0-	-95	-0-	166	1	1629	2	Y	-0-					10
10	1953	X	1638	-0-	-315	-0-	33	1	1605	2	Y	-0-					10
11	1860	X	1810	-0-	-50	-0-	239	1	1571	2	Y	-0-					10
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 20,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2447	-0-	-188	-0-	364	1	2083	2	Y	-0-					11
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	368	1	2224	2	Y	-0-					11
03	2790	N	2253	-0-	-537	-0-	310	1	1943	2	Y	-0-					11
04	2370	N	1986	-0-	-384	-0-	212	1	1774	2	Y	-0-					11
05	2852	N	1954	-0-	-898	-0-	307	1	1647	2	Y	-0-					11
06	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	278	1	1637	2	Y	-0-					11
07	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	270	1	1645	2	Y	-0-					11
08	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	265	1	1715	2	Y	-0-					11
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	187	1	1837	2	Y	-0-					11
10	1984	X	1896	-0-	-88	-0-	38	1	1858	2	Y	-0-					11
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	279	1	1826	2	Y	-0-					11
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 23,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	6510	X	3704	-0-	-2806	-0-	551	1	3153	2	Y	-0-					106
02	4172	X	3065	-0-	-1107	-0-	432	1	2616	2	Y	15	105	1			16
							17	9									
03	4619	X	2592	-0-	-2027	-0-	356	1	2236	2	Y	-0-					16
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	650	1	5450	2	Y	-0-					16
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	893	1	4794	2	Y	-0-					16
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	713	1	4202	2	Y	-0-					16
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	693	1	4222	2	Y	-0-					16
08	5177	X	4972	-0-	-205	-0-	666	1	4306	2	Y	-0-					16
09	5010	X	3896	-0-	-1114	-0-	360	1	3536	2	Y	-0-					16
10	5177	X	3962	-0-	-1215	-0-	80	1	3882	2	Y	-0-					16
11	4920	X	4434	-0-	-486	-0-	587	1	3847	2	Y	-0-					16
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 48,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	6975	X	5547	-0-	-1428	-0-	770	1	4777	2	Y	-0-					41
02	6048	X	5176	-0-	-872	-0-	698	1	4478	2	Y	-0-					41
03	6696	X	5872	-0-	-824	-0-	698	1	5174	2	Y	-0-					41
04	5940	X	5114	-0-	-826	-0-	585	1	4529	2	Y	-0-					41
05	5859	X	5143	-0-	-716	-0-	791	1	4351	2	Y	1					42
							1	9									
06	5670	X	5266	-0-	-404	-0-	825	1	4440	2	Y	1					43
							1	9									
07	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	739	1	4585	2	Y	1					44
							1	9									
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					44
09	5280	X	5270	-0-	-10	-0-	904	1	4366	2	Y	-0-					44
10	5456	X	4017	-0-	-1439	-0-	80	1	3937	2	Y	-0-					44
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	926	1	4616	2	Y	-0-					44
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 52,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3131	X	2200	-0-	-931	-0-	327	1	1873	2	Y	-0-					9
02	2968	X	2532	-0-	-436	-0-	359	1	2173	2	Y	-0-					9
03	3286	X	2741	-0-	-545	-0-	377	1	2364	2	Y	-0-					9
04	3120	X	2768	-0-	-352	-0-	295	1	2473	2	Y	-0-					9
05	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	436	1	2345	2	Y	-0-					9
06	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	384	1	2265	2	Y	-0-					9
07	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	374	1	2275	2	Y	-0-					9
08	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	361	1	2336	2	Y	-0-					9
09	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	239	1	2344	2	Y	-0-					9
10	2790	X	2392	-0-	-398	-0-	48	1	2344	2	Y	-0-					9
11	2640	X	2412	-0-	-228	-0-	319	1	2093	2	Y	-0-					9
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 28,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3582	-0-	-1347	-0-	533	1	3049	2	Y	-0-					17
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	649	1	3927	2	Y	-0-					17
03	4929	X	4532	-0-	-397	-0-	623	1	3909	2	Y	-0-					17
04	4770	X	4086	-0-	-684	-0-	435	1	3651	2	Y	-0-					17
05	5053	X	4021	-0-	-1032	-0-	631	1	3390	2	Y	-0-					17
06	4890	X	4194	-0-	-696	-0-	608	1	3586	2	Y	-0-					17
07	5053	X	4194	-0-	-859	-0-	592	1	3602	2	Y	-0-					17
08	4526	X	3871	-0-	-655	-0-	518	1	3353	2	Y	-0-					17
09	4200	X	3784	-0-	-416	-0-	350	1	3434	2	Y	-0-					17
10	4340	X	3147	-0-	-1193	-0-	63	1	3084	2	Y	-0-					17
11	4200	X	3607	-0-	-593	-0-	477	1	3130	2	Y	-0-					17
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 43,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	660	1	4097	2	Y	-0-					32
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	639	1	4101	2	Y	-0-					32
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	638	1	4729	2	Y	2					34
							2	9									
04	5160	X	5082	-0-	-78	-0-	581	1	4501	2	Y	-0-					34
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	838	1	4606	2	Y	-0-					34
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	815	1	4384	2	Y	-0-					34
07	5363	X	3826	-0-	-1537	-0-	531	1	3295	2	Y	-0-					34
08	5363	X	3379	-0-	-1984	-0-	508	1	2871	2	Y	-0-					34
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	988	1	4769	2	Y	-0-					34
10	5456	X	5000	-0-	-456	-0-	100	1	4900	2	Y	-0-					34
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	980	1	4886	2	Y	-0-					34
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 54,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	421	1	2407	2	N	-0-					168
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	451	1	2731	2	N	-0-					168
03	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	439	1	2758	2	N	19	160	1			27
							21	9									
04	3210	X	2964	-0-	-246	-0-	316	1	2648	2	N	-0-					27
05	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	476	1	2558	2	N	-0-					27
06	3420	X	2854	-0-	-566	-0-	414	1	2440	2	N	-0-					27
07	3534	X	2854	-0-	-680	-0-	403	1	2451	2	N	-0-					27
08	3224	X	2883	-0-	-341	-0-	386	1	2497	2	N	-0-					27
09	2970	X	2724	-0-	-246	-0-	252	1	2472	2	N	-0-					27
10	3038	X	2499	-0-	-539	-0-	50	1	2449	2	N	-0-					27
11	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	339	1	2222	2	N	-0-					27
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 31,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2794	-0-	-802	-0-	416	1	2378	2	N	-0-					133
02	3248	X	3073	-0-	-175	-0-	436	1	2637	2	N	-0-					133
03	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	447	1	2806	2	N	13	119	1			27
							14	9									
04	3210	X	3018	-0-	-192	-0-	321	1	2697	2	N	-0-					27
05	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	491	1	2638	2	N	-0-					27
06	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	431	1	2543	2	N	-0-					27
07	3410	X	2974	-0-	-436	-0-	420	1	2554	2	N	-0-					27
08	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	393	1	2541	2	N	-0-					27
09	3030	X	2855	-0-	-175	-0-	264	1	2591	2	N	-0-					27
10	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	53	1	2596	2	N	-0-					27
11	2970	X	2855	-0-	-115	-0-	378	1	2477	2	N	-0-					27
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 32,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1817	-0-	-1500	-0-	252	1	1565	2	Y	-0-					34
02	2716	X	2618	-0-	-98	-0-	353	1	2265	2	Y	-0-					34
03	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	283	1	2099	2	Y	-0-					34
04	2460	X	2343	-0-	-117	-0-	268	1	2075	2	Y	-0-					34
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	467	1	2570	2	Y	-0-					34
06	2820	X	2003	-0-	-817	-0-	314	1	1688	2	Y	1					35
							1	9									
07	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	299	1	1855	2	Y	-0-					35
08	2418	X	2028	-0-	-390	-0-	305	1	1723	2	Y	-0-					35
09	2940	X	2034	-0-	-906	-0-	349	1	1685	2	Y	-0-					35
10	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	41	1	1992	2	Y	-0-					35
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	362	1	1803	2	Y	-0-					35
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 24,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 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	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	463	1	2877	2	Y	-0-					141
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	386	1	2475	2	Y	-0-					141
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	365	1	2706	2	Y	-0-					141
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	483	1	3738	2	Y	-0-					141
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	529	1	2911	2	Y	-0-					141
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	445	1	2393	2	Y	-0-					141
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	400	1	2480	2	Y	-0-					141
08	3999	X	3136	-0-	-863	-0-	471	1	2665	2	Y	-0-					141
09	3870	X	3312	-0-	-558	-0-	568	1	2744	2	Y	-0-					141
10	3441	X	2687	-0-	-754	-0-	54	1	2633	2	Y	-0-					141
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	520	1	2586	2	Y	39	151	1			29
							43	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 34,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 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	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	820	1	5086	2	N	-0-					52
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	704	1	4518	2	N	-0-					52
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	730	1	5407	2	N	-0-					52
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	696	1	5398	2	N	-0-					52
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	936	1	5146	2	N	-0-					52
06	5940	X	5761	-0-	-179	-0-	903	1	4858	2	N	-0-					52
07	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	768	1	4761	2	N	-0-					52
08	6293	X	5778	-0-	-515	-0-	868	1	4910	2	N	-0-					52
09	6090	X	5369	-0-	-721	-0-	921	1	4448	2	N	-0-					52
10	6076	X	4625	-0-	-1451	-0-	93	1	4532	2	N	-0-					52
11	5760	X	4363	-0-	-1397	-0-	87	1	4276	2	N	-0-					52
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 60,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 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	2666	X	1621	-0-	-1045	-0-	225	1	1396	2	Y	-0-					17
02	1652	N	1500	-0-	-152	-0-	202	1	1298	2	Y	-0-					17
03	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	192	1	1421	2	Y	-0-					17
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	188	1	1454	2	Y	-0-					17
05	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	206	1	1131	2	Y	-0-					17
06	3000	N	3451	-0-	451	451	541	1	2910	2	Y	-0-					17
07	3100	N	4377	-0-	1277	1728	608	1	3769	2	Y	-0-					17
08	5390	X	3662	-0-	-1728	-0-	550	1	3112	2	Y	-0-					17
09	3450	X	2872	-0-	-578	-0-	493	1	2379	2	Y	-0-					17
10	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	69	1	3342	2	Y	-0-					17
11	4230	X	3063	-0-	-1167	-0-	508	1	2531	2	Y	22	38	1			1
							24	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	823	1	4710	2	Y	-0-					20
02	5348	X	4780	-0-	-568	-0-	678	1	4102	2	Y	-0-					20
03	5921	X	5481	-0-	-440	-0-	753	1	4728	2	Y	-0-					20
04	5700	X	5191	-0-	-509	-0-	553	1	4638	2	Y	-0-					20
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	884	1	4750	2	Y	-0-					20
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	794	1	4683	2	Y	-0-					20
07	5487	X	5477	-0-	-10	-0-	773	1	4704	2	Y	-0-					20
08	5487	X	5356	-0-	-131	-0-	717	1	4639	2	Y	-0-					20
09	5490	X	4972	-0-	-518	-0-	460	1	4512	2	Y	-0-					20
10	5673	X	4091	-0-	-1582	-0-	82	1	4009	2	Y	-0-					20
11	5490	X	4135	-0-	-1355	-0-	547	1	3588	2	Y	-0-					20
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 56,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	838	1	5200	2	Y	-0-					153
02	5012	X	1706	-0-	-3306	-0-	212	1	1363	2	Y	119	147	1			125
							131	9									
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	763	1	5648	2	Y	-0-					125
04	5850	X	5077	-0-	-773	-0-	581	1	4496	2	Y	-0-					125
05	6045	X	5867	-0-	-178	-0-	903	1	4964	2	Y	-0-					125
06	6210	X	4702	-0-	-1508	-0-	737	1	3964	2	Y	1					126
							1	9									
07	6417	X	4704	-0-	-1713	-0-	653	1	4051	2	Y	-0-					126
08	6417	X	4705	-0-	-1712	-0-	707	1	3998	2	Y	-0-					126
09	5670	X	4773	-0-	-897	-0-	819	1	3954	2	Y	-0-					126
10	5859	X	4110	-0-	-1749	-0-	82	1	4028	2	Y	-0-					126
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	803	1	3997	2	Y	-0-					126
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 52,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	368	1	2284	2	Y	-0-					39
02	2324	X	941	-0-	-1383	-0-	117	1	752	2	Y	65	37	1			67
							72	9									
03	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	300	1	2219	2	Y	-0-					67
04	2850	X	2265	-0-	-585	-0-	259	1	2006	2	Y	-0-					67
05	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	335	1	1844	2	Y	-0-					67
06	2580	X	1858	-0-	-722	-0-	291	1	1566	2	Y	1					68
							1	9									
07	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	316	1	1960	2	Y	-0-					68
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	391	1	2209	2	Y	-0-					68
09	2280	X	2237	-0-	-43	-0-	384	1	1853	2	Y	-0-					68
10	2170	X	2052	-0-	-118	-0-	41	1	2011	2	Y	-0-					68
11	2520	X	2485	-0-	-35	-0-	416	1	2069	2	Y	-0-					68
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 24,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-		73	1	1452	3	Y	18	34	1			16
								20	9									
02	868	X	532	-0-	-336	-0-		24	1	508	3	Y	-0-					16
03	3100	N	5397	-0-	2297	2297		254	1	5142	3	Y	1					17
								1	9									
04	3000	N	2864	-0-	-136	2161		144	1	2720	3	Y	-0-					17
05	3100	N	3359	-0-	259	2420		41	1	58	2	Y	-0-					17
								3260	3									
06	4598	X	2178	-0-	-2420	-0-		99	1	2079	3	Y	-0-					17
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-		96	1	291	2	Y	1					18
								1712	3	1	9							
08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-		95	1	1916	3	Y	-0-					18
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-		92	1	1867	3	Y	-0-					18
10	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-		99	1	2002	3	Y	-0-					18
*11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-		93	1	1821	3	Y	1					19
								1	9									
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-						Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 25,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-		194	1	3862	3	Y	2	5	1			91
								2	9									
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-		173	1	3392	3	Y	10					101
								11	9									
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-		190	1	3770	3	Y	-0-					101
04	3930	X	3819	-0-	-111	-0-		192	1	3626	3	Y	1					102
								1	9									
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-		37	1	56	2	Y	-0-					102
								4470	3									
06	3930	X	3792	-0-	-138	-0-		173	1	3619	3	Y	-0-					102
07	3968	X	3886	-0-	-82	-0-		179	1	564	2	Y	-0-					102
								3143	3									
08	3968	X	3597	-0-	-371	-0-		169	1	3428	3	Y	-0-					102
09	3960	X	3667	-0-	-293	-0-		173	1	3484	3	Y	9					111
								10	9									
10	4092	X	3604	-0-	-488	-0-		168	1	3436	3	Y	-0-					111
11	3780	X	3386	-0-	-394	-0-		165	1	3220	3	Y	1					112
								1	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-						Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 41,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	6324	X	4037	-0-	-2287	-0-	192	1	3844	3	N	1	6	1			31
							1	9									
02	5544	X	2776	-0-	-2768	-0-	135	1	2641	3	N	-0-					31
03	4650	X	1865	-0-	-2785	-0-	88	1	1777	3	N	-0-					31
04	4050	X	1807	-0-	-2243	-0-	91	1	1715	3	N	1					32
							1	9									
05	4185	X	2235	-0-	-1950	-0-	24	1	22	2	N	-0-					32
							2189	3									
06	3900	X	824	-0-	-3076	-0-	38	1	786	3	N	-0-					32
07	3069	X	434	-0-	-2635	-0-	20	1	41	2	N	-0-					32
							373	3									
08	1860	X	661	-0-	-1199	-0-	31	1	630	3	N	-0-					32
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	124	1	2515	3	N	-0-					32
10	2232	X	1440	-0-	-792	-0-	67	1	1373	3	N	-0-					32
11	810	X	541	-0-	-269	-0-	26	1	515	3	N	-0-					32
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 19,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4619	X	4229	-0-	-390	-0-	203	1	4025	3	N	1	5	1			63
							1	9									
02	4172	X	3872	-0-	-300	-0-	188	1	3684	3	N	-0-					63
03	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	207	1	4123	3	N	1					64
							1	9									
04	4320	X	4118	-0-	-202	-0-	206	1	3912	3	N	-0-					64
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	45	1	66	2	N	-0-					64
							4674	3									
06	4170	X	4102	-0-	-68	-0-	187	1	3914	3	N	1					65
							1	9									
07	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	189	1	644	2	N	-0-					65
							3274	3									
08	4340	X	3932	-0-	-408	-0-	184	1	3748	3	N	-0-					65
09	4470	X	3966	-0-	-504	-0-	187	1	3779	3	N	-0-					65
10	4619	X	3959	-0-	-660	-0-	185	1	3773	3	N	1					66
							1	9									
11	4110	X	3793	-0-	-317	-0-	184	1	3596	3	N	12					78
							13	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 45,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 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	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	117	1	2297	3	N	1	3	1			111
							1	9									
02	2128	X	2030	-0-	-98	-0-	99	1	1931	3	N	-0-					111
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	113	1	2249	3	N	-0-					111
04	2340	X	2037	-0-	-303	-0-	102	1	1933	3	N	2					113
							2	9									
05	2418	X	2302	-0-	-116	-0-	24	1	17	2	N	-0-					113
							2261	3									
06	2340	X	1671	-0-	-669	-0-	76	1	1593	3	N	2					115
							2	9									
07	2356	X	26	-0-	-2330	-0-	1	1	25	3	N	-0-					115
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					115
09	1680	N	152	-0-	-1528	-0-	6	1	144	3	N	2					117
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 13,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	243	1	4750	3	Y	1	8	1			143
							1	9									
02	4480	X	4203	-0-	-277	-0-	204	1	3999	3	Y	-0-					143
03	5115	X	4881	-0-	-234	-0-	234	1	4624	3	Y	21					164
							23	9									
04	4950	X	4440	-0-	-510	-0-	222	1	4216	3	Y	2	147	1			19
							2	9									
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	45	1	59	2	Y	1					20
							5593	3	1	9							
06	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	207	1	4323	3	Y	-0-					20
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	232	1	689	2	Y	-0-					20
							4112	3									
08	4867	X	4693	-0-	-174	-0-	220	1	4473	3	Y	-0-					20
09	5100	X	4583	-0-	-517	-0-	216	1	4366	3	Y	1					21
							1	9									
10	5270	X	4090	-0-	-1180	-0-	191	1	3899	3	Y	-0-					21
11	4860	X	2087	-0-	-2773	-0-	97	1	1990	3	Y	-0-					21
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 49,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	213	1	4289	3	Y	2	6	1			34
							2	9									
02	4312	X	3711	-0-	-601	-0-	179	1	3531	3	Y	1					35
							1	9									
03	4774	X	4369	-0-	-405	-0-	207	1	4153	3	Y	8					43
							9	9									
04	4620	X	3927	-0-	-693	-0-	196	1	3730	3	Y	1					44
							1	9									
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	66	1	83	2	Y	1					45
							5655	3	1	9							
06	4350	X	3807	-0-	-543	-0-	174	1	3633	3	Y	-0-					45
07	4371	X	3796	-0-	-575	-0-	173	1	369	2	Y	1					46
							3253	3	1	9							
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	209	1	4265	3	Y	-0-					46
09	4860	X	3605	-0-	-1255	-0-	170	1	3435	3	Y	-0-					46
10	5022	X	4445	-0-	-577	-0-	206	1	4239	3	Y	-0-					46
11	4320	X	3574	-0-	-746	-0-	172	1	3401	3	Y	1					47
							1	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 46,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	471	1	5688	2	N	-0-					68
02	5180	X	4350	-0-	-830	-0-	374	1	3968	2	N	7					75
							8	9									
03	5735	X	5512	-0-	-223	-0-	441	1	5051	2	N	18					93
							20	9									
04	5970	X	4533	-0-	-1437	-0-	373	1	4160	2	N	-0-					93
05	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	422	1	5677	2	N	-0-					93
06	5970	X	5296	-0-	-674	-0-	442	1	4854	2	N	-0-					93
07	5518	X	3672	-0-	-1846	-0-	293	1	3379	2	N	-0-					93
08	5518	X	5008	-0-	-510	-0-	451	1	4557	2	N	-0-					93
09	5910	X	4675	-0-	-1235	-0-	427	1	4248	2	N	-0-					93
10	6107	X	3891	-0-	-2216	-0-	432	1	3453	2	N	5					98
							6	9									
11	5310	X	4135	-0-	-1175	-0-	402	1	3714	2	N	17					115
							19	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 53,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TIMBERSTAR-WATERMAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 245088 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8037 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2017 - PLUGGED 02/01/17

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4725	-0-	-638	-0-	123	1	4602	2	N	-0-					73
02	4788	X	3965	-0-	-823	-0-	103	1	3851	2	N	10					83
							11	9									
03	4867	X	4304	-0-	-563	-0-	122	1	4182	2	N	-0-					83
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	134	1	4685	2	N	-0-					83
05	4867	X	4035	-0-	-832	-0-	114	1	3921	2	N	-0-					83
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	123	1	4470	2	N	-0-					83
07	4991	X	4481	-0-	-510	-0-	125	1	4356	2	N	-0-					83
08	4991	X	4069	-0-	-922	-0-	114	1	3953	2	N	2					85
							2	9									
09	4830	X	4218	-0-	-612	-0-	115	1	4103	2	N	-0-					85
10	4743	X	3602	-0-	-1141	-0-	103	1	3499	2	N	-0-					85
11	4590	X	3919	-0-	-671	-0-	105	1	3814	2	N	-0-					85
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 46,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 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	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	172	1	3386	3	Y	1	4	1			103
							1	9									
02	3304	X	3047	-0-	-257	-0-	148	1	2898	3	Y	1					104
							1	9									
03	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	164	1	3277	3	Y	1					105
							1	9									
04	3450	X	3361	-0-	-89	-0-	169	1	3192	3	Y	-0-					105
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	46	1	54	2	Y	-0-					105
							4150	3									
06	3450	X	3207	-0-	-243	-0-	146	1	3061	3	Y	-0-					105
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	161	1	481	2	Y	1					106
							2848	3	1	9							
08	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	147	1	2997	3	Y	53	65	1			94
							58	9									
09	4110	X	3337	-0-	-773	-0-	156	1	3147	3	Y	31					125
							34	9									
10	4247	X	3318	-0-	-929	-0-	155	1	3163	3	Y	-0-					125
11	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	154	1	3001	3	Y	-0-					125
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 37,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	6820	X	5415	-0-	-1405	-0-	161	1	5224	2	N	27					47
							30	9									
02	5796	X	5595	-0-	-201	-0-	180	1	5415	2	N	-0-					47
03	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	188	1	5877	2	N	-0-					47
04	6030	X	5972	-0-	-58	-0-	167	1	5805	2	N	-0-					47
05	6231	X	5392	-0-	-839	-0-	157	1	5235	2	N	-0-					47
06	6000	X	5994	-0-	-6	-0-	161	1	5833	2	N	-0-					47
07	6200	X	5900	-0-	-300	-0-	165	1	5734	2	N	1					48
							1	9									
08	6169	X	5595	-0-	-574	-0-	160	1	5435	2	N	-0-					48
09	6000	X	5633	-0-	-367	-0-	153	1	5480	2	N	-0-					48
10	6200	X	5486	-0-	-714	-0-	168	1	5318	2	N	-0-					48
11	6000	X	5036	-0-	-964	-0-	146	1	4890	2	N	-0-					48
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 62,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	6138	X	5117	-0-	-1021	-0-	292	1	4823	2	N	2					58
							2	9									
02	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	254	1	4102	2	N	-0-					58
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	336	1	5243	2	N	-0-					58
04	5070	X	4942	-0-	-128	-0-	303	1	4609	2	N	27					85
							30	9									
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	315	1	4914	2	N	-0-					85
06	5520	X	5167	-0-	-353	-0-	318	1	4849	2	N	-0-					85
07	5580	X	5319	-0-	-261	-0-	327	1	4992	2	N	-0-					85
08	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	339	1	5030	2	N	-0-					85
09	5160	X	4995	-0-	-165	-0-	328	1	4667	2	N	-0-					85
10	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	333	1	4768	2	N	-0-					85
*11	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	338	1	4577	2	N	-0-					85
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 56,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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	5					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	262	1	5141	3	Y	2	7	1			82
							2	9									
02	5264	X	4913	-0-	-351	-0-	239	1	4674	3	Y	-0-					82
03	5828	X	4858	-0-	-970	-0-	235	1	4622	3	Y	1					83
							1	9									
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	289	1	5464	3	Y	1					84
							1	9									
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	70	1	158	2	Y	8					92
							7517	3	9	9							
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	253	1	5294	3	Y	1					93
							1	9									
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	281	1	879	2	Y	-0-					93
							4945	3									
08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	282	1	5721	3	Y	-0-					93
09	7500	X	5401	-0-	-2099	-0-	255	1	5145	3	Y	1					94
							1	9									
10	7750	X	4995	-0-	-2755	-0-	235	1	4760	3	Y	-0-					94
11	5910	X	5113	-0-	-797	-0-	249	1	4863	3	Y	1					95
							1	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 61,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-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	2					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: 2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4352	-0-	-577	-0-	209	1	4142	3	Y	1	6	1			78
							1	9									
02	4284	X	4037	-0-	-247	-0-	196	1	3837	3	Y	4					82
							4	9									
03	4743	X	4407	-0-	-336	-0-	211	1	4194	3	Y	2					84
							2	9									
04	4590	X	4497	-0-	-93	-0-	225	1	4265	3	Y	6	77	1			13
							7	9									
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	57	1	62	2	Y	1					14
							5048	3	1	9							
06	4320	X	4002	-0-	-318	-0-	183	1	3817	3	Y	2					16
							2	9									
07	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	182	1	553	2	Y	-0-					16
							3212	3									
08	4340	X	3933	-0-	-407	-0-	185	1	3746	3	Y	2					18
							2	9									
09	4200	X	3844	-0-	-356	-0-	181	1	3662	3	Y	1					19
							1	9									
10	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	187	1	3810	3	Y	3					22
							3	9									
*11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	196	1	3843	3	Y	1					23
							1	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 46,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	149	1	2923	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
02	3304	X	2831	-0-	-473	-0-	137	1	2694	3	Y	-0-					6
03	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	140	1	2778	3	Y	1					7
							1	9									
04	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	147	1	2777	3	Y	-0-					7
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	33	1	50	2	Y	1					8
							3288	3	1	9							
06	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	134	1	2806	3	Y	-0-					8
07	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	143	1	404	2	Y	-0-					8
							2560	3									
08	3007	X	2991	-0-	-16	-0-	140	1	2842	3	Y	8					16
							9	9									
09	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	135	1	2720	3	Y	-0-					16
10	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	131	1	2666	3	Y	1					17
							1	9									
11	3000	X	2693	-0-	-307	-0-	131	1	2562	3	Y	-0-					17
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 32,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	114	1	2248	3	Y	-0-					37
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	3	Y	1	4	1			34
							1	9									
03	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	106	1	2070	3	Y	1					35
							1	9									
04	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	110	1	2039	3	Y	1					36
							1	9									
05	2263	N	1039	-0-	-1224	-0-	55	1	983	3	Y	1					37
							1	9									
06	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	93	1	1946	3	Y	-0-					37
07	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	92	1	301	2	Y	-0-					37
							1610	3									
08	DLQ G-10		2159	-0-	2159	2159	101	1	2058	3	Y	-0-					37
09	DLQ G-10		1980	-0-	1980	4139	94	1	1884	3	Y	2					39
							2	9									
10	DLQ G-10		2029	-0-	2029	6168	95	1	1934	3	Y	-0-					39
11	DLQ G-10		1921	-0-	1921	8089	94	1	1827	3	Y	-0-					39
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8089					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 21,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	232	1	4593	3	Y	2	6	1			53
							2	9									
02	4480	X	4134	-0-	-346	-0-	200	1	3933	3	Y	1					54
							1	9									
03	4867	X	4589	-0-	-278	-0-	218	1	4357	3	Y	13					67
							14	9									
04	4710	X	4390	-0-	-320	-0-	220	1	4170	3	Y	-0-					67
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	60	1	66	2	Y	2					69
							5443	3	2	9							
06	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	196	1	4093	3	Y	-0-					69
07	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	205	1	1201	2	Y	1					70
							3024	3	1	9							
08	DLQ G-10		4526	-0-	4526	4526	212	1	4314	3	Y	-0-					70
09	DLQ G-10		4431	-0-	4431	8957	209	1	4221	3	Y	1					71
							1	9									
10	DLQ G-10		4358	-0-	4358	13315	204	1	4154	3	Y	-0-					71
11	DLQ G-10		4246	-0-	4246	17561	206	1	4040	3	Y	-0-					71
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	17561					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 49,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	3751	X	497	-0-	-3254	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					63
02	3388	X	2168	-0-	-1220	-0-	99	1	2067	3	Y	2	6	1			59
							2	9									
03	3751	X	1743	-0-	-2008	-0-	85	1	1658	3	Y	-0-					59
04	3060	X	1332	-0-	-1728	-0-	68	1	1263	3	Y	1					60
							1	9									
05	2387	X	360	-0-	-2027	-0-	38	1	320	3	Y	2					62
							2	9									
06	2310	X	701	-0-	-1609	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					62
07	2387	X	360	-0-	-2027	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					62
08	DLQ G-10		931	-0-	931	931	43	1	888	3	Y	-0-					62
09	DLQ G-10		614	-0-	614	1545	29	1	583	3	Y	2					64
							2	9									
10	DLQ G-10		409	-0-	409	1954	20	1	389	3	Y	-0-					64
11	DLQ G-10		2385	-0-	2385	4339	110	1	2275	3	Y	-0-					64
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4339					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 11,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	205	1	4051	3	Y	1	5	1			80
							1	9									
02	3920	X	3687	-0-	-233	-0-	179	1	3505	3	Y	3					83
							3	9									
03	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	192	1	3842	3	Y	2					85
							2	9									
04	4140	X	3508	-0-	-632	-0-	175	1	3325	3	Y	7	78	1			14
							8	9									
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	50	1	72	2	Y	-0-					14
							4772	3									
06	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	178	1	3724	3	Y	3					17
							3	9									
07	4092	X	3720	-0-	-372	-0-	171	1	547	2	Y	-0-					17
							3002	3									
08	DLQ G-10		3964	-0-	3964	3964	186	1	3776	3	Y	2					19
							2	9									
09	DLQ G-10		3842	-0-	3842	7806	181	1	3661	3	Y	-0-					19
10	DLQ G-10		3891	-0-	3891	11697	181	1	3706	3	Y	4					23
							4	9									
11	DLQ G-10		3844	-0-	3844	15541	187	1	3657	3	Y	-0-					23
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15541					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 43,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720

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	6789	X	6119	-0-	-670	-0-	295	1	5818	3	Y	5					74
							6	9									
02	5796	X	5590	-0-	-206	-0-	262	1	5327	3	Y	1	12	1			63
							1	9									
03	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	294	1	5744	3	Y	2					65
							2	9									
04	6210	X	5904	-0-	-306	-0-	301	1	5602	3	Y	1					66
							1	9									
05	6200	X	2970	-0-	-3230	-0-	160	1	2807	3	Y	3					69
							3	9									
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	284	1	5948	3	Y	-0-					69
07	6200	X	5733	-0-	-467	-0-	265	1	1069	2	Y	-0-					69
							4399	3									
08	DLQ G-10		5498	-0-	5498	5498	257	1	5241	3	Y	-0-					69
09	DLQ G-10		5525	-0-	5525	11023	259	1	5265	3	Y	1					70
							1	9									
10	DLQ G-10		5436	-0-	5436	16459	254	1	5182	3	Y	-0-					70
11	DLQ G-10		5625	-0-	5625	22084	274	1	5350	3	Y	1					71
							1	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22084					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 60,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

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	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	231	1	4546	3	Y	6					84
							7	9									
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	204	1	4140	3	Y	4	9	1			79
							4	9									
03	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	224	1	4363	3	Y	2					81
							2	9									
04	4620	X	4490	-0-	-130	-0-	230	1	4260	3	Y	-0-					81
05	4805	X	2291	-0-	-2514	-0-	123	1	2159	3	Y	8					89
							9	9									
06	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	206	1	4297	3	Y	1					90
							1	9									
07	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	211	1	684	2	Y	-0-					90
							3676	3									
08	DLQ G-10		4598	-0-	4598	4598	216	1	4380	3	Y	2					92
							2	9									
09	DLQ G-10		4420	-0-	4420	9018	209	1	4211	3	Y	-0-					92
10	DLQ G-10		4528	-0-	4528	13546	212	1	4316	3	Y	-0-					92
11	DLQ G-10		4346	-0-	4346	17892	212	1	4133	3	Y	1					93
							1	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17892					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 47,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	126	1	2480	3	Y	5					68
							6	9									
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	106	1	2160	3	Y	3	5	1			66
							3	9									
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	116	1	2258	3	Y	1					67
							1	9									
04	2520	X	2336	-0-	-184	-0-	119	1	2216	3	Y	1					68
							1	9									
05	2604	X	769	-0-	-1835	-0-	59	1	703	3	Y	6					74
							7	9									
06	2520	X	1899	-0-	-621	-0-	87	1	1812	3	Y	-0-					74
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	116	1	387	2	Y	-0-					74
							2021	3									
08	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	115	1	2331	3	Y	2					76
							2	9									
09	DLQ G-10		2378	-0-	2378	4826	112	1	2266	3	Y	-0-					76
10	DLQ G-10		2350	-0-	2350	7176	110	1	2240	3	Y	-0-					76
11	DLQ G-10		2373	-0-	2373	9549	116	1	2256	3	Y	1					77
							1	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9549					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 24,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4477	-0-	-607	-0-	214	1	4260	3	Y	3	6	1			67
							3	9									
02	4508	X	3828	-0-	-680	-0-	186	1	3642	3	Y	-0-					67
03	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	208	1	4159	3	Y	1					68
							1	9									
04	4530	X	3637	-0-	-893	-0-	182	1	3453	3	Y	2					70
							2	9									
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	47	1	88	2	Y	2					72
							5396	3	2	9							
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	208	1	4349	3	Y	1					73
							1	9									
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	214	1	641	2	Y	1					74
							3793	3	1	9							
08	DLQ G-10		4399	-0-	4399	4399	206	1	4186	3	Y	6	67	1			13
							7	9									
09	DLQ G-10		4512	-0-	4512	8911	213	1	4299	3	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		4560	-0-	4560	13471	213	1	4346	3	Y	1					14
							1	9									
11	DLQ G-10		4249	-0-	4249	17720	206	1	4042	3	Y	1					15
							1	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17720					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 48,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	5456	X	5280	-0-	-176	-0-	251	1	5028	3	Y	1	7	1			60
							1	9									
02	4900	X	4612	-0-	-288	-0-	224	1	4387	3	Y	1					61
							1	9									
03	5425	X	5219	-0-	-206	-0-	248	1	4970	3	Y	1					62
							1	9									
04	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	236	1	4477	3	Y	-0-					62
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	60	1	83	2	Y	-0-					62
							5924	3									
06	5100	X	4357	-0-	-743	-0-	199	1	4157	3	Y	1					63
							1	9									
07	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	232	1	700	2	Y	-0-					63
							4098	3									
08	DLQ G-10		4731	-0-	4731	4731	222	1	4508	3	Y	1					64
							1	9									
09	DLQ G-10		4679	-0-	4679	9410	219	1	4460	2	Y	-0-					64
10	DLQ G-10		4679	-0-	4679	14089	219	1	4460	3	Y	-0-					64
11	DLQ G-10		4515	-0-	4515	18604	220	1	4294	3	Y	1					65
							1	9									
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	18604					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 53,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 11325

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	244	1	2110	3	Y	-0-					24
02	2212	N	2199	-0-	-13	-0-	262	1	1937	3	Y	-0-					24
03	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	374	1	1989	3	Y	-0-					24
04	2280	N	2108	-0-	-172	-0-	268	1	1840	3	Y	-0-					24
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	112	1	35	2	Y	-0-					24
							2802	3									
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	106	1	2212	3	Y	-0-					24
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	111	1	345	2	Y	9					33
							1950	3	10	9							
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2189	3	Y	-0-					33
09	2310	N	2160	-0-	-150	-0-	102	1	2058	3	Y	-0-					33
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	111	1	2266	3	Y	-0-					33
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	108	1	2112	3	Y	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 25,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	4650	X	3548	-0-	-1102	-0-	168	1	3373	3	Y	6					75
							7	9									
02	4200	X	3292	-0-	-908	-0-	155	1	3137	3	Y	-0-	8	1			67
03	4588	X	2943	-0-	-1645	-0-	144	1	2798	3	Y	1					68
							1	9									
04	4440	X	2662	-0-	-1778	-0-	136	1	2525	3	Y	1					69
							1	9									
05	4340	X	1504	-0-	-2836	-0-	82	1	1420	3	Y	2					71
							2	9									
06	3540	X	3001	-0-	-539	-0-	137	1	2864	3	Y	-0-					71
07	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	163	1	601	2	Y	-0-					71
							2762	3									
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	191	1	3876	3	Y	-0-					71
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	177	1	3582	3	Y	1					72
							1	9									
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	193	1	3937	3	Y	-0-					72
*11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	188	1	3674	3	Y	-0-					72
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 36,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4692	-0-	-733	-0-	227	1	4462	3	Y	3	6	1			100
							3	9									
02	4900	X	4346	-0-	-554	-0-	211	1	4135	3	Y	-0-					100
03	4898	X	4803	-0-	-95	-0-	228	1	4573	3	Y	2					102
							2	9									
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	238	1	4525	3	Y	2					104
							2	9									
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	62	1	76	2	Y	2					106
							5729	3	2	9							
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	216	1	4509	3	Y	3					109
							3	9									
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	229	1	683	2	Y	1					110
							4058	3	1	9							
08	4929	X	4720	-0-	-209	-0-	221	1	4490	3	Y	8	102	1			16
							9	9									
09	4800	X	4744	-0-	-56	-0-	224	1	4519	3	Y	1					17
							1	9									
10	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	226	1	4603	3	Y	1					18
							1	9									
11	4800	X	4713	-0-	-87	-0-	229	1	4483	3	Y	1					19
							1	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 53,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5752	-0-	-448	-0-	595	1	5157	3	Y	-0-					34
02	5488	X	5263	-0-	-225	-0-	625	1	4638	3	Y	-0-					34
03	6076	X	5585	-0-	-491	-0-	873	1	4712	3	Y	-0-					34
04	5700	X	5111	-0-	-589	-0-	632	1	4479	3	Y	-0-					34
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	260	1	67	2	Y	-0-					34
							6512	3									
06	5640	X	5431	-0-	-209	-0-	248	1	5183	3	Y	-0-					34
07	5828	X	5559	-0-	-269	-0-	255	1	766	2	Y	12					46
							4525	3	13	9							
08	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	252	1	5113	3	Y	-0-					46
09	5580	X	5167	-0-	-413	-0-	243	1	4923	3	Y	1					47
							1	9									
10	5766	X	5255	-0-	-511	-0-	246	1	5009	3	Y	-0-					47
11	5430	X	4980	-0-	-450	-0-	242	1	4737	3	Y	1					48
							1	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 60,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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. GAS LIFT (I)(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	4640	-0-	-289	-0-	208	1	4399	3	Y	30	77	1			51
							33	9									
02	4396	X	4308	-0-	-88	-0-	190	1	4106	3	Y	11	9	1			53
							12	9									
03	4867	X	4817	-0-	-50	-0-	223	1	4582	3	Y	11					64
							12	9									
04	4710	X	4319	-0-	-391	-0-	215	1	4092	3	Y	11					75
							12	9									
05	4867	X	2316	-0-	-2551	-0-	118	1	2172	3	Y	24	74	1			25
							26	9									
06	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	195	1	4098	3	Y	11					36
							12	9									
07	4805	X	4168	-0-	-637	-0-	193	1	658	2	Y	15					51
							3300	3	17	9							
08	4805	X	4022	-0-	-783	-0-	187	1	3825	3	Y	9					60
							10	9									
09	4320	X	4259	-0-	-61	-0-	199	1	4050	3	Y	9					69
							10	9									
10	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	195	1	3975	3	Y	15					84
							17	9									
11	4320	X	4051	-0-	-269	-0-	193	1	3845	3	Y	12	77	1			19
							13	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 45,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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. GAS LIFT (I)(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	5794	-0-	-282	-0-	279	1	5511	3	Y	4	7	1			15
							4	9									
02	5488	X	5194	-0-	-294	-0-	254	1	4939	3	Y	1					16
							1	9									
03	6107	X	5595	-0-	-512	-0-	269	1	5323	3	Y	3					19
							3	9									
04	5910	X	5029	-0-	-881	-0-	251	1	4778	3	Y	-0-					19
05	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	49	1	90	2	Y	2					21
							5658	3	2	9							
06	6240	X	4921	-0-	-1319	-0-	224	1	4697	3	Y	-0-					21
07	5766	X	5405	-0-	-361	-0-	248	1	794	2	Y	1					22
							4362	3	1	9							
08	5580	X	4981	-0-	-599	-0-	232	1	4724	3	Y	23					45
							25	9									
09	5610	X	4214	-0-	-1396	-0-	199	1	4015	3	Y	-0-					45
10	5797	X	5123	-0-	-674	-0-	239	1	4883	3	Y	1					46
							1	9									
11	5220	X	5187	-0-	-33	-0-	252	1	4934	3	Y	1					47
							1	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 57,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4529	-0-		-710		-0-	216	1	4270	3	Y	39	101	1			63
									43	9									
02	4564	X	4459	-0-		-105		-0-	211	1	4233	3	Y	14	9	1			68
									15	9									
03	5053	X	4704	-0-		-349		-0-	232	1	4458	3	Y	13					81
									14	9									
04	4680	X	4518	-0-		-162		-0-	231	1	4270	3	Y	15					96
									17	9									
05	4929	X	2214	-0-		-2715		-0-	115	1	2064	3	Y	32	98	1			30
									35	9									
06	4770	X	4263	-0-		-507		-0-	192	1	4056	3	Y	14					44
									15	9									
07	4929	X	4293	-0-		-636		-0-	195	1	573	2	Y	20					64
									3503	3	22	9							
08	4712	X	4286	-0-		-426		-0-	197	1	4076	3	Y	12					76
									13	9									
09	4530	X	4179	-0-		-351		-0-	194	1	3972	3	Y	12					88
									13	9									
10	4402	X	4184	-0-		-218		-0-	190	1	3973	3	Y	19					107
									21	9									
11	4260	X	3982	-0-		-278		-0-	188	1	3777	3	Y	15	102	1			20
									17	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-		-4278		-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 45,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7550	-0-		-231		-0-	355	1	7183	3	Y	11					54
									12	9									
02	7028	X	6865	-0-		-163		-0-	315	1	6548	3	Y	2	11	1			45
									2	9									
03	6905	X	6905	-0-		-0-		-0-	330	1	6564	3	Y	10					55
									11	9									
04	7320	X	7144	-0-		-176		-0-	349	1	6786	3	Y	8					63
									9	9									
05	7595	X	3136	-0-		-4459		-0-	181	1	2954	3	Y	1					64
									1	9									
06	7350	X	6997	-0-		-353		-0-	316	1	6678	3	Y	3					67
									3	9									
07	7595	X	7337	-0-		-258		-0-	336	1	1015	2	Y	-0-					67
									5986	3									
08	7378	X	7239	-0-		-139		-0-	334	1	6902	3	Y	3					70
									3	9									
09	7211	X	7211	-0-		-0-		-0-	336	1	6875	3	Y	-0-					70
10	7237	X	7237	-0-		-0-		-0-	331	1	6902	3	Y	4					74
									4	9									
11	7110	X	6379	-0-		-731		-0-	302	1	6076	3	Y	1					75
									1	9									
12	7347	X	NO RPT	-0-		-7347		-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 74,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	4169	-0-	-47	-0-	200	1	3965	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
02	3836	X	3710	-0-	-126	-0-	180	1	3529	3	Y	1					11
							1	9									
03	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	189	1	3795	3	Y	1					12
							1	9									
04	4110	X	3656	-0-	-454	-0-	184	1	3471	3	Y	1					13
							1	9									
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	53	1	58	2	Y	1					14
							4544	3	1	9							
06	4020	X	3640	-0-	-380	-0-	166	1	3474	3	Y	-0-					14
07	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	170	1	503	2	Y	1					15
							3019	3	1	9							
08	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	169	1	3420	3	Y	17					32
							19	9									
09	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	169	1	3414	3	Y	-0-					32
10	3813	X	3647	-0-	-166	-0-	170	1	3477	3	Y	-0-					32
11	3630	X	3379	-0-	-251	-0-	164	1	3213	3	Y	2					34
							2	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 41,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	376	1	7404	3	Y	-0-					56
02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	315	1	6381	3	Y	2	15	1			43
							2	9									
03	7130	X	6933	-0-	-197	-0-	339	1	6587	3	Y	6					49
							7	9									
04	7170	X	6720	-0-	-450	-0-	344	1	6370	3	Y	5					54
							6	9									
05	7409	X	3229	-0-	-4180	-0-	169	1	3059	3	Y	1					55
							1	9									
06	7170	X	6354	-0-	-816	-0-	290	1	6064	3	Y	-0-					55
07	7409	X	6437	-0-	-972	-0-	296	1	914	2	Y	4					59
							5223	3	4	9							
08	6572	X	6255	-0-	-317	-0-	294	1	5961	3	Y	-0-					59
09	6360	X	6141	-0-	-219	-0-	290	1	5850	3	Y	1					60
							1	9									
10	6572	X	6273	-0-	-299	-0-	294	1	5979	3	Y	-0-					60
11	6360	X	5674	-0-	-686	-0-	275	1	5398	3	Y	1					61
							1	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 68,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 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	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	187	1	3690	3	Y	-0-					36
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	164	1	3341	3	Y	1	7	1			30
							1	9									
03	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	177	1	3439	3	Y	4					34
							4	9									
04	3750	X	2812	-0-	-938	-0-	145	1	2664	3	Y	3					37
							3	9									
05	3875	X	1727	-0-	-2148	-0-	94	1	1633	3	Y	-0-					37
06	4740	X	3353	-0-	-1387	-0-	153	1	3199	3	Y	1					38
							1	9									
07	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	153	1	488	2	Y	3					41
							2679	3	3	9							
08	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	164	1	3326	3	Y	-0-					41
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	184	1	3715	3	Y	-0-					41
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	209	1	4255	3	Y	-0-					41
*11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	215	1	4196	3	Y	1					42
							1	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 38,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3573	-0-	-550	-0-	172	1	3394	3	Y	6					26
							7	9									
02	3640	X	3315	-0-	-325	-0-	155	1	3159	3	Y	1	7	1			20
							1	9									
03	4030	X	3325	-0-	-705	-0-	161	1	3163	3	Y	1					21
							1	9									
04	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	188	1	3488	3	Y	-0-					21
05	3751	X	1679	-0-	-2072	-0-	94	1	1584	3	Y	1					22
							1	9									
06	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	152	1	3187	3	Y	-0-					22
07	3813	X	3205	-0-	-608	-0-	148	1	518	2	Y	-0-					22
							2539	3									
08	3813	X	2389	-0-	-1424	-0-	112	1	2277	3	Y	-0-					22
09	3690	X	3335	-0-	-355	-0-	157	1	3176	3	Y	2					24
							2	9									
10	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	150	1	3104	3	Y	-0-					24
*11	3330	X	1325	-0-	-2005	-0-	62	1	1263	3	Y	-0-					24
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 32,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2901	-0-	-664	-0-	139	1	2755	3	Y	6					23
							7	9									
02	3136	X	2664	-0-	-472	-0-	125	1	2539	3	Y	-0-	6	1			17
03	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	130	1	2571	3	Y	1					18
							1	9									
04	3360	X	2402	-0-	-958	-0-	120	1	2282	3	Y	-0-					18
05	3317	X	1257	-0-	-2060	-0-	68	1	1189	3	Y	-0-					18
06	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	123	1	2577	3	Y	-0-					18
07	2945	X	2238	-0-	-707	-0-	102	1	61	2	Y	1					19
							2074	3	1	9							
08	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	111	1	2267	3	Y	-0-					19
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	128	1	2595	3	Y	1					20
							1	9									
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	136	1	2769	3	Y	-0-					20
*11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	142	1	2774	3	Y	-0-					20
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 27,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	173	1	3542	3	Y	6					26
							7	9									
02	3080	X	2733	-0-	-347	-0-	128	1	2605	3	Y	-0-	6	1			20
03	3410	X	2642	-0-	-768	-0-	128	1	2513	3	Y	1					21
							1	9									
04	3600	X	1782	-0-	-1818	-0-	91	1	1691	3	Y	-0-					21
05	3720	X	1019	-0-	-2701	-0-	101	1	917	3	Y	1					22
							1	9									
06	3600	X	2960	-0-	-640	-0-	135	1	2825	3	Y	-0-					22
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	154	1	585	2	Y	-0-					22
							2607	3									
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	152	1	3110	3	Y	-0-					22
09	2970	X	2686	-0-	-284	-0-	126	1	2559	3	Y	1					23
							1	9									
10	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	110	1	2256	3	Y	1					24
							1	9									
*11	3240	X	170	-0-	-3070	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					24
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 26,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	138	1	2729	3	Y	5					24
							6	9									
02	2800	X	2606	-0-	-194	-0-	122	1	2483	3	Y	1	8	1			17
							1	9									
03	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	136	1	2676	3	Y	1					18
							1	9									
04	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	150	1	2768	3	Y	-0-					18
05	3069	X	21	-0-	-3048	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					18
06	2790	X	1221	-0-	-1569	-0-	56	1	1165	3	Y	-0-					18
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	149	1	390	2	Y	-0-					18
							2692	3									
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	165	1	3357	3	Y	-0-					18
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	149	1	3014	3	Y	1					19
							1	9									
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	143	1	2905	3	Y	1					20
							1	9									
*11	3210	X	2517	-0-	-693	-0-	121	1	2396	3	Y	-0-					20
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 27,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	245	1	5147	3	Y	9					44
							10	9									
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	231	1	4948	3	Y	2	9	1			37
							2	9									
03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	269	1	5478	3	Y	9					46
							10	9									
04	5220	X	4723	-0-	-497	-0-	229	1	4486	3	Y	7					53
							8	9									
05	5735	X	2275	-0-	-3460	-0-	123	1	2152	3	Y	-0-					53
06	5580	X	4464	-0-	-1116	-0-	204	1	4258	3	Y	2					55
							2	9									
07	5766	X	4529	-0-	-1237	-0-	207	1	530	2	Y	-0-					55
							3792	3									
08	5766	X	5113	-0-	-653	-0-	240	1	4871	3	Y	2					57
							2	9									
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	226	1	4563	3	Y	1					58
							1	9									
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	223	1	4555	3	Y	3					61
							3	9									
11	4950	X	4538	-0-	-412	-0-	221	1	4317	3	Y	-0-					61
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 51,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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. (I) GAS LIFT(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	5892	-0-	-339	-0-	588	1	5284	3	Y	18					130
							20	9									
02	5712	X	3471	-0-	-2241	-0-	403	1	3067	3	Y	1	100	1			31
							1	9									
03	6324	X	1228	-0-	-5096	-0-	150	1	1078	3	Y	-0-					31
04	6120	X	4388	-0-	-1732	-0-	340	1	4048	3	Y	-0-					31
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	291	1	90	2	Y	-0-					31
							7051	3									
06	5700	X	4616	-0-	-1084	-0-	211	1	4404	3	Y	1					32
							1	9									
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	209	1	618	2	Y	-0-					32
							3713	3									
08	4526	X	4381	-0-	-145	-0-	206	1	4175	3	Y	-0-					32
09	5310	X	4318	-0-	-992	-0-	203	1	4107	3	Y	7					39
							8	9									
10	5487	X	4346	-0-	-1141	-0-	203	1	4143	3	Y	-0-					39
11	4620	X	4083	-0-	-537	-0-	199	1	3883	3	Y	1					40
							1	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 48,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. (I) GAS LIFT(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	5466	-0-	-238	-0-	264	1	5202	3	Y	-0-					48
02	5124	X	4937	-0-	-187	-0-	232	1	4704	3	Y	1	11	1			38
							1	9									
03	5611	X	5266	-0-	-345	-0-	257	1	5003	3	Y	5					43
							6	9									
04	5430	X	5069	-0-	-361	-0-	258	1	4809	3	Y	2					45
							2	9									
05	5611	X	2477	-0-	-3134	-0-	134	1	2343	3	Y	-0-					45
06	5280	X	4806	-0-	-474	-0-	219	1	4587	3	Y	-0-					45
07	5456	X	4906	-0-	-550	-0-	227	1	730	2	Y	-0-					45
							3949	3									
08	5270	X	4663	-0-	-607	-0-	219	1	4444	3	Y	-0-					45
09	5070	X	4366	-0-	-704	-0-	206	1	4160	3	Y	-0-					45
10	4960	X	4343	-0-	-617	-0-	203	1	4140	2	Y	-0-					45
11	4800	X	4321	-0-	-479	-0-	209	1	4112	3	Y	-0-					45
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 50,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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. (I) GAS LIFT(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	5466	-0-	-145	-0-	261	1	5179	3	Y	24	47	1			23
							26	9									
02	5012	X	4864	-0-	-148	-0-	236	1	4627	3	Y	1					24
							1	9									
03	5642	X	5167	-0-	-475	-0-	246	1	4920	3	Y	1					25
							1	9									
04	5460	X	4568	-0-	-892	-0-	228	1	4340	3	Y	-0-					25
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	71	1	61	2	Y	-0-					25
							6120	3									
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	252	1	5258	3	Y	1					26
							1	9									
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	252	1	647	2	Y	-0-					26
							4611	3									
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	245	1	4994	3	Y	-0-					26
09	6060	X	5458	-0-	-602	-0-	257	1	5200	3	Y	1					27
							1	9									
10	6262	X	5249	-0-	-1013	-0-	246	1	5003	3	Y	-0-					27
11	5520	X	5117	-0-	-403	-0-	249	1	4866	3	Y	2					29
							2	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 58,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	6200	X	4014	-0-	-2186	-0-	184	1	3797	3	Y	30	59	1			28
							33	9									
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	285	1	5743	3	Y	-0-					28
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	258	1	5206	3	Y	1					29
							1	9									
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	219	1	4172	3	Y	1					30
							1	9									
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	108	1	100	2	Y	-0-					30
							8184	3									
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	201	1	4200	3	Y	-0-					30
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	201	1	488	2	Y	1					31
							3687	3	1	9							
08	5456	X	4336	-0-	-1120	-0-	203	1	4133	3	Y	-0-					31
09	7290	X	3907	-0-	-3383	-0-	183	1	3723	3	Y	1					32
							1	9									
10	7533	X	4164	-0-	-3369	-0-	194	1	3970	3	Y	-0-					32
11	4410	X	3990	-0-	-420	-0-	195	1	3794	3	Y	1					33
							1	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 53,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	4712	X	3879	-0-	-833	-0-	355	1	3510	3	Y	13					100
							14	9									
02	4256	X	2689	-0-	-1567	-0-	290	1	2398	3	Y	1	77	1			24
							1	9									
03	4557	X	2686	-0-	-1871	-0-	362	1	2324	3	Y	-0-					24
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	488	1	4156	3	Y	-0-					24
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	217	1	68	2	Y	1					25
							5552	3	1	9							
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	209	1	4379	3	Y	-0-					25
07	4805	X	4702	-0-	-103	-0-	217	1	661	2	Y	-0-					25
							3824	3									
08	4805	X	4620	-0-	-185	-0-	217	1	4403	3	Y	-0-					25
09	5580	X	4498	-0-	-1082	-0-	212	1	4279	3	Y	6					31
							7	9									
10	5766	X	4367	-0-	-1399	-0-	203	1	4164	3	Y	-0-					31
11	4590	X	4508	-0-	-82	-0-	219	1	4288	3	Y	1					32
							1	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 47,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	4185	X	3517	-0-	-668	-0-	170	1	3346	3	N	1	5	1			47
							1	9									
02	3864	X	3212	-0-	-652	-0-	156	1	3056	3	N	-0-					47
03	4278	X	3510	-0-	-768	-0-	167	1	3342	3	N	1					48
							1	9									
04	4140	X	3268	-0-	-872	-0-	164	1	3104	3	N	-0-					48
05	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	45	1	52	2	N	-0-					48
							4055	3									
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	169	1	3545	3	N	1					49
							1	9									
07	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	158	1	473	2	N	-0-					49
							2788	3									
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	172	1	3480	3	N	-0-					49
09	4020	X	3401	-0-	-619	-0-	160	1	3241	3	N	-0-					49
10	4154	X	3116	-0-	-1038	-0-	146	1	2970	3	N	-0-					49
11	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	142	1	2776	3	N	1					50
							1	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 37,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	8432	X	7901	-0-	-531	-0-	381	1	7516	3	Y	4	11	1			96
							4	9									
02	7504	X	7082	-0-	-422	-0-	344	1	6737	3	Y	1					97
							1	9									
03	8246	X	7770	-0-	-476	-0-	371	1	7396	3	Y	3					100
							3	9									
04	7980	X	7352	-0-	-628	-0-	369	1	6982	3	Y	1					101
							1	9									
05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	91	1	113	2	Y	2					103
							8883	3	2	9							
06	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	333	1	6969	3	Y	1					104
							1	9									
07	7843	X	7239	-0-	-604	-0-	333	1	997	2	Y	1					105
							5908	3	1	9							
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	332	1	6734	3	Y	1					106
							1	9									
09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	318	1	6422	3	Y	2					108
							2	9									
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	323	1	6606	3	Y	10					118
							11	9									
*11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	342	1	6696	3	Y	3					121
							3	9									
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 81,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	3193	X	2479	-0-	-714	-0-	119	1	2360	3	Y	-0-					36
02	2884	X	2335	-0-	-549	-0-	110	1	2224	3	Y	1	6	1			31
							1	9									
03	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	119	1	2337	3	Y	4					35
							4	9									
04	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	118	1	2223	3	Y	-0-					35
05	2666	X	1181	-0-	-1485	-0-	61	1	1120	3	Y	-0-					35
06	2490	X	2375	-0-	-115	-0-	108	1	2267	3	Y	-0-					35
07	2573	X	2410	-0-	-163	-0-	111	1	364	2	Y	-0-					35
							1935	3									
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	111	1	2260	3	Y	-0-					35
09	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	106	1	2141	3	Y	-0-					35
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	112	1	2275	3	Y	-0-					35
11	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	108	1	2114	3	Y	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 24,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	9920	X	9674	-0-	-246	-0-	465	1	9206	3	Y	3	12	1			90
							3	9									
02	8960	X	8603	-0-	-357	-0-	418	1	8184	3	Y	1					91
							1	9									
03	9920	X	9132	-0-	-788	-0-	434	1	8697	3	Y	1					92
							1	9									
04	9360	X	8405	-0-	-955	-0-	421	1	7972	3	Y	11	84	1			19
							12	9									
05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	125	1	147	2	Y	10					29
							10761	3	11	9							
06	9360	X	8747	-0-	-613	-0-	399	1	8342	3	Y	5					34
							6	9									
07	9517	X	8522	-0-	-995	-0-	392	1	1148	2	Y	-0-					34
							6982	3									
08	9145	X	8501	-0-	-644	-0-	399	1	8102	3	Y	-0-					34
09	10680	X	8392	-0-	-2288	-0-	396	1	7995	3	Y	1					35
							1	9									
10	11036	X	8182	-0-	-2854	-0-	382	1	7800	3	Y	-0-					35
11	8760	X	7867	-0-	-893	-0-	383	1	7482	3	Y	2					37
							2	9									
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 97,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	6262	X	5296	-0-	-966	-0-	253	1	5041	3	Y	2	7	1			72
							2	9									
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	265	1	5196	3	Y	1					73
							1	9									
03	6045	X	5969	-0-	-76	-0-	284	1	5682	3	Y	3					76
							3	9									
04	5850	X	5461	-0-	-389	-0-	274	1	5187	3	Y	-0-					76
05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	80	1	86	2	Y	2					78
							6908	3	2	9							
06	5850	X	5449	-0-	-401	-0-	249	1	5200	3	Y	-0-					78
07	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	288	1	949	2	Y	1					79
							5017	3	1	9							
08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	300	1	6082	3	Y	1					80
							1	9									
09	6840	X	6091	-0-	-749	-0-	287	1	5802	3	Y	2					82
							2	9									
10	7068	X	6548	-0-	-520	-0-	306	1	6233	3	Y	8					90
							9	9									
*11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	300	1	5891	3	Y	1					91
							1	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 66,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	8246	X	7223	-0-	-1023	-0-	413	1	6809	2	N	1					157
							1	9									
02	7448	X	6057	-0-	-1391	-0-	351	1	5706	2	N	-0-					157
03	7781	X	6464	-0-	-1317	-0-	391	1	6073	2	N	-0-					157
04	6990	X	6551	-0-	-439	-0-	403	1	6142	2	N	5					162
							6	9									
05	7223	X	6642	-0-	-581	-0-	405	1	6237	2	N	-0-					162
06	6990	X	6210	-0-	-780	-0-	382	1	5828	2	N	-0-					162
07	6758	X	6132	-0-	-626	-0-	378	1	5754	2	N	-0-					162
08	6758	X	6073	-0-	-685	-0-	382	1	5691	2	N	-0-					162
09	6540	X	5692	-0-	-848	-0-	378	1	5314	2	N	-0-					162
10	6634	X	5985	-0-	-649	-0-	390	1	5595	2	N	-0-					162
*11	6210	X	5348	-0-	-862	-0-	367	1	4981	2	N	-0-					162
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 68,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14880	X	14182	-0-	-698	-0-	684	1	13496	3	N	2					95
							2	9									
02	13076	X	12830	-0-	-246	-0-	601	1	12220	3	N	8	28	1			75
							9	9									
03	14446	X	13655	-0-	-791	-0-	667	1	12978	3	N	9					84
							10	9									
04	13980	X	13495	-0-	-485	-0-	691	1	12785	3	N	17					101
							19	9									
05	14353	X	6587	-0-	-7766	-0-	355	1	6219	3	N	12					113
							13	9									
06	13740	X	12890	-0-	-850	-0-	588	1	12298	3	N	4					117
							4	9									
07	14198	X	12824	-0-	-1374	-0-	591	1	1871	2	N	4					121
							10358	3	4	9							
08	13950	X	13003	-0-	-947	-0-	610	1	12387	3	N	5					126
							6	9									
09	13500	X	12500	-0-	-1000	-0-	590	1	11908	3	N	2					128
							2	9									
10	13330	X	12979	-0-	-351	-0-	607	1	12371	3	N	1					129
							1	9									
11	12900	X	12472	-0-	-428	-0-	607	1	11863	3	N	2					131
							2	9									
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 137,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

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	7843	X	7293	-0-	-550	-0-		347	1	6944	3	Y	2	9	1			73
								2	9									
02	6804	X	6278	-0-	-526	-0-		304	1	5974	3	Y	-0-					73
03	7471	X	7236	-0-	-235	-0-		346	1	6888	3	Y	2					75
								2	9									
04	7230	X	6964	-0-	-266	-0-		349	1	6606	3	Y	8	69	1			14
								9	9									
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-		92	1	58	2	Y	8					22
								7806	3	9	9							
06	7050	X	6266	-0-	-784	-0-		286	1	5976	3	Y	4					26
								4	9									
07	7223	X	6150	-0-	-1073	-0-		284	1	1322	2	Y	-0-					26
								4544	3									
08	7223	X	7089	-0-	-134	-0-		333	1	6755	3	Y	1					27
								1	9									
09	7710	X	6247	-0-	-1463	-0-		293	1	5954	3	Y	-0-					27
10	7967	X	6602	-0-	-1365	-0-		310	1	6291	3	Y	1					28
								1	9									
11	6870	X	6668	-0-	-202	-0-		324	1	6343	3	Y	1					29
								1	9									
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-						Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 74,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

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	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-		4436	2			N	-0-					123
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-		2151	2			N	-0-					123
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-						N	-0-					123
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-						N	-0-					123
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-						N	-0-					123
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-						N	-0-					123
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-		3084	2			N	-0-					123
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-		5473	2			N	-0-					123
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-		3213	2			N	-0-					123
10	3069	X	2961	-0-	-108	-0-		2961	2			N	-0-					123
11	5100	X	2981	-0-	-2119	-0-		2981	2			N	-0-					123
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-						N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 24,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LORAC, INC. //CONT.// 508936
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	61	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	67	1	2007	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	41	1	1170	2	N	1					1
							1	9									
05	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	48	1	1319	2	N	11	8	1			4
							12	9									
06	2010	N	1557	-0-	-453	-0-	56	1	1487	2	N	13	15	1			2
							14	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	46	1	1243	2	N	3					5
							3	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	58	1	1307	2	N	19	22	1			2
							21	9									
09	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	47	1	1244	2	N	17	14	1			5
							19	9									
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1378	2	N	11	12	1			4
							12	9									
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	50	1	1208	2	N	7	6	1			5
							8	9									
12	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	56	1	1143	2	N	6	8	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 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	3100	N	3210	-0-	110	110	969	1	2241	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5516	-0-	2716	2826	1193	1	4323	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8155	-0-	5055	7881	1663	1	6491	2	N	1					1
							1	9									
04	15567	X	7686	-0-	-7881	-0-	1633	1	6049	2	N	4					5
							4	9									
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	1753	1	5770	2	N	62	43	1			24
							68	9									
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1604	1	5269	2	N	46	58	1			12
							51	9									
07	T. A.		8030	-0-	8030	8030	1863	1	6147	2	N	18					30
							20	9									
08	T. A.		6846	-0-	6846	14876	1726	1	5008	2	N	102	120	1			12
							112	9									
09	T. A.		8033	-0-	8033	22909	1876	1	6039	2	N	107	85	1			34
							118	9									
10	T. A.		7722	-0-	7722	30631	1769	1	5884	2	N	63	73	1			24
							69	9									
11	38680	X	8049	-0-	-30631	-0-	1916	1	6081	2	N	47	36	1			35
							52	9									
*12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	1888	1	6384	2	N	40	51	1			24
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 86,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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

01	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3013	2	224	9	N	204	187	1			122
02	3080	X	2681	-0-	-399	-0-	2453	2	228	9	N	207	102	1			227
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3379	2	235	9	N	214	349	1			92
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	2986	2	167	9	N	152					244
05	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	2949	2	157	9	N	143	300	1			87
06	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	2932	2	169	9	N	154	96	1			145
07	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	2965	2	168	9	N	153	184	1			114
08	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	2885	2	102	9	N	93					207
09	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	2857	2	83	9	N	75	188	1			94
10	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	2908	2	102	9	N	93	140	1			47
11	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2703	2	88	9	N	80					127
12	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	2767	2	120	9	N	109	102	1			134

TOTAL GAS PROD: 36,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,677

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-		934	1	8280	2	N	261	383	1			91
								287	9									
02	7896	X	7385	-0-	-511	-0-		895	1	6239	2	N	228	178	1			141
								251	9									
03	9300	X	8151	-0-	-1149	-0-		950	1	6896	2	N	277	297	1			121
								305	9									
04	9180	X	6879	-0-	-2301	-0-		1050	1	5564	2	N	241	189	1			173
								265	9									
05	9486	X	8165	-0-	-1321	-0-		1073	1	6808	2	N	258	328	1			103
								284	9									
06	9180	X	8575	-0-	-605	-0-		990	1	7431	2	N	140	185	1			58
								154	9									
07	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-		930	1	7091	2	N	197	187	1			68
								217	9									
08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-		930	1	7417	2	N	249	244	1			73
								274	9									
09	8580	X	8421	-0-	-159	-0-		900	1	7323	2	N	180	186	1			67
								198	9									
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-		920	1	7833	2	N	174	107	1			134
								191	9									
11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-		845	1	8571	2	N	125	187	1			72
								138	9									
*12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-		925	1	8219	2	N	268	180	1			160
								295	9									

TOTAL GAS PROD: 101,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,598

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-		1060	1	5075	2	N	319	279	1			107
								351	9									
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-		830	1	4284	2	N	282	188	1			201
								310	9									
03	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-		898	1	4558	2	N	283	371	1			113
								311	9									
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-		898	1	4406	2	N	266	186	1			193
								293	9									
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-		930	1	4474	2	N	296	335	1			154
								326	9									
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-		900	1	4220	2	N	301	362	1			93
								331	9									
07	5270	X	4952	-0-	-318	-0-		685	1	3961	2	N	278	188	1			183
								306	9									
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-		855	1	4713	2	N	180	322	1			41
								198	9									
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-		885	1	4482	2	N	302	182	1			161
								332	9									
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-		930	1	4604	2	N	205	182	1			184
								226	9									
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-		900	1	4245	2	N	301	383	1			102
								331	9									
12	5270	X	5239	-0-	-31	-0-		930	1	4118	2	N	174	149	1			127
								191	9									

TOTAL GAS PROD: 67,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,187

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 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	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	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	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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6445	-0-	-1832	-0-	6030	2	415	9	N	377	383	1			185
02	7476	X	6270	-0-	-1206	-0-	5838	2	432	9	N	393	370	1			208
03	7967	X	6218	-0-	-1749	-0-	5719	2	499	9	N	454	376	1			286
04	7650	X	6696	-0-	-954	-0-	6104	2	592	9	N	538	563	1			261
05	7905	X	5956	-0-	-1949	-0-	5497	2	459	9	N	417	472	1			206
06	6720	X	5686	-0-	-1034	-0-	5293	2	393	9	N	357	437	1			126
07	6944	X	5582	-0-	-1362	-0-	5168	2	414	9	N	376	378	1			124
08	6913	X	5984	-0-	-929	-0-	5483	2	501	9	N	455	421	1			158
09	6690	X	6532	-0-	-158	-0-	6052	2	480	9	N	436	369	1			225
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6095	2	474	9	N	431	554	1			102
11	5790	X	5349	-0-	-441	-0-	4962	2	387	9	N	352	220	1			234
*12	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	6598	2	517	9	N	470	563	1			141

TOTAL GAS PROD: 74,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,056

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4750	-0-	-1729	-0-	4523	2	227	9	N	206	373	1			56
02	6272	X	5018	-0-	-1254	-0-	4846	2	172	9	N	156					212
03	6944	X	5300	-0-	-1644	-0-	4928	2	372	9	N	338	386	1			164
04	6720	X	4849	-0-	-1871	-0-	4662	2	187	9	N	170	187	1			147
05	6293	X	4625	-0-	-1668	-0-	4443	2	182	9	N	165	184	1			128
06	5370	X	4282	-0-	-1088	-0-	4165	2	117	9	N	106	73	1			161
07	5549	X	4024	-0-	-1525	-0-	3884	2	140	9	N	127	174	1			114
08	5301	X	3530	-0-	-1771	-0-	3460	2	70	9	N	64					178
09	4860	X	3802	-0-	-1058	-0-	3652	2	150	9	N	136	187	1			127
10	4619	X	3924	-0-	-695	-0-	3762	2	162	9	N	147	188	1			86
11	4290	X	3651	-0-	-639	-0-	3510	2	141	9	N	128	158	1			56
12	4030	X	3555	-0-	-475	-0-	3452	2	103	9	N	94					150

TOTAL GAS PROD: 51,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	250	1	4556	2	N	190	187	1			166
							209	9									
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	198	1	3906	2	N	192	186	1			172
							211	9									
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	248	1	4114	2	N	329	253	1			248
							362	9									
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	213	1	3769	2	N	256	371	1			133
							282	9									
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	265	1	3872	2	N	160	60	1			233
							176	9									
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	105	1	3562	2	N	92	167	1			158
							101	9									
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	285	1	3521	2	N	254	181	1			231
							279	9									
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	270	1	3790	2	N	25	197	1			59
							28	9									
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	300	1	3725	2	N	120					179
							132	9									
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	305	1	3759	2	N	322	416	1			85
							354	9									
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	290	1	3550	2	N	137	162	1			60
							151	9									
12	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	280	1	2955	2	N	73					133
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 50,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,150

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	8680	X	7667	-0-	-1013	-0-	7375	2	292	9	N	265	479	1			31
02	7840	X	6732	-0-	-1108	-0-	6484	2	248	9	N	225	196	1			60
03	8680	X	7264	-0-	-1416	-0-	6968	2	296	9	N	269	181	1			148
04	7410	X	6921	-0-	-489	-0-	6655	2	266	9	N	242	184	1			206
05	7657	X	6883	-0-	-774	-0-	6623	2	260	9	N	236	218	1			224
06	7410	X	6654	-0-	-756	-0-	6390	2	264	9	N	240	265	1			199
07	7440	X	6794	-0-	-646	-0-	6538	2	256	9	N	233	362	1			70
08	7254	X	6595	-0-	-659	-0-	6344	2	251	9	N	228	183	1			115
09	6930	X	6342	-0-	-588	-0-	6101	2	241	9	N	219	190	1			144
10	6882	X	6405	-0-	-477	-0-	6174	2	231	9	N	210	186	1			168
11	6660	X	6286	-0-	-374	-0-	6049	2	237	9	N	215	263	1			120
12	6789	X	6299	-0-	-490	-0-	6049	2	250	9	N	227	230	1			117

TOTAL GAS PROD: 80,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,809

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	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3429	2	196	9	N	178	188	1			118
02	3920	X	2817	-0-	-1103	-0-	2701	2	116	9	N	105	77	1			146
03	4340	X	3428	-0-	-912	-0-	3205	2	223	9	N	203	293	1			56
04	3570	X	3117	-0-	-453	-0-	2880	2	237	9	N	215	183	1			88
05	3627	X	3132	-0-	-495	-0-	2941	2	191	9	N	174	159	1			103
06	3510	X	3029	-0-	-481	-0-	2940	2	89	9	N	81	94	1			90
07	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	2924	2	264	9	N	240	170	1			160
08	3441	X	2472	-0-	-969	-0-	2463	2	9	9	N	8	118	1			50
09	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	2677	2	221	9	N	201	186	1			65
10	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	2858	2	8	9	N	7					72
11	3090	X	2805	-0-	-285	-0-	2703	2	102	9	N	93					165
12	3193	X	2646	-0-	-547	-0-	2425	2	221	9	N	201	281	1			85

TOTAL GAS PROD: 36,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,706

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 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	6665	X	5820	-0-	-845	-0-	5480	2	340	9	N	309	192	1			267
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6498	2	383	9	N	348	516	1			99
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6422	2	471	9	N	428	277	1			250
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6008	2	10	9	N	9	184	1			75
05	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	5875	2	195	9	N	177					252
06	6450	X	5623	-0-	-827	-0-	5448	2	175	9	N	159	336	1			75
07	6665	X	5788	-0-	-877	-0-	5608	2	180	9	N	164	173	1			66
08	6665	X	5587	-0-	-1078	-0-	5409	2	178	9	N	162	125	1			103
09	6030	X	5408	-0-	-622	-0-	5232	2	176	9	N	160	183	1			80
10	6076	X	5479	-0-	-597	-0-	5302	2	177	9	N	161	181	1			60
11	5610	X	4836	-0-	-774	-0-	4679	2	157	9	N	143					203
12	5797	X	4425	-0-	-1372	-0-	4324	2	101	9	N	92	182	1			113

TOTAL GAS PROD: 68,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,312

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5629	2	278	9	N	253	379	1			123
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5130	2	238	9	N	216	181	1			158
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5150	2	253	9	N	230	191	1			197
04	5100	X	5035	-0-	-65	-0-	4812	2	223	9	N	203	357	1			43
05	5270	X	4825	-0-	-445	-0-	4618	2	207	9	N	188	89	1			142
06	5100	X	4916	-0-	-184	-0-	4709	2	207	9	N	188	170	1			160
07	5270	X	4898	-0-	-372	-0-	4694	2	204	9	N	185	185	1			160
08	5270	X	4480	-0-	-790	-0-	4320	2	160	9	N	145	243	1			62
09	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	4148	2	172	9	N	156					218
10	5084	X	4428	-0-	-656	-0-	4263	2	165	9	N	150	265	1			103
11	4920	X	4175	-0-	-745	-0-	3995	2	180	9	N	164	188	1			79
12	4898	X	3945	-0-	-953	-0-	3773	2	172	9	N	156	191	1			44

TOTAL GAS PROD: 57,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

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

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 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	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	869	1	5397	2	N	112					305
							123	9									
02	5600	X	4945	-0-	-655	-0-	658	1	4224	2	N	57	166	1			196
							63	9									
03	6014	X	4970	-0-	-1044	-0-	588	1	4351	2	N	28					224
							31	9									
04	6000	X	3308	-0-	-2692	-0-	369	1	2858	2	N	74	174	1			124
							81	9									
05	6200	X	4843	-0-	-1357	-0-	735	1	4040	2	N	62					186
							68	9									
06	6000	X	4774	-0-	-1226	-0-	736	1	3962	2	N	69	170	1			85
							76	9									
07	5487	X	5441	-0-	-46	-0-	744	1	4617	2	N	73					158
							80	9									
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	787	1	4450	2	N	70					228
							77	9									
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	826	1	3989	2	N	107					335
							118	9									
10	4929	X	4062	-0-	-867	-0-	80	1	3896	2	N	78					413
							86	9									
11	5280	X	4525	-0-	-755	-0-	751	1	3739	2	N	32					445
							35	9									
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					445

TOTAL GAS PROD: 53,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

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

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

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

LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191

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

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

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-

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	50984		50984	-0-	-0-	-0-	50648	3	336	9	N	305	357	1			434
02	47037		47037	-0-	-0-	-0-	46252	3	785	9	N	714	540	1	2	8	606
03	52040		52040	-0-	-0-	-0-	51592	3	448	9	N	407	351	1	1	8	661
04	49570		49570	-0-	-0-	-0-	48868	3	702	9	N	638	704	1			595
05	50543		50543	-0-	-0-	-0-	50222	3	321	9	N	292	536	1			351
06	50147		50147	-0-	-0-	-0-	49653	3	494	9	N	449	347	1			453
07	51328		51328	-0-	-0-	-0-	50856	3	472	9	N	429	346	1			536
08	41323		53006	-0-	11683	11683	52468	3	538	9	N	489	350	1			675
09	39990		50438	-0-	10448	22131	49871	3	567	9	N	515	699	1			491
10	41323		52376	-0-	11053	33184	51928	3	448	9	N	407	350	1			548
*11	95510		51158	-0-	-44352	-0-	50709	3	449	9	N	408	533	1			423
*12	49889	R	49889	-0-	-0-	-0-	49347	3	542	9	N	493	544	1	1	8	371

TOTAL GAS PROD: 608,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,546

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		420	-0-	-1385	-0-	420	1			N	-0-					-0-
02	2660		100	-0-	-2560	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	2945		100	-0-	-2845	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	2850		80	-0-	-2770	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	2945		100	-0-	-2845	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	2850		90	-0-	-2760	-0-	90	1			N	-0-					-0-
07	2945		90	-0-	-2855	-0-	90	1			N	-0-					-0-
08	2945		90	-0-	-2855	-0-	90	1			N	-0-					-0-
09	2850		90	-0-	-2760	-0-	90	1			N	-0-					-0-
10	2945		-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850		90	-0-	-2760	-0-	90	1			N	-0-					-0-
*12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	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-

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

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

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

HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344

01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	174 8	1 9	955	2	N	7	1	8			122
02	952 N	950	-0-	-2	-0-	153 8	1 9	789	2	N	7					129
03	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	175 8	1 9	870	2	N	7					136
04	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	174 9	1 9	848	2	N	8					144
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	183 8	1 9	896	2	N	7					151
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	175 7	1 9	850	2	N	6					157
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	183 8	1 9	877	2	N	7					164
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	184 8	1 9	856	2	N	7					171
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	186 6	1 9	848	2	N	5					176
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	202 7	1 9	860	2	N	6					182
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	202 43	1 9	867	2	N	39	181	1			40
*12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	219 2	1 9	930	2	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 12,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120

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

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

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 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	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-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	196 7	1 9	1075	2	N	6	9	1			45
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	173 11	1 9	891	2	N	10	9	1			46
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	194 14	1 9	967	2	N	13	9	1			50
04	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	189 18	1 9	919	2	N	16	9	1			57
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	193 14	1 9	947	2	N	13	9	1			61
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	186 13	1 9	905	2	N	12					73
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	186 15	1 9	894	2	N	14	9	1			78
08	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	188 11	1 9	872	2	N	10	8	1			80
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	190 17	1 9	866	2	N	15	9	1			86
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	210 13	1 9	892	2	N	12					98
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	205 10	1 9	879	2	N	9					107
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	214 18	1 9	908	2	N	16	10	1			113

TOTAL GAS PROD: 13,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	444	1	2437	2	N	23	23	1			53
							25	9									
02	2772	X	2722	-0-	-50	-0-	436	1	2246	2	N	36	23	1			66
							40	9									
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	520	1	2588	2	N	35	23	1			78
							39	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	515	1	2509	2	N	34	24	1			88
							37	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	513	1	2517	2	N	36	23	1			101
							40	9									
06	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	492	1	2390	2	N	33					134
							36	9									
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	547	1	2629	2	N	31	23	1			142
							34	9									
08	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	517	1	2401	2	N	29	24	1			147
							32	9									
09	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	511	1	2327	2	N	28	23	1			152
							31	9									
10	3069	X	2513	-0-	-556	-0-	474	1	2015	2	N	22					174
							24	9									
11	2970	X	2308	-0-	-662	-0-	433	1	1856	2	N	17					191
							19	9									
12	3069	X	2536	-0-	-533	-0-	479	1	2028	2	N	26	23	1			194
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 34,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	930	N	839	-0-	-91	-0-	129	1 4 9	706	2	N	4	5	1			71
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	120	1 7 9	619	2	N	6	6	1			71
03	775	N	537	-0-	-238	-0-	89	1 6 9	442	2	N	5	5	1			71
04	810	N	497	-0-	-313	-0-	84	1 3 9	410	2	N	3	4	1			70
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	95	1 12 9	467	2	N	11	4	1			77
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	134	1 8 9	648	2	N	7					84
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	118	1 4 9	566	2	N	4	6	1			82
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	107	1 4 9	496	2	N	4	5	1			81
09	780	N	498	-0-	-282	-0-	89	1 4 9	405	2	N	4	5	1			80
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	104	1 3 9	441	2	N	3					83
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	102	1 2 9	436	2	N	2					85
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	106	1 4 9	447	2	N	4	5	1			84

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2759	N	2347	-0-	-412	-0-	356	1	1951	2	N	36	18	1			180
							40	9									
02	2464	N	2199	-0-	-265	-0-	343	1	1767	2	N	81	184	1			77
							89	9									
03	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	377	1	1876	2	N	25	17	1			85
							28	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	398	1	1939	2	N	33	18	1			100
							36	9									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	417	1	2047	2	N	34	19	1			115
							37	9									
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	404	1	1963	2	N	30					145
							33	9									
07	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	409	1	1964	2	N	29	19	1			155
							32	9									
08	2511	N	2344	-0-	-167	-0-	395	1	1833	2	N	105	195	1			65
							116	9									
09	2400	N	2124	-0-	-276	-0-	380	1	1727	2	N	15	17	1			63
							17	9									
10	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	416	1	1767	2	N	10					73
							11	9									
11	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	412	1	1767	2	N	14					87
							15	9									
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	438	1	1855	2	N	32	20	1			99
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 27,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	736	1	4036	2	N	36	33	1			121
							40	9									
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	638	1	3287	2	N	47	35	1			133
							52	9									
03	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	709	1	3531	2	N	49	32	1			150
							54	9									
04	4260	X	3812	-0-	-448	-0-	640	1	3122	2	N	45	31	1			164
							50	9									
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	742	1	3639	2	N	46	32	1			178
							51	9									
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	738	1	3583	2	N	105	172	1			111
							116	9									
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	769	1	3697	2	N	50	34	1			127
							55	9									
08	4402	X	4322	-0-	-80	-0-	751	1	3485	2	N	78	34	1			171
							86	9									
09	4260	X	4202	-0-	-58	-0-	734	1	3341	2	N	115	212	1			74
							127	9									
10	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	795	1	3381	2	N	32					106
							35	9									
11	4260	X	4121	-0-	-139	-0-	771	1	3304	2	N	42					148
							46	9									
12	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	812	1	3438	2	N	53	37	1			164
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 51,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	993	-0-	-30	-0-	150	1	820	2	N	21	7	1			91
							23	9									
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	142	1	730	2	N	18	8	1			101
							20	9									
03	1054	N	925	-0-	-129	-0-	150	1	747	2	N	25	7	1			119
							28	9									
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	151	1	737	2	N	24	7	1			136
							26	9									
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	154	1	756	2	N	23	7	1			152
							25	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	148	1	719	2	N	68	184	1			36
							75	9									
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	156	1	752	2	N	13	7	1			42
							14	9									
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	158	1	732	2	N	16	7	1			51
							18	9									
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	154	1	699	2	N	23	7	1			67
							25	9									
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	165	1	703	2	N	22					89
							24	9									
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	162	1	695	2	N	20					109
							22	9									
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	172	1	728	2	N	20	8	1			121
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 11,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	152	1	835	2	N	60	177	1			65
							66	9									
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	137	1	706	2	N	7	7	1			65
							8	9									
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	157	1	780	2	N	11	7	1			69
							12	9									
04	1020	N	926	-0-	-94	-0-	154	1	752	2	N	18	7	1			80
							20	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	159	1	781	2	N	23	7	1			96
							25	9									
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	152	1	736	2	N	22					118
							24	9									
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	156	1	752	2	N	17	7	1			128
							19	9									
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	165	1	764	2	N	24	7	1			145
							26	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	164	1	746	2	N	18	7	1			156
							20	9									
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	170	1	724	2	N	23					179
							25	9									
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	171	1	733	2	N	13					192
							14	9									
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	178	1	755	2	N	44	190	1			46
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 11,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2294	N	484	-0-	-1810	-0-	74	1	407	2	N	3	6	1			79
							3	9									
02	1288	N	348	-0-	-940	-0-	56	1	289	2	N	3	3	1			79
							3	9									
03	837	N	354	-0-	-483	-0-	59	1	292	2	N	3	3	1			79
							3	9									
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	54	1	263	2	N	3	3	1			79
							3	9									
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	49	1	241	2	N	1	2	1			78
							1	9									
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	44	1	214	2	N	2					80
							2	9									
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	48	1	232	2	N	1	2	1			79
							1	9									
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	48	1	222	2	N	2	2	1			79
							2	9									
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	40	1	184	2	N	24	75	1			28
							26	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-	2	1			1
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					1
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 2 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	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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-					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-

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-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

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	1023	N	779	-0-	-244	-0-	119 7	1 9	653	2	N	6	9	1			161
02	1316	N	595	-0-	-721	-0-	96 6	1 9	493	2	N	5	5	1			161
03	1364	N	614	-0-	-750	-0-	102 6	1 9	506	2	N	5	5	1			161
04	750	N	560	-0-	-190	-0-	95 4	1 9	461	2	N	4	5	1			160
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	95 65	1 9	467	2	N	59	189	1			30
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	87 3	1 9	421	2	N	3					33
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	89 2	1 9	427	2	N	2	4	1			31
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	85 3	1 9	396	2	N	3	4	1			30
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	86 4	1 9	393	2	N	4	4	1			30
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	87 2	1 9	371	2	N	2					32
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	85 2	1 9	365	2	N	2					34
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	84 3	1 9	354	2	N	3	4	1			33

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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. GAS LIFT (I)(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-	131	1	721	2	N	5	6	1			100
							6	9									
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	113	1	582	2	N	12	6	1			106
							13	9									
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	133	1	664	2	N	10	6	1			110
							11	9									
04	840	N	725	-0-	-115	-0-	122	1	597	2	N	5	6	1			109
							6	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	138	1	677	2	N	6	6	1			109
							7	9									
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	128	1	620	2	N	4					113
							4	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	133	1	641	2	N	4	6	1			111
							4	9									
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	132	1	614	2	N	4	6	1			109
							4	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	129	1	589	2	N	39	114	1			34
							43	9									
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	137	1	584	2	N	3					37
							3	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	137	1	588	2	N	3					40
							3	9									
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	142	1	600	2	N	6	7	1			39
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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. GAS LIFT (I)(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	595	-0-	-242	-0-	91	1	501	2	N	3	5	1			79
							3	9									
02	672	N	461	-0-	-211	-0-	74	1	383	2	N	4	4	1			79
							4	9									
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	77	1	382	2	N	4	4	1			79
							4	9									
04	570	N	410	-0-	-160	-0-	69	1	338	2	N	3	3	1			79
							3	9									
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	61	1	300	2	N	2	3	1			78
							2	9									
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	48	1	232	2	N	2					80
							2	9									
07	434	N	261	-0-	-173	-0-	45	1	216	2	N	-0-	2	1			78
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	38	1	177	2	N	2	2	1			78
							2	9									
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	38	1	173	2	N	2	2	1			78
							2	9									
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	39	1	166	2	N	1					79
							1	9									
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	35	1	148	2	N	1					80
							1	9									
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	32	1	135	2	N	1	2	1			79
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	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-

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	352	1	1933	2	N	33	16	1			147
							36	9									
02	1988	N	1958	-0-	-30	-0-	312	1	1610	2	N	33	17	1			163
							36	9									
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	354	1	1765	2	N	89	197	1			55
							98	9									
04	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	344	1	1675	2	N	15	16	1			54
							17	9									
05	2170	N	1723	-0-	-447	-0-	289	1	1417	2	N	15	14	1			55
							17	9									
06	2160	N	1610	-0-	-550	-0-	272	1	1319	2	N	17					72
							19	9									
07	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	312	1	1498	2	N	23	13	1			82
							25	9									
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	339	1	1574	2	N	29	14	1			97
							32	9									
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	312	1	1418	2	N	30	15	1			112
							33	9									
10	1829	N	1511	-0-	-318	-0-	283	1	1203	2	N	23					135
							25	9									
11	1890	N	1729	-0-	-161	-0-	323	1	1382	2	N	22					157
							24	9									
12	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	344	1	1457	2	N	22	15	1			164
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 22,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	182	1	998	2	N	11	7	1			51
							12	9									
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	160	1	827	2	N	14	9	1			56
							15	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	181	1	903	2	N	13	8	1			61
							14	9									
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	178	1	870	2	N	24	8	1			77
							26	9									
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	183	1	898	2	N	16	8	1			85
							18	9									
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	173	1	842	2	N	20					105
							22	9									
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	186	1	894	2	N	10	8	1			107
							11	9									
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	182	1	845	2	N	18	8	1			117
							20	9									
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	178	1	812	2	N	14	8	1			123
							15	9									
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	176	1	749	2	N	21					144
							23	9									
11	1020	N	700	-0-	-320	-0-	132	1	565	2	N	3					147
							3	9									
12	1054	N	570	-0-	-484	-0-	108	1	458	2	N	4	8	1			143
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	-0-	-92	-0-	29	1	157	2	N	1	2	1			33
							1	9									
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	34	1	175	2	N	2	2	1			33
							2	9									
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	33	1	166	2	N	2	2	1			33
							2	9									
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	28	1	136	2	N	1	1	1			33
							1	9									
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	26	1	128	2	N	1	1	1			33
							1	9									
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	4	1	19	2	N	-0-					33
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	452	1	2478	2	N	39	19	1			161
							43	9									
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	421	1	2169	2	N	74	194	1			41
							81	9									
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	451	1	2244	2	N	26	11	1			56
							29	9									
04	2760	N	2572	-0-	-188	-0-	432	1	2108	2	N	29	20	1			65
							32	9									
05	2852	N	2727	-0-	-125	-0-	455	1	2233	2	N	35	20	1			80
							39	9									
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	453	1	2197	2	N	31					111
							34	9									
07	2666	N	2476	-0-	-190	-0-	421	1	2024	2	N	28	21	1			118
							31	9									
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	477	1	2214	2	N	39	20	1			137
							43	9									
09	2670	N	2503	-0-	-167	-0-	442	1	2010	2	N	46	21	1			162
							51	9									
10	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	453	1	1926	2	N	35					197
							39	9									
11	2640	N	2398	-0-	-242	-0-	449	1	1925	2	N	22					219
							24	9									
12	2573	N	2155	-0-	-418	-0-	399	1	1690	2	N	60	201	1			78
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 31,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	214	1	1175	2	N	20	10	1			83
							22	9									
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	190	1	981	2	N	24	10	1			97
							26	9									
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	216	1	1076	2	N	28	10	1			115
							31	9									
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	213	1	1037	2	N	25	10	1			130
							28	9									
05	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	214	1	1052	2	N	25	10	1			145
							28	9									
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	209	1	1016	2	N	24					169
							26	9									
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	222	1	1066	2	N	23	10	1			182
							25	9									
08	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	216	1	1001	2	N	53	187	1			48
							58	9									
09	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	217	1	987	2	N	9	10	1			47
							10	9									
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	251	1	1068	2	N	10					57
							11	9									
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	225	1	966	2	N	11					68
							12	9									
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	243	1	1030	2	N	20	11	1			77
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 15,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 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-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 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-

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

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	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

01	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	320 12	1 9	1755	2	N	11	15	1			59
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	288 18	1 9	1485	2	N	16	16	1			59
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	327 17	1 9	1627	2	N	15	15	1			59
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	322 17	1 9	1568	2	N	15	15	1			59
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	334 14	1 9	1639	2	N	13	15	1			57
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	317 11	1 9	1539	2	N	10					67
07	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	322 10	1 9	1550	2	N	9	15	1			61
08	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	319 12	1 9	1479	2	N	11	14	1			58
09	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	311 14	1 9	1416	2	N	13	14	1			57
10	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	338 9	1 9	1437	2	N	8					65
11	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	318 8	1 9	1362	2	N	7					72
12	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	332 13	1 9	1407	2	N	12	16	1			68

TOTAL GAS PROD: 22,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	N	9					124
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	N	6					130
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	773	2	21	9	N	19					149
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	511	2	7	9	N	6					155
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					157
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	429	2	8	9	N	7					164
07	T. A.		428	-0-	428	428	428	2			N	-0-					164
08	T. A.		1816	-0-	1816	2244	1769	2	47	9	N	43	152	1			55
09	T. A.		1445	-0-	1445	3689	1401	2	44	9	N	40					95
10	T. A.		1416	-0-	1416	5105	1366	2	50	9	N	45					140
11	6296	X	1191	-0-	-5105	-0-	1152	2	39	9	N	35					175
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1215	2	43	9	N	39					214

TOTAL GAS PROD: 10,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

KRUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626

01	14B2	EXT	156	-0-	156	788	156	2			N	-0-					28
02	863	X	75	-0-	-788	-0-	75	2			N	-0-					28
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					28
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					28
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	83	2	12	9	N	11					39
06	T. A.		-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		226	-0-	226	226	220	2	6	9	N	5					44
08	T. A.		54	-0-	54	280	54	2			N	-0-					44
09	T. A.		134	-0-	134	414	134	2			N	-0-					44
10	T. A.		50	-0-	50	464	50	2			N	-0-					44
11	595	X	131	-0-	-464	-0-	131	2			N	-0-					44
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					65
02	2660	X	665	-0-	-1995	-0-	665	2			N	-0-					65
03	2945	X	786	-0-	-2159	-0-	786	2			N	-0-					65
04	2850	X	722	-0-	-2128	-0-	722	2			N	-0-					65
05	806	X	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					65
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					65
07	T. A.		742	-0-	742	742	742	2			N	-0-					65
08	T. A.		701	-0-	701	1443	701	2			N	-0-					65
09	T. A.		682	-0-	682	2125	682	2			N	-0-					65
10	T. A.		689	-0-	689	2814	689	2			N	-0-					65
11	3466	X	652	-0-	-2814	-0-	652	2			N	-0-					65
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 8,579 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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1512	-0-	-1288	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1367	-0-	-1733	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1226	-0-	-1774	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1070	-0-	1070	1070	1070	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1033	-0-	1033	2103	1033	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		951	-0-	951	3054	951	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1065	-0-	1065	4119	1010	2	55	9	N	50					50
11	5181	X	1062	-0-	-4119	-0-	1001	2	61	9	N	55					105
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	909	2	35	9	N	32					137

TOTAL GAS PROD: 14,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1843	2	29	9	N	26					145
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1662	2	50	9	N	45	2	8			188
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1738	2	90	9	N	82	3	8			267
04	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	1527	1	77	9	N	70					337
05	1891	N	1368	-0-	-523	-0-	1367	1	1	9	N	1	1	8			337
06	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	1421	1			N	-0-					337
07	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	1			N	-0-					337
08	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1285	1	62	9	N	56	1	8			392
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1467	1	10	9	N	9					401
10	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1428	2	6	9	N	5	184	1			222
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	N	1	175	1			48
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1485	2	45	9	N	41					89

TOTAL GAS PROD: 18,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

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	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	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-

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					127
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					127
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					127
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					127
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					127
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					127
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					127
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					127
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					127
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					127
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					127
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	376	2	64	9	N	58					185

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3772	2	3	9	Y	3					85
02	3444	X	3334	-0-	-110	-0-	3301	2	33	9	Y	30	3	8			112
03	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3753	2	34	9	Y	31	85	1	4	8	54
04	3660	X	3247	-0-	-413	-0-	3235	2	12	9	Y	11					65
05	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3330	2	11	9	Y	10	1	8			74
06	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	3591	2	7	9	Y	6					80
07	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3669	2	3	9	Y	3					83
08	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3597	2	32	9	Y	29					112
09	3600	X	3392	-0-	-208	-0-	3384	2	8	9	Y	7					119
10	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	3589	2	13	9	Y	12					131
11	3600	X	3465	-0-	-135	-0-	3419	2	46	9	Y	42					173
12	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	3482	2	35	9	Y	32	108	1			97

TOTAL GAS PROD: 42,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	Y	6	14	1			12
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	2	8	9	Y	7					19
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	161	2	7	9	Y	6	13	1			12
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	148	2	11	9	Y	10					22
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7	12	1			17
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	121	2	9	9	Y	8	13	1			12
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	113	2	3	9	Y	3					15
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	Y	18	14	1			19
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					20
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	Y	7					27
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	225	2	7	9	Y	6	23	1			10
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	2	11	9	Y	10					20

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	Y	2					97
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2363	2	32	9	Y	29	1	8			125
03	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	2099	2	31	9	Y	28	95	1	2	8	56
04	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	2132	2	12	9	Y	11					67
05	2449	N	1953	-0-	-496	-0-	1942	2	11	9	Y	10					77
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	2	6	9	Y	5					82
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2287	2	2	9	Y	2					84
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2200	2	15	9	Y	14					98
09	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	2014	2	4	9	Y	4					102
10	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1991	2	6	9	Y	5					107
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2278	2	22	9	Y	20					127
*12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2449	2	21	9	Y	19	79	1			67

TOTAL GAS PROD: 26,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	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-

JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 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	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-

JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6	9	Y	5					73
02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	1669	2	2	9	Y	2					75
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	8			75
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1799	2	86	9	Y	78					153
05	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1625	2	11	9	Y	10					163
06	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1778	2	33	9	Y	30					193
07	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	1737	2	24	9	Y	22					215
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1777	2	13	9	Y	12					227
09	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1556	2	3	9	Y	3					230
10	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1564	2	6	9	Y	5					235
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1694	2	33	9	Y	30	185	1			80
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	Y	10					90

TOTAL GAS PROD: 20,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	797	-0-	-0-	-0-	780	2	17	9	Y	15					30
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					30
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	Y	6	1	8			35
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	773	2	10	9	Y	9					44
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14	9	Y	13					57
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	948	2	17	9	Y	15					72
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	Y	9					81
08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1073	2	4	9	Y	4					85
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	889	2	13	9	Y	12					97
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	913	2	21	9	Y	19					116
11	1050	N	744	-0-	-306	-0-	741	2	3	9	Y	3	55	1			64
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	Y	5					69

TOTAL GAS PROD: 11,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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

01	3007	N	2237	-0-	-770	-0-	2181	2	56	9	N	51					140
02	2212	N	2138	-0-	-74	-0-	2088	2	50	9	N	45	1	8			184
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2323	2	65	9	N	59	176	1	3	8	64
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2362	2	25	9	N	23					87
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2368	2	25	9	N	23					110
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2553	2	17	9	N	15					125
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2719	2	84	9	N	76					201
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2523	2	39	9	N	35					236
09	2580	N	2478	-0-	-102	-0-	2471	2	7	9	N	6	177	1			65
10	2790	N	2500	-0-	-290	-0-	2481	2	19	9	N	17					82
11	2490	N	2325	-0-	-165	-0-	2316	2	9	9	N	8					90
12	2573	N	2330	-0-	-243	-0-	2286	2	44	9	N	40					130

TOTAL GAS PROD: 29,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222546 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-943	-0-	18	2			N	-0-					90
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					90
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					90
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2	2	8			90
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	N	9	9	8			90
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					90
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					90
08	1240	N	34	-0-	-1206	-0-	26	2	8	9	N	7					97
09	1680	N	30	-0-	-1650	-0-	30	2			N	-0-					97
10	1736	N	16	-0-	-1720	-0-	16	2			N	-0-					97
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					97
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 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.		815	-0-	815	1002	801	2	14	9	Y	13	2	1			15
02	T. A.		1019	-0-	1019	2021	996	2	23	9	Y	21	3	8			33
03	T. A.		1278	-0-	1278	3299	1257	2	21	9	Y	19	15	1	4	8	33
04	4125	X	826	-0-	-3299	-0-	811	2	15	9	Y	14	18	1			29
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1306	2	20	9	Y	18	18	1	2	8	27
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1155	2	8	9	Y	7					34
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	Y	2					36
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1412	2	13	9	Y	12	20	1			28
09	1170	N	572	-0-	-598	-0-	563	2	9	9	Y	8					36
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	2	17	9	Y	15	20	1			31
11	1380	N	184	-0-	-1196	-0-	177	2	7	9	Y	6	19	1			18
12	589	N	251	-0-	-338	-0-	247	2	4	9	Y	4					22

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 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	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					35
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	8			35
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					35
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					35
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					35
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					35
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					35
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			Y	-0-					35
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					35
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			Y	-0-					35
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					35
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	389	2	112	9	Y	102					137

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1580	2	11	9	Y	10	190	1			52
02	1148	N	953	-0-	-195	-0-	878	2	75	9	Y	68	7	8			113
03	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1168	2	45	9	Y	41	5	8			149
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1628	2	29	9	Y	26					175
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	Y	26	1	8			200
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1446	2	8	9	Y	7					207
07	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	1330	2	8	9	Y	7					214
08	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1508	2	9	9	Y	8					222
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1498	2	22	9	Y	20	185	1			57
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1338	2	9	9	Y	8					65
11	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1415	2	19	9	Y	17					82
12	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1551	2	22	9	Y	20					102

TOTAL GAS PROD: 17,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2867	2	29	9	Y	26	38	1			43
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2552	2	37	9	Y	34	4	8			73
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2872	2	31	9	Y	28	33	1	4	8	64
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2860	2	30	9	Y	27	34	1			57
05	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	2836	2	30	9	Y	27	35	1	2	8	47
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2799	2	17	9	Y	15					62
07	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	2956	2	7	9	Y	6					68
08	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2781	2	30	9	Y	27	37	1			58
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2821	2	30	9	Y	27					85
10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	2985	2	40	9	Y	36	47	1			74
11	2730	N	2720	-0-	-10	-0-	2690	2	30	9	Y	27	46	1			55
12	2945	N	2805	-0-	-140	-0-	2751	2	54	9	Y	49					104

TOTAL GAS PROD: 34,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2971	-0-	-222	-0-	2939	2	32	9	N	29					159
02	2884	X	2230	-0-	-654	-0-	2221	2	9	9	N	8	2	8			165
03	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2653	2	37	9	N	34	4	8			195
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2963	2	11	9	N	10	1	8			204
05	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	2473	2	50	9	N	45	2	8			247
06	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	2731	2	10	9	N	9					256
07	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	2793	2	12	9	N	11					267
08	3069	X	2580	-0-	-489	-0-	2530	2	50	9	N	45					312
09	2970	X	2391	-0-	-579	-0-	2367	2	24	9	N	22					334
10	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	2763	2	10	9	N	9	179	1			164
11	2730	X	2440	-0-	-290	-0-	2421	2	19	9	N	17					181
12	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2414	2	6	9	N	5					186

TOTAL GAS PROD: 31,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2221	2	94	9	Y	85	159	1			145
02	2324	X	2164	-0-	-160	-0-	2083	2	81	9	Y	74	3	8			216
03	2573	X	2196	-0-	-377	-0-	2102	2	94	9	Y	85	147	1	7	8	147
04	2490	X	2108	-0-	-382	-0-	1973	2	135	9	Y	123	1	8			269
05	2542	X	1655	-0-	-887	-0-	1571	2	84	9	Y	76	149	1	3	8	193
06	2310	X	1692	-0-	-618	-0-	1608	2	84	9	Y	76	151	1			118
07	2387	X	1457	-0-	-930	-0-	1414	2	43	9	Y	39					157
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1779	2	80	9	Y	73	145	1			85
09	1680	N	1008	-0-	-672	-0-	976	2	32	9	Y	29					114
10	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1333	2	52	9	Y	47					161
11	1800	N	1209	-0-	-591	-0-	1093	2	116	9	Y	105	135	1			131
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1486	2	78	9	Y	71					202

TOTAL GAS PROD: 20,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

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

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	787	2	23	9	N	21					195
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	771	2	20	9	N	18	4	8			209
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12	174	1	3	8	44
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	870	2	25	9	N	23					67
05	775	N	618	-0-	-157	-0-	615	2	3	9	N	3					70
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	2			N	-0-					70
07	775	N	386	-0-	-389	-0-	375	2	11	9	N	10					80
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					80
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					80
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700

01	T. A.		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		189	-0-	189	263	189	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		154	-0-	154	417	154	2			Y	-0-					-0-
04	594	X	177	-0-	-417	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	110	2	2	9	Y	2					2
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	126	2	1	9	Y	1					3
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	2	1			2
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	Y	1					3
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					3
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	806	N	779	-0-	-27	-0-	770	2	9	9	Y	8	183	1			32
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	416	2	1	9	Y	1					33
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	745	2	23	9	Y	21	1	8			53
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	964	2	29	9	Y	26					79
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1040	2	43	9	Y	39	1	8			117
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	934	2	46	9	Y	42					159
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1026	2	65	9	Y	59					218
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1026	2	30	9	Y	27					245
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1081	2	40	9	Y	36	178	1			103
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1117	2	43	9	Y	39					142
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1064	2	19	9	Y	17					159
12	1147	N	840	-0-	-307	-0-	812	2	28	9	Y	25					184

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2382	2	13	9	Y	12	15	1			15
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2137	2	31	9	Y	28	3	8			40
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2273	2	32	9	Y	29	34	1	4	8	31
04	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2113	2	18	9	Y	16					47
05	2387	N	1841	-0-	-546	-0-	1811	2	30	9	Y	27	39	1	2	8	33
06	2220	N	1907	-0-	-313	-0-	1888	2	19	9	Y	17					50
07	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	1997	2	31	9	Y	28					78
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	Y	14	39	1			53
09	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	1729	2	21	9	Y	19	40	1			32
10	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	1621	2	29	9	Y	26					58
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2332	2	48	9	Y	44	42	1			60
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2143	2	23	9	Y	21	59	1			22

TOTAL GAS PROD: 24,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	14B2 EXT		592	-0-	592	592	592	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1523	-0-	1523	2115	1523	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1031	-0-	1031	3146	1031	2			Y	-0-					-0-
04	3146	X	-0-	-0-	-3146	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-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: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2690	2	29	9	Y	26	88	1			67
02	2464	N	2396	-0-	-68	-0-	2360	2	36	9	Y	33	2	8			98
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2634	2	31	9	Y	28	45	1	3	8	78
04	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	2547	2	31	9	Y	28	41	1			65
05	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	2369	2	30	9	Y	27	40	1	1	8	51
06	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	2373	2	13	9	Y	12					63
07	2666	N	2318	-0-	-348	-0-	2314	2	4	9	Y	4					67
08	2387	N	2103	-0-	-284	-0-	2084	2	19	9	Y	17	37	1			47
09	2400	N	2044	-0-	-356	-0-	2026	2	18	9	Y	16					63
10	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	2122	2	24	9	Y	22	35	1			50
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2343	2	19	9	Y	17	31	1			36
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2123	2	33	9	Y	30					66

TOTAL GAS PROD: 28,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2239	2	29	9	Y	26	20	1			35
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2047	2	36	9	Y	33	2	8			66
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2429	2	29	9	Y	26	30	1	2	8	60
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2429	2	32	9	Y	29	32	1			57
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2294	2	30	9	Y	27	35	1	1	8	48
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2381	2	12	9	Y	11					59
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2480	2	3	9	Y	3					62
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2408	2	14	9	Y	13	34	1			41
09	2400	N	1349	-0-	-1051	-0-	1336	2	13	9	Y	12					53
10	2480	N	1787	-0-	-693	-0-	1768	2	19	9	Y	17	29	1			41
11	2340	N	1747	-0-	-593	-0-	1737	2	10	9	Y	9	25	1			25
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1830	2	19	9	Y	17					42

TOTAL GAS PROD: 25,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	3430	2	73	9	Y	66	66	1			106
02	3556	X	3186	-0-	-370	-0-	3116	2	70	9	Y	64	74	1	3	8	93
03	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	3533	2	47	9	Y	43	3	8			133
04	3810	X	2949	-0-	-861	-0-	2858	2	91	9	Y	83	73	1			143
05	3596	X	2735	-0-	-861	-0-	2687	2	48	9	Y	44	76	1	1	8	110
06	3450	X	2952	-0-	-498	-0-	2911	2	41	9	Y	37					147
07	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	3356	2	44	9	Y	40	75	1			112
08	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	3507	2	34	9	Y	31					143
09	2940	X	1669	-0-	-1271	-0-	1633	2	36	9	Y	33	59	1			117
10	3410	X	1388	-0-	-2022	-0-	1354	2	34	9	Y	31					148
11	3420	X	1022	-0-	-2398	-0-	1003	2	19	9	Y	17	103	1			62
12	3534	X	908	-0-	-2626	-0-	864	2	44	9	Y	40					102

TOTAL GAS PROD: 30,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	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-

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

01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4633	2	61	9	N	55	182	1			172
02	2800	X	2303	-0-	-497	-0-	2237	2	66	9	N	60	6	8			226
03	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2512	2	42	9	N	38	7	8			257
04	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	2635	2	46	9	N	42	179	1	1	8	119
05	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	2332	2	59	9	N	54	2	8			171
06	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	2455	2	17	9	N	15					186
07	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	2590	2	44	9	N	40					226
08	2759	X	2310	-0-	-449	-0-	2259	2	51	9	N	46					272
09	2670	X	2429	-0-	-241	-0-	2394	2	35	9	N	32	182	1			122
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2847	2	48	9	N	44					166
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2751	2	67	9	N	61					227
*12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2868	2	70	9	N	64					291

TOTAL GAS PROD: 33,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

01	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	3143	2	34	9	Y	31					114
02	2828	X	1893	-0-	-935	-0-	1890	2	3	9	Y	3	2	8			115
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3253	2	15	9	Y	14	4	8			125
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3150	2	22	9	Y	20					145
05	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	3060	2	34	9	Y	31	3	8			173
06	3030	X	2843	-0-	-187	-0-	2809	2	34	9	Y	31					204
07	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3111	2	13	9	Y	12					216
08	3286	X	3012	-0-	-274	-0-	3006	2	6	9	Y	5					221
09	3180	X	2292	-0-	-888	-0-	2270	2	22	9	Y	20					241
10	3131	X	2057	-0-	-1074	-0-	2031	2	26	9	Y	24					265
11	3030	X	2210	-0-	-820	-0-	2196	2	14	9	Y	13	126	1			152
12	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	2804	2	26	9	Y	24					176

TOTAL GAS PROD: 32,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					7
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-					7
03	1116	N	403	-0-	-713	-0-	402	2	1	9	Y	1					8
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			Y	-0-	6	1			2
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					2
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					2
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1					3
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					3
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	265	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2					2
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	Y	2					4
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	6107	X	5645	-0-	-462	-0-	5598	2	47	9	Y	43	74	1			89
02	5432	X	4677	-0-	-755	-0-	4629	2	48	9	Y	44	63	1	3	8	67
03	6045	X	5625	-0-	-420	-0-	5594	2	31	9	Y	28	2	8			93
04	5850	X	5013	-0-	-837	-0-	4951	2	62	9	Y	56	52	1			97
05	6045	X	4114	-0-	-1931	-0-	4081	2	33	9	Y	30	52	1	1	8	74
06	5460	X	4664	-0-	-796	-0-	4624	2	40	9	Y	36					110
07	5611	X	4716	-0-	-895	-0-	4654	2	62	9	Y	56	56	1			110
08	5611	X	3861	-0-	-1750	-0-	3811	2	50	9	Y	45					155
09	5010	X	4805	-0-	-205	-0-	4755	2	50	9	Y	45	63	1			137
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5219	2	54	9	Y	49					186
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5469	2	44	9	Y	40	130	1			96
*12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5764	2	81	9	Y	74					170

TOTAL GAS PROD: 59,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

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	4371	X	3441	-0-	-930	-0-	176	1	3231	2	Y	31					77
							34	9									
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	161	1	2847	2	Y	10	4	8			83
							11	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	181	1	3236	2	Y	64	49	1			98
							70	9									
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	163	1	3302	2	Y	46	98	1			46
							51	9									
05	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	135	1	2972	2	Y	52	52	1			46
							57	9									
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	169	1	2944	2	Y	45					91
							50	9									
07	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	154	1	2733	2	Y	52	51	1			92
							57	9									
08	3627	X	3119	-0-	-508	-0-	170	1	2891	2	Y	53	106	1			39
							58	9									
09	3510	X	3209	-0-	-301	-0-	188	1	2979	2	Y	38	54	1			23
							42	9									
10	3255	X	3244	-0-	-11	-0-	156	1	3046	2	Y	38					61
							42	9									
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	215	1	3729	2	Y	49	51	1			59
							54	9									
*12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	188	1	3592	2	Y	49	55	1			53
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 40,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1242	2	8	9	Y	7					202
02	1316	N	1153	-0-	-163	-0-	1132	2	21	9	Y	19	1	8			220
03	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1217	2	15	9	Y	14	1	8			233
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1145	2	17	9	Y	15	170	1			78
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					78
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					78
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					78
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					78
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1365	2	96	9	Y	87	152	1			13
10	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1329	2	25	9	Y	23					36
11	1500	N	963	-0-	-537	-0-	950	2	13	9	Y	12					48
12	1519	N	782	-0-	-737	-0-	782	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 15,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	14B2 EXT		86	-0-	86	1326	86	2			Y	-0-					-0-
02	1523	N	197	-0-	-1326	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	118	1	2165	2	Y	34					91
							37	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	120	1	2124	2	Y	9	2	8			98
							10	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	110	1	1959	2	Y	68	58	1			108
							75	9									
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	101	1	2049	2	Y	51	108	1			51
							56	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	100	1	2200	2	Y	58	57	1			52
							64	9									
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	126	1	2201	2	Y	47					99
							52	9									
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	151	1	2683	2	Y	26	42	1			83
							29	9									
08	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	116	1	1977	2	Y	51	97	1			37
							56	9									
09	2370	N	1796	-0-	-574	-0-	104	1	1651	2	Y	37	52	1			22
							41	9									
10	2480	N	2085	-0-	-395	-0-	99	1	1945	2	Y	37					59
							41	9									
11	2070	N	1923	-0-	-147	-0-	103	1	1790	2	Y	27	50	1			36
							30	9									
*12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	107	1	2042	2	Y	25	33	1			28
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 26,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737

01	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1671	2	57	9	Y	52						181
02	1764	N	1687	-0-	-77	-0-	1639	2	48	9	Y	44	3	8				222
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2018	2	18	9	Y	16	3	8				235
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1867	2	43	9	Y	39						274
05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1775	2	78	9	Y	71	2	8				343
06	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	1853	2	40	9	Y	36	173	1				206
07	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1915	2	46	9	Y	42						248
08	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	1509	2	43	9	Y	39	172	1				115
09	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1697	2	19	9	Y	17						132
10	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	1663	2	63	9	Y	57						189
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1560	2	135	9	Y	123	174	1				138
12	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1530	2	64	9	Y	58						196

TOTAL GAS PROD: 21,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805

01	7347	X	6946	-0-	-401	-0-	6902	2	44	9	Y	40	159	1				72
02	6608	X	6308	-0-	-300	-0-	6203	2	105	9	Y	95	5	8				162
03	7316	X	6692	-0-	-624	-0-	6584	2	108	9	Y	98	140	1	6	8		114
04	7080	X	6708	-0-	-372	-0-	6643	2	65	9	Y	59	1	8				172
05	7316	X	6546	-0-	-770	-0-	6446	2	100	9	Y	91	141	1	3	8		119
06	6750	X	6689	-0-	-61	-0-	6620	2	69	9	Y	63						182
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7044	2	103	9	Y	94						276
08	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7596	2	51	9	Y	46	136	1				186
09	6720	X	6651	-0-	-69	-0-	6581	2	70	9	Y	64	141	1				109
10	7161	X	6876	-0-	-285	-0-	6802	2	74	9	Y	67						176
11	7410	X	5906	-0-	-1504	-0-	5816	2	90	9	Y	82	129	1				129
12	7657	X	6508	-0-	-1149	-0-	6444	2	64	9	Y	58	127	1				60

TOTAL GAS PROD: 80,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 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	2046	N	1427	-0-	-619	-0-	73	1	1344	2	Y	9					21
							10	9									
02	2100	N	1193	-0-	-907	-0-	64	1	1127	2	Y	2	1	8			22
							2	9									
03	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	64	1	1151	2	Y	18	13	1			27
							20	9									
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	60	1	1214	2	Y	13	27	1			13
							14	9									
05	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	45	1	988	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
06	1200	N	951	-0-	-249	-0-	51	1	887	2	Y	12					25
							13	9									
07	1333	N	992	-0-	-341	-0-	52	1	929	2	Y	10	14	1			21
							11	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	72	1	1231	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	57	1	902	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	2	Y	7					11
							8	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	69	1	1205	2	Y	32	9	1			34
							35	9									
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	Y	43	32	1			45
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 14,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

01	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	4021	2	50	9	N	45	38	1			69
02	3948	X	3892	-0-	-56	-0-	3841	2	51	9	N	46	48	1	5	8	62
03	4185	X	3467	-0-	-718	-0-	3431	2	36	9	N	33	5	8			90
04	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	3376	2	64	9	N	58	50	1	1	8	97
05	4309	X	3395	-0-	-914	-0-	3360	2	35	9	N	32	52	1	2	8	75
06	4170	X	3716	-0-	-454	-0-	3679	2	37	9	N	34					109
07	4309	X	3522	-0-	-787	-0-	3463	2	59	9	N	54	55	1			108
08	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	3331	2	47	9	N	43					151
09	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	3548	2	50	9	N	45	62	1			134
10	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3686	2	52	9	N	47					181
11	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3501	2	43	9	N	39	127	1			93
12	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3495	2	80	9	N	73					166

TOTAL GAS PROD: 43,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					115
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	N	17					132
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	N	10					142
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	346	2	2	9	N	2					144
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	N	1					145
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	298	2	4	9	N	4					149
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					149
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	260	2	14	9	N	13					162
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	318	2	12	9	N	11					173
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	368	2	29	9	N	26					199
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	337	2	9	9	N	8					207
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	9	N	23					230

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2104	2	41	9	Y	37					211
02	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1607	2	12	9	Y	11	3	8			219
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2303	2	28	9	Y	25	5	8			239
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2378	2	7	9	Y	6	166	1	1	8	78
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1927	2	37	9	Y	34	2	8			110
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2402	2	31	9	Y	28					138
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2425	2	33	9	Y	30					168
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2521	2	30	9	Y	27					195
09	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	2331	2	29	9	Y	26					221
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2564	2	63	9	Y	57					278
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2727	2	51	9	Y	46	182	1			142
*12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2624	2	75	9	Y	68					210

TOTAL GAS PROD: 28,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1					4
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	268	2	1	9	Y	1					5
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					5
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					7
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	273	2	1	9	Y	1					8
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	4	1			4
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	290	2	6	9	Y	5					9
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	262	2	4	9	Y	4	6	1			7
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					8
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	243	2	6	9	Y	5					13
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-	12	1			1
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 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	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	175	1	3210	2	Y	36					89
							40	9									
02	3360	X	2897	-0-	-463	-0-	154	1	2731	2	Y	11	3	8			97
							12	9									
03	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	169	1	3028	2	Y	74	57	1			114
							81	9									
04	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	157	1	3174	2	Y	55	115	1			54
							61	9									
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	157	1	3467	2	Y	61	61	1			54
							67	9									
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	180	1	3140	2	Y	52					106
							57	9									
07	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	159	1	2834	2	Y	77	67	1			116
							85	9									
08	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	181	1	3080	2	Y	63	133	1			46
							69	9									
09	3450	X	3250	-0-	-200	-0-	190	1	3010	2	Y	45	64	1			27
							50	9									
10	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	144	1	2819	2	Y	47					74
							52	9									
11	3390	X	2499	-0-	-891	-0-	133	1	2305	2	Y	55	62	1			67
							61	9									
12	3348	X	2322	-0-	-1026	-0-	113	1	2146	2	Y	57	62	1			62
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 37,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1479	2	46	9	Y	42	47	1			63
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1771	2	59	9	Y	54	4	8			113
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2136	2	51	9	Y	46	52	1	5	8	102
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2224	2	52	9	Y	47	54	1	1	8	94
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2187	2	48	9	Y	44	58	1	2	8	78
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2261	2	22	9	Y	20					98
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2269	2	8	9	Y	7					105
08	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2160	2	31	9	Y	28	57	1			76
09	2280	N	1940	-0-	-340	-0-	1909	2	31	9	Y	28					104
10	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	1979	2	43	9	Y	39	58	1			85
11	2130	N	1642	-0-	-488	-0-	1622	2	20	9	Y	18	53	1			50
12	2015	N	1404	-0-	-611	-0-	1393	2	11	9	Y	10					60

TOTAL GAS PROD: 23,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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	992	N	929	-0-	-63	-0-	922	2	7	9	Y	6	48	1			15
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	852	2	13	9	Y	12	23	1			4
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	985	2	20	9	Y	18	17	1			5
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	894	2	22	9	Y	20					25
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-	21	1			4
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1483	2	43	9	Y	39	34	1			9
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1851	2	46	9	Y	42					51
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1427	2	21	9	Y	19	42	1			28
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1481	2	28	9	Y	25	37	1			16
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1865	2	35	9	Y	32					48
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1786	2	35	9	Y	32	41	1			39
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 15,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18528	2	56	9	Y	51	134	1			74
02	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16567	2	117	9	Y	106	146	1			34
03	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	18295	2	156	9	Y	142	143	1			33
04	17460	X	17369	-0-	-91	-0-	17184	2	185	9	Y	168					201
05	18042	X	17037	-0-	-1005	-0-	17036	2	1	9	Y	1	169	1			33
06	17460	X	17180	-0-	-280	-0-	17017	2	163	9	Y	148	147	1			34
07	18042	X	17287	-0-	-755	-0-	17144	2	143	9	Y	130					164
08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17300	2	86	9	Y	78	135	1			107
09	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	16449	2	100	9	Y	91	138	1			60
10	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	16679	2	103	9	Y	94					154
11	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	15897	2	105	9	Y	95	133	1			116
12	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 189,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					134
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	518	2	9	9	N	8	129	1			13
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					13
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					13
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	420	2	6	9	N	5					18
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-					18
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	383	2	4	9	N	4					22
08	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					22
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	452	2	22	9	N	20					42
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					42
*11	300	N	297	-0-	-3	-0-	295	2	2	9	N	2					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	2018	2			N	-0-					20
02	1848	N	1813	-0-	-35	-0-	1813	2			N	-0-					20
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	2			N	-0-					20
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2			N	-0-					20
05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1915	2	90	9	N	82					102
06	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	2			N	-0-					102
07	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			N	-0-					102
08	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			N	-0-					102
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					102
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1948	2	95	9	N	86	165	1			23
*11	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1683	2	15	9	N	14					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 21,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					56
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					56
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					56
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					56
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					56
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					56
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					56
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					56
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					56
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					56
*11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 314 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	674	2	29	9	N	26					58
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					58
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	198	2	21	9	N	19					77
04	690	N	204	-0-	-486	-0-	203	2	1	9	N	1					78
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					78
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	187	2	1	9	N	1					79
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	130	2	4	9	N	4					83
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	81	2	4	9	N	4					87
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					87
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					87
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BROWN, R. WELL #: 1 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 - P/A 12/03/15

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

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1946	3	29	9	N	26					119
02	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1768	3	31	9	N	28					147
03	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2016	3	21	9	N	19	137	1			29
04	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1897	3	30	9	N	27					56
05	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1791	3	24	9	N	22					78
06	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2019	3	48	9	N	44	14	8			108
07	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	1986	3	19	9	N	17					125
08	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1961	3	22	9	N	20					145
09	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1883	3	15	9	N	14					159
10	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1921	3	9	9	N	8	143	1			24
*11	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1812	3	15	9	N	14	1	8			37
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 21,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 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	4865	X	4865	-0-	-0- B	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
02	4340	X	4333	-0-	-7 B	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4797	-0-	-132 B	-0-	4797	3			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4657	-0-	-113 B	-0-	4657	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4824	-0-	-105 B	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4608	-0-	-102 B	-0-	4602	3	6	9	Y	5					5
07	4963	X	4963	-0-	-0- B	-0-	4960	3	3	9	Y	3					8
08	4185	X	4160	-0-	-25 B	-0-	4157	3	3	9	Y	3	8	1			3
09	4425	X	4425	-0-	-0- B	-0-	4422	3	3	9	Y	3					6
10	4566	X	4566	-0-	-0- B	-0-	4563	3	3	9	Y	3					9
*11	4529	X	4529	-0-	-0- B	-0-	4522	3	7	9	Y	6					15
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185 B	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 50,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3968	X	3461	-0-	-507 B	-0-	3403	3	58	9	Y	53	85	1			35
02	3472	X	3173	-0-	-299 B	-0-	3125	3	48	9	Y	44					79
03	3720	X	3492	-0-	-228 B	-0-	3440	3	52	9	Y	47					126
04	3480	X	3376	-0-	-104 B	-0-	3335	3	41	9	Y	37	87	1			76
05	3596	X	3520	-0-	-76 B	-0-	3480	3	40	9	Y	36					112
06	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	3365	3	32	9	Y	29	95	1			46
07	3503	X	3062	-0-	-441 B	-0-	3049	3	13	9	Y	12					58
08	3534	X	2931	-0-	-603 B	-0-	2918	3	13	9	Y	12	56	1			14
09	3420	X	2881	-0-	-539 B	-0-	2862	3	19	9	Y	17					31
10	3534	X	2870	-0-	-664 B	-0-	2850	3	20	9	Y	18					49
11	3390	X	2813	-0-	-577 B	-0-	2782	3	31	9	Y	28					77
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 34,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	4774	X	4330	-0-	-444 B	-0-	4260	3	70	9	N	64					139
02	4312	X	3928	-0-	-384 B	-0-	3873	3	55	9	N	50					189
03	4681	X	4291	-0-	-390 B	-0-	4229	3	62	9	N	56	182	1			63
04	4290	X	4059	-0-	-231 B	-0-	4007	3	52	9	N	47					110
05	4340	X	4114	-0-	-226 B	-0-	4055	3	59	9	N	54					164
06	4200	X	4080	-0-	-120 B	-0-	4027	3	53	9	N	48	182	1			30
07	4340	X	4229	-0-	-111 B	-0-	4176	3	53	9	N	48					78
08	4278	X	4074	-0-	-204 B	-0-	4022	3	52	9	N	47					125
09	4080	X	3767	-0-	-313 B	-0-	3719	3	48	9	N	44					169
10	4216	X	3867	-0-	-349 B	-0-	3823	3	44	9	N	40					209
11	4080	X	3716	-0-	-364 B	-0-	3660	3	56	9	N	51	1	8			259
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 44,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	2663	3	48	9	Y	44	66	1			29
02	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	2396	3	35	9	Y	32					61
03	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	2631	3	33	9	Y	30					91
04	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2526	3	23	9	Y	21	62	1			50
05	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	2541	3	23	9	Y	21					71
06	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2410	3	39	9	Y	35	60	1			46
07	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2517	3	18	9	Y	16					62
08	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2336	3	17	9	Y	15	60	1			17
09	2250	N	2209	-0-	-41 B	-0-	2186	3	23	9	Y	21					38
10	2325	N	2322	-0-	-3 B	-0-	2298	3	24	9	Y	22					60
11	2250	N	2067	-0-	-183 B	-0-	2030	3	37	9	Y	34					94
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 26,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	4402	X	4101	-0-	-301 B	-0-	4078	3	23	9	Y	21	33	1			14
02	3920	X	3672	-0-	-248 B	-0-	3654	3	18	9	Y	16					30
03	4309	X	4008	-0-	-301 B	-0-	3991	3	17	9	Y	15					45
04	4110	X	3962	-0-	-148 B	-0-	3951	3	11	9	Y	10	31	1			24
05	4198	X	4198	-0-	-0- B	-0-	4186	3	12	9	Y	11					35
06	4053	X	4053	-0-	-0- B	-0-	4018	3	35	9	Y	32	29	1			38
07	4319	X	4319	-0-	-0- B	-0-	4302	3	17	9	Y	15					53
08	4159	X	4159	-0-	-0- B	-0-	4142	3	17	9	Y	15	52	1			16
09	4067	X	4067	-0-	-0- B	-0-	4046	3	21	9	Y	19					35
10	4256	X	4256	-0-	-0- B	-0-	4233	3	23	9	Y	21					56
*11	4198	X	4198	-0-	-0- B	-0-	4163	3	35	9	Y	32					88
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 44,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
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- B	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	157	162	1			28
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		7	-0-	7 B	7	1	2	6	9	N	5					33
*11	7	X	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					40

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1674	N	1414	-0-	-260 B	-0-	84	1	1330	2	N	-0-					101
02	1428	N	1324	-0-	-104 B	-0-	82	1	1242	2	N	-0-					101
03	1488	N	1443	-0-	-45 B	-0-	89	1	1354	2	N	-0-					101
04	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	88	1	1319	2	N	8					109
							9	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	78	1	1303	2	N	83					192
							91	9									
06	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	79	1	1334	2	N	19					211
							21	9									
07	1457	N	1287	-0-	-170 B	-0-	88	1	1181	2	N	16	180	1			47
							18	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	78	1	1303	2	N	164					211
							180	9									
09	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	97	1	1155	2	N	36	200	1			47
							40	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	46	1	1925	2	N	32					79
							35	9									
*11	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	123	1	1912	2	N	-0-					79
*12	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	213	1	1931	2	N	19					98
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 18,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	682	N	435	-0-	-247 B	-0-	26	1	409	2	N	-0-					53
02	784	N	537	-0-	-247 B	-0-	33	1	504	2	N	-0-					53
03	682	N	442	-0-	-240 B	-0-	27	1	415	2	N	-0-					53
04	420	N	280	-0-	-140 B	-0-	18	1	262	2	N	-0-					53
05	589	N	224	-0-	-365 B	-0-	13	1	211	2	N	-0-					53
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					53
07	279	N	172	-0-	-107 B	-0-	12	1	158	2	N	2					55
							2	9									
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	13	1	211	2	N	23	25	1			53
							25	9									
09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	59	1	709	2	N	23	21	1			55
							25	9									
10	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	19	1	770	2	N	4					59
							4	9									
*11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	50	1	781	2	N	-0-					59
*12	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	85	1	773	2	N	2					61
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1395	N	1368	-0-	-27 B	-0-	81	1	1284	2	N	3	41	1			19
							3	9									
02	1232	N	1093	-0-	-139 B	-0-	68	1	1025	2	N	-0-					19
03	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	65	1	1000	2	N	4					23
							4	9									
04	1320	N	1015	-0-	-305 B	-0-	64	1	951	2	N	-0-					23
05	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	71	1	1202	2	N	7					30
							8	9									
06	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	64	1	1090	2	N	3					33
							3	9									
07	1054	N	811	-0-	-243 B	-0-	55	1	748	2	N	7					40
							8	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	71	1	1202	2	N	21	28	1			33
							23	9									
09	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	56	1	662	2	N	23	16	1			40
							25	9									
10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	22	1	888	2	N	-0-					40
*11	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	35	1	563	2	N	-0-					40
*12	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	115	1	1048	2	N	6					46
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9824 - 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	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

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

01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	33 1 9 9		513	2	N	-0-					53
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	32	1	480	2	N	-0-	53	1			-0-
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	32	1	497	2	N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	33 1 9 9		488	2	N	8					8
05	558	N	497	-0-	-61 B	-0-	28 1 2 9		467	2	N	2					10
06	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	28 1 6 9		471	2	N	5					15
07	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	31 1 1 9		425	2	N	1					16
08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	28 1 11 9		467	2	N	10	11	1			15
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	30 1 12 9		363	2	N	11	10	1			16
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	9 1 1 9		360	2	N	1					17
*11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	24	1	379	2	N	-0-					17
12	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	38	1	347	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	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	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-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	86	1	1363	2	N	32	185	1			35
							35	9									
02	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	90	1	1368	2	N	5					40
							6	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	97	1	1487	2	N	10					50
							11	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	95	1	1414	2	N	5					55
							6	9									
05	4828	X	4828	-0-	-0- B	-0-	270	1	4526	2	N	29					84
							32	9									
06	1530	N	1494	-0-	-36 B	-0-	82	1	1395	2	N	15					99
							17	9									
07	1581	N	1323	-0-	-258 B	-0-	91	1	1232	2	N	-0-					99
08	4796	X	4796	-0-	-0- B	-0-	270	1	4526	2	N	-0-					99
09	1560	X	1218	-0-	-342 B	-0-	94	1	1124	2	N	-0-					99
10	1612	X	1317	-0-	-295 B	-0-	31	1	1283	2	N	3					102
							3	9									
*11	1500	X	1429	-0-	-71 B	-0-	86	1	1343	2	N	-0-					102
*12	1612	X	1445	-0-	-167 B	-0-	143	1	1299	2	N	3					105
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

01	1302	N	1275	-0-	-27	B	-0-	76	1	1199	2	N	-0-					77
02	1204	N	1195	-0-	-9	B	-0-	74	1	1121	2	N	-0-	77	1			-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1212	2	N	5					5
								6	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1179	2	N	15					20
								17	9									
05	1333	N	1239	-0-	-94	B	-0-	69	1	1161	2	N	8					28
								9	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1187	2	N	12					40
								13	9									
07	1333	N	1122	-0-	-211	B	-0-	77	1	1039	2	N	5					45
								6	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1161	2	N	35	40	1			40
								39	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1045	2	N	36	31	1			45
								40	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1119	2	N	10					55
								11	9									
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1072	2	N	-0-					55
12	1178	N	1096	-0-	-82	B	-0-	108	1	984	2	N	4					59
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	1333	N	1071	-0-	-262 B	-0-	64	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	416	-0-	-816 B	-0-	26	1	390	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	556	-0-	-808 B	-0-	34	1	522	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	557	-0-	-493 B	-0-	35	1	516	2	N	5					5
							6	9									
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	31	1	509	2	N	-0-					5
06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	30	1	514	2	N	-0-					5
07	589	N	489	-0-	-100 B	-0-	34	1	455	2	N	-0-					5
08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	31	1	509	2	N	-0-					5
09	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	37	1	446	2	N	-0-					5
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	1	1	64	2	N	2					7
							2	9									
*11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	14	1	217	2	N	-0-					7
12	496	N	221	-0-	-275 B	-0-	22	1	199	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1116	N	1034	-0-	-82 B	-0-	61	1	963	2	N	9	164	1			22
							10	9									
02	980	N	898	-0-	-82 B	-0-	56	1	842	2	N	-0-					22
03	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	63	1	963	2	N	13					35
							14	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	66	1	992	2	N	5					40
							6	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	63	1	1049	2	N	10					50
							11	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	61	1	1046	2	N	5					55
							6	9									
07	1085	N	954	-0-	-131 B	-0-	66	1	884	2	N	4					59
							4	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	63	1	1049	2	N	23	27	1			55
							25	9									
09	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	58	1	696	2	N	23	19	1			59
							25	9									
10	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	17	1	687	2	N	5					64
							6	9									
*11	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	53	1	819	2	N	-0-					64
*12	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	87	1	797	2	N	12					76
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	13	1	210	2	N	-0-					33
02	196	N	130	-0-	-66 B	-0-	8	1	122	2	N	-0-					33
03	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	10	1	148	2	N	-0-					33
04	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	10	1	155	2	N	7					40
							8	9									
05	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	7	1	116	2	N	-0-	27	7			13
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	8	1	130	2	N	2					15
							2	9									
07	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	10	1	135	2	N	2					17
							2	9									
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	7	1	116	2	N	5	7	1			15
							6	9									
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	7	1	86	2	N	2					17
							2	9									
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	4	1	138	2	N	-0-					17
*11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	6	1	98	2	N	-0-					17
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	3					20

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 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	1891	N	1854	-0-	-37 B	-0-	111	1	1743	2	N	-0-	45	1			13
02	1708	N	1671	-0-	-37 B	-0-	103	1	1568	2	N	-0-					13
03	1860	N	1838	-0-	-22 B	-0-	112	1	1709	2	N	15					28
							17	9									
04	1800	N	1749	-0-	-51 B	-0-	109	1	1630	2	N	9					37
							10	9									
05	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	93	1	1566	2	N	8					45
							9	9									
06	1770	N	1736	-0-	-34 B	-0-	95	1	1626	2	N	14					59
							15	9									
07	1798	N	1584	-0-	-214 B	-0-	109	1	1464	2	N	10					69
							11	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	93	1	1566	2	N	45	55	1			59
							50	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	119	1	1427	2	N	48	38	1			69
							53	9									
10	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	37	1	1511	2	N	15					84
							17	9									
*11	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	99	1	1543	2	N	-0-					84
*12	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	165	1	1498	2	N	10					94
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

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-	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 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	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					23
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					23
03	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	4	1	61	2	N	-0-					23
04	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					23
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	4	1	58	2	N	-0-					23
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	4	1	68	2	N	7					30
							8	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 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	2015	N	1631	-0-	-384 B	-0-	97	1	1534	2	N	-0-					87
02	1652	N	1387	-0-	-265 B	-0-	86	1	1301	2	N	-0-	75	1			12
03	1395	N	1390	-0-	-5 B	-0-	85	1	1296	2	N	8					20
							9	9									
04	1590	N	1327	-0-	-263 B	-0-	83	1	1233	2	N	10					30
							11	9									
05	1550	N	1302	-0-	-248 B	-0-	72	1	1219	2	N	10					40
							11	9									
06	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	73	1	1253	2	N	29					69
							32	9									
07	1364	N	1198	-0-	-166 B	-0-	82	1	1110	2	N	5					74
							6	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	72	1	1219	2	N	35	40	1			69
							39	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	91	1	1085	2	N	36	31	1			74
							40	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	28	1	1181	2	N	10					84
							11	9									
*11	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	76	1	1199	2	N	-0-					84
*12	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	130	1	1186	2	N	2					86
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 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	1550	N	1522	-0-	-28 B	-0-	91	1	1431	2	N	-0-					90
02	1400	N	1389	-0-	-11 B	-0-	86	1	1303	2	N	-0-					90
03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	94	1	1430	2	N	17					107
							19	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	92	1	1381	2	N	26					133
							29	9									
05	1550	N	1432	-0-	-118 B	-0-	80	1	1345	2	N	6					139
							7	9									
06	1500	N	1428	-0-	-72 B	-0-	72	1	1345	2	N	10					149
							11	9									
07	1550	N	1344	-0-	-206 B	-0-	93	1	1251	2	N	-0-					149
08	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	80	1	1345	2	N	-0-					149
09	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	101	1	1201	2	N	-0-					149
10	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	31	1	1288	2	N	10					159
							11	9									
*11	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	83	1	1307	2	N	-0-					159
*12	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	139	1	1275	2	N	5					164
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 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	2232	N	1728	-0-	-504 B	-0-	100	1	1569	2	N	54					174
							59	9									
02	1792	N	1532	-0-	-260 B	-0-	93	1	1404	2	N	32	140	1			66
							35	9									
03	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	101	1	1546	2	N	21					87
							23	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	109	1	1620	2	N	20					107
							22	9									
05	1705	N	1537	-0-	-168 B	-0-	83	1	1423	2	N	28					135
							31	9									
06	1620	N	1550	-0-	-70 B	-0-	83	1	1423	2	N	40					175
							44	9									
07	1798	N	1526	-0-	-272 B	-0-	104	1	1397	2	N	23					198
							25	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	83	1	1423	2	N	49	72	1			175
							54	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	120	1	1427	2	N	56	33	1			198
							62	9									
10	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	39	1	1605	2	N	5					203
							6	9									
*11	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	88	1	1417	2	N	-0-					203
12	1612	N	1385	-0-	-227 B	-0-	135	1	1244	2	N	5					208
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 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	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	68	1	1070	2	N	-0-	10	1			75
02	1064	N	863	-0-	-201 B	-0-	53	1	810	2	N	-0-					75
03	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	92	1	1404	2	N	14					89
							15	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	76	1	1129	2	N	8					97
							9	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	67	1	1114	2	N	-0-					97
06	1470	N	1284	-0-	-186 B	-0-	72	1	1212	2	N	-0-					97
07	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	96	1	1296	2	N	-0-					97
08	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	67	1	1114	2	N	-0-					97
09	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	96	1	1148	2	N	-0-					97
10	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	24	1	997	2	N	8					105
							9	9									
*11	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	62	1	972	2	N	-0-					105
12	1271	N	1021	-0-	-250 B	-0-	101	1	909	2	N	10					115
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	126	1	1990	2	N	-0-					82
02	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	97	1	1477	2	N	1	54	1			29
							1	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	130	1	1981	2	N	15					44
							17	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	135	1	2019	2	N	9					53
							10	9									
05	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	118	1	1964	2	N	10					63
							11	9									
06	2070	N	2031	-0-	-39 B	-0-	112	1	1901	2	N	16					79
							18	9									
07	2232	N	1372	-0-	-860 B	-0-	94	1	1272	2	N	5					84
							6	9									
08	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	118	1	1964	2	N	44	49	1			79
							48	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	109	1	1296	2	N	41	36	1			84
							45	9									
10	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	28	1	1167	2	N	4					88
							4	9									
*11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	69	1	1067	2	N	-0-					88
12	1457	N	860	-0-	-597 B	-0-	86	1	774	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 20,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	66	1	1033	2	N	-0-					215
02	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	62	1	940	2	N	19	181	1			53
							21	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	68	1	1038	2	N	10					63
							11	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	67	1	1001	2	N	7					70
							8	9									
05	1147	N	1033	-0-	-114 B	-0-	58	1	971	2	N	4					74
							4	9									
06	1080	N	1056	-0-	-24 B	-0-	58	1	976	2	N	20					94
							22	9									
07	1116	N	933	-0-	-183 B	-0-	64	1	863	2	N	5					99
							6	9									
08	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	58	1	971	2	N	26	31	1			94
							29	9									
09	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	70	1	839	2	N	27	22	1			99
							30	9									
10	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	22	1	895	2	N	10					109
							11	9									
*11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	58	1	888	2	N	-0-					109
12	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	90	1	815	2	N	10					119
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	89	1	1402	2	N	-0-					9
02	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	86	1	1305	2	N	-0-					9
03	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	91	1	1384	2	N	4					13
							4	9									
04	1440	N	1353	-0-	-87 B	-0-	84	1	1255	2	N	13					26
							14	9									
05	1550	N	1533	-0-	-17 B	-0-	87	1	1446	2	N	-0-					26
06	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	81	1	1366	2	N	14					40
							15	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	105	1	1413	2	N	6					46
							7	9									
08	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	87	1	1446	2	N	44	50	1			40
							48	9									
09	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	120	1	1439	2	N	42	36	1			46
							46	9									
10	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	35	1	1429	2	N	18					64
							20	9									
*11	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	92	1	1411	2	N	-0-					64
12	1612	N	1448	-0-	-164 B	-0-	145	1	1292	2	N	10					74
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	1798	N	1645	-0-	-153 B	-0-	96	1	1508	2	N	37					65
							41	9									
02	1596	N	1550	-0-	-46 B	-0-	96	1	1454	2	N	-0-					65
03	1674	N	1665	-0-	-9 B	-0-	102	1	1557	2	N	5					70
							6	9									
04	1590	N	1568	-0-	-22 B	-0-	98	1	1459	2	N	10					80
							11	9									
05	1705	N	1539	-0-	-166 B	-0-	87	1	1448	2	N	4					84
							4	9									
06	1620	N	1501	-0-	-119 B	-0-	83	1	1412	2	N	5					89
							6	9									
07	1612	N	1429	-0-	-183 B	-0-	98	1	1325	2	N	5					94
							6	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	87	1	1448	2	N	38	43	1			89
							42	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	106	1	1266	2	N	39	34	1			94
							43	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	33	1	1365	2	N	20					114
							22	9									
*11	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	89	1	1372	2	N	-0-					114
*12	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	150	1	1347	2	N	7					121
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	1209	N	1155	-0-	-54 B	-0-	69	1	1086	2	N	-0-	47	1			43
02	1120	N	1015	-0-	-105 B	-0-	63	1	952	2	N	-0-	43	1			-0-
03	1116	N	1006	-0-	-110 B	-0-	61	1	936	2	N	8					8
							9	9									
04	1110	N	791	-0-	-319 B	-0-	50	1	739	2	N	2					10
							2	9									
05	1116	N	671	-0-	-445 B	-0-	38	1	633	2	N	-0-					10
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	55	1	937	2	N	5					15
							6	9									
07	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					15
08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	38	1	633	2	N	-0-					15
09	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	76	1	908	2	N	-0-					15
10	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	23	1	931	2	N	8					23
							9	9									
*11	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	60	1	943	2	N	-0-					23
12	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	100	1	916	2	N	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	961	N	805	-0-	-156 B	-0-	48	1	757	2	N	-0-					70
02	868	N	737	-0-	-131 B	-0-	45	1	688	2	N	4	27	1			47
							4	9									
03	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	50	1	764	2	N	3					50
							3	9									
04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	52	1	772	2	N	-0-					50
05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	47	1	782	2	N	5					55
							6	9									
06	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	45	1	765	2	N	3					58
							3	9									
07	837	N	584	-0-	-253 B	-0-	40	1	543	2	N	1					59
							1	9									
08	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	47	1	782	2	N	18	19	1			58
							20	9									
09	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	40	1	478	2	N	15	14	1			59
							17	9									
10	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	14	1	572	2	N	2					61
							2	9									
*11	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	36	1	555	2	N	-0-					61
*12	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	57	1	512	2	N	2					63
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	1178	N	1169	-0-	-9 B	-0-	70	1	1099	2	N	-0-					78
02	1092	N	1055	-0-	-37 B	-0-	65	1	990	2	N	-0-	78	1			-0-
03	1209	N	1141	-0-	-68 B	-0-	70	1	1069	2	N	2					2
							2	9									
04	1140	N	1078	-0-	-62 B	-0-	67	1	1005	2	N	5					7
							6	9									
05	1178	N	1097	-0-	-81 B	-0-	61	1	1036	2	N	-0-					7
06	1110	N	1060	-0-	-50 B	-0-	58	1	999	2	N	3					10
							3	9									
07	1116	N	998	-0-	-118 B	-0-	69	1	929	2	N	-0-					10
08	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	61	1	1036	2	N	-0-					10
09	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	74	1	890	2	N	-0-					10
10	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	23	1	957	2	N	20					30
							22	9									
*11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	63	1	988	2	N	-0-					30
*12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	104	1	946	2	N	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 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	651	N	518	-0-	-133 B	-0-	31	1	487	2	N	-0-					178
02	532	N	238	-0-	-294 B	-0-	15	1	223	2	N	-0-					178
03	589	N	451	-0-	-138 B	-0-	28	1	423	2	N	-0-					178
04	510	N	310	-0-	-200 B	-0-	19	1	291	2	N	-0-					178
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	24	1	398	2	N	-0-					178
06	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	24	1	402	2	N	-0-					178
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	21	1	284	2	N	-0-					178
08	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	24	1	398	2	N	-0-					178
09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	7	1	77	2	N	-0-					178
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	7	1	283	2	N	-0-					178
*11	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	8	1	119	2	N	-0-					178
*12	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	12	1	105	2	N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 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	1209	N	1194	-0-	-15 B	-0-	71	1	1123	2	N	-0-					5
02	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	70	1	1058	2	N	2					7
							2	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	78	1	1197	2	N	23					30
							25	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	80	1	1193	2	N	10					40
							11	9									
05	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	70	1	1166	2	N	5					45
							6	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	72	1	1231	2	N	15					60
							17	9									
07	1333	N	939	-0-	-394 B	-0-	64	1	866	2	N	8					68
							9	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	70	1	1166	2	N	31	39	1			60
							34	9									
09	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	83	1	987	2	N	33	25	1			68
							36	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	26	1	1101	2	N	5					73
							6	9									
*11	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	72	1	1118	2	N	-0-					73
*12	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	120	1	1093	2	N	2					75
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 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	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	103	1	1629	2	N	-0-					82
02	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	97	1	1467	2	N	-0-					82
03	1767	N	1735	-0-	-32 B	-0-	106	1	1618	2	N	10					92
							11	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	110	1	1643	2	N	9					101
							10	9									
05	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	97	1	1649	2	N	15					116
							17	9									
06	1680	N	1638	-0-	-42 B	-0-	90	1	1545	2	N	3					119
							3	9									
07	1829	N	1020	-0-	-809 B	-0-	70	1	936	2	N	13					132
							14	9									
08	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	97	1	1649	2	N	25	38	1			119
							28	9									
09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	50	1	600	2	N	22	9	1			132
							24	9									
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	12	1	473	2	N	-0-					132
*11	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	20	1	307	2	N	-0-					132
12	682	N	341	-0-	-341 B	-0-	34	1	307	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 14,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	362	3	4	9	N	4					72
02	252	N	165	-0-	-87 B	-0-	164	3	1	9	N	1					73
03	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	299	3	6	9	N	5					78
04	360	N	275	-0-	-85 B	-0-	275	3			N	-0-					78
05	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					78
06	300	N	184	-0-	-116 B	-0-	184	3			N	-0-					78
07	279	N	148	-0-	-131 B	-0-	148	3			N	-0-					78
08	992	N	129	-0-	-863 B	-0-	129	3			N	-0-					78
09	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	113	3			N	-0-					78
10	155	N	57	-0-	-98 B	-0-	57	3			N	-0-					78
11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					78
*12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HARDY, D.B. WELL #: RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823

01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

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

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					27

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-		-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					128
02	51	N	51	-0-		-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					128
03	20	N	20	-0-		-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					128
04	30	N	30	-0-		-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					128
05	144	N	144	-0-		-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					128
06	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	-0-					128
07	90	N	90	-0-		-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					128
08	155	N	115	-0-		-40	B	-0-	115	3			N	-0-					128
09	254	N	254	-0-		-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					128
10	136	N	136	-0-		-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					128
11	120	N	107	-0-		-13	B	-0-	107	3			N	-0-					128
12	155	N	91	-0-		-64	B	-0-	91	3			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1100	-0-		-326	B	-0-	1098	3	2	9	Y	2					83
02	2141	N	2141	-0-		-0-	B	-0-	2119	3	22	9	Y	20					103
03	2394	N	2394	-0-		-0-	B	-0-	2384	3	10	9	Y	9	89	1			23
04	1694	N	1694	-0-		-0-	B	-0-	1692	3	2	9	Y	2					25
05	2544	N	2544	-0-		-0-	B	-0-	2527	3	17	9	Y	15					40
06	1950	N	1621	-0-		-329	B	-0-	1620	3	1	9	Y	1					41
07	1736	N	1372	-0-		-364	B	-0-	1369	3	3	9	Y	3					44
08	2480	N	1288	-0-		-1192	B	-0-	1277	3	11	9	Y	10					54
09	1620	N	803	-0-		-817	B	-0-	797	3	6	9	Y	5					59
10	1364	N	484	-0-		-880	B	-0-	483	3	1	9	Y	1					60
11	1260	N	183	-0-		-1077	B	-0-	179	3	4	9	Y	4					64
12	837	N	108	-0-		-729	B	-0-	104	3	4	9	Y	4					68

TOTAL GAS PROD: 15,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	478	-0-		-204	B	-0-	476	3	2	9	Y	2					83
02	700	N	349	-0-		-351	B	-0-	327	3	22	9	Y	20					103
03	682	N	328	-0-		-354	B	-0-	318	3	10	9	Y	9	89	1			23
04	450	N	235	-0-		-215	B	-0-	233	3	2	9	Y	2					25
05	372	N	214	-0-		-158	B	-0-	197	3	17	9	Y	15					40
06	330	N	186	-0-		-144	B	-0-	185	3	1	9	Y	1					41
07	248	N	212	-0-		-36	B	-0-	209	3	3	9	Y	3					44
08	228	N	228	-0-		-0-	B	-0-	217	3	11	9	Y	10					54
09	318	N	318	-0-		-0-	B	-0-	312	3	6	9	Y	5					59
10	459	N	459	-0-		-0-	B	-0-	458	3	1	9	Y	1					60
11	560	N	560	-0-		-0-	B	-0-	556	3	4	9	Y	4					64
*12	404	N	404	-0-		-0-	B	-0-	400	3	4	9	Y	4					68

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 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	1798	N	1323	-0-	-475	B	-0-	1304	3	19	9	Y	17					163
02	1680	N	999	-0-	-681	B	-0-	978	3	21	9	Y	19					182
03	1519	N	1096	-0-	-423	B	-0-	1077	3	19	9	Y	17					199
04	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1409	3	10	9	Y	9	109	1			99
05	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1699	3	22	9	Y	20					119
06	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1650	3	18	9	Y	16					135
07	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	1917	3	21	9	Y	19					154
08	1736	N	1594	-0-	-142	B	-0-	1593	3	1	9	Y	1					155
09	1680	N	1485	-0-	-195	B	-0-	1453	3	32	9	Y	29					184
10	1953	N	1739	-0-	-214	B	-0-	1719	3	20	9	Y	18					202
11	1530	N	1448	-0-	-82	B	-0-	1437	3	11	9	Y	10					212
12	1550	N	1447	-0-	-103	B	-0-	1428	3	19	9	Y	17					229

TOTAL GAS PROD: 17,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2179	-0-	-146	B	-0-	2167	3	12	9	Y	11					109
02	1848	N	1553	-0-	-295	B	-0-	1540	3	13	9	Y	12					121
03	2418	N	1783	-0-	-635	B	-0-	1771	3	12	9	Y	11					132
04	2100	N	1955	-0-	-145	B	-0-	1948	3	7	9	Y	6	72	1			66
05	2725	N	2725	-0-	-0-	B	-0-	2710	3	15	9	Y	14					80
06	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	2174	3	11	9	Y	10					90
07	2015	N	1842	-0-	-173	B	-0-	1829	3	13	9	Y	12					102
08	2387	N	2141	-0-	-246	B	-0-	2139	3	2	9	Y	2					104
09	2368	N	2368	-0-	-0-	B	-0-	2348	3	20	9	Y	18					122
10	2287	N	2287	-0-	-0-	B	-0-	2274	3	13	9	Y	12					134
11	2623	N	2623	-0-	-0-	B	-0-	2614	3	9	9	Y	8					142
*12	2687	N	2687	-0-	-0-	B	-0-	2675	3	12	9	Y	11					153

TOTAL GAS PROD: 26,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 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	1364	N	1054	-0-	-310	B	-0-	1046	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	751	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	992	N	800	-0-	-192	B	-0-	792	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	960	N	280	-0-	-680	B	-0-	277	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	2052	N	2052	-0-	-0-	B	-0-	2034	3	18	9	Y	16	10	1			7
06	780	N	586	-0-	-194	B	-0-	582	3	4	9	Y	4	10	1			1
07	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	479	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	744	N	630	-0-	-114	B	-0-	624	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1593	3	12	9	Y	11	6	1			6
10	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1161	3	8	9	Y	7	11	1			2
11	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1545	3	14	9	Y	13	12	1			3
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1289	3	11	9	Y	10	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28 B	-0-	249	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	280	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	273	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	270	N	1	-0-	-269 B	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2064	3	17	9	Y	15	10	1			5
08	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	992	3	9	9	Y	8	11	1			2
09	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	650	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	794	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2139	3	22	9	Y	20	16	1			5
*12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	707	3	6	9	Y	5	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	170	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	193	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	572	3	4	9	Y	4	2	1			2
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	573	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	560	3	6	9	Y	5	5	1			1
*12	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	555	3	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1989	3	53	9	Y	48	48	1			12
02	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1886	3	21	9	Y	19	25	1			6
03	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2127	3	19	9	Y	17	18	1			5
04	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2396	3	28	9	Y	25	22	1			8
05	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2481	3	21	9	Y	19	18	1			9
06	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	2687	3	21	9	Y	19	23	1			5
07	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	2773	3	22	9	Y	20	18	1			7
08	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	2703	3	21	9	Y	19	22	1			4
09	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2621	3	19	9	Y	17	12	1			9
10	2851	N	2851	-0-	-0- B	-0-	2832	3	19	9	Y	17	22	1			4
11	2490	N	2446	-0-	-44 B	-0-	2422	3	24	9	Y	22	21	1			5
12	2573	N	2389	-0-	-184 B	-0-	2368	3	21	9	Y	19	19	1			5

TOTAL GAS PROD: 29,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4371	X	1206	-0-	-3165 B	-0-	1203	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	3052	X	1431	-0-	-1621 B	-0-	1416	3	15	9	Y	14	11	1			4
03	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	3938	3	35	9	Y	32	27	1			9
04	2954	X	2954	-0-	-0- B	-0-	2920	3	34	9	Y	31	30	1			10
05	2510	X	2510	-0-	-0- B	-0-	2489	3	21	9	Y	19	20	1			9
06	3840	X	2132	-0-	-1708 B	-0-	2115	3	17	9	Y	15	20	1			4
07	3968	X	2175	-0-	-1793 B	-0-	2158	3	17	9	Y	15	14	1			5
08	3968	X	2323	-0-	-1645 B	-0-	2304	3	19	9	Y	17	18	1			4
09	2940	X	1849	-0-	-1091 B	-0-	1837	3	12	9	Y	11	9	1			6
10	2511	X	2098	-0-	-413 B	-0-	2084	3	14	9	Y	13	16	1			3
11	2250	X	1320	-0-	-930 B	-0-	1307	3	13	9	Y	12	12	1			3
12	2325	X	972	-0-	-1353 B	-0-	963	3	9	9	Y	8	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	1749	X	1749	-0-	-0- B	-0-	1743	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	2502	X	2502	-0-	-0- B	-0-	2476	3	26	9	Y	24	18	1			7
03	2759	X	1860	-0-	-899 B	-0-	1843	3	17	9	Y	15	18	1			4
04	2926	N	2926	-0-	-0- B	-0-	2892	3	34	9	Y	31	25	1			10
05	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	2821	3	23	9	Y	21	21	1			10
06	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2613	3	21	9	Y	19	24	1			5
07	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	2974	3	23	9	Y	21	19	1			7
08	3066	X	3066	-0-	-0- B	-0-	3041	3	25	9	Y	23	25	1			5
09	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	3244	3	23	9	Y	21	15	1			11
10	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	3497	3	23	9	Y	21	27	1			5
11	3918	X	3918	-0-	-0- B	-0-	3879	3	39	9	Y	35	32	1			8
*12	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	4126	3	36	9	Y	33	33	1			8

TOTAL GAS PROD: 35,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	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	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1823	3	15	9	Y	14	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2386	N	2386	-0-	-0-	B	-0-	2344	3	42	9	Y	38	37	1			10
02	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2025	3	21	9	Y	19	23	1			6
03	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	2159	3	20	9	Y	18	19	1			5
04	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	1902	3	22	9	Y	20	19	1			6
05	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1514	3	12	9	Y	11	12	1			5
06	1710	N	1147	-0-	-563	B	-0-	1138	3	9	9	Y	8	11	1			2
07	1767	N	1619	-0-	-148	B	-0-	1606	3	13	9	Y	12	10	1			4
08	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1575	3	13	9	Y	12	13	1			3
09	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	2066	3	14	9	Y	13	9	1			7
10	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-	2455	3	17	9	Y	15	18	1			4
11	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2226	3	22	9	Y	20	19	1			5
*12	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-	2554	3	22	9	Y	20	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 23,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	3315	X	3315	-0-	-0-	B	-0-	3247	3	68	9	Y	62	59	1			16
02	2831	X	2831	-0-	-0-	B	-0-	2801	3	30	9	Y	27	35	1			8
03	2879	X	2879	-0-	-0-	B	-0-	2854	3	25	9	Y	23	25	1			6
04	2742	X	2742	-0-	-0-	B	-0-	2710	3	32	9	Y	29	26	1			9
05	2821	X	2599	-0-	-222	B	-0-	2578	3	21	9	Y	19	19	1			9
06	2730	X	2530	-0-	-200	B	-0-	2510	3	20	9	Y	18	22	1			5
07	2821	X	2586	-0-	-235	B	-0-	2566	3	20	9	Y	18	17	1			6
08	2883	X	2566	-0-	-317	B	-0-	2545	3	21	9	Y	19	21	1			4
09	2730	X	2400	-0-	-330	B	-0-	2382	3	18	9	Y	16	12	1			8
10	2645	X	2645	-0-	-0-	B	-0-	2627	3	18	9	Y	16	20	1			4
11	2673	N	2673	-0-	-0-	B	-0-	2647	3	26	9	Y	24	22	1			6
12	2480	N	2412	-0-	-68	B	-0-	2391	3	21	9	Y	19	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 32,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	310	N	56	-0-	-254	B	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	39	-0-	-213	B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	17	-0-	-231	B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	13	-0-	-17	B	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5 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	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	816	3	8	9	Y	7	5	1			2
07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	570	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1195	3	8	9	Y	7	5	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*12	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	645	3	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 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	4123	X	3748	-0-	-375 B	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3234	-0-	-238 B	-0-	3199	3	35	9	Y	32	22	1			10
03	3844	X	3321	-0-	-523 B	-0-	3292	3	29	9	Y	26	29	1			7
04	3720	X	3426	-0-	-294 B	-0-	3386	3	40	9	Y	36	32	1			11
05	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	4319	3	36	9	Y	33	29	1			15
06	4181	X	4181	-0-	-0- B	-0-	4148	3	33	9	Y	30	37	1			8
07	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	3737	3	29	9	Y	26	25	1			9
08	4340	X	3773	-0-	-567 B	-0-	3742	3	31	9	Y	28	31	1			6
09	4200	X	3796	-0-	-404 B	-0-	3768	3	28	9	Y	25	18	1			13
10	4340	X	4168	-0-	-172 B	-0-	4140	3	28	9	Y	25	32	1			6
11	4170	X	3989	-0-	-181 B	-0-	3949	3	40	9	Y	36	33	1			9
*12	4134	X	4134	-0-	-0- B	-0-	4099	3	35	9	Y	32	33	1			8

TOTAL GAS PROD: 45,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 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	6262	X	6104	-0-	-158 B	-0-	6061	3	43	9	Y	39	39	1			10
02	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	6763	3	72	9	Y	65	55	1			20
03	6455	X	6455	-0-	-0- B	-0-	6399	3	56	9	Y	51	57	1			14
04	6194	X	6194	-0-	-0- B	-0-	6122	3	72	9	Y	65	59	1			20
05	6107	X	6016	-0-	-91 B	-0-	5965	3	51	9	Y	46	45	1			21
06	6510	X	5723	-0-	-787 B	-0-	5679	3	44	9	Y	40	51	1			10
07	6727	X	6015	-0-	-712 B	-0-	5968	3	47	9	Y	43	39	1			14
08	6262	X	6009	-0-	-253 B	-0-	5959	3	50	9	Y	45	49	1			10
09	6104	X	6104	-0-	-0- B	-0-	6061	3	43	9	Y	39	28	1			21
10	6014	X	5953	-0-	-61 B	-0-	5913	3	40	9	Y	36	48	1			9
11	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	6016	3	59	9	Y	54	50	1			13
12	6262	X	6097	-0-	-165 B	-0-	6044	3	53	9	Y	48	49	1			12

TOTAL GAS PROD: 73,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4424	-0-	-381 B	-0-	4387	3	37	9	Y	34	34	1			9
02	3976	X	3927	-0-	-49 B	-0-	3885	3	42	9	Y	38	35	1			12
03	4998	X	4998	-0-	-0- B	-0-	4955	3	43	9	Y	39	40	1			11
04	4781	X	4781	-0-	-0- B	-0-	4726	3	55	9	Y	50	45	1			16
05	4712	X	4336	-0-	-376 B	-0-	4301	3	35	9	Y	32	33	1			15
06	4830	X	4534	-0-	-296 B	-0-	4499	3	35	9	Y	32	39	1			8
07	4991	X	4919	-0-	-72 B	-0-	4880	3	39	9	Y	35	31	1			12
08	4991	X	4853	-0-	-138 B	-0-	4814	3	39	9	Y	35	39	1			8
09	4770	X	4545	-0-	-225 B	-0-	4513	3	32	9	Y	29	22	1			15
10	4929	X	4129	-0-	-800 B	-0-	4103	3	26	9	Y	24	33	1			6
11	4770	X	3894	-0-	-876 B	-0-	3857	3	37	9	Y	34	32	1			8
12	4929	X	4031	-0-	-898 B	-0-	3996	3	35	9	Y	32	32	1			8

TOTAL GAS PROD: 53,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2539	3	18	9	Y	16	16	1			4
02	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2297	3	24	9	Y	22	19	1			7
03	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2553	3	23	9	Y	21	22	1			6
04	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2441	3	28	9	Y	25	23	1			8
05	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2369	3	20	9	Y	18	18	1			8
06	2490	N	2372	-0-	-118 B	-0-	2353	3	19	9	Y	17	21	1			4
07	2542	N	2378	-0-	-164 B	-0-	2359	3	19	9	Y	17	15	1			6
08	2387	N	2348	-0-	-39 B	-0-	2328	3	20	9	Y	18	20	1			4
09	2370	N	2279	-0-	-91 B	-0-	2261	3	18	9	Y	16	12	1			8
10	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2455	3	18	9	Y	16	20	1			4
11	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2347	3	23	9	Y	21	20	1			5
*12	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2425	3	21	9	Y	19	19	1			5

TOTAL GAS PROD: 28,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3658	-0-	-279 B	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3467	-0-	-145 B	-0-	3431	3	36	9	Y	33	23	1			10
03	3999	X	3275	-0-	-724 B	-0-	3246	3	29	9	Y	26	29	1			7
04	3870	X	3747	-0-	-123 B	-0-	3704	3	43	9	Y	39	34	1			12
05	3689	X	3489	-0-	-200 B	-0-	3460	3	29	9	Y	26	26	1			12
06	3720	X	3648	-0-	-72 B	-0-	3619	3	29	9	Y	26	31	1			7
07	3875	X	3707	-0-	-168 B	-0-	3678	3	29	9	Y	26	24	1			9
08	3875	X	3648	-0-	-227 B	-0-	3618	3	30	9	Y	27	30	1			6
09	3750	X	3250	-0-	-500 B	-0-	3227	3	23	9	Y	21	16	1			11
10	3782	X	3395	-0-	-387 B	-0-	3372	3	23	9	Y	21	27	1			5
11	3660	X	3122	-0-	-538 B	-0-	3091	3	31	9	Y	28	26	1			7
12	3720	X	3531	-0-	-189 B	-0-	3500	3	31	9	Y	28	28	1			7

TOTAL GAS PROD: 41,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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. (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	3201	X	3201	-0-	-0-	B	-0-	3162	3	39	9	Y	35	30	1			9
02	2800	X	2710	-0-	-90	B	-0-	2681	3	29	9	Y	26	27	1			8
03	2976	X	2855	-0-	-121	B	-0-	2831	3	24	9	Y	22	24	1			6
04	3060	X	2748	-0-	-312	B	-0-	2716	3	32	9	Y	29	26	1			9
05	3162	X	1791	-0-	-1371	B	-0-	1777	3	14	9	Y	13	16	1			6
06	3060	X	2320	-0-	-740	B	-0-	2302	3	18	9	Y	16	18	1			4
07	3007	X	2576	-0-	-431	B	-0-	2557	3	19	9	Y	17	15	1			6
08	2852	X	2678	-0-	-174	B	-0-	2657	3	21	9	Y	19	21	1			4
09	2876	X	2876	-0-	-0-	B	-0-	2855	3	21	9	Y	19	13	1			10
10	2984	X	2984	-0-	-0-	B	-0-	2965	3	19	9	Y	17	23	1			4
11	2925	X	2925	-0-	-0-	B	-0-	2896	3	29	9	Y	26	24	1			6
*12	2981	X	2981	-0-	-0-	B	-0-	2955	3	26	9	Y	24	24	1			6

TOTAL GAS PROD: 32,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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. (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	N	2375	-0-	-198	B	-0-	2318	3	57	9	Y	52	53	1			13
02	2268	N	1864	-0-	-404	B	-0-	1845	3	19	9	Y	17	25	1			5
03	2387	N	1303	-0-	-1084	B	-0-	1291	3	12	9	Y	11	13	1			3
04	2310	N	1904	-0-	-406	B	-0-	1882	3	22	9	Y	20	17	1			6
05	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1416	3	12	9	Y	11	12	1			5
06	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1304	3	10	9	Y	9	12	1			2
07	1953	N	1939	-0-	-14	B	-0-	1924	3	15	9	Y	14	11	1			5
08	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	1948	3	15	9	Y	14	16	1			3
09	2347	N	2347	-0-	-0-	B	-0-	2330	3	17	9	Y	15	10	1			8
10	1953	N	1822	-0-	-131	B	-0-	1810	3	12	9	Y	11	16	1			3
11	1890	N	1524	-0-	-366	B	-0-	1510	3	14	9	Y	13	13	1			3
12	2263	N	1535	-0-	-728	B	-0-	1522	3	13	9	Y	12	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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. (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	X	2677	-0-	-423	B	-0-	2665	3	12	9	Y	11	11	1			3
02	2800	X	2172	-0-	-628	B	-0-	2147	3	25	9	Y	23	19	1			7
03	2449	X	2128	-0-	-321	B	-0-	2109	3	19	9	Y	17	19	1			5
04	2580	X	1658	-0-	-922	B	-0-	1639	3	19	9	Y	17	17	1			5
05	2666	X	1422	-0-	-1244	B	-0-	1410	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	2580	X	1104	-0-	-1476	B	-0-	1095	3	9	9	Y	8	11	1			2
07	2418	X	1341	-0-	-1077	B	-0-	1331	3	10	9	Y	9	8	1			3
08	1426	N	909	-0-	-517	B	-0-	902	3	7	9	Y	6	8	1			1
09	1110	N	987	-0-	-123	B	-0-	980	3	7	9	Y	6	4	1			3
10	1333	N	988	-0-	-345	B	-0-	981	3	7	9	Y	6	8	1			1
11	870	N	812	-0-	-58	B	-0-	803	3	9	9	Y	8	7	1			2
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1094	3	9	9	Y	8	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5268	X	5268	-0-	-0-	B	-0-	5233	3	35	9	Y	32	33	1			8
02	6818	X	6818	-0-	-0-	B	-0-	6746	3	72	9	Y	65	53	1			20
03	5670	X	5670	-0-	-0-	B	-0-	5618	3	52	9	Y	47	54	1			13
04	4740	X	3865	-0-	-875	B	-0-	3821	3	44	9	Y	40	40	1			13
05	4898	X	3678	-0-	-1220	B	-0-	3648	3	30	9	Y	27	27	1			13
06	4740	X	3166	-0-	-1574	B	-0-	3142	3	24	9	Y	22	29	1			6
07	6787	X	6787	-0-	-0-	B	-0-	6734	3	53	9	Y	48	38	1			16
08	6650	X	6650	-0-	-0-	B	-0-	6596	3	54	9	Y	49	54	1			11
09	7079	X	7079	-0-	-0-	B	-0-	7031	3	48	9	Y	44	32	1			23
10	7479	X	7479	-0-	-0-	B	-0-	7429	3	50	9	Y	45	57	1			11
11	7012	X	7012	-0-	-0-	B	-0-	6944	3	68	9	Y	62	58	1			15
*12	6239	X	6239	-0-	-0-	B	-0-	6185	3	54	9	Y	49	52	1			12

TOTAL GAS PROD: 69,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3419	-0-	-1851	B	-0-	3402	3	17	9	Y	15	17	1			4
02	5541	X	5541	-0-	-0-	B	-0-	5483	3	58	9	Y	53	41	1			16
03	4929	X	4913	-0-	-16	B	-0-	4869	3	44	9	Y	40	45	1			11
04	4770	X	4765	-0-	-5	B	-0-	4710	3	55	9	Y	50	45	1			16
05	4929	X	3693	-0-	-1236	B	-0-	3663	3	30	9	Y	27	30	1			13
06	5062	X	5062	-0-	-0-	B	-0-	5023	3	39	9	Y	35	39	1			9
07	5208	X	4927	-0-	-281	B	-0-	4888	3	39	9	Y	35	32	1			12
08	4929	X	4705	-0-	-224	B	-0-	4666	3	39	9	Y	35	39	1			8
09	4770	X	4529	-0-	-241	B	-0-	4497	3	32	9	Y	29	22	1			15
10	4929	X	4498	-0-	-431	B	-0-	4467	3	31	9	Y	28	36	1			7
11	4792	X	4792	-0-	-0-	B	-0-	4746	3	46	9	Y	42	39	1			10
*12	4950	X	4950	-0-	-0-	B	-0-	4907	3	43	9	Y	39	40	1			9

TOTAL GAS PROD: 55,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 10006 - 12275

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	7998	X	6651	-0-	-1347	B	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	6319	-0-	-1437	B	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	6705	-0-	-797	B	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6509	-0-	-751	B	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6492	-0-	-514	B	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6466	-0-	-314	B	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	5750	-0-	-1256	B	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6285	-0-	-442	B	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5932	-0-	-578	B	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6143	-0-	-553	B	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	5596	-0-	-884	B	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5813	-0-	-480	B	-0-	5813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

01	17546 X	15356	-0-	-2190	B	-0-	15356	3			N	-0-					-0-
02	16828 X	13725	-0-	-3103	B	-0-	13725	3			N	-0-					-0-
03	17019 X	14788	-0-	-2231	B	-0-	14788	3			N	-0-					-0-
04	15720 X	14162	-0-	-1558	B	-0-	14162	3			N	-0-					-0-
05	15345 X	12693	-0-	-2652	B	-0-	12693	3			N	-0-					-0-
06	14850 X	13003	-0-	-1847	B	-0-	13003	3			N	-0-					-0-
07	15190 X	13397	-0-	-1793	B	-0-	13397	3			N	-0-					-0-
08	14787 X	13586	-0-	-1201	B	-0-	13586	3			N	-0-					-0-
09	14160 X	12596	-0-	-1564	B	-0-	12596	3			N	-0-					-0-
10	13423 X	13060	-0-	-363	B	-0-	13060	3			N	-0-					-0-
*11	13140 X	12449	-0-	-691	B	-0-	12449	3			N	-0-					-0-
12	13578 X	12463	-0-	-1115	B	-0-	12463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600

01	12958 X	12215	-0-	-743	B	-0-	12215	3			N	-0-					-0-
02	11704 X	11057	-0-	-647	B	-0-	11057	3			N	-0-					-0-
03	12834 X	12050	-0-	-784	B	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
04	12360 X	11356	-0-	-1004	B	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
05	12245 X	10675	-0-	-1570	B	-0-	10675	3			N	-0-					-0-
06	11850 X	11120	-0-	-730	B	-0-	11120	3			N	-0-					-0-
07	12245 X	11118	-0-	-1127	B	-0-	11118	3			N	-0-					-0-
08	12059 X	10411	-0-	-1648	B	-0-	10411	3			N	-0-					-0-
09	11370 X	10413	-0-	-957	B	-0-	10413	3			N	-0-					-0-
10	11501 X	10719	-0-	-782	B	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
*11	11130 X	10162	-0-	-968	B	-0-	10162	3			N	-0-					-0-
12	11129 X	9878	-0-	-1251	B	-0-	9878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16828	X	16828	-0-	-0-	B	-0-	16828	3			N	-0-					-0-
02	14971	X	14971	-0-	-0-	B	-0-	14971	3			N	-0-					-0-
03	16519	X	16519	-0-	-0-	B	-0-	16519	3			N	-0-					-0-
04	16097	X	16097	-0-	-0-	B	-0-	16097	3			N	-0-					-0-
05	15610	X	15610	-0-	-0-	B	-0-	15610	3			N	-0-					-0-
06	15872	X	15872	-0-	-0-	B	-0-	15872	3			N	-0-					-0-
07	15598	X	15598	-0-	-0-	B	-0-	15598	3			N	-0-					-0-
08	15172	X	15172	-0-	-0-	B	-0-	15172	3			N	-0-					-0-
09	13147	X	13147	-0-	-0-	B	-0-	13147	3			N	-0-					-0-
10	14826	X	14826	-0-	-0-	B	-0-	14826	3			N	-0-					-0-
11	14095	X	14095	-0-	-0-	B	-0-	14095	3			N	-0-					-0-
*12	14705	X	14705	-0-	-0-	B	-0-	14705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SE MATTHEWS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DAVIS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 069498 COMPL. DATE 12/08/1976 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 9933

01	1736	N	1489	-0-	-247	B	-0-	123	1	1160	2	Y	36					48
								166	3	40	9							
02	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1236	2	Y	-0-					48
								183	3									
03	1829	N	429	-0-	-1400	B	-0-	38	1	331	2	Y	11					59
								48	3	12	9							
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	B	-0-					Y	6	41	1			24
05	1232	N	-0-	-0-	-1232	B	-0-					Y	-0-					24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/17

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - PLUGGED 09/09/16

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

YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

01	806	N	747	-0-	-59	B	-0-	40	1	531	2	N	14					52
								161	3	15	9							
02	700	N	699	-0-	-1	B	-0-	39	1	496	2	N	10					62
								153	3	11	9							
03	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	40	1	534	2	N	10					72
								162	3	11	9							
04	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	31	1	536	2	N	23					95
								166	3	25	9							
05	775	N	760	-0-	-15	B	-0-	55	1	531	2	N	2					97
								172	3	2	9							
06	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	41	1	522	2	N	8					105
								167	3	9	9							
07	775	N	765	-0-	-10	B	-0-	47	1	539	2	N	8					113
								170	3	9	9							
08	775	N	684	-0-	-91	B	-0-	35	1	570	2	N	17					130
								60	3	19	9							
09	750	N	710	-0-	-40	B	-0-	46	1	613	2	N	3					133
								48	3	3	9							
10	775	N	654	-0-	-121	B	-0-	38	1	565	2	N	11	122	1			22
								39	3	12	9							
11	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	41	1	633	2	N	8					30
								38	3	9	9							
12	744	N	742	-0-	-2	B	-0-	48	1	627	2	N	12					42
								54	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3022	N	3022	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2419	2	Y	-0-			-0-
								345	3							
02	2664	N	2664	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2113	2	Y	-0-			-0-
								315	3							
03	2793	N	2793	-0-	-0-	B	-0-	253	1	2214	2	Y	-0-			-0-
								326	3							
04	2983	N	2983	-0-	-0-	B	-0-	248	1	2377	2	Y	-0-			-0-
								358	3							
05	3026	N	3026	-0-	-0-	B	-0-	265	1	2413	2	Y	-0-			-0-
								348	3							
06	3257	X	3257	-0-	-0-	B	-0-	249	1	2611	2	Y	-0-			-0-
								397	3							
07	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2162	2	Y	-0-			-0-
								307	3							
08	3069	X	2850	-0-	-219	B	-0-	253	1	2276	2	Y	-0-			-0-
								321	3							
09	3060	X	2403	-0-	-657	B	-0-	213	1	1931	2	Y	-0-			-0-
								259	3							
10	3162	X	2813	-0-	-349	B	-0-	221	1	2269	2	Y	-0-			-0-
								323	3							
11	3060	X	2657	-0-	-403	B	-0-	206	1	2142	2	Y	-0-			-0-
								309	3							
12	2852	X	2632	-0-	-220	B	-0-	201	1	2127	2	Y	-0-			-0-
								304	3							

TOTAL GAS PROD: 33,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	31	1	294	2	Y	-0-			-0-
								46	3							
02	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	38	1	331	2	Y	-0-			-0-
								52	3							
03	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	37	1	297	2	Y	-0-			-0-
								44	3							
04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	31	1	261	2	Y	-0-			-0-
								40	3							
05	310	N	292	-0-	-18	B	-0-	29	1	230	2	Y	-0-			-0-
								33	3							
06	300	N	291	-0-	-9	B	-0-	26	1	230	2	Y	-0-			-0-
								35	3							
07	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	40	1	344	2	Y	-0-			-0-
								50	3							
08	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	40	1	339	2	Y	-0-			-0-
								51	3							
09	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	35	1	299	2	Y	-0-			-0-
								42	3							
10	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	27	1	260	2	Y	-0-			-0-
								37	3							
11	330	N	290	-0-	-40	B	-0-	25	1	230	2	Y	-0-			-0-
								35	3							
12	341	N	267	-0-	-74	B	-0-	22	1	213	2	Y	-0-			-0-
								32	3							

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

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	1023	N	633	-0-	-390	B	-0-	50	1	472	2	Y	34					58
								74	3	37	9							
02	924	N	657	-0-	-267	B	-0-	57	1	490	2	Y	31					89
								76	3	34	9							
03	1023	N	658	-0-	-365	B	-0-	60	1	493	2	Y	27	78	1			38
								75	3	30	9							
04	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	60	1	511	2	Y	37					75
								79	3	41	9							
05	713	N	582	-0-	-131	B	-0-	55	1	436	2	Y	25					100
								63	3	28	9							
06	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	69	1	614	2	Y	-0-	73	1			27
								94	3									
07	713	N	427	-0-	-286	B	-0-	37	1	327	2	Y	13					40
								49	3	14	9							
08	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	62	1	514	2	Y	7	38	1			9
								76	3	8	9							
09	720	N	333	-0-	-387	B	-0-	29	1	258	2	Y	7					16
								38	3	8	9							
10	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	41	1	390	2	Y	-0-					16
								54	3									
11	630	N	224	-0-	-406	B	-0-	19	1	178	2	Y	-0-	16	1			-0-
								27	3									
*12	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	54	1	518	2	Y	-0-					-0-
								77	3									

TOTAL GAS PROD: 6,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

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	1612	N	1363	-0-	-249	B	-0-	112	1	1051	2	Y	33					56
								164	3	36	9							
02	1484	N	1437	-0-	-47	B	-0-	128	1	1104	2	Y	30					86
								172	3	33	9							
03	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1294	2	Y	25	75	1			36
								194	3	28	9							
04	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1113	2	Y	25					61
								171	3	28	9							
05	1581	N	1374	-0-	-207	B	-0-	135	1	1065	2	Y	19					80
								153	3	21	9							
06	1590	N	1383	-0-	-207	B	-0-	123	1	1093	2	Y	-0-	58	1			22
								167	3									
07	1488	N	1419	-0-	-69	B	-0-	128	1	1115	2	Y	10					32
								165	3	11	9							
08	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1236	2	Y	5	30	1			7
								182	3	6	9							
09	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1148	2	Y	6					13
								165	3	7	9							
10	1426	N	1329	-0-	-97	B	-0-	112	1	1064	2	Y	5					18
								147	3	6	9							
11	1440	N	1178	-0-	-262	B	-0-	98	1	913	2	Y	25	6	1			37
								139	3	28	9							
12	1488	N	1217	-0-	-271	B	-0-	98	1	949	2	Y	25	33	1			29
								142	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 16,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

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	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-		106	1	996	2	Y	15					25
									155	3	17	9							
02	1456	N	1048	-0-	-408	B	-0-		95	1	813	2	Y	13					38
									126	3	14	9							
03	1705	N	1428	-0-	-277	B	-0-		136	1	1112	2	Y	12	34	1			16
									167	3	13	9							
04	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-		142	1	1195	2	Y	10					26
									182	3	11	9							
05	1147	N	1142	-0-	-5	B	-0-		112	1	891	2	Y	9					35
									129	3	10	9							
06	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-		128	1	1143	2	Y	28	25	1			38
									175	3	31	9							
07	1581	N	1538	-0-	-43	B	-0-		138	1	1202	2	Y	18					56
									178	3	20	9							
08	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-		127	1	1048	2	Y	19	48	1			27
									155	3	21	9							
09	1470	N	1417	-0-	-53	B	-0-		128	1	1110	2	Y	18					45
									159	3	20	9							
10	1550	N	1178	-0-	-372	B	-0-		98	1	929	2	Y	21					66
									128	3	23	9							
11	1320	N	575	-0-	-745	B	-0-		48	1	439	2	Y	20	1	1			85
									66	3	22	9							
12	1457	N	1071	-0-	-386	B	-0-		84	1	810	2	Y	51	75	1			61
									121	3	56	9							

TOTAL GAS PROD: 15,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 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	93	N	35	-0-	-58	B	-0-		1	1	27	2	N	-0-					16
									7	3									
02	84	N	53	-0-	-31	B	-0-		2	1	41	2	N	-0-					16
									10	3									
03	93	N	68	-0-	-25	B	-0-		2	1	53	2	N	-0-					16
									13	3									
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-		1	1	23	2	N	-0-					16
									6	3									
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-						N	-0-					16
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-						N	-0-					16
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-						N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	932	-0-	-618	B	-0-		75	1	704	2	Y	48					64
									100	3	53	9							
02	1372	N	1058	-0-	-314	B	-0-		94	1	839	2	Y	-0-					64
									125	3									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-		132	1	1150	2	Y	15					79
									169	3	17	9							
04	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-		140	1	1332	2	Y	12	42	1			49
									199	3	13	9							
05	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-		114	1	1028	2	Y	4					53
									148	3	4	9							
06	1410	N	1141	-0-	-269	B	-0-		82	1	865	2	Y	56					109
									132	3	62	9							
07	1674	N	1504	-0-	-170	B	-0-		125	1	1183	2	Y	25					134
									168	3	28	9							
08	1302	N	1228	-0-	-74	B	-0-		107	1	964	2	Y	19					153
									136	3	21	9							
09	1140	N	684	-0-	-456	B	-0-		60	1	550	2	Y	-0-					153
									74	3									
10	1488	N	793	-0-	-695	B	-0-		62	1	634	2	Y	5					158
									91	3	6	9							
11	1200	N	764	-0-	-436	B	-0-		57	1	593	2	Y	25					183
									86	3	28	9							
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-		101	1	1072	2	Y	35					218
									154	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 13,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-		54	1	1282	2	N	10					87
									317	3	11	9							
02	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-		38	1	909	2	N	5					92
									225	3	6	9							
03	1054	N	1046	-0-	-8	B	-0-		34	1	809	2	N	3					95
									200	3	3	9							
04	1620	N	873	-0-	-747	B	-0-		28	1	676	2	N	3					98
									166	3	3	9							
05	1302	N	1042	-0-	-260	B	-0-		34	1	801	2	N	10					108
									196	3	11	9							
06	1020	N	977	-0-	-43	B	-0-		31	1	753	2	N	7					115
									185	3	8	9							
07	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-		39	1	920	2	N	3					118
									232	3	3	9							
08	1054	N	812	-0-	-242	B	-0-		26	1	669	2	N	5					123
									111	3	6	9							
09	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-		34	1	878	2	N	7					130
									128	3	8	9							
10	1209	N	830	-0-	-379	B	-0-		27	1	698	2	N	-0-	88	1			42
									105	3									
11	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-		28	1	736	2	N	3					45
									111	3	3	9							
12	1085	N	1068	-0-	-17	B	-0-		34	1	893	2	N	7					52
									133	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 12,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	583	-0-	-316 B	-0-	49	1	462	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
02	644	N	379	-0-	-265 B	-0-	35	1	298	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
03	589	N	500	-0-	-89 B	-0-	48	1	393	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
04	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	48	1	408	2	Y	12					12
							63	3	13	9							
05	434	N	284	-0-	-150 B	-0-	28	1	220	2	Y	4					16
							32	3	4	9							
06	480	N	313	-0-	-167 B	-0-	25	1	220	2	Y	32	12	1			36
							33	3	35	9							
07	558	N	461	-0-	-97 B	-0-	40	1	350	2	Y	17					53
							52	3	19	9							
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	42	1	341	2	Y	25	43	1			35
							50	3	28	9							
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	35	1	307	2	Y	25					60
							45	3	28	9							
10	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	36	1	340	2	Y	27					87
							47	3	30	9							
11	450	N	301	-0-	-149 B	-0-	25	1	239	2	Y	-0-	52	1			35
							37	3									
12	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	34	1	320	2	Y	13	32	1			16
							47	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 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	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					15
							5	3									
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	5	2	2	3	N	-0-					15
03	13	N	12	-0-	-1 B	-0-	9	2	3	3	N	-0-					15
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	3	2	1	3	N	-0-					15
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					15
06	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					15
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
								3	3									
02	28	N	18	-0-	-10	B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					38
								3	3									
03	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					38
								4	3									
04	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					38
								6	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					38
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					38
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 90 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	80	1	910	2	N	7					45
								199	3	8	9							
02	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	79	1	868	2	N	7					52
								187	3	8	9							
03	1209	N	1113	-0-	-96	B	-0-	62	1	860	2	N	5					57
								185	3	6	9							
04	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	53	1	941	2	N	1					58
								203	3	1	9							
05	1271	N	949	-0-	-322	B	-0-	63	1	723	2	N	7					65
								155	3	8	9							
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	B	-0-					N	-0-					65
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	B	-0-					N	-0-					65
08	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(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	54	-0-	-39	B	-0-		2	1	42	2	N	-0-					32
									10	3									
02	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-		2	1	55	2	N	-0-					32
									14	3									
03	62	N	59	-0-	-3	B	-0-		2	1	46	2	N	-0-					32
									11	3									
04	60	N	52	-0-	-8	B	-0-		2	1	40	2	N	-0-					32
									10	3									
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-						N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-						N	-0-					32
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-						N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1027	2	N	7					60
									225	3	8	9							
02	1064	N	997	-0-	-67	B	-0-		69	1	761	2	N	3					63
									164	3	3	9							
03	1116	N	1004	-0-	-112	B	-0-		56	1	776	2	N	5					68
									166	3	6	9							
04	1320	N	867	-0-	-453	B	-0-		39	1	678	2	N	4					72
									146	3	4	9							
05	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-		94	1	1080	2	N	3					75
									232	3	3	9							
06	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-		84	1	916	2	N	5					80
									197	3	6	9							
07	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-		81	1	1028	2	N	3					83
									221	3	3	9							
08	1395	N	1203	-0-	-192	B	-0-		39	1	969	2	N	4					87
									191	3	4	9							
09	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-		79	1	917	2	N	10					97
									198	3	11	9							
10	1333	N	1094	-0-	-239	B	-0-		74	1	838	2	N	1	88	1			10
									181	3	1	9							
11	1170	N	996	-0-	-174	B	-0-		73	1	754	2	N	5					15
									163	3	6	9							
12	1240	N	897	-0-	-343	B	-0-		62	1	685	2	N	2					17
									148	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 13,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-		77	1	1842	2	N	9					57
									456	3	10	9							
02	2044	N	1834	-0-	-210	B	-0-		59	1	1413	2	N	11					68
									350	3	12	9							
03	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-		63	1	1500	2	N	12					80
									371	3	13	9							
04	2310	N	1740	-0-	-570	B	-0-		56	1	1343	2	N	10					90
									330	3	11	9							
05	2046	N	1640	-0-	-406	B	-0-		53	1	1267	2	N	8					98
									311	3	9	9							
06	1890	N	1618	-0-	-272	B	-0-		52	1	1248	2	N	10					108
									307	3	11	9							
07	1798	N	1746	-0-	-52	B	-0-		56	1	1341	2	N	9					117
									339	3	10	9							
08	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-		59	1	1507	2	N	11					128
									249	3	12	9							
09	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-		57	1	1488	2	N	4					132
									218	3	4	9							
10	1736	N	1681	-0-	-55	B	-0-		54	1	1406	2	N	8					140
									212	3	9	9							
11	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-		62	1	1607	2	N	8	123	1			25
									242	3	9	9							
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-		62	1	1595	2	N	12					37
									236	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 22,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-		161	1	1515	2	N	12					182
									236	3	13	9							
02	1932	N	1626	-0-	-306	B	-0-		148	1	1271	2	N	9	159	1			32
									197	3	10	9							
03	2015	N	1782	-0-	-233	B	-0-		170	1	1389	2	N	13					45
									209	3	14	9							
04	1860	N	1749	-0-	-111	B	-0-		163	1	1376	2	N	-0-					45
									210	3									
05	1798	N	1666	-0-	-132	B	-0-		163	1	1294	2	N	20					65
									187	3	22	9							
06	1710	N	1670	-0-	-40	B	-0-		147	1	1304	2	N	18					83
									199	3	20	9							
07	1798	N	1610	-0-	-188	B	-0-		145	1	1265	2	N	12					95
									187	3	13	9							
08	1674	N	1646	-0-	-28	B	-0-		156	1	1287	2	N	12					107
									190	3	13	9							
09	1680	N	1334	-0-	-346	B	-0-		121	1	1049	2	N	13					120
									150	3	14	9							
10	1612	N	1432	-0-	-180	B	-0-		119	1	1138	2	N	15					135
									158	3	17	9							
11	1590	N	1410	-0-	-180	B	-0-		120	1	1111	2	N	10	109	1			36
									168	3	11	9							
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-		120	1	1158	2	N	9					45
									173	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 19,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1581	N	1373	-0-	-208 B	-0-	59	1	1051	2	N	3					55
							260	3	3	9							
02	1540	N	1282	-0-	-258 B	-0-	55	1	982	2	N	2					57
							243	3	2	9							
03	1705	N	1448	-0-	-257 B	-0-	61	1	1110	2	N	1					58
							276	3	1	9							
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	62	1	1126	2	N	4					62
							277	3	4	9							
05	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	66	1	1165	2	N	-0-					62
							285	3									
06	1410	N	1316	-0-	-94 B	-0-	55	1	1010	2	N	3					65
							248	3	3	9							
07	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	68	1	1190	2	N	3					68
							300	3	3	9							
08	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	71	1	1342	2	N	2					70
							221	3	2	9							
09	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	61	1	1154	2	N	-0-					70
							170	3									
10	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	94	1	1761	2	N	7					77
							265	3	8	9							
11	1590	N	1314	-0-	-276 B	-0-	59	1	1090	2	N	1					78
							164	3	1	9							
12	1426	N	1170	-0-	-256 B	-0-	52	1	970	2	N	4					82
							144	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 17,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HARRIS, SUSAN B. 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	713	N	620	-0-	-93 B	-0-	20	1	481	2	N	-0-					24
							119	3									
02	644	N	533	-0-	-111 B	-0-	17	1	413	2	N	-0-					24
							103	3									
03	775	N	641	-0-	-134 B	-0-	21	1	497	2	N	-0-					24
							123	3									
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	20	1	485	2	N	-0-					24
							119	3									
05	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	22	1	533	2	N	-0-					24
							131	3									
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	21	1	499	2	N	-0-					24
							122	3									
07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	21	1	507	2	N	-0-					24
							128	3									
08	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	23	1	586	2	N	-0-					24
							97	3									
09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	21	1	549	2	N	-0-					24
							80	3									
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	22	1	560	2	N	-0-					24
							84	3									
11	690	N	643	-0-	-47 B	-0-	21	1	541	2	N	-0-					24
							81	3									
12	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	22	1	559	2	N	-0-					24
							82	3									

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	23	1	417	2	N	2			42
							104	3	2	9					
02	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	22	1	390	2	N	-0-			42
							97	3							
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	16	1	282	2	N	-0-			42
							70	3							
04	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	22	1	401	2	N	-0-			42
							99	3							
05	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	20	1	364	2	N	20			62
							90	3	22	9					
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	16	1	290	2	N	-0-			62
							71	3							
07	527	N	303	-0-	-224 B	-0-	13	1	232	2	N	-0-			62
							58	3							
08	496	N	230	-0-	-266 B	-0-	9	1	189	2	N	-0-			62
							32	3							
09	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	17	1	312	2	N	-0-			62
							45	3							
10	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	12	1	225	2	N	-0-			62
							34	3							
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	12	1	231	2	N	-0-			62
							35	3							
*12	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	20	1	364	2	N	-0-			62
							54	3							

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 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	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	-0-			15
							9	3							
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	2	1	37	2	N	-0-			15
							9	3							
03	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-			15
							6	3							
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	2	1	35	2	N	3			18
							8	3	3	9					
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			18
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			18
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			18
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 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	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					58
02	896	N	132	-0-	-764 B	-0-	9	1	101	2	N	-0-					58
							22	3									
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					38
							8	3									
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					38
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	N	-0-					38
							13	3									
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	4	1	68	2	N	2					40
							16	3	2	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					40
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 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	2418	N	2324	-0-	-94 B	-0-	195	1	1828	2	N	15					122
							284	3	17	9							
02	2352	N	2030	-0-	-322 B	-0-	184	1	1583	2	N	16	31	1			107
							245	3	18	9							
03	2449	N	2362	-0-	-87 B	-0-	226	1	1840	2	N	18					125
							276	3	20	9							
04	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	212	1	1791	2	N	9	101	1			33
							274	3	10	9							
05	2263	N	2132	-0-	-131 B	-0-	212	1	1675	2	N	4					37
							241	3	4	9							
06	2280	N	2059	-0-	-221 B	-0-	181	1	1610	2	N	20					57
							246	3	22	9							
07	2356	N	1883	-0-	-473 B	-0-	171	1	1486	2	N	6					63
							219	3	7	9							
08	2139	N	1930	-0-	-209 B	-0-	183	1	1512	2	N	10					73
							224	3	11	9							
09	2070	N	1870	-0-	-200 B	-0-	170	1	1478	2	N	9					82
							212	3	10	9							
10	1891	N	1838	-0-	-53 B	-0-	154	1	1460	2	N	20	37	1			65
							202	3	22	9							
11	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	159	1	1468	2	N	20					85
							222	3	22	9							
*12	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	182	1	1753	2	N	7					92
							261	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 24,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 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	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	254	1	2383	2	N	13					53
							370	3	14	9							
02	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	222	1	1910	2	N	14					67
							296	3	15	9							
03	2804	X	2804	-0-	-0- B	-0-	269	1	2187	2	N	18					85
							328	3	20	9							
04	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	253	1	2142	2	N	22					107
							328	3	24	9							
05	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	269	1	2134	2	N	18					125
							309	3	20	9							
06	2570	X	2570	-0-	-0- B	-0-	226	1	2013	2	N	20					145
							309	3	22	9							
07	2969	X	2969	-0-	-0- B	-0-	268	1	2337	2	N	17					162
							345	3	19	9							
08	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	297	1	2452	2	N	11					173
							362	3	12	9							
09	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	247	1	2134	2	N	28	171	1			30
							305	3	31	9							
10	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	193	1	1835	2	N	7					37
							254	3	8	9							
11	2513	X	2513	-0-	-0- B	-0-	215	1	1986	2	N	11					48
							300	3	12	9							
*12	2897	X	2897	-0-	-0- B	-0-	237	1	2288	2	N	27					75
							342	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 32,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	2449	N	2373	-0-	-76 B	-0-	198	1	1852	2	N	33					63
							287	3	36	9							
02	2240	N	1815	-0-	-425 B	-0-	164	1	1411	2	N	19					82
							219	3	21	9							
03	2480	N	2001	-0-	-479 B	-0-	192	1	1558	2	N	16					98
							233	3	18	9							
04	2310	N	1900	-0-	-410 B	-0-	176	1	1483	2	N	14	43	1			69
							226	3	15	9							
05	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	206	1	1628	2	N	6					75
							235	3	7	9							
06	1950	N	1889	-0-	-61 B	-0-	164	1	1465	2	N	32					107
							225	3	35	9							
07	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	180	1	1575	2	N	25					132
							233	3	28	9							
08	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	205	1	1699	2	N	15					147
							252	3	17	9							
09	1890	N	1641	-0-	-249 B	-0-	148	1	1288	2	N	18					165
							185	3	20	9							
10	2015	N	2010	-0-	-5 B	-0-	170	1	1610	2	N	7	148	1			24
							222	3	8	9							
11	2100	N	2062	-0-	-38 B	-0-	175	1	1625	2	N	14					38
							247	3	15	9							
*12	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	167	1	1611	2	N	24					62
							241	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 24,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	3241	X	3241	-0-	-0- B	-0-	272	1	2557	2	N	13					128
							398	3	14	9							
02	3210	X	3210	-0-	-0- B	-0-	291	1	2501	2	N	27					155
							388	3	30	9							
03	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	349	1	2845	2	N	27					182
							427	3	30	9							
04	2951	X	2951	-0-	-0- B	-0-	274	1	2313	2	N	10	142	1			50
							353	3	11	9							
05	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	381	1	3020	2	N	18					68
							437	3	20	9							
06	2910	X	2775	-0-	-135 B	-0-	244	1	2169	2	N	27					95
							332	3	30	9							
07	3197	X	3197	-0-	-0- B	-0-	289	1	2519	2	N	15					110
							372	3	17	9							
08	3218	X	3218	-0-	-0- B	-0-	305	1	2525	2	N	13					123
							374	3	14	9							
09	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	293	1	2539	2	N	9					132
							364	3	10	9							
10	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	266	1	2527	2	N	10					142
							350	3	11	9							
11	2910	X	2192	-0-	-718 B	-0-	188	1	1740	2	N	-0-					142
							264	3									
*12	3744	X	3744	-0-	-0- B	-0-	309	1	2974	2	N	16					158
							443	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 38,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

HARRIS, SUSAN B. 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	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	54	1	1288	2	N	10					43
							319	3	11	9							
02	1652	N	1456	-0-	-196 B	-0-	47	1	1124	2	N	5					48
							279	3	6	9							
03	1922	N	1617	-0-	-305 B	-0-	52	1	1245	2	N	10					58
							309	3	11	9							
04	1620	N	1480	-0-	-140 B	-0-	48	1	1150	2	N	-0-					58
							282	3									
05	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	59	1	1419	2	N	14					72
							349	3	15	9							
06	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	53	1	1267	2	N	8					80
							311	3	9	9							
07	1519	N	1440	-0-	-79 B	-0-	47	1	1110	2	N	3					83
							280	3	3	9							
08	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	60	1	1526	2	N	12					95
							252	3	13	9							
09	1650	N	1320	-0-	-330 B	-0-	43	1	1112	2	N	3					98
							162	3	3	9							
10	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	55	1	1427	2	N	12					110
							215	3	13	9							
11	1800	N	1589	-0-	-211 B	-0-	52	1	1334	2	N	3					113
							200	3	3	9							
*12	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	52	1	1353	2	N	10					123
							200	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 19,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT	(I) (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-	B	-0-	73	1	824	2	N	5				42
									180	3	6	9						
02	977	N	977	-0-		-0-	B	-0-	68	1	748	2	N	-0-				42
									161	3								
03	1073	N	1073	-0-		-0-	B	-0-	59	1	829	2	N	5				47
									179	3	6	9						
04	1050	N	622	-0-		-428	B	-0-	28	1	488	2	N	1				48
									105	3	1	9						
05	1085	N	852	-0-		-233	B	-0-	56	1	653	2	N	2				50
									141	3	2	9						
06	1050	N	1031	-0-		-19	B	-0-	72	1	783	2	N	7				57
									168	3	8	9						
07	901	N	901	-0-		-0-	B	-0-	55	1	694	2	N	3				60
									149	3	3	9						
08	889	N	889	-0-		-0-	B	-0-	28	1	716	2	N	3				63
									142	3	3	9						
09	1020	N	1018	-0-		-2	B	-0-	68	1	780	2	N	2				65
									168	3	2	9						
10	899	N	546	-0-		-353	B	-0-	37	1	417	2	N	2				67
									90	3	2	9						
11	1191	N	1191	-0-		-0-	B	-0-	88	1	907	2	N	1				68
									195	3	1	9						
12	1054	N	709	-0-		-345	B	-0-	50	1	541	2	N	2				70
									116	3	2	9						

TOTAL GAS PROD: 10,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-				28
04	44	44	-0-		-0-	B	-0-	2	1	34	2		N	-0-				28
								8	3									
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-				28

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	210	1	1971	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
02	2156	N	2104	-0-	-52 B	-0-	192	1	1655	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
03	2635	N	2220	-0-	-415 B	-0-	214	1	1744	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
04	2400	N	1981	-0-	-419 B	-0-	184	1	1553	2	Y	6					6
							237	3	7	9							
05	2325	N	1824	-0-	-501 B	-0-	181	1	1434	2	Y	2					8
							207	3	2	9							
06	2160	N	1860	-0-	-300 B	-0-	164	1	1462	2	Y	9	6	1			11
							224	3	10	9							
07	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	192	1	1673	2	Y	5					16
							247	3	6	9							
08	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	202	1	1668	2	Y	12	12	1			16
							247	3	13	9							
09	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	184	1	1596	2	Y	10					26
							229	3	11	9							
10	2108	N	1734	-0-	-374 B	-0-	146	1	1384	2	Y	12					38
							191	3	13	9							
11	2040	N	1390	-0-	-650 B	-0-	119	1	1092	2	Y	14	4	1			48
							164	3	15	9							
12	2077	N	1945	-0-	-132 B	-0-	158	1	1528	2	Y	27	43	1			32
							229	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 23,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-		103	1	1329	2	Y	-0-					-0-
									178	3									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-		96	1	1177	2	Y	-0-					-0-
									156	3									
03	1178	N	1032	-0-	-146	B	-0-		65	1	845	2	Y	12	2	1			10
									109	3	13	9							
04	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-		98	1	1230	2	Y	13	14	1			9
									152	3	14	9							
05	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-		91	1	1110	2	Y	20	15	1			14
									130	3	22	9							
06	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1268	2	Y	12	22	1			4
									159	3	13	9							
07	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-		128	1	1542	2	Y	11	7	1			8
									184	3	12	9							
08	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-		136	1	1518	2	Y	11	15	1			4
									181	3	12	9							
09	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-		104	1	1224	2	Y	-0-	4	1			-0-
									154	3									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1362	2	Y	-0-					-0-
									173	3									
11	1470	N	1333	-0-	-137	B	-0-		85	1	1104	2	Y	-0-					-0-
									144	3									
12	1519	N	1346	-0-	-173	B	-0-		68	1	1131	2	Y	-0-					-0-
									147	3									

TOTAL GAS PROD: 17,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	137	-0-	-421	B	-0-		4	1	106	2	N	-0-					30
									27	3									
02	196	N	64	-0-	-132	B	-0-		2	1	50	2	N	-0-					30
									12	3									
03	155	N	87	-0-	-68	B	-0-		3	1	66	2	N	2					32
									16	3	2	9							
04	120	N	37	-0-	-83	B	-0-		1	1	29	2	N	-0-					32
									7	3									
05	62	N	48	-0-	-14	B	-0-		2	1	37	2	N	-0-					32
									9	3									
06	90	N	17	-0-	-73	B	-0-		1	1	13	2	N	-0-					32
									3	3									
07	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-		1	1	29	2	N	-0-					32
									8	3									
08	62	N	31	-0-	-31	B	-0-		1	1	25	2	N	1					33
									4	3	1	9							
09	30	N	26	-0-	-4	B	-0-		1	1	22	2	N	-0-					33
									3	3									
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-		1	1	24	2	N	-0-					33
									3	3									
11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-		1	1	25	2	N	-0-					33
									4	3									
*12	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-		1	1	27	2	N	-0-					33
									4	3									

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	58	-0-		-4	B	-0-		2	1	45	2	N	-0-					22
										11	3									
02	38	N	38	-0-		-0-	B	-0-		1	1	29	2	N	1					23
										7	3	1	9							
03	67	N	67	-0-		-0-	B	-0-		2	1	52	2	N	-0-					23
										13	3									
04	60	N	22	-0-		-38	B	-0-		1	1	14	2	N	4					27
										3	3	4	9							
05	44	N	44	-0-		-0-	B	-0-		1	1	34	2	N	-0-					27
										9	3									
06	60	N	49	-0-		-11	B	-0-		2	1	38	2	N	-0-					27
										9	3									
07	31	N	9	-0-		-22	B	-0-		7	2	2	3	N	-0-					27
08	31	N	30	-0-		-1	B	-0-		1	1	25	2	N	-0-					27
										4	3									
09	60	N	20	-0-		-40	B	-0-		1	1	17	2	N	-0-					27
										2	3									
10	101	N	101	-0-		-0-	B	-0-		3	1	85	2	N	-0-					27
										13	3									
11	64	N	64	-0-		-0-	B	-0-		2	1	54	2	N	-0-					27
										8	3									
12	31	N	20	-0-		-11	B	-0-		1	1	17	2	N	-0-					27
										2	3									

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	911	-0-		-205	B	-0-		29	1	706	2	N	1					63
										175	3	1	9							
02	868	N	784	-0-		-84	B	-0-		26	1	608	2	N	-0-					63
										150	3									
03	868	N	834	-0-		-34	B	-0-		27	1	642	2	N	5					68
										159	3	6	9							
04	870	N	760	-0-		-110	B	-0-		25	1	590	2	N	-0-					68
										145	3									
05	868	N	649	-0-		-219	B	-0-		21	1	503	2	N	2					70
										123	3	2	9							
06	810	N	797	-0-		-13	B	-0-		26	1	619	2	N	-0-					70
										152	3									
07	775	N	699	-0-		-76	B	-0-		23	1	538	2	N	3					73
										135	3	3	9							
08	687	N	687	-0-		-0-	B	-0-		22	1	570	2	N	-0-					73
										95	3									
09	810	N	579	-0-		-231	B	-0-		19	1	489	2	N	-0-					73
										71	3									
10	713	N	711	-0-		-2	B	-0-		23	1	596	2	N	2					75
										90	3	2	9							
11	660	N	638	-0-		-22	B	-0-		21	1	537	2	N	-0-	57	1			18
										80	3									
*12	658	N	658	-0-		-0-	B	-0-		21	1	555	2	N	-0-					18
										82	3									

TOTAL GAS PROD: 8,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 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	1054	N	952	-0-	-102 B	-0-	64	1	724	2	N	5					62
							158	3	6	9							
02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	73	1	796	2	N	5					67
							171	3	6	9							
03	961	N	780	-0-	-181 B	-0-	43	1	605	2	N	1					68
							131	3	1	9							
04	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	42	1	743	2	N	4					72
							160	3	4	9							
05	1147	N	914	-0-	-233 B	-0-	60	1	701	2	N	1					73
							152	3	1	9							
06	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	61	1	669	2	N	4					77
							145	3	4	9							
07	992	N	725	-0-	-267 B	-0-	43	1	560	2	N	1					78
							121	3	1	9							
08	899	N	817	-0-	-82 B	-0-	26	1	658	2	N	2					80
							131	3	2	9							
09	870	N	522	-0-	-348 B	-0-	35	1	399	2	N	3					83
							85	3	3	9							
10	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	66	1	736	2	N	-0-					83
							158	3									
11	780	N	639	-0-	-141 B	-0-	47	1	487	2	N	-0-					83
							105	3									
*12	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	54	1	582	2	N	2					85
							125	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 9,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

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-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

01	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1115	3	8	9	N	7	4	8			58
02	1036	N	812	-0-	-224 B	-0-	811	3	1	9	N	1	1	8			58
03	1178	N	1067	-0-	-111 B	-0-	1066	3	1	9	N	1	1	8			58
04	1080	N	1031	-0-	-49 B	-0-	1031	3			N	-0-					58
05	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1056	3	3	9	N	3	3	8			58
06	1020	N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017	3			N	-0-					58
07	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1067	3	2	9	N	2	2	8			58
08	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1037	3	2	9	N	2	2	8			58
09	1020	N	1012	-0-	-8 B	-0-	1009	3	3	9	N	3	3	8			58
10	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	3			N	-0-					58
11	1020	N	1008	-0-	-12 B	-0-	1008	3			N	-0-					58
*12	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1028	3	199	9	N	181	181	1			58

TOTAL GAS PROD: 12,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 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	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			Y	-0-					5
02	196	N	112	-0-	-84 B	-0-	112	2			Y	-0-					5
03	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			Y	-0-					5
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			Y	-0-					5
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			Y	-0-					5
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					5
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			Y	-0-					5
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			Y	-0-					5
09	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2			Y	-0-					5
10	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			Y	-0-					5
11	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			Y	-0-					5
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	2170	N	1847	-0-	-323 B	-0-	1843	2	4	9	N	4					129
02	1960	N	1933	-0-	-27 B	-0-	1926	2	7	9	N	6					135
03	2232	N	2116	-0-	-116 B	-0-	2110	2	6	9	N	5					140
04	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	2			N	-0-					140
05	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	2			N	-0-					140
06	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	2			N	-0-					140
07	3037	N	3037	-0-	-0- B	-0-	3037	2			N	-0-					140
08	2850	N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	2			N	-0-					140
09	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	2641	2			N	-0-					140
10	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2699	2	28	9	N	25					165
11	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	2599	2	22	9	N	20					185
*12	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	3954	2	6	9	N	5					190

TOTAL GAS PROD: 31,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 295851
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	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	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: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					99
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	-0-					99
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					99
05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					99
06	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					99
07	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					99
08	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					99
09	180	N	168	-0-	-12	B	-0-	168	2			N	-0-					99
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					99
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					99
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3441	X	3072	-0-	-369	B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2541	-0-	-567	B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3072	-0-	-369	B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2812	-0-	-158	B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2789	-0-	-280	B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2748	-0-	-222	B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2836	-0-	-233	B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2893	-0-	-176	B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2794	-0-	-26	B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2775	-0-	-77	B	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2577	-0-	-213	B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2647	-0-	-236	B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	176	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	121	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	650	-0-	-652	B	-0-	95	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	213	1	1444	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	B	-0-	143	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	358	-0-	-272	B	-0-	51	1	299	2	Y	7	3	1			4
								8	9									
07	1705	N	225	-0-	-1480	B	-0-	40	1	185	2	Y	-0-					4
08	217	N	114	-0-	-103	B	-0-	20	1	92	2	Y	2					6
								2	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	136	1	665	2	Y	15	10	1			11
								17	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	185	1	1033	2	Y	-0-					11
11	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	208	1	1355	2	Y	-0-					11
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	248	1	1282	2	Y	37					48
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 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	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	40	1	258	2	Y	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	31	1	205	2	Y	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	37	1	216	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	39	1	258	2	Y	-0-			-0-
05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	40	1	249	2	Y	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	43	1	266	2	Y	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	62	1	282	2	Y	-0-			-0-
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	54	1	253	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	52	1	235	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	48	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	39	1	243	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	39	1	213	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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- 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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 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	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	42	1	271	2	Y	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	33	1	222	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	39	1	228	2	Y	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	43	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	41	1	258	2	Y	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	43	1	266	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	58	1	264	2	Y	-0-			-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	49	1	234	2	Y	-0-			-0-
09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	48	1	219	2	Y	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	46	1	246	2	Y	-0-			-0-
11	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	36	1	231	2	Y	-0-			-0-
*12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	54	1	264	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 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	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	214	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	198	1	1416	2	Y	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	207	1	1282	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1248	-0-	-372 B	-0-	162	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1675	-0-	-123 B	-0-	223	1	1452	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1069	-0-	-371 B	-0-	149	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	506	-0-	-796 B	-0-	102	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	554	-0-	-1120 B	-0-	102	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	277	-0-	-803 B	-0-	60	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	355	-0-	-141 B	-0-	69	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	120	1	738	2	Y	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	66	1	299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,676 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	84	1	575	2	Y	-0-					12
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	65	1	464	2	Y	-0-	7	1			5
03	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	89	1	550	2	Y	-0-					5
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	88	1	597	2	Y	-0-					5
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	87	1	569	2	Y	-0-					5
06	630	N	561	-0-	-69 B	-0-	77	1	484	2	Y	-0-	2	1			3
07	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	155	1	716	2	Y	-0-					3
08	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	111	1	533	2	Y	2					5
							2	9									
09	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	108	1	502	2	Y	22	14	1			13
							24	9									
10	868	N	620	-0-	-248 B	-0-	99	1	521	2	Y	-0-					13
11	630	N	583	-0-	-47 B	-0-	79	1	504	2	Y	-0-					13
12	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	100	1	529	2	Y	12					25
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 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	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2153	2	17	9	Y	15					48
02	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1972	2	13	9	Y	12	29	1			31
03	2232	N	2060	-0-	-172 B	-0-	2016	2	44	9	Y	40					71
04	2100	N	1968	-0-	-132 B	-0-	1940	2	28	9	Y	25	34	1			62
05	2201	N	2014	-0-	-187 B	-0-	1970	2	44	9	Y	40					102
06	1980	N	1679	-0-	-301 B	-0-	1650	2	29	9	Y	26	77	1			51
07	2046	N	1897	-0-	-149 B	-0-	1823	2	74	9	Y	67					118
08	1953	N	1828	-0-	-125 B	-0-	1773	2	55	9	Y	50	49	1			119
09	1680	N	1587	-0-	-93 B	-0-	1529	2	58	9	Y	53	57	1			115
10	1891	N	1876	-0-	-15 B	-0-	1823	2	53	9	Y	48	113	1			50
11	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1776	2	76	9	Y	69					119
*12	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1642	2	11	9	Y	10					129

TOTAL GAS PROD: 22,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 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	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			Y	-0-					19
02	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			Y	-0-	13	1			6
03	1798	N	1792	-0-	-6 B	-0-	1792	2			Y	-0-					6
04	1830	N	1779	-0-	-51 B	-0-	1779	2			Y	-0-	2	1			4
05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	2			Y	-0-					4
06	1740	N	1577	-0-	-163 B	-0-	1575	2	2	9	Y	2	3	1			3
07	1829	N	1639	-0-	-190 B	-0-	1625	2	14	9	Y	13					16
08	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1437	2	12	9	Y	11	7	1			20
09	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1270	2	11	9	Y	10	10	1			20
10	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1407	2	10	9	Y	9	20	1			9
11	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1341	2	15	9	Y	14					23
*12	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1452	2	24	9	Y	22					45

TOTAL GAS PROD: 19,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3872	-0-	3872 B	3872	3872	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4131	-0-	4131 B	8003	4131	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2307	-0-	2307 B	10310	2307	2			Y	-0-					-0-
06	11980	X	1670	-0-	-10310 B	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	1681	-0-	-2597 B	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
08	1959	X	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
09	1311	X	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
10	2120	X	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
11	1661	X	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
*12	1456	X	1456	-0-	-0- B	-0-	1450	2	6	9	Y	5					5

TOTAL GAS PROD: 22,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	59	1	417	2	Y	-0-					7
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	66	1	489	2	Y	-0-	4	1			3
03	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	77	1	494	2	Y	-0-					3
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	66	1	468	2	Y	-0-					3
05	620	N	482	-0-	-138 B	-0-	62	1	420	2	Y	-0-					3
06	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	113	1	747	2	Y	-0-	1	1			2
07	558	N	414	-0-	-144 B	-0-	75	1	339	2	Y	-0-					2
08	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	143	1	692	2	Y	-0-					2
09	870	N	390	-0-	-480 B	-0-	70	1	320	2	Y	-0-	1	1			1
10	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	102	1	553	2	Y	-0-					1
11	810	N	710	-0-	-100 B	-0-	95	1	615	2	Y	-0-					1
*12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	82	1	443	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	614	2	79	9	Y	72					208
02	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	476	2	61	9	Y	55	121	1			142
03	806	N	626	-0-	-180 B	-0-	438	2	188	9	Y	171					313
04	660	N	388	-0-	-272 B	-0-	270	2	118	9	Y	107	148	1			272
05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1661	2	135	9	Y	123					395
06	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2179	2	100	9	Y	91	297	1			189
07	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2311	2	153	9	Y	139					328
08	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1801	2	94	9	Y	85	132	1			281
09	2220	N	1511	-0-	-709 B	-0-	1430	2	81	9	Y	74	118	1			237
10	2294	N	191	-0-	-2103 B	-0-	182	2	9	9	Y	8	186	1			59
11	1830	N	6	-0-	-1824 B	-0-	6	2			Y	-0-					59
12	1550	N	2	-0-	-1548 B	-0-	2	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 12,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

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	90	-0-	90 B	90	90	2				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	233	-0-	233 B	323	223	2	10	9		Y	9					9

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

01	2263	X	1612	-0-	-651 B	-0-	215	1	1397	2	Y	-0-					22
02	1672	X	1672	-0-	-0- B	-0-	209	1	1463	2	Y	-0-	14	1			8
03	2294	X	1837	-0-	-457 B	-0-	263	1	1574	2	Y	-0-					8
04	2220	X	1454	-0-	-766 B	-0-	191	1	1263	2	Y	-0-					8
05	1902	X	1902	-0-	-0- B	-0-	256	1	1646	2	Y	-0-					8
06	1800	X	1490	-0-	-310 B	-0-	205	1	1284	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
07	1860	X	1057	-0-	-803 B	-0-	186	1	871	2	Y	-0-					5
08	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	260	1	1294	2	Y	5					10
							6	9									
09	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	298	1	1430	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
10	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	267	1	1468	2	Y	-0-					11
11	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	233	1	1553	2	Y	-0-					11
*12	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	244	1	1338	2	Y	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1141	-0-	-378 B	-0-	150	1	991	2	Y	-0-					84
02	948	X	948	-0-	-0- B	-0-	121	1	827	2	Y	-0-	52	1			32
03	1736	X	1103	-0-	-633 B	-0-	157	1	946	2	Y	-0-					32
04	1680	X	801	-0-	-879 B	-0-	108	1	693	2	Y	-0-					32
05	1271	X	922	-0-	-349 B	-0-	129	1	793	2	Y	-0-					32
06	1110	X	946	-0-	-164 B	-0-	134	1	812	2	Y	-0-	15	1			17
07	1116	X	820	-0-	-296 B	-0-	157	1	663	2	Y	-0-					17
08	1116	X	963	-0-	-153 B	-0-	174	1	789	2	Y	-0-					17
09	960	X	825	-0-	-135 B	-0-	155	1	670	2	Y	-0-	9	1			8
10	992	X	686	-0-	-306 B	-0-	119	1	567	2	Y	-0-					8
11	960	X	845	-0-	-115 B	-0-	121	1	724	2	Y	-0-					8
12	961	X	672	-0-	-289 B	-0-	111	1	561	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	47	1	312	2	Y	-0-					17
02	786	X	786	-0-	-0- B	-0-	89	1	634	2	Y	57	46	1			28
							63	9									
03	775	X	562	-0-	-213 B	-0-	78	1	484	2	Y	-0-					28
04	754	X	754	-0-	-0- B	-0-	97	1	657	2	Y	-0-					28
05	868	X	503	-0-	-365 B	-0-	69	1	434	2	Y	-0-					28
06	840	X	818	-0-	-22 B	-0-	93	1	560	2	Y	150	81	1			97
							165	9									
07	868	X	707	-0-	-161 B	-0-	131	1	576	2	Y	-0-					97
08	775	X	631	-0-	-144 B	-0-	113	1	496	2	Y	20					117
							22	9									
09	810	X	498	-0-	-312 B	-0-	87	1	385	2	Y	24	73	1			68
							26	9									
10	837	X	721	-0-	-116 B	-0-	118	1	603	2	Y	-0-					68
11	810	X	744	-0-	-66 B	-0-	107	1	637	2	Y	-0-					68
12	713	X	664	-0-	-49 B	-0-	108	1	544	2	Y	11					79
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 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	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	98	1	665	2	Y	-0-					2
02	695	X	695	-0-	-0-	B	-0-	77	1	523	2	Y	86	55	1			33
								95	9									
03	1116	X	611	-0-	-505	B	-0-	84	1	527	2	Y	-0-					33
04	1080	X	500	-0-	-580	B	-0-	70	1	430	2	Y	-0-					33
05	775	X	618	-0-	-157	B	-0-	87	1	531	2	Y	-0-					33
06	750	X	678	-0-	-72	B	-0-	77	1	480	2	Y	110	67	1			76
								121	9									
07	775	X	734	-0-	-41	B	-0-	129	1	605	2	Y	-0-					76
08	620	N	603	-0-	-17	B	-0-	102	1	500	2	Y	1					77
								1	9									
09	690	N	538	-0-	-152	B	-0-	92	1	435	2	Y	10	44	1			43
								11	9									
10	744	N	517	-0-	-227	B	-0-	81	1	436	2	Y	-0-					43
11	570	N	525	-0-	-45	B	-0-	72	1	453	2	Y	-0-					43
12	558	N	301	-0-	-257	B	-0-	50	1	251	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65

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

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

01	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			Y	-0-					40
02	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			Y	-0-	27	1			13
03	124	N	19	-0-	-105	B	-0-	19	2			Y	-0-					13
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-	5	1			8
05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			Y	-0-					8
06	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	736	2	1	9	Y	1	5	1			4
07	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			Y	-0-					4
08	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			Y	-0-	1	1			3
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			Y	-0-	1	1			1
11	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			Y	-0-					1
*12	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	901	2	36	9	Y	33					34

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	3937	X	2870	-0-	-1067 B	-0-	32	1	2648	2	Y	173	148	1			31
							190	9									
02	2261	X	2261	-0-	-0- B	-0-	29	1	2191	2	Y	37					68
							41	9									
03	3286	X	2802	-0-	-484 B	-0-	32	1	2639	2	Y	119	140	1			47
							131	9									
04	3030	X	2505	-0-	-525 B	-0-	27	1	2433	2	Y	41	67	1			21
							45	9									
05	3038	X	2496	-0-	-542 B	-0-	30	1	2387	2	Y	72	70	1			23
							79	9									
06	2790	X	2751	-0-	-39 B	-0-	29	1	2588	2	Y	122	73	1			72
							134	9									
07	2790	X	2563	-0-	-227 B	-0-	30	1	2415	2	Y	107	140	1			39
							118	9									
08	2511	N	2212	-0-	-299 B	-0-	31	1	2134	2	Y	43	72	1			10
							47	9									
09	2700	N	2034	-0-	-666 B	-0-	33	1	1845	2	Y	142	95	1			57
							156	9									
10	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	34	1	2388	2	Y	147	191	1			13
							162	9									
11	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	35	1	2170	2	Y	109	91	1			31
							120	9									
*12	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	35	1	2068	2	Y	82	88	1			25
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 29,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 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	2635	X	2292	-0-	-343 B	-0-	26	1	2081	2	Y	168	144	1			30
							185	9									
02	1658	X	1658	-0-	-0- B	-0-	23	1	1595	2	Y	36					66
							40	9									
03	2294	X	2140	-0-	-154 B	-0-	26	1	1983	2	Y	119	138	1			47
							131	9									
04	2220	X	2118	-0-	-102 B	-0-	26	1	2027	2	Y	59	76	1			30
							65	9									
05	2294	X	2107	-0-	-187 B	-0-	28	1	2079	2	Y	-0-	30	1			-0-
06	2220	X	2153	-0-	-67 B	-0-	27	1	2126	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2069	-0-	-132 B	-0-	28	1	2041	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1945	-0-	-163 B	-0-	20	1	1925	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2115	-0-	-45 B	-0-	16	1	2099	2	Y	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	17	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	17	1	1997	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1943	-0-	-258 B	-0-	17	1	1926	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 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	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	44	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	47	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	276	-0-	-96 B	-0-	42	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	55	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	215	-0-	-188 B	-0-	34	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	60	1	356	2	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	75	1	350	2	Y	-0-					1
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	41	1	192	2	Y	7					8
							8	9									
09	420	N	149	-0-	-271 B	-0-	25	1	98	2	Y	24	16	1			16
							26	9									
10	434	N	186	-0-	-248 B	-0-	32	1	154	2	Y	-0-					16
11	240	N	132	-0-	-108 B	-0-	21	1	111	2	Y	-0-					16
*12	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	68	1	365	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 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	886	X	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					28
02	1007	X	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					28
03	1085	X	890	-0-	-195 B	-0-	890	2			N	-0-					28
04	1050	X	963	-0-	-87 B	-0-	963	2			N	-0-					28
05	1116	X	930	-0-	-186 B	-0-	930	2			N	-0-					28
06	1080	X	1072	-0-	-8 B	-0-	1072	2			N	-0-					28
07	1116	X	821	-0-	-295 B	-0-	821	2			N	-0-					28
08	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					28
09	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1052	2	64	9	N	58					86
10	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1124	2	15	9	N	14					100
11	1080	N	1020	-0-	-60 B	-0-	1020	2			N	-0-					100
12	1116	N	898	-0-	-218 B	-0-	898	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 11,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	3627	X	1784	-0-	-1843 B	-0-	1784	2			N	-0-					45
02	2772	X	1364	-0-	-1408 B	-0-	1361	2	3	9	N	3					48
03	2790	X	1799	-0-	-991 B	-0-	1793	2	6	9	N	5					53
04	2700	X	1850	-0-	-850 B	-0-	1844	2	6	9	N	5					58
05	1767	X	1381	-0-	-386 B	-0-	1371	2	10	9	N	9					67
06	1740	X	1469	-0-	-271 B	-0-	1462	2	7	9	N	6					73
07	2336	X	2336	-0-	-0- B	-0-	2325	2	11	9	N	10					83
08	2379	X	2379	-0-	-0- B	-0-	2353	2	26	9	N	24					107
09	2329	X	2329	-0-	-0- B	-0-	2328	2	1	9	N	1					108
10	2325	X	1990	-0-	-335 B	-0-	1988	2	2	9	N	2					110
11	2310	X	1021	-0-	-1289 B	-0-	1018	2	3	9	N	3					113
12	2418	X	1250	-0-	-1168 B	-0-	1244	2	6	9	N	5					118

TOTAL GAS PROD: 20,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	6	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	4	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	5	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	4	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	4	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	3	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	3	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	564	-0-	-149	B	-0-	3	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	463	-0-	-197	B	-0-	4	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	B	-0-	5	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	444	-0-	-96	B	-0-	4	1	440	2	Y	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	4	1	602	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3235	X	3235	-0-	-0-	B	-0-	28	1	3107	2	Y	91	77	1			16
								100	9									
02	2563	X	2563	-0-	-0-	B	-0-	25	1	2516	2	Y	20					36
								22	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0-	B	-0-	28	1	3015	2	Y	63	74	1			25
								69	9									
04	3022	X	3022	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2963	2	Y	29	39	1			15
								32	9									
05	2712	X	2712	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2684	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	2460	X	2258	-0-	-202	B	-0-	28	1	2230	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2261	-0-	-281	B	-0-	28	1	2233	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2327	-0-	-153	B	-0-	20	1	2307	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2304	-0-	-96	B	-0-	11	1	2293	2	Y	-0-					-0-
10	2619	X	2619	-0-	-0-	B	-0-	11	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2192	-0-	-58	B	-0-	13	1	2179	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2292	-0-	-95	B	-0-	24	1	2268	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	4185	X	3622	-0-	-563	B	-0-	34	1	3588	2	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	B	-0-	34	1	3639	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3411	-0-	-99	B	-0-	33	1	3376	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	4059	X	4059	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3901	2	Y	114	78	1			37
								125	9									
06	3718	X	3718	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3488	2	Y	181	110	1			108
								199	9									
07	3658	X	3292	-0-	-366	B	-0-	33	1	3075	2	Y	167	214	1			61
								184	9									
08	3441	X	3264	-0-	-177	B	-0-	28	1	3178	2	Y	53	102	1			12
								58	9									
09	3330	X	3065	-0-	-265	B	-0-	19	1	2925	2	Y	110	78	1			44
								121	9									
10	4018	X	4018	-0-	-0-	B	-0-	24	1	3843	2	Y	137	169	1			12
								151	9									
11	4156	X	4156	-0-	-0-	B	-0-	26	1	4007	2	Y	112	92	1			32
								123	9									
*12	4325	X	4325	-0-	-0-	B	-0-	26	1	4205	2	Y	85	91	1			26
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 43,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1317	2	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1309	2	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1301	-0-	-32	B	-0-	12	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1136	-0-	-184	B	-0-	12	1	1124	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1189	-0-	-175	B	-0-	14	1	1175	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1133	-0-	-127	B	-0-	13	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5022	X	3932	-0-	-1090	B	-0-	3908	2	24	9	N	22					162
02	4536	X	4028	-0-	-508	B	-0-	4016	2	12	9	N	11					173
03	4777	X	4777	-0-	-0-	B	-0-	4756	2	21	9	N	19					192
04	4500	X	4474	-0-	-26	B	-0-	4464	2	10	9	N	9	181	1			20
05	4570	X	4570	-0-	-0-	B	-0-	4561	2	9	9	N	8					28
06	4615	X	4615	-0-	-0-	B	-0-	4596	2	19	9	N	17					45
07	4910	X	4910	-0-	-0-	B	-0-	4904	2	6	9	N	5					50
08	4948	X	4948	-0-	-0-	B	-0-	4903	2	45	9	N	41					91
09	4826	X	4826	-0-	-0-	B	-0-	4820	2	6	9	N	5					96
10	4917	X	4917	-0-	-0-	B	-0-	4911	2	6	9	N	5					101
11	4800	X	4729	-0-	-71	B	-0-	4690	2	39	9	N	35					136
*12	5084	X	5084	-0-	-0-	B	-0-	5047	2	37	9	N	34					170

TOTAL GAS PROD: 55,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 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	4898	X	4234	-0-	-664	B	-0-	4140	2	94	9	N	85					168
02	4396	X	3893	-0-	-503	B	-0-	3814	2	79	9	N	72	190	1			50
03	4712	X	4250	-0-	-462	B	-0-	4193	2	57	9	N	52					102
04	4249	X	4249	-0-	-0-	B	-0-	4166	2	83	9	N	75					177
05	4405	X	4405	-0-	-0-	B	-0-	4374	2	31	9	N	28	183	1			22
06	4296	X	4296	-0-	-0-	B	-0-	4271	2	25	9	N	23					45
07	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	4316	2	96	9	N	87					132
08	4402	X	4127	-0-	-275	B	-0-	4098	2	29	9	N	26					158
09	4290	X	3531	-0-	-759	B	-0-	3473	2	58	9	N	53	173	1			38
10	4433	X	4224	-0-	-209	B	-0-	4181	2	43	9	N	39					77
11	4290	X	3750	-0-	-540	B	-0-	3711	2	39	9	N	35					112
12	4402	X	4015	-0-	-387	B	-0-	3937	2	78	9	N	71					183

TOTAL GAS PROD: 49,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39866	X	36242	-0-	-3624	B	-0-	36213	2	29	9	Y	26	54	1			59
02	31108	X	31108	-0-	-0-	B	-0-	31082	2	26	9	Y	24	40	1			43
03	39029	X	32902	-0-	-6127	B	-0-	32874	2	28	9	Y	25	32	1			36
04	37770	X	30477	-0-	-7293	B	-0-	30459	2	18	9	Y	16					52
05	36859	X	29733	-0-	-7126	B	-0-	29719	2	14	9	Y	13	34	1			31
06	35070	X	29254	-0-	-5816	B	-0-	29240	2	14	9	Y	13					44
07	34441	X	30593	-0-	-3848	B	-0-	30501	2	92	9	Y	84	115	1			13
08	32891	X	29296	-0-	-3595	B	-0-	29218	2	78	9	Y	71					84
09	30480	X	25385	-0-	-5095	B	-0-	25307	2	78	9	Y	71					155
10	30597	X	26321	-0-	-4276	B	-0-	26276	2	45	9	Y	41	106	1			90
11	29610	X	25824	-0-	-3786	B	-0-	25755	2	69	9	Y	63	106	1			47
12	30597	X	24982	-0-	-5615	B	-0-	24905	2	77	9	Y	70					117

TOTAL GAS PROD: 352,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39494	X	37019	-0-	-2475	B	-0-	36856	2	163	9	Y	148	132	1			196
02	32258	X	32258	-0-	-0-	B	-0-	32118	2	140	9	Y	127	149	1			174
03	34751	X	34215	-0-	-536	B	-0-	34062	2	153	9	Y	139	146	1			167
04	33630	X	31138	-0-	-2492	B	-0-	31061	2	77	9	Y	70					237
05	34751	X	32495	-0-	-2256	B	-0-	32416	2	79	9	Y	72	159	1			150
06	33630	X	28602	-0-	-5028	B	-0-	28544	2	58	9	Y	53					203
07	34751	X	30473	-0-	-4278	B	-0-	30410	2	63	9	Y	57	235	1			25
08	31744	X	29114	-0-	-2630	B	-0-	29062	2	52	9	Y	47					72
09	30720	X	24662	-0-	-6058	B	-0-	24609	2	53	9	Y	48					120
10	31744	X	28823	-0-	-2921	B	-0-	28792	2	31	9	Y	28	82	1			66
11	29490	X	26972	-0-	-2518	B	-0-	26926	2	46	9	Y	42	75	1			33
12	30473	X	27643	-0-	-2830	B	-0-	27591	2	52	9	Y	47					80

TOTAL GAS PROD: 363,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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	2046	X	24	-0-	-2022 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 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	3441	X	3200	-0-	-241 B	-0-	6	1	3194	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2751	-0-	-357 B	-0-	5	1	2745	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3441	X	2948	-0-	-493 B	-0-	6	1	2941	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3330	X	3159	-0-	-171 B	-0-	6	1	2968	2	N	168	167	1	1	8	-0-
							185	9									
05	3441	X	3014	-0-	-427 B	-0-	6	1	3004	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	6	1	3138	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3255	X	3195	-0-	-60 B	-0-	6	1	3189	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2967	-0-	-288 B	-0-	6	1	2958	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3150	X	3028	-0-	-122 B	-0-	6	1	3021	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3255	X	2848	-0-	-407 B	-0-	6	1	2842	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2584	-0-	-566 B	-0-	5	1	2579	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2851	-0-	-342 B	-0-	5	1	2671	2	N	159	156	1	3	8	-0-
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 35,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
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	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	170	2	6	9	N	5			26
02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	158	2	10	9	N	9			35
03	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	175	2	7	9	N	6			41
04	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	155	2	12	9	N	11			52
05	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	188	2	7	9	N	6			58
06	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	200	2	7	9	N	6			64
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-			64
08	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-			64
09	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-			64
10	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2			N	-0-			64
11	210	N	135	-0-	-75	B	-0-	135	2			N	-0-			64
12	217	N	172	-0-	-45	B	-0-	172	2			N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B		22				N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B		22				N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B		22				N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B		22				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2015

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		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-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	682	N	616	-0-	-66	B	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	558	-0-	-58	B	-0-	30	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	B	-0-	39	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	B	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-	-66	B	-0-	35	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		551	-0-	551	B	551	34	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		360	-0-	360	B	911	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	116	1	1796	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1655	-0-	-165 B	-0-	88	1	1567	2	Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	120	1	1835	2	Y	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	123	1	1833	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1807	-0-	-22 B	-0-	114	1	1693	2	Y	-0-					-0-
06	2118	X	2118	-0-	-0- B	-0-	110	1	2008	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2157	-0-	2157 B	2157	135	1	2022	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1293	-0-	1293 B	3450	86	1	1207	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	3450					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	3450					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	3450					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	3450					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,853 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	4247	X	4247	-0-	-0- B	-0-	257	1	3979	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
02	3948	X	3666	-0-	-282 B	-0-	194	1	3458	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
03	4371	X	3092	-0-	-1279 B	-0-	190	1	2895	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	4230	X	2518	-0-	-1712 B	-0-	157	1	2344	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	4247	X	2295	-0-	-1952 B	-0-	145	1	2144	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	4110	X	2164	-0-	-1946 B	-0-	112	1	2041	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
07	4061	X	2243	-0-	-1818 B	-0-	139	1	2091	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
08	DLQ G-10		1402	-0-	1402 B	1402	93	1	1301	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	1402					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	1402					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	1402					Y	-0-					5
*12	1402	X	-0-	-0-	-1402 B	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 21,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	2516	X	2516	-0-	-0- B	-0-	153	1	2363	2	Y	-0-					-0-
02	2163	X	2163	-0-	-0- B	-0-	115	1	2048	2	Y	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0- B	-0-	158	1	2405	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2150	-0-	-280 B	-0-	135	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2137	-0-	-374 B	-0-	135	1	2002	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2313	-0-	-177 B	-0-	120	1	2193	2	Y	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0- B	-0-	165	1	2471	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1560	-0-	1560 B	1560	104	1	1456	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	1560					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	1560					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	1560					Y	-0-					-0-
*12	1560	X	-0-	-0-	-1560 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 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	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-

MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 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	1736 N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	2			N	-0-					247
02	1415 N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	2			N	-0-					247
03	1860 N	1547	-0-	-313	B	-0-	1547	2			N	-0-					247
04	1680 N	1494	-0-	-186	B	-0-	1494	2			N	-0-					247
05	1581 N	1443	-0-	-138	B	-0-	1443	2			N	-0-					247
06	1500 N	1351	-0-	-149	B	-0-	1351	2			N	-0-					247
07	1550 N	1236	-0-	-314	B	-0-	1236	2			N	-0-					247
08	1457 N	1264	-0-	-193	B	-0-	1264	2			N	-0-					247
09	1350 N	1130	-0-	-220	B	-0-	1130	2			N	-0-					247
10	1240 N	1173	-0-	-67	B	-0-	1173	2			N	-0-					247
11	1230 N	1116	-0-	-114	B	-0-	1116	2			N	-0-					247
12	1178 N	1033	-0-	-145	B	-0-	1033	2			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 15,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 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	2339 N	2339	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2141	3	N	6					180
							7	9									
02	1820 N	1594	-0-	-226	B	-0-	123	1	1469	3	N	2					182
							2	9									
03	2015 N	1537	-0-	-478	B	-0-	140	1	1395	3	N	2					184
							2	9									
04	1950 N	1494	-0-	-456	B	-0-	113	1	1381	3	N	-0-					184
05	1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1688	3	N	3	32	1			155
							3	9									
06	2079 N	2079	-0-	-0-	B	-0-	257	1	1816	3	N	5	97	1			63
							6	9									
07	2157 N	2157	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1935	3	N	2					65
							2	9									
08	2186 N	2186	-0-	-0-	B	-0-	192	1	1985	3	N	8					73
							9	9									
09	2008 N	2008	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1822	3	N	7					80
							8	9									
10	2032 N	2032	-0-	-0-	B	-0-	267	1	1759	3	N	5					85
							6	9									
11	1964 N	1964	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1783	3	N	3					88
							3	9									
*12	2108 N	2108	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1926	3	N	4					92
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	47	1	1513	3	Y	14	35	1			31
							15	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	44	1	1406	3	Y	17					48
							19	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	56	1	1797	3	Y	13					61
							14	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	51	1	1641	3	Y	12					73
							13	9									
05	1488	N	1275	-0-	-213 B	-0-	38	1	1224	3	Y	12	33	1			52
							13	9									
06	1440	N	1169	-0-	-271 B	-0-	35	1	1121	3	Y	12	36	1			28
							13	9									
07	1488	N	1032	-0-	-456 B	-0-	31	1	989	3	Y	11					39
							12	9									
08	DLQ G-10		1161	-0-	1161 B	1161	35	1	1114	3	Y	11	34	1			16
							12	9									
09	DLQ G-10		990	-0-	990 B	2151	30	1	953	3	Y	6					22
							7	9									
10	DLQ G-10		1078	-0-	1078 B	3229	32	1	1035	3	Y	10					32
							11	9									
11	4391	X	1162	-0-	-3229 B	-0-	35	1	1119	3	Y	7					39
							8	9									
*12	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	35	1	1129	3	Y	6					45
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

01	9	N	5	-0-	-4 B	-0-	5	3			Y	-0-					1
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			Y	-0-					1
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			Y	-0-					1
04	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					1
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

01	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			Y	-0-					1
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					1
03	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					1
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		8	-0-	8 B	8	8	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					1
12	T. A.		7	-0-	7 B	15	7	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32 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	1364	N	400	-0-	-964 B	-0-	33	1	366	3	N	1					95
							1	9									
02	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	76	1	911	3	N	4					99
							4	9									
03	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	109	1	1093	3	N	5					104
							6	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	95	1	1168	3	N	2					106
							2	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	96	1	1251	3	N	16					122
							18	9									
06	1200	N	1106	-0-	-94 B	-0-	137	1	966	3	N	3	36	1			89
							3	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	143	1	1261	3	N	3					92
							3	9									
08	1457	N	1255	-0-	-202 B	-0-	120	1	1131	3	N	4					96
							4	9									
09	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	122	1	1257	3	N	7					103
							8	9									
10	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	160	1	1058	3	N	7	91	1			19
							8	9									
11	1200	N	1011	-0-	-189 B	-0-	92	1	915	3	N	4					23
							4	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	44	1	1409	3	Y	12	32	1			21
							13	9									
02	1344	N	1109	-0-	-235 B	-0-	33	1	1062	3	Y	13					34
							14	9									
03	1488	N	1196	-0-	-292 B	-0-	36	1	1151	3	Y	8					42
							9	9									
04	1410	N	1072	-0-	-338 B	-0-	32	1	1031	3	Y	8					50
							9	9									
05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	53	1	1724	3	Y	17	46	1			21
							19	9									
06	1170	N	1134	-0-	-36 B	-0-	34	1	1089	3	Y	10	31	1			-0-
							11	9									
07	1116	N	270	-0-	-846 B	-0-	8	1	253	3	Y	8					8
							9	9									
08	DLQ G-10		896	-0-	896 B	896	26	1	850	3	Y	18	26	1			-0-
							20	9									
09	DLQ G-10		1057	-0-	1057 B	1953	32	1	1025	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		979	-0-	979 B	2932	29	1	943	3	Y	6					6
							7	9									
11	4142	X	1210	-0-	-2932 B	-0-	36	1	1168	3	Y	5					11
							6	9									
*12	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	32	1	1024	3	Y	4					15
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	2294	X	2165	-0-	-129 B	-0-	177	1 4 9	1984	3	N	4					9
02	2072	X	1606	-0-	-466 B	-0-	122	1 7 9	1477	3	N	6					15
03	2294	X	1931	-0-	-363 B	-0-	175	1 9 9	1747	3	N	8					23
04	2220	X	2189	-0-	-31 B	-0-	165	1 3 9	2021	3	N	3					26
05	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	213	1 41 9	2780	3	N	37					63
06	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	372	1 8 9	2632	3	N	7	66	1			4
07	2263	N	2243	-0-	-20 B	-0-	228	1 7 9	2008	3	N	6					10
08	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	139	1 7 9	1300	3	N	6					16
09	2220	N	1274	-0-	-946 B	-0-	112	1 12 9	1150	3	N	11					27
10	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	208	1 12 9	1371	3	N	11	33	1			5
11	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	164	1 7 9	1637	3	N	6					11
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	2666	X	1369	-0-	-1297 B	-0-	112	1 2 9	1255	3	N	2					9
02	2408	X	1628	-0-	-780 B	-0-	124	1 7 9	1497	3	N	6					15
03	2666	X	1894	-0-	-772 B	-0-	172	1 9 9	1713	3	N	8					23
04	2580	X	2065	-0-	-515 B	-0-	156	1 3 9	1906	3	N	3					26
05	1550	N	681	-0-	-869 B	-0-	48	1 9 9	624	3	N	8					34
06	1830	N	1775	-0-	-55 B	-0-	219	1 6 9	1550	3	N	5	39	1			-0-
07	2139	N	1886	-0-	-253 B	-0-	192	1 6 9	1688	3	N	5					5
08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	123	1 3 9	1153	3	N	3					8
09	1770	N	1388	-0-	-382 B	-0-	122	1 9 9	1257	3	N	8					16
10	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	164	1 9 9	1078	3	N	8	21	1			3
11	1230	N	1067	-0-	-163 B	-0-	96	1 6 9	965	3	N	5					8
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-		108	1 1 9	1211	3	N	1					53
02	2240	N	1147	-0-	-1093 B	-0-		88	1 3 9	1056	3	N	3					56
03	1674	N	1156	-0-	-518 B	-0-		105	1 8 9	1043	3	N	7					63
04	1290	N	895	-0-	-395 B	-0-		67	1 4 9	824	3	N	4					67
05	1271	N	1098	-0-	-173 B	-0-		77	1 17 9	1004	3	N	15					82
06	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-		164	1 3 9	1160	3	N	3	62	1			23
07	930	N	718	-0-	-212 B	-0-		72	1 11 9	635	3	N	10					33
08	1085	N	914	-0-	-171 B	-0-		88	1 2 9	824	3	N	2					35
09	1320	N	1011	-0-	-309 B	-0-		90	1 3 9	918	3	N	3					38
10	999	N	999	-0-	-0- B	-0-		131	1 6 9	862	3	N	5					43
11	870	N	703	-0-	-167 B	-0-		63	1 2 9	638	3	N	2					45
*12	904	N	904	-0-	-0- B	-0-		76	1 3 9	825	3	N	3					48

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

	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	310	N	102	-0-	-208 B	-0-		3	1 1 9	99	3	Y	-0-	2	1			2
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-		2	1 1 9	56	3	Y	1					3
03	93	N	54	-0-	-39 B	-0-		2	1 1 9	52	3	Y	-0-					3
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-		2	1 1 9	73	3	Y	1					4
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-		3	1 1 9	100	3	Y	1	3	1			2
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-		4	1 1 9	135	3	Y	1	2	1			1
07	93	N	40	-0-	-53 B	-0-		1	1 1 9	39	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		72	-0-	72 B	72		2	1 1 9	69	3	Y	1	2	1			-0-
09	DLQ G-10		49	-0-	49 B	121		1	1 1 9	48	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38 B	159		1	1 1 9	36	3	Y	1					1
11	231	N	72	-0-	-159 B	-0-		2	1 1 9	70	3	Y	-0-					1
*12	27	N	27	-0-	-0- B	-0-		1	1 1 9	25	3	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2480	N	1638	-0-	-842	B	-0-	134 3	1 9	1501	3	N	3					8
02	2100	N	1398	-0-	-702	B	-0-	107 6	1 9	1285	3	N	5					13
03	2232	N	1644	-0-	-588	B	-0-	149 8	1 9	1487	3	N	7					20
04	1590	N	1575	-0-	-15	B	-0-	119 2	1 9	1454	3	N	2					22
05	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	149 29	1 9	1947	3	N	26					48
06	1590	N	1558	-0-	-32	B	-0-	192 6	1 9	1360	3	N	5	48	1			5
07	1612	N	1502	-0-	-110	B	-0-	153 6	1 9	1343	3	N	5					10
08	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	203 4	1 9	1910	3	N	4					14
09	2402	N	2402	-0-	-0-	B	-0-	212 11	1 9	2179	3	N	10					24
10	2030	N	2030	-0-	-0-	B	-0-	266 12	1 9	1752	3	N	11	28	1			7
11	2040	N	1719	-0-	-321	B	-0-	156 7	1 9	1556	3	N	6					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1317	3	Y	12	30	1			32
								13	9									
02	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1658	3	Y	20					52
								22	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1321	3	Y	9					61
								10	9									
04	1320	N	1253	-0-	-67	B	-0-	37	1	1206	3	Y	9					70
								10	9									
05	1612	N	699	-0-	-913	B	-0-	21	1	670	3	Y	7	18	1			59
								8	9									
06	1320	N	740	-0-	-580	B	-0-	22	1	708	3	Y	9	35	1			33
								10	9									
07	1302	N	534	-0-	-768	B	-0-	16	1	509	3	Y	8					41
								9	9									
08	DLQ G-10		798	-0-	798	B	798	24	1	766	3	Y	7	22	1			26
								8	9									
09	DLQ G-10		810	-0-	810	B	1608	24	1	782	3	Y	4					30
								4	9									
10	DLQ G-10		1013	-0-	1013	B	2621	30	1	975	3	Y	7					37
								8	9									
11	3875	X	1254	-0-	-2621	B	-0-	37	1	1210	3	Y	6					43
								7	9									
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	67	1	2170	3	Y	5					48
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1295	-0-	-100	B	-0-	39	1	1244	3	Y	11	28	1			46
								12	9									
02	1232	N	1165	-0-	-67	B	-0-	35	1	1115	3	Y	14					60
								15	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1420	3	Y	10					70
								11	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1281	3	Y	10					80
								11	9									
05	1302	N	1102	-0-	-200	B	-0-	33	1	1058	3	Y	10	33	1			57
								11	9									
06	1440	N	1430	-0-	-10	B	-0-	42	1	1377	3	Y	10	31	1			36
								11	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1486	3	Y	10					46
								11	9									
08	DLQ G-10		1500	-0-	1500	B	1500	45	1	1442	3	Y	12	35	1			23
								13	9									
09	DLQ G-10		1364	-0-	1364	B	2864	41	1	1315	3	Y	7					30
								8	9									
10	DLQ G-10		1356	-0-	1356	B	4220	40	1	1302	3	Y	13					43
								14	9									
11	5434	X	1214	-0-	-4220	B	-0-	36	1	1168	3	Y	9					52
								10	9									
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1140	3	Y	6					58
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	34	1	1090	3	Y	10	25	1			17
							11	9									
02	840	N	717	-0-	-123 B	-0-	21	1	687	3	Y	8					25
							9	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	30	1	974	3	Y	7					32
							8	9									
04	1110	N	860	-0-	-250 B	-0-	25	1	828	3	Y	6					38
							7	9									
05	806	N	685	-0-	-121 B	-0-	20	1	657	3	Y	7	18	1			27
							8	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	30	1	971	3	Y	7	22	1			12
							8	9									
07	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	30	1	979	3	Y	7					19
							8	9									
08	DLQ G-10		1035	-0-	1035 B	1035	31	1	995	3	Y	8	23	1			4
							9	9									
09	DLQ G-10		1016	-0-	1016 B	2051	30	1	982	3	Y	4					8
							4	9									
10	DLQ G-10		1008	-0-	1008 B	3059	30	1	968	3	Y	9					17
							10	9									
11	3875	X	816	-0-	-3059 B	-0-	24	1	785	3	Y	6					23
							7	9									
*12	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	20	1	631	3	Y	5					28
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

01	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	475	2	2	9	N	2					161
02	448	N	434	-0-	-14 B	-0-	433	2	1	9	N	1					162
03	465	N	312	-0-	-153 B	-0-	310	2	2	9	N	2					164
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	521	2	2	9	N	2					166
05	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	455	2	1	9	N	1					167
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	441	2	2	9	N	2					169
07	527	N	454	-0-	-73 B	-0-	453	2	1	9	N	1					170
08	465	N	316	-0-	-149 B	-0-	314	2	2	9	N	2	11	1			161
09	450	N	256	-0-	-194 B	-0-	252	2	4	9	N	4					165
10	465	N	254	-0-	-211 B	-0-	252	2	2	9	N	2					167
11	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	290	2	1	9	N	1					168
12	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	256	2	3	9	N	3					171

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

01	2480	X	1119	-0-	-1361 B	-0-	1110	2	9	9	N	8					100
02	1148	X	1019	-0-	-129 B	-0-	1012	2	7	9	N	6					106
03	1271	X	733	-0-	-538 B	-0-	724	2	9	9	N	8					114
04	1224	X	1224	-0-	-0- B	-0-	1217	2	7	9	N	6					120
05	1116	N	1068	-0-	-48 B	-0-	1061	2	7	9	N	6					126
06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1028	2	6	9	N	5					131
07	1271	N	1061	-0-	-210 B	-0-	1058	2	3	9	N	3					134
08	1054	N	736	-0-	-318 B	-0-	732	2	4	9	N	4	26	1			112
09	1020	N	596	-0-	-424 B	-0-	588	2	8	9	N	7					119
10	1054	N	594	-0-	-460 B	-0-	588	2	6	9	N	5					124
11	720	N	679	-0-	-41 B	-0-	675	2	4	9	N	4					128
12	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	597	2	6	9	N	5					133

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	43 3	1 9	830	2	Y	3	3	1			60
02	DLQ G-10		702	-0-	702	B	702	700	2	2	9	Y	2	2	8			60
03	DLQ G-10		779	-0-	779	B	1481	775	2	4	9	Y	4	4	8			60
04	DLQ G-10		672	-0-	672	B	2153	7	1	665	2	Y	-0-					60
05	2858	N	705	-0-	-2153	B	-0-	705	2			Y	-0-					60
06	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	94	1	724	2	Y	-0-					60
07	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	199	1	705	2	Y	-0-					60
08	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	168	1	693	2	Y	-0-					60
09	810	N	710	-0-	-100	B	-0-	65	1	645	2	Y	-0-					60
10	899	N	652	-0-	-247	B	-0-	58	1	594	2	Y	-0-					60
11	840	N	589	-0-	-251	B	-0-	58	1	531	2	Y	-0-					60
12	744	N	187	-0-	-557	B	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	8	1	780	2	N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1081	2	N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	269	1	953	2	N	-0-					-0-
08	930	N	821	-0-	-109	B	-0-	161	1	660	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	669	-0-	-471	B	-0-	61	1	608	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	733	-0-	-445	B	-0-	65	1	668	2	N	-0-					-0-
11	780	N	661	-0-	-119	B	-0-	65	1	596	2	N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	74	1	686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 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	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	66	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		455	-0-	455 B	455	455	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		442	-0-	442 B	897	1	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		177	-0-	177 B	1074	177	2			Y	-0-					-0-
05	1633	N	559	-0-	-1074 B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	33	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	86	-0-	-472 B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	191	-0-	-460 B	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	13	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30	-0-	30 B	30	30	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	30					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	30					Y	-0-					-0-
05	69	N	39	-0-	-30 B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	37	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			10
02	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	24	1	976	2	N	2	2	8			10
							2	9									
03	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	20	1	890	2	N	1	1	8			10
							1	9									
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					10
05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					10
06	870	N	55	-0-	-815 B	-0-	4	1	51	2	N	-0-					10
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	5	1	56	2	N	-0-					10
08	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	9	1	52	2	N	-0-					10
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	32	1	216	2	N	-0-					10
10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	216	1	57	2	N	-0-					10
*11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	216	1	62	2	N	-0-					10
*12	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	216	1	494	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					30
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					30
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			30
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	119	1	612	2	Y	48	48	1			25
							53	9									
02	DLQ G-10		455	-0-	455 B	455	454	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	DLQ G-10		797	-0-	797 B	1252	17	1	773	2	Y	6	6	8			25
							7	9									
04	DLQ G-10		50	-0-	50 B	1302	5	1	45	2	Y	-0-					25
05	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	11	11	1			25
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					25
07	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					25
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	18	1	27	2	Y	-0-					25
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	31	1	35	2	Y	-0-					25
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	26	1	36	2	Y	-0-					25
*11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	26	1	45	2	Y	-0-					25
12	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	23	1	25	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300	N	50	-0-	-250 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	27	1	208	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	239	1	846	2	N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	205	1	845	2	N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	75	1	739	2	N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	76	1	783	2	N	-0-					-0-
*11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	76	1	700	2	N	-0-					-0-
*12	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	77	1	711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

01	50	X	-0-	-0-	-50 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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-

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	29	1	85	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	8	1	292	2	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	6	1	267	2	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	24	24	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	24	24	1			-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: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	95	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		45	-0-	45 B	45	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1 B	46	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2	-0-	2 B	48	2	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	26	-0-	-48 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	25	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		500	-0-	500 B	500	500	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		449	-0-	449 B	949	1	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		900	-0-	900 B	1849	88	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	2670	N	821	-0-	-1849 B	-0-	809	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	319	1	1123	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	695	1	1355	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	459	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	N	831	-0-	-316 B	-0-	72	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	821	-0-	-289 B	-0-	72	1	749	2	Y	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	72	1	640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	11	11	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	14	14	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	14	14	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: 45

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9756	X	1198	-0-	-8558 B	-0-	47	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	N	808	-0-	-277 B	-0-	2	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	825	-0-	-345 B	-0-	81	1	744	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	361	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	243	1	857	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	535	1	1044	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	DLQ G-10		1316	-0-	1316 B	1316	465	1	851	2	Y	-0-					-0-
09	2794	N	1478	-0-	-1316 B	-0-	702	1	776	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1490	-0-	-60 B	-0-	702	1	788	2	Y	-0-					-0-
*11	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	702	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1464	-0-	-55 B	-0-	702	1	762	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 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	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	93	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		401	-0-	401 B	401	401	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		700	-0-	700 B	1101	15	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		800	-0-	800 B	1901	74	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	2940	N	1039	-0-	-1901 B	-0-	69	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	59	1	792	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	177	1	787	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
08	1054	N	633	-0-	-421 B	-0-	259	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	747	-0-	-153 B	-0-	202	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	481	-0-	-542 B	-0-	147	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34 B	-0-	147	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	380	-0-	-395 B	-0-	147	1	233	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 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	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	14	1	22	2	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 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	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	57	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		148	-0-	148 B	148	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		132	-0-	132 B	280	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		134	-0-	134 B	414	131	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	658	N	244	-0-	-414 B	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	10	1	136	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	24	1	280	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	37	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 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	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	31	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		514	-0-	514 B	514	514	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		570	-0-	570 B	1084	570	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		435	-0-	435 B	1519	4	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	1913	N	394	-0-	-1519 B	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120 B	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	101	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	86	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67 B	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	352	-0-	-113 B	-0-	31	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	318	-0-	-102 B	-0-	31	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,896 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	7363	X	625	-0-	-6738 B	-0-	156	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	5	-0-	-499 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	5	-0-	-646 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	5	-0-	-595 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	8	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4 B	4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	227	1	678	2	Y	1	1	1			90
							1	9									
02	DLQ G-10		409	-0-	409 B	409	10	1	397	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
03	DLQ G-10		377	-0-	377 B	786	8	1	367	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
04	DLQ G-10		371	-0-	371 B	1157	371	2			Y	-0-					90
05	1684	N	527	-0-	-1157 B	-0-	495	2	32	9	Y	29	28	1	1	8	90
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	34	1	454	2	Y	-0-					90
07	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	41	1	483	2	Y	-0-					90
08	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	83	1	513	2	Y	-0-					90
09	480	N	249	-0-	-231 B	-0-	249	2			Y	-0-					90
10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			Y	-0-					90
*11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			Y	-0-					90
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	29	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		478	-0-	478 B	478	478	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		530	-0-	530 B	1008	530	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50 B	1058	50	2			Y	-0-					-0-
05	1105	N	47	-0-	-1058 B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	83	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	34	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	33	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	340	-0-	-80 B	-0-	33	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	34	1	318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 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	1550	X	1265	-0-	-285 B	-0-	49	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1110	-0-	1110 B	1110	1110	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		997	-0-	997 B	2107	2	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1240	-0-	1240 B	3347	121	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	4410	X	1063	-0-	-3347 B	-0-	1051	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	284	1	1001	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	471	1	919	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	469	1	858	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	703	-0-	-587 B	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	797	-0-	-598 B	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	786	-0-	-504 B	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	741	1	749	2	N	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76 B	-0-	157	1	243	2	N	-0-					-0-
03	713	N	81	-0-	-632 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	660	-0-	-780 B	-0-	1	1	659	2	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	1	1	175	2	N	-0-					-0-
07	682	N	446	-0-	-236 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	434	N	306	-0-	-128 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	620	N	52	-0-	-568 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,930 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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1 B	6	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1 B	7	1	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	13	-0-	-7 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 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 #: 2L 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	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	14	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50 B	50	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		46	-0-	46 B	96	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		45	-0-	45 B	141	45	2			Y	-0-					-0-
05	143	N	2	-0-	-141 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	6	1	82	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	14	1	162	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	29	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	111	1	522	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	261	1	29	2	Y	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	522	1	62	2	Y	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	522	1	62	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 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	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	67	1	343	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	DLQ G-10		200	-0-	200 B	200	200	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		350	-0-	350 B	550	8	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50 B	600	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	15	1	22	2	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	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	44	1	48	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		10	-0-	10 B	10	10	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10	-0-	10 B	20	4	1	6	2	N	-0-					-0-
03	21	X	1	-0-	-20 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	36	1	184	2	Y	45	45	1			-0-
								50	9									
02	DLQ G-10		137	-0-	137	B	137	137	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		240	-0-	240	B	377	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		990	-0-	990	B	1367	92	1	898	2	Y	-0-					-0-
05	2210	N	843	-0-	-1367	B	-0-	56	1	787	2	Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	744	-0-	-279	B	-0-	137	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5	B	-0-	340	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	728	-0-	-22	B	-0-	342	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	424	1	583	2	Y	-0-					-0-
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	425	1	730	2	Y	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	394	1	432	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 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	155	X	44	-0-	-111	B	-0-	44	2			N	-0-					10
02	140	X	30	-0-	-110	B	-0-	30	2			N	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					10
05	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					10
06	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					10
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					10
09	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					10
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
*12	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 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	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	86	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		328	-0-	328	B	328	328	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		570	-0-	570	B	898	12	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		434	-0-	434	B	1332	40	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	1935	N	603	-0-	-1332	B	-0-	40	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	35	1	475	2	Y	57	57	1			-0-
								63	9									
07	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	100	1	443	2	Y	57	57	1			-0-
								63	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	326	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	520	-0-	-50	B	-0-	141	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	195	1	443	2	Y	-0-					-0-
*11	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	195	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	504	-0-	-23	B	-0-	195	1	309	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	193	1	197	2	N	-0-			-0-
02	140	N	50	-0-	-90 B	-0-	20	1	30	2	N	-0-			-0-
03	186	N	10	-0-	-176 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	390	N	84	-0-	-306 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	93	N	7	-0-	-86 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 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	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			50
02	168	N	10	-0-	-158 B	-0-	10	2			N	-0-			50
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			50
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			50
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-			50
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-			50
07	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	1	1	419	2	N	-0-			50
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			50
09	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-			50
10	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-			50
*11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			50
12	806	N	470	-0-	-336 B	-0-	470	2			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 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	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	64	1	94	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	30	-0-	-54 B	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	150	N	2	-0-	-148 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
10	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
*12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	B	-0-					N	NO RPT					-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.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	83	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		304	-0-	304	B	304	304	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		296	-0-	296	B	600	296	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		118	-0-	118	B	718	118	2			Y	-0-					-0-
05	1092	N	374	-0-	-718	B	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	33	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	86	-0-	-286	B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	120	-0-	-221	B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	29	-0-	-126	B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 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	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	50	1	75	2	N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	B	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 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	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9 B	9	9	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-					-0-
05	17	N	8	-0-	-9 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	8	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	329	1	332	2	N	-0-					-0-
02	224	N	85	-0-	-139 B	-0-	35	1	50	2	N	-0-					-0-
03	310	N	16	-0-	-294 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	390	N	131	-0-	-259 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	124	N	11	-0-	-113 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	20	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		537	-0-	537 B	537	537	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		486	-0-	486 B	1023	1	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		500	-0-	500 B	1523	49	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	2740	N	1217	-0-	-1523 B	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	237	1	835	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	384	1	748	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	581	1	1061	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
*11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
*12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

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

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

01	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	441	1	1317	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
02	1428	N	1154	-0-	-274	B	-0-	38	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1040	-0-	-789	B	-0-	23	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1431	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1804	-0-	-87	B	-0-	143	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	234	1	1438	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	940	-0-	-590	B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1027	-0-	-771	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1116	-0-	-504	B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

01	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	22	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		620	-0-	620	B	620	620	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		557	-0-	557	B	1177	1	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		400	-0-	400	B	1577	39	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	1879	N	302	-0-	-1577	B	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	75	1	265	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
07	403	N	304	-0-	-99	B	-0-	98	1	191	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
08	310	N	261	-0-	-49	B	-0-	92	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	178	-0-	-182	B	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	150	-0-	-160	B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	148	-0-	-92	B	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	B	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 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	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	756	N	152	-0-	-604	B	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
03	434	N	114	-0-	-320	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	248	N	164	-0-	-84	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	180	N	46	-0-	-134	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1434	-0-	-116	B	-0-	56	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1260	-0-	1260	B	1260	1260	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1135	-0-	1135	B	2395	2	1	1133	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		990	-0-	990	B	3385	97	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	4118	X	733	-0-	-3385	B	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	251	1	881	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
07	1023	N	304	-0-	-719	B	-0-	98	1	191	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	340	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	569	-0-	-571	B	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	600	-0-	-330	B	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	486	-0-	-103	B	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4773	X	4773	-0-	-0-	B	-0-	230	1	4543	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3830	-0-	3830	B	3830	3830	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4234	-0-	4234	B	8064	2	1	4232	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3176	-0-	3176	B	11240	31	1	3145	2	Y	-0-					-0-
05	14040	X	2800	-0-	-11240	B	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	B	-0-	323	1	2486	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3224	-0-	-651	B	-0-	710	1	2514	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	2915	-0-	-960	B	-0-	570	1	2345	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2280	-0-	-900	B	-0-	209	1	2071	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2353	-0-	-871	B	-0-	208	1	2145	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2124	-0-	-996	B	-0-	208	1	1916	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1209	-0-	-2015	B	-0-	118	1	1091	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,727 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 #: 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	2206	X	2206	-0-	-0-	B	-0-	351	1	1805	2	Y	45	45	1			-0-
								50	9									
02	DLQ G-10		1340	-0-	1340	B	1340	1340	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2335	-0-	2335	B	3675	50	1	2285	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61	B	3736	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	6670	X	2934	-0-	-3736	B	-0-	196	1	2738	2	Y	-0-					-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	B	-0-	245	1	3308	2	Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	217	1	966	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	86	-0-	-1464	B	-0-	35	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	317	-0-	-1183	B	-0-	149	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	168	-0-	-1382	B	-0-	71	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	1500	X	191	-0-	-1309	B	-0-	70	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	128	-0-	-1050	B	-0-	61	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1583	-0-	-680	B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1064	-0-	-672	B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	310	X	237	-0-	-73 B	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					15
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					15
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					15
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					15
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					15
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	13	1	241	2	Y	3					18
							3	9									
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	12	1	184	2	Y	8	25	1			1
							9	9									
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					1
09	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					1
10	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					1
11	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					1
*12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 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	1860	N	1383	-0-	-477 B	-0-	84	1	1299	2	N	-0-					17
02	1540	N	1224	-0-	-316 B	-0-	65	1	1159	2	N	-0-					17
03	1891	N	1657	-0-	-234 B	-0-	102	1	1555	2	N	-0-					17
04	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	109	1	1624	2	N	151					168
							166	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	119	1	1767	2	N	-0-	157	1			11
06	1590	N	1503	-0-	-87 B	-0-	78	1	1425	2	N	-0-					11
07	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	124	1	1866	2	N	-0-					11
08	1891	N	1868	-0-	-23 B	-0-	125	1	1743	2	N	-0-					11
09	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	125	1	1597	2	N	-0-					11
10	1984	N	1808	-0-	-176 B	-0-	129	1	1679	2	N	-0-					11
11	1800	N	1768	-0-	-32 B	-0-	121	1	1647	2	N	-0-					11
*12	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	125	1	1695	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 20,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	52	1			-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	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1452	-0-	-67 B	-0-	88	1 2 9	1362	2	Y	2	3	1			1
02	1400	N	1312	-0-	-88 B	-0-	69	1 4 9	1239	2	Y	4	4	1			1
03	1488	N	1402	-0-	-86 B	-0-	86	1 2 9	1314	2	Y	2	2	1			1
04	1410	N	1357	-0-	-53 B	-0-	85	1 4 9	1268	2	Y	4	4	1			1
05	1457	N	1393	-0-	-64 B	-0-	88	1 2 9	1303	2	Y	2	2	1			1
06	1350	N	1300	-0-	-50 B	-0-	68	1 3 9	1229	2	Y	3	2	1			2
07	1395	N	1382	-0-	-13 B	-0-	86	1 3 9	1293	2	Y	3	3	1			2
08	1395	N	1282	-0-	-113 B	-0-	85	1 3 9	1194	2	Y	3	3	1			2
09	1290	N	1252	-0-	-38 B	-0-	91	1 1 9	1160	2	Y	1					3
10	1395	N	1287	-0-	-108 B	-0-	92	1 3 9	1192	2	Y	3	5	1			1
11	1230	N	1223	-0-	-7 B	-0-	84	1 4 9	1135	2	Y	4	3	1			2
12	1302	N	1228	-0-	-74 B	-0-	84	1 4 9	1140	2	Y	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

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	65	-0-	65	B	65	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

01	83	X	-0-	-0-	-83	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.		224	-0-	224	B	224	12	1	212	2	Y	-0-				-0-
07	T. A.		54	-0-	54	B	278	3	1	51	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	278					Y	-0-				-0-
09	278	X	-0-	-0-	-278	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1203	-0-	-68	B	-0-	73	1	1130	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	1104	-0-	-128	B	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1196	-0-	-44	B	-0-	74	1	1122	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1145	-0-	-25	B	-0-	72	1	1073	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1162	-0-	-47	B	-0-	73	1	1089	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1052	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		378	-0-	378	B	378	24	1	354	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		1114	-0-	1114	B	1492	74	1	1040	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		961	-0-	961	B	2453	70	1	891	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		996	-0-	996	B	3449	71	1	925	2	Y	-0-			-0-
11	4433	X	984	-0-	-3449	B	-0-	67	1	917	2	Y	-0-			-0-
12	1116	X	990	-0-	-126	B	-0-	68	1	922	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

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	X	6	-0-	-1358	B	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	224	N	16	-0-	-208	B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	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.		136	-0-	136	B	136	9	1	127	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		150	-0-	150	B	286	10	1	140	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 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	1116	N	1033	-0-	-83	B	-0-	63	1	970	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	919	-0-	-61	B	-0-	49	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	997	-0-	-57	B	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	941	-0-	-49	B	-0-	59	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	980	-0-	-43	B	-0-	62	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	900	-0-	-60	B	-0-	47	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	60	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	918	-0-	-74	B	-0-	61	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15	B	-0-	64	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	896	-0-	-65	B	-0-	64	1	829	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	900	N	852	-0-	-48	B	-0-	58	1	790	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	73	1	989	2	Y	4	3	1			3
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103	B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-17	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: 132 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	93	X	10	-0-	-83	B	-0-	10	2			Y	-0-					13
02	T. A.		207	-0-	207	B	207	207	2			Y	-0-					13
03	T. A.		16	-0-	16	B	223	16	2			Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	223					Y	-0-					13
05	223	X	-0-	-0-	-223	B	-0-					Y	120	133	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	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: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 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: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					5
02	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					5
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	47	1	722	2	Y	-0-					5
04	480	N	368	-0-	-112 B	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					5
05	713	N	358	-0-	-355 B	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					5
06	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	96	1	1753	2	Y	84					89
							92	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	127	1	1900	2	Y	73	150	1			12
							80	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	70	1	981	2	Y	-0-					12
09	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					12
10	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	59	1	763	2	Y	-0-					12
11	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	53	1	722	2	Y	-0-					12
*12	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 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	2821	X	2452	-0-	-369 B	-0-	149	1	2303	2	Y	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	114	1	1731	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	151	1	2249	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	129	1	1917	2	Y	-0-					-0-
06	2219	X	2219	-0-	-0- B	-0-	116	1	2103	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2277	-0-	2277 B	2277	142	1	2135	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2521	-0-	2521 B	4798	168	1	2353	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2521	-0-	2521 B	7319	183	1	2338	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2611	-0-	2611 B	9930	186	1	2425	2	Y	-0-					-0-
11	12155	X	2225	-0-	-9930 B	-0-	153	1	2072	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2124	-0-	-480 B	-0-	146	1	1978	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	45 76	1 9	692	2	Y	69	80	1			35
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	33 101	1 9	597	2	Y	92	89	1			38
03	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	39 79	1 9	599	2	Y	72	50	1			60
04	600	N	432	-0-	-168 B	-0-	22 78	1 9	332	2	Y	71	112	1			19
05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	51 92	1 9	757	2	Y	84	56	1			47
06	587	N	563	-0-	-24 B	-0-	22 145	1 9	396	2	Y	132	87	1			92
07	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	34 61	1 9	509	2	Y	55	105	1			42
08	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	55 2	1 9	772	2	Y	2	43	1			1
09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	45	1	575	2	Y	-0-					1
10	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	39 8	1 9	506	2	Y	7	6	1			2
11	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	44 18	1 9	597	2	Y	16	9	1			9
*12	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	54 21	1 9	728	2	Y	19	12	1			16

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

01	3751	X	3022	-0-	-729 B	-0-	183	1	2839	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2565	-0-	-207 B	-0-	136	1	2429	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2078	-0-	-991 B	-0-	128	1	1950	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	1920	-0-	-1050 B	-0-	121	1	1799	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	1929	-0-	-1078 B	-0-	122	1	1807	2	Y	-0-					-0-
06	2502	X	2105	-0-	-397 B	-0-	110	1	1995	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1869	-0-	-84 B	-0-	117	1	1752	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1678	-0-	-244 B	-0-	112	1	1566	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1601	-0-	-289 B	-0-	116	1	1485	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1643	-0-	-217 B	-0-	117	1	1526	2	Y	-0-					-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	158	1	2145	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1591	-0-	-52 B	-0-	109	1	1482	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2134	-0-	2134 B	2134	113	1	2021	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		988	-0-	988 B	3122	61	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		829	-0-	829 B	3951	52	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	4737	X	786	-0-	-3951 B	-0-	50	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	916	N	729	-0-	-187 B	-0-	38	1	691	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	46	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	671	-0-	-104 B	-0-	45	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	632	-0-	-88 B	-0-	46	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	639	-0-	-105 B	-0-	46	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76 B	-0-	40	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	590	-0-	-61 B	-0-	41	1	549	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2604	X	1123	-0-	-1481 B	-0-	66	1	1028	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
02	3192	X	145	-0-	-3047 B	-0-	7	1	125	2	Y	12	20	1			5
							13	9									
03	3534	X	1023	-0-	-2511 B	-0-	62	1	952	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
04	2130	X	-0-	-0-	-2130 B	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	1116	X	5	-0-	-1111 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	612	X	5	-0-	-607 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		10	-0-	10 B	15	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1 B	16	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		129	-0-	129 B	145	9	1	118	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	147	X	2	-0-	-145 B	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	82	1	1109	2	Y	7	1	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	164	1	2924	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
03	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	391	X	-0-	-0-	-391 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2292	-0-	2292 B	2292	143	1	2149	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1988	-0-	1988 B	4280	133	1	1855	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	4280					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2533	-0-	2533 B	6813	180	1	2341	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
11	8373	X	1560	-0-	-6813 B	-0-	106	1	1437	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
12	2294	X	1407	-0-	-887 B	-0-	96	1	1299	2	Y	11	10	1			10
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6747	X	6747	-0-	-0-	B	-0-	409	1 7 9	6331	2	Y	6	6	1			3
02	8526	X	8526	-0-	-0-	B	-0-	452	1 7 9	8067	2	Y	6	6	1			3
03	8215	X	8215	-0-	-0-	B	-0-	505	1 3 9	7707	2	Y	3	3	1			3
04	7531	X	7531	-0-	-0-	B	-0-	474	1 8 9	7049	2	Y	7	8	1			2
05	5939	X	5939	-0-	-0-	B	-0-	375	1 2 9	5562	2	Y	2	3	1			1
06	6874	X	6874	-0-	-0-	B	-0-	358	1 7 9	6509	2	Y	6	3	1			4
07	5554	X	5554	-0-	-0-	B	-0-	347	1 6 9	5201	2	Y	5	5	1			4
08	8142	X	8142	-0-	-0-	B	-0-	543	1 6 9	7593	2	Y	5	6	1			3
09	7158	X	7158	-0-	-0-	B	-0-	518	1 2 9	6638	2	Y	2					5
10	6820	X	6150	-0-	-670	B	-0-	439	1 7 9	5704	2	Y	6	9	1			2
11	8057	X	8057	-0-	-0-	B	-0-	552	1 8 9	7497	2	Y	7	5	1			4
*12	8871	X	8871	-0-	-0-	B	-0-	609	1 7 9	8255	2	Y	6	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 87,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

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	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	1127	-0-	1127	B	1127	142	1	985	2		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	166	-0-	166	B	1293	22	1	144	2		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	66	-0-	66	B	1359	8	1	58	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

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	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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- 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	410	-0-	410 B	410	52	1	358	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	410					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	7	-0-	7 B	417	1	1	6	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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- 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-

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- 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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2733	X	2733	-0-	-0-	B	-0-	682	1	2015	2	Y	33	36	1			17
								36	9									
02	2548	X	1547	-0-	-1001	B	-0-	526	1	984	2	Y	34	37	1			14
								37	9									
03	2821	X	577	-0-	-2244	B	-0-	558	1	19	9	Y	17	17	1			14
04	2730	X	581	-0-	-2149	B	-0-	539	1	42	9	Y	38	42	1			10
05	2728	X	600	-0-	-2128	B	-0-	503	1	87	2	Y	9	14	1			5
								10	9									
06	1781	X	540	-0-	-1241	B	-0-	507	1	33	9	Y	30	14	1			21
07	558	X	169	-0-	-389	B	-0-	158	1	11	9	Y	10	23	1			8
08	558	N	277	-0-	-281	B	-0-	258	1	19	9	Y	17	14	1			11
09	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					Y	-0-					11
10	155	N	42	-0-	-113	B	-0-	3	1	36	2	Y	3	13	1			1
								3	9									
11	270	N	13	-0-	-257	B	-0-	1	1	10	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	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	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	1786	-0-	1786	B	1786	123	1	1663	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 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	2449	X	2183	-0-	-266	B	-0-	252	1	1931	2	Y	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	211	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1601	-0-	-73	B	-0-	178	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1372	-0-	-248	B	-0-	170	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1526	2	Y	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	B	-0-	211	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1845	2	Y	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	B	-0-	274	1	1944	2	Y	-0-					-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	299	1	1918	2	Y	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-	291	1	2020	2	Y	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	B	-0-	290	1	1916	2	Y	-0-					-0-
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	272	1	1879	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 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	3596	X	2753	-0-	-843	B	-0-	167	1	2586	2	Y	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	B	-0-	179	1	3199	2	Y	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	B	-0-	225	1	3428	2	Y	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	B	-0-	222	1	3311	2	Y	-0-					-0-
05	3393	X	3393	-0-	-0-	B	-0-	214	1	3179	2	Y	-0-					-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	B	-0-	174	1	3174	2	Y	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3552	2	Y	-0-					-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	B	-0-	241	1	3371	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3358	-0-	-62	B	-0-	243	1	3115	2	Y	-0-					-0-
10	3609	X	3609	-0-	-0-	B	-0-	258	1	3351	2	Y	-0-					-0-
11	3511	X	3511	-0-	-0-	B	-0-	241	1	3270	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3459	-0-	-75	B	-0-	238	1	3221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	34	1			3
02	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	40	1	720	2	Y	-0-					3
03	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	35	1	534	2	Y	-0-					3
04	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	30	1	451	2	Y	-0-					3
05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					3
06	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					3
07	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					3
08	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					3
09	300	N	1	-0-	-299	B	-0-	1	2			Y	-0-					3
10	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	57	1	746	2	Y	-0-					3
11	390	N	270	-0-	-120	B	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					3
*12	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	38	1	520	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1596	-0-	1596	B	1596	177	1	1419	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		321	-0-	321	B	1917	40	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	2384	X	467	-0-	-1917	B	-0-	53	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1480	-0-	1480	B	1480	183	1	1297	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1480					Y	-0-					-0-
10	T. A.		696	-0-	696	B	2176	88	1	608	2	Y	-0-					-0-
11	2792	X	616	-0-	-2176	B	-0-	81	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	719	-0-	-769	B	-0-	91	1	628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 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	2139	N	1911	-0-	-228 B	-0-	116	1	1795	2	Y	-0-					17
02	1764	N	1721	-0-	-43 B	-0-	91	1	1630	2	Y	-0-					17
03	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	116	1	1761	2	Y	55					72
							61	9									
04	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	117	1	1747	2	Y	1	58	1			15
							1	9									
05	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	116	1	1714	2	Y	-0-					15
06	1800	N	1731	-0-	-69 B	-0-	90	1	1641	2	Y	-0-					15
07	1860	N	1786	-0-	-74 B	-0-	110	1	1658	2	Y	16					31
							18	9									
08	1829	N	1774	-0-	-55 B	-0-	118	1	1656	2	Y	-0-					31
09	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	130	1	1663	2	Y	17					48
							19	9									
10	1798	N	1746	-0-	-52 B	-0-	125	1	1621	2	Y	-0-					48
11	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	120	1	1634	2	Y	-0-					48
12	1860	N	1635	-0-	-225 B	-0-	112	1	1523	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 21,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	5	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	5	1	95	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 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	2325	N	2274	-0-	-51	B	-0-	491	1	1744	2	N	35					123
								39	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	463	1	1615	2	N	20	73	1			70
								22	9									
03	2448	N	2448	-0-	-0-	B	-0-	403	1	2045	2	N	-0-					70
04	2190	N	2079	-0-	-111	B	-0-	518	1	1561	2	N	-0-					70
05	2325	N	2284	-0-	-41	B	-0-	534	1	1700	2	N	45	98	1			17
								50	9									
06	2370	N	2324	-0-	-46	B	-0-	572	1	1752	2	N	-0-					17
07	2139	N	1997	-0-	-142	B	-0-	459	1	1538	2	N	-0-					17
08	2294	N	2242	-0-	-52	B	-0-	602	1	1640	2	N	-0-					17
09	2334	N	2334	-0-	-0-	B	-0-	650	1	1684	2	N	-0-					17
10	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	673	1	1572	2	N	-0-					17
11	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	510	1	1671	2	N	-0-					17
12	2418	N	2401	-0-	-17	B	-0-	446	1	1955	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 26,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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

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	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.		1797	-0-	1797	B	1797	1797	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1679	-0-	1679	B	3476	1679	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	3476					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	3476					Y	-0-					-0-
11	3476	X	-0-	-0-	-3476	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2347	-0-	2347	B	2347	125	1	2222	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2347					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2347					Y	-0-					-0-
05	3955	X	1608	-0-	-2347	B	-0-	102	1	1506	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		748	-0-	748	B	748	47	1	701	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		572	-0-	572	B	1320	38	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		520	-0-	520	B	1840	38	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		609	-0-	609	B	2449	43	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	3084	X	635	-0-	-2449	B	-0-	44	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	474	-0-	-270	B	-0-	33	1	441	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		4508	-0-	4508	B	15701	271	1	4202	2	Y	32	38	1			16
								35	9									
02	18830	X	3129	-0-	-15701	B	-0-	164	1	2922	2	Y	39	39	1			16
								43	9									
03	3021	X	3021	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2815	2	Y	19	19	1			16
								21	9									
04	3090	X	2685	-0-	-405	B	-0-	166	1	2473	2	Y	42	47	1			11
								46	9									
05	3193	X	2216	-0-	-977	B	-0-	139	1	2058	2	Y	17	19	1			9
								19	9									
06	2778	X	-0-	-0-	-2778	B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	2449	X	40	-0-	-2409	B	-0-	2	1	35	2	Y	3	1	1			2
								3	9									
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	3	1	42	2	Y	1					1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2014	2	Y	-0-					2
02	2268	X	1916	-0-	-352	B	-0-	198	1	1718	2	Y	-0-					2
03	2511	X	2120	-0-	-391	B	-0-	225	1	1895	2	Y	-0-					2
04	2250	X	2225	-0-	-25	B	-0-	232	1	1989	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	2409	X	2409	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2150	2	Y	-0-					2
06	2190	X	2145	-0-	-45	B	-0-	224	1	1921	2	Y	-0-					2
07	2317	X	2317	-0-	-0-	B	-0-	240	1	2075	2	Y	2					4
								2	9									
08	DLQ G-10		2192	-0-	2192	B	2192	235	1	1957	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2156	-0-	2156	B	4348	232	1	1916	2	Y	7	9	1			2
								8	9									
10	6641	X	2293	-0-	-4348	B	-0-	251	1	2042	2	Y	-0-					2
11	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1967	2	Y	-0-					2
*12	2216	N	2216	-0-	-0-	B	-0-	255	1	1961	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1581	X	916	-0-	-665	B	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					17
02	1372	X	798	-0-	-574	B	-0-	42	1	756	2	Y	-0-					17
03	1652	X	1652	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1550	2	Y	-0-					17
04	2050	X	2050	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1921	2	Y	-0-	14	1			3
05	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	59	1	873	2	Y	-0-					3
06	1457	N	750	-0-	-707	B	-0-	39	1	711	2	Y	-0-					3
07	1488	N	796	-0-	-692	B	-0-	49	1	730	2	Y	15					18
								17	9									
08	930	N	737	-0-	-193	B	-0-	49	1	688	2	Y	-0-					18
09	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	53	1	683	2	Y	17					35
								19	9									
10	806	N	712	-0-	-94	B	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					35
11	720	N	673	-0-	-47	B	-0-	46	1	627	2	Y	-0-					35
12	775	N	655	-0-	-120	B	-0-	45	1	610	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 11,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	382	2	2	9	Y	2					2
05	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 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	1783	X	1783	-0-	-0- B	-0-	206	1	1574	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1585	X	1585	-0-	-0- B	-0-	178	1	1401	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1620	X	1620	-0-	-0- B	-0-	180	1	1438	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	841	X	841	-0-	-0- B	-0-	104	1	736	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	1033	X	1033	-0-	-0- B	-0-	117	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	986	-0-	-131 B	-0-	108	1	878	2	Y	-0-					-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	309	1	2285	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	124	1	882	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	312	1	2005	2	Y	1					2
							1	9									
10	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	201	1	1391	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	152	1	1006	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	206	1	1421	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

01	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	25	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	31	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		487	-0-	487 B	487	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		460	-0-	460 B	947	31	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		468	-0-	468 B	1415	34	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		470	-0-	470 B	1885	34	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	2336	X	451	-0-	-1885 B	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	31	1	414	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

01	697	X	697	-0-	-0- B	-0-	172	1	525	2	Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-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.		4341	-0-	4341 B	4341	539	1	3802	2	Y	-0-					1
11	T. A.		1186	-0-	1186 B	5527	223	1	963	2	Y	-0-					1
12	T. A.		5389	-0-	5389 B	10916	538	1	4851	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	620	N	542	-0-	-78 B	-0-	58	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	52	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	57	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	56	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	55	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	49	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51 B	-0-	46	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	309	-0-	-187 B	-0-	33	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	300	-0-	-180 B	-0-	32	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	280	-0-	-154 B	-0-	31	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	39	1	299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 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	4123	X	765	-0-	-3358 B	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					33
02	3385	X	3385	-0-	-0- B	-0-	180	1	3205	2	Y	-0-					33
03	1953	X	1673	-0-	-280 B	-0-	96	1	1466	2	Y	101					134
							111	9									
04	1890	X	1199	-0-	-691 B	-0-	75	1	1124	2	Y	-0-	107	1			27
05	1953	X	1186	-0-	-767 B	-0-	75	1	1111	2	Y	-0-					27
06	1591	X	961	-0-	-630 B	-0-	50	1	911	2	Y	-0-					27
07	1240	X	1219	-0-	-21 B	-0-	75	1	1120	2	Y	22					49
							24	9									
08	1666	X	1666	-0-	-0- B	-0-	111	1	1555	2	Y	-0-					49
09	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	262	1	3360	2	Y	28					77
							31	9									
10	1397	X	1397	-0-	-0- B	-0-	100	1	1297	2	Y	-0-					77
11	1200	N	480	-0-	-720 B	-0-	33	1	447	2	Y	-0-					77
12	1240	X	948	-0-	-292 B	-0-	65	1	883	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 18,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	1922	X	1740	-0-	-182 B	-0-	259	1	1481	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	1500	-0-	-236 B	-0-	236	1	1251	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
03	1922	X	1632	-0-	-290 B	-0-	259	1	1373	2	Y	-0-					1
04	2228	X	2228	-0-	-0- B	-0-	275	1	1939	2	Y	13					14
							14	9									
05	1767	X	1554	-0-	-213 B	-0-	94	1	1460	2	Y	-0-					14
06	1590	N	1320	-0-	-270 B	-0-	86	1	1234	2	Y	-0-					14
07	1922	N	1513	-0-	-409 B	-0-	110	1	1403	2	Y	-0-					14
08	1550	N	1517	-0-	-33 B	-0-	104	1	1413	2	Y	-0-					14
09	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	101	1	1339	2	Y	-0-					14
10	1519	N	1395	-0-	-124 B	-0-	99	1	1296	2	Y	-0-					14
11	1470	N	1410	-0-	-60 B	-0-	96	1	1314	2	Y	-0-					14
*12	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	104	1	1386	2	Y	13					27
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	670	-0-	-291 B	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	57	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	44	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	50	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	52	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	53	1	792	2	Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	59	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	55	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	53	1	684	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	53	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	674	-0-	-70 B	-0-	46	1	628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

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

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

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	4294	X	4294	-0-	-0- B	-0-	459	1	3835	2	Y	-0-					3
02	4116	X	3752	-0-	-364 B	-0-	387	1	3365	2	Y	-0-					3
03	4557	X	4184	-0-	-373 B	-0-	444	1	3740	2	Y	-0-					3
04	4170	X	3965	-0-	-205 B	-0-	413	1	3542	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	4309	X	4135	-0-	-174 B	-0-	445	1	3690	2	Y	-0-					4
06	4170	X	3946	-0-	-224 B	-0-	412	1	3534	2	Y	-0-					4
07	4123	X	3861	-0-	-262 B	-0-	400	1	3457	2	Y	4					8
							4	9									
08	4123	X	3932	-0-	-191 B	-0-	422	1	3510	2	Y	-0-					8
09	3990	X	3923	-0-	-67 B	-0-	421	1	3484	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
10	4123	X	4077	-0-	-46 B	-0-	446	1	3631	2	Y	-0-					5
11	3967	X	3967	-0-	-0- B	-0-	447	1	3520	2	Y	-0-					5
12	4061	X	4042	-0-	-19 B	-0-	466	1	3576	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 48,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	143	1	819	2	Y	5					10
								6	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	115	1	610	2	Y	4	14	1			-0-
								4	9									
03	620	N	515	-0-	-105	B	-0-	82	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	441	-0-	-159	B	-0-	55	1	384	2	Y	2					2
								2	9									
05	620	N	225	-0-	-395	B	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					2
06	483	N	397	-0-	-86	B	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					2
07	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	41	1	516	2	Y	-0-					2
08	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					2
09	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	31	1	415	2	Y	-0-					2
10	341	N	185	-0-	-156	B	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					2
11	330	N	217	-0-	-113	B	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					2
12	341	N	164	-0-	-177	B	-0-	11	1	151	2	Y	2					4
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	35	147	1			29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

01	3494	X	3494	-0-	-0-	B	-0-	576	1	2918	2	Y	-0-					123
02	4342	X	4342	-0-	-0-	B	-0-	501	1	3841	2	Y	-0-					123
03	3865	X	3865	-0-	-0-	B	-0-	374	1	3491	2	Y	-0-					123
04	3390	X	2134	-0-	-1256	B	-0-	191	1	1899	2	Y	40					163
								44	9									
05	3503	X	3033	-0-	-470	B	-0-	181	1	2811	2	Y	37	178	1			22
								41	9									
06	3000	X	2740	-0-	-260	B	-0-	178	1	2562	2	Y	-0-					22
07	2771	X	2771	-0-	-0-	B	-0-	202	1	2569	2	Y	-0-					22
08	2832	X	2832	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2578	2	Y	58					80
								64	9									
09	2896	X	2896	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2693	2	Y	-0-					80
10	3003	X	3003	-0-	-0-	B	-0-	213	1	2790	2	Y	-0-					80
11	2907	X	2907	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2708	2	Y	-0-					80
*12	2860	N	2860	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2648	2	Y	12					92
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 36,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	6324	X	5216	-0-	-1108 B	-0-	316	1	4900	2	Y	-0-					105
02	4648	X	4307	-0-	-341 B	-0-	229	1	4078	2	Y	-0-	72	1			33
03	5146	X	5124	-0-	-22 B	-0-	312	1	4757	2	Y	50					83
							55	9									
04	4980	X	4736	-0-	-244 B	-0-	298	1	4438	2	Y	-0-					83
05	5146	X	4361	-0-	-785 B	-0-	275	1	4086	2	Y	-0-	68	1			15
06	4759	X	4222	-0-	-537 B	-0-	220	1	4002	2	Y	-0-					15
07	4619	X	4489	-0-	-130 B	-0-	279	1	4185	2	Y	23					38
							25	9									
08	4619	X	4248	-0-	-371 B	-0-	284	1	3964	2	Y	-0-					38
09	4470	X	4049	-0-	-421 B	-0-	293	1	3756	2	Y	-0-					38
10	4495	X	4329	-0-	-166 B	-0-	307	1	3998	2	Y	22					60
							24	9									
11	4350	X	4200	-0-	-150 B	-0-	287	1	3894	2	Y	17					77
							19	9									
12	4495	X	3906	-0-	-589 B	-0-	268	1	3638	2	Y	-0-	72	1			5

TOTAL GAS PROD: 53,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

01	1705	N	1528	-0-	-177 B	-0-	93	1	1435	2	Y	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	90	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	141	1	2147	2	Y	-0-					-0-
04	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	173	1	2572	2	Y	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	129	1	1913	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1451	-0-	-469 B	-0-	76	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	132	1	1987	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1855	-0-	-191 B	-0-	124	1	1731	2	Y	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	146	1	1870	2	Y	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	155	1	2019	2	Y	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	130	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1580	-0-	-497 B	-0-	109	1	1471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2245	-0-	-793 B		-0-	136	1 7 9	2102	2	Y	6	5	1			3
02	2744	X	2056	-0-	-688 B		-0-	109	1 8 9	1939	2	Y	7	7	1			3
03	3038	X	2100	-0-	-938 B		-0-	129	1 4 9	1967	2	Y	4	4	1			3
04	2880	X	1973	-0-	-907 B		-0-	124	1 9 9	1840	2	Y	8	9	1			2
05	2418	X	1942	-0-	-476 B		-0-	122	1 3 9	1817	2	Y	3	3	1			2
06	2190	X	1818	-0-	-372 B		-0-	94	1 6 9	1718	2	Y	5	3	1			4
07	2046	N	1962	-0-	-84 B		-0-	122	1 7 9	1833	2	Y	6	5	1			5
08	DLQ G-10		1852	-0-	1852 B		1852	123	1 7 9	1722	2	Y	6	7	1			4
09	DLQ G-10		1759	-0-	1759 B		3611	127	1 2 9	1630	2	Y	2					6
10	5455	X	1844	-0-	-3611 B		-0-	131	1 8 9	1705	2	Y	7	11	1			2
11	1643	N	1643	-0-	-0- B		-0-	112	1 10 9	1521	2	Y	9	6	1			5
12	1829	N	1646	-0-	-183 B		-0-	113	1 7 9	1526	2	Y	6	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 22,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2311	N	2311	-0-	-0- B		-0-	140	1 2 9	2169	2	Y	2	3	1			1
02	2107	N	2107	-0-	-0- B		-0-	112	1 4 9	1991	2	Y	4	4	1			1
03	2650	N	2650	-0-	-0- B		-0-	163	1 2 9	2485	2	Y	2	2	1			1
04	2571	N	2571	-0-	-0- B		-0-	162	1 4 9	2405	2	Y	4	4	1			1
05	2735	N	2735	-0-	-0- B		-0-	173	1 2 9	2560	2	Y	2	2	1			1
06	2475	N	2475	-0-	-0- B		-0-	129	1 3 9	2343	2	Y	3	2	1			2
07	3001	N	3001	-0-	-0- B		-0-	187	1 3 9	2811	2	Y	3	3	1			2
08	2728	N	2318	-0-	-410 B		-0-	155	1 3 9	2160	2	Y	3	3	1			2
09	2938	N	2938	-0-	-0- B		-0-	213	1 1 9	2724	2	Y	1					3
10	3365	X	3365	-0-	-0- B		-0-	240	1 3 9	3122	2	Y	3	5	1			1
11	3289	X	3289	-0-	-0- B		-0-	225	1 4 9	3060	2	Y	4	3	1			2
*12	3288	X	3288	-0-	-0- B		-0-	226	1 4 9	3058	2	Y	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 33,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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- 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		494	-0-	494 B	494	31	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		206	-0-	206 B	700	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	700	X	-0-	-0-	-700 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	288	X	288	-0-	-0- B	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

01	3875	X	3203	-0-	-672 B	-0-	193	1	2992	2	Y	16	20	1			8
							18	9									
02	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	169	1	3020	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
03	3372	X	3372	-0-	-0- B	-0-	207	1	3155	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
04	3152	X	3152	-0-	-0- B	-0-	197	1	2930	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0- B	-0-	211	1	3126	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	2923	X	2923	-0-	-0- B	-0-	151	1	2753	2	Y	17	10	1			12
							19	9									
07	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	197	1	2960	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
08	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-	220	1	3078	2	Y	17	20	1			11
							19	9									
09	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	238	1	3050	2	Y	7					18
							8	9									
10	3286	X	3177	-0-	-109 B	-0-	225	1	2930	2	Y	20	31	1			7
							22	9									
11	3180	X	3022	-0-	-158 B	-0-	206	1	2792	2	Y	22	16	1			13
							24	9									
*12	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	251	1	3400	2	Y	18	16	1			15
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 38,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

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-					-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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

01	3024	X	3024	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2550	2	Y	25						60
								28	9										
02	2821	X	2821	-0-	-0-	B	-0-	441	1	2332	2	Y	44	101	1				3
								48	9										
03	3107	X	3107	-0-	-0-	B	-0-	493	1	2614	2	Y	-0-						3
04	4446	X	4446	-0-	-0-	B	-0-	549	1	3867	2	Y	27						30
								30	9										
05	3354	X	3354	-0-	-0-	B	-0-	203	1	3151	2	Y	-0-						30
06	3024	X	3024	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2828	2	Y	-0-						30
07	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3031	2	Y	-0-						30
08	3937	X	3288	-0-	-649	B	-0-	226	1	3062	2	Y	-0-						30
09	3810	X	3050	-0-	-760	B	-0-	213	1	2837	2	Y	-0-						30
10	3348	X	3287	-0-	-61	B	-0-	233	1	3054	2	Y	-0-						30
11	3232	X	3232	-0-	-0-	B	-0-	221	1	3011	2	Y	-0-						30
12	3286	X	3275	-0-	-11	B	-0-	227	1	3019	2	Y	26						56
								29	9										

TOTAL GAS PROD: 39,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

01	2455	X	2455	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2300	2	Y	6	6	1				3
								7	9										
02	4956	X	1207	-0-	-3749	B	-0-	64	1	1135	2	Y	7	7	1				3
								8	9										
03	5487	X	901	-0-	-4586	B	-0-	55	1	842	2	Y	4	4	1				3
								4	9										
04	5310	X	711	-0-	-4599	B	-0-	44	1	658	2	Y	8	9	1				2
								9	9										
05	3472	X	1228	-0-	-2244	B	-0-	77	1	1148	2	Y	3	3	1				2
								3	9										
06	2478	X	2478	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2343	2	Y	5	3	1				4
								6	9										
07	1874	X	1874	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1750	2	Y	6	5	1				5
								7	9										
08	DLQ G-10		1873	-0-	1873	B	1873	125	1	1744	2	Y	4	6	1				3
								4	9										
09	DLQ G-10		1325	-0-	1325	B	3198	96	1	1228	2	Y	1						4
								1	9										
10	4950	X	1752	-0-	-3198	B	-0-	125	1	1621	2	Y	5	7	1				2
								6	9										
11	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1289	2	Y	5	4	1				3
								6	9										
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1512	2	Y	5	4	1				4
								6	9										

TOTAL GAS PROD: 18,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1147	-0-	-62 B	-0-	70	1	1077	2	Y	-0-					122
02	4554	X	4554	-0-	-0- B	-0-	242	1	4311	2	Y	1	84	1			39
							1	9									
03	2971	N	2971	-0-	-0- B	-0-	178	1	2719	2	Y	67					106
							74	9									
04	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	174	1	2595	2	Y	-0-					106
05	2459	X	2459	-0-	-0- B	-0-	155	1	2304	2	Y	-0-	87	1			19
06	1805	X	1805	-0-	-0- B	-0-	94	1	1711	2	Y	-0-					19
07	2651	X	2651	-0-	-0- B	-0-	164	1	2456	2	Y	28					47
							31	9									
08	2666	X	1972	-0-	-694 B	-0-	132	1	1840	2	Y	-0-					47
09	2580	X	1248	-0-	-1332 B	-0-	90	1	1158	2	Y	-0-					47
10	2666	X	1296	-0-	-1370 B	-0-	91	1	1177	2	Y	25					72
							28	9									
11	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	161	1	2183	2	Y	17					89
							19	9									
*12	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	151	1	2051	2	Y	-0-	84	1			5

TOTAL GAS PROD: 27,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 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	5921	X	5687	-0-	-234	B	-0-	2276	1	3270	2	Y	128	182	1			27
								141	9									
02	4816	X	4816	-0-	-0-	B	-0-	2072	1	2744	2	Y	-0-					27
03	6224	X	6224	-0-	-0-	B	-0-	1554	1	4670	2	Y	-0-					27
04	4668	X	4668	-0-	-0-	B	-0-	2212	1	2456	2	Y	-0-					27
05	2325	X	2121	-0-	-204	B	-0-	2121	1			Y	-0-					27
06	2250	X	2084	-0-	-166	B	-0-	2084	1			Y	-0-					27
07	2325	X	2170	-0-	-155	B	-0-	285	1	1712	2	Y	157	177	1			7
								173	9									
08	3503	X	2221	-0-	-1282	B	-0-	318	1	1831	2	Y	65					72
								72	9									
09	3390	X	1852	-0-	-1538	B	-0-	288	1	1564	2	Y	-0-					72
10	3981	X	3981	-0-	-0-	B	-0-	542	1	3439	2	Y	-0-					72
11	2160	X	1764	-0-	-396	B	-0-	231	1	1455	2	Y	71					143
								78	9									
*12	2546	X	2546	-0-	-0-	B	-0-	368	1	2156	2	Y	20					163
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 40,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 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	6170	X	6170	-0-	-0-	B	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2501	-0-	2501	B	2501	2501	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		104	-0-	104	B	2605	104	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2561	-0-	2561	B	5166	2561	2			Y	-0-					-0-
05	6426	X	1260	-0-	-5166	B	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
06	1537	X	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1276	-0-	1276	B	1276	1276	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1669	-0-	1669	B	2945	1669	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		978	-0-	978	B	3923	978	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1864	-0-	1864	B	5787	1864	2			Y	-0-					-0-
11	7693	X	1906	-0-	-5787	B	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
12	1674	X	1235	-0-	-439	B	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4030	X	3899	-0-	-131	B	-0-	417	1	3482	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3453	-0-	-47	B	-0-	357	1	3096	2	Y	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	B	-0-	411	1	3466	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3678	-0-	-72	B	-0-	384	1	3294	2	Y	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	B	-0-	442	1	3667	2	Y	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	B	-0-	396	1	3394	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3697	-0-	-178	B	-0-	384	1	3313	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3702	-0-	-235	B	-0-	397	1	3305	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3466	-0-	-344	B	-0-	374	1	3092	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3576	-0-	-361	B	-0-	392	1	3184	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3498	-0-	-282	B	-0-	394	1	3104	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3687	-0-	-2	B	-0-	425	1	3262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0- B	-0-	166	1	2964	2	Y	-0-					-0-
03	1436	X	1436	-0-	-0- B	-0-	88	1	1348	2	Y	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0- B	-0-	63	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0- B	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	1129	X	-0-	-0-	-1129 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	896	X	896	-0-	-0- B	-0-	56	1	840	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	788	-0-	-80 B	-0-	53	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	194	-0-	-646 B	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	1214	X	1214	-0-	-0- B	-0-	87	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	351	-0-	-399 B	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					-0-
*12	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 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	3124	X	3124	-0-	-0- B	-0-	189	1	2929	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	175	1	3126	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	3664	X	3664	-0-	-0- B	-0-	225	1	3435	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	213	1	3177	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	3668	X	3668	-0-	-0- B	-0-	231	1	3434	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	182	1	3309	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	230	1	3446	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	3596	X	3407	-0-	-189 B	-0-	227	1	3173	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
09	3480	X	2919	-0-	-561 B	-0-	211	1	2706	2	Y	2					6
							2	9									
10	3900	X	3900	-0-	-0- B	-0-	278	1	3615	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
11	3949	X	3949	-0-	-0- B	-0-	270	1	3669	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
*12	3745	X	3745	-0-	-0- B	-0-	257	1	3481	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 42,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	1612	X	1332	-0-	-280 B	-0-	1332	2			Y	-0-					27
02	1288	N	1136	-0-	-152 B	-0-	1136	2			Y	-0-					27
03	1364	N	1246	-0-	-118 B	-0-	1246	2			Y	-0-					27
04	1290	N	1213	-0-	-77 B	-0-	1213	2			Y	-0-					27
05	1271	N	1178	-0-	-93 B	-0-	1178	2			Y	-0-					27
06	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			Y	-0-					27
07	T. A.		1047	-0-	1047 B	1047	1047	2			Y	-0-					27
08	T. A.		999	-0-	999 B	2046	999	2			Y	-0-					27
09	T. A.		972	-0-	972 B	3018	972	2			Y	-0-					27
10	T. A.		948	-0-	948 B	3966	948	2			Y	-0-					27
11	T. A.		867	-0-	867 B	4833	867	2			Y	-0-					27
*12	5768	X	935	-0-	-4833 B	-0-	935	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4185	X	3427	-0-	-758	B	-0-	3427	2			Y	-0-					2
02	3780	X	3178	-0-	-602	B	-0-	3178	2			Y	-0-					2
03	3751	X	3349	-0-	-402	B	-0-	3349	2			Y	-0-					2
04	3551	X	3551	-0-	-0-	B	-0-	3538	2	13	9	Y	12					14
05	3934	X	3934	-0-	-0-	B	-0-	3934	2			Y	-0-					14
06	3771	X	3771	-0-	-0-	B	-0-	3771	2			Y	-0-					14
07	3945	X	3945	-0-	-0-	B	-0-	562	1	3379	2	Y	4					18
								4	9									
08	3968	X	3968	-0-	-0-	B	-0-	588	1	3380	2	Y	-0-					18
09	3784	X	3784	-0-	-0-	B	-0-	588	1	3196	2	Y	-0-					18
10	3782	X	3670	-0-	-112	B	-0-	500	1	3170	2	Y	-0-					18
11	3828	X	3828	-0-	-0-	B	-0-	524	1	3304	2	Y	-0-					18
12	3782	X	3730	-0-	-52	B	-0-	543	1	3180	2	Y	6					24
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 44,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	3427	X	3427	-0-	-0-	B	-0-	206	1	3197	2	Y	22	26	1			11
								24	9									
02	3108	X	2701	-0-	-407	B	-0-	142	1	2529	2	Y	27	27	1			11
								30	9									
03	3441	X	3057	-0-	-384	B	-0-	187	1	2856	2	Y	13	13	1			11
								14	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	B	-0-	213	1	3163	2	Y	30	33	1			8
								33	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	B	-0-	223	1	3308	2	Y	12	13	1			7
								13	9									
06	3330	X	3128	-0-	-202	B	-0-	162	1	2943	2	Y	21	13	1			15
								23	9									
07	3481	X	3481	-0-	-0-	B	-0-	216	1	3239	2	Y	24	21	1			18
								26	9									
08	3503	X	3293	-0-	-210	B	-0-	218	1	3051	2	Y	22	26	1			14
								24	9									
09	3390	X	3265	-0-	-125	B	-0-	236	1	3019	2	Y	9					23
								10	9									
10	3503	X	3306	-0-	-197	B	-0-	234	1	3043	2	Y	26	40	1			9
								29	9									
11	3360	X	3128	-0-	-232	B	-0-	212	1	2884	2	Y	29	21	1			17
								32	9									
12	3472	X	2928	-0-	-544	B	-0-	199	1	2703	2	Y	24	21	1			20
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 38,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	3999	X	-0-	-0-	-3999	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2391	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	333	-0-	-567	B	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	1037	X	1037	-0-	-0-	B	-0-	65	1	972	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	782	-0-	-1678	B	-0-	41	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	1259	X	1259	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1180	2	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	57	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38	B	-0-	47	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	52	1	706	2	Y	-0-					-0-
*12	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	67	1	904	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	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	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		896	-0-	896 B	896	56	1	840	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6103	-0-	6103 B	6999	408	1	5695	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4569	-0-	4569 B	11568	331	1	4238	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2647	-0-	2647 B	14215	189	1	2458	2	Y	-0-					-0-
11	16111	X	1896	-0-	-14215 B	-0-	130	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	1679	-0-	-4428 B	-0-	115	1	1564	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

01	1612	X	-0-	-0-	-1612 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0- B	-0-	477	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1174	-0-	-386 B	-0-	145	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0- B	-0-	179	1	1397	2	Y	-0-					-0-
06	1766	X	1766	-0-	-0- B	-0-	193	1	1573	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1345	-0-	1345 B	1345	160	1	1185	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		434	-0-	434 B	1779	54	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		866	-0-	866 B	2645	117	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1326	-0-	1326 B	3971	167	1	1159	2	Y	-0-					-0-
11	4874	X	903	-0-	-3971 B	-0-	119	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	939	-0-	-394 B	-0-	119	1	820	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

01	2945	X	2468	-0-	-477 B	-0-	264	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2095	-0-	-565 B	-0-	216	1	1879	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2696	-0-	-187 B	-0-	286	1	2410	2	Y	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	302	1	2593	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	332	1	2757	2	Y	-0-					2
06	2757	X	2757	-0-	-0- B	-0-	288	1	2469	2	Y	-0-					2
07	3007	X	2804	-0-	-203 B	-0-	291	1	2511	2	Y	2					4
							2	9									
08	3069	N	2799	-0-	-270 B	-0-	300	1	2499	2	Y	-0-					4
09	2760	N	2668	-0-	-92 B	-0-	288	1	2380	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	311	1	2532	2	Y	-0-					-0-
11	2798	N	2798	-0-	-0- B	-0-	315	1	2483	2	Y	-0-					-0-
*12	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	320	1	2455	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4495	X	4047	-0-	-448	B	-0-	245	1	3802	2	Y	-0-			-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	B	-0-	195	1	3486	2	Y	-0-			-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	B	-0-	254	1	3872	2	Y	-0-			-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	B	-0-	251	1	3735	2	Y	-0-			-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	B	-0-	258	1	3822	2	Y	-0-			-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	B	-0-	202	1	3683	2	Y	-0-			-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	B	-0-	264	1	3968	2	Y	-0-			-0-
08	4092	X	3711	-0-	-381	B	-0-	248	1	3463	2	Y	-0-			-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0-	B	-0-	294	1	3760	2	Y	-0-			-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0-	B	-0-	293	1	3816	2	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3762	-0-	-198	B	-0-	258	1	3504	2	Y	-0-			-0-
12	4092	X	3491	-0-	-601	B	-0-	240	1	3251	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

01	T. A.		-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-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.		-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-			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2759	N	2649	-0-	-110 B	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2139	-0-	-124 B	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2095	-0-	-137 B	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
*12	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

01	5580	X	3692	-0-	-1888 B	-0-	395	1	3297	2	Y	-0-					3
02	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-	550	1	4781	2	Y	-0-					3
03	5580	X	5225	-0-	-355 B	-0-	554	1	4671	2	Y	-0-					3
04	5732	X	5732	-0-	-0- B	-0-	597	1	5125	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	5580	X	5251	-0-	-329 B	-0-	565	1	4686	2	Y	-0-					4
06	5415	X	5415	-0-	-0- B	-0-	565	1	4850	2	Y	-0-					4
07	5549	X	5131	-0-	-418 B	-0-	532	1	4595	2	Y	4					8
							4	9									
08	5549	X	5018	-0-	-531 B	-0-	538	1	4480	2	Y	-0-					8
09	5370	X	5097	-0-	-273 B	-0-	548	1	4531	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
10	5549	X	4947	-0-	-602 B	-0-	542	1	4405	2	Y	-0-					5
11	5370	X	4139	-0-	-1231 B	-0-	466	1	3673	2	Y	-0-					5
12	5270	X	3787	-0-	-1483 B	-0-	436	1	3351	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 58,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6470	-0-	-133 B	-0-	6422	2	48	9	Y	44					112
02	6048	X	5000	-0-	-1048 B	-0-	5000	2			Y	-0-					112
03	6696	X	5640	-0-	-1056 B	-0-	5640	2			Y	-0-					112
04	7262	X	7262	-0-	-0- B	-0-	7262	2			Y	-0-					112
05	6324	X	4921	-0-	-1403 B	-0-	4858	2	63	9	Y	57	111	1			58
06	6986	X	6986	-0-	-0- B	-0-	6986	2			Y	-0-					58
07	7223	X	7223	-0-	-0- B	-0-	7223	2			Y	-0-					58
08	7080	X	7080	-0-	-0- B	-0-	7080	2			Y	-0-					58
09	6000	X	5855	-0-	-145 B	-0-	5855	2			Y	-0-					58
10	6200	X	5851	-0-	-349 B	-0-	5816	2	35	9	Y	32					90
11	7108	X	7108	-0-	-0- B	-0-	7108	2			Y	-0-					90
12	6200	X	5688	-0-	-512 B	-0-	5677	2	11	9	Y	10					100

TOTAL GAS PROD: 75,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0- B	-0-	347	1	3238	2	Y	-0-					-0-
04	1680	X	685	-0-	-995 B	-0-	63	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	195	1	3020	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1200	-0-	-660 B	-0-	78	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1286	-0-	-636 B	-0-	94	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	2115	X	2115	-0-	-0- B	-0-	145	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1402	-0-	-548 B	-0-	98	1	1304	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1492	-0-	-523 B	-0-	106	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1771	-0-	-179 B	-0-	121	1	1650	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1780	-0-	-235 B	-0-	124	1	1656	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	226	1	1292	2	Y	13					30
							14	9									
02	1456	N	1380	-0-	-76 B	-0-	216	1	1141	2	Y	21	50	1			1
							23	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	261	1	1386	2	Y	-0-					1
04	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	260	1	1828	2	Y	13					14
							14	9									
05	1519	N	1353	-0-	-166 B	-0-	82	1	1271	2	Y	-0-					14
06	1590	N	1304	-0-	-286 B	-0-	85	1	1219	2	Y	-0-					14
07	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	115	1	1461	2	Y	-0-					14
08	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	106	1	1438	2	Y	-0-					14
09	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	110	1	1457	2	Y	-0-					14
10	1581	N	1291	-0-	-290 B	-0-	91	1	1200	2	Y	-0-					14
11	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	105	1	1428	2	Y	-0-					14
12	1612	N	1603	-0-	-9 B	-0-	111	1	1479	2	Y	12					26
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 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	1829	N	205	-0-	-1624 B	-0-	51	1	154	2	Y	-0-					7
02	1708	N	-0-	-0-	-1708 B	-0-					Y	-0-					7
03	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					Y	-0-					7
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		1792	-0-	1792 B	1792	219	1	1544	2	Y	26					33
							29	9									
11	T. A.		183	-0-	183 B	1975	31	1	135	2	Y	15					48
							17	9									
12	T. A.		71	-0-	71 B	2046	7	1	60	2	Y	4	52	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 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	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	408	1	3409	2	Y	-0-					2
02	2884	X	2672	-0-	-212 B	-0-	276	1	2396	2	Y	-0-					2
03	2856	X	2856	-0-	-0- B	-0-	303	1	2553	2	Y	-0-					2
04	3690	X	2707	-0-	-983 B	-0-	282	1	2421	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	3813	X	2634	-0-	-1179 B	-0-	283	1	2351	2	Y	-0-					2
06	3690	X	2250	-0-	-1440 B	-0-	235	1	2015	2	Y	-0-					2
07	2728	X	2150	-0-	-578 B	-0-	223	1	1926	2	Y	1					3
							1	9									
08	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	322	1	2684	2	Y	-0-					3
09	2825	X	2825	-0-	-0- B	-0-	304	1	2514	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	258	1	2098	2	Y	-0-					2
11	2640	N	2136	-0-	-504 B	-0-	241	1	1895	2	Y	-0-					2
12	2728	N	2260	-0-	-468 B	-0-	260	1	2000	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 31,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	754	1	3636	2	Y	36					51
							40	9									
02	4202	X	4202	-0-	-0- B	-0-	683	1	3493	2	Y	24					75
							26	9									
03	4510	X	4510	-0-	-0- B	-0-	710	1	3800	2	Y	-0-					75
04	4361	X	4361	-0-	-0- B	-0-	681	1	3655	2	Y	23	92	1			6
							25	9									
05	4433	X	4134	-0-	-299 B	-0-	642	1	3482	2	Y	9					15
							10	9									
06	4238	X	3836	-0-	-402 B	-0-	501	1	3335	2	Y	-0-					15
07	4995	X	4995	-0-	-0- B	-0-	641	1	4326	2	Y	25					40
							28	9									
08	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	666	1	3919	2	Y	4	34	1			10
							4	9									
09	4315	X	4315	-0-	-0- B	-0-	643	1	3652	2	Y	18					28
							20	9									
10	4309	X	4084	-0-	-225 B	-0-	655	1	3417	2	Y	11	36	1			3
							12	9									
11	4211	X	4211	-0-	-0- B	-0-	692	1	3519	2	Y	-0-					3
12	4309	X	4184	-0-	-125 B	-0-	682	1	3483	2	Y	17					20
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 51,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	131	1	2022	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	95	1	1698	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	119	1	1814	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	108	1	1606	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	105	1	1551	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	122	1	2220	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
07	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	130	1	1948	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	122	1	1702	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
09	1650	N	1533	-0-	-117 B	-0-	111	1	1419	2	Y	3					8
							3	9									
10	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	128	1	1665	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
11	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	121	1	1640	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
*12	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	123	1	1666	2	Y	8	7	1			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4247	X	3682	-0-	-565 B	-0-	3682	2			Y	-0-					2
02	3696	X	3302	-0-	-394 B	-0-	3302	2			Y	-0-					2
03	3627	X	3264	-0-	-363 B	-0-	3264	2			Y	-0-					2
04	3570	X	3324	-0-	-246 B	-0-	3311	2	13	9	Y	12					14
05	3774	X	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2			Y	-0-					14
06	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	3670	2			Y	-0-					14
07	3883	X	3883	-0-	-0- B	-0-	553	1	3326	2	Y	4					18
							4	9									
08	3921	X	3921	-0-	-0- B	-0-	581	1	3340	2	Y	-0-					18
09	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	569	1	3094	2	Y	-0-					18
10	3604	X	3604	-0-	-0- B	-0-	491	1	3113	2	Y	-0-					18
11	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	519	1	3273	2	Y	-0-					18
12	3596	X	3359	-0-	-237 B	-0-	489	1	2863	2	Y	6					24
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 43,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

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		2892	-0-	2892 B	2892	722	1	2170	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3 B	2895	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	2895	X	-0-	-0-	-2895 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	662	-0-	-2221 B	-0-	94	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	X	511	-0-	-140 B	-0-	70	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	1928	X	1928	-0-	-0- B	-0-	264	1	1664	2	Y	-0-					-0-
*12	1022	X	1022	-0-	-0- B	-0-	149	1	873	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

01	3193	X	2598	-0-	-595 B	-0-	2598	2			Y	-0-					2
02	2940	X	2269	-0-	-671 B	-0-	2269	2			Y	-0-					2
03	2883	X	2407	-0-	-476 B	-0-	2407	2			Y	-0-					2
04	2580	X	2371	-0-	-209 B	-0-	2358	2	13	9	Y	12					14
05	2604	X	2584	-0-	-20 B	-0-	2584	2			Y	-0-					14
06	2520	X	2481	-0-	-39 B	-0-	2481	2			Y	-0-					14
07	2533	X	2533	-0-	-0- B	-0-	361	1	2168	2	Y	4					18
							4	9									
08	DLQ G-10		2616	-0-	2616 B	2616	387	1	2229	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		2495	-0-	2495 B	5111	388	1	2107	2	Y	-0-					18
10	7444	X	2333	-0-	-5111 B	-0-	318	1	2015	2	Y	-0-					18
11	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	348	1	2198	2	Y	-0-					18
*12	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	384	1	2252	2	Y	6					24
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	4	1			-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.		81	-0-	81	B	81	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		85	-0-	85	B	166	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2	B	168	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

01	2914	X	2419	-0-	-495	B	-0-	2419	2			Y	-0-					1
02	2884	X	2271	-0-	-613	B	-0-	2271	2			Y	-0-					1
03	2790	X	2480	-0-	-310	B	-0-	2480	2			Y	-0-					1
04	2598	X	2598	-0-	-0-	B	-0-	2591	2	7	9	Y	6					7
05	2812	X	2812	-0-	-0-	B	-0-	2812	2			Y	-0-					7
06	2583	X	2583	-0-	-0-	B	-0-	2583	2			Y	-0-					7
07	2697	X	2693	-0-	-4	B	-0-	384	1	2307	2	Y	2					9
								2	9									
08	2759	N	2710	-0-	-49	B	-0-	401	1	2309	2	Y	-0-					9
09	2580	N	2456	-0-	-124	B	-0-	382	1	2074	2	Y	-0-					9
10	2697	N	2478	-0-	-219	B	-0-	338	1	2140	2	Y	-0-					9
11	2610	N	2360	-0-	-250	B	-0-	323	1	2037	2	Y	-0-					9
12	2542	N	2181	-0-	-361	B	-0-	318	1	1860	2	Y	3					12
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

01	2852	X	2595	-0-	-257	B	-0-	2595	2			N	-0-					12
02	2576	X	2489	-0-	-87	B	-0-	2489	2			N	-0-					12
03	2852	X	2819	-0-	-33	B	-0-	2819	2			N	-0-					12
04	2760	X	2344	-0-	-416	B	-0-	2344	2			N	-0-					12
05	2852	X	2445	-0-	-407	B	-0-	2445	2			N	-0-					12
06	2730	X	2240	-0-	-490	B	-0-	2240	2			N	-0-					12
07	2821	X	2077	-0-	-744	B	-0-	2077	2			N	-0-					12
08	2449	N	2236	-0-	-213	B	-0-	2236	2			N	-0-					12
09	2250	N	2057	-0-	-193	B	-0-	2057	2			N	-0-					12
10	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	2165	2			N	-0-					12
11	2160	N	1626	-0-	-534	B	-0-	1626	2			N	-0-					12
12	2139	N	1971	-0-	-168	B	-0-	1971	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 27,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					2
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		19	-0-	19 B	19	19	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

01	3596	X	2216	-0-	-1380 B	-0-	2216	2			Y	-0-					18
02	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	2			Y	-0-					18
03	2853	X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			Y	-0-					18
04	2640	X	2640	-0-	-0- B	-0-	2590	2	50	9	Y	45					63
05	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	2957	2	10	9	Y	9	57	1			15
06	2835	N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2			Y	-0-					15
07	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			Y	-0-					15
08	3075	N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2			Y	-0-					15
09	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	2			Y	-0-					15
10	3210	X	3210	-0-	-0- B	-0-	3176	2	34	9	Y	31					46
11	2730	N	2700	-0-	-30 B	-0-	2700	2			Y	-0-					46
*12	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	3012	2	13	9	Y	12					58

TOTAL GAS PROD: 33,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

01	0	N	-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		183	-0-	183 B	183	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	183					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	183					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		19	-0-	19 B	202	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	202					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	202					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

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-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	29	1			-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	B	-0-		549	1	2788	2	Y	-0-					-0-
04	568	X	568	-0-	-0-	B	-0-		131	1	394	2	Y	39					39
									43	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	34	1			5
06	697	X	-0-	-0-	-697	B	-0-						Y	-0-					5
07	1140	X	1140	-0-	-0-	B	-0-		262	1	878	2	Y	-0-					5
08	527	X	116	-0-	-411	B	-0-		31	1	85	2	Y	-0-					5
09	510	X	-0-	-0-	-510	B	-0-						Y	-0-					5
10	527	X	-0-	-0-	-527	B	-0-						Y	-0-					5
11	1543	X	1543	-0-	-0-	B	-0-		361	1	1182	2	Y	-0-					5
*12	4078	X	4078	-0-	-0-	B	-0-		745	1	3261	2	Y	65					70
									72	9									

TOTAL GAS PROD: 10,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

01	4433	X	2291	-0-	-2142	B	-0-		393	1	1894	2	Y	4					6
									4	9									
02	2102	X	2102	-0-	-0-	B	-0-		341	1	1744	2	Y	15					21
									17	9									
03	2412	X	2412	-0-	-0-	B	-0-		380	1	2032	2	Y	-0-					21
04	2532	X	2532	-0-	-0-	B	-0-		382	1	2050	2	Y	91	89	1			23
									100	9									
05	2950	X	2950	-0-	-0-	B	-0-		453	1	2458	2	Y	35					58
									39	9									
06	3352	X	3352	-0-	-0-	B	-0-		438	1	2914	2	Y	-0-					58
07	3161	X	3161	-0-	-0-	B	-0-		392	1	2645	2	Y	113					171
									124	9									
08	3322	X	3322	-0-	-0-	B	-0-		481	1	2826	2	Y	14	145	1			40
									15	9									
09	3134	X	3134	-0-	-0-	B	-0-		457	1	2598	2	Y	72					112
									79	9									
10	2759	X	2755	-0-	-4	B	-0-		436	1	2274	2	Y	41	141	1			12
									45	9									
11	2670	X	2150	-0-	-520	B	-0-		353	1	1797	2	Y	-0-					12
12	2759	X	2735	-0-	-24	B	-0-		435	1	2222	2	Y	71					83
									78	9									

TOTAL GAS PROD: 32,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 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	4836	X	4364	-0-	-472	B	-0-	467	1	3897	2	Y	-0-					12
02	4762	X	4762	-0-	-0-	B	-0-	492	1	4270	2	Y	-0-					12
03	4995	X	4995	-0-	-0-	B	-0-	530	1	4465	2	Y	-0-					12
04	4586	X	4586	-0-	-0-	B	-0-	473	1	4062	2	Y	46	37	1			21
								51	9									
05	5270	X	3907	-0-	-1363	B	-0-	420	1	3487	2	Y	-0-					21
06	5041	X	2422	-0-	-2619	B	-0-	253	1	2169	2	Y	-0-					21
07	5526	X	5526	-0-	-0-	B	-0-	571	1	4932	2	Y	21					42
								23	9									
08	5052	X	5052	-0-	-0-	B	-0-	542	1	4510	2	Y	-0-					42
09	4850	X	4850	-0-	-0-	B	-0-	514	1	4253	2	Y	75	93	1			24
								83	9									
10	4673	X	4673	-0-	-0-	B	-0-	512	1	4161	2	Y	-0-					24
11	4978	X	4978	-0-	-0-	B	-0-	561	1	4417	2	Y	-0-					24
*12	4917	X	4917	-0-	-0-	B	-0-	566	1	4351	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 55,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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-	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-

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-	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1240	X	664	-0-	-576 B	-0-	164	1	500	2	Y	-0-					4
02	1988	X	-0-	-0-	-1988 B	-0-					Y	-0-					4
03	2201	X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	-0-					4
04	2130	X	-0-	-0-	-2130 B	-0-					Y	-0-					4
05	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					Y	-0-					4
06	357	X	-0-	-0-	-357 B	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		1476	-0-	1476 B	1476	180	1	1272	2	Y	22					26
							24	9									
11	T. A.		4359	-0-	4359 B	5835	812	1	3501	2	Y	42					68
							46	9									
12	T. A.		4193	-0-	4193 B	10028	412	1	3717	2	Y	58	120	1			6
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 10,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	17212	X	17212	-0-	-0- B	-0-	1043	1	16154	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
02	15629	X	15629	-0-	-0- B	-0-	828	1	14781	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
03	17139	X	17139	-0-	-0- B	-0-	1054	1	16075	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
04	16552	X	16552	-0-	-0- B	-0-	1041	1	15489	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
05	16360	X	16360	-0-	-0- B	-0-	1032	1	15320	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
06	15489	X	15489	-0-	-0- B	-0-	806	1	14668	2	Y	14	8	1			10
							15	9									
07	17174	X	17174	-0-	-0- B	-0-	1072	1	16084	2	Y	16	14	1			12
							18	9									
08	16709	X	16152	-0-	-557 B	-0-	1078	1	15059	2	Y	14	17	1			9
							15	9									
09	16170	X	15699	-0-	-471 B	-0-	1137	1	14556	2	Y	5					14
							6	9									
10	16709	X	14729	-0-	-1980 B	-0-	1051	1	13671	2	Y	6	18	1			2
							7	9									
11	16170	X	15523	-0-	-647 B	-0-	1064	1	14450	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
12	16709	X	15534	-0-	-1175 B	-0-	1067	1	14460	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 193,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	6138	X	5472	-0-	-666 B	-0-	632	1	4833	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	5569	X	5569	-0-	-0- B	-0-	627	1	4931	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
03	6051	X	6051	-0-	-0- B	-0-	671	1	5373	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
04	5665	X	5665	-0-	-0- B	-0-	700	1	4952	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	4774	X	4377	-0-	-397 B	-0-	496	1	3877	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	5963	X	5963	-0-	-0- B	-0-	652	1	5301	2	Y	9	5	1			6
							10	9									
07	6110	X	6110	-0-	-0- B	-0-	726	1	5372	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
08	5084	X	5073	-0-	-11 B	-0-	625	1	4438	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
09	4920	X	4452	-0-	-468 B	-0-	600	1	3849	2	Y	3					9
							3	9									
10	5320	X	5320	-0-	-0- B	-0-	669	1	4639	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
11	4920	X	4857	-0-	-63 B	-0-	637	1	4207	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
12	5084	X	3681	-0-	-1403 B	-0-	464	1	3206	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 62,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. 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	11191	X	10120	-0-	-1071	B	-0-	614	1	9504	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
02	9146	X	9146	-0-	-0-	B	-0-	485	1	8657	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	10059	X	10059	-0-	-0-	B	-0-	619	1	9438	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	9438	X	9438	-0-	-0-	B	-0-	594	1	8840	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	9685	X	9685	-0-	-0-	B	-0-	611	1	9072	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	9108	X	9108	-0-	-0-	B	-0-	474	1	8631	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
07	10146	X	10146	-0-	-0-	B	-0-	634	1	9509	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
08	9672	X	9587	-0-	-85	B	-0-	640	1	8944	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
09	9360	X	8244	-0-	-1116	B	-0-	597	1	7646	2	Y	1					3
								1	9									
10	9672	X	8686	-0-	-986	B	-0-	620	1	8063	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
11	9360	X	8880	-0-	-480	B	-0-	609	1	8267	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
12	9672	X	8715	-0-	-957	B	-0-	599	1	8112	2	Y	4	3	1			3
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 111,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. 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	20832	X	18343	-0-	-2489	B	-0-	2095	1	16027	2	N	201	240	1			102
								221	9									
02	17836	X	16695	-0-	-1141	B	-0-	1852	1	14568	2	N	250	249	1			103
								275	9									
03	19220	X	18048	-0-	-1172	B	-0-	1990	1	15925	2	N	121	123	1			101
								133	9									
04	18360	X	17449	-0-	-911	B	-0-	2122	1	15023	2	N	276	304	1			73
								304	9									
05	18476	X	17244	-0-	-1232	B	-0-	1941	1	15183	2	N	109	121	1			61
								120	9									
06	17880	X	15478	-0-	-2402	B	-0-	1672	1	13589	2	N	197	120	1			138
								217	9									
07	18476	X	17659	-0-	-817	B	-0-	2075	1	15343	2	N	219	188	1			169
								241	9									
08	18042	X	16621	-0-	-1421	B	-0-	2022	1	14364	2	N	214	245	1			138
								235	9									
09	17460	X	15924	-0-	-1536	B	-0-	2136	1	13705	2	N	75					213
								83	9									
10	17670	X	16357	-0-	-1313	B	-0-	2028	1	14067	2	N	238	372	1			79
								262	9									
11	17100	X	15972	-0-	-1128	B	-0-	2061	1	13610	2	N	274	194	1			159
								301	9									
12	17670	X	15756	-0-	-1914	B	-0-	1962	1	13552	2	N	220	193	1			186
								242	9									

TOTAL GAS PROD: 201,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,394

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9853	-0-	-191 B	-0-	594	1	9195	2	Y	58	69	1			29
							64	9									
02	8904	X	8206	-0-	-698 B	-0-	432	1	7704	2	Y	64	67	1			26
							70	9									
03	9734	X	8357	-0-	-1377 B	-0-	512	1	7811	2	Y	31	31	1			26
							34	9									
04	9540	X	8180	-0-	-1360 B	-0-	509	1	7584	2	Y	79	84	1			21
							87	9									
05	9858	X	7556	-0-	-2302 B	-0-	475	1	7053	2	Y	25	32	1			14
							28	9									
06	8734	X	8318	-0-	-416 B	-0-	430	1	7826	2	Y	56	31	1			39
							62	9									
07	8221	X	8221	-0-	-0- B	-0-	510	1	7652	2	Y	54	51	1			42
							59	9									
08	7977	X	7977	-0-	-0- B	-0-	528	1	7382	2	Y	61	64	1			39
							67	9									
09	7680	X	7313	-0-	-367 B	-0-	528	1	6764	2	Y	19					58
							21	9									
10	8165	X	8165	-0-	-0- B	-0-	578	1	7512	2	Y	68	103	1			23
							75	9									
11	7680	X	7277	-0-	-403 B	-0-	494	1	6711	2	Y	65	50	1			38
							72	9									
12	7936	X	6957	-0-	-979 B	-0-	474	1	6424	2	Y	54	46	1			46
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 96,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 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	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	190	-0-	-118 B	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	43	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	92	-0-	-148 B	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	49	-0-	-168 B	-0-	12	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73 B	-0-	45	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	81	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	50	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	73	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	64	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	68	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	193	-0-	-148 B	-0-	56	1	137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 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	1674	N	1399	-0-	-275 B	-0-	1398	2	1	9	N	1	1	8			85
02	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					85
03	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1476	2	9	9	N	8	1	8			92
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			92
05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					92
06	1440	N	1422	-0-	-18 B	-0-	1422	2			N	-0-					92
07	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					92
08	1519	N	1445	-0-	-74 B	-0-	1444	2	1	9	N	1	1	8			92
09	1410	N	1249	-0-	-161 B	-0-	1249	2			N	-0-					92
10	1519	N	1329	-0-	-190 B	-0-	1193	2	136	9	N	124	185	1			31
11	1410	N	1103	-0-	-307 B	-0-	1103	2			N	-0-					31
12	1302	N	1139	-0-	-163 B	-0-	1139	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 16,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 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	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-

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		15	-0-	15 B	15	14	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	107	X	92	-0-	-15 B	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 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: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		232	-0-	232 B	232	200	2	32	9	Y	29	19	1			10
04	311	X	79	-0-	-232 B	-0-	79	2			Y	-0-					10
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			Y	-0-					10
06	210	N	97	-0-	-113 B	-0-	97	2			Y	-0-					10
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					10
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					10
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2263	X	1656	-0-	-607 B	-0-	1656	2			Y	-0-					120
02	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1920	2	1	9	Y	1	1	8			120
03	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2020	2	139	9	Y	126	160	1			86
04	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2162	2	3	9	Y	3					89
05	2139	N	1558	-0-	-581 B	-0-	1558	2			Y	-0-					89
06	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2244	2	2	9	Y	2	2	8			89
07	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2407	2	1	9	Y	1	1	8			89
08	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			Y	-0-					89
09	2250	N	2161	-0-	-89 B	-0-	2161	2			Y	-0-					89
10	2418	N	2217	-0-	-201 B	-0-	2216	2	1	9	Y	1	1	8			89
11	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			Y	-0-					89
12	2232	N	2195	-0-	-37 B	-0-	2195	2			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 24,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	25139	X	25139	-0-	-0- B	-0-	3757	1	21176	2	N	187	179	1			194
							206	9									
02	22484	X	22095	-0-	-389 B	-0-	3449	1	18583	2	N	57	184	1			67
							63	9									
03	24893	X	24364	-0-	-529 B	-0-	3824	1	20492	2	N	44					111
							48	9									
04	24090	X	24006	-0-	-84 B	-0-	3691	1	20139	2	N	160	176	1			95
							176	9									
05	24893	X	23478	-0-	-1415 B	-0-	3574	1	19853	2	N	46					141
							51	9									
06	24090	X	23588	-0-	-502 B	-0-	3589	1	19918	2	N	74	166	1			49
							81	9									
07	24800	X	24025	-0-	-775 B	-0-	3832	1	20160	2	N	30					79
							33	9									
08	24800	X	23785	-0-	-1015 B	-0-	3851	1	19758	2	N	160	184	1			55
							176	9									
09	24000	X	23025	-0-	-975 B	-0-	3699	1	19283	2	N	39					94
							43	9									
10	24366	X	23553	-0-	-813 B	-0-	3850	1	19479	2	N	204	182	1			116
							224	9									
11	23580	X	21906	-0-	-1674 B	-0-	3527	1	18339	2	N	36					152
							40	9									
12	24025	X	21774	-0-	-2251 B	-0-	3412	1	18230	2	N	120	180	1			92
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 280,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 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	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					74
02	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					74
03	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					74
04	1200	N	317	-0-	-883 B	-0-	317	2			N	-0-					74
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					74
06	630	N	249	-0-	-381 B	-0-	249	2			N	-0-					74
07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					74
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					74
09	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					74
10	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					74
*11	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					74
*12	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 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	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	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-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 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	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	828	2	10	9	Y	9	22	1			9
02	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	655	2	12	9	Y	11					20
03	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1164	2	21	9	Y	19	17	1			22
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	830	2	23	9	Y	21	25	1			18
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	645	2	22	9	Y	20					38
06	1140	N	841	-0-	-299 B	-0-	812	2	29	9	Y	26	57	1			7
07	868	N	725	-0-	-143 B	-0-	704	2	21	9	Y	19					26
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	680	2	8	9	Y	7	28	1			5
09	840	N	669	-0-	-171 B	-0-	659	2	10	9	Y	9					14
10	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	700	2	15	9	Y	14					28
*11	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	926	2	7	9	Y	6	25	1			9
*12	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	528	2	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 9,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 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	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	765	2	10	9	Y	9	20	1			9
02	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	605	2	11	9	Y	10					19
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	471	2	10	9	Y	9	16	1			12
04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	830	2	15	9	Y	14	14	1			12
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	309	2	15	9	Y	14					26
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	551	2	31	9	Y	28	46	1			8
07	868	N	409	-0-	-459 B	-0-	405	2	4	9	Y	4					12
08	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	774	2	9	9	Y	8	15	1			5
09	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	716	2	11	9	Y	10					15
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	12					27
*11	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	999	2	8	9	Y	7	24	1			10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7					17

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1211	2	11	9	Y	10	13	1			10
02	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	957	2	13	9	Y	12					22
03	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1636	2	31	9	Y	28	19	1			31
04	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1213	2	19	9	Y	17	34	1			14
05	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1599	2	20	9	Y	18					32
06	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1712	2	35	9	Y	32	55	1			9
07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1302	2	9	9	Y	8					17
08	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1149	2	11	9	Y	10	20	1			7
09	1740	N	614	-0-	-1126 B	-0-	601	2	13	9	Y	12					19
10	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1452	2	18	9	Y	16					35
11	1110	N	1008	-0-	-102 B	-0-	999	2	9	9	Y	8	31	1			12
*12	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	994	2	6	9	Y	5					17

TOTAL GAS PROD: 15,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1232	2	10	9	Y	9	21	1			9
02	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	974	2	11	9	Y	10					19
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	776	2	9	9	Y	8	16	1			11
04	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1469	2	17	9	Y	15	14	1			12
05	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1599	2	15	9	Y	14					26
06	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1509	2	23	9	Y	21	41	1			6
07	1550	N	1513	-0-	-37 B	-0-	1494	2	19	9	Y	17					23
08	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1524	2	17	9	Y	15	28	1			10
09	1530	N	608	-0-	-922 B	-0-	601	2	7	9	Y	6					16
10	1519	N	1510	-0-	-9 B	-0-	1503	2	7	9	Y	6					22
11	1500	N	942	-0-	-558 B	-0-	934	2	8	9	Y	7	20	1			9
*12	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1157	2	8	9	Y	7					16

TOTAL GAS PROD: 14,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1891	2	13	9	Y	12	41	1			12
02	1510	X	1510	-0-	-0- B	-0-	1495	2	15	9	Y	14					26
03	1906	X	1906	-0-	-0- B	-0-	1885	2	21	9	Y	19	22	1			23
04	2400	X	1464	-0-	-936 B	-0-	1447	2	17	9	Y	15	25	1			13
05	1891	X	1032	-0-	-859 B	-0-	1010	2	22	9	Y	20					33
06	1859	X	1859	-0-	-0- B	-0-	1828	2	31	9	Y	28	53	1			8
07	1891	X	1532	-0-	-359 B	-0-	1515	2	17	9	Y	15					23
08	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1430	2	10	9	Y	9	26	1			6
09	1860	N	614	-0-	-1246 B	-0-	601	2	13	9	Y	12					18
10	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1607	2	12	9	Y	11					29
11	1380	N	1006	-0-	-374 B	-0-	999	2	7	9	Y	6	26	1			9
*12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1055	2	6	9	Y	5					14

TOTAL GAS PROD: 16,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 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- B	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	721	2	4	9	Y	4					4
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	469	2	7	9	Y	6	2	1			4
09	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	515	2	7	9	Y	6					10
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					14
*11	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	805	2	8	9	Y	7	13	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6					14

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	382	2	12	9	Y	11	36	1			11
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	302	2	13	9	Y	12					23
03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1386	2	17	9	Y	15	20	1			18
04	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1171	2	19	9	Y	17	21	1			14
05	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	982	2	23	9	Y	21					35
06	1350	N	930	-0-	-420 B	-0-	899	2	31	9	Y	28	55	1			8
07	1240	N	1217	-0-	-23 B	-0-	1195	2	22	9	Y	20					28
08	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	938	2	11	9	Y	10	31	1			7
09	930	N	609	-0-	-321 B	-0-	601	2	8	9	Y	7					14
10	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1296	2	12	9	Y	11					25
11	930	N	874	-0-	-56 B	-0-	870	2	4	9	Y	4	22	1			7
*12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	243	2	4	9	Y	4					11

TOTAL GAS PROD: 10,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	1924	2	237	9	N	215	173	1			93
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					93
03	1922	N	1658	-0-	-264 B	-0-	1658	2			N	-0-					93
04	2100	N	1796	-0-	-304 B	-0-	1796	2			N	-0-					93
05	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-					93
06	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	1485	2			N	-0-					93
07	1860	N	1853	-0-	-7 B	-0-	1853	2			N	-0-					93
08	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					93
09	1500	N	1270	-0-	-230 B	-0-	1270	2			N	-0-					93
10	1860	N	1048	-0-	-812 B	-0-	1048	2			N	-0-					93
11	870	N	731	-0-	-139 B	-0-	731	2			N	-0-					93
*12	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 16,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4378	X	4378	-0-	-0-	B	-0-	4324	2	54	9	Y	49	44	1			62
02	3968	X	3968	-0-	-0-	B	-0-	3905	2	63	9	Y	57	43	1			76
03	4535	X	4535	-0-	-0-	B	-0-	4507	2	28	9	Y	25					101
04	4381	X	4381	-0-	-0-	B	-0-	4381	2			Y	-0-	60	1			41
05	4371	X	4288	-0-	-83	B	-0-	4245	2	43	9	Y	39					80
06	4350	X	4350	-0-	-0-	B	-0-	4316	2	34	9	Y	31	48	1			63
07	4530	X	4530	-0-	-0-	B	-0-	4491	2	39	9	Y	35	43	1			55
08	4323	X	4323	-0-	-0-	B	-0-	4238	2	85	9	Y	77	82	1			50
09	4380	X	3995	-0-	-385	B	-0-	3955	2	40	9	Y	36	39	1			47
10	4526	X	4013	-0-	-513	B	-0-	3988	2	25	9	Y	23					70
11	4380	X	2709	-0-	-1671	B	-0-	2688	2	21	9	Y	19	39	1			50
12	4526	X	4501	-0-	-25	B	-0-	4471	2	30	9	Y	27	32	1			45

TOTAL GAS PROD: 49,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3085	-0-	-1658	B	-0-	3085	2			Y	-0-					54
02	2558	X	2558	-0-	-0-	B	-0-	2362	2	196	9	Y	178	178	1			54
03	3513	X	3513	-0-	-0-	B	-0-	3423	2	90	9	Y	82	89	1			47
04	4350	X	2847	-0-	-1503	B	-0-	2750	2	97	9	Y	88	88	1			47
05	4495	X	2594	-0-	-1901	B	-0-	2494	2	100	9	Y	91	89	1			49
06	3390	X	903	-0-	-2487	B	-0-	903	2			Y	-0-					49
07	3666	X	3666	-0-	-0-	B	-0-	3568	2	98	9	Y	89	87	1			51
08	3417	X	3417	-0-	-0-	B	-0-	3330	2	87	9	Y	79	90	1			40
09	3278	X	3278	-0-	-0-	B	-0-	3278	2			Y	-0-					40
10	3658	X	3319	-0-	-339	B	-0-	3208	2	111	9	Y	101	84	1			57
*11	3713	X	3713	-0-	-0-	B	-0-	3628	2	85	9	Y	77	86	1			48
12	3658	X	3484	-0-	-174	B	-0-	3383	2	101	9	Y	92	85	1			55

TOTAL GAS PROD: 36,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

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	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1539	2	12	9	Y	11	13	1			15
02	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1294	2	6	9	Y	5	11	1			9
03	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	2			Y	-0-					9
04	1500	N	1470	-0-	-30	B	-0-	1470	2			Y	-0-	5	1			4
05	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1424	2	9	9	Y	8					12
06	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1457	2	9	9	Y	8	7	1			13
07	1519	N	1272	-0-	-247	B	-0-	1263	2	9	9	Y	8	9	1			12
08	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1146	2	19	9	Y	17	18	1			11
09	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1579	2	14	9	Y	13	9	1			15
10	1271	N	1054	-0-	-217	B	-0-	1048	2	6	9	Y	5					20
*11	2714	N	2714	-0-	-0-	B	-0-	2688	2	26	9	Y	24	11	1			33
12	1643	N	1472	-0-	-171	B	-0-	1459	2	13	9	Y	12	21	1			24

TOTAL GAS PROD: 17,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 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	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					48
02	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					48
03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					48
04	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-					48
05	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					48
06	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1481	2	250	9	N	227	178	1			97
07	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2			N	-0-					97
08	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	2			N	-0-					97
09	1740	N	1699	-0-	-41 B	-0-	1699	2			N	-0-					97
10	1829	N	1654	-0-	-175 B	-0-	1654	2			N	-0-					97
11	1620	N	1284	-0-	-336 B	-0-	1284	2			N	-0-					97
12	1767	N	1080	-0-	-687 B	-0-	1080	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 18,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 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	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	4338	2	54	9	Y	49	44	1			62
02	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	3905	2	63	9	Y	57	43	1			76
03	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	4507	2	28	9	Y	25					101
04	4381	X	4381	-0-	-0- B	-0-	4381	2			Y	-0-	60	1			41
05	4402	X	4288	-0-	-114 B	-0-	4245	2	43	9	Y	39					80
06	4380	X	4350	-0-	-30 B	-0-	4316	2	34	9	Y	31	48	1			63
07	4530	X	4530	-0-	-0- B	-0-	4491	2	39	9	Y	35	43	1			55
08	4323	X	4323	-0-	-0- B	-0-	4238	2	85	9	Y	77	82	1			50
09	4380	X	3995	-0-	-385 B	-0-	3955	2	40	9	Y	36	39	1			47
10	4526	X	4013	-0-	-513 B	-0-	3988	2	25	9	Y	23					70
11	4380	X	2852	-0-	-1528 B	-0-	2828	2	24	9	Y	22	39	1			53
12	4526	X	4273	-0-	-253 B	-0-	4236	2	37	9	Y	34	34	1			53

TOTAL GAS PROD: 49,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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	3162	X	2462	-0-	-700 B	-0-	2414	2	48	9	Y	44	34	1			54
02	2162	X	2162	-0-	-0- B	-0-	2156	2	6	9	Y	5	37	1			22
03	2597	X	2597	-0-	-0- B	-0-	2575	2	22	9	Y	20					42
04	2490	X	2463	-0-	-27 B	-0-	2463	2			Y	-0-	25	1			17
05	2449	X	2426	-0-	-23 B	-0-	2386	2	40	9	Y	36					53
06	2606	X	2606	-0-	-0- B	-0-	2576	2	30	9	Y	27	32	1			48
07	2604	X	2477	-0-	-127 B	-0-	2442	2	35	9	Y	32	33	1			47
08	2382	X	2382	-0-	-0- B	-0-	2306	2	76	9	Y	69	71	1			45
09	2610	X	2266	-0-	-344 B	-0-	2226	2	40	9	Y	36	35	1			46
10	2697	X	2208	-0-	-489 B	-0-	2186	2	22	9	Y	20					66
*11	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	2921	2	21	9	Y	19	37	1			48
12	2480	X	2289	-0-	-191 B	-0-	2235	2	54	9	Y	49	31	1			66

TOTAL GAS PROD: 29,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	3131	X	2695	-0-	-436 B	-0-	2680	2	15	9	Y	14	11	1			17
02	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	2419	2	4	9	Y	4	12	1			9
03	2663	X	2663	-0-	-0- B	-0-	2659	2	4	9	Y	4					13
04	2640	X	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			Y	-0-	8	1			5
05	2697	X	2570	-0-	-127 B	-0-	2558	2	12	9	Y	11					16
06	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	2617	2	12	9	Y	11	10	1			17
07	2761	X	2761	-0-	-0- B	-0-	2750	2	11	9	Y	10	12	1			15
08	2635	X	2635	-0-	-0- B	-0-	2612	2	23	9	Y	21	22	1			14
09	2640	X	2452	-0-	-188 B	-0-	2438	2	14	9	Y	13	11	1			16
10	2759	X	2435	-0-	-324 B	-0-	2428	2	7	9	Y	6					22
*11	2828	X	2828	-0-	-0- B	-0-	2804	2	24	9	Y	22	12	1			32
12	2759	X	2462	-0-	-297 B	-0-	2447	2	15	9	Y	14	20	1			26

TOTAL GAS PROD: 31,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	3100	X	2660	-0-	-440 B	-0-	2660	2			Y	-0-					55
02	2315	X	2315	-0-	-0- B	-0-	2120	2	195	9	Y	177	178	1			54
03	2704	X	2704	-0-	-0- B	-0-	2614	2	90	9	Y	82	89	1			47
04	3630	X	2971	-0-	-659 B	-0-	2874	2	97	9	Y	88	88	1			47
05	2666	X	2518	-0-	-148 B	-0-	2418	2	100	9	Y	91	89	1			49
06	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	2			Y	-0-					49
07	3069	X	2425	-0-	-644 B	-0-	2328	2	97	9	Y	88	86	1			51
08	2258	X	2258	-0-	-0- B	-0-	2172	2	86	9	Y	78	89	1			40
09	3390	X	2138	-0-	-1252 B	-0-	2138	2			Y	-0-					40
10	3503	X	2437	-0-	-1066 B	-0-	2326	2	111	9	Y	101	84	1			57
11	3390	X	1838	-0-	-1552 B	-0-	1753	2	85	9	Y	77	86	1			48
*12	2962	X	2962	-0-	-0- B	-0-	2861	2	101	9	Y	92	85	1			55

TOTAL GAS PROD: 30,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

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	3162	X	2457	-0-	-705 B	-0-	2414	2	43	9	Y	39	34	1			49
02	2163	X	2163	-0-	-0- B	-0-	2156	2	7	9	Y	6	34	1			21
03	2597	X	2597	-0-	-0- B	-0-	2575	2	22	9	Y	20					41
04	2490	X	2463	-0-	-27 B	-0-	2463	2			Y	-0-					41
05	2449	X	2426	-0-	-23 B	-0-	2386	2	40	9	Y	36					77
06	2605	X	2605	-0-	-0- B	-0-	2576	2	29	9	Y	26	31	1			72
07	2604	X	2477	-0-	-127 B	-0-	2442	2	35	9	Y	32	33	1			71
08	2382	X	2382	-0-	-0- B	-0-	2306	2	76	9	Y	69	71	1			69
09	2610	X	2266	-0-	-344 B	-0-	2226	2	40	9	Y	36	35	1			70
10	2697	X	2208	-0-	-489 B	-0-	2186	2	22	9	Y	20					90
*11	2804	X	2804	-0-	-0- B	-0-	2781	2	23	9	Y	21	37	1			74
*12	2497	X	2497	-0-	-0- B	-0-	2471	2	26	9	Y	24	32	1			66

TOTAL GAS PROD: 29,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 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	2635	X	1293	-0-	-1342 B	-0-	1293	2			N	-0-					92
02	2100	X	2027	-0-	-73 B	-0-	2027	2			N	-0-					92
03	2046	X	693	-0-	-1353 B	-0-	693	2			N	-0-					92
04	1260	N	922	-0-	-338 B	-0-	922	2			N	-0-					92
05	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	2			N	-0-					92
06	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	2			N	-0-					92
07	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					92
08	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2			N	-0-					92
09	2040	N	1487	-0-	-553 B	-0-	1487	2			N	-0-					92
10	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-					92
*11	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					92
*12	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1621	2	187	9	N	170	180	1			82

TOTAL GAS PROD: 19,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17922	X	NO RPT	-0-	-17922 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	185194	X	NO RPT	-0-	-185194 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	179220	X	NO RPT	-0-	-179220 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	185194	X	NO RPT	-0-	-185194 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	235	1	1514	3	N	-0-					100
02	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	251	1	1478	3	N	2	2	8			100
							2	9									
03	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	251	1	1629	3	N	2					102
							2	9									
04	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	250	1	1531	3	N	5	74	1	1	8	32
							6	9									
05	1798	N	1728	-0-	-70 B	-0-	241	1	1485	3	N	2	1	8			33
							2	9									
06	1740	N	1615	-0-	-125 B	-0-	228	1	1387	3	N	-0-					33
07	1798	N	1619	-0-	-179 B	-0-	229	1	1389	3	N	1	1	8			33
							1	9									
08	1736	N	1604	-0-	-132 B	-0-	219	1	1383	3	N	2	2	8			33
							2	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	239	1	1478	3	N	1	1	8			33
							1	9									
10	1612	N	1586	-0-	-26 B	-0-	231	1	1354	3	N	1	1	8			33
							1	9									
11	1560	N	1335	-0-	-225 B	-0-	223	1	1111	3	N	1	1	8			33
							1	9									
12	1767	N	1467	-0-	-300 B	-0-	236	1	1229	3	N	2	2	8			33
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 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	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	542	1 8 9	2156	3	N	7	95	1			32
02	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	538	1 9 9	1962	3	N	8	2	8			38
03	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	568	1 24 9	2283	3	N	22					60
04	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	557	1 12 9	2146	3	N	11	1	8			70
05	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	539	1 3 9	2119	3	N	3	1	8			72
06	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-	552	1 3 9	2107	3	N	3					75
07	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	503	1 4 9	1993	3	N	4	1	8			78
08	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	512	1 8 9	2008	3	N	7					85
09	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	499	1 12 9	1859	3	N	11	1	8			95
10	3431	X	3431	-0-	-0- B	-0-	467	1	2964	3	N	-0-	70	1			25
11	2040	N	1965	-0-	-75 B	-0-	421	1 6 9	1538	3	N	5					30
*12	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	531	1 7 9	1810	3	N	6	1	8			35

TOTAL GAS PROD: 31,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	4712	X	4404	-0-	-308 B	-0-	883	1 8 9	3513	3	Y	7	32	1			23
02	DLQ G-10		3431	-0-	3431 B	3431	736	1 11 9	2684	3	Y	10	3	8			30
03	DLQ G-10		4151	-0-	4151 B	7582	824	1 14 9	3313	3	Y	13					43
04	DLQ G-10		4191	-0-	4191 B	11773	861	1 13 9	3317	3	Y	12	3	8			52
05	DLQ G-10		4206	-0-	4206 B	15979	851	1 14 9	3341	3	Y	13	1	8			64
06	19708	X	3729	-0-	-15979 B	-0-	773	1 9 9	2947	3	Y	8	51	1	1	8	20
07	4340	X	3765	-0-	-575 B	-0-	756	1 14 9	2995	3	Y	13	2	8			31
08	4340	X	3319	-0-	-1021 B	-0-	672	1 12 9	2635	3	Y	11	4	8			38
09	4200	X	3007	-0-	-1193 B	-0-	636	1 4 9	2367	3	Y	4	2	8			40
10	4682	X	4682	-0-	-0- B	-0-	636	1 12 9	4034	3	Y	11	4	8			47
11	3720	X	2960	-0-	-760 B	-0-	634	1 12 9	2314	3	Y	11	6	8			52
12	3751	X	3162	-0-	-589 B	-0-	713	1 17 9	2432	3	Y	15	48	1	3	8	16

TOTAL GAS PROD: 45,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

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-	B	-0-		63 1 23 9	1328	2	N	21	153	1			26
02	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-		54 1 19 9	1186	2	N	17	2	8			41
03	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-		70 1 24 9	1464	2	N	22					63
04	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-		70 1 23 9	1375	2	N	21	2	8			82
05	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-		72 1 28 9	1423	2	N	25	1	8			106
06	1500	N	1484	-0-	-16	B	-0-		64 1 17 9	1403	2	N	15	96	1	1	8	24
07	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-		69 1 21 9	1536	2	N	19	1	8			42
08	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-		70 1 21 9	1547	2	N	19					61
09	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-		66 1 24 9	1511	2	N	22	1	8			82
10	1612	N	1156	-0-	-456	B	-0-		49 1 12 9	1095	2	N	11	1	8			92
11	1560	N	565	-0-	-995	B	-0-		24 1 4 9	537	2	N	4					96
12	1612	N	803	-0-	-809	B	-0-		35 1	768	2	N	-0-	79	1			17

TOTAL GAS PROD: 16,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

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	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-		48 1 19 9	836	3	N	17	17	1			-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-		40 1 13 9	655	3	N	12	12	1			-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-		77 1 52 9	1322	3	N	47	47	1			-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-		27 1 46 9	1144	3	N	42	42	1			-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-		95 1 23 9	1219	3	N	21	21	1			-0-
06	1410	N	1055	-0-	-355	B	-0-		59 1 20 9	976	3	N	18	18	1			-0-
07	1271	N	1057	-0-	-214	B	-0-		64 1 26 9	967	3	N	24	24	1			-0-
08	1333	N	1127	-0-	-206	B	-0-		59 1 14 9	1054	3	N	13	13	1			-0-
09	1050	N	861	-0-	-189	B	-0-		55 1 20 9	786	3	N	18	18	1			-0-
10	1054	N	1005	-0-	-49	B	-0-		58 1 12 9	935	3	N	11	11	1			-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-		65 1 14 9	1056	3	N	13	13	1			-0-
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-		80 1 33 9	1147	3	N	30	30	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

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	2988	X	2988	-0-	-0-	B	-0-	599	1 4 9	2385	3	Y	4	21	1			15
02	DLQ G-10		2860	-0-	2860	B	2860	613	1 11 9	2236	3	Y	10					25
03	DLQ G-10		3065	-0-	3065	B	5925	609	1 8 9	2448	3	Y	7					32
04	DLQ G-10		3021	-0-	3021	B	8946	621	1 7 9	2393	3	Y	6					38
05	DLQ G-10		3004	-0-	3004	B	11950	608	1 8 9	2388	3	Y	7					45
06	14993	X	3043	-0-	-11950	B	-0-	629	1 15 9	2399	3	Y	14	42	1			17
07	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	636	1 10 9	2517	3	Y	9					26
08	3180	X	3180	-0-	-0-	B	-0-	644	1 12 9	2524	3	Y	11					37
09	3105	X	3105	-0-	-0-	B	-0-	656	1 6 9	2443	3	Y	5					42
10	4814	X	4814	-0-	-0-	B	-0-	655	1 7 9	4152	3	Y	6					48
11	3195	X	3195	-0-	-0-	B	-0-	685	1 10 9	2500	3	Y	9					57
*12	3283	X	3283	-0-	-0-	B	-0-	742	1 11 9	2530	3	Y	10	50	1			17

TOTAL GAS PROD: 38,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

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	2552	N	2552	-0-	-0-	B	-0-	511	1 7 9	2034	3	N	6	66	1			22
02	2377	N	2377	-0-	-0-	B	-0-	509	1 11 9	1857	3	N	10	2	8			30
03	2746	N	2746	-0-	-0-	B	-0-	544	1 13 9	2189	3	N	12					42
04	2837	N	2837	-0-	-0-	B	-0-	582	1 14 9	2241	3	N	13	5	8			50
05	3230	X	3230	-0-	-0-	B	-0-	653	1 14 9	2563	3	N	13	1	8			62
06	3190	X	3190	-0-	-0-	B	-0-	661	1 8 9	2521	3	N	7	1	8			68
07	3258	X	3258	-0-	-0-	B	-0-	653	1 20 9	2585	3	N	18	1	8			85
08	3287	X	3287	-0-	-0-	B	-0-	665	1 13 9	2609	3	N	12	3	8			94
09	3240	X	3240	-0-	-0-	B	-0-	681	1 23 9	2536	3	N	21	3	8			112
10	5126	X	5126	-0-	-0-	B	-0-	697	1 10 9	4419	3	N	9	92	1	4	8	25
11	3256	X	3256	-0-	-0-	B	-0-	697	1 15 9	2544	3	N	14	6	8			33
*12	3338	X	3338	-0-	-0-	B	-0-	753	1 17 9	2568	3	N	15	3	8			45

TOTAL GAS PROD: 38,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

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	2311	X	2311	-0-	-0-	B	-0-	463	1 6 9	1842	3	N	5					28
02	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	492	1 17 9	1795	3	N	15	3	8			40
03	2455	N	2455	-0-	-0-	B	-0-	488	1 3 9	1964	3	N	3					43
04	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	439	1 8 9	1692	3	N	7	3	8			47
05	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	480	1 2 9	1884	3	N	2	1	8			48
06	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	492	1 7 9	1877	3	N	6	2	8			52
07	2819	N	2819	-0-	-0-	B	-0-	565	1 14 9	2240	3	N	13	3	8			62
08	2999	N	2999	-0-	-0-	B	-0-	608	1 8 9	2383	3	N	7	4	8			65
09	2782	N	2782	-0-	-0-	B	-0-	587	1 9 9	2186	3	N	8	1	8			72
10	4631	X	4631	-0-	-0-	B	-0-	629	1 12 9	3990	3	N	11	3	8			80
11	2979	N	2979	-0-	-0-	B	-0-	638	1 12 9	2329	3	N	11	61	1	7	8	23
*12	2908	N	2908	-0-	-0-	B	-0-	656	1 14 9	2238	3	N	13	3	8			33

TOTAL GAS PROD: 33,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

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	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	460	1 30 9	1830	3	N	27					50
02	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-	475	1 18 9	1732	3	N	16	1	8			65
03	2387	N	2207	-0-	-180	B	-0-	436	1 19 9	1752	3	N	17					82
04	2250	N	2197	-0-	-53	B	-0-	446	1 31 9	1720	3	N	28	1	8			109
05	2387	N	2180	-0-	-207	B	-0-	440	1 11 9	1729	3	N	10					119
06	2130	N	2096	-0-	-34	B	-0-	435	1 1 9	1660	3	N	1	78	1			42
07	2263	N	2166	-0-	-97	B	-0-	437	1	1729	3	N	-0-					42
08	2170	N	1957	-0-	-213	B	-0-	396	1 7 9	1554	3	N	6					48
09	2100	N	1986	-0-	-114	B	-0-	420	1	1566	3	N	-0-					48
10	3356	X	3356	-0-	-0-	B	-0-	456	1 9 9	2891	3	N	8	1	8			55
11	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	435	1 7 9	1587	3	N	6	1	8			60
12	2046	N	2013	-0-	-33	B	-0-	454	1 12 9	1547	3	N	11	1	8			70

TOTAL GAS PROD: 26,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		30	-0-	30 B	30	6	1	24	3	N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	30					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	30					N	-0-					5
10	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

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

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	315 1 20 9		1254	3	N	18	117	1			40
02	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	294 1 22 9		1072	3	N	20	2	8			58
03	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	324 1 22 9		1303	3	N	20					78
04	1530	N	1421	-0-	-109 B	-0-	290 1 15 9		1116	3	N	14	2	8			90
05	1550	N	1371	-0-	-179 B	-0-	276 1 13 9		1082	3	N	12					102
06	1590	N	1419	-0-	-171 B	-0-	291 1 18 9		1110	3	N	16	81	1			37
07	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	304 1 18 9		1203	3	N	16	1	8			52
08	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	301 1 19 9		1183	3	N	17	1	8			68
09	1410	N	1381	-0-	-29 B	-0-	290 1 11 9		1080	3	N	10					78
10	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	254 1 2 9		1610	3	N	2	51	1	1	8	28
11	1440	N	1281	-0-	-159 B	-0-	273 1 13 9		995	3	N	12	3	8			37
*12	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	339 1 23 9		1157	3	N	21	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 17,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 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	401	X	401	-0-	-0-	B	-0-	54	1	347	3	N	-0-					
02	308	X	161	-0-	-147	B	-0-	23	1	137	3	N	1	1	8			57
								1	9									
03	385	X	385	-0-	-0-	B	-0-	51	1	334	3	N	-0-					57
04	384	X	384	-0-	-0-	B	-0-	54	1	330	3	N	-0-					57
05	378	X	378	-0-	-0-	B	-0-	53	1	325	3	N	-0-					57
06	349	X	349	-0-	-0-	B	-0-	49	1	300	3	N	-0-					57
07	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	56	1	339	3	N	25					82
								28	9									
08	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	55	1	346	3	N	16	1	8			97
								18	9									
09	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	45	1	277	3	N	3	80	1			20
								3	9									
10	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	52	1	304	3	N	3					23
								3	9									
11	330	N	301	-0-	-29	B	-0-	47	1	235	3	N	17					40
								19	9									
12	341	N	292	-0-	-49	B	-0-	45	1	234	3	N	12					52
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	2436	N	2436	-0-	-0-	B	-0-	327	1	2102	3	N	6	1	8			27
								7	9									
02	2285	N	2285	-0-	-0-	B	-0-	329	1	1933	3	N	21	3	8			45
								23	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0-	B	-0-	333	1	2161	3	N	10					55
								11	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	332	1	2033	3	N	17	2	8			70
								19	9									
05	2432	N	2432	-0-	-0-	B	-0-	336	1	2076	3	N	18	1	8			87
								20	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	328	1	1993	3	N	8	62	1	1	8	32
								9	9									
07	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	330	1	2004	3	N	6	3	8			35
								7	9									
08	2418	N	2418	-0-	-0-	B	-0-	330	1	2085	3	N	3	3	8			35
								3	9									
09	2374	N	2374	-0-	-0-	B	-0-	331	1	2042	3	N	1	1	8			35
								1	9									
10	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1932	3	N	3	3	8			35
								3	9									
11	2105	N	2105	-0-	-0-	B	-0-	351	1	1748	3	N	5	5	8			35
								6	9									
*12	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	361	1	1881	3	N	2	2	8			35
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

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

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3363	X	3363	-0-	-0- B	-0-	674	1	2683	3	N	5	99	1			25
							6	9									
02	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	651	1	2375	3	N	3	3	8			25
							3	9									
03	3306	X	3306	-0-	-0- B	-0-	658	1	2648	3	N	-0-					25
04	3037	X	3037	-0-	-0- B	-0-	625	1	2409	3	N	3	3	8			25
							3	9									
05	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	589	1	2315	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	2778	X	2778	-0-	-0- B	-0-	577	1	2201	3	N	-0-					25
07	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	585	1	2315	3	N	3	3	8			25
							3	9									
08	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	634	1	2484	3	N	3	3	8			25
							3	9									
09	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	620	1	2311	3	N	1	1	8			25
							1	9									
10	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	600	1	3804	3	N	4	4	8			25
							4	9									
11	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	589	1	2152	3	N	4	4	8			25
							4	9									
12	2325	X	570	-0-	-1755 B	-0-	129	1	441	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 35,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 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	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1317	2	N	-0-					
02	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1540	2	N	4					47
								4	9									
03	1798	N	1282	-0-	-516	B	-0-	41	1	1238	2	N	3					50
								3	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1598	2	N	3	3	8			50
								3	9									
05	1767	N	1727	-0-	-40	B	-0-	55	1	1671	2	N	1	1	8			50
								1	9									
06	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1747	2	N	-0-					50
07	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1815	2	N	1	1	8			50
								1	9									
08	1736	N	1379	-0-	-357	B	-0-	44	1	1333	2	N	2	2	8			50
								2	9									
09	1800	N	1431	-0-	-369	B	-0-	46	1	1384	2	N	1	1	8			50
								1	9									
10	1891	N	1484	-0-	-407	B	-0-	47	1	1435	2	N	2	2	8			50
								2	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1399	2	N	1	1	8			50
								1	9									
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1441	2	N	1	1	8			50
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

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

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	3723	X	3723	-0-	-0-	B	-0-	131	1	3573	2	Y	17	13	1			20
								19	9									
02	3668	X	3280	-0-	-388	B	-0-	113	1	3167	2	Y	-0-					20
03	3968	X	3410	-0-	-558	B	-0-	121	1	3289	2	Y	-0-					20
04	3720	X	3528	-0-	-192	B	-0-	122	1	3352	2	Y	49	59	1			10
								54	9									
05	3844	X	3336	-0-	-508	B	-0-	108	1	3219	2	Y	8					18
								9	9									
06	3600	X	3317	-0-	-283	B	-0-	108	1	3187	2	Y	20	25	1			13
								22	9									
07	3818	X	3818	-0-	-0-	B	-0-	137	1	3658	2	Y	21					34
								23	9									
08	3599	X	3599	-0-	-0-	B	-0-	132	1	3467	2	Y	-0-					34
09	3427	X	3427	-0-	-0-	B	-0-	122	1	3265	2	Y	36	36	1			34
								40	9									
10	3534	X	3434	-0-	-100	B	-0-	122	1	3312	2	Y	-0-					34
11	3420	X	3379	-0-	-41	B	-0-	120	1	3241	2	Y	16	40	1			10
								18	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	B	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 38,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	461	-0-	-128 B	-0-		16	1	434	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
02	532	N	333	-0-	-199 B	-0-		11	1	322	2	Y	-0-					2
03	589	N	276	-0-	-313 B	-0-		10	1	266	2	Y	-0-					2
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-		18	1	503	2	Y	13	14	1			1
								14	9									
05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-		12	1	349	2	Y	-0-					1
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-		12	1	350	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	292	-0-	-266 B	-0-		11	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71 B	-0-		11	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	248	-0-	-112 B	-0-		9	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	200	-0-	-79 B	-0-		7	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54 B	-0-		9	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

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	1984	N	1244	-0-	-740 B	-0-		28	1	1210	2	Y	5	1	1	2	8	2
								6	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-		27	1	1260	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
03	1271	N	1190	-0-	-81 B	-0-		27	1	1160	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
04	1200	N	688	-0-	-512 B	-0-		15	1	672	2	Y	1	4	1			-0-
								1	9									
05	1364	N	1167	-0-	-197 B	-0-		26	1	1137	2	Y	4	3	8			1
								4	9									
06	1140	N	1004	-0-	-136 B	-0-		21	1	982	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	805	N	805	-0-	-0- B	-0-		17	1	787	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	1178	N	636	-0-	-542 B	-0-		13	1	623	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	990	N	411	-0-	-579 B	-0-		10	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	539	-0-	-267 B	-0-		12	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	494	-0-	-136 B	-0-		11	1	483	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10588 - 10876

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

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	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1246	2	15	9	Y	14	14	1			7
02	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1709	2	10	9	Y	9	8	1			8
03	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1750	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1511	2	12	9	Y	11	9	1			3
05	1891	N	1556	-0-	-335 B	-0-	1556	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	1710	N	1370	-0-	-340 B	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1539	-0-	-42 B	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	285	-0-	-707 B	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7 B	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

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	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	3537	2	19	9	N	17					207
02	3303	X	3303	-0-	-0- B	-0-	3294	2	9	9	N	8					215
03	4012	X	4012	-0-	-0- B	-0-	4009	2	3	9	N	3	180	1			38
04	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	3375	2	11	9	N	10					48
05	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	4018	2	46	9	N	42					90
06	4022	X	4022	-0-	-0- B	-0-	4009	2	13	9	N	12					102
07	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	3337	2	14	9	N	13					115
08	2785	X	2785	-0-	-0- B	-0-	2774	2	11	9	N	10					125
09	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	2696	2	17	9	N	15					140
10	2615	X	2615	-0-	-0- B	-0-	2602	2	13	9	N	12					152
11	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	3079	2	14	9	N	13					165
12	992	X	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 36,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

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	4722	X	4722	-0-	-0- B	-0-	4675	2	47	9	N	43	183	1			42
02	3776	X	3776	-0-	-0- B	-0-	3776	2			N	-0-					42
03	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3873	2	44	9	N	40					82
04	3487	X	3487	-0-	-0- B	-0-	3457	2	30	9	N	27					109
05	3525	X	3525	-0-	-0- B	-0-	3489	2	36	9	N	33					142
06	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	3296	2	28	9	N	25					167
07	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3876	2	41	9	N	37	188	1	1	8	15
08	4494	X	4494	-0-	-0- B	-0-	4461	2	33	9	N	30					45
09	3688	X	3688	-0-	-0- B	-0-	3652	2	36	9	N	33					78
10	3915	X	3915	-0-	-0- B	-0-	3887	2	28	9	N	25					103
11	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	3605	2	33	9	N	30					133
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 42,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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-	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-

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-	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-

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-	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-

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-	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-

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-	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-

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-	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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37882	X	31258	-0-	-6624 B	-0-	31047	2	211	9	N	192	170	1			183
02	33740	X	30619	-0-	-3121 B	-0-	30443	2	176	9	N	160	185	1			158
03	36611	X	33301	-0-	-3310 B	-0-	33106	2	195	9	N	177	184	1			151
04	34860	X	31943	-0-	-2917 B	-0-	31765	2	178	9	N	162	181	1			132
05	35216	X	32140	-0-	-3076 B	-0-	31956	2	184	9	N	167	179	1			120
06	32820	X	29464	-0-	-3356 B	-0-	29315	2	149	9	N	135	178	1			77
07	33914	X	31566	-0-	-2348 B	-0-	31412	2	154	9	N	140					217
08	36183	X	36183	-0-	-0- B	-0-	36030	2	153	9	N	139	179	1			177
09	34402	X	34402	-0-	-0- B	-0-	34257	2	145	9	N	132	180	1			129
10	34942	X	34942	-0-	-0- B	-0-	34790	2	152	9	N	138	178	1			89
11	35010	X	33348	-0-	-1662 B	-0-	33195	2	153	9	N	139					228
12	36177	X	NO RPT	-0-	-36177 B	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 359,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,681

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65193	X	61521	-0-	-3672 B	-0-	60983	2	538	9	N	489	367	1	8	8	227
02	57204	X	50681	-0-	-6523 B	-0-	50215	2	466	9	N	424	543	1	8	8	100
03	60605	X	54428	-0-	-6177 B	-0-	53914	2	514	9	N	467	372	1	3	8	192
04	59550	X	52151	-0-	-7399 B	-0-	51688	2	463	9	N	421	556	1	4	8	53
05	61535	X	52743	-0-	-8792 B	-0-	52278	2	465	9	N	423	359	1	5	8	112
06	59550	X	47895	-0-	-11655 B	-0-	47506	2	389	9	N	354	367	1			99
07	56110	X	51292	-0-	-4818 B	-0-	50890	2	402	9	N	365	372	1			92
08	54436	X	44928	-0-	-9508 B	-0-	44531	2	397	9	N	361	351	1			102
09	52140	X	42759	-0-	-9381 B	-0-	42377	2	382	9	N	347	363	1			86
10	52731	X	43195	-0-	-9536 B	-0-	42813	2	382	9	N	347	374	1			59
11	49650	X	41079	-0-	-8571 B	-0-	40677	2	402	9	N	365	348	1			76
12	51305	X	NO RPT	-0-	-51305 B	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 542,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,363

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81127	X	61109	-0-	-20018 B	-0-	60127	2	982	9	Y	893	923	1			78
02	56868	X	40701	-0-	-16167 B	-0-	40108	2	593	9	Y	539	500	1			117
03	62961	X	53666	-0-	-9295 B	-0-	52747	2	919	9	Y	835	786	1			166
04	60930	X	40453	-0-	-20477 B	-0-	39999	2	454	9	Y	413	467	1			112
05	62961	X	41206	-0-	-21755 B	-0-	40682	2	524	9	Y	476	536	1			52
06	59130	X	38874	-0-	-20256 B	-0-	38441	2	433	9	Y	394	341	1			105
07	53661	X	49352	-0-	-4309 B	-0-	48839	2	513	9	Y	466	519	1			52
08	48484	X	47347	-0-	-1137 B	-0-	46783	2	564	9	Y	513	486	1			79
09	43436	X	43436	-0-	-0- B	-0-	42927	2	509	9	Y	463	437	1			105
10	48484	X	42334	-0-	-6150 B	-0-	41763	2	571	9	Y	519	528	1			96
11	46920	X	39620	-0-	-7300 B	-0-	39037	2	583	9	Y	530	494	1			132
12	48484	X	NO RPT	-0-	-48484 B	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 498,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,041

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66309	X	13195	-0-	-53114 B	-0-	13004	2	191	9	Y	174	180	1			108
02	44212	X	-0-	-0-	-44212 B	-0-					Y	-0-					108
03	48949	X	12619	-0-	-36330 B	-0-	12474	2	145	9	Y	132	213	1	1	8	26
04	47370	X	32714	-0-	-14656 B	-0-	32469	2	245	9	Y	223	189	1			60
05	38316	X	33960	-0-	-4356 B	-0-	33612	2	348	9	Y	316	341	1	1	8	34
06	30563	X	30563	-0-	-0- B	-0-	30295	2	268	9	Y	244	213	1			65
07	34704	X	34704	-0-	-0- B	-0-	34419	2	285	9	Y	259	295	1			29
08	35802	X	35802	-0-	-0- B	-0-	35465	2	337	9	Y	306	288	1			47
09	35491	X	35491	-0-	-0- B	-0-	35162	2	329	9	Y	299	279	1			67
10	36472	X	36472	-0-	-0- B	-0-	36083	2	389	9	Y	354	299	1			122
11	33175	X	33175	-0-	-0- B	-0-	33175	2			Y	-0-	122	1			-0-
12	31651	X	NO RPT	-0-	-31651 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,307

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10067 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
02	35932	X	29194	-0-	-6738 B	-0-	29044	2	150	9	Y	136	97	1			39
03	97895	X	97895	-0-	-0- B	-0-	97830	2	65	9	Y	59	86	1			12
04	112412	X	112412	-0-	-0- B	-0-	112019	2	393	9	Y	357	273	1			96
05	131160	X	131160	-0-	-0- B	-0-	130673	2	487	9	Y	443	491	1			48
06	113492	X	113492	-0-	-0- B	-0-	113122	2	370	9	Y	336	294	1			90
07	118241	X	118241	-0-	-0- B	-0-	117882	2	359	9	Y	326	380	1			36
08	111119	X	111119	-0-	-0- B	-0-	110732	2	387	9	Y	352	334	1			54
09	99067	X	99067	-0-	-0- B	-0-	98727	2	340	9	Y	309	294	1			69
10	98911	X	98911	-0-	-0- B	-0-	98519	2	392	9	Y	356	339	1			86
11	95388	X	95388	-0-	-0- B	-0-	94175	2	1213	9	Y	1103	914	1			275
12	85684	X	NO RPT	-0-	-85684 B	-0-					Y	NO RPT					275

TOTAL GAS PROD: 1,006,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,777

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	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	86 37	1 9	1879	2	Y	34	24	1			19
02	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	80 32	1 9	1736	2	Y	29	22	1			26
03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	82 30	1 9	1777	2	Y	27	22	1			31
04	1950	N	1354	-0-	-596 B	-0-	59 4	1 9	1291	2	Y	4	31	1			4
05	2046	N	1277	-0-	-769 B	-0-	56 7	1 9	1214	2	Y	6	5	1	2	8	3
06	1830	N	1446	-0-	-384 B	-0-	63 4	1 9	1379	2	Y	4	6	1			1
07	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	63 3	1 9	1367	2	Y	3	3	1			1
08	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	61 8	1 9	1319	2	Y	7	6	1			2
09	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	74 6	1 9	1609	2	Y	5	3	1			4
10	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	103 4	1 9	2249	2	Y	4	6	1			2
11	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	89 4	1 9	1930	2	Y	4	3	1			3
12	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	76 3	1 9	1649	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2241	-0-	-84	B	-0-		97	1	2111	2	Y	30	21	1			18
									33	9									
02	2324	X	2118	-0-	-206	B	-0-		92	1	1994	2	Y	29	21	1			26
									32	9									
03	2573	X	2478	-0-	-95	B	-0-		108	1	2340	2	Y	27	22	1			31
									30	9									
04	2652	X	2652	-0-	-0-	B	-0-		116	1	2512	2	Y	22	41	1			12
									24	9									
05	2713	X	2713	-0-	-0-	B	-0-		118	1	2564	2	Y	28	18	1	3	8	19
									31	9									
06	2645	X	2645	-0-	-0-	B	-0-		115	1	2509	2	Y	19	34	1			4
									21	9									
07	3116	X	3116	-0-	-0-	B	-0-		136	1	2958	2	Y	20	17	1			7
									22	9									
08	2993	N	2993	-0-	-0-	B	-0-		130	1	2822	2	Y	37	35	1			9
									41	9									
09	3233	X	3233	-0-	-0-	B	-0-		141	1	3057	2	Y	32	17	1			24
									35	9									
10	3685	X	3685	-0-	-0-	B	-0-		161	1	3502	2	Y	20	34	1			10
									22	9									
11	3512	X	3512	-0-	-0-	B	-0-		153	1	3331	2	Y	25	17	1			18
									28	9									
*12	3389	X	3389	-0-	-0-	B	-0-		148	1	3218	2	Y	21	18	1			21
									23	9									

TOTAL GAS PROD: 34,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1033	-0-	-21	B	-0-		45	1	980	2	Y	7	5	1			4
									8	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-		43	1	944	2	Y	7	5	1			6
									8	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-		47	1	1023	2	Y	6	5	1			7
									7	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-		49	1	1073	2	Y	1	7	1			1
									1	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-		47	1	1021	2	Y	2	1	1	1	8	1
									2	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-		48	1	1040	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-		52	1	1137	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-		52	1	1135	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-		52	1	1124	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-		56	1	1211	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
11	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-		53	1	1151	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
12	1054	N	730	-0-	-324	B	-0-		32	1	697	2	Y	1	1	1			1
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	7006	X	4537	-0-	-2469 B	-0-	198	1	4313	2	Y	24	17	1			13
							26	9									
02	6328	X	6174	-0-	-154 B	-0-	271	1	5881	2	Y	20	15	1			18
							22	9									
03	5859	X	5604	-0-	-255 B	-0-	246	1	5337	2	Y	19	15	1			22
							21	9									
04	5670	X	5538	-0-	-132 B	-0-	243	1	5292	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
05	6851	X	6024	-0-	-827 B	-0-	264	1	5736	2	Y	22	4	1	18	8	3
							24	9									
06	7413	X	7413	-0-	-0- B	-0-	326	1	7084	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	7686	X	7686	-0-	-0- B	-0-	338	1	7345	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	6750	X	6750	-0-	-0- B	-0-	297	1	6447	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	7410	X	7115	-0-	-295 B	-0-	313	1	6795	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
10	7688	X	6763	-0-	-925 B	-0-	297	1	6463	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	7440	X	7167	-0-	-273 B	-0-	315	1	6846	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
12	7688	X	6653	-0-	-1035 B	-0-	292	1	6358	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 77,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	101	1	2205	2	Y	19	13	1			10
							21	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	76	1	1651	2	Y	16	12	1			14
							18	9									
03	2263	N	2218	-0-	-45 B	-0-	97	1	2104	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
04	2250	N	2128	-0-	-122 B	-0-	93	1	2023	2	Y	11	22	1			6
							12	9									
05	1922	N	1833	-0-	-89 B	-0-	80	1	1736	2	Y	15	10	1	1	8	10
							17	9									
06	2160	N	1642	-0-	-518 B	-0-	72	1	1559	2	Y	10	18	1			2
							11	9									
07	2201	N	1575	-0-	-626 B	-0-	69	1	1494	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
08	1829	N	1668	-0-	-161 B	-0-	72	1	1574	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
09	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	73	1	1593	2	Y	17	9	1			13
							19	9									
10	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	105	1	2284	2	Y	11	19	1			5
							12	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	97	1	2105	2	Y	14	9	1			10
							15	9									
*12	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	102	1	2209	2	Y	12	10	1			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2675	-0-	-146 B	-0-	195	1	2476	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
02	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	176	1	2432	2	Y	34	11	8			56
							37	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	149	1	2001	2	Y	31	44	1			43
							34	9									
04	2580	N	2414	-0-	-166 B	-0-	184	1	2206	2	Y	22	40	1			25
							24	9									
05	3198	X	3198	-0-	-0- B	-0-	253	1	2917	2	Y	25	28	1	4	8	18
							28	9									
06	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	215	1	2593	2	Y	15	25	1			8
							17	9									
07	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	209	1	2593	2	Y	33	18	8			23
							36	9									
08	2945	X	2757	-0-	-188 B	-0-	193	1	2549	2	Y	14	25	1			12
							15	9									
09	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	206	1	2678	2	Y	18	25	1			5
							20	9									
10	2945	X	2281	-0-	-664 B	-0-	194	1	2075	2	Y	11					16
							12	9									
11	2820	X	1140	-0-	-1680 B	-0-	93	1	1030	2	Y	15	21	1			10
							17	9									
12	2945	X	1608	-0-	-1337 B	-0-	114	1	1477	2	Y	15					25
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 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	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	65	1	1410	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	51	1	1103	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	53	1	1162	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	58	1	1266	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	55	1	1196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	50	1	1092	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	63	1	1367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	58	1	1270	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	55	1	1196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	58	1	1257	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	55	1	1198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	53	1	1145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 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	31	X	-0-	-0-	-31	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	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-

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	4074	X	4074	-0-	-0-	B	-0-	297 9	1	3768	2	Y	8	8	8			42
02	3500	X	3281	-0-	-219	B	-0-	218 52	1 9	3011	2	Y	47	17	8			72
03	4116	X	4116	-0-	-0-	B	-0-	281 52	1 9	3783	2	Y	47	56	1	1	8	62
04	3750	X	3190	-0-	-560	B	-0-	242 51	1 9	2897	2	Y	46	57	1			51
05	3875	X	3429	-0-	-446	B	-0-	269 57	1 9	3103	2	Y	52	57	1	8	8	38
06	3750	X	3282	-0-	-468	B	-0-	249 36	1 9	2997	2	Y	33	52	1			19
07	3875	X	3503	-0-	-372	B	-0-	256 66	1 9	3181	2	Y	60	29	8			50
08	3875	X	3204	-0-	-671	B	-0-	223 36	1 9	2945	2	Y	33	54	1			29
09	3330	X	3175	-0-	-155	B	-0-	224 42	1 9	2909	2	Y	38	56	1			11
10	3503	X	3385	-0-	-118	B	-0-	287 31	1 9	3067	2	Y	28					39
11	3390	X	3167	-0-	-223	B	-0-	257 46	1 9	2864	2	Y	42	58	1			23
12	3503	X	3151	-0-	-352	B	-0-	222 34	1 9	2895	2	Y	31					54

TOTAL GAS PROD: 40,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1542	2	Y	19	13	1			10
								21	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1276	2	Y	16	12	1			14
								18	9									
03	2015	N	1743	-0-	-272	B	-0-	76	1	1650	2	Y	15	12	1			17
								17	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1841	2	Y	30	32	1			15
								33	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1787	2	Y	40	24	1	5	8	26
								44	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1818	2	Y	27	48	1			5
								30	9									
07	2015	N	1898	-0-	-117	B	-0-	82	1	1784	2	Y	29	24	1			10
								32	9									
08	1922	N	1694	-0-	-228	B	-0-	72	1	1564	2	Y	53	50	1			13
								58	9									
09	1920	N	1665	-0-	-255	B	-0-	71	1	1546	2	Y	44	24	1			33
								48	9									
10	1891	N	1596	-0-	-295	B	-0-	69	1	1494	2	Y	30	49	1			14
								33	9									
11	1650	N	1640	-0-	-10	B	-0-	70	1	1531	2	Y	35	24	1			25
								39	9									
12	1736	N	1603	-0-	-133	B	-0-	69	1	1501	2	Y	30	25	1			30
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 20,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1761	-0-	-936	B	-0-	77	1	1673	2	Y	10	7	1			6
								11	9									
02	2044	N	1911	-0-	-133	B	-0-	84	1	1817	2	Y	9	7	1			8
								10	9									
03	1984	N	1403	-0-	-581	B	-0-	61	1	1332	2	Y	9	7	1			10
								10	9									
04	1710	N	268	-0-	-1442	B	-0-	11	1	248	2	Y	8	13	1			5
								9	9									
05	2108	N	285	-0-	-1823	B	-0-	12	1	261	2	Y	11	8	1			8
								12	9									
06	1350	N	288	-0-	-1062	B	-0-	12	1	266	2	Y	9	15	1			2
								10	9									
07	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	11	1	248	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
08	279	N	251	-0-	-28	B	-0-	10	1	221	2	Y	18	17	1			4
								20	9									
09	300	N	229	-0-	-71	B	-0-	9	1	203	2	Y	15	8	1			11
								17	9									
10	279	N	207	-0-	-72	B	-0-	9	1	187	2	Y	10	16	1			5
								11	9									
11	240	N	191	-0-	-49	B	-0-	8	1	171	2	Y	11	8	1			8
								12	9									
12	248	N	176	-0-	-72	B	-0-	7	1	158	2	Y	10	8	1			10
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1244	-0-	-430 B	-0-		54	1	1182	2	Y	7	5	1			4
								8	9									
02	1708	N	1149	-0-	-559 B	-0-		50	1	1091	2	Y	7	5	1			6
								8	9									
03	1457	N	884	-0-	-573 B	-0-		39	1	838	2	Y	6	5	1			7
								7	9									
04	1200	N	663	-0-	-537 B	-0-		29	1	623	2	Y	10	12	1			5
								11	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-		71	1	1537	2	Y	15	8	1	3	8	9
								17	9									
06	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-		83	1	1795	2	Y	9	16	1			2
								10	9									
07	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-		116	1	2518	2	Y	10	8	1			4
								11	9									
08	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-		105	1	2285	2	Y	18	17	1			5
								20	9									
09	1830	N	1257	-0-	-573 B	-0-		55	1	1198	2	Y	4	7	1			2
								4	9									
10	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-		111	1	2412	2	Y	10	8	1			4
								11	9									
11	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-		113	1	2447	2	Y	11	7	1			8
								12	9									
*12	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-		89	1	1933	2	Y	10	8	1			10
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

01	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-						Y	-0-					1
02	1204	X	-0-	-0-	-1204 B	-0-						Y	-0-					1
03	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-						Y	-0-	1	1			-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	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-

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	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	86	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	96	1	2095	2	Y	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	102	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0- B	-0-	132	1	2874	2	Y	24	13	1			11
							26	9									
05	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	106	1	2294	2	Y	33	19	1	4	8	21
							36	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	109	1	2379	2	Y	22	39	1			4
							24	9									
07	2170	X	1614	-0-	-556 B	-0-	70	1	1523	2	Y	19	16	1			7
							21	9									
08	3036	X	3036	-0-	-0- B	-0-	132	1	2859	2	Y	41	37	1			11
							45	9									
09	2100	X	1763	-0-	-337 B	-0-	76	1	1647	2	Y	36	20	1			27
							40	9									
10	2170	X	1710	-0-	-460 B	-0-	74	1	1610	2	Y	24	40	1			11
							26	9									
11	2100	X	1754	-0-	-346 B	-0-	76	1	1652	2	Y	24	19	1			16
							26	9									
*12	2351	X	2351	-0-	-0- B	-0-	102	1	2223	2	Y	24	17	1			23
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 26,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	72	1	1566	2	Y	35	24	1			19
							39	9									
02	2128	N	1745	-0-	-383 B	-0-	75	1	1638	2	Y	29	22	1			26
							32	9									
03	2232	N	1956	-0-	-276 B	-0-	85	1	1841	2	Y	27	22	1			31
							30	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	96	1	2095	2	Y	35	48	1			18
							39	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	97	1	2107	2	Y	46	28	1	6	8	30
							51	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	96	1	2098	2	Y	30	54	1			6
							33	9									
07	2294	N	2192	-0-	-102 B	-0-	95	1	2062	2	Y	32	27	1			11
							35	9									
08	2263	N	1794	-0-	-469 B	-0-	76	1	1656	2	Y	56	53	1			14
							62	9									
09	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	103	1	2245	2	Y	50	27	1			37
							55	9									
10	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	120	1	2613	2	Y	33	55	1			15
							36	9									
11	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	100	1	2179	2	Y	40	27	1			28
							44	9									
12	2356	N	2129	-0-	-227 B	-0-	92	1	2000	2	Y	34	28	1			34
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 25,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2276	-0-		-1103	B	-0-		166	1	2106	2	Y	4	4	8			34
										4	9									
02	3052	X	2058	-0-		-994	B	-0-		137	1	1884	2	Y	34	11	8			57
										37	9									
03	3379	X	2388	-0-		-991	B	-0-		162	1	2187	2	Y	35	44	1			48
										39	9									
04	2730	X	2194	-0-		-536	B	-0-		166	1	1988	2	Y	36	44	1			40
										40	9									
05	2999	X	2999	-0-		-0-	B	-0-		235	1	2717	2	Y	43	45	1	8	8	30
										47	9									
06	2847	X	2847	-0-		-0-	B	-0-		216	1	2602	2	Y	26	41	1			15
										29	9									
07	3242	X	3242	-0-		-0-	B	-0-		237	1	2947	2	Y	53	28	8			40
										58	9									
08	3343	X	3343	-0-		-0-	B	-0-		233	1	3081	2	Y	26	43	1			23
										29	9									
09	3103	X	3103	-0-		-0-	B	-0-		219	1	2852	2	Y	29	44	1			8
										32	9									
10	3255	X	3090	-0-		-165	B	-0-		262	1	2803	2	Y	23					31
										25	9									
11	3240	X	3083	-0-		-157	B	-0-		251	1	2796	2	Y	33	46	1			18
										36	9									
12	3348	X	2843	-0-		-505	B	-0-		201	1	2614	2	Y	25					43
										28	9									

TOTAL GAS PROD: 33,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-		-0-	B	-0-		758	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-		-23	B	-0-		537	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	518	-0-		-133	B	-0-		518	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	602	-0-		-118	B	-0-		602	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	443	-0-		-146	B	-0-		443	2			Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-		-0-	B	-0-		712	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	560	-0-		-60	B	-0-		560	2			Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-		-0-	B	-0-		524	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	508	-0-		-212	B	-0-		508	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	513	-0-		-45	B	-0-		513	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-		-35	B	-0-		475	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	454	-0-		-73	B	-0-		454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,604 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	73	1	1597	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2004	-0-	-432 B	-0-	88	1	1916	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1938	-0-	-480 B	-0-	85	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	90	1	1962	2	Y	29	16	1			13
							32	9									
05	2232	N	2033	-0-	-199 B	-0-	88	1	1903	2	Y	38	22	1	4	8	25
							42	9									
06	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	87	1	1883	2	Y	26	46	1			5
							29	9									
07	2139	N	1972	-0-	-167 B	-0-	85	1	1856	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
08	2046	N	1772	-0-	-274 B	-0-	75	1	1641	2	Y	51	48	1			13
							56	9									
09	2010	N	1937	-0-	-73 B	-0-	83	1	1808	2	Y	42	23	1			32
							46	9									
10	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	104	1	2256	2	Y	28	47	1			13
							31	9									
11	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	95	1	2056	2	Y	34	23	1			24
							37	9									
12	2015	N	2005	-0-	-10 B	-0-	87	1	1886	2	Y	29	24	1			29
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 23,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

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	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59 B	-0-	81	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	142	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	Y	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 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	2945	N	991	-0-	-1954 B	-0-	41	1	892	2	Y	53	36	1			29
							58	9									
02	2660	N	1192	-0-	-1468 B	-0-	50	1	1092	2	Y	45	34	1			40
							50	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	84	1	1829	2	Y	42	34	1			48
							46	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	82	1	1788	2	Y	42	68	1			22
							46	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	82	1	1780	2	Y	55	35	1	6	8	36
							61	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	86	1	1859	2	Y	37	66	1			7
							41	9									
07	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	85	1	1856	2	Y	40	33	1			14
							44	9									
08	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	96	1	2091	2	Y	69	65	1			18
							76	9									
09	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	93	1	2017	2	Y	61	33	1			46
							67	9									
10	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	95	1	2060	2	Y	40	67	1			19
							44	9									
11	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	98	1	2120	2	Y	48	33	1			34
							53	9									
12	2263	N	2188	-0-	-75 B	-0-	94	1	2049	2	Y	41	34	1			41
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 23,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

01	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	96	1	2082	2	Y	-0-					-0-
02	1841	X	1841	-0-	-0- B	-0-	81	1	1760	2	Y	-0-					-0-
03	2342	X	2342	-0-	-0- B	-0-	103	1	2239	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	2099	-0-	-1 B	-0-	92	1	2007	2	Y	-0-					-0-
05	2366	X	2366	-0-	-0- B	-0-	104	1	2252	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	2280	X	2236	-0-	-44 B	-0-	98	1	2138	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	2174	-0-	-182 B	-0-	96	1	2078	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2027	-0-	-329 B	-0-	89	1	1938	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2006	-0-	-244 B	-0-	88	1	1918	2	Y	-0-					-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	109	1	2373	2	Y	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	111	1	2416	2	Y	-0-					-0-
*12	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	130	1	2827	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

01	1767	N	1517	-0-	-250 B	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1311	-0-	-201 B	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1558	-0-	-122 B	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1731	-0-	-5 B	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1575	-0-	-37 B	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1227	-0-	-333 B	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1507	-0-	-229 B	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1325	-0-	-205 B	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
*12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,098 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	1705	N	1582	-0-	-123 B	-0-	1516	2	66	9	Y	60					60
02	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	2			Y	-0-					60
03	1674	N	1524	-0-	-150 B	-0-	1479	2	45	9	Y	41					101
04	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1646	2	79	9	Y	72					173
05	1798	N	1756	-0-	-42 B	-0-	1666	2	90	9	Y	82	184	1			71
06	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1588	2	1	9	Y	1					72
07	1798	N	1632	-0-	-166 B	-0-	1632	2			Y	-0-					72
08	1767	N	1701	-0-	-66 B	-0-	1633	2	68	9	Y	62					134
09	1590	N	1335	-0-	-255 B	-0-	1317	2	18	9	Y	16					150
10	1643	N	1378	-0-	-265 B	-0-	1378	2			Y	-0-					150
11	1650	N	1399	-0-	-251 B	-0-	1348	2	51	9	Y	46					196
*12	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1471	2	31	9	Y	28	185	1			39

TOTAL GAS PROD: 18,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	15	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	9	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	224	-0-	-303 B	-0-	7	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	272	-0-	-208 B	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	192	-0-	-87 B	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	148	-0-	-100 B	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	1897	2	169	9	Y	154					188
02	1260	N	1255	-0-	-5 B	-0-	1221	2	34	9	Y	31	189	1			30
03	1395	N	1196	-0-	-199 B	-0-	1196	2			Y	-0-					30
04	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1394	2	166	9	Y	151					181
05	1395	N	1187	-0-	-208 B	-0-	1165	2	22	9	Y	20					201
06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1175	2	26	9	Y	24	177	1			48
07	1395	N	1162	-0-	-233 B	-0-	1127	2	35	9	Y	32					80
08	1178	N	1026	-0-	-152 B	-0-	1026	2			Y	-0-					80
09	1200	N	989	-0-	-211 B	-0-	989	2			Y	-0-					80
10	1147	N	1030	-0-	-117 B	-0-	975	2	55	9	Y	50					130
11	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			Y	-0-					130
*12	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	923	2	127	9	Y	115	185	1			60

TOTAL GAS PROD: 14,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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

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	2319	N	2319	-0-	-0-	B	-0-		102	1 9	2208	2	Y	8	6	1			4
02	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-		75	1 8 9	1621	2	Y	7	5	1			6
03	1550	N	1521	-0-	-29	B	-0-		67	1 7 9	1447	2	Y	6	5	1			7
04	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-		71	1 1 9	1554	2	Y	1	7	1			1
05	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-		76	1 4 9	1659	2	Y	4	1	1	3	8	1
06	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-		73	1 1 9	1577	2	Y	1	2	1			-0-
07	1550	N	1416	-0-	-134	B	-0-		62	1 1 9	1353	2	Y	1	1	1			-0-
08	1550	N	1326	-0-	-224	B	-0-		58	1 3 9	1265	2	Y	3	2	1			1
09	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-		73	1 1 9	1577	2	Y	1	1	1			1
10	1426	N	680	-0-	-746	B	-0-		30	1 2 9	648	2	Y	2	2	1			1
11	1290	N	721	-0-	-569	B	-0-		32	1 1 9	688	2	Y	1	1	1			1
12	1550	N	733	-0-	-817	B	-0-		32	1 1 9	700	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

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	496	N	461	-0-	-35	B	-0-		19	1 21 9	421	2	Y	19	13	1			10
02	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-		20	1 18 9	436	2	Y	16	12	1			14
03	496	N	419	-0-	-77	B	-0-		18	1 14 9	387	2	Y	13	12	1			15
04	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-		20	1 10 9	434	2	Y	9	19	1			5
05	527	N	462	-0-	-65	B	-0-		20	1 12 9	430	2	Y	11	7	1	1	8	8
06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-		19	1 9 9	415	2	Y	8	14	1			2
07	465	N	451	-0-	-14	B	-0-		19	1 9 9	423	2	Y	8	7	1			3
08	465	N	414	-0-	-51	B	-0-		17	1 17 9	380	2	Y	15	14	1			4
09	450	N	407	-0-	-43	B	-0-		17	1 14 9	376	2	Y	13	7	1			10
10	465	N	416	-0-	-49	B	-0-		18	1 9 9	389	2	Y	8	14	1			4
11	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-		17	1 11 9	373	2	Y	10	7	1			7
12	434	N	389	-0-	-45	B	-0-		17	1 10 9	362	2	Y	9	7	1			9

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 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	2790	X	2790	-0-	-0-	B	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2464	-0-	-812	B	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2464	-0-	-1163	B	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3025	-0-	-485	B	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2346	-0-	-568	B	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2465	-0-	-235	B	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2744	-0-	-387	B	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2679	-0-	-452	B	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2866	-0-	-164	B	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
10	2799	X	2799	-0-	-0-	B	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2426	-0-	-244	B	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2297	-0-	-679	B	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 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	1550	N	498	-0-	-1052	B	-0-	21	1	465	2	Y	11	7	1			6
								12	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	34	1	747	2	Y	9	7	1			8
								10	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	35	1	763	2	Y	9	7	1			10
								10	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	38	1	820	2	Y	1	10	1			1
								1	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	39	1	846	2	Y	3	2	1	1	8	1
								3	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	41	1	891	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1158	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
08	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1233	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1389	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1377	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1397	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	1519	N	1361	-0-	-158	B	-0-	60	1	1299	2	Y	2	1	1			2
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 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	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1179	-0-	-81	B	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1252	-0-	-112	B	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1213	-0-	-137	B	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1299	-0-	-51	B	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1203	-0-	-192	B	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1302	-0-	-48	B	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1288	-0-	-45	B	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,318 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1492	-0-	-1019 B	-0-		109	1 3 9	1380	2	Y	3	3	8			-0-
02	2408	X	1962	-0-	-446 B	-0-		132	1 12 9	1818	2	Y	11	11	8			-0-
03	2666	X	2397	-0-	-269 B	-0-		166	1	2231	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1672	-0-	-908 B	-0-		127	1 25 9	1520	2	Y	23					23
05	2170	X	1532	-0-	-638 B	-0-		120	1 29 9	1383	2	Y	26	26	1	4	8	19
06	2310	X	1192	-0-	-1118 B	-0-		90	1 15 9	1087	2	Y	14	25	1			8
07	2387	X	1293	-0-	-1094 B	-0-		94	1 29 9	1170	2	Y	26	11	8			23
08	2387	X	1421	-0-	-966 B	-0-		99	1 18 9	1304	2	Y	16	25	1			14
09	1680	X	1566	-0-	-114 B	-0-		110	1 21 9	1435	2	Y	19	28	1			5
10	1519	X	1515	-0-	-4 B	-0-		128	1 15 9	1372	2	Y	14					19
11	1707	X	1707	-0-	-0- B	-0-		139	1 22 9	1546	2	Y	20	28	1			11
12	1612	X	1505	-0-	-107 B	-0-		106	1 18 9	1381	2	Y	16					27

TOTAL GAS PROD: 19,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2114	-0-	-273 B	-0-		154	1 4 9	1956	2	Y	4	4	8			32
02	2156	N	1949	-0-	-207 B	-0-		129	1 37 9	1783	2	Y	34	11	8			55
03	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-		186	1 40 9	2506	2	Y	36	43	1	1	8	47
04	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-		191	1 29 9	2291	2	Y	26	44	1			29
05	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-		200	1 34 9	2306	2	Y	31	32	1	7	8	21
06	2310	N	1897	-0-	-413 B	-0-		144	1 19 9	1734	2	Y	17	28	1			10
07	2387	N	2039	-0-	-348 B	-0-		149	1 37 9	1853	2	Y	34	18	8			26
08	2387	N	2326	-0-	-61 B	-0-		162	1 20 9	2144	2	Y	18	28	1			16
09	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-		140	1 22 9	1825	2	Y	20	30	1			6
10	2046	N	1977	-0-	-69 B	-0-		167	1 17 9	1793	2	Y	15					21
11	2250	N	1961	-0-	-289 B	-0-		160	1 24 9	1777	2	Y	22	31	1			12
12	2046	N	1938	-0-	-108 B	-0-		137	1 19 9	1782	2	Y	17					29

TOTAL GAS PROD: 25,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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. (I) GAS LIFT(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	1927	-0-	-57 B	-0-	84	1	1833	2	Y	9	5	1	4	8	4
							10	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	81	1	1766	2	Y	13	8	8			9
							14	9									
03	1922	N	1729	-0-	-193 B	-0-	76	1	1650	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
04	1860	N	1683	-0-	-177 B	-0-	73	1	1597	2	Y	12					16
							13	9									
05	2046	N	1457	-0-	-589 B	-0-	63	1	1375	2	Y	17	18	1	2	8	13
							19	9									
06	1680	N	1177	-0-	-503 B	-0-	51	1	1113	2	Y	12					25
							13	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	82	1	1772	2	Y	24	24	1	9	8	16
							26	9									
08	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	82	1	1790	2	Y	13	24	1			5
							14	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	69	1	1510	2	Y	15					20
							17	9									
10	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	84	1	1817	2	Y	14	23	1			11
							15	9									
11	1830	N	1670	-0-	-160 B	-0-	73	1	1585	2	Y	11					22
							12	9									
*12	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	82	1	1790	2	Y	23	24	1			21
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2412	-0-	-99 B	-0-	104	1	2269	2	Y	35	94	1			37
							39	9									
02	1960	N	1937	-0-	-23 B	-0-	83	1	1815	2	Y	35					72
							39	9									
03	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	114	1	2474	2	Y	32	70	1			34
							35	9									
04	2340	N	2057	-0-	-283 B	-0-	90	1	1966	2	Y	1					35
							1	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	104	1	2260	2	Y	-0-	30	1			5
06	2550	N	2378	-0-	-172 B	-0-	105	1	2272	2	Y	1					6
							1	9									
07	2139	N	1010	-0-	-1129 B	-0-	44	1	965	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	2356	N	1101	-0-	-1255 B	-0-	48	1	1053	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	115	1	2491	2	Y	1					1
							1	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	88	1	1918	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	83	1	1813	2	Y	1					1
							1	9									
12	2666	N	1988	-0-	-678 B	-0-	87	1	1900	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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. (I) GAS LIFT(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	2150	-0-	-299 B	-0-	95	1	2055	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2213	-0-	-419 B	-0-	97	1	2116	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1775	-0-	-1139 B	-0-	78	1	1697	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	1637	-0-	-1183 B	-0-	72	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2038	-0-	-411 B	-0-	90	1	1948	2	Y	-0-					-0-
06	2675	X	2675	-0-	-0- B	-0-	118	1	2557	2	Y	-0-					-0-
07	2546	X	2546	-0-	-0- B	-0-	112	1	2434	2	Y	-0-					-0-
08	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	116	1	2518	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2277	-0-	-393 B	-0-	100	1	2177	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2023	-0-	-519 B	-0-	89	1	1934	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2236	-0-	-314 B	-0-	98	1	2138	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2034	-0-	-322 B	-0-	89	1	1945	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 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	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	127	1	2755	2	Y	8					13
							9	9									
02	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	109	1	2370	2	Y	10					23
							11	9									
03	2542	X	2256	-0-	-286 B	-0-	99	1	2146	2	Y	10	22	1			11
							11	9									
04	2460	X	1816	-0-	-644 B	-0-	80	1	1736	2	Y	-0-					11
05	2542	X	1401	-0-	-1141 B	-0-	62	1	1339	2	Y	-0-					11
06	2190	N	1551	-0-	-639 B	-0-	68	1	1483	2	Y	-0-	10	1			1
07	1891	N	1304	-0-	-587 B	-0-	57	1	1246	2	Y	1					2
							1	9									
08	1395	N	1327	-0-	-68 B	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					2
09	1560	N	680	-0-	-880 B	-0-	30	1	650	2	Y	-0-					2
10	1302	N	857	-0-	-445 B	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					2
11	1290	N	765	-0-	-525 B	-0-	34	1	731	2	Y	-0-	2	1			-0-
*12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	32	1	691	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3626	X	3626	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3458	2	Y	8					14
								9	9									
02	3255	X	3255	-0-	-0-	B	-0-	143	1	3101	2	Y	10					24
								11	9									
03	3171	X	3171	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3022	2	Y	9	23	1			10
								10	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2688	2	Y	1					11
								1	9									
05	2852	X	2838	-0-	-14	B	-0-	125	1	2713	2	Y	-0-					11
06	2855	X	2855	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2729	2	Y	-0-	10	1			1
07	3766	X	3766	-0-	-0-	B	-0-	165	1	3595	2	Y	5	4	8			2
								6	9									
08	3519	X	3519	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3363	2	Y	1					3
								1	9									
09	3092	X	3092	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2956	2	Y	-0-					3
10	2852	X	2619	-0-	-233	B	-0-	115	1	2503	2	Y	1					4
								1	9									
11	2760	X	2531	-0-	-229	B	-0-	111	1	2420	2	Y	-0-	3	1			1
*12	2979	X	2979	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2847	2	Y	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	B	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,888 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1473	-0-	-95	B	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	B	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1342	-0-	-301	B	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1344	-0-	-336	B	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	893	-0-	-457	B	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	979	-0-	-664	B	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	946	-0-	-584	B	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,540 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. (I) GAS LIFT(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	1549	-0-	-1 B	-0-	68	1	1470	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	66	1	1427	2	Y	11					20
							12	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	64	1	1395	2	Y	10	20	1			10
							11	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	66	1	1443	2	Y	-0-					10
05	1674	N	1479	-0-	-195 B	-0-	65	1	1413	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
06	1410	N	1127	-0-	-283 B	-0-	50	1	1077	2	Y	-0-					2
07	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	72	1	1569	2	Y	-0-	1	1			1
08	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	67	1	1457	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	58	1	1270	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1084	-0-	-559 B	-0-	48	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1191	-0-	-279 B	-0-	52	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*12	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	83	1	1795	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 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	2714	X	2714	-0-	-0- B	-0-	118	1	2563	2	Y	30	2	8			46
							33	9									
02	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	119	1	2581	2	Y	40	7	8			79
							44	9									
03	2945	X	2945	-0-	-0- B	-0-	128	1	2785	2	Y	29	75	1			33
							32	9									
04	2640	X	2452	-0-	-188 B	-0-	107	1	2332	2	Y	12					45
							13	9									
05	3038	X	2232	-0-	-806 B	-0-	98	1	2120	2	Y	13	2	8			56
							14	9									
06	2940	X	1859	-0-	-1081 B	-0-	81	1	1766	2	Y	11	54	1			13
							12	9									
07	3038	X	2403	-0-	-635 B	-0-	105	1	2278	2	Y	18	5	8			26
							20	9									
08	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	123	1	2672	2	Y	13					39
							14	9									
09	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	109	1	2373	2	Y	12					51
							13	9									
10	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	149	1	3244	2	Y	4					55
							4	9									
11	2730	N	2708	-0-	-22 B	-0-	119	1	2581	2	Y	7	51	1			11
							8	9									
12	2573	N	2344	-0-	-229 B	-0-	102	1	2222	2	Y	18					29
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 31,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	2015	X	1750	-0-	-265 B	-0-	77	1	1673	2	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1711	-0-	-53 B	-0-	75	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1736	-0-	-155 B	-0-	76	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1529	-0-	-211 B	-0-	67	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1544	-0-	-347 B	-0-	68	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1360	-0-	-470 B	-0-	60	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1584	-0-	-307 B	-0-	70	1	1513	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1550	N	1536	-0-	-14 B	-0-	68	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	69	1	1491	2	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	79	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	78	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	87	1	1895	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	109	1	2366	2	Y	14	17	1	3	8	10
							15	9									
02	2377	X	2377	-0-	-0- B	-0-	104	1	2252	2	Y	19	8	8			21
							21	9									
03	2511	X	2420	-0-	-91 B	-0-	106	1	2303	2	Y	10	20	1	1	8	10
							11	9									
04	2457	X	2457	-0-	-0- B	-0-	107	1	2328	2	Y	20					30
							22	9									
05	2635	X	2439	-0-	-196 B	-0-	106	1	2302	2	Y	28	32	1	4	8	22
							31	9									
06	2550	X	2204	-0-	-346 B	-0-	96	1	2089	2	Y	17					39
							19	9									
07	2635	X	2590	-0-	-45 B	-0-	112	1	2434	2	Y	40	37	1	16	8	26
							44	9									
08	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	111	1	2420	2	Y	22	40	1			8
							24	9									
09	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	105	1	2288	2	Y	26					34
							29	9									
10	2604	N	2584	-0-	-20 B	-0-	113	1	2447	2	Y	22	39	1			17
							24	9									
11	2460	N	2437	-0-	-23 B	-0-	106	1	2311	2	Y	18					35
							20	9									
12	2511	N	2350	-0-	-161 B	-0-	102	1	2213	2	Y	32	39	1			28
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 29,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1178	N	817	-0-	-361 B	-0-	25	1	792	2	Y	-0-					27
02	1148	N	1121	-0-	-27 B	-0-	34	1	1087	2	Y	-0-					27
03	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	38	1	1229	2	Y	-0-					27
04	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	42	1	1352	2	Y	-0-					27
05	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	41	1	1333	2	Y	-0-					27
06	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-					27
07	1426	N	1240	-0-	-186 B	-0-	37	1	1203	2	Y	-0-					27
08	1364	N	1153	-0-	-211 B	-0-	35	1	1118	2	Y	-0-					27
09	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	36	1	1174	2	Y	200					227
							220	9									
10	1240	N	978	-0-	-262 B	-0-	978	2			Y	-0-	184	1			43
11	1110	N	956	-0-	-154 B	-0-	956	2			Y	-0-					43
12	1426	N	1003	-0-	-423 B	-0-	1003	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 14,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 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	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	76	1	1642	2	Y	6	10	1	2	8	4
							7	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	65	1	1412	2	Y	19	14	8			9
							21	9									
03	1519	N	1483	-0-	-36 B	-0-	65	1	1414	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
04	1680	N	1671	-0-	-9 B	-0-	72	1	1574	2	Y	23					27
							25	9									
05	1674	N	1619	-0-	-55 B	-0-	70	1	1514	2	Y	32	31	1	3	8	25
							35	9									
06	1440	N	1383	-0-	-57 B	-0-	60	1	1302	2	Y	19					44
							21	9									
07	1736	N	1601	-0-	-135 B	-0-	69	1	1497	2	Y	32	42	1	5	8	29
							35	9									
08	1612	N	1523	-0-	-89 B	-0-	66	1	1428	2	Y	26	46	1			9
							29	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	68	1	1485	2	Y	29					38
							32	9									
10	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	79	1	1708	2	Y	28	45	1			21
							31	9									
11	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	66	1	1437	2	Y	22					43
							24	9									
12	1643	N	1613	-0-	-30 B	-0-	69	1	1494	2	Y	45	47	1			41
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 19,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

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	4867	X	4080	-0-	-787	B	-0-	178	1	3873	2	Y	26	46	1			25
								29	9									
02	4396	X	4212	-0-	-184	B	-0-	184	1	3999	2	Y	26					51
								29	9									
03	4867	X	3979	-0-	-888	B	-0-	174	1	3780	2	Y	23	49	1			25
								25	9									
04	4519	X	4519	-0-	-0-	B	-0-	197	1	4281	2	Y	37					62
								41	9									
05	4650	X	4515	-0-	-135	B	-0-	196	1	4267	2	Y	47	66	1			43
								52	9									
06	4500	X	4224	-0-	-276	B	-0-	184	1	4005	2	Y	32					75
								35	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0-	B	-0-	215	1	4680	2	Y	46	72	1			49
								51	9									
08	4681	X	4613	-0-	-68	B	-0-	201	1	4366	2	Y	42	76	1			15
								46	9									
09	4889	X	4889	-0-	-0-	B	-0-	213	1	4623	2	Y	48					63
								53	9									
10	5227	X	5227	-0-	-0-	B	-0-	228	1	4948	2	Y	46	74	1			35
								51	9									
11	4798	X	4798	-0-	-0-	B	-0-	210	1	4557	2	Y	28					63
								31	9									
*12	5345	X	5345	-0-	-0-	B	-0-	231	1	5030	2	Y	76	72	1			67
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 55,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

01	1984	X	1875	-0-	-109	B	-0-	82	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1647	-0-	-229	B	-0-	72	1	1575	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1598	-0-	-479	B	-0-	70	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1414	-0-	-596	B	-0-	62	1	1352	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1268	-0-	-685	B	-0-	56	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	954	-0-	-846	B	-0-	42	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1488	-0-	-341	B	-0-	65	1	1423	2	Y	-0-					-0-
08	1684	X	1684	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1610	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1244	-0-	-166	B	-0-	55	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	1819	X	1819	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1739	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1598	-0-	-22	B	-0-	70	1	1528	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1182	-0-	-492	B	-0-	52	1	1130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4929	X	2665	-0-	-2264 B	-0-	116	1	2531	2	Y	16	1	8			23
							18	9									
02	3332	X	2053	-0-	-1279 B	-0-	89	1	1942	2	Y	20					43
							22	9									
03	3348	X	2107	-0-	-1241 B	-0-	92	1	1998	2	Y	15	40	1			18
							17	9									
04	3120	X	2570	-0-	-550 B	-0-	113	1	2456	2	Y	1					19
							1	9									
05	3224	X	1756	-0-	-1468 B	-0-	77	1	1675	2	Y	4	3	8			20
							4	9									
06	2580	X	1549	-0-	-1031 B	-0-	68	1	1480	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
07	2666	X	2634	-0-	-32 B	-0-	116	1	2517	2	Y	1					4
							1	9									
08	2666	X	2186	-0-	-480 B	-0-	96	1	2089	2	Y	1					5
							1	9									
09	3495	X	3495	-0-	-0- B	-0-	154	1	3340	2	Y	1					6
							1	9									
10	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	130	1	2825	2	Y	-0-					6
11	2795	X	2795	-0-	-0- B	-0-	123	1	2672	2	Y	-0-	5	1			1
12	3627	X	2754	-0-	-873 B	-0-	121	1	2631	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	11	1	248	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	11	1	233	2	Y	5					8
							6	9									
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	15	1	319	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					3
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	23	1	492	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					1
07	403	N	237	-0-	-166 B	-0-	10	1	226	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	33	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	26	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5438	-0-	-173 B	-0-		238	1	5176	2	Y	22	10	8			19
								24	9									
02	5068	X	4422	-0-	-646 B	-0-		193	1	4195	2	Y	31	16	8			34
								34	9									
03	5611	X	5085	-0-	-526 B	-0-		223	1	4848	2	Y	13	32	1	1	8	14
								14	9									
04	5250	X	4246	-0-	-1004 B	-0-		185	1	4022	2	Y	35					49
								39	9									
05	5815	X	5815	-0-	-0- B	-0-		254	1	5516	2	Y	41	9	8			81
								45	9									
06	5250	X	4882	-0-	-368 B	-0-		213	1	4634	2	Y	32	84	1			29
								35	9									
07	5084	X	4657	-0-	-427 B	-0-		202	1	4385	2	Y	64	28	8			65
								70	9									
08	5828	X	4247	-0-	-1581 B	-0-		185	1	4031	2	Y	28					93
								31	9									
09	5640	X	3773	-0-	-1867 B	-0-		165	1	3577	2	Y	28					121
								31	9									
10	5828	X	4841	-0-	-987 B	-0-		212	1	4617	2	Y	11					132
								12	9									
11	4890	X	4056	-0-	-834 B	-0-		178	1	3859	2	Y	17	122	1			27
								19	9									
12	4650	X	4534	-0-	-116 B	-0-		197	1	4283	2	Y	49					76
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 55,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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 (-)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.		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-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
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 (-)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	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	7	-0-	-7	-0-		7	2			Y	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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	7750		6484	-0-	-1266	101267	6400	2	84	9	Y	76					105
02	7000		5603	-0-	-1397	99870	5535	2	68	9	Y	62	108	1			59
03	7750		6035	-0-	-1715	98155	5966	2	69	9	Y	63	116	1			6
04	7500		5877	-0-	-1623	96532	5805	2	72	9	Y	65					71
05	7750		5780	-0-	-1970	94562	5729	2	51	9	Y	46	108	1			9
06	7500		5466	-0-	-2034	92528	5425	2	41	9	Y	37					46
07	7750		5672	-0-	-2078	90450	5614	2	58	9	Y	53					99
08	7750		4881	-0-	-2869	87581	4847	2	34	9	Y	31	129	1			1
09	7500		5126	-0-	-2374	85207	5087	2	39	9	Y	35					36
10	7750		4796	-0-	-2954	82253	4746	2	50	9	Y	45					81
11	7500		5078	-0-	-2422	79831	5021	2	57	9	Y	52	127	1			6
*12	7750		5502	-0-	-2248	77583	5436	2	66	9	Y	60					66

TOTAL GAS PROD: 66,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 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	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	N	13	190	1			23
02	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15					38
03	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1506	2	22	9	N	20					58
04	1440	#	737	-0-	-703	-0-	726	2	11	9	N	10					68
05	1550	#	273	-0-	-1277	-0-	267	2	6	9	N	5					73
06	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					73
07	1550	#	446	-0-	-1104	-0-	446	2			N	-0-					73
08	1519	#	720	-0-	-799	-0-	720	2			N	-0-					73
09	750	#	543	-0-	-207	-0-	540	2	3	9	N	3					76
10	958	R	958	-0-	-0-	-0-	943	2	15	9	N	14					90
11	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1231	2	20	9	N	18					108
*12	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	N	15					123

TOTAL GAS PROD: 10,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 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	1736	#	1604	-0-	-132	-0-	1587	2	17	9	N	15	166	1			22
02	1639	R	1639	-0-	-0-	-0-	1627	2	12	9	N	11					33
03	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-	1735	2	40	9	N	36					69
04	1650	#	1426	-0-	-224	-0-	1406	2	20	9	N	18					87
05	1829	#	1609	-0-	-220	-0-	1583	2	26	9	N	24					111
06	1770	#	201	-0-	-1569	-0-	199	2	2	9	N	2					113
07	1829	#	1584	-0-	-245	-0-	1584	2			N	-0-					113
08	1767	#	1632	-0-	-135	-0-	1632	2			N	-0-					113
09	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	1563	2	33	9	N	30					143
10	1612	#	1540	-0-	-72	-0-	1536	2	4	9	N	4					147
11	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	1762	2	23	9	N	21					168
12	1643	#	1511	-0-	-132	-0-	1503	2	8	9	N	7	152	1			23

TOTAL GAS PROD: 17,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT 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	14B2 EXT		200	-0-	200	281	200	2			N	-0-					48
02	14B2 EXT		271	-0-	271	552	271	2			N	-0-					48
03	859		307	-0-	-552	-0-	300	2	7	9	N	6					54
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	888	2	24	9	N	22					76
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1158	2	21	9	N	19					95
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	89	2	2	9	N	2					97
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	N	6					103
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	279	2	14	9	N	13					116
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	964	2	19	9	N	17					133
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	986	2	14	9	N	13					146
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	947	2	15	9	N	14					160
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1812	2	14	9	N	13	157	1			16

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30 143	1 9	232	2	N	130					173
02	532	N	28	-0-	-504	-0-	28	1			N	-0-	173	1			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - PLUGGED 07/10/17

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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 (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. //CONT.// 805561
GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					67
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	438	2	121	9	N	110	177	1			-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	883	2	190	9	N	173	173	1			-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1253	2	193	9	N	175	174	1			1
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					1
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					1
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1471	2	195	9	N	177	177	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

PATARA OIL & GAS LLC 643251
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	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	N	4					60
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	N	4					64
03	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	1707	2	3	9	N	3					67
04	1680	X	1465	-0-	-215	-0-	1458	2	7	9	N	6					73
05	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	1683	2	8	9	N	7					80
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2314	2	8	9	N	7					87
07	1860	X	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					87
08	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	N	10					97
09	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	N	5					102
10	2387	X	1737	-0-	-650	-0-	1736	2	1	9	N	1					103
11	2310	X	1590	-0-	-720	-0-	1589	2	1	9	N	1					104
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 19,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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	2768	N	2651	-0-	-117	-0-	2651	2			N	-0-					87
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					87
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					87
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					87
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					87
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3304	2	6	9	N	5					92
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2					94
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1960	2	7	9	N	6					100
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					100
10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					100
*11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					100
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 23,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-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-

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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					84
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					84
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					84
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					84
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					84
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	15	N	-0-	-0-	-15	-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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					147
02	588	N	164	-0-	-424	-0-	164	2			N	-0-					147
03	682	N	298	-0-	-384	-0-	298	2			N	-0-					147
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					147
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					147
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					147
07	899	N	420	-0-	-479	-0-	420	2			N	-0-					147
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					147
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					147
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					147
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

01	SWR 10		1189	-0-	1189	95925	1092	2	97	9	Y	88					108
02	SWR 10		718	-0-	718	96643	718	2			Y	-0-	82	1			26
03	SWR 10		1368	-0-	1368	98011	1324	2	44	9	Y	40					66
04	SWR 10		1191	-0-	1191	99202	1136	2	55	9	Y	50					116
05	SWR 10		817	-0-	817	100019	817	2			Y	-0-	104	1			12
06	SWR 10		191	-0-	191	100210	129	2	62	9	Y	56					68
07	SWR 10		875	-0-	875	101085	851	2	24	9	Y	22	57	1			33
08	SWR 10		1367	-0-	1367	102452	1311	2	56	9	Y	51					84
09	SWR 10		1252	-0-	1252	103704	1189	2	63	9	Y	57					141
10	SWR 10		1056	-0-	1056	104760	1044	2	12	9	Y	11					152
11	SWR 10		946	-0-	946	105706	944	2	2	9	Y	2	81	1			73
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	105706					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 10,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	48	1	73	2	N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			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: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	2	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	227	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	407	-0-	-321	-0-	10	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	375	-0-	-555	-0-	8	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	373	-0-	-497	-0-	371	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	495	2	32	9	Y	29	28	1	1	8	-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	483	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		596	-0-	596	596	83	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	815	N	219	-0-	-596	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

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

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

01	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	41	-0-	-52	-0-	16	1	25	2	N	-0-					-0-
02	84	X	10	-0-	-74	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
03	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	80	X	10	-0-	-70	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	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-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

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-	-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-

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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-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

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.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

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

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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	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	173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					-0-
*08		173	-0-	-0-	-173	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

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-

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 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	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 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	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	3886	3	85	9	N	77					167
02	3948	X	3673	-0-	-275	-0-	3599	3	74	9	N	67	171	1			63
03	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	3957	3	74	9	N	67					130
04	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	3889	3	54	9	N	49					179
05	4061	X	4060	-0-	-1	-0-	4002	3	58	9	N	53					232
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3993	3	68	9	N	62	187	1			107
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4149	3	33	9	N	30					137
08	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	3322	3	47	9	N	43					180
09	4050	X	2905	-0-	-1145	-0-	2864	3	41	9	N	37					217
10	4185	X	3020	-0-	-1165	-0-	2983	3	37	9	N	34					251
11	4050	X	3257	-0-	-793	-0-	3195	3	62	9	N	56					307
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					307

TOTAL GAS PROD: 40,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	42	1	1068	2	N	53					190
							214	3	58	9							
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	38	1	909	2	N	34	171	1			53
							182	3	37	9							
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1008	2	N	47					100
							191	3	52	9							
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	37	1	957	2	N	48					148
							186	3	53	9							
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	N	46	171	1			23
							178	3	51	9							
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	45	1	1121	2	N	47					70
							219	3	52	9							
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	N	43					113
							210	3	47	9							
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	45	1	1229	2	N	49					162
							232	3	54	9							
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	N	44	173	1			33
							225	3	48	9							
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	42	1	1186	2	N	52					85
							237	3	57	9							
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	22	1	990	2	N	52					137
							199	3	57	9							
12	1209	N	736	-0-	-473	-0-	36	1	555	2	N	30					167
							112	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 15,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	14	1	350	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	180	1	3002	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2944	-0-	-108	-0-	162	1	2782	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	175	1	3058	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2835	-0-	-435	-0-	145	1	2690	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	169	1	2988	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	162	1	2987	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	174	1	3061	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	157	1	2976	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	145	1	2761	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	150	1	2970	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	150	1	2771	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2421	-0-	-741	-0-	101	1	2320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,236 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 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 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	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	66 86	1 9	3694	2	Y	78	82	1			14
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	52 77	1 9	4556	2	Y	70	64	1			20
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	60 56	1 9	5684	2	Y	51	51	1			20
04	4140	X	2740	-0-	-1400	-0-	18 96	1 9	2626	2	Y	87	99	1			8
05	4402	X	3463	-0-	-939	-0-	24 110	1 9	3329	2	Y	100	104	1			4
06	4260	X	2105	-0-	-2155	-0-	15 55	1 9	2035	2	Y	50	39	1			15
07	4402	X	3291	-0-	-1111	-0-	33 114	1 9	3144	2	Y	104	107	1			12
08	4402	X	3205	-0-	-1197	-0-	33 99	1 9	3073	2	Y	90	90	1			12
09	3360	X	2851	-0-	-509	-0-	31 88	1 9	2732	2	Y	80	74	1			18
10	3472	X	2842	-0-	-630	-0-	30 99	1 9	2713	2	Y	90	90	1			18
11	3180	X	2179	-0-	-1001	-0-	22	1	2157	2	Y	-0-	18	1			-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	28	1	1563	2	Y	35	36	1			10
							39	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	20	1	1773	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	23	1	2200	2	Y	21	22	1			11
							23	9									
04	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	7	1	1050	2	Y	57	63	1			5
							63	9									
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	2	Y	81	77	1			9
							89	9									
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	9	1	1260	2	Y	71	65	1			15
							78	9									
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	17	1	1571	2	Y	88	103	1			-0-
							97	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1541	2	Y	74	64	1			10
							81	9									
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	16	1	1419	2	Y	69	63	1			16
							76	9									
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	17	1	1521	2	Y	83	83	1			16
							91	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	15	1	1400	2	Y	-0-	16	1			-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

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	832	-0-	-284	-0-	14	1	798	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	11	1	959	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	10	1	943	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	4	1	543	2	Y	57	65	1			5
							63	9									
05	1023	N	661	-0-	-362	-0-	4	1	583	2	Y	67	64	1			8
							74	9									
06	930	N	296	-0-	-634	-0-	2	1	262	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	Y	81	88	1			-0-
							89	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	717	2	Y	67	58	1			9
							74	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	8	1	683	2	Y	64	58	1			15
							70	9									
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	625	2	Y	66	68	1			13
							73	9									
11	780	N	682	-0-	-98	-0-	6	1	590	2	Y	78	76	1			15
							86	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	23 39	1 9	1298	2	Y	35	37	1			6
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	18 32	1 9	1567	2	Y	29	27	1			8
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	25 30	1 9	2391	2	Y	27	27	1			8
04	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	7 19	1 9	1023	2	Y	17	23	1			2
05	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	10 28	1 9	1435	2	Y	25	24	1			3
06	1860	N	1263	-0-	-597	-0-	9 23	1 9	1231	2	Y	21	19	1			5
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	17 30	1 9	1574	2	Y	27	32	1			-0-
08	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	15 22	1 9	1381	2	Y	20	17	1			3
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	1288	2	Y	19	17	1			5
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	16 26	1 9	1460	2	Y	24	24	1			5
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	18	1	1712	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 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	806	N	724	-0-	-82	-0-	709	3	15	9	N	14					133
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	642	3	19	9	N	17					150
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	525	3	2	9	N	2					152
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743	3	15	9	N	14					166
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	713	3	20	9	N	18					184
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	687	3	12	9	N	11					195
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	700	3	18	9	N	16					211
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	653	3	17	9	N	15					226
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	656	3	17	9	N	15					241
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	625	3	13	9	N	12					253
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	631	3	13	9	N	12	143	1			122
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	3	9	9	N	8					130

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	262	1	913	2	N	-0-					60
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	242	1	657	2	N	2					62
							2	9									
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	203	1	390	2	N	-0-					62
04	600	N	9	-0-	-591	-0-	6	1	3	2	N	-0-					62
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					62
07	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	287	1	1846	3	N	28	146	1			36
							31	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	296	1	1736	3	N	37					73
							41	9									
03	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	294	1	1908	3	N	28					101
							31	9									
04	2100	N	1821	-0-	-279	-0-	254	1	1552	3	N	14					115
							15	9									
05	2294	N	2071	-0-	-223	-0-	286	1	1767	3	N	16	99	1			32
							18	9									
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	315	1	1918	3	N	25					57
							28	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	297	1	1807	3	N	29					86
							32	9									
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	310	1	1962	3	N	15					101
							17	9									
09	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	291	1	1799	3	N	13	87	1			27
							14	9									
10	2139	N	1586	-0-	-553	-0-	228	1	1336	3	N	20	2	8			45
							22	9									
11	2220	N	884	-0-	-1336	-0-	146	1	728	3	N	9	9	8			45
							10	9									
12	2170	N	841	-0-	-1329	-0-	135	1	702	3	N	4	4	8			45
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4554	-0-	-318	-0-	4507	3	47	9	Y	43	30	1			13
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5371	3	47	9	Y	43	44	1			12
04	5220	X	5215	-0-	-5	-0-	5156	3	59	9	Y	54	49	1			17
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5354	3	45	9	Y	41	39	1			19
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5039	3	39	9	Y	35	45	1			9
07	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	5131	3	41	9	Y	37	34	1			12
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5321	3	44	9	Y	40	43	1			9
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5498	3	40	9	Y	36	26	1			19
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5612	3	36	9	Y	33	44	1			8
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5188	3	51	9	Y	46	43	1			11
12	5394	X	4491	-0-	-903	-0-	4451	3	40	9	Y	36	38	1			9

TOTAL GAS PROD: 62,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH WELL #: RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 6463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	28	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

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

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) //CONT.// 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 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	93	N	65	-0-	-28	-0-	52	2	13	9	Y	12	11	8			1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	71	2	21	9	Y	19	19	8			1
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	2	14	9	Y	13	13	8			1
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	9	2	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					1
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					1
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					1
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

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	1054	N	570	-0-	-484	-0-	570	2	N	-0-			170
02	924	N	675	-0-	-249	-0-	675	2	N	-0-			170
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			170
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			170
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-			170
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2	N	-0-			170
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	2	N	-0-			170
08	1147	N	829	-0-	-318	-0-	829	2	N	-0-			170
09	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	2	N	-0-			170
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2	N	-0-			170
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			170
12	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2	N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 11,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

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	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
02	784	#	718	-0-	-66	-0-	718	2	N	-0-			-0-
03	930	#	788	-0-	-142	-0-	788	2	N	-0-			-0-
04	900	#	761	-0-	-139	-0-	761	2	N	-0-			-0-
05	930	#	495	-0-	-435	-0-	495	2	N	-0-			-0-
06	780	#	495	-0-	-285	-0-	495	2	N	-0-			-0-
07	806	#	772	-0-	-34	-0-	772	2	N	-0-			-0-
08	775	#	84	-0-	-691	-0-	84	2	N	-0-			-0-
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
10	775	#	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	210	-0-	210	210	210	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	159	-0-	159	369	159	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	234	-0-	234	603	234	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	71	-0-	71	674	71	3			Y	-0-					-0-
07	856	R	182	-0-	-674	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17

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

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					20

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

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					5

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

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			926

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15522 01/25/2017

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

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

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

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

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

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	X	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	300	X	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	310	X	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	300	X	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	310	X	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	1705	N	882	-0-	-823	-0-	26	1	856	3	N	-0-					17
02	1512	N	613	-0-	-899	-0-	18	1	595	3	N	-0-					17
03	1054	N	632	-0-	-422	-0-	19	1	613	3	N	-0-					17
04	840	N	592	-0-	-248	-0-	18	1	574	3	N	-0-					17
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	16	1	505	3	N	-0-					17
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	3	N	-0-					17
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	3	N	-0-					17
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	3	N	-0-					17
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	24	1	774	3	N	-0-					17
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	25	1	808	3	N	-0-					17
11	780	N	573	-0-	-207	-0-	17	1	556	3	N	-0-					17
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	868	N	488	-0-	-380	-0-	15	1	473	3	N	-0-					-0-
02	672	N	431	-0-	-241	-0-	13	1	418	3	N	-0-					-0-
03	589	N	475	-0-	-114	-0-	14	1	461	3	N	-0-					-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	11	1	355	3	N	-0-					-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	10	1	342	3	N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	12	1	398	3	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	3	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	11	1	364	3	N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

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

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	248	N	95	-0-	-153	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	4	1	129	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	4	1	133	3	N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	1302	N	604	-0-	-698	-0-	18	1	586	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	457	-0-	-551	-0-	14	1	443	3	N	-0-					-0-
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	13	1	428	3	N	-0-					-0-
04	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

01	713	N	689	-0-	-24	-0-	21	1	668	3	N	-0-					88
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	15	1	493	3	N	-0-					88
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	697	3	N	-0-					88
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	17	1	552	3	N	-0-					88
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	15	1	506	3	N	-0-					88
06	690	N	481	-0-	-209	-0-	14	1	467	3	N	-0-					88
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	581	3	N	-0-					88
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	16	1	510	3	N	-0-					88
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	3	N	-0-					88
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	369	3	N	-0-					88
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	13	1	425	3	N	-0-					88
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	3	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 6,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					460
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					490
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					520
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					550
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					560
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					570
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					580
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					580
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					580

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BELLE BOWER (PETTIT) //CONT.// 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	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1449	-0-	-91	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,161 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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

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

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 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
01	2852	X	2700	-0-	-152	-0-	2693	3	7	9	N	6					111
02	2576	X	2021	-0-	-555	-0-	1977	3	44	9	N	40					151
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2759	3	48	9	N	44					195
04	2640	X	2516	-0-	-124	-0-	2514	3	2	9	N	2					197
05	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	2333	3			N	-0-					197
06	2730	X	2406	-0-	-324	-0-	2406	3			N	-0-					197
07	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2674	3			N	-0-					197
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2993	3	14	9	N	13					210
09	2520	X	2143	-0-	-377	-0-	2117	3	26	9	N	24	193	1			41
10	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	2414	3	32	9	N	29					70
11	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	2655	3			N	-0-					70
12	3007	X	2734	-0-	-273	-0-	2714	3	20	9	N	18					88

TOTAL GAS PROD: 30,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	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-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 05/09/2006 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
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-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
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	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-

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	93	1	158	2	N	-0-					17
02	308	N	70	-0-	-238	-0-	33	1	37	2	N	-0-					17
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	22	1	12	2	N	-0-					17
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	317	1	478	2	N	1	1	8			17
							1	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	398	1	969	2	N	-0-					17
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	204	1	566	2	N	-0-					17
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	226	1	408	2	N	-0-					17
08	868	N	462	-0-	-406	-0-	115	1	347	2	N	-0-					17
09	780	N	443	-0-	-337	-0-	154	1	289	2	N	-0-					17
10	620	N	436	-0-	-184	-0-	148	1	288	2	N	-0-					17
11	450	N	235	-0-	-215	-0-	235	2			N	-0-					17
12	465	N	297	-0-	-168	-0-	56	1	241	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	N	-0-					221
02	392	N	240	-0-	-152	-0-	5	1	231	2	N	4					225
							4	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	54	1	617	2	N	-0-					225
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	N	1	1	8			225
							1	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	164	1	739	2	N	-0-					225
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	131	1	706	2	N	-0-					225
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	140	1	744	2	N	1	152	1	1	8	73
							1	9									
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	145	1	831	2	N	2	2	8			73
							2	9									
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	618	2	N	-0-					73
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	197	1	446	2	N	2	2	8			73
							2	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	244	1	642	2	N	1	1	8			73
							1	9									
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2	2	8			73

TOTAL GAS PROD: 8,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 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-	59	1	2253	2	N	-0-					189
02	2268	N	2100	-0-	-168	-0-	48	1	2052	2	N	-0-					189
03	2387	N	2202	-0-	-185	-0-	176	1	2026	2	N	-0-					189
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	260	1	2070	2	N	-0-					189
05	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	446	1	2008	2	N	-0-					189
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	332	1	1784	2	N	-0-					189
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	377	1	1992	2	N	-0-					189
08	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	329	1	1885	2	N	-0-					189
09	2130	N	1955	-0-	-175	-0-	161	1	1794	2	N	-0-					189
10	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	626	1	1419	2	N	-0-					189
11	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	585	1	1544	2	N	-0-					189
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 25,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	4	1	158	2	N	-0-					352
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	2	1	78	2	N	-0-					352
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	2	N	-0-					352
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-					352
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	17	1	79	2	N	-0-					352
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	N	1	1	8			352
							1	9									
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	8	1	42	2	N	-0-					352
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	8	1	42	2	N	-0-					352
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	4	1	41	2	N	-0-					352
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	41	1	93	2	N	-0-					352
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	2	N	-0-					352
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					352

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

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

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 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	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					112
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					112
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					112
04	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					112
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					112
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	14	2	6	9	N	5					117
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	21	121	1			17
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					17
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

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	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-

BELLE BOWER (6150) //CONT.// 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 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	3264	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3		Y	-0-			-0-
02	2940 #	2927	-0-	-13	-0-	2927	3		Y	-0-			-0-
03	3409	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3		Y	-0-			-0-
04	3150 #	2954	-0-	-196	-0-	2954	3		Y	-0-			-0-
05	3255 #	3099	-0-	-156	-0-	3099	3		Y	-0-			-0-
06	3240	2404	-0-	-836	-0-	2404	3		Y	-0-			-0-
07	3348	1387	-0-	-1961	-0-	1387	3		Y	-0-			-0-
08	3359	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3		Y	-0-			-0-
09	3507	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3		Y	-0-			-0-
10	3494	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3		Y	-0-			-0-
11	3060	3044	-0-	-16	-0-	3044	3		Y	-0-			-0-
12	3162	3021	-0-	-141	-0-	3021	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

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-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	202	-0-	202	202	202	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	162	-0-	162	364	162	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	674	-0-	674	1038	674	2			N	-0-					-0-
09	1720	X	682	-0-	-1038	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	29	-0-	29	79	29	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	103	-0-	103	182	103	2			N	-0-					-0-
09	284	X	102	-0-	-182	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1178	-0-	1178	1178	1178	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	853	-0-	853	2031	853	2			N	-0-					-0-
09	2494	X	463	-0-	-2031	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	930	N	382	-0-	-548	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	961	N	384	-0-	-577	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	761	-0-	-355	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 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	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	3	2	9	N	2					97
02	2044	N	1896	-0-	-148	-0-	1888	3	8	9	N	7					104
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2077	3	9	9	N	8					112
04	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1877	3	17	9	N	15					127
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	2003	3	11	9	N	10					137
06	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1972	3	11	9	N	10					147
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	3	8	9	N	7					154
08	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	1887	3	6	9	N	5					159
09	1980	N	1736	-0-	-244	-0-	1730	3	6	9	N	5					164
10	2015	N	310	-0-	-1705	-0-	310	3			N	-0-					164
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					164
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 17,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					42
02	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	3			N	-0-					42
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					42
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					42
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					42
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					42
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					42
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					42
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					42
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					42
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					42
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	3	6	9	N	5					96
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	3	3	9	N	3					99
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	3	1	9	N	1					100
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	3	4	9	N	4					104
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1211	3	3	9	N	3					107
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1162	3	3	9	N	3					110
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1202	3	2	9	N	2					112
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1194	3	9	9	N	8					120
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1140	3	2	9	N	2					122
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1181	3	3	9	N	3					125
11	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1131	3	6	9	N	5					130
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 12,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					190
02	784	N	438	-0-	-346	-0-	438	2			N	-0-					190
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					190
04	1140	N	931	-0-	-209	-0-	931	2			N	-0-					190
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	575	2	26	9	N	24					214
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1	1	8			214
07	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					214
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					214
09	990	N	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					214
10	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					214
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					214
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			214

TOTAL GAS PROD: 9,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-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	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	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
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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

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-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	2368	-0-	2368	2368	2368	2			Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2368					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2368					Y	-0-					20
06	3689	X	1321	-0-	-2368	-0-	1321	2			Y	-0-					20
07	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	1752	-0-	1752	1771	1752	2			Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1771					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,460 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-					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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					18
02	252	N	136	-0-	-116	-0-	136	2			N	-0-					18
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					18
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					18
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					18
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					18
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					18
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	135	2	187	9	N	170	175	1			13
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					13
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					13
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					13
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					156
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1240	2	48	9	Y	44	175	1			25
03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			Y	-0-					25
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	1019	2	88	9	Y	80					105
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	2	15	9	Y	14					119
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					119
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1564	2	124	9	Y	113	172	1			60
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1600	2	22	9	Y	20					80
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					80
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					80
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1521	2	55	9	Y	50					130
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1590	2	54	9	Y	49					179

TOTAL GAS PROD: 18,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

01	14B2 EXT		3013	-0-	3013	8254	639	1	2367	2	N	6	1	8			81
							7	9									
02	14B2 EXT		1506	-0-	1506	9760	357	1	1148	2	N	1					82
							1	9									
03	10587	X	827	-0-	-9760	-0-	827	2			N	-0-					82
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	218	1	675	2	N	-0-					82
05	1674	N	541	-0-	-1133	-0-	137	1	404	2	N	-0-					82
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					82
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	362	1	1217	2	N	8					90
							9	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	400	1	1133	2	N	41					131
							45	9									
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	140	1	365	2	N	-0-					131
10	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	205	1	902	2	N	1					132
							1	9									
11	2520	N	1246	-0-	-1274	-0-	232	1	1014	2	N	-0-					132
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 12,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 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	775	N	695	-0-	-80	-0-	146	1	541	2	Y	7	7	8			18
							8	9									
02	980	N	717	-0-	-263	-0-	160	1	516	2	Y	37	4	8			51
							41	9									
03	1054	N	560	-0-	-494	-0-	550	2	10	9	Y	9	3	8			57
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	167	1	518	2	Y	4	4	8			57
							4	9									
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	187	1	554	2	Y	30	6	8			81
							33	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	160	1	556	2	Y	-0-					81
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	227	1	763	2	Y	9	76	1	6	8	8
							10	9									
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	169	1	479	2	Y	20	4	8			24
							22	9									
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	428	1	1118	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	155	1	682	2	Y	9	9	8			24
							10	9									
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	123	1	536	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	167	1	477	2	Y	16	16	8			24
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					57
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					57
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					57
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					57
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					57
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					57
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					57
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					57

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

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS	(I) LIFT(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	1143	-0-		-66	-0-	242	1	895	2	Y	5	5	8			18
								6	9									
02	1120	N	994	-0-		-126	-0-	231	1	742	2	Y	19	2	8			35
								21	9									
03	1240	N	830	-0-		-410	-0-	822	2	8	9	Y	7	4	8			38
04	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	286	1	886	2	Y	3	3	8			38
								3	9									
05	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	331	1	980	2	Y	17	5	8			50
								19	9									
06	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-	277	1	962	2	Y	-0-					50
07	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	301	1	1011	2	Y	10	47	1	7	8	6
								11	9									
08	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	370	1	1047	2	Y	20	4	8			22
								22	9									
09	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	368	1	962	2	Y	4	4	8			22
								4	9									
10	1271	N	988	-0-		-283	-0-	181	1	795	2	Y	11	11	8			22
								12	9									
11	1230	N	1193	-0-		-37	-0-	222	1	969	2	Y	2	2	8			22
								2	9									
12	1271	N	429	-0-		-842	-0-	107	1	304	2	Y	16	16	8			22
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

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

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

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2975	2	19	9	Y	17	17	8			102
02	2800	N	3075	-0-	275	275	3044	2	31	9	Y	28	28	8			102
03	3100	N	3349	-0-	249	524	3349	2			Y	-0-					102
04	2910	N	2371	-0-	-539	-0-	2371	2			Y	-0-					102
05	3100	N	2242	-0-	-858	-0-	2242	2			Y	-0-					102
06	2675	N	2186	-0-	-489	-0-	2186	2			Y	-0-					102
07	2325	N	1737	-0-	-588	-0-	1730	2	7	9	Y	6	6	8			102
08	2232	N	1138	-0-	-1094	-0-	1126	2	12	9	Y	11	11	8			102
09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2178	2	2	9	Y	2	2	8			102
10	1736	N	619	-0-	-1117	-0-	619	2			Y	-0-					102
11	1110	N	864	-0-	-246	-0-	864	2			Y	-0-					102
12	2263	N	933	-0-	-1330	-0-	933	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 23,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 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	1116	N	616	-0-	-500	-0-	129	1	477	2	Y	9	9	8			22
							10	9									
02	616	N	33	-0-	-583	-0-	2	1	8	2	Y	21	4	8			39
							23	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	561	2	7	9	Y	6	3	8			42
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	136	1	420	2	Y	2	2	8			42
							2	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	131	1	389	2	Y	12	3	8			51
							13	9									
06	510	N	160	-0-	-350	-0-	36	1	124	2	Y	-0-					51
07	527	N	249	-0-	-278	-0-	57	1	192	2	Y	-0-	48	1			3
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1017	-0-	1017	1017	188	1	827	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	14B2 EXT	381	-0-	381	1398	71	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	206	-0-	206	1604	53	1	151	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	500	-0-		500	500	92 1	1 9	407	2	N	1	1	8			18
11	14B2 EXT	237	-0-		237	737	44 1	1 9	192	2	N	1	1	8			18
12	14B2 EXT	250	-0-		250	987	64 2	1 9	184	2	N	2	2	8			18

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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. GAS LIFT	(I)(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-	100	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	408	-0-		-96	-0-	97	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	330	-0-		-197	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	426	-0-		-24	-0-	104	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	400	-0-		-65	-0-	101	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	766 N	766	-0-		-0-	-0-	171	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-		-0-	-0-	127	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	512	-0-		512	512	134	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	429	-0-		429	941	119	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	1364 N	423	-0-		-941	-0-	78	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	370 N	370	-0-		-0-	-0-	69	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	365	-0-		-69	-0-	95	1	270	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	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	1370	-0-	1370	1370	254 8	1 9	1108	2	Y	7	7	8			22
12	14B2 EXT	1173	-0-	1173	2543	299 20	1 9	854	2	Y	18	18	8			22

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 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	T. A.		729	-0-	729	2381	725	2	4	9	Y	4	4	8			7
02	2955	X	574	-0-	-2381	-0-	572	2	2	9	Y	2	2	8			7
03	610	X	610	-0-	-0-	-0-	577	2	33	9	Y	30	1	8			36
04	1650	X	328	-0-	-1322	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					36
06	720	X	367	-0-	-353	-0-	367	2			Y	-0-					36
07	341	X	303	-0-	-38	-0-	259	2	44	9	Y	40	32	1	2	8	42
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1	1	8			42
09	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			Y	-0-					42
10	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	2			Y	-0-					42
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					42
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	2	9	9	Y	8	8	8			42

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 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	682	X	436	-0-	-246	-0-	92	1	340	2	Y	4	4	8			123
							4	9									
02	448	N	304	-0-	-144	-0-	72	1	230	2	Y	2	2	8			123
							2	9									
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	263	2	2	9	Y	2	1	8			124
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	75	1	232	2	Y	12	126	1	1	8	9
							13	9									
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	81	1	240	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	70	1	242	2	Y	-0-					9
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	81	1	271	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	107	1	303	2	Y	4	4	8			9
							4	9									
09	300	N	71	-0-	-229	-0-	20	1	51	2	Y	-0-					9
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	111	1	486	2	Y	6	6	8			9
							7	9									
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	73	1	319	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	80	1	228	2	Y	10	10	8			9
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	713	N	516	-0-	-197	-0-	513	2	3	9	Y	3	3	8			132
02	392	N	182	-0-	-210	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	8			132
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	414	2	35	9	Y	32					164
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	8			164
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	Y	3	3	8			164
06	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	2			Y	-0-					164
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	435	2	22	9	Y	20	144	1	2	8	38
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3	3	8			38
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1	1	8			38
10	465	N	224	-0-	-241	-0-	222	2	2	9	Y	2	2	8			38
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	374	2	24	9	Y	22	2	8			58
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	Y	3	3	8			58

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	111	1	410	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	Y	-0-					17
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	399	2	3	9	Y	3					20
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	124	1	383	2	Y	91	34	1	1	8	76
							100	9									
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	115	1	340	2	Y	-0-					76
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	103	1	357	2	Y	-0-					76
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	110	1	369	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	141	1	400	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	139	1	364	2	Y	-0-					76
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	91	1	402	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	92	1	401	2	Y	-0-					76
12	496	N	184	-0-	-312	-0-	48	1	136	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 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	744	N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	N	2	2	8			17
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	546	2			N	-0-					17
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	756	2	1	9	N	1	1	8			17
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1	1	8			17
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4	4	8			17
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					17
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2	2	8			17
08	775	N	721	-0-	-54	-0-	719	2	2	9	N	2	2	8			17
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8			17
10	744	N	619	-0-	-125	-0-	617	2	2	9	N	2	2	8			17
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	N	2	2	8			17
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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-					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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	69	1	255	2	N	6	6	8			32
							7	9									
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	73	1	234	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	372	N	214	-0-	-158	-0-	211	2	3	9	N	3	3	8			32
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	85	1	264	2	N	8	2	8			38
							9	9									
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	77	1	229	2	N	10	5	8			43
							11	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	102	1	356	2	N	22					65
							24	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	122	1	409	2	N	45	3	8			107
							50	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	95	1	270	2	N	2	2	8			107
							2	9									
09	480	N	225	-0-	-255	-0-	61	1	160	2	N	4	4	8			107
							4	9									
10	589	N	397	-0-	-192	-0-	73	1	321	2	N	3	3	8			107
							3	9									
11	600	N	357	-0-	-243	-0-	63	1	277	2	N	15					122
							17	9									
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	69	1	198	2	N	8	8	8			122
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	250	1	2306	2	Y	8	7	8			40
							9	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	250	1	1962	2	Y	15	15	8			40
							17	9									
03	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	267	1	2082	2	Y	3	1	8			42
							3	9									
04	2490	N	2240	-0-	-250	-0-	252	1	1908	2	Y	73	92	1	4	8	19
							80	9									
05	2480	N	2083	-0-	-397	-0-	243	1	1834	2	Y	5	4	8			20
							6	9									
06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	234	1	1702	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
07	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	236	1	1874	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	202	1	1859	2	Y	21	1	8			40
							23	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	246	1	2066	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	257	1	1990	2	Y	19	16	8			43
							21	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	221	1	1866	2	Y	1					44
							1	9									
12	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	229	1	1863	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 26,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1383	2	6	9	N	5	5	8			57
02	1316	N	1183	-0-	-133	-0-	1180	2	3	9	N	3	3	8			57
03	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1242	2	2	9	N	2	2	8			57
04	1350	N	1061	-0-	-289	-0-	1059	2	2	9	N	2	2	8			57
05	1302	N	798	-0-	-504	-0-	798	2			N	-0-					57
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1237	2	62	9	N	56	2	8			111
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	2	3	9	N	3	3	8			111
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1326	2	23	9	N	21	1	8			131
09	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			131
10	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1026	2	40	9	N	36	8	8			159
11	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1171	2	17	9	N	15	155	1			19
12	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 14,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	139	1	1280	2	Y	9	7	8			55
							10	9									
02	1820	N	1073	-0-	-747	-0-	120	1	938	2	Y	14	13	8			56
							15	9									
03	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	118	1	919	2	Y	3	1	8			58
							3	9									
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	138	1	1043	2	Y	35	83	1	1	8	9
							39	9									
05	1178	N	947	-0-	-231	-0-	110	1	834	2	Y	3	2	8			10
							3	9									
06	1020	N	902	-0-	-118	-0-	109	1	792	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	1085	N	755	-0-	-330	-0-	84	1	671	2	Y	-0-					10
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	104	1	954	2	Y	11	1	8			20
							12	9									
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	130	1	1095	2	Y	-0-					20
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	151	1	1167	2	Y	7	5	8			22
							8	9									
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	110	1	926	2	Y	1					23
							1	9									
12	1085	N	225	-0-	-860	-0-	25	1	200	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2961	-0-	-1255	-0-	2949	2	12	9	N	11	11	8			176
02	4060	X	3777	-0-	-283	-0-	3733	2	44	9	N	40	40	8			176
03	4402	X	3786	-0-	-616	-0-	3783	2	3	9	N	3	3	8			176
04	4050	X	3113	-0-	-937	-0-	2992	2	121	9	N	110	178	1	4	8	104
05	4185	X	3489	-0-	-696	-0-	3477	2	12	9	N	11	5	8			110
06	4050	X	3730	-0-	-320	-0-	3724	2	6	9	N	5	5	8			110
07	4185	X	3077	-0-	-1108	-0-	3071	2	6	9	N	5	5	8			110
08	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	3415	2	10	9	N	9	102	1	2	8	15
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4181	2	29	9	N	26	1	8			40
10	3875	X	3269	-0-	-606	-0-	3247	2	22	9	N	20	20	8			40
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					40
12	4340	X	3517	-0-	-823	-0-	3517	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 42,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1989	-0-	-88	-0-	1977	2	12	9	N	11	11	8			69
02	1848	N	1843	-0-	-5	-0-	1780	2	63	9	N	57	27	8			99
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1998	2	116	9	N	105	179	1	2	8	23
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	2	6	9	N	5	5	8			23
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2043	2	67	9	N	61	5	8			79
06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	2007	2	4	9	N	4	4	8			79
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2082	2	6	9	N	5	5	8			79
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2240	2	3	9	N	3	3	8			79
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2217	2	8	9	N	7	1	8			85
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2112	2	22	9	N	20	20	8			85
11	2160	N	2000	-0-	-160	-0-	2000	2			N	-0-					85
12	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 24,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2356	N	1387	-0-	-969	-0-	134	1	1240	2	N	12	6	8			125
							13	9									
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	243	1	1904	2	N	16	14	8			127
							18	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	241	1	1877	2	N	8	1	8			134
							9	9									
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	217	1	1642	2	N	10	2	8			142
							11	9									
05	2387	N	2086	-0-	-301	-0-	241	1	1817	2	N	25	3	8			164
							28	9									
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	254	1	1842	2	N	3	3	8			164
							3	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	222	1	1761	2	N	49	176	1	3	8	34
							54	9									
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	221	1	2033	2	N	91	1	8			124
							100	9									
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	267	1	2246	2	N	1	1	8			124
							1	9									
10	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	212	1	1641	2	N	17	9	8			132
							19	9									
11	2280	N	1856	-0-	-424	-0-	196	1	1651	2	N	8					140
							9	9									
12	2604	N	1937	-0-	-667	-0-	212	1	1725	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 24,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	299	1	2759	2	Y	15	4	8			46
							17	9									
02	2632	X	2374	-0-	-258	-0-	266	1	2089	2	Y	17	8	8			55
							19	9									
03	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	301	1	2341	2	Y	11	1	8			65
							12	9									
04	2970	X	2376	-0-	-594	-0-	275	1	2079	2	Y	20	70	1	1	8	14
							22	9									
05	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	341	1	2574	2	Y	8	2	8			20
							9	9									
06	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	291	1	2115	2	Y	8	1	8			27
							9	9									
07	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	272	1	2162	2	Y	-0-					27
08	3100	N	4209	-0-	1109	1109	413	1	3796	2	Y	-0-	27	1			-0-
09	3000	N	2408	-0-	-592	517	256	1	2151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2579	N	2062	-0-	-517	-0-	235	1	1826	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2610	N	1906	-0-	-704	-0-	195	1	1646	2	Y	59					59
							65	9									
12	2480	N	1513	-0-	-967	-0-	163	1	1327	2	Y	21	58	1			22
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 30,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2260	2	9	9	N	8	8	8			90
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2111	2	18	9	N	16	16	8			90
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2311	2	24	9	N	22	2	8			110
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2287	2	6	9	N	5	5	8			110
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2440	2	150	9	N	136	175	1	6	8	65
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	N	8	3	8			70
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2000	2	4	9	N	4	4	8			70
08	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	1727	2	23	9	N	21	1	8			90
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8			90
10	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	1634	2	15	9	N	14	14	8			90
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					90
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 25,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 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	186	N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	2	N	-0-					23
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	14	1	111	2	N	-0-					23
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	2	N	-0-					23
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					23
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-					23
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-					23
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 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-					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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 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	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4116	2	23	9	N	21	21	8			13
02	3920	X	3817	-0-	-103	-0-	3765	2	52	9	N	47	47	8			13
03	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4040	2	4	9	N	4	4	8			13
04	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	4076	2	11	9	N	10	10	8			13
05	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4220	2	12	9	N	11	11	8			13
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4072	2	9	9	N	8	8	8			13
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4163	2	111	9	N	101	8	8			106
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4385	2	8	9	N	7	75	1	4	8	34
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4646	2	2	9	N	2	2	8			34
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4529	2	40	9	N	36	36	8			34
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					34
12	4805	X	3995	-0-	-810	-0-	3995	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 50,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 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	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	406	1	3744	2	Y	19	8	8			55
							21	9									
02	3584	X	3523	-0-	-61	-0-	395	1	3098	2	Y	27	18	8			64
							30	9									
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	452	1	3522	2	Y	26	1	8			89
							29	9									
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	480	1	3631	2	Y	61	103	1	4	8	43
							67	9									
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	492	1	3715	2	Y	21	4	8			60
							23	9									
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	491	1	3568	2	Y	33	4	8			89
							36	9									
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	470	1	3738	2	Y	25	4	8			110
							28	9									
08	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	406	1	3729	2	Y	46	133	1	3	8	20
							51	9									
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	480	1	4035	2	Y	8	1	8			27
							9	9									
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	509	1	3949	2	Y	49	12	8			64
							54	9									
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	451	1	3798	2	Y	58					122
							64	9									
*12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	471	1	3822	2	Y	22	121	1			23
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 50,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 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	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1413	2	3	9	N	3	3	8			162
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1571	2	11	9	N	10	3	8			169
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1641	2	25	9	N	23	172	1			20
04	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1232	2			N	-0-					20
05	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1168	2	92	9	N	84					104
06	1620	N	1338	-0-	-282	-0-	1242	2	96	9	N	87	168	1	1	8	22
07	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1026	2			N	-0-					22
08	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					22
09	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	2			N	-0-					22
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8			22
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					22
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					37
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	Y	3	3	8			37
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					37
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					37
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					37
06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			Y	-0-					37
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1410	2	1	9	Y	1	1	8			37
08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1400	2	1	9	Y	1	1	8			37
09	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	2			Y	-0-					37
10	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1291	2			Y	-0-					37
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					37
12	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 16,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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-					17
02	0	N	-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-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	294	1	1555	3	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		1552	-0-	1552	1552	223	1	1329	3	Y	-0-					21
03	DLQ G-10		1734	-0-	1734	3286	255	1	1479	3	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		1531	-0-	1531	4817	198	1	1333	3	Y	-0-					21
05	DLQ G-10		1384	-0-	1384	6201	185	1	1199	3	Y	-0-					21
06	DLQ G-10		1704	-0-	1704	7905	220	1	1484	3	Y	-0-					21
07	DLQ G-10		1737	-0-	1737	9642	226	1	1424	3	Y	79	40	1			60
							87	9									
08	DLQ G-10		1598	-0-	1598	11240	212	1	1386	3	Y	-0-					60
09	1300	N	1436	-0-	136	11376	193	1	1214	3	Y	26	56	1			30
							29	9									
10	3100	N	748	-0-	-2352	9024	130	1	618	3	Y	-0-					30
*11	3000	N	1234	-0-	-1766	7258	177	1	1057	3	Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7258					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 16,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	286	1	1513	3	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	236	1	1410	3	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		2088	-0-	2088	3734	307	1	1781	3	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5476	225	1	1517	3	Y	-0-					17
05	DLQ G-10		1929	-0-	1929	7405	258	1	1671	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		1951	-0-	1951	9356	252	1	1699	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		1845	-0-	1845	11201	240	1	1511	3	Y	85	38	1			64
							94	9									
08	DLQ G-10		1848	-0-	1848	13049	246	1	1602	3	Y	-0-					64
09	1900	N	1964	-0-	64	13113	264	1	1661	3	Y	35	59	1			40
							39	9									
10	3100	N	1328	-0-	-1772	11341	231	1	1097	3	Y	-0-					40
*11	3000	N	2791	-0-	-209	11132	401	1	2390	3	Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11132					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 20,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					37
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					37
03	DLQ G-10		5	-0-	5	11	1	1	4	3	Y	-0-					37
04	DLQ G-10		1	-0-	1	12	1	3			Y	-0-					37
05	DLQ G-10		1	-0-	1	13	1	3			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		2	-0-	2	15	2	3			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		1	-0-	1	16	1	3			Y	-0-	37	1			-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	17	1	3			Y	-0-					-0-
09	18	N	1	-0-	-17	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
09	1828	X	-0-	-0-	-1828	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	69	1	366	3	Y	-0-					29
02	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	159	1	952	3	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		909	-0-	909	2020	134	1	775	3	Y	-0-					29
04	DLQ G-10		2327	-0-	2327	4347	301	1	2026	3	Y	-0-					29
05	DLQ G-10		1984	-0-	1984	6331	266	1	1718	3	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		1962	-0-	1962	8293	254	1	1708	3	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		2043	-0-	2043	10336	266	1	1674	3	Y	94	52	1			71
							103	9									
08	DLQ G-10		2060	-0-	2060	12396	274	1	1786	3	Y	-0-					71
09	1900	N	1854	-0-	-46	12350	249	1	1569	3	Y	33	66	1			38
							36	9									
10	3100	N	1840	-0-	-1260	11090	320	1	1520	3	Y	-0-					38
*11	3000	N	1351	-0-	-1649	9441	194	1	1157	3	Y	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9441					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 17,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	2	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	688	2	N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	19	1	347	2	N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	N	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 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	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	3999	X	1221	-0-	-2778	-0-	65	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	1761	-0-	-2523	-0-	94	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	2532	-0-	-2211	-0-	138	1	2394	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2638	-0-	-1952	-0-	144	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	120	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2002	-0-	-458	-0-	98	1	1904	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2672	-0-	-56	-0-	135	1	2537	2	N	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	175	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	148	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	116	1	2100	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	1819	-0-	-1511	-0-	97	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	1772	-0-	-1669	-0-	96	1	1676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	584	2	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
05	682	N	310	-0-	-372	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	27	1	532	2	N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 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	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	88	1	1572	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	981	-0-	-699	-0-	53	1	928	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	974	-0-	-762	-0-	53	1	921	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	77	1	1336	2	N	-0-			-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	80	1	1387	2	N	-0-			-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	2	N	-0-			-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	88	1	1654	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	72	1	1340	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	61	1	1113	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	81	1	1459	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	73	1	1300	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	64	1	1113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 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	2232	N	1549	-0-	-683	-0-	82	1	1467	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	545	-0-	-1471	-0-	29	1	516	2	N	-0-			-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	105	1	1823	2	N	-0-			-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	143	1	2470	2	N	-0-			-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	85	1	1661	2	N	-0-			-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	131	1	2460	2	N	-0-			-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	114	1	2133	2	N	-0-			-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	123	1	2244	2	N	-0-			-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	119	1	2154	2	N	-0-			-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	128	1	2274	2	N	-0-			-0-
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	123	1	2149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 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	1891	N	1712	-0-	-179	-0-	91	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1472	-0-	-236	-0-	79	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	92	1	1600	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1085	-0-	-565	-0-	59	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	14	8	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		13	-0-	13	27	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		4	-0-	4	31	4	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	79	1	1129	2	N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	130	1	2445	2	N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	2	N	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	115	1	2101	2	N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	95	1	1717	2	N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	127	1	2261	2	N	-0-					-0-
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	111	1	1945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

01	4092	X	3975	-0-	-117	-0-	211	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3582	-0-	-86	-0-	192	1	3390	2	N	-0-					-0-
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	222	1	3850	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3898	-0-	-32	-0-	213	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	182	1	3173	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2935	-0-	-995	-0-	143	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	216	1	4057	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	198	1	3705	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3828	-0-	-72	-0-	199	1	3629	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	204	1	3683	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3784	-0-	-176	-0-	201	1	3583	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3046	-0-	-1046	-0-	165	1	2881	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	50	1	904	2	N	-0-			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	-0-			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	54	1	944	2	N	-0-			-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	N	-0-			-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	27	1	851	2	N	-0-			-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	N	-0-			-0-
07	682	N	478	-0-	-204	-0-	24	1	454	2	N	-0-			-0-
08	682	N	453	-0-	-229	-0-	23	1	430	2	N	-0-			-0-
09	660	N	287	-0-	-373	-0-	15	1	272	2	N	-0-			-0-
10	465	N	245	-0-	-220	-0-	13	1	232	2	N	-0-			-0-
11	450	N	178	-0-	-272	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,585 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	558	N	521	-0-	-37	-0-	28	1	493	2	N	-0-			-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	N	-0-			-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	28	1	490	2	N	-0-			-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	27	1	472	2	N	-0-			-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	25	1	443	2	N	-0-			-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-			-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	24	1	459	2	N	-0-			-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	72	1	1351	2	N	-0-			-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	66	1	1195	2	N	-0-			-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1117	2	N	-0-			-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	29	1	508	2	N	-0-			-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	49	1	853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3193	X	2421	-0-	-772	-0-	128	1	2293	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2129	-0-	-699	-0-	114	1	2015	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2374	-0-	-695	-0-	129	1	2245	2	N	-0-			-0-
04	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	122	1	2123	2	N	-0-			-0-
05	2480	X	1931	-0-	-549	-0-	105	1	1826	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	114	1	2226	2	N	-0-			-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	137	1	2572	2	N	-0-			-0-
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	134	1	2507	2	N	-0-			-0-
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	133	1	2429	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2597	-0-	-100	-0-	136	1	2461	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	130	1	2314	2	N	-0-			-0-
*12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	149	1	2609	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

01	3100 N	3032	-0-	-68	2044	161	1	2871	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	3679	-0-	879	2923	197	1	3482	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2980	-0-	-120	2803	162	1	2818	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2791	-0-	-209	2594	152	1	2639	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	2249	-0-	-851	1743	122	1	2127	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	2385	-0-	-615	1128	117	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	1977	-0-	-1123	5	100	1	1877	2	N	-0-					-0-
08	2382 N	2377	-0-	-5	-0-	121	1	2256	2	N	-0-					-0-
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	138	1	2524	2	N	-0-					-0-
10	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	146	1	2632	2	N	-0-					-0-
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	132	1	2341	2	N	-0-					-0-
*12	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3666	-0-	566	1909	194	1	3472	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3037	-0-	237	2146	163	1	2874	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3743	-0-	643	2789	204	1	3539	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3825	-0-	825	3614	209	1	3616	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3368	-0-	268	3882	183	1	3185	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2995	-0-	-5	3877	146	1	2849	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3554	-0-	454	4331	180	1	3374	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3504	-0-	404	4735	178	1	3326	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3827	-0-	827	5562	199	1	3628	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2600	-0-	-500	5062	136	1	2464	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4377	-0-	1377	6439	233	1	4144	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4090	-0-	990	7429	221	1	3869	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 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	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	176	1	3148	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2843	-0-	-461	-0-	152	1	2691	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	179	1	3102	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3114	-0-	-126	-0-	170	1	2944	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2648	-0-	-700	-0-	144	1	2504	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	128	1	2494	2	N	-0-			-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	167	1	3142	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	156	1	2917	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	160	1	2922	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	159	1	2871	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2990	-0-	-220	-0-	159	1	2831	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2931	-0-	-386	-0-	159	1	2772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	189	1	3381	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2202	-0-	-1018	-0-	118	1	2084	2	N	-0-			-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	210	1	3648	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	159	1	2754	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	178	1	3100	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	167	1	3250	2	N	-0-			-0-
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	193	1	3628	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	2697	-0-	-868	-0-	137	1	2560	2	N	-0-			-0-
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	183	1	3347	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	185	1	3342	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3439	-0-	-11	-0-	183	1	3256	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	146	1	2548	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	174	1	3101	2	N	-0-			-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	159	1	2805	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	173	1	2999	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	167	1	2887	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	156	1	2713	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2450	-0-	-730	-0-	120	1	2330	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	162	1	3041	2	N	-0-			-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	178	1	3339	2	N	-0-			-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	164	1	3000	2	N	-0-			-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	174	1	3141	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	175	1	3106	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	186	1	3250	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	191	1	3407	2	N	-0-			-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	168	1	2969	2	N	-0-			-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	212	1	3688	2	N	-0-			-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	203	1	3523	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	178	1	3110	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	2341	-0-	-1439	-0-	114	1	2227	2	N	-0-			-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	200	1	3755	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	190	1	3554	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	193	1	3514	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	198	1	3567	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	189	1	3356	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3454	-0-	-514	-0-	187	1	3267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3185	-0-	85	673	169	1	3016	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3114	-0-	314	987	167	1	2947	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3368	-0-	268	1255	183	1	3185	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3263	-0-	263	1518	178	1	3085	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2928	-0-	-172	1346	159	1	2769	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3037	-0-	37	1383	148	1	2889	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2495	-0-	-605	778	126	1	2369	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3273	-0-	173	951	166	1	3107	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2828	-0-	-172	779	147	1	2681	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3064	-0-	-36	743	161	1	2903	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3128	-0-	128	871	166	1	2962	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3142	-0-	42	913	170	1	2972	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,825 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. (I) GAS LIFT(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-	65	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	66	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	63	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	58	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	53	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	64	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	63	1	1144	2	N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	65	1	1128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3135	-0-	-306	-0-	164	1	2939	2	N	29	183	1			55
							32	9									
02	3108	X	2825	-0-	-283	-0-	149	1	2626	2	N	45					100
							50	9									
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	185	1	3215	2	N	37					137
							41	9									
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	166	1	2876	2	N	32					169
							35	9									
05	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	143	1	2485	2	N	44	166	1			47
							48	9									
06	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	136	1	2645	2	N	42					89
							46	9									
07	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	158	1	2968	2	N	48					137
							53	9									
08	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	154	1	2889	2	N	44					181
							48	9									
09	3090	X	2815	-0-	-275	-0-	145	1	2645	2	N	23					204
							25	9									
10	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	146	1	2631	2	N	26	180	1			50
							29	9									
11	3090	X	2881	-0-	-209	-0-	152	1	2699	2	N	27					77
							30	9									
12	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	151	1	2637	2	N	8					85
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2587	-0-	-513	1387	137	1	2450	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3489	-0-	689	2076	187	1	3302	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3450	-0-	350	2426	188	1	3262	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2665	-0-	-335	2091	145	1	2520	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3111	-0-	11	2102	169	1	2942	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3793	-0-	793	2895	185	1	3608	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2950	-0-	-150	2745	149	1	2801	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3297	-0-	197	2942	167	1	3130	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2737	-0-	-263	2679	142	1	2595	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3522	-0-	422	3101	185	1	3337	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2448	-0-	-552	2549	130	1	2318	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2969	-0-	-131	2418	161	1	2808	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	113	1	2024	2	N	-0-			-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	99	1	1744	2	N	-0-			-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	115	1	1989	2	N	-0-			-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	110	1	1901	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	97	1	1689	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	91	1	1780	2	N	-0-			-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	108	1	2033	2	N	-0-			-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	103	1	1931	2	N	-0-			-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	104	1	1895	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	107	1	1939	2	N	-0-			-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	105	1	1870	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	108	1	1894	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 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	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	173	1	3083	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	2775	-0-	-837	-0-	149	1	2626	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3166	-0-	-833	-0-	172	1	2994	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3482	-0-	-388	-0-	190	1	3292	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2756	-0-	-809	-0-	150	1	2606	2	N	-0-			-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	191	1	3715	2	N	-0-			-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	211	1	3956	2	N	-0-			-0-
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	187	1	3492	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3388	-0-	-512	-0-	176	1	3212	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3378	-0-	-776	-0-	177	1	3201	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3204	-0-	-816	-0-	170	1	3034	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3191	-0-	-963	-0-	173	1	3018	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	99	1	1770	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1677	-0-	-143	-0-	90	1	1587	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	95	1	1643	2	N	-0-			-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	99	1	1709	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	89	1	1552	2	N	-0-			-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	88	1	1716	2	N	-0-			-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	97	1	1812	2	N	-0-			-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	93	1	1733	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	92	1	1687	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	96	1	1726	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	89	1	1590	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	94	1	1650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,296 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	1647	-0-	-27	-0-	87	1	1560	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1466	-0-	-18	-0-	79	1	1387	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	89	1	1553	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	87	1	1501	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	715	-0-	-897	-0-	39	1	676	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	69	1	1346	2	N	-0-			-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	90	1	1681	2	N	-0-			-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	77	1	1450	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	913	-0-	-497	-0-	47	1	866	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	87	1	1567	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	76	1	1344	2	N	-0-			-0-
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	109	1	1944	2	N	-0-			-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	112	1	1975	2	N	-0-			-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	130	1	2256	2	N	-0-			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	109	1	1893	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1758	-0-	-319	-0-	95	1	1663	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1557	-0-	-453	-0-	76	1	1481	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1311	-0-	-766	-0-	66	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	74	1	1390	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1204	-0-	-356	-0-	63	1	1141	2	N	-0-			-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	72	1	1290	2	N	-0-			-0-
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	105	1	1840	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	114	1	2035	2	N	-0-			-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	N	-0-			-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	87	1	1515	2	N	-0-			-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	96	1	1668	2	N	-0-			-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	85	1	1474	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	54	1	1050	2	N	-0-			-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	N	-0-			-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	85	1	1594	2	N	-0-			-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	87	1	1592	2	N	-0-			-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	2	N	-0-			-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	98	1	1736	2	N	-0-			-0-
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	87	1	1527	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	51	1	908	2	N	-0-			-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	41	1	731	2	N	-0-			-0-
03	837	N	734	-0-	-103	-0-	40	1	694	2	N	-0-			-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	N	-0-			-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	47	1	811	2	N	-0-			-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	802	-0-	-283	-0-	41	1	761	2	N	-0-			-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	-0-			-0-
09	990	N	751	-0-	-239	-0-	39	1	712	2	N	-0-			-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	40	1	715	2	N	-0-			-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	54	1	965	2	N	-0-			-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 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	3100	N	3101	-0-	1	221	164	1	2937	2	N	-0-			-0-
02	2915	X	2694	-0-	-221	-0-	144	1	2550	2	N	-0-			-0-
03	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	165	1	2857	2	N	-0-			-0-
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	157	1	2729	2	N	-0-			-0-
05	2976	N	2600	-0-	-376	-0-	141	1	2459	2	N	-0-			-0-
06	2880	N	2511	-0-	-369	-0-	123	1	2388	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3420	-0-	320	320	173	1	3247	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2981	-0-	-119	201	151	1	2830	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3007	-0-	7	208	156	1	2851	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2956	-0-	-144	64	155	1	2801	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	156	1	2780	2	N	-0-			-0-
12	2976	N	2804	-0-	-172	-0-	152	1	2652	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 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	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	73	1	1313	2	N	-0-			-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	117	1	2060	2	N	-0-			-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	109	1	1893	2	N	-0-			-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	93	1	1610	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	70	1	1225	2	N	-0-			-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	2	N	-0-			-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	100	1	1872	2	N	-0-			-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	106	1	1975	2	N	-0-			-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	90	1	1649	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	70	1	1265	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1267	-0-	-293	-0-	67	1	1200	2	N	-0-			-0-
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	125	1	2177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	112	1	2008	2	N	-0-			-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	73	1	1285	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1366	-0-	-463	-0-	74	1	1292	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1335	-0-	-705	-0-	73	1	1262	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	76	1	1330	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	63	1	1224	2	N	-0-			-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	98	1	1833	2	N	-0-			-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	89	1	1668	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3068	-0-	68	68	159	1	2909	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1078	-0-	-844	-0-	57	1	1021	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3053	-0-	53	53	162	1	2891	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	96	1	1677	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1457	N	800	-0-	-657	-0-	42	1	758	2	N	-0-			-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	95	1	1676	2	N	-0-			-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	100	1	1737	2	N	-0-			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	86	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	69	1	1205	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	60	1	1174	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	66	1	1244	2	N	-0-			-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	69	1	1298	2	N	-0-			-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	69	1	1268	2	N	-0-			-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	85	1	1539	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	67	1	1201	2	N	-0-			-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,804 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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	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	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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	3100	N	1965	-0-	-1135	18378	104	1	1861	2	N	-0-			-0-
02	2700	N	1748	-0-	-952	17426	94	1	1654	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1980	-0-	-1120	16306	108	1	1872	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1715	-0-	-1285	15021	94	1	1621	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1669	-0-	-1431	13590	91	1	1578	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	984	-0-	-2016	11574	48	1	936	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1853	-0-	-1247	10327	94	1	1759	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	1729	-0-	-1371	8956	88	1	1641	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	1801	-0-	-1199	7757	94	1	1707	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	1904	-0-	-1196	6561	100	1	1804	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	1831	-0-	-1169	5392	97	1	1734	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	966	-0-	-2134	3258	52	1	914	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	4836	X	3903	-0-	-933	-0-	207	1	3696	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	201	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	234	1	4064	2	N	-0-					-0-
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	229	1	3978	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3575	-0-	-579	-0-	194	1	3381	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3514	-0-	-656	-0-	172	1	3342	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3636	-0-	-673	-0-	184	1	3452	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3622	-0-	-687	-0-	184	1	3438	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3852	-0-	-318	-0-	200	1	3652	2	N	-0-					-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	215	1	3883	2	N	-0-					-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	207	1	3685	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	203	1	3547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

01	2759	X	2006	-0-	-753	-0-	2006	2			N	-0-					20
02	2352	X	1860	-0-	-492	-0-	1860	2			N	-0-					20
03	1953	X	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			N	-0-					20
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					20
05	2015	X	1927	-0-	-88	-0-	1927	2			N	-0-					20
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					20
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					20
08	2077	X	1773	-0-	-304	-0-	1773	2			N	-0-					20
09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					20
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					20
11	2430	X	2384	-0-	-46	-0-	2384	2			N	-0-					20
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 22,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	468	2			N	-0-					110
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					110
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					110
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					110
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					110
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					110
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					110
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	2	18	9	N	16					126
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	902	2	17	9	N	15	130	1			11
10	1147	N	857	-0-	-290	-0-	850	2	7	9	N	6					17
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2909	2	17	9	N	15					32
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1596	2	10	9	N	9					41

TOTAL GAS PROD: 13,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		182	-0-	182	322	182	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		925	-0-	925	1247	925	2			N	-0-					-0-
09	1611		364	-0-	-1247	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	274	-0-	274	483	274	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1388	-0-	1388	1871	1388	2			N	-0-					-0-
09	2250		546	-0-	-1704	167	546	2			N	-0-					-0-
10	1249	R	1082	-0-	-167	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

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

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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 (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

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	T. A.		2192	-0-	2192	2192		2186	2	6	9	N	5					123
02	T. A.		1616	-0-	1616	3808		1608	2	8	9	N	7					130
03	T. A.		2146	-0-	2146	5954		2140	2	6	9	N	5					135
04	8606	X	2652	-0-	-5954	-0-		2623	2	29	9	N	26					161
05	2201	X	2025	-0-	-176	-0-		1997	2	28	9	N	25					186
06	2070	N	2014	-0-	-56	-0-		1997	2	17	9	N	15	180	1			21
07	2232	N	2159	-0-	-73	-0-		2142	2	17	9	N	15					36
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-		1998	2	15	9	N	14					50
09	2010	N	1497	-0-	-513	-0-		1490	2	7	9	N	6					56
*10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-		2599	2	15	9	N	14					70
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-		1469	2	6	9	N	5					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 22,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

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-						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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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-					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	1					45
08	14B2	EXT	137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					45
*09	14B2	EXT	140	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-					45
10	14B	DENY	-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: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

01	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	15	1	3423	2	N	53					143
							58	9									
02	3612	X	3289	-0-	-323	-0-	14	1	3254	2	N	19	150	1			12
							21	9									
03	3999	X	3409	-0-	-590	-0-	16	1	3393	2	N	-0-					12
04	3870	X	3647	-0-	-223	-0-	3647	2			N	-0-					12
05	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	16	1	3647	2	N	-0-					12
06	3510	X	2937	-0-	-573	-0-	13	1	2924	2	N	-0-					12
07	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	16	1	3499	2	N	-0-					12
08	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	16	1	3352	2	N	43					55
							47	9									
09	3660	X	2877	-0-	-783	-0-	15	1	2809	2	N	48					103
							53	9									
10	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	16	1	3319	2	N	15	105	1			13
							17	9									
11	3390	X	2800	-0-	-590	-0-	15	1	2785	2	N	-0-					13
12	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	16	1	3152	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 39,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3					88
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1108	2	7	9	N	6					94
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					94
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	N	2					96
05	1240	N	502	-0-	-738	-0-	489	2	13	9	N	12					108
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	598	2	20	9	N	18					126
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	650	2	8	9	N	7					133
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	865	2	15	9	N	14					147
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	639	2	35	9	N	32					179
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	691	2	28	9	N	25					204
11	840	N	692	-0-	-148	-0-	674	2	18	9	N	16					220
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4	137	1			87

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	2	N	-0-					52
02	1372	N	1351	-0-	-21	-0-	14	1	1328	2	N	8					60
							9	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	16	1	1493	2	N	7					67
							8	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1462	2	N	5					72
							6	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1386	2	N	11					83
							12	9									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	9	1	611	2	N	-0-					83
07	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	16	1	1287	2	N	4					87
							4	9									
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	16	1	1281	2	N	-0-					87
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	15	1	1241	2	N	5					92
							6	9									
10	1302	N	877	-0-	-425	-0-	16	1	860	2	N	1					93
							1	9									
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	15	1	1485	2	N	10					103
							11	9									
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	16	1	1428	2	N	4					107
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	143	1	323	2	N	-0-					97
02	504	N	365	-0-	-139	-0-	120	1	244	2	N	1	90	1			8
							1	9									
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	88	1	1442	2	N	24					32
							26	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	135	1	2107	2	N	35					67
							39	9									
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	107	1	1619	2	N	23					90
							25	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	2	N	18					108
							20	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	140	1	1861	2	N	42					150
							46	9									
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	137	1	1758	2	N	7	135	1			22
							8	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	135	1	1631	2	N	20					42
							22	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1077	2	N	25					67
							28	9									
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	135	1	1623	2	N	15					82
							17	9									
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	131	1	1593	2	N	30					112
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 18,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1240	X	664	-0-	-576	-0-	35	1	629	2	N	-0-			-0-
02	896	X	556	-0-	-340	-0-	30	1	526	2	N	-0-			-0-
03	992	X	588	-0-	-404	-0-	32	1	556	2	N	-0-			-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	2	N	-0-			-0-
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	N	-0-			-0-
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	121	1	2348	2	N	-0-			-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	160	1	3007	2	N	-0-			-0-
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	110	1	2055	2	N	-0-			-0-
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	131	1	2385	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2319	-0-	-843	-0-	122	1	2197	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2102	-0-	-958	-0-	112	1	1990	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	1940	-0-	-1222	-0-	105	1	1835	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,356 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	217	N	122	-0-	-95	-0-	2	1	120	2	N	-0-			-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	3	1	178	2	N	-0-			-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	2	1	117	2	N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-			-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	2	1	106	2	N	-0-			-0-
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	2	1	117	2	N	-0-			-0-
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-			-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	2	N	-0-			-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 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	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-

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	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					100
02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					100
03	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					100
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					100
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					100
06	3210 X	2728	-0-	-482	-0-	2728	2			N	-0-					100
07	3224 X	2549	-0-	-675	-0-	2549	2			N	-0-					100
08	3627 X	442	-0-	-3185	-0-	442	2			N	-0-					100
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					100
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					100
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					100
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 20,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

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

01	4402 X	3424	-0-	-978	-0-	104	1	3320	2	N	-0-					60
02	3836 X	3424	-0-	-412	-0-	95	1	3329	2	N	-0-					60
03	4030 X	3402	-0-	-628	-0-	103	1	3299	2	N	-0-					60
04	3540 X	3201	-0-	-339	-0-	97	1	3104	2	N	-0-					60
05	3627 X	3236	-0-	-391	-0-	99	1	3137	2	N	-0-					60
06	3660 X	3059	-0-	-601	-0-	94	1	2965	2	N	-0-					60
07	3782 X	3072	-0-	-710	-0-	94	1	2978	2	N	-0-					60
08	3410 X	2972	-0-	-438	-0-	92	1	2880	2	N	-0-					60
09	3210 X	2750	-0-	-460	-0-	85	1	2665	2	N	-0-					60
10	3224 X	2587	-0-	-637	-0-	80	1	2507	2	N	-0-					60
11	3060 X	2674	-0-	-386	-0-	83	1	2591	2	N	-0-					60
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 33,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

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

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	60					99
							66	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	122	84	1			137
							134	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	N	92	55	1			174
							101	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	83	173	1			84
							91	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	105	162	1			27
							116	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	95					122
							105	9									
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	N	118	174	1			66
							130	9									
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	110					176
							121	9									
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	N	78	170	1			84
							86	9									
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	16	1	37	2	N	17					101
							19	9									
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	N	109	163	1			47
							120	9									
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	327	172	1			202
							360	9									

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

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

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	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-

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-

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

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

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

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

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
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	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-

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	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	1022	2			N	-0-					31
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					31
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					31
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					31
05	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1233	2			N	-0-					31
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					31
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					31
08	1240	N	851	-0-	-389	-0-	851	2			N	-0-					31
09	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	1077	2			N	-0-					31
10	1240	N	867	-0-	-373	-0-	867	2			N	-0-					31
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 12,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					121
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	143	1	847	2	N	3					124
							3	9									
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	135	1	812	2	N	7					131
							8	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	N	3					134
							3	9									
05	1085	N	888	-0-	-197	-0-	77	1	811	2	N	-0-					134
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	888	2	8	9	N	7					141
07	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	2			N	-0-					141
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					141
09	900	N	728	-0-	-172	-0-	728	2			N	-0-					141
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					141
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 9,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	N	1					1
							1	9									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					1
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					1
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					1
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					1
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					1
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					1
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 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-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 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	1054	N	576	-0-	-478	-0-	61	1	453	3	Y	56	57	1			9
							62	9									
*02	1372	N	856	-0-	-516	-0-	65	1	739	3	Y	47	45	1			11
							52	9									
*03	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	70	1	1216	3	Y	52	59	1			4
							57	9									
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	64	1	1072	3	Y	54	46	1			12
							59	9									
*05	961	N	889	-0-	-72	-0-	42	1	801	3	Y	42	45	1			9
							46	9									
*06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	81	1	1064	3	Y	44	37	1			16
							48	9									
*07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	84	1	1090	3	Y	37	42	1			11
							41	9									
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	83	1	1287	3	Y	26	32	1			5
							29	9									
*09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	48	1	1065	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	33	1	1188	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	34	1	1209	3	Y	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	40	1	1290	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-970	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1159	3	8	9	Y	7					7
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	3	17	9	Y	15					22
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	3	17	9	Y	15					37
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1445	3	17	9	Y	15					52
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	3			Y	-0-					52
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					52
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-	45	1			7
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					7
10	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	3			Y	-0-					7
11	1680	N	1402	-0-	-278	-0-	1398	3	4	9	Y	4					11
12	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1441	3	3	9	Y	3					14

TOTAL GAS PROD: 15,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	890	2	168	9	N	153	171	1			222
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	818	2	168	9	N	153					375
03	1054	N	448	-0-	-606	-0-	386	2	62	9	N	56	171	1			260
04	1020	N	457	-0-	-563	-0-	344	2	113	9	N	103					363
05	1085	N	447	-0-	-638	-0-	337	2	110	9	N	100	171	1			292
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	337	2	117	9	N	106	171	1			227
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	357	2	97	9	N	88	160	1			155
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	366	2	105	9	N	95					250
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	314	2	77	9	N	70					320
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	363	2	112	9	N	102	160	1			262
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	373	2	57	9	N	52	173	1			141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

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	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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1318	2	44	9	N	40					141
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1889	2	39	9	N	35					176
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2076	2	39	9	N	35	176	1			35
04	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1153	2	33	9	N	30					65
05	1891	N	767	-0-	-1124	-0-	745	2	22	9	N	20					85
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	745	2	11	9	N	10					95
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1750	2	31	9	N	28					123
08	775	N	72	-0-	-703	-0-	72	2			N	-0-					123
09	750	N	638	-0-	-112	-0-	629	2	9	9	N	8					131
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	N	4					135
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					158
02	952	N	53	-0-	-899	-0-	18	2	35	9	N	32					190
03	1333	N	37	-0-	-1296	-0-	31	2	6	9	N	5					195
04	240	N	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-					195
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	1			N	-0-					195
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					195
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					195
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					195
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	168	2	10	9	N	9					115
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	N	5					120
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	128	2	12	9	N	11					131
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1579	2	4	9	N	4					135
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	2	31	9	N	28					163
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19	9	N	17					180
07	1643	N	575	-0-	-1068	-0-	566	2	9	9	N	8	123	1			65
08	2108	N	920	-0-	-1188	-0-	908	2	12	9	N	11					76
09	2040	N	321	-0-	-1719	-0-	311	2	10	9	N	9					85
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	N	10					95
*11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2140	2	36	9	N	33					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 11,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	930	N	799	-0-	-131	-0-	161	1	635	2	N	3			87
							3	9							
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	136	1	536	2	N	-0-			87
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	137	1	389	2	N	12			99
							13	9							
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	118	1	487	2	N	-0-			99
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	138	1	620	2	N	1			100
							1	9							
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	118	1	566	2	N	7			107
							8	9							
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	139	1	679	2	N	5			112
							6	9							
08	744	N	608	-0-	-136	-0-	104	1	495	2	N	8			120
							9	9							
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	184	1	848	2	N	7			127
							8	9							
10	837	N	595	-0-	-242	-0-	126	1	469	2	N	-0-			127
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	113	1	829	2	N	7			134
							8	9							
12	930	N	824	-0-	-106	-0-	137	1	687	2	N	-0-			134

TOTAL GAS PROD: 8,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	264	1	1347	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	203	1	1043	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	226	1	1093	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1236	-0-	-324	-0-	220	1	1016	2	N	-0-			-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	253	1	1254	2	N	-0-			-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	255	1	1082	2	N	-0-			-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	244	1	1172	2	N	-0-			-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	232	1	1291	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	214	1	1076	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	615	-0-	-811	-0-	182	1	433	2	N	-0-			-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	288	1	1353	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	281	1	1039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 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	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	263	1	1344	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1595	-0-	-225	-0-	260	1	1335	2	N	-0-			-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	268	1	1299	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	988	-0-	-572	-0-	176	1	812	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	288	1	1427	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	630	-0-	-900	-0-	120	1	510	2	N	-0-			-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	189	1	905	2	N	-0-			-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	302	1	1685	2	N	-0-			-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	271	1	1362	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	36	-0-	-1049	-0-	11	1	25	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1739	-0-	-181	-0-	305	1	1434	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	267	1	983	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	325	1	1654	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1505	-0-	-91	-0-	245	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	311	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	378	1	1739	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	276	1	1365	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	292	1	1232	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	360	1	1721	2	N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	321	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	327	1	1652	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1058	-0-	-1019	-0-	312	1	746	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1884	-0-	-156	-0-	198	1	1686	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1545	-0-	-501	-0-	199	1	1346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A 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	2325	N	1671	-0-	-654	-0-	435 12	1 9	1224	2	Y	11					120
02	2044	N	1942	-0-	-102	-0-	420 8	1 9	1514	2	Y	7					127
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	465 22	1 9	1693	2	Y	20					147
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	450 14	1 9	1610	2	Y	13					160
05	2139	N	1682	-0-	-457	-0-	405 19	1 9	1258	2	Y	17					177
06	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	345 14	1 9	1554	2	Y	13					190
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	465 10	1 9	1993	2	Y	9					199
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	450 7	1 9	1732	2	Y	6					205
09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	420 4	1 9	1298	2	Y	4	189	1			20
10	2480	N	1885	-0-	-595	-0-	435 8	1 9	1442	2	Y	7					27
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	450 9	1 9	1824	2	Y	8					35
12	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	330 8	1 9	1332	2	Y	7					42

TOTAL GAS PROD: 23,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	961	N	839	-0-	-122	-0-	144	1	695	2	N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	142	1	718	2	N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	162	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	150	1	857	2	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	153	1	841	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	534	-0-	-486	-0-	107	1	427	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	147	1	811	2	N	-0-					-0-
08	992	N	791	-0-	-201	-0-	115	1	676	2	N	-0-					-0-
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	80	1	335	2	N	-0-					-0-
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	114	1	807	2	N	-0-					-0-
11	780	N	640	-0-	-140	-0-	100	1	540	2	N	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	105	1	536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	388	1	1983	2	N	-0-			-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	412	1	2121	2	N	-0-			-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	435	1	2109	2	N	-0-			-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	426	1	1961	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	423	1	2096	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2165	-0-	-295	-0-	413	1	1752	2	N	-0-			-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	447	1	2145	2	N	-0-			-0-
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	385	1	2146	2	N	-0-			-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	388	1	1953	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	1135	-0-	-1469	-0-	335	1	800	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2329	-0-	-131	-0-	409	1	1920	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	1750	-0-	-668	-0-	373	1	1377	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,197 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	1023	N	494	-0-	-529	-0-	85	1	409	2	N	-0-			-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	123	1	620	2	N	-0-			-0-
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	115	1	628	2	N	-0-			-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	127	1	721	2	N	-0-			-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	125	1	695	2	N	-0-			-0-
06	720	N	600	-0-	-120	-0-	120	1	480	2	N	-0-			-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	185	1	1020	2	N	-0-			-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	143	1	834	2	N	-0-			-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	123	1	516	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	909	-0-	-176	-0-	113	1	796	2	N	-0-			-0-
11	960	N	557	-0-	-403	-0-	86	1	471	2	N	-0-			-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	143	1	727	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-387	-0-	131	1	629	2	N	-0-			-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	155	1	784	2	N	-0-			-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	188	1	1028	2	N	-0-			-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	173	1	986	2	N	-0-			-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	172	1	946	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	811	-0-	-359	-0-	163	1	648	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	863	-0-	-346	-0-	133	1	730	2	N	-0-			-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	207	1	1216	2	N	-0-			-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	157	1	657	2	N	-0-			-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	163	1	1149	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	159	1	859	2	N	-0-			-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	187	1	957	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	580	1	1174	2	N	4					104
							4	9									
02	1652	N	1635	-0-	-17	-0-	560	1	1069	2	N	5					109
							6	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	620	1	1261	2	N	11					120
							12	9									
04	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	600	1	860	2	N	2					122
							2	9									
05	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	580	1	1152	2	N	7					129
							8	9									
06	1830	N	1312	-0-	-518	-0-	520	1	783	2	N	8					137
							9	9									
07	1519	N	929	-0-	-590	-0-	929	2			N	-0-					137
08	1736	N	872	-0-	-864	-0-	869	2	3	9	N	3					140
09	1320	N	315	-0-	-1005	-0-	313	2	2	9	N	2					142
10	930	N	803	-0-	-127	-0-	801	2	2	9	N	2					144
11	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			N	-0-	121	1			23
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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-

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	X	-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-

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. (I) GAS LIFT(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-	1	1	144	3	N	-0-					42
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					42
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					42
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	3	N	-0-					42
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					42
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-					42
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					42
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					70
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					70
03	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			N	-0-					70
04	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			N	-0-					70
05	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	1093	2			N	-0-					70
06	1440	N	954	-0-	-486	-0-	954	2			N	-0-					70
07	1457	N	939	-0-	-518	-0-	939	2			N	-0-					70
08	1085	N	869	-0-	-216	-0-	852	2	17	9	N	15					85
09	960	N	663	-0-	-297	-0-	663	2			N	-0-					85
10	930	N	364	-0-	-566	-0-	364	2			N	-0-					85
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2					87
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 12,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 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	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 (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-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	1			-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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					3
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					3
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					3
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					3
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					3
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					3
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					3
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					3
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					3
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					3
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3536	-0-	-60	-0-	3426	2	110	9	Y	100	89	1			41
02	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	2991	2	121	9	Y	110	88	1			63
03	DLQ G-10		3385	-0-	3385	6497	3329	2	56	9	Y	51	89	1			25
04	DLQ G-10		3084	-0-	3084	9581	2983	2	101	9	Y	92	76	1			41
05	DLQ G-10		2952	-0-	2952	12533	2861	2	91	9	Y	83	94	1			30
06	15115	X	2582	-0-	-12533	-0-	2487	2	95	9	Y	86	74	1			42
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3060	2	47	9	Y	43	76	1			9
08	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3013	2	139	9	Y	126	74	1			61
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3094	2	140	9	Y	127	171	1			17
10	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	2924	2	132	9	Y	120	115	1			22
11	3060	X	2791	-0-	-269	-0-	2652	2	139	9	Y	126	118	1			30
12	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	16	1	2816	2	Y	197	170	1			57
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 37,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 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	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1389	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	1138	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		923	-0-	923	2061	923	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		43	-0-	43	2104	43	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		5	-0-	5	2109	5	2			Y	-0-					3
06	2427	N	318	-0-	-2109	-0-	318	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2067	2	25	9	Y	23					23
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					23
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					23
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 16,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					75
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					75
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

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

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
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	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-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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-

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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 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	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					20
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3172	2	81	9	Y	74	67	1			27
03	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	3304	2			Y	-0-					27
04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3108	2			Y	-0-					27
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3369	2	66	9	Y	60	63	1			24
06	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	3122	2			Y	-0-					24
07	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	3047	2			Y	-0-					24
08	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	3195	2			Y	-0-					24
09	3210	X	2874	-0-	-336	-0-	2874	2			Y	-0-					24
10	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3011	2	61	9	Y	55	63	1			16
11	3120	X	2927	-0-	-193	-0-	2927	2			Y	-0-					16
*12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 37,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					15
02	2380	N	2376	-0-	-4	-0-	2347	2	29	9	Y	26					41
03	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2461	2			Y	-0-					41
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					41
05	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	2505	2			Y	-0-					41
06	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	2304	2			Y	-0-					41
07	2511	N	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			Y	-0-					41
08	2511	N	2100	-0-	-411	-0-	2100	2			Y	-0-					41
09	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	2035	2			Y	-0-					41
10	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2031	2			Y	-0-					41
11	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	1854	2			Y	-0-					41
12	2108	N	1017	-0-	-1091	-0-	1017	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 25,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 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	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2063	-0-	-149	-0-	111	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	125	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	122	1	2107	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1919	-0-	-375	-0-	104	1	1815	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1991	-0-	-229	-0-	97	1	1894	2	N	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	123	1	2311	2	N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	116	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	117	1	2143	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	121	1	2184	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	117	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	120	1	2104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

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	4774	#	4547	-0-	-227	-0-	300	1	3957	2	N	263	263	0			-0-
							1	3	289	9							
02	4116	#	4081	-0-	-35	-0-	300	1	3523	2	N	234	234	0			-0-
							1	3	257	9							
03	4426	R	4426	-0-	-0-	-0-	300	1	3839	2	N	260	260	0			-0-
							1	3	286	9							
04	4260	#	4219	-0-	-41	-0-	300	1	3646	2	N	247	247	0			-0-
							1	3	272	9							
05	4557	#	3776	-0-	-781	-0-	300	1	3233	2	N	220	220	0			-0-
							1	3	242	9							
06	4410	#	3786	-0-	-624	-0-	300	1	3247	2	N	216	216	0			-0-
							1	3	238	9							
07	4526	#	4066	-0-	-460	-0-	300	1	3519	2	N	224	224	0			-0-
							1	3	246	9							
08	4602	R	4602	-0-	-0-	-0-	300	1	4011	2	N	264	264	0			-0-
							1	3	290	9							
09	4412	R	4412	-0-	-0-	-0-	300	1	3833	2	N	253	253	0			-0-
							1	3	278	9							
10	4188	R	4188	-0-	-0-	-0-	300	1	3633	2	N	231	231	0			-0-
							1	3	254	9							
*11	4007	R	4007	-0-	-0-	-0-	300	1	3455	2	N	228	228	0			-0-
							1	3	251	9							
12	4588	#	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,640

BETHANY (PETTIT 5720) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3794	-0-	-670	-0-	3737	3	57	9	N	52					88
02	4144	X	3900	-0-	-244	-0-	3839	3	61	9	N	55					143
03	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	4263	3	103	9	N	94					237
04	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	4136	3	15	9	N	14	183	1			68
05	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	3			N	-0-					68
06	4230	X	3537	-0-	-693	-0-	3419	3	118	9	N	107					175
07	4371	X	4072	-0-	-299	-0-	4042	3	30	9	N	27	177	1			25
08	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	4070	3			N	-0-					25
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4203	3	51	9	N	46					71
10	4154	X	3892	-0-	-262	-0-	3846	3	46	9	N	42					113
11	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	3685	3	91	9	N	83	171	1			25
12	4402	X	3637	-0-	-765	-0-	3636	3	1	9	N	1					26

TOTAL GAS PROD: 47,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 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	3999	X	3959	-0-	-40	-0-	127	1	3752	2	N	73	168	1			25
							80	9									
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	114	1	3764	2	N	-0-					25
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	126	1	3732	2	N	-0-					25
04	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	121	1	3568	2	N	-0-					25
05	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	122	1	3620	2	N	-0-					25
06	3810	X	3549	-0-	-261	-0-	116	1	3433	2	N	-0-					25
07	3937	X	3445	-0-	-492	-0-	113	1	3332	2	N	-0-					25
08	3844	X	3809	-0-	-35	-0-	126	1	3683	2	N	-0-					25
09	3690	X	3579	-0-	-111	-0-	117	1	3462	2	N	-0-					25
10	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	118	1	3480	2	N	-0-					25
11	3540	X	3520	-0-	-20	-0-	115	1	3405	2	N	-0-					25
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 40,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					42
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					42
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					42
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					42
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					42
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42

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

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 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	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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

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-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			79
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
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-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	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	3		3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		263	-0-	263	263	238	2	25	9	N	23					83
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	263					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

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-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 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	EOM BALANCE
01	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	16 167	1 9	3479	2	N	152	65	1	125
02	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	14 138	1 9	3019	2	N	125	250	1	-0-
03	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	16 68	1 9	3507	2	N	62			62
04	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	15 160	1 9	3349	2	N	145	179	1	28
05	3813	X	2834	-0-	-979	-0-	12 125	1 9	2697	2	N	114			142
06	3540	X	2261	-0-	-1279	-0-	9 33	1 9	2219	2	N	30	107	1	65
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	16 101	1 9	3725	2	N	92			157
08	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	15 163	1 9	3268	2	N	148	188	1	117
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	15 147	1 9	3364	2	N	134	171	1	80
10	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	16 151	1 9	3300	2	N	137	47	1	170
11	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	15 54	1 9	3227	2	N	49	171	1	48
12	3844	X	3056	-0-	-788	-0-	15 81	1 9	2960	2	N	74			122

TOTAL GAS PROD: 39,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

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

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1	1	8			150
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	4	2	8	9	N	7	7	8			150
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					150
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					150
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					150
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					150
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 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-

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 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	4464	X	540	-0-	-3924	-0-	522	3	18	9	N	16	1	8			36
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4090	3	1	9	N	1					37
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4259	3	9	9	N	8					45
04	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	3800	3	7	9	N	6					51
05	4526	X	3430	-0-	-1096	-0-	3424	3	6	9	N	5					56
06	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	4020	3	21	9	N	19					75
07	4526	X	3970	-0-	-556	-0-	3956	3	14	9	N	13					88
08	4278	X	3778	-0-	-500	-0-	3769	3	9	9	N	8					96
09	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	3591	3	14	9	N	13					109
10	4185	X	3397	-0-	-788	-0-	3391	3	6	9	N	5					114
11	4050	X	3536	-0-	-514	-0-	3528	3	8	9	N	7					121
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 38,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1521	2	36	9	Y	33	34	1			3
02	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	1345	2	133	9	Y	121	70	1			54
03	DLQ G-10		1514	-0-	1514	2992	1496	2	18	9	Y	16	68	1			2
04	DLQ G-10		1531	-0-	1531	4523	1496	2	35	9	Y	32	32	1			2
05	DLQ G-10		1650	-0-	1650	6173	1547	2	103	9	Y	94	94	1			2
06	2900	N	1594	-0-	-1306	4867	1559	2	35	9	Y	32	32	1			2
07	3100	N	1547	-0-	-1553	3314	1513	2	34	9	Y	31	32	1			1
08	4714	X	1400	-0-	-3314	-0-	1328	2	72	9	Y	65	65	1			1
09	1590	X	1432	-0-	-158	-0-	1432	2			Y	-0-					1
10	1643	X	1521	-0-	-122	-0-	1454	2	67	9	Y	61	62	1			-0-
11	1590	X	1581	-0-	-9	-0-	1514	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
*12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1559	2	90	9	Y	82	64	1			18

TOTAL GAS PROD: 18,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5821	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		5428	-0-	5428	5428	5418	2	10	9	Y	9	5	1			4
03	DLQ G-10		6007	-0-	6007	11435	6006	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
04	DLQ G-10		5754	-0-	5754	17189	5752	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		4705	-0-	4705	21894	4697	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	27045	X	5151	-0-	-21894	-0-	5149	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6563	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	5580	X	3809	-0-	-1771	-0-	3803	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			Y	-0-					-0-
10	6572	X	3418	-0-	-3154	-0-	3412	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	6360	X	5123	-0-	-1237	-0-	5117	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	6572	X	3104	-0-	-3468	-0-	3097	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 61,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

01	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		1263	-0-	1263	1263	1263	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1263					Y	-0-					-0-
05	2565	X	1302	-0-	-1263	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	927	-0-	-375	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
09	1260	X	965	-0-	-295	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
10	1302	X	556	-0-	-746	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	1230	X	1160	-0-	-70	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
12	1023	X	879	-0-	-144	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,285 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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6544	-0-	-214	-0-	6513	3	31	9	Y	28	19	1			20
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6095	3	22	9	Y	20	20	1			20
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6084	3	30	9	Y	27	20	1			27
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6451	3	45	9	Y	41	39	1			29
05	5890	X	4445	-0-	-1445	-0-	4433	3	12	9	Y	11	19	1			21
06	5700	X	4822	-0-	-878	-0-	4799	3	23	9	Y	21	21	1			21
07	5890	X	5295	-0-	-595	-0-	5271	3	24	9	Y	22	19	1			24
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6289	3	23	9	Y	21	36	1			9
09	5640	X	5271	-0-	-369	-0-	5249	3	22	9	Y	20	17	1			12
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6363	3	21	9	Y	19	16	1			15
11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6660	3	25	9	Y	23	17	1			21
*12	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7553	3	31	9	Y	28	20	1			29

TOTAL GAS PROD: 72,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	358	-0-	-872	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	10	-0-	-2408	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	687	-0-	-88	-0-	687	3		Y	-0-			-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-			-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		Y	-0-			-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-			-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		Y	-0-			-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		Y	-0-			-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3		Y	-0-			-0-
09	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	3		Y	-0-			-0-
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3		Y	-0-			-0-
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3		Y	-0-			-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
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-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	N	8					138
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	N	5					143
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4					147
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	N	12					159
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1152	2	6	9	N	5					164
06	1110	N	756	-0-	-354	-0-	752	2	4	9	N	4					168
07	1457	N	869	-0-	-588	-0-	866	2	3	9	N	3					171
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	2	6	9	N	5					176
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	2	6	9	N	5	168	1			13
10	868	N	769	-0-	-99	-0-	766	2	3	9	N	3					16
11	1410	N	203	-0-	-1207	-0-	203	2			N	-0-					16
12	1457	N	571	-0-	-886	-0-	570	2	1	9	N	1					17

TOTAL GAS PROD: 12,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 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	1302	X	149	-0-	-1153	-0-	149	2			N	-0-					97
02	252	X	47	-0-	-205	-0-	47	2			N	-0-					97
03	279	X	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					97
04	150	X	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					97
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					97
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					97
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					97
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					97
09	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					97
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					97
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	47	1			50
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

01	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	275	1	1087	2	N	11					172
							12	9									
02	1372	N	1179	-0-	-193	-0-	238	1	941	2	N	-0-					172
03	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	286	1	804	2	N	8					180
							9	9									
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	252	1	1030	2	N	33					213
							36	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	256	1	1151	2	N	16					229
							18	9									
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	226	1	1093	2	N	8					237
							9	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	260	1	1264	2	N	1	177	1			61
							1	9									
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	255	1	1215	2	N	14					75
							15	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	236	1	1085	2	N	13					88
							14	9									
10	1519	N	930	-0-	-589	-0-	196	1	728	2	N	5					93
							6	9									
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	188	1	1379	2	N	16					109
							18	9									
12	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	222	1	1111	2	N	14					123
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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-

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, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	530	1	2094	2	N	45	149	1			42
							50	9									
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	475	1	1876	2	N	25					67
							28	9									
03	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	565	1	1590	2	N	40					107
							44	9									
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	482	1	1971	2	N	18					125
							20	9									
05	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	427	1	1918	2	N	40					165
							44	9									
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	402	1	1942	2	N	22	152	1			35
							24	9									
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	452	1	2203	2	N	28					63
							31	9									
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	442	1	2105	2	N	30					93
							33	9									
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	433	1	1995	2	N	8					101
							9	9									
10	2418	N	1705	-0-	-713	-0-	359	1	1338	2	N	7					108
							8	9									
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	316	1	2318	2	N	46					154
							51	9									
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	405	1	2026	2	N	33	164	1			23
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 29,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	138	3	163	9	N	148	163	1			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2147	2	33	9	N	30					180
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1935	2	11	9	N	10					190
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2087	2	11	9	N	10	172	1			28
04	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2047	2	11	9	N	10					38
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	N	10					48
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2					50
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2215	2	6	9	N	5					55
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	N	10					65
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1552	2	11	9	N	10					75
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10					85
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 19,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 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	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_____ 03/25/2009

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

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	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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

01	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	16 14	1 9	3062	2	N	13	89	1				22
02	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	14 14	1 9	2667	2	N	13						35
03	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	16 17	1 9	2667	2	N	15						50
04	3150	X	2592	-0-	-558	-0-	15 3	1 9	2574	2	N	3						53
05	3255	X	1408	-0-	-1847	-0-	10 6	1 9	1392	2	N	5						58
06	3000	X	1709	-0-	-1291	-0-	9 4	1 9	1696	2	N	4						62
07	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	16 12	1 9	2861	2	N	11						73
08	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	15 17	1 9	2595	2	N	15						88
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	2847	2	N	12						100
10	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	16 19	1 9	2715	2	N	17						117
11	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	15 20	1 9	2732	2	N	18						135
12	2883	X	2508	-0-	-375	-0-	15 6	1 9	2487	2	N	5	130	1				10

TOTAL GAS PROD: 30,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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.		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-

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					62
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					62
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					62
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					62
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					62
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					62
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					62
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					62
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					62
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					62
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					62
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4657	2	26	9	Y	24	24	1			30
02	DLQ G-10		6903	-0-	6903	6903	6894	2	9	9	Y	8	33	1			5
03	DLQ G-10		4371	-0-	4371	11274	4339	2	32	9	Y	29					34
04	DLQ G-10		2520	-0-	2520	13794	2503	2	17	9	Y	15					49
05	DLQ G-10		6308	-0-	6308	20102	6295	2	13	9	Y	12	53	1			8
06	21911	X	1809	-0-	-20102	-0-	1805	2	4	9	Y	4	1	1			11
07	3751	X	1537	-0-	-2214	-0-	1535	2	2	9	Y	2	12	1			1
08	5270	X	4708	-0-	-562	-0-	4706	2	2	9	Y	2					3
09	5100	X	4109	-0-	-991	-0-	4107	2	2	9	Y	2					5
10	5270	X	4801	-0-	-469	-0-	4798	2	3	9	Y	3					8
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4738	2	11	9	Y	10	17	1			1
*12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5304	2	14	9	Y	13					14

TOTAL GAS PROD: 51,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
06	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	372	N	285	-0-	-87	-0-	244	2	41	9	Y	37					55
02	DLQ G-10		291	-0-	291	291	246	2	45	9	Y	41	83	1			13
03	DLQ G-10		381	-0-	381	672	379	2	2	9	Y	2					15
04	DLQ G-10		3422	-0-	3422	4094	3371	2	51	9	Y	46					61
05	DLQ G-10		3415	-0-	3415	7509	3370	2	45	9	Y	41	89	1			13
06	2900	N	3355	-0-	455	7964	3352	2	3	9	Y	3	5	1			11
07	12161	X	4197	-0-	-7964	-0-	4179	2	18	9	Y	16					27
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4048	2	46	9	Y	42	61	1			8
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3958	2	8	9	Y	7					15
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3729	2	59	9	Y	54					69
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3744	2	35	9	Y	32					101
*12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4094	2	28	9	Y	25	88	1			38

TOTAL GAS PROD: 35,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

01	5642	X	5008	-0-	-634	-0-	4998	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	DLQ G-10		5359	-0-	5359	5359	5348	2	11	9	Y	10	8	1			4
03	DLQ G-10		5806	-0-	5806	11165	5804	2	2	9	Y	2	5	1			1
04	DLQ G-10		5007	-0-	5007	16172	5007	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		3586	-0-	3586	19758	3586	2			Y	-0-					-0-
06	23160	X	3402	-0-	-19758	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	4108	-0-	-1410	-0-	4104	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	5115	X	4158	-0-	-957	-0-	4158	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4950	X	3334	-0-	-1616	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3450	-0-	-570	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1558	2	13	9	Y	12	15	1			2
02	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	1167	2	11	9	Y	10	9	1			3
03	DLQ G-10		1114	-0-	1114	2292	1099	2	15	9	Y	14	15	1			2
04	DLQ G-10		1502	-0-	1502	3794	1488	2	14	9	Y	13	10	1			5
05	DLQ G-10		1706	-0-	1706	5500	1692	2	14	9	Y	13	15	1			3
06	2900	N	1245	-0-	-1655	3845	1234	2	11	9	Y	10	10	1			3
07	3100	N	1195	-0-	-1905	1940	1176	2	19	9	Y	17	18	1			2
08	3064	N	1124	-0-	-1940	-0-	1114	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	1260	N	808	-0-	-452	-0-	797	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	1209	N	975	-0-	-234	-0-	965	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	1080	N	650	-0-	-430	-0-	641	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	837	N	578	-0-	-259	-0-	566	2	12	9	Y	11	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11	-0-	11	55	11	2			Y	-0-					-0-
05	55	N	-0-	-0-	-55	-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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 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	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-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 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	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-

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	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	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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	550	1	10752	2	Y	110	121	1			16
							121	9									
02	DLQ G-10		10010	-0-	10010	10010	499	1	9410	2	Y	92	83	1			25
							101	9									
03	DLQ G-10		10448	-0-	10448	20458	216	1	10094	2	Y	125	131	1			19
							138	9									
04	DLQ G-10		5723	-0-	5723	26181	110	1	5534	2	Y	72	65	1			26
							79	9									
05	DLQ G-10		8786	-0-	8786	34967	180	1	8483	2	Y	112	105	1			33
							123	9									
06	44591	X	9624	-0-	-34967	-0-	197	1	9326	2	Y	92	96	1			29
							101	9									
07	10230	X	9600	-0-	-630	-0-	224	1	9329	2	Y	43	71	1			1
							47	9									
08	9300	X	7725	-0-	-1575	-0-	165	1	7488	2	Y	65	52	1			14
							72	9									
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	173	1	8783	2	Y	79	62	1			31
							87	9									
10	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	197	1	10561	2	Y	81	103	1			9
							89	9									
11	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	203	1	9169	2	Y	73	70	1			12
							80	9									
*12	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	213	1	9277	2	Y	91	79	1			24
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 112,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	881	-0-	-452	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	781	-0-	-539	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT-MULLINS WELL #: RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015

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

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 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	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-

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	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	149	1	2667	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2338	-0-	-490	-0-	125	1	2213	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	148	1	2567	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	140	1	2433	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1976	-0-	-969	-0-	107	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1664	-0-	-1066	-0-	81	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	146	1	2746	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	129	1	2409	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2244	-0-	-336	-0-	117	1	2127	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	138	1	2490	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	130	1	2308	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2181	-0-	-702	-0-	118	1	2063	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 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	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-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - P/A 06/21/17

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

01	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			Y	-0-					20
02	588	N	420	-0-	-168	-0-	420	2			Y	-0-					20
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			Y	-0-					20
04	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	2			Y	-0-					20
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-					20
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-					20
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					20
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					20
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-					20
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					20
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					20
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	39	-0-	39	67	39	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	32	-0-	32	99	32	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	14	-0-	14	113	14	2			Y	-0-					-0-
06	131 N	18	-0-	-113	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 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	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	24	1	2757	3	Y	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	17	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	19	1	2488	3	Y	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	20	1	2441	3	Y	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	18	1	2378	3	Y	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	21	1	2474	3	Y	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	23	1	2474	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	25	1	1996	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2055	-0-	-435	-0-	24	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	24	1	2279	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1479	-0-	-471	-0-	17	1	1453	3	Y	8					8
							9	9									
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 25,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	5952	X	5499	-0-	-453	-0-	47	1	5452	3	Y	-0-					-0-
02	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	48	1	6410	3	Y	-0-					-0-
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	53	1	6859	3	Y	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	50	1	6007	3	Y	7					7
							8	9									
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	48	1	6391	3	Y	11	5	1			13
							12	9									
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	30	1	3628	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	62	1	6654	3	Y	15	17	1			9
							17	9									
08	6913	X	4255	-0-	-2658	-0-	52	1	4195	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
09	6240	X	4686	-0-	-1554	-0-	54	1	4625	3	Y	6					13
							7	9									
10	6727	X	6003	-0-	-724	-0-	64	1	5932	3	Y	6					19
							7	9									
11	6510	X	5017	-0-	-1493	-0-	60	1	4955	3	Y	2	17	1			4
							2	9									
12	6727	X	5549	-0-	-1178	-0-	67	1	5475	3	Y	6					10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 67,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	1426	N	628	-0-	-798	-0-	624	3	4	9	Y	4	3	1			3
02	1120	N	722	-0-	-398	-0-	719	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	3	6	9	Y	5	3	1			5
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	3	6	9	Y	5	6	1			4
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	3	3	9	Y	3	3	1			3
08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1279	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	1106	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1155	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	1230	N	669	-0-	-561	-0-	668	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	1147	N	208	-0-	-939	-0-	207	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

01	3162 X	3085	-0-	-77	-0-	3085	3			Y	-0-					47
02	2940 X	2523	-0-	-417	-0-	2523	3			Y	-0-					47
03	3255 X	2983	-0-	-272	-0-	2983	3			Y	-0-					47
04	3150 X	2823	-0-	-327	-0-	2823	3			Y	-0-					47
05	3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2676	3			Y	-0-					47
06	3000 X	863	-0-	-2137	-0-	863	3			Y	-0-					47
07	2976 X	1973	-0-	-1003	-0-	1962	3	11	9	Y	10					57
08	2852 X	1856	-0-	-996	-0-	1839	3	17	9	Y	15	50	1			22
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2435	3	3	9	Y	3					25
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2546	3	19	9	Y	17					42
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2432	3	14	9	Y	13					55
12	2511 N	2147	-0-	-364	-0-	2135	3	12	9	Y	11					66

TOTAL GAS PROD: 28,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	7	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	7	1	836	3	Y	1					1
							1	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	Y	-0-					1
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	6	1	707	3	Y	-0-					1
07	868	N	409	-0-	-459	-0-	4	1	405	3	Y	-0-					1
08	651	N	437	-0-	-214	-0-	5	1	432	3	Y	-0-					1
09	720	N	37	-0-	-683	-0-	36	3	1	9	Y	1					2
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	3	Y	-0-					2
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	11	1	899	3	Y	-0-					2
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	10	1	831	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7521	-0-	-198	-0-	64	1	7448	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	56	1	7510	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
03	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	62	1	7962	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
04	7290	X	6556	-0-	-734	-0-	54	1	6494	3	Y	7					12
							8	9									
05	8153	X	7008	-0-	-1145	-0-	52	1	6946	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
06	7890	X	5650	-0-	-2240	-0-	47	1	5592	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
07	8153	X	5829	-0-	-2324	-0-	54	1	5763	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
08	8029	X	6143	-0-	-1886	-0-	76	1	6061	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
09	6780	X	4601	-0-	-2179	-0-	53	1	4544	3	Y	4					9
							4	9									
10	7006	X	6784	-0-	-222	-0-	72	1	6706	3	Y	5					14
							6	9									
11	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	73	1	6114	3	Y	9	13	1			10
							10	9									
*12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	75	1	6112	3	Y	32					42
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 78,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	27	1	3110	3	Y	17					28
							19	9									
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	23	1	3119	3	Y	6	16	1			18
							7	9									
03	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	25	1	3278	3	Y	25					43
							28	9									
04	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	23	1	2821	3	Y	3					46
							3	9									
05	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	25	1	3392	3	Y	-0-					46
06	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	25	1	2935	3	Y	-0-					46
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	33	1	3554	3	Y	6	38	1			14
							7	9									
08	3410	X	427	-0-	-2983	-0-	5	1	422	3	Y	-0-					14
09	3300	X	365	-0-	-2935	-0-	4	1	357	3	Y	4					18
							4	9									
10	3596	X	556	-0-	-3040	-0-	6	1	550	3	Y	-0-					18
11	3480	X	771	-0-	-2709	-0-	9	1	762	3	Y	-0-					18
12	3596	X	1855	-0-	-1741	-0-	22	1	1833	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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.		-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 #: 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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 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	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 #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 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	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 #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

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

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3100	N	3905	-0-	805	1800	3881	3	24	9	Y	22	15	1			15
02	5346	X	3546	-0-	-1800	-0-	3529	3	17	9	Y	15	15	1			15
03	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	3834	3	23	9	Y	21	15	1			21
04	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	3755	3	34	9	Y	31	30	1			22
05	3999	X	3897	-0-	-102	-0-	3889	3	8	9	Y	7	14	1			15
06	3810	X	3656	-0-	-154	-0-	3641	3	15	9	Y	14	15	1			14
07	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	3512	3	17	9	Y	15	13	1			16
08	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3452	3	14	9	Y	13	23	1			6
09	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	2832	3	13	9	Y	12	11	1			7
10	3782	X	2541	-0-	-1241	-0-	2526	3	15	9	Y	14	11	1			10
11	3660	X	3039	-0-	-621	-0-	3024	3	15	9	Y	14	11	1			13
12	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	2772	3	20	9	Y	18	13	1			18

TOTAL GAS PROD: 40,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2363	3	7	9	Y	6	4	1			4
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	3	4	9	Y	4	4	1			4
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	3	6	9	Y	5	4	1			5
04	2040	N	1578	-0-	-462	-0-	1568	3	10	9	Y	9	8	1			6
05	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	1638	3	2	9	Y	2	4	1			4
06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	1485	3	4	9	Y	4	4	1			4
07	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	1382	3	6	9	Y	5	4	1			5
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1763	3	4	9	Y	4	7	1			2
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1462	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	1530	N	454	-0-	-1076	-0-	454	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	23	1	2688	3	N	16					32
							18	9									
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	22	1	2950	3	N	5	18	1			19
							6	9									
03	2387	X	1631	-0-	-756	-0-	13	1	1594	3	N	22					41
							24	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	22	1	2609	3	N	3					44
							3	9									
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	21	1	2878	3	N	-0-					44
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	23	1	2774	3	N	-0-					44
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	25	1	2786	3	N	3	36	1			11
							3	9									
08	2387	X	1880	-0-	-507	-0-	23	1	1857	3	N	-0-					11
09	2310	X	885	-0-	-1425	-0-	10	1	872	3	N	3					14
							3	9									
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	30	1	2759	3	N	-0-					14
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	32	1	2633	3	N	-0-					14
*12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	31	1	2468	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 29,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2057	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	1484	N	1259	-0-	-225	-0-	1259	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2599	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	3	1	9	Y	1					1
05	1395	N	770	-0-	-625	-0-	762	3	8	9	Y	7	3	1			5
06	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1851	3	10	9	Y	9	12	1			2
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2522	3	12	9	Y	11	9	1			4
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1657	3	10	9	Y	9	10	1			3
09	1860	N	704	-0-	-1156	-0-	702	3	2	9	Y	2					5
10	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	2362	3	18	9	Y	16	18	1			3
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	3	9	9	Y	8					11
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1059	3	8	9	Y	7	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 20,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 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	2108	N	1190	-0-	-918	-0-	1000	3	190	9	Y	173	149	1			68
02	1232	N	1141	-0-	-91	-0-	1029	3	112	9	Y	102	122	1			48
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1389	3	149	9	Y	135	151	1			32
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1045	3	111	9	Y	101					133
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1313	3	37	9	Y	34	140	1			27
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-	27	1			-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	494	-0-	-1486	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1329	-0-	-872	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	3	1	9	Y	1					1
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1562	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	1393	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1487	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	3	1	9	Y	1					2
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1755	3	10	9	Y	9	4	1			7
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	3	14	9	Y	13	17	1			3
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	3	17	9	Y	15	12	1			6
08	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	1187	3	11	9	Y	10	13	1			3
09	1620	N	643	-0-	-977	-0-	639	3	4	9	Y	4					7
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1812	3	22	9	Y	20	24	1			3
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1773	3	23	9	Y	21					24
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	3	19	9	Y	17	28	1			13

TOTAL GAS PROD: 18,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 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	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-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 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	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
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	22 1 12 9		708	3	Y	11					35
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65 1 6 9		617	3	Y	5	24	1			16
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	60 1 9 9		593	3	Y	8	8	1			16
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	52 1 22 9		530	3	Y	20	15	1			21
05	775	N	358	-0-	-417	-0-	30 1 4 9		324	3	Y	4					25
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	31 1 9 9		382	3	Y	8	12	1			21
07	620	N	396	-0-	-224	-0-	29 1		367	3	Y	-0-	10	1			11
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9		354	3	Y	1	10	1			2
09	420	N	75	-0-	-345	-0-	4 1		71	3	Y	-0-					2
10	403	N	158	-0-	-245	-0-	4 1		154	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	13 1 10 9		401	3	Y	9	6	1			3
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12 1		341	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			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-	2	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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

01	0 X	-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	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-

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
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-					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	14B	DENY	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 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	-0-	133	1			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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	N	6					37
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	50	2	18	9	N	16					53
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	50	2	35	9	N	32					85
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	67	2	52	9	N	47					132
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	121	2	90	9	N	82					214
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	95	2	66	9	N	60	170	1			104
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	115	2	78	9	N	71					175
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	41	2	23	9	N	21					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1793	2	97	9	N	88	170	1			140
02	1680	X	919	-0-	-761	-0-	872	2	47	9	N	43					183
03	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	1548	2	94	9	N	85	143	1			125
04	1800	X	1584	-0-	-216	-0-	1483	2	101	9	N	92	140	1			77
05	1860	X	1542	-0-	-318	-0-	1474	2	68	9	N	62					139
06	1800	X	1553	-0-	-247	-0-	1474	2	79	9	N	72					211
07	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1506	2	80	9	N	73	172	1			112
08	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1230	2	47	9	N	43					155
09	1560	N	545	-0-	-1015	-0-	527	2	18	9	N	16					171
*10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1976	2	101	9	N	92					263
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	975	2	66	9	N	60	170	1			153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 15,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	994	2			N	-0-					277
02	896	N	538	-0-	-358	-0-	535	2	3	9	N	3					280
03	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	2			N	-0-					280
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					280
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					280
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					280
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					280
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					280
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	271	2	20	9	N	18					298
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					105
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					105
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					105
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					105
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					105
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					105
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	1			N	-0-					105
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					105
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10					115
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3					118
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	337	2	13	9	N	12					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	7378	X	6181	-0-	-1197	-0-	6181	2			N	-0-					113
02	6664	X	5044	-0-	-1620	-0-	5044	2			N	-0-					113
03	7192	X	1659	-0-	-5533	-0-	1659	2			N	-0-					113
04	6780	X	1633	-0-	-5147	-0-	1633	2			N	-0-					113
05	6231	X	899	-0-	-5332	-0-	886	2	13	9	N	12					125
06	5970	X	886	-0-	-5084	-0-	886	2			N	-0-					125
07	5580	X	417	-0-	-5163	-0-	417	2			N	-0-					125
08	1674	X	845	-0-	-829	-0-	845	2			N	-0-					125
09	1620	X	840	-0-	-780	-0-	840	2			N	-0-					125
10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					125
11	900	X	815	-0-	-85	-0-	815	2			N	-0-					125
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 20,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - P/A 01/10/2017

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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	60	1	12	2	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	300	1	118	2	N	22	22	0			-0-
							1	3	24	9							
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	300	1	1842	2	N	8	8	0			-0-
							1	3	9	9							
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	300	1	1722	2	N	327	327	0			-0-
							1	3	360	9							
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	300	1	1444	2	N	182	182	0			-0-
							1	3	200	9							
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	300	1	1209	2	N	54	54	0			-0-
							1	3	59	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1	1	0			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1	1	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: 8,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	300	1	824	2	N	37	37	0			-0-
							1	3	41	9							
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	300	1	728	2	N	32	32	0			-0-
							1	3	35	9							
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	300	1	635	2	N	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	300	1	632	2	N	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	300	1	567	2	N	25	25	0			-0-
							1	3	28	9							
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	300	1	582	2	N	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	300	1	591	2	N	36	36	0			-0-
							1	3	40	9							
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	300	1	542	2	N	33	33	0			-0-
							1	3	36	9							
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	300	1	502	2	N	31	31	0			-0-
							1	3	34	9							
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	300	1	711	2	N	44	44	0			-0-
							1	3	48	9							
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	300	1	642	2	N	39	39	0			-0-
							1	3	43	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	3100	N	1412	-0-	-1688	1621	300	1	1020	2	N	80	80	0			-0-
							4	3	88	9							
02	2800	N	1269	-0-	-1531	90	300	1	888	2	N	70	70	0			-0-
							4	3	77	9							
03	1219	N	1129	-0-	-90	-0-	300	1	759	2	N	60	60	0			-0-
							4	3	66	9							
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	300	1	763	2	N	60	60	0			-0-
							4	3	66	9							
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	300	1	556	2	N	44	44	0			-0-
							4	3	48	9							
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	300	1	674	2	N	53	53	0			-0-
							4	3	58	9							
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	300	1	675	2	N	53	53	0			-0-
							4	3	58	9							
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	300	1	529	2	N	42	42	0			-0-
							4	3	46	9							
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	300	1	940	2	N	74	74	0			-0-
							4	3	81	9							
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	300	1	933	2	N	73	73	0			-0-
							4	3	80	9							
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	300	1	832	2	N	65	65	0			-0-
							4	3	72	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				47

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16 14	1 9	690	2	N	13					30
02	868	N	665	-0-	-203	-0-	14 23	1 9	628	2	N	21					51
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	636	2	N	15					66
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	15 25	1 9	582	2	N	23					89
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	16 35	1 9	643	2	N	32					121
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	13 29	1 9	685	2	N	26					147
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	16 28	1 9	669	2	N	25					172
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	752	2	N	12	169	1			15
09	720	N	627	-0-	-93	-0-	15 22	1 9	590	2	N	20					35
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	16 20	1 9	590	2	N	18					53
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	15 36	1 9	832	2	N	33					86
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	722	2	N	13					99

TOTAL GAS PROD: 8,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	12	1	1911	2	N	12	95	1			15
							13	9									
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	14	1	1984	2	N	15					30
							17	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	15	1	2042	2	N	17					47
							19	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	14	1	1853	2	N	11					58
							12	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	11	1	1576	2	N	6					64
							7	9									
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	9	1	1586	2	N	17	66	1			15
							19	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	13	1	2113	2	N	7					22
							8	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	12	1	1204	2	N	-0-					22
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	15	1	1906	2	N	8					30
							9	9									
10	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	13	1	1788	2	N	13					43
							14	9									
*11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	15	1	2094	2	N	14					57
							15	9									
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	15	1	1913	2	N	16	61	1			12
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 22,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	2984	X	2919	-0-	-65	-0-	16	1	2903	2	N	-0-					18
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	14	1	2625	2	N	-0-					18
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	16	1	2861	2	N	44	35	1			27
							48	9									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	15	1	2857	2	N	-0-					27
05	2635	X	1529	-0-	-1106	-0-	14	1	1515	2	N	-0-					27
06	2550	X	2130	-0-	-420	-0-	15	1	2115	2	N	-0-					27
07	2635	X	2577	-0-	-58	-0-	16	1	2561	2	N	-0-					27
08	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	16	1	2516	2	N	-0-					27
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	15	1	2846	2	N	31					58
							34	9									
10	2573	N	2264	-0-	-309	-0-	16	1	2245	2	N	3	48	1			13
							3	9									
11	2460	N	820	-0-	-1640	-0-	7	1	813	2	N	-0-					13
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	6	1	795	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	C M	COND PROD	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	143	1	2041	2	N	43					58
							47	9									
02	2240	N	1987	-0-	-253	-0-	129	1	1858	2	N	-0-	51	1			7
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	140	1	2144	2	N	28					35
							31	9									
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	135	1	2105	2	N	20	48	1			7
							22	9									
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	140	1	2119	2	N	1					8
							1	9									
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	135	1	2114	2	N	35					43
							39	9									
07	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	140	1	2137	2	N	-0-					43
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	140	1	2072	2	N	42					85
							46	9									
09	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	135	1	1958	2	N	15	97	1			3
							17	9									
10	2263	N	1943	-0-	-320	-0-	140	1	1803	2	N	-0-					3
11	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	135	1	1831	2	N	27					30
							30	9									
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	140	1	1857	2	N	17	42	1			5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	15	1	919	2	N	5					108
							6	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	828	2	N	5	105	1			8
							6	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	16	1	936	2	N	10					18
							11	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	15	1	902	2	N	9					27
							10	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	912	2	N	8					35
							9	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	11	1	706	2	N	3					38
							3	9									
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	16	1	915	2	N	12					50
							13	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	16	1	957	2	N	15					65
							17	9									
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	12	1	748	2	N	3					68
							3	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	16	1	1025	2	N	10					78
							11	9									
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	15	1	909	2	N	5					83
							6	9									
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	16	1	962	2	N	7	78	1			12
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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-			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-

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

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

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-			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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
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	4495	X	3686	-0-	-809	-0-	186	1	3497	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3864	X	2226	-0-	-1638	-0-	114	1	1922	2	N	173	173	1			-0-
							190	9									
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	186	1	4806	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	177	1	5283	2	N	-0-					-0-
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	186	1	5945	2	N	-0-					-0-
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	159	1	4917	2	N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	160	1	4782	2	N	-0-					-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	180	1	5112	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	3597	-0-	-2343	-0-	134	1	3463	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	3685	-0-	-2453	-0-	134	1	3551	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3682	-0-	-1448	-0-	125	1	3557	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5078	-0-	-223	-0-	171	1	4907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1131	2	6	9	N	5					74
02	1064	N	946	-0-	-118	-0-	946	2			N	-0-					74
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					74
04	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1031	2	1	9	N	1					75
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	N	3					78
06	1050	N	376	-0-	-674	-0-	376	2			N	-0-					78
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					78
08	1054	N	615	-0-	-439	-0-	615	2			N	-0-					78
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					78
10	1178	N	677	-0-	-501	-0-	677	2			N	-0-					78
11	600	N	458	-0-	-142	-0-	455	2	3	9	N	3					81
12	868	N	630	-0-	-238	-0-	628	2	2	9	N	2					83

TOTAL GAS PROD: 9,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2704	-0-	-272	-0-	2682	2	22	9	N	20					224
02	2576	X	2389	-0-	-187	-0-	2370	2	19	9	N	17	177	1			64
03	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	2562	2	19	9	N	17					81
04	2760	X	2392	-0-	-368	-0-	2379	2	13	9	N	12					93
05	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	2412	2	12	9	N	11					104
06	2610	X	2314	-0-	-296	-0-	2297	2	17	9	N	15					119
07	2635	X	2349	-0-	-286	-0-	2338	2	11	9	N	10					129
08	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2355	2	11	9	N	10					139
09	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	2168	2	11	9	N	10					149
10	2976	N	2175	-0-	-801	-0-	2162	2	13	9	N	12					161
11	2280	N	2161	-0-	-119	-0-	2139	2	22	9	N	20					181
12	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2142	2	17	9	N	15					196

TOTAL GAS PROD: 28,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2627	-0-	-1217	-0-	2624	2	3	9	N	3					103
02	3472	X	2578	-0-	-894	-0-	2576	2	2	9	N	2					105
03	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	2945	2	9	9	N	8					113
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2767	2	3	9	N	3					116
05	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	2687	2			N	-0-					116
06	2850	X	2415	-0-	-435	-0-	2412	2	3	9	N	3					119
07	2945	X	2050	-0-	-895	-0-	2050	2			N	-0-					119
08	2945	X	1937	-0-	-1008	-0-	1933	2	4	9	N	4					123
09	2760	X	1702	-0-	-1058	-0-	1702	2			N	-0-					123
10	2697	X	1728	-0-	-969	-0-	1725	2	3	9	N	3					126
11	2430	X	1907	-0-	-523	-0-	1904	2	3	9	N	3					129
*12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 27,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)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-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					213
02	1288	N	1214	-0-	-74	-0-	1214	2			N	-0-					213
03	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1256	2	6	9	N	5					218
04	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					218
05	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	999	2	3	9	N	3					221
06	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1007	2	6	9	N	5					226
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	N	5					231
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3					234
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	N	3					237
10	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	1056	2	3	9	N	3					240
11	1080	N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-					240
12	1116	N	991	-0-	-125	-0-	989	2	2	9	N	2					242

TOTAL GAS PROD: 13,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3276	-0-	-258	-0-	3254	2	22	9	N	20					52
02	3192	X	2898	-0-	-294	-0-	2873	2	25	9	N	23					75
03	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3180	2	28	9	N	25					100
04	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	2988	2	22	9	N	20					120
05	3348	X	3022	-0-	-326	-0-	3000	2	22	9	N	20					140
06	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	2941	2			N	-0-					140
07	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	2967	2	19	9	N	17					157
08	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2953	2	24	9	N	22					179
09	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	2784	2	17	9	N	15					194
10	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	2785	2	14	9	N	13	180	1			27
*11	2940	X	2722	-0-	-218	-0-	2705	2	17	9	N	15					42
12	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	2720	2	11	9	N	10					52

TOTAL GAS PROD: 35,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					206
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					229
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 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	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2889	2	3	9	N	3					168
02	2856	X	2593	-0-	-263	-0-	2587	2	6	9	N	5					173
03	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2803	2	3	9	N	3					176
04	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	2693	2	3	9	N	3					179
05	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	2761	2	11	9	N	10					189
06	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2473	2	2	9	N	2	177	1			14
07	2883	X	2632	-0-	-251	-0-	2629	2	3	9	N	3					17
08	2821	X	983	-0-	-1838	-0-	983	2			N	-0-					17
09	2700	X	1695	-0-	-1005	-0-	1695	2			N	-0-					17
10	2759	X	1706	-0-	-1053	-0-	1706	2			N	-0-					17
11	2550	X	1611	-0-	-939	-0-	1611	2			N	-0-					17
12	2635	X	1655	-0-	-980	-0-	1653	2	2	9	N	2					19

TOTAL GAS PROD: 26,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

01	14B DENY	-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-

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1953	N	1483	-0-	-470	-0-	165	1	1310	2	N	7	6	1			3
							8	9									
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	498	1	1552	2	N	8	6	1			5
							9	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	580	1	1881	2	N	3	6	1			2
							3	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	381	1	1239	2	N	6	5	1			3
							7	9									
05	2294	N	1505	-0-	-789	-0-	352	1	1145	2	N	7	7	1			3
							8	9									
06	400	N	1909	-0-	1509	1509	525	1	1377	2	N	6	6	1			3
							7	9									
07	T. A.		1916	-0-	1916	3425	600	1	1310	2	N	5	6	1			2
							6	9									
08	T. A.		1842	-0-	1842	5267	587	1	1244	2	N	10	7	1			5
							11	9									
09	T. A.		1757	-0-	1757	7024	546	1	1201	2	N	9	13	1			1
							10	9									
10	T. A.		1028	-0-	1028	8052	371	1	651	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
11	9670	X	1618	-0-	-8052	-0-	452	1	1156	2	N	9	7	1			2
							10	9									
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	552	1	1696	2	N	14	12	1			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		197	-0-	197	374	197	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		186	-0-	186	560	186	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		158	-0-	158	718	158	2			Y	-0-					-0-
06	824	N	106	-0-	-718	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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

01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1731	2	44	9	Y	40	49	1			6
02	DLQ G-10		1437	-0-	1437	1437	1402	2	35	9	Y	32	29	1			9
03	DLQ G-10		1612	-0-	1612	3049	1564	2	48	9	Y	44	46	1			7
04	DLQ G-10		1580	-0-	1580	4629	1533	2	47	9	Y	43	33	1			17
05	DLQ G-10		1675	-0-	1675	6304	1630	2	45	9	Y	41	47	1			11
06	2900	N	1400	-0-	-1500	4804	1367	2	33	9	Y	30	31	1			10
07	3100	N	1568	-0-	-1532	3272	1553	2	15	9	Y	14	24	1			-0-
08	3100	N	1574	-0-	-1526	1746	1542	2	32	9	Y	29	24	1			5
09	2996	N	1250	-0-	-1746	-0-	1214	2	36	9	Y	33	27	1			11
10	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1433	2	30	9	Y	27	35	1			3
11	1530	N	438	-0-	-1092	-0-	423	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
12	1302	N	663	-0-	-639	-0-	632	2	31	9	Y	28	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 16,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3941	2	9	9	Y	8					34
02	DLQ G-10		3519	-0-	3519	3519	3501	2	18	9	Y	16					50
03	DLQ G-10		4043	-0-	4043	7562	4024	2	19	9	Y	17	60	1			7
04	DLQ G-10		2616	-0-	2616	10178	2602	2	14	9	Y	13					20
05	DLQ G-10		3778	-0-	3778	13956	3754	2	24	9	Y	22	32	1			10
06	17216	X	3260	-0-	-13956	-0-	3246	2	14	9	Y	13	2	1			21
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3826	2	33	9	Y	30					51
08	3875	X	3500	-0-	-375	-0-	3485	2	15	9	Y	14	55	1			10
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3674	2	9	9	Y	8					18
10	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	3508	2	29	9	Y	26					44
11	3720	X	2465	-0-	-1255	-0-	2462	2	3	9	Y	3	40	1			7
12	3844	X	3248	-0-	-596	-0-	3242	2	6	9	Y	5					12

TOTAL GAS PROD: 41,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		48	-0-	48	83	48	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		93	-0-	93	176	93	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22	-0-	22	198	22	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	8	-0-	-198	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		30	-0-	30	93	30	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		48	-0-	48	141	48	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		9	-0-	9	150	9	2			Y	-0-					-0-
*12	153	X	3	-0-	-150	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

01	4216	X	3248	-0-	-968	-0-	404 4	1 9	2840	2	Y	4					7
02	DLQ G-10		3427	-0-	3427	3427	383 7	1 9	3037	2	Y	6					13
03	DLQ G-10		4503	-0-	4503	7930	493 9	1 9	4001	2	Y	8	19	1			2
04	DLQ G-10		2944	-0-	2944	10874	415 7	1 9	2522	2	Y	6					8
05	DLQ G-10		4498	-0-	4498	15372	352 13	1 9	4133	2	Y	12	15	1			5
06	19604	X	4232	-0-	-15372	-0-	429 8	1 9	3795	2	Y	7	1	1			11
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	400 15	1 9	3516	2	Y	14					25
08	T. A.		4179	-0-	4179	4179	467 8	1 9	3704	2	Y	7	27	1			5
09	T. A.		4124	-0-	4124	8303	464 4	1 9	3656	2	Y	4					9
10	T. A.		2208	-0-	2208	10511	327 7	1 9	1874	2	Y	6					15
11	T. A.		2662	-0-	2662	13173	387 2	1 9	2273	2	Y	2	13	1			4
*12	15295	X	2122	-0-	-13173	-0-	395 4	1 9	1723	2	Y	4					8

TOTAL GAS PROD: 42,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		121	-0-	121	229	121	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		112	-0-	112	341	112	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		115	-0-	115	456	115	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	117	-0-	-456	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 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.		-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		497	-0-	497	894	497	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		466	-0-	466	1360	466	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		490	-0-	490	1850	490	2			Y	-0-					-0-
06	2298	N	448	-0-	-1850	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	200	-0-	-265	-0-	1	1	199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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	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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 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	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

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3486	-0-	-203	-0-	3462	2	24	9	Y	22					45
02	DLQ G-10		3341	-0-	3341	3341	3289	2	52	9	Y	47					92
03	DLQ G-10		3715	-0-	3715	7056	3661	2	54	9	Y	49	126	1			15
04	DLQ G-10		2394	-0-	2394	9450	2355	2	39	9	Y	35					50
05	DLQ G-10		3343	-0-	3343	12793	3275	2	68	9	Y	62	87	1			25
06	15940	X	3147	-0-	-12793	-0-	3108	2	39	9	Y	35	1	1			59
07	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3250	2	17	9	Y	15					74
08	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3398	2	48	9	Y	44	87	1			31
09	3240	X	3205	-0-	-35	-0-	3181	2	24	9	Y	22					53
10	3348	X	2842	-0-	-506	-0-	2781	2	61	9	Y	55					108
11	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	2993	2	14	9	Y	13	97	1			24
*12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3496	2	14	9	Y	13					37

TOTAL GAS PROD: 38,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	93	X	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
06	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 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	3100	N	3727	-0-	627	627	3717	2	10	9	N	9	8	1			4
02	1247	N	620	-0-	-627	-0-	614	2	6	9	N	5	6	1			3
03	1767	N	276	-0-	-1491	-0-	275	2	1	9	N	1	3	1			1
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3691	2	2	9	N	2	2	1			1
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					1
06	1920	X	1897	-0-	-23	-0-	1897	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	N	5	2	1			3
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3391	2	1	9	N	1	4	1			-0-
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	25	1	4581	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-

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

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

01	558	X	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					32
02	504	X	290	-0-	-214	-0-	290	3			N	-0-					32
03	558	X	269	-0-	-289	-0-	269	3			N	-0-					32
04	540	X	433	-0-	-107	-0-	433	3			N	-0-					32
05	558	X	256	-0-	-302	-0-	256	3			N	-0-					32
06	540	X	330	-0-	-210	-0-	330	3			N	-0-					32
07	558	X	237	-0-	-321	-0-	237	3			N	-0-					32
08	558	X	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					32
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					32
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					32
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					32
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 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	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1705	2	52	9	N	47					181
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1876	2	61	9	N	55					236
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1888	2	54	9	N	49	157	1			128
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2055	2	33	9	N	30					158
05	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	1982	2	54	9	N	49					207
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2067	2	34	9	N	31					238
07	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2067	2	34	9	N	31					269
08	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	2			N	-0-					269
09	2100	N	687	-0-	-1413	-0-	654	2	33	9	N	30	134	1			165
10	2108	N	150	-0-	-1958	-0-	142	2	8	9	N	7					172
11	1830	N	105	-0-	-1725	-0-	105	2			N	-0-					172
12	713	N	210	-0-	-503	-0-	210	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 17,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	2	11	9	N	10					66
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					73
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					73
04	690	N	458	-0-	-232	-0-	452	2	6	9	N	5					78
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	428	2	11	9	N	10					88
06	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					88
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	420	2	11	9	N	10					98
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	454	2	11	9	N	10					108
09	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					108
10	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	2			N	-0-					108
11	450	N	122	-0-	-328	-0-	115	2	7	9	N	6					114
12	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	992	N	686	-0-	-306	-0-	680	2	6	9	N	5					151
02	924	N	650	-0-	-274	-0-	644	2	6	9	N	5					156
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					156
04	660	N	314	-0-	-346	-0-	314	2			N	-0-					156
05	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					156
06	660	N	311	-0-	-349	-0-	305	2	6	9	N	5					161
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					161
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					161
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					161
10	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-					161
11	510	N	230	-0-	-280	-0-	230	2			N	-0-					161
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	N	5					166

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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	1628	N	1319	-0-	-309	-0-	1317	2	2	9	N	2					170
02	1400	N	1083	-0-	-317	-0-	1081	2	2	9	N	2					172
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					172
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					172
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					172
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2					174
07	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					174
08	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			N	-0-					174
09	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	1235	2	2	9	N	2					176
10	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	1158	2			N	-0-					176
11	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1205	2			N	-0-					176
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 16,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 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	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	500	-0-	-160	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	157	-0-	-184	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 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 #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3246	-0-	-2024	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2859	-0-	-1901	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3792	-0-	-269	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2979	-0-	-951	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3104	-0-	-676	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	1477	-0-	-2429	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			Y	-0-					-0-
*12	2849	N	2812	-0-	-37	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

01	5735	X	5041	-0-	-694	-0-	4956	2	85	9	Y	77	75	1			23
02	4816	X	4485	-0-	-331	-0-	4485	2			Y	-0-					23
03	5208	X	4778	-0-	-430	-0-	4778	2			Y	-0-					23
04	4890	X	4202	-0-	-688	-0-	4125	2	77	9	Y	70	75	1			18
05	5053	X	3951	-0-	-1102	-0-	3951	2			Y	-0-					18
06	4890	X	4188	-0-	-702	-0-	4188	2			Y	-0-					18
07	4960	X	4640	-0-	-320	-0-	4640	2			Y	-0-					18
08	4774	X	3767	-0-	-1007	-0-	3767	2			Y	-0-					18
09	4200	X	3717	-0-	-483	-0-	3717	2			Y	-0-					18
10	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	4163	2	78	9	Y	71	75	1			14
11	4500	X	3932	-0-	-568	-0-	3932	2			Y	-0-					14
12	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	3989	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 50,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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 (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3410	X	3000	-0-	-410	-0-	3000	2			Y	-0-					12
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					12
03	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	3239	2			Y	-0-					12
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					12
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					12
06	3300	X	3001	-0-	-299	-0-	3001	2			Y	-0-					12
07	3565	X	1874	-0-	-1691	-0-	1874	2			Y	-0-					12
08	3565	X	2555	-0-	-1010	-0-	2555	2			Y	-0-					12
09	3450	X	2304	-0-	-1146	-0-	2304	2			Y	-0-					12
10	3565	X	2425	-0-	-1140	-0-	2425	2			Y	-0-					12
11	3000	X	2217	-0-	-783	-0-	2217	2			Y	-0-					12
12	2542	X	1865	-0-	-677	-0-	1865	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 32,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 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	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-

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-	6645					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
04	6645		-0-	-0-	-6645	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	305	-0-	-325	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	323	-0-	-266	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,977 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 #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					35
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					35
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					35
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					35
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					35
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					35
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					35
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					35
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

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 (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6231	X	2994	-0-	-3237	-0-	2994	2			Y	-0-					3
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5166	2	31	9	Y	28	21	1			10
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			Y	-0-					10
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			Y	-0-					10
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			Y	-0-					10
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			Y	-0-					10
07	6479	X	5924	-0-	-555	-0-	5924	2			Y	-0-					10
08	6603	X	6147	-0-	-456	-0-	6147	2			Y	-0-					10
09	6390	X	4494	-0-	-1896	-0-	4494	2			Y	-0-					10
10	6603	X	4138	-0-	-2465	-0-	4138	2			Y	-0-					10
11	6150	X	4959	-0-	-1191	-0-	4959	2			Y	-0-					10
12	6138	X	4566	-0-	-1572	-0-	4566	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 62,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 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	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	4926	2	144	9	N	131	188	1			30
02	4424	X	4399	-0-	-25	-0-	4399	2			N	-0-					30
03	4898	X	4829	-0-	-69	-0-	4829	2			N	-0-					30
04	4890	X	4529	-0-	-361	-0-	4529	2			N	-0-					30
05	5053	X	4645	-0-	-408	-0-	4645	2			N	-0-					30
06	4890	X	4603	-0-	-287	-0-	4603	2			N	-0-					30
07	4867	X	4865	-0-	-2	-0-	4865	2			N	-0-					30
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					30
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					30
10	4867	X	4403	-0-	-464	-0-	4403	2			N	-0-					30
11	4710	X	4130	-0-	-580	-0-	4130	2			N	-0-					30
12	4867	X	4000	-0-	-867	-0-	4000	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 54,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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 (TRAVIS PEAK OIL) //CONT.// 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 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	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 (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 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
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	14B	DENY	-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-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

01	124	#	55	-0-	-69	-0-	29	2	26	9	N	24					140
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	26	2	22	9	N	20					160
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	31	2	29	9	N	26	140	1			46
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	31	2	32	9	N	29					75
05	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					75
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	30	2	3	9	N	3					78
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					83
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	92	2	24	9	N	22					105
09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	102	2	24	9	N	22					127
10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	94	2	23	9	N	21					148
*11	169	R	169	-0-	-0-	-0-	106	2	63	9	N	57	170	1			35
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	995	1	818	2	N	-0-					73
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1063	1	801	2	N	-0-					73
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1208	1	885	2	N	2	2	8			73
							2	9									
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1155	1	885	2	N	-0-					73
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1105	1	893	2	N	-0-					73
06	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	729	1	394	2	N	-0-					73
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1337	1	871	2	N	-0-					73
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1265	1	961	2	N	-0-					73
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1160	1	887	2	N	-0-					73
10	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	605	1	609	2	N	8					81
							9	9									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	709	1	1041	2	N	6	71	1			16
							7	9									
*12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	846	1	1243	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 22,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	217	N	206	-0-	-11	-0-	113	1	93	2	N	-0-					15
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	108	1	82	2	N	-0-					15
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	137	1	101	2	N	-0-					15
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	101	1	78	2	N	-0-					15
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	94	1	76	2	N	-0-					15
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	128	1	69	2	N	-0-					15
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	112	1	72	2	N	-0-					15
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	115	1	88	2	N	-0-					15
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	140	1	107	2	N	-0-					15
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	120	1	121	2	N	-0-					15
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	92	1	135	2	N	-0-					15
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	90	1	131	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	32	1	3693	3	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	3388	X	3098	-0-	-290	-0-	23	1	3065	3	Y	9	10	1			7
							10	9									
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	32	1	4126	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
04	3630	X	2939	-0-	-691	-0-	24	1	2907	3	Y	7					12
							8	9									
05	3720	X	2215	-0-	-1505	-0-	16	1	2190	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
06	4020	X	3065	-0-	-955	-0-	26	1	3029	3	Y	9	11	1			8
							10	9									
07	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	32	1	3397	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
08	4154	X	1832	-0-	-2322	-0-	22	1	1804	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	37	1	3168	3	Y	4					9
							4	9									
10	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	34	1	3193	3	Y	4					13
							4	9									
11	3330	X	3209	-0-	-121	-0-	38	1	3168	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
12	3441	X	2490	-0-	-951	-0-	30	1	2452	3	Y	7					11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 36,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	137	1	2446	2	N	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	127	1	2243	2	N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	145	1	2512	2	N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	135	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	109	1	1898	2	N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	N	-0-					-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	135	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	121	1	2264	2	N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	134	1	2443	2	N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	128	1	2312	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	129	1	2301	2	N	-0-					-0-
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	123	1	2147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

01	14B2 EXT		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		542	-0-	542	660	542	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		543	-0-	543	1203	543	2			Y	-0-					-0-
04	1203	X	-0-	-0-	-1203	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	105	-0-	-435	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			1
03	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		47	-0-	47	98	27	2	20	9	Y	18	18	1			1
05	182	N	84	-0-	-98	-0-	84	2			Y	-0-					1
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	2	39	9	Y	35	17	1			19
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	82	2	25	9	Y	23	37	1			5
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	65	2	7	9	Y	6					11
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	24	2	17	9	Y	15	16	1			10
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6					16
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	22	18	1			20
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2016	-0-	2016	2016	2016	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2290	-0-	2290	4306	2290	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2136	-0-	2136	6442	2136	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2185	-0-	2185	8627	2185	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1929	-0-	-971	7656	1929	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2330	-0-	-770	6886	2330	2			Y	-0-					-0-
08	9085	X	2199	-0-	-6886	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1378	-0-	-947	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2094	-0-	-156	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2074	-0-	-251	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			1
03	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		70	-0-	70	119	50	2	20	9	Y	18	18	1			1
05	159	N	40	-0-	-119	-0-	40	2			Y	-0-					1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	22	2	39	9	Y	35	17	1			19
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	45	2	25	9	Y	23	36	1			6
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	38	2	7	9	Y	6					12
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	47	2	17	9	Y	15	16	1			11
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	20	2	7	9	Y	6					17
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	41	2	24	9	Y	22	18	1			21
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	Y	6	22	1			5

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3741	-0-	641	641	3722	2	19	9	Y	17	17	8			5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	641					Y	-0-					5
03	DLQ G-10		882	-0-	882	1523	793	2	89	9	Y	81					86
04	DLQ G-10		401	-0-	401	1924	399	2	2	9	Y	2					88
05	2224	X	300	-0-	-1924	-0-	300	2			Y	-0-					88
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1268	2	12	9	Y	11					99
07	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	Y	2					101
08	868	X	792	-0-	-76	-0-	781	2	11	9	Y	10					111
09	1290	X	714	-0-	-576	-0-	704	2	10	9	Y	9					120
10	1333	X	430	-0-	-903	-0-	429	2	1	9	Y	1					121
11	1290	X	1095	-0-	-195	-0-	1089	2	6	9	Y	5	116	1			10
12	1054	X	1005	-0-	-49	-0-	997	2	8	9	Y	7					17

TOTAL GAS PROD: 11,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					71
02	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1041	968	2	73	9	Y	66	110	1			27
03	DLQ G-10		1232	-0-	1232	2273	1220	2	12	9	Y	11					38
04	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3543	1218	2	52	9	Y	47					85
05	DLQ G-10		1276	-0-	1276	4819	1262	2	14	9	Y	13	93	1			5
06	2900	N	1131	-0-	-1769	3050	1107	2	24	9	Y	22					27
07	3100	N	1053	-0-	-2047	1003	1053	2			Y	-0-					27
08	2135	X	1132	-0-	-1003	-0-	1099	2	33	9	Y	30					57
09	1260	X	1124	-0-	-136	-0-	1095	2	29	9	Y	26					83
10	1271	X	1060	-0-	-211	-0-	1045	2	15	9	Y	14					97
11	1140	X	1070	-0-	-70	-0-	1053	2	17	9	Y	15	90	1			22
*12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1135	2	46	9	Y	42					64

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1397	2	33	9	Y	30	31	1			2
02	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1161	2	119	9	Y	108	62	1			48
03	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2554	1259	2	15	9	Y	14	60	1			2
04	DLQ G-10		1252	-0-	1252	3806	1221	2	31	9	Y	28	29	1			1
05	DLQ G-10		1259	-0-	1259	5065	1167	2	92	9	Y	84	84	1			1
06	2900	N	1204	-0-	-1696	3369	1173	2	31	9	Y	28	28	1			1
07	3100	N	1158	-0-	-1942	1427	1127	2	31	9	Y	28	28	1			1
08	2601	X	1174	-0-	-1427	-0-	1110	2	64	9	Y	58	57	1			2
09	1260	X	1009	-0-	-251	-0-	1009	2			Y	-0-					2
10	1271	X	583	-0-	-688	-0-	522	2	61	9	Y	55	56	1			1
11	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1231	2	59	9	Y	54	54	1			1
*12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1235	2	80	9	Y	73	57	1			17

TOTAL GAS PROD: 14,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 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	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			3
03	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	1130	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1152	-0-	1152	2282	1113	2	39	9	Y	35	35	1			3
05	2200	N	1100	-0-	-1100	1182	1100	2			Y	-0-					3
06	2599	N	1417	-0-	-1182	-0-	1340	2	77	9	Y	70	33	1			40
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1690	2	50	9	Y	45	73	1			12
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	Y	13					25
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1807	2	32	9	Y	29	32	1			22
10	1736	N	932	-0-	-804	-0-	919	2	13	9	Y	12					34
11	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1626	2	50	9	Y	45	36	1			43
12	1891	N	1164	-0-	-727	-0-	1150	2	14	9	Y	13	44	1			12

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		354	-0-	354	354	310	2	44	9	Y	40					41
04	DLQ G-10		260	-0-	260	614	259	2	1	9	Y	1					42
05	860	N	246	-0-	-614	-0-	246	2			Y	-0-					42
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	402	2	7	9	Y	6					48
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					49
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	Y	5					54
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5					59
10	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			Y	-0-					59
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2	56	1			5
12	465	N	289	-0-	-176	-0-	286	2	3	9	Y	3					8

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			3
03	DLQ G-10		1998	-0-	1998	1998	1998	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1598	-0-	1598	3596	1559	2	39	9	Y	35	35	1			3
05	5819	X	2223	-0-	-3596	-0-	2223	2			Y	-0-					3
06	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2292	2	78	9	Y	71	33	1			41
07	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2092	2	50	9	Y	45	73	1			13
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2248	2	14	9	Y	13					26
09	2370	X	2139	-0-	-231	-0-	2107	2	32	9	Y	29	31	1			24
10	2449	X	1066	-0-	-1383	-0-	1053	2	13	9	Y	12					36
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2578	2	48	9	Y	44	36	1			44
12	2263	X	2120	-0-	-143	-0-	2107	2	13	9	Y	12	44	1			12

TOTAL GAS PROD: 20,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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 #: 4 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2156	2	1	9	Y	1					24
02	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2034	1962	2	72	9	Y	65	72	1			17
03	DLQ G-10		2122	-0-	2122	4156	2109	2	13	9	Y	12					29
04	DLQ G-10		1998	-0-	1998	6154	1945	2	53	9	Y	48					77
05	DLQ G-10		1678	-0-	1678	7832	1665	2	13	9	Y	12	84	1			5
06	2900	N	1763	-0-	-1137	6695	1739	2	24	9	Y	22					27
07	3100	N	1684	-0-	-1416	5279	1683	2	1	9	Y	1					28
08	6898	X	1619	-0-	-5279	-0-	1586	2	33	9	Y	30					58
09	2010	X	1503	-0-	-507	-0-	1474	2	29	9	Y	26					84
10	1829	X	1352	-0-	-477	-0-	1337	2	15	9	Y	14					98
11	1770	X	1626	-0-	-144	-0-	1609	2	17	9	Y	15	89	1			24
12	1674	X	1560	-0-	-114	-0-	1514	2	46	9	Y	42					66

TOTAL GAS PROD: 21,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		572	-0-	572	572	572	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		650	-0-	650	1222	650	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		617	-0-	617	1839	617	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		594	-0-	594	2433	594	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	589	-0-	-2311	122	589	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	636	-0-	-122	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,179 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 #: 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	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	32	1	2	8	2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	1273	2	39	9	Y	35	35	1			2
05	1312	N	-0-	-0-	-1312	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	33	1			39
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	45	73	1			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	32	1			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2044	2	53	9	Y	48	49	1			5
02	DLQ G-10		2002	-0-	2002	2002	1814	2	188	9	Y	171	98	1			78
03	DLQ G-10		2127	-0-	2127	4129	2103	2	24	9	Y	22	95	1			5
04	DLQ G-10		2030	-0-	2030	6159	1982	2	48	9	Y	44	45	1			4
05	DLQ G-10		2106	-0-	2106	8265	1960	2	146	9	Y	133	132	1			5
06	2900	N	1830	-0-	-1070	7195	1782	2	48	9	Y	44	44	1			5
07	3100	N	1896	-0-	-1204	5991	1848	2	48	9	Y	44	44	1			5
08	7856	X	1865	-0-	-5991	-0-	1764	2	101	9	Y	92	91	1			6
09	2040	X	1485	-0-	-555	-0-	1485	2			Y	-0-					6
10	2108	X	1708	-0-	-400	-0-	1613	2	95	9	Y	86	89	1			3
11	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1784	2	95	9	Y	86	86	1			3
*12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	1901	2	127	9	Y	115	90	1			28

TOTAL GAS PROD: 23,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3162	2	28	9	Y	25	25	1			3
02	DLQ G-10		2957	-0-	2957	2957	2858	2	99	9	Y	90	51	1			42
03	DLQ G-10		3214	-0-	3214	6171	3201	2	13	9	Y	12	50	1			4
04	DLQ G-10		3054	-0-	3054	9225	3029	2	25	9	Y	23	24	1			3
05	DLQ G-10		2991	-0-	2991	12216	2914	2	77	9	Y	70	70	1			3
06	15269	X	3053	-0-	-12216	-0-	3028	2	25	9	Y	23	23	1			3
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2980	2	25	9	Y	23	23	1			3
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3041	2	53	9	Y	48	48	1			3
09	3060	X	2825	-0-	-235	-0-	2825	2			Y	-0-					3
10	3162	X	1480	-0-	-1682	-0-	1430	2	50	9	Y	45	47	1			1
11	3060	X	2919	-0-	-141	-0-	2869	2	50	9	Y	45	45	1			1
12	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	2760	2	67	9	Y	61	47	1			15

TOTAL GAS PROD: 34,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3375	-0-	3375	3375	3375	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3787	-0-	3787	7162	3787	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4253	-0-	4253	11415	4253	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4368	-0-	4368	15783	4368	2			Y	-0-					-0-
06	20021	X	4238	-0-	-15783	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4087	-0-	-173	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3273	-0-	-1047	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3316	-0-	-1148	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4208	-0-	-411	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3140	-0-	3140	3140	3140	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3119	-0-	3119	6259	3119	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2710	-0-	2710	8969	2710	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2705	-0-	2705	11674	2705	2			Y	-0-					-0-
06	14819	X	3145	-0-	-11674	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3405	-0-	-495	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3441	-0-	-620	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2236	-0-	2236	2236	2236	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4528	2292	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2018	-0-	2018	6546	2018	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1627	-0-	1627	8173	1627	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1745	-0-	-1155	7018	1745	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1549	-0-	-1551	5467	1549	2			Y	-0-					-0-
08	6901	X	1434	-0-	-5467	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1433	-0-	-577	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
10	1798	X	1568	-0-	-230	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1470	-0-	-270	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
*12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3177	2	78	9	Y	71	37	1	37	8	4
02	DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	2940	2	175	9	Y	159	71	1	35	8	57
03	DLQ G-10		3108	-0-	3108	6223	3083	2	25	9	Y	23	76	1			4
04	DLQ G-10		3183	-0-	3183	9406	3130	2	53	9	Y	48	46	1			6
05	DLQ G-10		3541	-0-	3541	12947	3388	2	153	9	Y	139	139	1			6
06	16152	X	3205	-0-	-12947	-0-	3153	2	52	9	Y	47	47	1			6
07	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2852	2	52	9	Y	47	47	1			6
08	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	2528	2	107	9	Y	97	96	1			7
09	3420	X	1896	-0-	-1524	-0-	1896	2			Y	-0-					7
10	3534	X	2364	-0-	-1170	-0-	2264	2	100	9	Y	91	93	1			5
11	3210	X	2796	-0-	-414	-0-	2697	2	99	9	Y	90	90	1			5
*12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3156	2	133	9	Y	121	95	1			31

TOTAL GAS PROD: 35,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	36	1			5
03	DLQ G-10		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		112	-0-	112	307	72	2	40	9	Y	36	36	1			5
05	448	N	141	-0-	-307	-0-	141	2			Y	-0-					5
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	220	2	78	9	Y	71	34	1			42
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	300	2	51	9	Y	46	73	1			15
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	165	2	13	9	Y	12					27
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	227	2	33	9	Y	30	32	1			25
10	341	N	92	-0-	-249	-0-	80	2	12	9	Y	11					36
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	310	2	50	9	Y	45	36	1			45
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	194	2	14	9	Y	13	45	1			13

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	3	2	9	Y	2					3
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	Y	1					2
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1122	3	10	9	Y	9					10
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	3	9	9	Y	8	12	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

01	3100	N	3167	-0-	67	730	26 48	1 9	3093	3	Y	44	46	1			44
02	3825	X	3095	-0-	-730	-0-	23 48	1 9	3024	3	Y	44	51	1			37
03	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	25 53	1 9	3160	3	Y	48	58	1			27
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	28 37	1 9	3333	3	Y	34					61
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	26 34	1 9	3465	3	Y	31	49	1			43
06	3330	X	2886	-0-	-444	-0-	24 39	1 9	2823	3	Y	35	47	1			31
07	3503	X	2969	-0-	-534	-0-	27 43	1 9	2899	3	Y	39	46	1			24
08	3317	X	2550	-0-	-767	-0-	31 23	1 9	2496	3	Y	21	25	1			20
09	3210	X	2523	-0-	-687	-0-	29 15	1 9	2479	3	Y	14					34
10	3317	X	2499	-0-	-818	-0-	26 20	1 9	2453	3	Y	18					52
11	2880	X	2539	-0-	-341	-0-	30 20	1 9	2489	3	Y	18	46	1			24
12	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	30 50	1 9	2425	3	Y	45					69

TOTAL GAS PROD: 34,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

01	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7919	3	52	9	Y	47	57	1			47
02	7840	X	6341	-0-	-1499	-0-	6294	3	47	9	Y	43	60	1			30
03	8680	X	8194	-0-	-486	-0-	8131	3	63	9	Y	57	57	1			30
04	8370	X	7481	-0-	-889	-0-	7424	3	57	9	Y	52	66	1			16
05	8525	X	7047	-0-	-1478	-0-	6994	3	53	9	Y	48					64
06	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8888	3	23	9	Y	21	72	1			13
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8458	3	9	9	Y	8					21
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8237	3	4	9	Y	4	23	1			2
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6006	3	4	9	Y	4					6
*10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4442	3	25	9	Y	23					29
11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5971	3	23	9	Y	21					50
*12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8226	3	24	9	Y	22					72

TOTAL GAS PROD: 87,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	10	1	1126	3	Y	67	69	1			67
							74	9									
02	1540	X	1041	-0-	-499	-0-	7	1	961	3	Y	66	77	1			56
							73	9									
03	1705	X	1147	-0-	-558	-0-	8	1	1059	3	Y	73	88	1			41
							80	9									
04	1650	X	1091	-0-	-559	-0-	9	1	1030	3	Y	47					88
							52	9									
05	1643	X	796	-0-	-847	-0-	6	1	766	3	Y	22	70	1			40
							24	9									
06	1170	X	731	-0-	-439	-0-	6	1	695	3	Y	27	44	1			23
							30	9									
07	1147	X	1081	-0-	-66	-0-	10	1	1040	3	Y	28	34	1			17
							31	9									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	11	1	864	3	Y	15	18	1			14
							17	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	11	1	979	3	Y	11					25
							12	9									
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1041	3	Y	13					38
							14	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	13	1	1093	3	Y	8	34	1			12
							9	9									
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	15	1	1230	3	Y	19					31
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 12,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6828	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	7140	X	5897	-0-	-1243	-0-	5890	3	7	9	Y	6	7	1			3
03	7905	X	6059	-0-	-1846	-0-	6050	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	7650	X	5430	-0-	-2220	-0-	5426	3	4	9	Y	4					6
05	7564	X	5771	-0-	-1793	-0-	5760	3	11	9	Y	10	8	1			8
06	6630	X	4877	-0-	-1753	-0-	4860	3	17	9	Y	15	20	1			3
07	6541	X	5288	-0-	-1253	-0-	5267	3	21	9	Y	19	15	1			7
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4297	3	14	9	Y	13	16	1			4
09	2730	X	2389	-0-	-341	-0-	2383	3	6	9	Y	5					9
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6722	3	26	9	Y	24	29	1			4
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5746	3	23	9	Y	21					25
*12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5791	3	19	9	Y	17	29	1			13

TOTAL GAS PROD: 65,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

01	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	2830	3	14	9	Y	13	9	1			9
02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2811	3	11	9	Y	10	9	1			10
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3083	3	13	9	Y	12	9	1			13
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2962	3	22	9	Y	20	19	1			14
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	3	6	9	Y	5	9	1			10
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	3	11	9	Y	10	10	1			10
07	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	3034	3	12	9	Y	11	9	1			12
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3116	3	10	9	Y	9	17	1			4
09	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	2835	3	11	9	Y	10	8	1			6
10	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	2999	3	10	9	Y	9	8	1			7
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3141	3	20	9	Y	18	9	1			16
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3361	3	26	9	Y	24	15	1			25

TOTAL GAS PROD: 36,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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		4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-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. 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		538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02		540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04		556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1					1
05		589	N	542	-0-	-47	-0-	536	3	6	9	Y	5	2	1			4
06		570	N	451	-0-	-119	-0-	443	3	8	9	Y	7	9	1			2
07		1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	3	9	9	Y	8	7	1			3
08		1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1135	3	7	9	Y	6	7	1			2
09		450	N	438	-0-	-12	-0-	436	3	2	9	Y	2					4
10		527	N	394	-0-	-133	-0-	382	3	12	9	Y	11	13	1			2
11		510	N	448	-0-	-62	-0-	424	3	24	9	Y	22					24
12		465	N	465	-0-	-0-	-0-	441	3	24	9	Y	22	29	1			17

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	1358	3	69	9	Y	63	77	1			63
02	1372	N	1252	-0-		-120	-0-	1190	3	62	9	Y	56	80	1			39
03	1426	N	1419	-0-		-7	-0-	1335	3	84	9	Y	76	76	1			39
04	1380	N	1319	-0-		-61	-0-	1289	3	30	9	Y	27	58	1			8
05	1395	N	1238	-0-		-157	-0-	1217	3	21	9	Y	19					27
06	1380	N	1227	-0-		-153	-0-	1198	3	29	9	Y	26	36	1			17
07	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	1367	3	32	9	Y	29					46
08	1240	N	1064	-0-		-176	-0-	1047	3	17	9	Y	15	52	1			9
09	1230	N	847	-0-		-383	-0-	835	3	12	9	Y	11					20
*10	1364	N	193	-0-		-1171	-0-	189	3	4	9	Y	4					24
11	1020	N	27	-0-		-993	-0-	15	3	12	9	Y	11					35
12	868	N	-0-	-0-		-868	-0-					Y	3					38

TOTAL GAS PROD: 11,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

01	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2526	3	40	9	Y	36					101
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2235	3	54	9	Y	49	83	1			67
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2306	3	55	9	Y	50	75	1			42
04	2220 N	2147	-0-	-73	-0-	2122	3	25	9	Y	23					65
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2318	3	41	9	Y	37					102
06	2220 N	2183	-0-	-37	-0-	2148	3	35	9	Y	32					134
07	2232 N	2148	-0-	-84	-0-	2114	3	34	9	Y	31					165
08	2263 N	2249	-0-	-14	-0-	2218	3	31	9	Y	28	160	1			33
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2227	3	30	9	Y	27					60
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	3	24	9	Y	22					82
11	2190 N	2080	-0-	-110	-0-	2041	3	39	9	Y	35					117
*12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2641	3	42	9	Y	38					155

TOTAL GAS PROD: 27,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					24
05	T. A.		24	-0-	24	47	24	3			Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					24
08	47	N	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 47 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1439	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1022	3	2	9	Y	2					3
05	1178	N	797	-0-	-381	-0-	785	3	12	9	Y	11	5	1			9
06	1140	N	770	-0-	-370	-0-	757	3	13	9	Y	12	18	1			3
07	1054	N	693	-0-	-361	-0-	679	3	14	9	Y	13	11	1			5
08	806	N	620	-0-	-186	-0-	609	3	11	9	Y	10	12	1			3
09	780	N	321	-0-	-459	-0-	317	3	4	9	Y	4					7
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	699	3	20	9	Y	18	22	1			3
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	Y	7					10
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	Y	4	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 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	1054	N	834	-0-	-220	-0-	7	1	827	3	Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	3	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	8	1	1066	3	Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	9	1	1049	3	Y	1					1
							1	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1122	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	9	1	1067	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1045	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	11	1	856	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	12	1	998	3	Y	1					2
							1	9									
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	10	1	925	3	Y	1					3
							1	9									
11	840	N	15	-0-	-825	-0-	13	3	2	9	Y	2	3	1			2
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	14	1	1154	3	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	343	-0-	-287	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1253	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	1344	N	1091	-0-	-253	-0-	1084	3	7	9	Y	6	7	1			3
03	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1250	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1216	3	3	9	Y	3					5
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	3	14	9	Y	13	8	1			10
06	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1116	3	20	9	Y	18	24	1			4
07	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1155	3	23	9	Y	21	17	1			8
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	3	17	9	Y	15	18	1			5
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	Y	5					10
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1433	3	32	9	Y	29	34	1			5
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1391	3	20	9	Y	18					23
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	3	17	9	Y	15	27	1			11

TOTAL GAS PROD: 15,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	20	1	2374	3	Y	33	34	1			33
							36	9									
02	2660	X	2621	-0-	-39	-0-	19	1	2566	3	Y	33	38	1			28
							36	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	23	1	2905	3	Y	35	43	1			20
							39	9									
04	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	21	1	2510	3	Y	27					47
							30	9									
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	21	1	2904	3	Y	30	37	1			40
							33	9									
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	25	1	2917	3	Y	35	44	1			31
							39	9									
07	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	25	1	2678	3	Y	39	46	1			24
							43	9									
08	2945	N	1702	-0-	-1243	-0-	20	1	1659	3	Y	21	25	1			20
							23	9									
09	2940	N	2617	-0-	-323	-0-	30	1	2572	3	Y	14					34
							15	9									
10	2759	N	2037	-0-	-722	-0-	21	1	1995	3	Y	19					53
							21	9									
11	1650	N	605	-0-	-1045	-0-	7	1	592	3	Y	5	47	1			11
							6	9									
12	2697	N	2218	-0-	-479	-0-	27	1	2176	3	Y	14					25
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 28,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					36
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					36
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					36
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					36
05	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	3			Y	-0-					36
06	1230	N	693	-0-	-537	-0-	693	3			Y	-0-					36
07	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	3			Y	-0-					36
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					36
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					36
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					36
11	480	N	72	-0-	-408	-0-	72	3			Y	-0-					36
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	477	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	4	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	5	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	3	Y	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,909 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1013	3	11	9	Y	10	7	1			7
02	924	N	230	-0-	-694	-0-	222	3	8	9	Y	7	7	1			7
03	1271	N	921	-0-	-350	-0-	910	3	11	9	Y	10	7	1			10
04	990	N	790	-0-	-200	-0-	775	3	15	9	Y	14	14	1			10
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	3	6	9	Y	5	7	1			8
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	3	10	9	Y	9	7	1			10
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1231	3	11	9	Y	10	9	1			11
08	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	1092	3	10	9	Y	9	16	1			4
09	1470	N	737	-0-	-733	-0-	727	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	1240	N	796	-0-	-444	-0-	785	3	11	9	Y	10	8	1			7
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1241	3	24	9	Y	22	9	1			20
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1385	3	30	9	Y	27	19	1			28

TOTAL GAS PROD: 12,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3292	3	108	9	Y	98	67	1			69
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2743	3	76	9	Y	69	68	1			70
03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2704	3	103	9	Y	94	69	1			95
04	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	2390	3	153	9	Y	139	135	1			99
05	3007	X	2158	-0-	-849	-0-	2119	3	39	9	Y	35	63	1			71
06	2910	X	2076	-0-	-834	-0-	1998	3	78	9	Y	71	69	1			73
07	3007	X	2045	-0-	-962	-0-	1961	3	84	9	Y	76	66	1			83
08	2232	X	1852	-0-	-380	-0-	1778	3	74	9	Y	67	121	1			29
09	2160	X	1641	-0-	-519	-0-	1566	3	75	9	Y	68	57	1			40
10	2170	X	1663	-0-	-507	-0-	1588	3	75	9	Y	68	56	1			52
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1830	3	33	9	Y	30	54	1			28
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1872	3	22	9	Y	20	27	1			21

TOTAL GAS PROD: 26,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2044	3	44	9	Y	40	47	1			39
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1868	3	37	9	Y	34	49	1			24
03	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2020	3	52	9	Y	47	47	1			24
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1956	3	47	9	Y	43	54	1			13
05	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1946	3	43	9	Y	39					52
06	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	1953	3	51	9	Y	46	68	1			30
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2038	3	56	9	Y	51					81
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2090	3	30	9	Y	27	92	1			16
09	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	1983	3	22	9	Y	20					36
*10	2077	N	740	-0-	-1337	-0-	731	3	9	9	Y	8					44
11	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	1858	3			Y	-0-					44
12	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1913	3	7	9	Y	6					50

TOTAL GAS PROD: 22,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	1652	N	1210	-0-	-442	-0-	1208	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1674	N	1172	-0-	-502	-0-	1171	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	Y	2					2
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	3	12	9	Y	11	4	1			9
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18	23	1			4
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1975	3	22	9	Y	20	16	1			8
08	1922	N	941	-0-	-981	-0-	924	3	17	9	Y	15	18	1			5
09	1530	N	1027	-0-	-503	-0-	1021	3	6	9	Y	5					10
10	1984	N	1457	-0-	-527	-0-	1427	3	30	9	Y	27	32	1			5
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1958	3	11	9	Y	10					15
*12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1964	3	9	9	Y	8	17	1			6

TOTAL GAS PROD: 17,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	3100	N	3835	-0-	735	735	3792	3	43	9	N	39					77
02	2800	N	4211	-0-	1411	2146	4014	3	197	9	N	179	179	1			77
03	3100	N	3474	-0-	374	2520	3372	3	102	9	N	93					170
04	6055	X	3535	-0-	-2520	-0-	3492	3	43	9	N	39	167	1			42
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3637	3	77	9	N	70					112
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3101	3	68	9	N	62					174
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3203	3	31	9	N	28	169	1			33
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3193	3	12	9	N	11					44
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3225	3	6	9	N	5					49
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					49
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					49
*12	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 39,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	791	1	629	2	N	22					95
							24	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	714	1	888	2	N	22					117
							24	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	791	1	1030	2	N	21					138
							23	9									
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	765	1	1231	2	N	22					160
							24	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	791	1	1000	2	N	13					173
							14	9									
06	1770	N	1353	-0-	-417	-0-	689	1	656	2	N	7					180
							8	9									
07	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	791	1	1130	2	N	2					182
							2	9									
08	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	791	1	950	2	N	-0-					182
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	765	1	1150	2	N	8	175	1			15
							9	9									
10	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	791	1	797	2	N	-0-					15
11	1680	N	994	-0-	-686	-0-	587	1	407	2	N	-0-					15
12	1984	N	1388	-0-	-596	-0-	765	1	621	2	N	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					35
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					35
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					35
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					35
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					35
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					35
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					35
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					35
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					35
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					35
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					35
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 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	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2716	2	83	9	N	75	182	1			83
02	2856	X	2577	-0-	-279	-0-	2516	2	61	9	N	55					138
03	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	2690	2	30	9	N	27					165
04	2850	X	2587	-0-	-263	-0-	2568	2	19	9	N	17					182
05	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	2350	2	58	9	N	53	183	1			52
06	2760	X	2331	-0-	-429	-0-	2291	2	40	9	N	36					88
07	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	2657	2	21	9	N	19					107
08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2671	2	31	9	N	28					135
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2597	2	46	9	N	42					177
10	2666	X	2372	-0-	-294	-0-	2352	2	20	9	N	18					195
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2923	2	14	9	N	13					208
*12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3051	2	10	9	N	9	160	1			57

TOTAL GAS PROD: 31,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	Y	3					69
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	Y	10					79
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1637	2	17	9	Y	15					94
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1457	2	10	9	Y	9					103
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1465	2	11	9	Y	10					113
06	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	1389	2	6	9	Y	5					118
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1678	2	18	9	Y	16					134
08	1643	X	1516	-0-	-127	-0-	1510	2	6	9	Y	5					139
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1399	2	204	9	Y	185	152	1			172
10	1705	X	1533	-0-	-172	-0-	1522	2	11	9	Y	10	154	1			28
11	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					28
*12	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					63
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					63
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					63
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					63
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					63
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					63
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					63
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					63
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			Y	-0-	30	1			33
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-	30	1			3
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					3
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,559 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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1405	2	26	9	N	24					197
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1277	2	14	9	N	13					210
03	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1390	2	40	9	N	36	189	1			57
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1366	2	56	9	N	51					108
05	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1281	2	8	9	N	7					115
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1329	2	11	9	N	10					125
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					125
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1389	2	22	9	N	20					145
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1246	2	70	9	N	64	189	1			20
10	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	1080	2			N	-0-					20
11	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	1052	2	3	9	N	3					23
12	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	966	2	59	9	N	54					77

TOTAL GAS PROD: 15,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2	83	9	N	75					142
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2	34	9	N	31					173
03	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	-0-	2148	2	13	9	N	12					185
04	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	-0-	2066	2	6	9	N	5	2	8			188
05	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	-0-	1898	2	6	9	N	5					193
06	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	-0-	1871	2	108	9	N	98	194	1			97
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2129	2	22	9	N	20					117
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	2	34	9	N	31					148
09	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	-0-	1823	2	50	9	N	45					193
10	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	-0-	1922	2	78	9	N	71	189	1			75
11	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	-0-	1643	2	30	9	N	27					102
12	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	-0-	1641	2	36	9	N	33					135

TOTAL GAS PROD: 23,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	N	15					118
02	840	N	449	-0-	-391	-0-	-0-	449	2			N	-0-					118
03	1085	N	542	-0-	-543	-0-	-0-	540	2	2	9	N	2					120
04	690	N	567	-0-	-123	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2					122
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					122
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					123
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	-0-	562	2	2	9	N	2					125
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					125
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	-0-	589	2	14	9	N	13					138
10	558	N	444	-0-	-114	-0-	-0-	423	2	21	9	N	19					157
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					157
12	620	N	399	-0-	-221	-0-	-0-	399	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 6,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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. 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	14B2 EXT		1184	-0-	1184	1184		1082	2	102	9	N	93					128
04	1497	X	313	-0-	-1184	-0-		307	2	6	9	N	5					133
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-					133
06	1140	N	5	-0-	-1135	-0-		5	2			N	-0-					133
07	310	N	11	-0-	-299	-0-		11	2			N	-0-					133
08	31	N	8	-0-	-23	-0-		8	2			N	-0-					133
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-		5	2	4	9	N	4					137
10	11	N	4	-0-	-7	-0-		4	2			N	-0-					137
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-					137
12	9	N	7	-0-	-2	-0-		7	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					169
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					169
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					169
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					169
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					169
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					169
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					169
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					169
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					169
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					169
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					169
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	1087	-0-	1087	1087	1026	2	61	9		N	55					82
04	1661	X	574	-0-	-1087	-0-	556	2	18	9		N	16				98
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-				98
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	858	2	13	9		N	12				110
07	589	N	353	-0-	-236	-0-	342	2	11	9		N	10				120
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9		N	3				123
09	600	N	338	-0-	-262	-0-	334	2	4	9		N	4				127
10	341	N	104	-0-	-237	-0-	104	2				N	-0-				127
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2				N	-0-				127
12	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2				N	-0-				127

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	2	9	9	N	8					100
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1022	2	47	9	N	43					143
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9	N	25					168
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9	N	9					177
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1095	2	6	9	N	5					182
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	N	3					185
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					185
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					185
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	2	11	9	N	10					195
10	1178	N	799	-0-	-379	-0-	746	2	53	9	N	48	178	1			65
11	1140	N	507	-0-	-633	-0-	507	2			N	-0-					65
12	1178	N	443	-0-	-735	-0-	443	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 12,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					185
02	1652	N	1509	-0-	-143	-0-	1503	2	6	9	N	5					190
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-	172	1			18
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1618	2	8	9	N	7					25
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1555	2	8	9	N	7					32
06	1620	N	1351	-0-	-269	-0-	1279	2	72	9	N	65					97
07	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1474	2	14	9	N	13					110
08	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	1344	2	11	9	N	10					120
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1391	2	11	9	N	10					130
10	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1471	2	6	9	N	5					135
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	2	6	9	N	5					140
12	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1415	2	6	9	N	5					145

TOTAL GAS PROD: 17,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					77
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					77
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					77
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					77
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					77
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					77
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					77
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					77
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					77
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					77
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					77
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	135	1	502	2	Y	24	177	1	4	8	40
							26	9									
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	90	1	290	2	Y	37	2	8			75
							41	9									
03	527	N	220	-0-	-307	-0-	214	2	6	9	Y	5	1	8			79
04	630	N	371	-0-	-259	-0-	87	1	270	2	Y	13					92
							14	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	114	1	336	2	Y	85	168	1	2	8	7
							94	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	78	1	270	2	Y	40					47
							44	9									
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	72	1	242	2	Y	33					80
							36	9									
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	108	1	304	2	Y	90	153	1			17
							99	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	123	1	320	2	Y	-0-					17
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	66	1	290	2	Y	25	2	8			40
							28	9									
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	56	1	246	2	Y	9					49
							10	9									
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	88	1	252	2	Y	117	157	1	4	8	5
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 5,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-					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	692	-0-	692	692	129	1	563	2	N	-0-					18
12	14B2 EXT	204	-0-	204	896	53	1	151	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

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	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	509	-0-	509	509	94	1	415	2	N	-0-					30
11	14B2 EXT	548	-0-	548	1057	102	1	446	2	N	-0-					30
12	14B2 EXT	93	-0-	93	1150	24	1	69	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	426 2	1 9	1577	2	N	2	2	8			10
02	1624	N	1286	-0-	-338	-0-	305	1	981	2	N	-0-					10
03	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2			N	-0-					10
04	1950	N	1327	-0-	-623	-0-	324	1	1003	2	N	-0-					10
05	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	267 1	1 9	791	2	N	1	1	8			10
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	405	1	1406	2	N	-0-					10
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	377	1	1264	2	N	-0-					10
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	386	1	1092	2	N	-0-					10
09	1800	N	1597	-0-	-203	-0-	442 1	1 9	1154	2	N	1	1	8			10
10	1643	N	432	-0-	-1211	-0-	80	1	352	2	N	-0-					10
11	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	385	1	1682	2	N	-0-					10
12	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	333 2	1 9	951	2	N	2	2	8			10

TOTAL GAS PROD: 17,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	0	N	-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	2612	-0-	2612	2612	483 3	1 9	2126	2	N	3			73
11	14B2	EXT	1946	-0-	1946	4558	360 11	1 9	1575	2	N	10			83
12	14B2	EXT	754	-0-	754	5312	194 8	1 9	552	2	N	7			90

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	12215	-0-	-495	-0-	1330 1	1 9	10884	2	Y	1			2
02	DLQ G-10		11933	-0-	11933	11933	1145 1	1 9	10787	2	Y	1	3	1	-0-
03	DLQ G-10		10899	-0-	10899	22832	1286 1	1 9	9612	2	Y	1			1
04	DLQ G-10		6733	-0-	6733	29565	1214 1	1 9	5519	2	Y	-0-			1
05	DLQ G-10		1529	-0-	1529	31094	330 1	1 9	1198	2	Y	1			2
06	33137	X	2043	-0-	-31094	-0-	915	1	1128	2	Y	-0-			2
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	946	1	1595	2	Y	-0-			2
08	10912	X	3704	-0-	-7208	-0-	1104	1	2600	2	Y	-0-			2
09	6720	X	6533	-0-	-187	-0-	1194	1	5339	2	Y	-0-	2	1	-0-
10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	1275	1	6635	2	Y	-0-			-0-
11	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	1249	1	7411	2	Y	-0-			-0-
*12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	1297	1	7973	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 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	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	620	1	4494	2	Y	5					28
							6	9									
02	DLQ G-10		2897	-0-	2897	2897	498	1	2396	2	Y	3					31
							3	9									
03	DLQ G-10		4402	-0-	4402	7299	610	1	3751	2	Y	37					68
							41	9									
04	DLQ G-10		4258	-0-	4258	11557	590	1	3539	2	Y	117	178	1			7
							129	9									
05	DLQ G-10		5311	-0-	5311	16868	568	1	4674	2	Y	63					70
							69	9									
06	21804	X	4936	-0-	-16868	-0-	515	1	4412	2	Y	8					78
							9	9									
07	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	620	1	12192	2	Y	105	177	1			6
							116	9									
08	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	605	1	10036	2	Y	53					59
							58	9									
09	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	600	1	10524	2	Y	85					144
							94	9									
10	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	603	1	13233	2	Y	70	179	1			35
							77	9									
11	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	600	1	10475	2	Y	44					79
							48	9									
*12	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	618	1	11089	2	Y	104	168	1			15
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 98,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	DLQ G-10		308	-0-	308	551	308	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		316	-0-	316	867	316	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		275	-0-	275	1142	275	2			Y	-0-					-0-
06	1502	N	360	-0-	-1142	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	80	57	1			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	869	2	9	9	Y	8	10	1			1
02	DLQ G-10		573	-0-	573	573	564	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	DLQ G-10		1060	-0-	1060	1633	1051	2	9	9	Y	8	9	1			1
04	DLQ G-10		1485	-0-	1485	3118	1474	2	11	9	Y	10	7	1			4
05	DLQ G-10		1825	-0-	1825	4943	1815	2	10	9	Y	9	11	1			2
06	2400	N	1487	-0-	-913	4030	1479	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	3100	N	1719	-0-	-1381	2649	1679	2	40	9	Y	36	33	1			5
08	3100	N	1592	-0-	-1508	1141	1585	2	7	9	Y	6	10	1			1
09	2563	N	1422	-0-	-1141	-0-	1414	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6	6	1			1
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1217	2	8	9	Y	7	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	738	2	8	9	Y	7					9
02	DLQ G-10		617	-0-	617	617	605	2	12	9	Y	11	17	1			3
03	DLQ G-10		676	-0-	676	1293	661	2	15	9	Y	14					17
04	DLQ G-10		654	-0-	654	1947	639	2	15	9	Y	14	27	1			4
05	DLQ G-10		727	-0-	727	2674	701	2	26	9	Y	24	27	1			1
06	2400	N	615	-0-	-1785	889	612	2	3	9	Y	3	1	1			3
07	1539	N	650	-0-	-889	-0-	643	2	7	9	Y	6					9
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	620	2	10	9	Y	9					18
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	627	2	55	9	Y	50	31	1			37
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	Y	1	34	1			4
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	629	2	14	9	Y	13					17
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	938	2	29	9	Y	26	31	1			12

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		665	-0-	665	665	665	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1371	706	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		678	-0-	678	2049	678	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		826	-0-	826	2875	826	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	709	-0-	-1691	1184	709	2			Y	-0-					-0-
07	1874	N	690	-0-	-1184	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		477	-0-	477	888	477	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		436	-0-	436	1324	436	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		497	-0-	497	1821	497	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	640	-0-	-1760	61	640	2			Y	-0-					-0-
07	605	N	544	-0-	-61	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	2	1	412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2169	2	75	9	Y	68	61	1			14
02	DLQ G-10		1812	-0-	1812	1812	1743	2	69	9	Y	63	54	1			23
03	DLQ G-10		2020	-0-	2020	3832	1954	2	66	9	Y	60	51	1			32
04	DLQ G-10		2329	-0-	2329	6161	2209	2	120	9	Y	109	64	1			77
05	DLQ G-10		2581	-0-	2581	8742	2502	2	79	9	Y	72	96	1			53
06	2400	N	2375	-0-	-25	8717	2301	2	74	9	Y	67	92	1			28
07	3100	N	2639	-0-	-461	8256	2600	2	39	9	Y	35	59	1			4
08	3100	N	2710	-0-	-390	7866	2618	2	92	9	Y	84	85	1			3
09	3000	N	2651	-0-	-349	7517	2583	2	68	9	Y	62					65
10	3100	N	2770	-0-	-330	7187	2689	2	81	9	Y	74	82	1			57
11	3000	N	1631	-0-	-1369	5818	1575	2	56	9	Y	51	76	1			32
*12	3100	N	2255	-0-	-845	4973	2141	2	114	9	Y	104	68	1			68

TOTAL GAS PROD: 28,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					154
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					154
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					154
04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					154
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	533	2	9	9	N	8					162
06	400	N	665	-0-	265	265	665	2			N	-0-					162
07	T. A.		446	-0-	446	711	444	2	2	9	N	2					164
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	711					N	20	176	1			8
09	T. A.		592	-0-	592	1303	592	2			N	-0-					8
10	T. A.		600	-0-	600	1903	600	2			N	-0-					8
11	2594	X	691	-0-	-1903	-0-	691	2			N	-0-					8
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 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	2697	X	2633	-0-	-64	-0-	420	1	2213	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1979	-0-	1979	1979	430	1	1549	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		2613	-0-	2613	4592	479	1	2134	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		7332	-0-	7332	11924	475	1	6857	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		2677	-0-	2677	14601	457	1	2220	2	Y	-0-					1
06	2400	N	2302	-0-	-98	14503	433	1	1866	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	17012	X	2509	-0-	-14503	-0-	461	1	2048	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	494	1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	472	1	2117	2	Y	-0-					-0-
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	484	1	2247	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2578	-0-	-62	-0-	472	1	2106	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	490	1	2004	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 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	744	N	661	-0-	-83	-0-	617	2	44	9	Y	40	45	1			8
02	DLQ G-10		778	-0-	778	778	681	2	97	9	Y	88	64	1			32
03	DLQ G-10		826	-0-	826	1604	741	2	85	9	Y	77	68	1			41
04	DLQ G-10		990	-0-	990	2594	927	2	63	9	Y	57	76	1			22
05	DLQ G-10		1707	-0-	1707	4301	1652	2	55	9	Y	50	48	1			24
06	2400	N	1588	-0-	-812	3489	1505	2	83	9	Y	75	70	1			29
07	3100	N	1435	-0-	-1665	1824	1365	2	70	9	Y	64	82	1			11
08	2991	N	1167	-0-	-1824	-0-	1116	2	51	9	Y	46	55	1			2
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1261	2	68	9	Y	62					64
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1377	2	87	9	Y	79	83	1			60
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1184	2	80	9	Y	73	80	1			53
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1228	2	132	9	Y	120	90	1			83

TOTAL GAS PROD: 14,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 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	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	117	1	3919	2	Y	96					130
							106	9									
02	DLQ G-10		3520	-0-	3520	3520	118	1	3328	2	Y	67	156	1			41
							74	9									
03	DLQ G-10		4093	-0-	4093	7613	133	1	3816	2	Y	131					172
							144	9									
04	DLQ G-10		2686	-0-	2686	10299	123	1	2463	2	Y	91	181	1			82
							100	9									
05	DLQ G-10		3619	-0-	3619	13918	116	1	3391	2	Y	102	168	1			16
							112	9									
06	17518	X	3600	-0-	-13918	-0-	125	1	3413	2	Y	56	5	1			67
							62	9									
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	130	1	3327	2	Y	98	164	1			1
							108	9									
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	125	1	3423	2	Y	49	3	1			47
							54	9									
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	126	1	3404	2	Y	109					156
							120	9									
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	132	1	3821	2	Y	78	178	1			56
							86	9									
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	125	1	3543	2	Y	111					167
							122	9									
*12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	127	1	3504	2	Y	81	178	1			70
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 44,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		444	-0-	444	874	444	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		423	-0-	423	1297	423	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		327	-0-	327	1624	327	2			Y	-0-					-0-
06	1878	N	254	-0-	-1624	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	279	2	37	9	Y	34	18	1			16
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	16	1			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 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	837	X	450	-0-	-387	-0-	449	2	1	9	Y	1					13
02	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		312	-0-	312	620	278	2	34	9	Y	31					44
04	DLQ G-10		349	-0-	349	969	349	2			Y	-0-					44
05	DLQ G-10		108	-0-	108	1077	108	2			Y	-0-					44
06	1245	N	168	-0-	-1077	-0-	168	2			Y	-0-	2	1			42
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					43
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					43
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			Y	-0-					43
10	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	2			Y	-0-					43
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					43
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6					30
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					56
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	67	1			14
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					30
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	32	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6	1			3
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	106	2	9	9	Y	8					11
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	140	2	20	9	Y	18					29
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	26	1			3
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1912	2	18	9	Y	16	14	1			7
02	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	1385	2	19	9	Y	17	14	1			10
03	DLQ G-10		1293	-0-	1293	2697	1286	2	7	9	Y	6	13	1			3
04	DLQ G-10		1174	-0-	1174	3871	1157	2	17	9	Y	15	11	1			7
05	DLQ G-10		1429	-0-	1429	5300	1408	2	21	9	Y	19	13	1			13
06	2400	N	1270	-0-	-1130	4170	1249	2	21	9	Y	19	23	1			9
07	3100	N	1279	-0-	-1821	2349	1272	2	7	9	Y	6	13	1			2
08	3100	N	1361	-0-	-1739	610	1361	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1967	N	1357	-0-	-610	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	951	-0-	-369	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	9	1	1632	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	628	2	35	9	Y	32					40
02	DLQ G-10		586	-0-	586	586	536	2	50	9	Y	45	72	1			13
03	DLQ G-10		650	-0-	650	1236	583	2	67	9	Y	61					74
04	DLQ G-10		636	-0-	636	1872	568	2	68	9	Y	62	118	1			18
05	DLQ G-10		721	-0-	721	2593	612	2	109	9	Y	99	114	1			3
06	2400	N	584	-0-	-1816	777	572	2	12	9	Y	11	3	1			11
07	1390	N	613	-0-	-777	-0-	577	2	36	9	Y	33					44
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	571	2	42	9	Y	38					82
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	577	2	228	9	Y	207	132	1			157
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	Y	6	146	1			17
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	556	2	63	9	Y	57					74
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	571	2	125	9	Y	114	136	1			52

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 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-					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	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	7	124	1			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: 7

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	70	2	30	9	Y	27	21	1			32
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	Y	7	36	1			3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-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: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

01	806	N	767	-0-	-39	-0-	77 56	1 9	634	2	Y	51					87
02	DLQ G-10		774	-0-	774	774	67 76	1 9	631	2	Y	69	156	1			-0-
03	DLQ G-10		848	-0-	848	1622	94 53	1 9	701	2	Y	48					48
04	DLQ G-10		894	-0-	894	2516	157 25	1 9	712	2	Y	23					71
05	DLQ G-10		257	-0-	257	2773	53 10	1 9	194	2	Y	9					80
06	2600	N	734	-0-	-1866	907	327 4	1 9	403	2	Y	4					84
07	1737	N	830	-0-	-907	-0-	309	1	521	2	Y	-0-					84
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	299 31	1 9	703	2	Y	28					112
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	167 68	1 9	745	2	Y	62	170	1			4
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	151 24	1 9	787	2	Y	22					26
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	131 81	1 9	778	2	Y	74					100
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	129 88	1 9	794	2	Y	80	163	1			17

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	5					11
							6	9									
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	2	1	44	2	Y	-0-	10	1			1
03	DLQ G-10		120	-0-	120	166	4	1	115	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		43	-0-	43	209	2	1	40	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		101	-0-	101	310	3	1	94	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	368	N	58	-0-	-310	-0-	2	1	54	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	2					2
							2	9									
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	121	2	39	9	Y	35	31	1			4
02	DLQ G-10		179	-0-	179	179	175	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	DLQ G-10		190	-0-	190	369	173	2	17	9	Y	15	14	1			3
04	DLQ G-10		180	-0-	180	549	167	2	13	9	Y	12	6	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-	8	1			1
06	549	N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4193	2	2	9	Y	2					2
02	DLQ G-10		3738	-0-	3738	3738	3738	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		4181	-0-	4181	7919	4180	2	1	9	Y	1					3
04	DLQ G-10		3983	-0-	3983	11902	3983	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		4001	-0-	4001	15903	3997	2	4	9	Y	4					7
06	19570	X	3667	-0-	-15903	-0-	3665	2	2	9	Y	2	7	1			2
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					2
08	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	3929	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	3990	X	3426	-0-	-564	-0-	3426	2			Y	-0-					1
10	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	3934	2			Y	-0-					1
11	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	3555	2			Y	-0-					1
12	4030	X	3673	-0-	-357	-0-	3672	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 46,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1860	N	1096	-0-	-764	-0-	1059	2	37	9	Y	34	42	1			5
02	DLQ G-10		747	-0-	747	747	715	2	32	9	Y	29	26	1			8
03	DLQ G-10		827	-0-	827	1574	783	2	44	9	Y	40	42	1			6
04	DLQ G-10		827	-0-	827	2401	784	2	43	9	Y	39	30	1			15
05	DLQ G-10		824	-0-	824	3225	776	2	48	9	Y	44	43	1			16
06	2600	N	547	-0-	-2053	1172	516	2	31	9	Y	28	34	1			10
07	1838	N	666	-0-	-1172	-0-	651	2	15	9	Y	14	23	1			1
08	837	N	655	-0-	-182	-0-	623	2	32	9	Y	29	25	1			5
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	641	2	33	9	Y	30	25	1			10
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1043	2	31	9	Y	28	35	1			3
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	945	2	28	9	Y	25	24	1			4
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1034	2	36	9	Y	33	25	1			12

TOTAL GAS PROD: 9,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	2	3	9	Y	3					56
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					56
03	DLQ G-10		28	-0-	28	55	28	2			Y	-0-	53	1			3
04	DLQ G-10		25	-0-	25	80	18	2	7	9	Y	6					9
05	DLQ G-10		36	-0-	36	116	36	2			Y	-0-	9	1			-0-
06	140	N	24	-0-	-116	-0-	21	2	3	9	Y	3					3
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2					5
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-	5	1			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	Y	3					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	54	7	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13	-0-	13	67	13	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		77	-0-	77	144	77	2			Y	-0-					-0-
06	208	N	64	-0-	-144	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	11	2	11	9	Y	10					10
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					10
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					10
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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 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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	20		20	-0-	-0-	-0-	20	2			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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

01	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	1404	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1711	-0-	1711	3115	1711	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1661	-0-	1661	4776	1661	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1793	-0-	1793	6569	1792	2	1	9	Y	1					1
06	2600	N	1519	-0-	-1081	5488	1519	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	1939	-0-	-1161	4327	1930	2	9	9	Y	8	6	1			2
08	3100	N	2633	-0-	-467	3860	2565	2	68	9	Y	62	53	1			11
09	3000	N	2496	-0-	-504	3356	2419	2	77	9	Y	70	58	1			23
10	3100	N	2466	-0-	-634	2722	2396	2	70	9	Y	64	80	1			7
11	3000	N	2145	-0-	-855	1867	2080	2	65	9	Y	59	57	1			9
*12	3100	N	1805	-0-	-1295	572	1742	2	63	9	Y	57	48	1			18

TOTAL GAS PROD: 23,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 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	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	2			Y	-0-					38
03	DLQ G-10		326	-0-	326	617	326	2			Y	-0-	34	1			4
04	DLQ G-10		209	-0-	209	826	209	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		327	-0-	327	1153	327	2			Y	-0-	2	1			2
06	1469	N	316	-0-	-1153	-0-	316	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4248	2	1	9	Y	1					33
02	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	3227	2	1	9	Y	1					34
03	DLQ G-10		3850	-0-	3850	7078	3832	2	18	9	Y	16					50
04	DLQ G-10		3863	-0-	3863	10941	3849	2	14	9	Y	13					63
05	DLQ G-10		3931	-0-	3931	14872	3905	2	26	9	Y	24					87
06	18253	X	3381	-0-	-14872	-0-	3375	2	6	9	Y	5	9	1			83
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3983	2	18	9	Y	16					99
08	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	3936	2	7	9	Y	6	6	1			99
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					99
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4325	2	70	9	Y	64	163	1			-0-
11	3870	X	3851	-0-	-19	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3560	-0-	-594	-0-	3558	2	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 46,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 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	1085	N	84	-0-	-1001	-0-	80	2	4	9	Y	4	1	1			4
*02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	72	2	28	9	Y	25	22	1			7
*03	DLQ G-10		86	-0-	86	186	69	2	17	9	Y	15					22
*04	DLQ G-10		66	-0-	66	252	56	2	10	9	Y	9	30	1			1
*05	DLQ G-10		71	-0-	71	323	40	2	31	9	Y	28	28	1			1
*06	344	N	21	-0-	-323	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*08	1147	N	85	-0-	-1062	-0-	60	2	25	9	Y	23	1	1			22
*09	1110	N	63	-0-	-1047	-0-	60	2	3	9	Y	3	21	1			4
*10	1147	N	107	-0-	-1040	-0-	107	2			Y	-0-					4
*11	1110	N	102	-0-	-1008	-0-	99	2	3	9	Y	3					7
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	233	2	13	9	Y	12	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2988	2	46	9	Y	42	107	1			66
02	DLQ G-10		2509	-0-	2509	2509	2494	2	15	9	Y	14	70	1			10
03	DLQ G-10		2828	-0-	2828	5337	2774	2	54	9	Y	49					59
04	DLQ G-10		2023	-0-	2023	7360	1994	2	29	9	Y	26					85
05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	8821	1436	2	25	9	Y	23	92	1			16
06	11134	X	2313	-0-	-8821	-0-	2302	2	11	9	Y	10	2	1			24
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1909	2	8	9	Y	7	28	1			3
08	2542	X	1534	-0-	-1008	-0-	1531	2	3	9	Y	3					6
09	2310	N	1098	-0-	-1212	-0-	1095	2	3	9	Y	3					9
10	1922	N	864	-0-	-1058	-0-	857	2	7	9	Y	6					15
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1812	2	21	9	Y	19	34	1			-0-
*12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2723	2	25	9	Y	23					23

TOTAL GAS PROD: 24,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1266	2	40	9	Y	36					53
02	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1167	1122	2	45	9	Y	41	83	1			11
03	DLQ G-10		1271	-0-	1271	2438	1268	2	3	9	Y	3					14
04	DLQ G-10		1229	-0-	1229	3667	1178	2	51	9	Y	46					60
05	DLQ G-10		1239	-0-	1239	4906	1194	2	45	9	Y	41	89	1			12
06	2600	N	870	-0-	-1730	3176	868	2	2	9	Y	2	3	1			11
07	3100	N	971	-0-	-2129	1047	924	2	47	9	Y	43					54
08	2039	N	992	-0-	-1047	-0-	938	2	54	9	Y	49	94	1			9
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	Y	6					15
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1136	2	65	9	Y	59					74
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1246	2	35	9	Y	32					106
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1059	2	28	9	Y	25	92	1			39

TOTAL GAS PROD: 13,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 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	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		529	-0-	529	956	529	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		499	-0-	499	1455	499	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		536	-0-	536	1991	536	2			Y	-0-					-0-
06	2452	N	461	-0-	-1991	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1710	2	12	9	Y	11	13	1			2
02	DLQ G-10		1313	-0-	1313	1313	1304	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	DLQ G-10		1756	-0-	1756	3069	1743	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	DLQ G-10		1665	-0-	1665	4734	1652	2	13	9	Y	12	9	1			5
05	DLQ G-10		1800	-0-	1800	6534	1782	2	18	9	Y	16	13	1			8
06	2600	N	859	-0-	-1741	4793	850	2	9	9	Y	8	13	1			3
07	3100	N	1290	-0-	-1810	2983	1286	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	3100	N	1243	-0-	-1857	1126	1235	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2299	N	1173	-0-	-1126	-0-	1163	2	10	9	Y	9	7	1			3
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1338	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	Y	8	7	1			2
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1556	2	13	9	Y	12	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 17,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-	26	1			6
02	DLQ G-10		309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-	5	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		365	-0-	365	674	365	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		5306	-0-	5306	5980	5256	2	50	9	Y	45					46
06	2600	N	5456	-0-	2856	8836	5367	2	89	9	Y	81	4	1			123
07	3100	N	5620	-0-	2520	11356	5594	2	26	9	Y	24	139	1			8
08	14528	X	3172	-0-	-11356	-0-	3133	2	39	9	Y	35	9	1			34
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1149	2	15	9	Y	14					48
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3859	2	36	9	Y	33					81
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5517	2	53	9	Y	48	124	1			5
*12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4644	2	61	9	Y	55					60

TOTAL GAS PROD: 36,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2870	2	22	9	Y	20	17	1			8
02	DLQ G-10		2449	-0-	2449	2449	2425	2	24	9	Y	22	17	1			13
03	DLQ G-10		2772	-0-	2772	5221	2761	2	11	9	Y	10	17	1			6
04	DLQ G-10		2670	-0-	2670	7891	2650	2	20	9	Y	18	15	1			9
05	DLQ G-10		2561	-0-	2561	10452	2540	2	21	9	Y	19	18	1			10
06	2600	N	1437	-0-	-1163	9289	1418	2	19	9	Y	17	20	1			7
07	3100	N	1989	-0-	-1111	8178	1945	2	44	9	Y	40	26	1			21
08	3100	N	2344	-0-	-756	7422	2311	2	33	9	Y	30	38	1			13
09	3000	N	2444	-0-	-556	6866	2418	2	26	9	Y	24	34	1			3
10	3100	N	3007	-0-	-93	6773	2981	2	26	9	Y	24	23	1			4
11	3000	N	2505	-0-	-495	6278	2477	2	28	9	Y	25	23	1			6
*12	3100	N	2642	-0-	-458	5820	14 41	1 9	2587	2	Y	37	32	1			11

TOTAL GAS PROD: 29,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	DLQ G-10		42	-0-	42	42	29	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
06	42	N	-0-	-0-	-42	-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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	1780	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1623	-0-	1623	3403	1623	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1462	-0-	1462	4865	1462	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1421	-0-	1421	6286	1421	2			Y	-0-					-0-
06	7466	X	1180	-0-	-6286	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	Y	14	12	1			6
02	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	1096	2	15	9	Y	14	12	1			8
03	DLQ G-10		1282	-0-	1282	2393	1274	2	8	9	Y	7	12	1			3
04	DLQ G-10		1115	-0-	1115	3508	1102	2	13	9	Y	12	10	1			5
05	DLQ G-10		1068	-0-	1068	4576	1051	2	17	9	Y	15	13	1			7
06	2600	N	1061	-0-	-1539	3037	1047	2	14	9	Y	13	14	1			6
07	3100	N	1126	-0-	-1974	1063	1107	2	19	9	Y	17	15	1			8
08	2139	N	1076	-0-	-1063	-0-	1050	2	26	9	Y	24	23	1			9
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	990	2	19	9	Y	17	24	1			2
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1188	2	19	9	Y	17	16	1			3
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	963	2	19	9	Y	17	16	1			4
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	989	2	Y	27	23	1			8
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 13,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	3075	2	37	9	Y	34	30	1			14
02	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	2530	2	42	9	Y	38	29	1			23
03	DLQ G-10		2905	-0-	2905	5477	2886	2	19	9	Y	17	30	1			10
04	DLQ G-10		2766	-0-	2766	8243	2732	2	34	9	Y	31	25	1			16
05	DLQ G-10		2955	-0-	2955	11198	2907	2	48	9	Y	44	31	1			29
06	13949	X	2751	-0-	-11198	-0-	2710	2	41	9	Y	37	46	1			20
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2844	2	56	9	Y	51	41	1			30
08	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2708	2	61	9	Y	55	60	1			25
09	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	2586	2	48	9	Y	44	59	1			10
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3024	2	45	9	Y	41	40	1			11
11	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	2434	2	45	9	Y	41	39	1			13
*12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	19	1	3407	2	Y	72	56	1			29
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 34,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2086	2	143	9	Y	130	115	1			53
02	DLQ G-10		2261	-0-	2261	2261	2099	2	162	9	Y	147	113	1			87
03	DLQ G-10		1869	-0-	1869	4130	1796	2	73	9	Y	66	115	1			38
04	DLQ G-10		1853	-0-	1853	5983	1722	2	131	9	Y	119	97	1			60
05	DLQ G-10		1482	-0-	1482	7465	1337	2	145	9	Y	132	121	1			71
06	2600	N	1365	-0-	-1235	6230	1258	2	107	9	Y	97	134	1			34
07	3100	N	2727	-0-	-373	5857	2662	2	65	9	Y	59	68	1			25
08	3100	N	2748	-0-	-352	5505	2668	2	80	9	Y	73	64	1			34
09	3000	N	2693	-0-	-307	5198	2618	2	75	9	Y	68	90	1			12
10	3100	N	3085	-0-	-15	5183	3015	2	70	9	Y	64	61	1			15
11	3000	N	2710	-0-	-290	4893	2640	2	70	9	Y	64	60	1			19
*12	3100	N	2769	-0-	-331	4562	15	1	2635	2	Y	108	86	1			41
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 27,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 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	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	1684	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	DLQ G-10		1677	-0-	1677	1677	1671	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	DLQ G-10		1478	-0-	1478	3155	1476	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	DLQ G-10		1383	-0-	1383	4538	1379	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	DLQ G-10		2025	-0-	2025	6563	2012	2	13	9	Y	12	4	1			10
06	2600	N	1913	-0-	-687	5876	1906	2	7	9	Y	6	11	1			5
07	3100	N	1574	-0-	-1526	4350	1570	2	4	9	Y	4	4	1			5
08	3100	N	1357	-0-	-1743	2607	1343	2	14	9	Y	13	13	1			5
09	3000	N	1520	-0-	-1480	1127	1514	2	6	9	Y	5	7	1			3
10	3033	N	1906	-0-	-1127	-0-	1899	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	Y	5	5	1			4
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	11	1	2034	2	Y	12	7	1			9
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1585	2	85	9	N	77	68	1			32
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1175	2	97	9	N	88	68	1			52
03	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	1170	2	43	9	N	39	68	1			23
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1474	2	78	9	N	71	58	1			36
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1954	2	92	9	N	84	72	1			48
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1560	2	80	9	N	73	84	1			37
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2189	2	105	9	N	95	84	1			48
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2602	2	121	9	N	110	106	1			52
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2235	2	110	9	N	100	135	1			17
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2413	2	105	9	N	95	92	1			20
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2108	2	108	9	N	98	91	1			27
*12	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	15	1	2722	2	N	151	127	1			51
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 24,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 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	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	978	2	64	9	Y	58	71	1			9
02	DLQ G-10		1053	-0-	1053	1053	988	2	65	9	Y	59	52	1			16
03	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2102	966	2	83	9	Y	75	80	1			11
04	DLQ G-10		1114	-0-	1114	3216	1026	2	88	9	Y	80	60	1			31
05	DLQ G-10		1212	-0-	1212	4428	1127	2	85	9	Y	77	85	1			23
06	2600	N	921	-0-	-1679	2749	860	2	61	9	Y	55	60	1			18
07	3100	N	1214	-0-	-1886	863	1087	2	127	9	Y	115	120	1			13
08	2038	N	1175	-0-	-863	-0-	1111	2	64	9	Y	58	61	1			10
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1119	2	66	9	Y	60	50	1			20
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1388	2	62	9	Y	56	70	1			6
11	1140	N	620	-0-	-520	-0-	565	2	55	9	Y	50	48	1			8
12	1240	N	454	-0-	-786	-0-	407	2	47	9	Y	43	40	1			11

TOTAL GAS PROD: 12,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

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	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	2363	2	56	9	Y	51	63	1			8
02	DLQ G-10		2038	-0-	2038	2038	1994	2	44	9	Y	40	37	1			11
03	DLQ G-10		2587	-0-	2587	4625	2523	2	64	9	Y	58	60	1			9
04	DLQ G-10		3040	-0-	3040	7665	2973	2	67	9	Y	61	46	1			24
05	DLQ G-10		3650	-0-	3650	11315	3574	2	76	9	Y	69	66	1			27
06	2600	N	2625	-0-	25	11340	2569	2	56	9	Y	51	61	1			17
07	13817	X	2477	-0-	-11340	-0-	2312	2	165	9	Y	150	144	1			23
08	2449	X	2042	-0-	-407	-0-	1998	2	44	9	Y	40	56	1			7
09	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	2051	2	43	9	Y	39	30	1			16
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3301	2	47	9	Y	43	54	1			5
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2707	2	43	9	Y	39	37	1			7
*12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3020	2	57	9	Y	52	39	1			20

TOTAL GAS PROD: 32,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

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	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	3573	2	39	9	Y	35	43	1			5
02	DLQ G-10		3286	-0-	3286	3286	3254	2	32	9	Y	29	26	1			8
03	DLQ G-10		3714	-0-	3714	7000	3670	2	44	9	Y	40	42	1			6
04	DLQ G-10		3685	-0-	3685	10685	3642	2	43	9	Y	39	30	1			15
05	DLQ G-10		4218	-0-	4218	14903	4166	2	52	9	Y	47	43	1			19
06	18479	X	3576	-0-	-14903	-0-	3541	2	35	9	Y	32	40	1			11
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3962	2	18	9	Y	16	25	1			2
08	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	3599	2	35	9	Y	32	29	1			5
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3661	2	33	9	Y	30	25	1			10
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3804	2	32	9	Y	29	35	1			4
11	3690	X	3017	-0-	-673	-0-	2989	2	28	9	Y	25	24	1			5
12	3813	X	3373	-0-	-440	-0-	3336	2	37	9	Y	34	25	1			14

TOTAL GAS PROD: 43,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	225	1	4395	2	Y	21	28	1			3
							23	9									
02	DLQ G-10		4007	-0-	4007	4007	201	1	3782	2	Y	22	19	1			6
							24	9									
03	DLQ G-10		4500	-0-	4500	8507	94	1	4374	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
04	DLQ G-10		3905	-0-	3905	12412	75	1	3797	2	Y	30	22	1			12
							33	9									
05	DLQ G-10		3715	-0-	3715	16127	76	1	3599	2	Y	36	29	1			19
							40	9									
06	20017	X	3890	-0-	-16127	-0-	80	1	3787	2	Y	21	31	1			9
							23	9									
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	81	1	3357	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
08	4495	X	3389	-0-	-1106	-0-	73	1	3292	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	85	1	4298	2	Y	23	18	1			8
							25	9									
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	78	1	4157	2	Y	21	26	1			3
							23	9									
11	3900	X	3704	-0-	-196	-0-	80	1	3604	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	4557	X	4023	-0-	-534	-0-	90	1	3902	2	Y	28	18	1			14
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 47,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

01	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	19629	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	DLQ G-10		15706	-0-	15706	15706	15689	2	17	9	Y	15	13	1			5
03	DLQ G-10		17584	-0-	17584	33290	17569	2	15	9	Y	14	12	1			7
04	DLQ G-10		17282	-0-	17282	50572	17253	2	29	9	Y	26	16	1			17
05	DLQ G-10		18126	-0-	18126	68698	18108	2	18	9	Y	16	21	1			12
06	85263	X	16565	-0-	-68698	-0-	16548	2	17	9	Y	15	21	1			6
07	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17346	2	6	9	Y	5	11	1			-0-
08	18135	X	16773	-0-	-1362	-0-	16753	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	17550	X	16530	-0-	-1020	-0-	16515	2	15	9	Y	14					14
10	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	19830	2	19	9	Y	17	18	1			13
11	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16845	2	17	9	Y	15	17	1			11
*12	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18206	2	28	9	Y	25	19	1			17

TOTAL GAS PROD: 210,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					21
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					21
03	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	1313	2			Y	-0-					21
04	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	1138	2			Y	-0-					21
05	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	2			Y	-0-					21
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-					21
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					21
08	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			Y	-0-					21
09	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	1066	2			Y	-0-					21
10	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			Y	-0-					21
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			Y	-0-					21
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 14,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 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	837	N	782	-0-	-55	-0-	647	2	135	9	Y	123	170	1			48
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	682	2			Y	-0-					48
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					48
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	534	2			Y	-0-					48
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			Y	-0-					48
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	2			Y	-0-					48
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					48
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					48
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-	42	1			6
10	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			Y	-0-					6
11	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			Y	-0-					6
12	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					24
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			Y	-0-					24
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			Y	-0-					24
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5685	2	136	9	Y	124	102	1			46
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					46
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5730	2	91	9	Y	83	100	1			29
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			Y	-0-					29
08	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			Y	-0-					29
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5210	2	111	9	Y	101	96	1			34
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					34
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			Y	-0-					34
*12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 65,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	900	2	211	9	N	192	189	1			34
02	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	902	2	274	9	N	249	188	1			95
03	1023	X	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					95
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1006	2	191	9	N	174	175	1			94
05	1302	X	964	-0-	-338	-0-	964	2			N	-0-					94
06	1260	X	1033	-0-	-227	-0-	1033	2			N	-0-					94
07	1302	X	1200	-0-	-102	-0-	1038	2	162	9	N	147	187	1			54
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					54
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	808	2	238	9	N	216	182	1			88
10	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	2			N	-0-					88
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	745	2	129	9	N	117	180	1			25
12	1085	N	643	-0-	-442	-0-	643	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					10
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					10
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					10
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1604	2	55	9	Y	50	41	1			19
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					19
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1597	2	36	9	Y	33	40	1			12
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					12
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					12
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1613	2	55	9	Y	50	46	1			16
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					16
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	1444	2			Y	-0-					16
12	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					26
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					26
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			Y	-0-					26
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	2			Y	-0-					26
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	966	2	142	9	Y	129	133	1			22
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			Y	-0-					22
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					22
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					22
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					22
10	1085	N	899	-0-	-186	-0-	899	2			Y	-0-					22
11	1080	N	887	-0-	-193	-0-	887	2			Y	-0-					22
12	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					10
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	265	2			Y	-0-					10
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					10
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	269	2	55	9	Y	50	41	1			19
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					19
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	251	2	36	9	Y	33	40	1			12
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-					12
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					12
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	187	2	55	9	Y	50	46	1			16
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					16
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					16
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 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	3038	X	3	-0-	-3035	-0-	3	2			Y	-0-					18
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					18
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					18
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

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	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	1156	2	14	9	Y	13	18	1			5
02	1260	N	958	-0-	-302	-0-	958	2			Y	-0-					5
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					5
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			Y	-0-					5
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			Y	-0-					5
06	1530	N	1021	-0-	-509	-0-	1021	2			Y	-0-					5
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					5
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					5
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1235	2	166	9	Y	151	136	1			20
10	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			Y	-0-					20
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1108	2			Y	-0-					20
12	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	1159	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	937	2	43	9	Y	39	38	1			12
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					12
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			Y	-0-					12
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	788	2	39	9	Y	35	38	1			9
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			Y	-0-					9
06	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	2			Y	-0-					9
07	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			Y	-0-					9
08	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			Y	-0-					9
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					9
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	733	2	39	9	Y	35	37	1			7
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					7
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					25
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					25
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					25
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					25
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					25
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					25
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					25
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					25
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					25
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					25
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					25
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,836 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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					32
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					32
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					32
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					32
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1341	2	114	9	Y	104					136
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1272	2	1	9	Y	1	74	1			63
07	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			Y	-0-					63
08	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1171	2			Y	-0-					63
09	1260	N	608	-0-	-652	-0-	608	2			Y	-0-					63
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					63
11	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2			Y	-0-					63
12	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 13,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					29
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	203	2	347	9	Y	315	190	1			154
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					154
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	148	2	130	9	Y	118	188	1			84
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					84
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	341	2	242	9	Y	220	190	1			114
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	422	2	300	9	Y	273	190	1			197
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	168	1			29
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					29
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					29
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					29
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	270	2	596	9	Y	542	364	1			207

TOTAL GAS PROD: 5,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	2			Y	-0-					12
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	2			Y	-0-					12
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					12
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					12
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					12
06	1200	N	691	-0-	-509	-0-	691	2			Y	-0-					12
07	1240	N	242	-0-	-998	-0-	242	2			Y	-0-					12
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					12
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					12
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					12
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					12
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,568 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	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2			Y	-0-					32
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1526	2			Y	-0-					32
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					32
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					32
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1685	2	114	9	Y	104					136
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	Y	1	74	1			63
07	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2			Y	-0-					63
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					63
09	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2			Y	-0-					63
10	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			Y	-0-					63
11	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1607	2			Y	-0-					63
12	1767	N	1430	-0-	-337	-0-	1430	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 20,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			27
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2		Y	-0-			27
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			27
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2		Y	-0-			27
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			27
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			27
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2		Y	-0-			27
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2		Y	-0-			27
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2		Y	-0-			27
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			27
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			27
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 2,961 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	1643	N	1014	-0-	-629	-0-	1014	2		Y	-0-			27
02	1316	N	1018	-0-	-298	-0-	1018	2		Y	-0-			27
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		Y	-0-			27
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		Y	-0-			27
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-			27
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		Y	-0-			27
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		Y	-0-			27
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-			27
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		Y	-0-			27
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		Y	-0-			27
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		Y	-0-			27
12	2046	N	1849	-0-	-197	-0-	1849	2		Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 22,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1085	N	959	-0-	-126	-0-	785	2	174	9	Y	158	177	1			27
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	2			Y	-0-					27
03	1178	N	855	-0-	-323	-0-	855	2			Y	-0-					27
04	930	N	460	-0-	-470	-0-	460	2			Y	-0-					27
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					27
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	844	2	187	9	Y	170	167	1			30
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					30
08	1147	N	757	-0-	-390	-0-	757	2			Y	-0-					30
09	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	2			Y	-0-					30
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					30
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					30
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 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	2201	N	1806	-0-	-395	-0-	1806	2			Y	-0-					18
02	1988	N	1440	-0-	-548	-0-	1440	2			Y	-0-					18
03	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	1647	2			Y	-0-					18
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1561	2			Y	-0-					18
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					18
06	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	2			Y	-0-					18
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					18
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			Y	-0-					18
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					18
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					18
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					18
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 20,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

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	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	2			N	-0-					29
02	756	N	559	-0-	-197	-0-	559	2			N	-0-					29
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					29
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					29
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	742	2	250	9	N	227	194	1			62
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					62
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					62
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	882	2	101	9	N	92					154
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					154
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					154
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	2			N	-0-					154
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 10,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2756	2			Y	-0-					37
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					37
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2465	2	179	9	Y	163	171	1			29
04	2670	N	2660	-0-	-10	-0-	2660	2			Y	-0-					29
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					29
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					29
07	2759	N	2481	-0-	-278	-0-	2481	2			Y	-0-					29
08	2852	N	2222	-0-	-630	-0-	2222	2			Y	-0-					29
09	2760	N	2312	-0-	-448	-0-	2312	2			Y	-0-					29
10	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2462	2			Y	-0-					29
11	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	2			Y	-0-					29
12	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 30,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			Y	-0-					93
02	1316	N	1291	-0-	-25	-0-	1291	2			Y	-0-					93
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			Y	-0-					93
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					93
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					93
06	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1374	2			Y	-0-					93
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			Y	-0-					93
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			Y	-0-					93
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	2			Y	-0-					93
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			Y	-0-					93
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					93
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 16,859 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 #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					20
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	971	2	164	9	Y	149	121	1			48
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					48
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					48
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1059	2	133	9	Y	121	122	1			47
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					47
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					47
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					47
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					47
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1113	2	120	9	Y	109	125	1			31
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					31
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 13,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 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	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					26
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-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-	22	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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 #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 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	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					5
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					5
03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					5
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					5
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					5
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					5
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					5
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					5
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					5
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					5
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					5
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 25,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					15
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1239	2	29	9	Y	26					41
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					41
04	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			Y	-0-					41
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			Y	-0-					41
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	2			Y	-0-					41
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			Y	-0-					41
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					41
09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			Y	-0-					41
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			Y	-0-					41
11	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	1061	2			Y	-0-					41
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 15,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1859	2	85	9	Y	77	75	1			23
02	1876	N	1186	-0-	-690	-0-	1186	2			Y	-0-					23
03	2170	N	904	-0-	-1266	-0-	904	2			Y	-0-					23
04	1890	N	906	-0-	-984	-0-	829	2	77	9	Y	70	75	1			18
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					18
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					18
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					18
08	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			Y	-0-					18
09	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			Y	-0-					18
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1361	2	78	9	Y	71	75	1			14
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					14
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6944	X	6799	-0-	-145	-0-	6799	2			Y	-0-					92
02	6272	X	6179	-0-	-93	-0-	6179	2			Y	-0-					92
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6839	2	180	9	Y	164	190	1			66
04	6690	X	6475	-0-	-215	-0-	6475	2			Y	-0-					66
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			Y	-0-					66
06	6780	X	6613	-0-	-167	-0-	6613	2			Y	-0-					66
07	7006	X	6961	-0-	-45	-0-	6961	2			Y	-0-					66
08	7006	X	6741	-0-	-265	-0-	6741	2			Y	-0-					66
09	6720	X	6275	-0-	-445	-0-	6275	2			Y	-0-					66
10	6975	X	6835	-0-	-140	-0-	6835	2			Y	-0-					66
11	6750	X	6652	-0-	-98	-0-	6652	2			Y	-0-					66
12	6975	X	4826	-0-	-2149	-0-	4826	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 78,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

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 #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

01	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	3502	2			Y	-0-					56
02	3500	X	3255	-0-	-245	-0-	3255	2			Y	-0-					56
03	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	3577	2			Y	-0-					56
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					56
05	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	3475	2			Y	-0-					56
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					56
07	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	3424	2			Y	-0-					56
08	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	3154	2			Y	-0-					56
09	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	3558	2			Y	-0-					56
10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			Y	-0-					56
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					56
*12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 45,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

01	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-					55
02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	1252	2			N	-0-					55
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1374	2	194	9	N	176	182	1			49
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					49
05	1395	N	414	-0-	-981	-0-	414	2			N	-0-					49
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	153	173	1			29
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					29
08	403	N	-0-	-0-	-403	-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: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 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	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
*12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 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	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					25
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3832	2	248	9	Y	225	167	1			83
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					83
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					83
05	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3165	2			Y	-0-					83
06	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	2694	2			Y	-0-					83
07	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	2658	2			Y	-0-					83
08	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2806	2			Y	-0-					83
09	3150	X	2893	-0-	-257	-0-	2893	2			Y	-0-					83
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					83
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					83
*12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 45,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
05	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2	N	-0-			-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-			-0-
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2	N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6002		6002	-0-	-0-	-0-	33	1	5969	2	Y	-0-					9
02	6088		6088	-0-	-0-	-0-	24	1	6035	2	Y	26					35
							29	9									
03	3379	#	854	-0-	-2525	-0-	11	1	843	2	Y	-0-					35
04	7112		7112	-0-	-0-	-0-	109	1	7003	2	Y	-0-					35
05	6574		6574	-0-	-0-	-0-	14	1	6545	2	Y	14					49
							15	9									
06	5610		256	-0-	-5354	-0-	2	1	241	2	Y	12					61
							13	9									
07	5797		-0-	-0-	-5797	-0-					Y	7					68
08	5797		162	-0-	-5635	-0-	1	1	155	2	Y	5					73
							6	9									
09	5610		8	-0-	-5602	-0-	8	2			Y	-0-					73
10	5797		-0-	-0-	-5797	-0-					Y	13					86
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					86
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	8					94

TOTAL GAS PROD: 27,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BETHEL (PETTIT) //CONT.// 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 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-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	37	1	6598	2	Y	-0-					9
02	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	19	1	4742	2	Y	26					35
						29	9									
03	2077 X	986	-0-	-1091	-0-	13	1	973	2	Y	-0-					35
04	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	110	1	7089	2	Y	-0-					35
05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	5	1	2234	2	Y	14					49
						15	9									
06	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	40	1	5058	2	Y	12					61
						13	9									
07	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	25	1	13858	2	Y	7					68
						8	9									
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	12	1	3418	2	Y	5					73
						6	9									
09	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	12	1	7832	2	Y	-0-					73
10	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	9	1	8504	2	Y	13					86
						14	9									
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	17	1	4357	2	Y	-0-					86
*12	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	30	1	9637	2	Y	8					94
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 74,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

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-

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 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	5549	X	3261	-0-	-2288	-0-	3261	3			N	-0-					92
02	5012	X	1754	-0-	-3258	-0-	1754	3			N	-0-					92
03	5146	X	1882	-0-	-3264	-0-	1882	3			N	-0-					92
04	5910	X	2189	-0-	-3721	-0-	2189	3			N	-0-					92
05	6107	X	539	-0-	-5568	-0-	539	3			N	-0-					92
06	3150	X	1876	-0-	-1274	-0-	1876	3			N	-0-					92
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					92
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					92
09	2190	X	579	-0-	-1611	-0-	579	3			N	-0-					92
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	261	184	1			169
*11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					169
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 17,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					32
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					32
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					32
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					32
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
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	2077	N	1685	-0-	-392	-0-	9	1	1676	2	N	-0-					68
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	6	1	1585	2	N	-0-					68
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	N	-0-					68
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	17	1	1109	2	N	-0-					68
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	2	1	1171	2	N	-0-					68
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	7	1	868	2	N	4					72
							4	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	4	1	2033	2	N	-0-					72
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	9	1	2618	2	N	-0-					72
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	4	1	2390	2	N	-0-					72
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2	1	2343	2	N	-0-					72
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	9	1	2162	2	N	-0-					72
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	5	1	1783	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 20,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		89	-0-	89	227	89	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43	-0-	43	270	43	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		122	-0-	122	392	113	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	470	N	78	-0-	-392	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	142	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	73	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	11	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BETO (RODESSA) //CONT.// 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
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	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		139	-0-	139	354	139	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	421	67	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		203	-0-	203	624	175	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	745	N	121	-0-	-624	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	220	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	113	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	248	N	46	-0-	-202	-0-	17	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1111	2	33	9	N	30	189	1			18
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	567	2	31	9	N	28					46
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	565	2	52	9	N	47					93
04	1110	N	515	-0-	-595	-0-	471	2	44	9	N	40					133
05	651	N	452	-0-	-199	-0-	409	2	43	9	N	39					172
06	600	N	374	-0-	-226	-0-	346	2	28	9	N	25					197
07	527	N	332	-0-	-195	-0-	304	2	28	9	N	25	194	1			28
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	480	2	36	9	N	33					61
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	377	2	33	9	N	30					91
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	492	2	39	9	N	35					126
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	392	2	42	9	N	38					164
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	358	2	56	9	N	51					215

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 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	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-

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

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					92
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					92
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	N	5					97
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	74	3	25	9	N	23					120
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	3	13	9	N	12					132
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					132
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					132
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					132
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					132
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					132
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					132
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

01	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	2610	2	42	9	N	38					175
02	3108	X	2193	-0-	-915	-0-	2131	2	62	9	N	56	191	1			40
03	3441	X	2468	-0-	-973	-0-	2416	2	52	9	N	47					87
04	3180	X	2438	-0-	-742	-0-	2385	2	53	9	N	48					135
05	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	2617	2	30	9	N	27					162
06	2580	X	2518	-0-	-62	-0-	2476	2	42	9	N	38					200
07	2511	X	2490	-0-	-21	-0-	2444	2	46	9	N	42	189	1			53
08	2635	X	2423	-0-	-212	-0-	2388	2	35	9	N	32					85
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2502	2	48	9	N	44					129
10	2635	X	2436	-0-	-199	-0-	2375	2	61	9	N	55					184
*11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2534	2	62	9	N	56	192	1			48
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 27,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
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	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	230 189	1 9	7421	2	N	172	191	1	3	8	182
02	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	299 241	1 9	9645	2	N	219	195	1			206
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	149 84	1 9	4818	2	N	76					282
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	164 139	1 9	5306	2	N	126	177	1			231
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	199 151	1 9	6408	2	N	137	179	1			189
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	233 196	1 9	7505	2	N	178	187	1			180
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	210 240	1 9	6773	2	N	218	186	1			212
08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	208 165	1 9	6717	2	N	150	183	1			179
09	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	223 182	1 9	7205	2	N	165	182	1			162
10	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	223 184	1 9	7189	2	N	167					329
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	155 153	1 9	5010	2	N	139	191	1			277
*12	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	246 227	1 9	7927	2	N	206	196	1			287

TOTAL GAS PROD: 86,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,953

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

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	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	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-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	35	1			30
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	21					51
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	36					87
04	510 #	476	-0-	-34	-0-	431	2	45	9	N	41					128
05	528 R	528	-0-	-0-	-0-	498	2	30	9	N	27	136	1			19
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	435	2	46	9	N	42					61
07	496 #	491	-0-	-5	-0-	445	2	46	9	N	42					103
08	527 #	426	-0-	-101	-0-	407	2	19	9	N	17					120
09	510 #	319	-0-	-191	-0-	264	2	55	9	N	50					170
10	527 #	387	-0-	-140	-0-	357	2	30	9	N	27	164	1			33
11	480 #	388	-0-	-92	-0-	359	2	29	9	N	26					59
12	496 #	457	-0-	-39	-0-	414	2	43	9	N	39					98

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 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	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-

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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					72
02	532	N	2	-0-	-530	-0-	2	2			Y	-0-					72
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					72
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					72
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					72
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					72
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					72
08	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	2			Y	-0-					72
09	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			Y	-0-					72
10	1023	N	610	-0-	-413	-0-	610	2			Y	-0-					72
11	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	2			Y	-0-					72
12	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 9,012 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	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 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	6076	X	2589	-0-	-3487	-0-	91	1	2498	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	1074	-0-	-3294	-0-	42	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	881	-0-	-3955	-0-	34	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	301	-0-	-4169	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	454	-0-	-3018	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	606	-0-	-1914	-0-	47	1	559	2	Y	-0-					-0-
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	233	-0-	-635	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	99	1	1155	2	Y	-0-					-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	183	1	3402	2	Y	-0-					-0-
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	840	2	Y	8					16
							9	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	-0-					16
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	64	1	852	2	Y	-0-					16
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	61	1	794	2	Y	4					20
							4	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	67	1	859	2	Y	-0-					20
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	2	Y	-0-					20
07	899	N	765	-0-	-134	-0-	58	1	696	2	Y	10					30
							11	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	71	1	816	2	Y	-0-					30
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	72	1	815	2	Y	-0-					30
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	91	1	1065	2	Y	12					42
							13	9									
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	92	1	1042	2	Y	3					45
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 10,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

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

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	467	1	5451	2	N	-0-			40
02	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	411	1	4501	2	N	-0-			40
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	442	1	4690	2	N	-0-			40
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	462	1	4551	2	N	-0-			40
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	506	1	5255	2	N	-0-			40
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	451	1	4670	2	N	-0-			40
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	493	1	4903	2	N	-0-			40
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	492	1	4192	2	N	-0-			40
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	446	1	4065	2	N	-0-			40
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	448	1	4210	2	N	-0-			40
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	422	1	4105	2	N	-0-			40
*12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	457	1	4193	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 60,283 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	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	229	1	2672	2	N	-0-			35
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	177	1	1937	2	N	-0-			35
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	187	1	1982	2	N	-0-			35
04	2820	N	2075	-0-	-745	-0-	191	1	1884	2	N	-0-			35
05	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	183	1	1897	2	N	-0-			35
06	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	185	1	1912	2	N	-0-			35
07	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	194	1	1929	2	N	-0-			35
08	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	201	1	1713	2	N	-0-			35
09	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	192	1	1749	2	N	-0-			35
10	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	201	1	1886	2	N	-0-			35
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	191	1	1854	2	N	-0-			35
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	204	1	1870	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 25,620 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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	17391	X	16182	-0-	-1209	-0-	1124	1	15029	2	Y	26	112	1			109
							29	9									
02	15288	X	14750	-0-	-538	-0-	1041	1	13676	2	Y	30					139
							33	9									
03	16399	X	15614	-0-	-785	-0-	1091	1	14481	2	Y	38	110	1			67
							42	9									
04	16140	X	15187	-0-	-953	-0-	1077	1	14071	2	Y	35					102
							39	9									
05	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	1123	1	14357	2	Y	51					153
							56	9									
06	T. A.		14741	-0-	14741	14741	1065	1	13641	2	Y	32	105	1			80
							35	9									
07	T. A.		15121	-0-	15121	29862	1168	1	13911	2	Y	38					118
							42	9									
08	44638	X	14776	-0-	-29862	-0-	1177	1	13556	2	Y	39					157
							43	9									
09	14640	X	14138	-0-	-502	-0-	1132	1	12896	2	Y	100	138	1			119
							110	9									
10	15128	X	14769	-0-	-359	-0-	1160	1	13561	2	Y	44					163
							48	9									
11	14640	X	13975	-0-	-665	-0-	1127	1	12815	2	Y	30					193
							33	9									
12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 164,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-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	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-

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					25
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					25
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					25
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					25
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	N	5					30
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	10	2	6	9	N	5					35
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	18	2	6	9	N	5					40
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	14	2	6	9	N	5					45
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9	N	6	1	8			50
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	12	2	6	9	N	5					55
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	2	6	9	N	5					60
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	19	2	11	9	N	10					70

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					25
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					25
03	2108	X	1636	-0-	-472	-0-	1636	2			N	-0-					25
04	2040	X	1634	-0-	-406	-0-	1634	2			N	-0-					25
05	2108	X	1791	-0-	-317	-0-	1785	2	6	9	N	5					30
06	1920	X	1054	-0-	-866	-0-	1048	2	6	9	N	5					35
07	1984	X	873	-0-	-1111	-0-	866	2	7	9	N	6	1	8			40
08	1798	X	1493	-0-	-305	-0-	1487	2	6	9	N	5					45
09	1740	X	723	-0-	-1017	-0-	716	2	7	9	N	6	1	8			50
10	1798	X	1042	-0-	-756	-0-	1035	2	7	9	N	6	1	8			55
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1964	2	6	9	N	5					60
12	1488	X	525	-0-	-963	-0-	525	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 16,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 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	1116	X	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-					20
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					20
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					20
04	1020	X	924	-0-	-96	-0-	924	2			N	-0-					20
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1361	2	6	9	N	5					25
06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1865	2	8	9	N	7					32
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					32
08	1426	X	816	-0-	-610	-0-	816	2			N	-0-					32
09	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	1289	2			N	-0-					32
10	1922	X	785	-0-	-1137	-0-	785	2			N	-0-					32
11	1860	X	1295	-0-	-565	-0-	1289	2	6	9	N	5					37
*12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 16,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C. W. RESOURCES, INC. 121085
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	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8428	2	168	9	N	153	178	1			89
02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	7988	2	195	9	N	177					266
03	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8283	2	184	9	N	167	177	1			256
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7912	2	183	9	N	166	185	1			237
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8193	2	174	9	N	158	186	1			209
06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8250	2	166	9	N	151	180	1			180
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8077	2	183	9	N	166	186	1			160
08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8319	2	168	9	N	153	186	1			127
09	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7945	2	172	9	N	156	175	1			108
10	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8230	2	182	9	N	165	250	1			23
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	7943	2	172	9	N	156					179
*12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7838	2	183	9	N	166	179	1			166

TOTAL GAS PROD: 99,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,934

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-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	249	1	3319	2	Y	1	51	1			27
							1	9									
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	231	1	3040	2	Y	35					62
							39	9									
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	256	1	3396	2	Y	8	49	1			21
							9	9									
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	247	1	3228	2	Y	16					37
							18	9									
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	261	1	3337	2	Y	16					53
							18	9									
06	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	249	1	3191	2	Y	13					66
							14	9									
07	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	270	1	3212	2	Y	-0-	50	1			16
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	287	1	3307	2	Y	20					36
							22	9									
09	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	271	1	3080	2	Y	16					52
							18	9									
10	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	271	1	3164	2	Y	22	52	1			22
							24	9									
11	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	268	1	3048	2	Y	12					34
							13	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 38,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	1891	N	1217	-0-	-674	-0-	85	1	1132	2	Y	-0-					52
02	1568	N	1175	-0-	-393	-0-	82	1	1086	2	Y	6					58
							7	9									
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	166	1	2221	2	Y	1					59
							1	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	164	1	2141	2	Y	-0-					59
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	176	1	2253	2	Y	11					70
							12	9									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	164	1	2096	2	Y	4	63	1			11
							4	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	177	1	2112	2	Y	1					12
							1	9									
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	181	1	2088	2	Y	-0-					12
09	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	172	1	1955	2	Y	9					21
							10	9									
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	177	1	2072	2	Y	9					30
							10	9									
11	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	172	1	1955	2	Y	2					32
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 22,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	558	N	494	-0-	-64	-0-	33	1	443	2	Y	16					33
							18	9									
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	32	1	419	2	Y	-0-					33
03	930	X	469	-0-	-461	-0-	33	1	436	2	Y	-0-					33
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	Y	8					41
							9	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					41
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	Y	-0-					41
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	47	1	564	2	Y	18					59
							20	9									
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	Y	-0-					59
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	49	1	554	2	Y	-0-					59
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	603	2	Y	24					83
							26	9									
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	48	1	551	2	Y	7					90
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 6,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	81	1	1103	2	Y	-0-	20	1			10
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	74	1	967	2	Y	14					24
							15	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	2	Y	2	18	1			8
							2	9									
04	1140	N	850	-0-	-290	-0-	60	1	783	2	Y	6					14
							7	9									
05	1178	N	707	-0-	-471	-0-	51	1	649	2	Y	6					20
							7	9									
06	1110	N	664	-0-	-446	-0-	48	1	609	2	Y	6					26
							7	9									
07	868	N	633	-0-	-235	-0-	49	1	584	2	Y	-0-	20	1			6
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	Y	8					14
							9	9									
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	47	1	530	2	Y	6					20
							7	9									
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	Y	9	20	1			9
							10	9									
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	672	2	Y	4					13
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	348	1	4648	2	Y	1					74
							1	9									
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	320	1	4199	2	Y	16					90
							18	9									
03	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	344	1	4580	2	Y	4					94
							4	9									
04	4890	X	4769	-0-	-121	-0-	339	1	4430	2	Y	-0-					94
05	5053	X	4870	-0-	-183	-0-	352	1	4490	2	Y	25					119
							28	9									
06	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	341	1	4365	2	Y	8	105	1			22
							9	9									
07	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	374	1	4454	2	Y	2					24
							2	9									
08	4898	X	4793	-0-	-105	-0-	383	1	4409	2	Y	1					25
							1	9									
09	4740	X	4421	-0-	-319	-0-	354	1	4047	2	Y	18					43
							20	9									
10	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	379	1	4427	2	Y	17					60
							19	9									
11	4710	X	4605	-0-	-105	-0-	372	1	4229	2	Y	4					64
							4	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 52,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	227	1	3032	2	N	1					23
							1	9									
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	220	1	2888	2	N	5					28
							6	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	244	1	3242	2	N	5					33
							6	9									
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	237	1	3091	2	N	2					35
							2	9									
05	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	239	1	3063	2	N	-0-					35
06	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	228	1	2927	2	N	-0-					35
07	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	262	1	3121	2	N	2					37
							2	9									
08	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	257	1	2968	2	N	41					78
							45	9									
09	3330	X	3208	-0-	-122	-0-	258	1	2937	2	N	12					90
							13	9									
10	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	254	1	2965	2	N	-0-					90
*11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	267	1	3037	2	N	3					93
							3	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 36,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 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	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	417	1	5563	2	Y	-0-	54	1			31
02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	351	1	4612	2	Y	38					69
							42	9									
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	368	1	4895	2	Y	9	53	1			25
							10	9									
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	357	1	4665	2	Y	17					42
							19	9									
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	369	1	4726	2	Y	17					59
							19	9									
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	346	1	4444	2	Y	15					74
							17	9									
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	347	1	4131	2	Y	-0-	54	1			20
08	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	399	1	4594	2	Y	21					41
							23	9									
09	5040	X	4775	-0-	-265	-0-	384	1	4371	2	Y	18					59
							20	9									
10	5115	X	5113	-0-	-2	-0-	401	1	4688	2	Y	22	55	1			26
							24	9									
11	4860	X	4625	-0-	-235	-0-	372	1	4239	2	Y	13					39
							14	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 55,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 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	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	225	1 9	3026	2	Y	1	59	1			30
02	3332	X	2838	-0-	-494	-0-	195	1 9	2601	2	Y	38					68
							42										
03	3689	X	3102	-0-	-587	-0-	214	1 9	2882	2	Y	5	55	1			18
							6										
04	3630	X	3533	-0-	-97	-0-	248	1 9	3260	2	Y	23					41
							25										
05	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	253	1 9	3253	2	Y	18					59
							20										
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	260	1 9	3327	2	Y	16					75
							18										
07	3658	X	3215	-0-	-443	-0-	249	1	2966	2	Y	-0-	58	1			17
08	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	250	1 9	2889	2	Y	21					38
							23										
09	3600	X	3395	-0-	-205	-0-	272	1 9	3100	2	Y	21					59
							23										
10	3720	X	3012	-0-	-708	-0-	233	1 9	2762	2	Y	15	52	1			22
							17										
11	3600	X	3022	-0-	-578	-0-	240	1 9	2769	2	Y	12					34
							13										
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 35,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	269	1 9	3596	2	Y	3	15	1			17
							3										
02	3724	X	3527	-0-	-197	-0-	249	1 9	3274	2	Y	4					21
							4										
03	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	256	1 9	3404	2	Y	5	14	1			12
							6										
04	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	256	1 9	3342	2	Y	4					16
							4										
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	259	1 9	3316	2	Y	7					23
							8										
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	280	1 9	3606	2	Y	7	14	1			16
							8										
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	317	1 9	3775	2	Y	7					23
							8										
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	314	1 9	3611	2	Y	8					31
							9										
09	3900	X	3725	-0-	-175	-0-	299	1 9	3405	2	Y	19	26	1			24
							21										
10	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	297	1 9	3471	2	Y	9					33
							10										
11	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	296	1 9	3362	2	Y	6					39
							7										
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 41,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 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	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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 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	9455	X	9408	-0-	-47	-0-	9400	3	8	9	N	7					107
02	8540	X	6394	-0-	-2146	-0-	6394	3			N	-0-					107
03	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					107
04	9090	X	8556	-0-	-534	-0-	8543	3	13	9	N	12					119
05	9393	X	6659	-0-	-2734	-0-	6653	3	6	9	N	5					124
06	11910	X	4650	-0-	-7260	-0-	4644	3	6	9	N	5					129
07	12307	X	7553	-0-	-4754	-0-	7445	3	108	9	N	98					227
08	12307	X	9005	-0-	-3302	-0-	8953	3	52	9	N	47	184	1			90
09	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9099	3	70	9	N	64					154
10	7564	X	3351	-0-	-4213	-0-	3333	3	18	9	N	16					170
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8845	3	100	9	N	91					261
12	9486	X	8099	-0-	-1387	-0-	8099	3			N	-0-	178	1			83

TOTAL GAS PROD: 94,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	930 91	1 9	5794	2	Y	83	188	1			179
02	6160	X	6026	-0-	-134	-0-	780 109	1 9	5137	2	Y	99					278
03	6820	X	5878	-0-	-942	-0-	870 23	1 9	4985	2	Y	21	189	1			110
04	6600	X	5246	-0-	-1354	-0-	870 66	1 9	4310	2	Y	60					170
05	6820	X	6257	-0-	-563	-0-	900 70	1 9	5287	2	Y	64					234
06	6600	X	6026	-0-	-574	-0-	870 73	1 9	5083	2	Y	66					300
07	6665	X	5001	-0-	-1664	-0-	930 35	1 9	4036	2	Y	32	188	1			144
08	6262	X	4508	-0-	-1754	-0-	870 90	1 9	3548	2	Y	82					226
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	900 63	1 9	5774	2	Y	57	188	1			95
10	6262	X	6235	-0-	-27	-0-	870 59	1 9	5306	2	Y	54					149
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	900 79	1 9	6236	2	Y	72	189	1			32
12	6975	X	4818	-0-	-2157	-0-	840 42	1 9	3936	2	Y	38					70

TOTAL GAS PROD: 70,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

01	310	X	49	-0-	-261	-0-	45	2	4	9	N	4					30
02	308	X	151	-0-	-157	-0-	149	2	2	9	N	2					32
03	341	X	84	-0-	-257	-0-	81	2	3	9	N	3					35
04	240	X	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					35
05	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					35
06	150	X	74	-0-	-76	-0-	57	2	17	9	N	15					50
07	155	X	57	-0-	-98	-0-	51	2	6	9	N	5					55
08	155	X	88	-0-	-67	-0-	77	2	11	9	N	10					65
09	150	X	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					65
10	62	X	54	-0-	-8	-0-	43	2	11	9	N	10					75
11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	N	10					85
12	93	X	43	-0-	-50	-0-	35	2	8	9	N	7					92

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

01	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	171	3	Y	16	16	1				-0-	
							18	9											
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	14	14	1				-0-	
							15	9											
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	7	1	165	3	Y	17	17	1				-0-	
							19	9											
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	12	12	1				-0-	
							13	9											
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	7	1	171	3	Y	10	10	1				-0-	
							11	9											
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	15	15	1				-0-	
							17	9											
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	8	1	185	3	Y	15	15	1				-0-	
							17	9											
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	11	11	1				-0-	
							12	9											
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	3	1	76	3	Y	15	15	1				-0-	
							17	9											
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-						-0-	
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-						-0-	
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-						-0-	
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-						-0-	
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-						-0-	
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	11	1	257	3	Y	-0-						-0-	
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	11	1	254	3	Y	-0-						-0-	
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	10	1	242	3	Y	-0-						-0-	
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	10	1	237	3	Y	-0-						-0-	
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	209	3	Y	-0-						-0-	
09	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	3			Y	-0-						-0-	
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-						-0-	
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-						-0-	
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-						-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	70	1	1714	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	70	1	1602	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	74	1	1714	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	72	1	1681	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	71	1	1653	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	62	1	1469	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1247	3	Y	49	34	1			15
							54	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	67	1	1545	3	Y	44	39	1			20
							48	9									
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	3	Y	43	41	1			22
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 20,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	66	1	1625	3	Y	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	63	1	1448	3	Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	69	1	1590	3	Y	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	64	1	1504	3	Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	64	1	1496	3	Y	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	63	1	1472	3	Y	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	3	Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	3	Y	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1458	3	Y	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	60	1	1424	3	Y	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	3	Y	-0-					-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	3	Y	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	3	Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	77	1	1772	3	Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	70	1	1639	3	Y	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	3	Y	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	3	Y	-0-					-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	3	Y	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	79	1	1833	3	Y	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	69	1	1630	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	60	1	1431	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1294	-0-	-266	-0-	54	1	1240	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	54	1	1206	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	1607	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1503	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	70	1	1615	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	68	1	1587	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	56	1	1348	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	66	1	1575	3	Y	30	21	1			9
							33	9									
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1472	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
12	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	57	1	1265	3	Y	17	17	1			9
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 19,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1408	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1218	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	57	1	1321	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1171	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1296	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	53	1	1238	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	49	1	1142	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	50	1	1190	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	26	26	1			12
							29	9									
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	51	1	1143	3	Y	25	24	1			13
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 15,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	3	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	3	Y	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1115	3	Y	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	3	Y	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	1043	3	Y	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	39	1	931	3	Y	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	877	3	Y	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	851	3	Y	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	837	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	54	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	51	1	1183	3	Y	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	62	1	1441	3	Y	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	58	1	1347	3	Y	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	56	1	1319	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	56	1	1294	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	50	1	1169	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	46	1	1087	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	49	1	1158	3	Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	53	1	1188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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	2236	-0-	-647	-0-	87	1	2118	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2436	N	1864	-0-	-572	-0-	76	1	1762	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2697	N	1498	-0-	-1199	-0-	60	1	1406	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	2160	N	1807	-0-	-353	-0-	73	1	1711	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2126	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	78	1	1827	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	113	1	2608	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	98	1	2252	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	78	1	1843	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	2759	N	2500	-0-	-259	-0-	99	1	2360	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	106	1	2446	3	Y	28	27	1			12
							31	9									
*12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	102	1	2271	3	Y	26	25	1			13
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 26,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	28	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	29	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	28	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	29	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	29	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	27	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	27	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	564	-0-	-126	-0-	23	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	27	1	598	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-		76	1	1873	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-		73	1	1690	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		79	1	1834	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-		76	1	1783	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-		75	1	1742	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-		73	1	1698	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		68	1	1577	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		67	1	1574	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
09	1470	N	1375	-0-	-95	-0-		55	1	1309	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		65	1	1541	3	Y	26	18	1			8
								29	9									
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-		75	1	1726	3	Y	21	20	1			9
								23	9									
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-		75	1	1661	3	Y	20	19	1			10
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-		70	1	1726	3	Y	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-		62	1	1438	3	Y	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-		70	1	1613	3	Y	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		70	1	1655	3	Y	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-		65	1	1514	3	Y	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-		68	1	1583	3	Y	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-		68	1	1579	3	Y	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-		74	1	1731	3	Y	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		62	1	1481	3	Y	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		63	1	1500	3	Y	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-		59	1	1363	3	Y	-0-					-0-
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-		65	1	1452	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(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	2042	-0-	-4	-0-		79	1	1950	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-		78	1	1789	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
03	2077	N	2039	-0-	-38	-0-		84	1	1941	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-		83	1	1934	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
05	2077	N	1723	-0-	-354	-0-		71	1	1644	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-		77	1	1805	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
07	2108	N	1882	-0-	-226	-0-		77	1	1793	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		75	1	1745	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-		82	1	1938	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-		89	1	2111	3	Y	22	15	1			7
								24	9									
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-		88	1	2036	3	Y	16	16	1			7
								18	9									
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-		93	1	2063	3	Y	16	15	1			8
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		39	1	958	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
02	924	N	909	-0-	-15	-0-		37	1	862	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-		41	1	942	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
04	990	N	946	-0-	-44	-0-		38	1	899	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
05	992	N	925	-0-	-67	-0-		38	1	880	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
06	960	N	905	-0-	-55	-0-		37	1	857	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
07	992	N	914	-0-	-78	-0-		37	1	867	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
08	930	N	928	-0-	-2	-0-		38	1	882	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-		37	1	879	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-		39	1	914	3	Y	16	11	1			5
								18	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-		38	1	886	3	Y	11	11	1			5
								12	9									
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-		41	1	910	3	Y	11	10	1			6
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

01	3100 X	2993	-0-	-107	-0-	117	1	2847	3	Y	26	26	1	-0-		
						29	9									
02	2744 X	2696	-0-	-48	-0-	112	1	2559	3	Y	23	23	1	-0-		
						25	9									
03	3007 X	2965	-0-	-42	-0-	123	1	2811	3	Y	28	28	1	-0-		
						31	9									
04	2910 X	2843	-0-	-67	-0-	117	1	2704	3	Y	20	20	1	-0-		
						22	9									
05	3007 X	2613	-0-	-394	-0-	108	1	2487	3	Y	16	16	1	-0-		
						18	9									
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	120	1	2791	3	Y	25	25	1	-0-		
						28	9									
07	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	123	1	2825	3	Y	23	23	1	-0-		
						25	9									
08	2976 X	2907	-0-	-69	-0-	120	1	2768	3	Y	17	17	1	-0-		
						19	9									
09	2940 X	2849	-0-	-91	-0-	115	1	2708	3	Y	24	24	1	-0-		
						26	9									
10	3038 X	2971	-0-	-67	-0-	118	1	2806	3	Y	43	30	1	13		
						47	9									
11	2940 X	2876	-0-	-64	-0-	118	1	2725	3	Y	30	30	1	13		
						33	9									
12	2976 X	2255	-0-	-721	-0-	96	1	2133	3	Y	24	25	1	12		
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 33,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	180	-0-	-192	-0-	7	1	166	3	Y	6	6	1			-0-
								7 9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	6	6	1			-0-
								7 9									
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	5	1	120	3	Y	7	7	1			-0-
								8 9									
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	6	1	148	3	Y	5	5	1			-0-
								6 9									
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	6	1	135	3	Y	4	4	1			-0-
								4 9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	6	6	1			-0-
								7 9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	6	6	1			-0-
								7 9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	4	4	1			-0-
								4 9									
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	6	6	1			-0-
								7 9									
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	5	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	2	1	1			1
								2 9									

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	36	1	882	3	Y	9	9	1			-0-
								10 9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	895	3	Y	8	8	1			-0-
								9 9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	10	10	1			-0-
								11 9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	Y	7	7	1			-0-
								8 9									
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	43	1	1010	3	Y	6	6	1			-0-
								7 9									
06	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	41	1	952	3	Y	9	9	1			-0-
								10 9									
07	1085	N	924	-0-	-161	-0-	38	1	877	3	Y	8	8	1			-0-
								9 9									
08	1054	N	870	-0-	-184	-0-	35	1	828	3	Y	6	6	1			-0-
								7 9									
09	990	N	806	-0-	-184	-0-	32	1	765	3	Y	8	8	1			-0-
								9 9									
10	930	N	755	-0-	-175	-0-	30	1	704	3	Y	19	13	1			6
								21 9									
11	840	N	598	-0-	-242	-0-	24	1	562	3	Y	11	12	1			5
								12 9									
12	837	N	599	-0-	-238	-0-	25	1	562	3	Y	11	10	1			6
								12 9									

TOTAL GAS PROD: 10,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	83 12	1 9	2047	3	Y	11	11	1			-0-
02	1876	X	1814	-0-	-62	-0-	75 11	1 9	1728	3	Y	10	10	1			-0-
03	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	77 13	1 9	1777	3	Y	12	12	1			-0-
04	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	77 9	1 9	1814	3	Y	8	8	1			-0-
05	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	78 8	1 9	1806	3	Y	7	7	1			-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	75 11	1 9	1748	3	Y	10	10	1			-0-
07	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	79 11	1 9	1823	3	Y	10	10	1			-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	83 8	1 9	1940	3	Y	7	7	1			-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	109 11	1 9	2559	3	Y	10	10	1			-0-
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	119 35	1 9	2818	3	Y	32	22	1			10
11	3000	N	3190	-0-	190	190	131 28	1 9	3031	3	Y	25	24	1			11
*12	3100	N	3336	-0-	236	426	142 28	1 9	3166	3	Y	25	23	1			13

TOTAL GAS PROD: 27,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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.. 04/12/2017

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	53	1	1307	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	61	1	1433	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	57	1	1325	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	54	1	1265	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
08	1519	N	1279	-0-	-240	-0-	50	1	1172	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
09	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	54	1	1286	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	56	1	1330	3	Y	82	57	1			25
							90	9									
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	48	1	1111	3	Y	50	53	1			22
							55	9									
12	1457	N	1069	-0-	-388	-0-	44	1	977	3	Y	44	44	1			22
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 16,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	3	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	Y	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	726	3	Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	3	Y	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	3	Y	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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)(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	X	1593	-0-	-174	-0-		61 35	1 9	1497	3	Y	32	32	1		-0-
02	1624	X	1414	-0-	-210	-0-		58 31	1 9	1325	3	Y	28	28	1		-0-
03	1798	X	1511	-0-	-287	-0-		61 37	1 9	1413	3	Y	34	34	1		-0-
04	1680	X	1435	-0-	-245	-0-		58 26	1 9	1351	3	Y	24	24	1		-0-
05	1581	X	1446	-0-	-135	-0-		59 22	1 9	1365	3	Y	20	20	1		-0-
06	1530	X	1396	-0-	-134	-0-		56 33	1 9	1307	3	Y	30	30	1		-0-
07	1581	X	1389	-0-	-192	-0-		56 32	1 9	1301	3	Y	29	29	1		-0-
08	1519	X	1463	-0-	-56	-0-		59 23	1 9	1381	3	Y	21	21	1		-0-
09	1440	X	1303	-0-	-137	-0-		51 32	1 9	1220	3	Y	29	29	1		-0-
10	1457	X	1265	-0-	-192	-0-		51 10	1 9	1204	3	Y	9	6	1		3
11	1410	X	1178	-0-	-232	-0-		49 7	1 9	1122	3	Y	6	6	1		3
12	1457	X	1308	-0-	-149	-0-		56 7	1 9	1245	3	Y	6	6	1		3

TOTAL GAS PROD: 16,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-		63 8	1 9	1560	3	Y	7	7	1		-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		61 7	1 9	1399	3	Y	6	6	1		-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-		65 8	1 9	1512	3	Y	7	7	1		-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		65 6	1 9	1535	3	Y	5	5	1		-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-		62 4	1 9	1450	3	Y	4	4	1		-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		53 8	1 9	1229	3	Y	7	7	1		-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-		55 7	1 9	1271	3	Y	6	6	1		-0-
08	1271	N	1269	-0-	-2	-0-		52 6	1 9	1211	3	Y	5	5	1		-0-
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-		46 7	1 9	1089	3	Y	6	6	1		-0-
10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-		45 14	1 9	1077	3	Y	13	9	1		4
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		59 12	1 9	1368	3	Y	11	10	1		5
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		62 12	1 9	1382	3	Y	11	10	1		6

TOTAL GAS PROD: 16,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2017 - P/A 03/06/17

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

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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

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

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

01	589	N	534	-0-	-55	-0-	21 6	1 9	507	3	Y	5	5	1			-0-
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	24 4	1 9	559	3	Y	4	4	1			-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	658	3	Y	5	5	1			-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	557	3	Y	4	4	1			-0-
05	651	N	359	-0-	-292	-0-	15 3	1 9	341	3	Y	3	3	1			-0-
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	20 6	1 9	456	3	Y	5	5	1			-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	23 4	1 9	545	3	Y	4	4	1			-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	544	3	Y	3	3	1			-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	519	3	Y	4	4	1			-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	22 4	1 9	531	3	Y	4	3	1			1
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	22 3	1 9	501	3	Y	3	3	1			1
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	22 4	1 9	494	3	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 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	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	42	1	1045	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1092	N	992	-0-	-100	-0-	41	1	941	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	44	1	1026	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	48	1	1129	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	40	1	925	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	40	1	927	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	43	1	996	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	961	N	815	-0-	-146	-0-	33	1	774	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	39	1	920	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1054	N	944	-0-	-110	-0-	38	1	898	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	41	1	944	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	42	1	928	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	862	3	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	3	Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	717	3	Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	635	3	Y	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

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	2077	N	1910	-0-	-167	-0-		74 15	1821	3 9	Y	14	14	1			-0-
02	1932	N	1564	-0-	-368	-0-		65 13	1486	3 9	Y	12	12	1			-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-		89 17	2048	3 9	Y	15	15	1			-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-		85 11	1979	3 9	Y	10	10	1			-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-		84 10	1959	3 9	Y	9	9	1			-0-
06	2070	N	2068	-0-	-2	-0-		84 14	1970	3 9	Y	13	13	1			-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-		97 13	2218	3 9	Y	12	12	1			-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-		98 10	2259	3 9	Y	9	9	1			-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-		87 14	2070	3 9	Y	13	13	1			-0-
10	2263	N	2140	-0-	-123	-0-		85 30	2025	3 9	Y	27	19	1			8
11	2190	N	2047	-0-	-143	-0-		84 21	1942	3 9	Y	19	19	1			8
12	2232	N	2187	-0-	-45	-0-		93 22	2072	3 9	Y	20	18	1			10

TOTAL GAS PROD: 25,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-		80 20	1970	3 9	Y	18	18	1			-0-
02	1792	N	1736	-0-	-56	-0-		72 17	1647	3 9	Y	15	15	1			-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-		87 20	2004	3 9	Y	18	18	1			-0-
04	2010	N	1962	-0-	-48	-0-		80 14	1868	3 9	Y	13	13	1			-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-		81 12	1893	3 9	Y	11	11	1			-0-
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-		78 19	1827	3 9	Y	17	17	1			-0-
07	2015	N	1999	-0-	-16	-0-		82 18	1899	3 9	Y	16	16	1			-0-
08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-		78 12	1822	3 9	Y	11	11	1			-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-		77 18	1837	3 9	Y	16	16	1			-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-		79 32	1880	3 9	Y	29	20	1			9
11	1860	N	1850	-0-	-10	-0-		76 22	1752	3 9	Y	20	20	1			9
12	1984	N	1763	-0-	-221	-0-		75 20	1668	3 9	Y	18	18	1			9

TOTAL GAS PROD: 23,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2298	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2256	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2597	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
05	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1948	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2479	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2040	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
09	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	1969	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
10	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	75	1	1787	3	Y	9	6	1		3
							10	9								
11	1980	N	1731	-0-	-249	-0-	72	1	1655	3	Y	4	5	1		2
							4	9								
12	2046	N	1619	-0-	-427	-0-	69	1	1543	3	Y	6	5	1		3
							7	9								

TOTAL GAS PROD: 25,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	84	1	2074	3	Y	17	17	1		-0-
							19	9								
02	1960	N	1895	-0-	-65	-0-	78	1	1800	3	Y	15	15	1		-0-
							17	9								
03	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	84	1	1936	3	Y	18	18	1		-0-
							20	9								
04	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	78	1	1837	3	Y	13	13	1		-0-
							14	9								
05	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	75	1	1759	3	Y	10	10	1		-0-
							11	9								
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	88	1	2055	3	Y	16	16	1		-0-
							18	9								
07	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	75	1	1730	3	Y	15	15	1		-0-
							17	9								
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	81	1	1891	3	Y	11	11	1		-0-
							12	9								
09	2160	N	1836	-0-	-324	-0-	74	1	1745	3	Y	15	15	1		-0-
							17	9								
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	79	1	1876	3	Y	27	19	1		8
							30	9								
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	94	1	2166	3	Y	23	21	1		10
							25	9								
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	3	Y	19	19	1		10
							21	9								

TOTAL GAS PROD: 23,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	61	1	1510	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1512	N	1379	-0-	-133	-0-	57	1	1308	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	63	1	1463	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	65	1	1525	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	71	1	1662	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	65	1	1515	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1829	N	1524	-0-	-305	-0-	62	1	1451	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	52	1	1230	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	1581	N	1103	-0-	-478	-0-	44	1	1044	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
11	1470	N	1059	-0-	-411	-0-	43	1	1005	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	54	1	1210	3	Y	12	10	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	81	1	1981	3	Y	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1833	3	Y	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	99	1	2268	3	Y	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	86	1	2019	3	Y	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	87	1	2035	3	Y	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	82	1	1919	3	Y	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	83	1	1927	3	Y	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	82	1	1918	3	Y	-0-					-0-
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	77	1	1838	3	Y	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	80	1	1890	3	Y	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1949	3	Y	-0-					-0-
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	91	1	2024	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 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	2573	X	2347	-0-	-226	-0-	91	1	2238	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	2324	X	2036	-0-	-288	-0-	84	1	1938	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2511	N	2103	-0-	-408	-0-	87	1	1998	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	89	1	2068	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	94	1	2152	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	78	1	1828	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	84	1	1958	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	80	1	1857	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	75	1	1771	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	73	1	1733	3	Y	22	15	1			7
							24	9									
11	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	70	1	1621	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	78	1	1727	3	Y	15	14	1			8
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	925	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	930	N	577	-0-	-353	-0-	23	1	546	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-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: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	42	1	1027	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	44	1	1006	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	1116	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	56	1	1306	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	40	1	936	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	40	1	938	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1294	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	990	N	886	-0-	-104	-0-	35	1	842	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	992	N	905	-0-	-87	-0-	37	1	868	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	36	1	834	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	925	-0-	-5	-0-	40	1	885	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	64	1	1563	3	Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	55	1	1259	3	Y	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	3	Y	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	82	1	1908	3	Y	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	82	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	86	1	2009	3	Y	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	75	1	1762	3	Y	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1896	3	Y	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	74	1	1758	3	Y	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	62	1	1435	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	764	-0-	-321	-0-	33	1	731	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	38	1	929	3	Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	36	1	823	3	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	3	Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	36	1	844	3	Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	842	3	Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	906	3	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	35	1	827	3	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	33	1	789	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	34	1	803	3	Y	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	Y	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	19	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	21	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	21	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	20	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	21	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	20	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	20	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	1060	3	Y	7	7	1			-0-
02	952	N	811	-0-	-141	-0-	33 7	1 9	771	3	Y	6	6	1			-0-
03	1085	N	892	-0-	-193	-0-	37 8	1 9	847	3	Y	7	7	1			-0-
04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	39 6	1 9	916	3	Y	5	5	1			-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	982	3	Y	4	4	1			-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	956	3	Y	7	7	1			-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43 7	1 9	997	3	Y	6	6	1			-0-
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	41 6	1 9	961	3	Y	5	5	1			-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	1128	3	Y	6	6	1			-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	47 14	1 9	1120	3	Y	13	9	1			4
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	40 9	1 9	924	3	Y	8	8	1			4
12	1209	N	945	-0-	-264	-0-	40 8	1 9	897	3	Y	7	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	60	1 3 9	1480	3	Y	3	3	1			-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1465	3	Y	2	2	1			-0-
03	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	64	1 3 9	1472	3	Y	3	3	1			-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	1458	3	Y	2	2	1			-0-
05	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	64	1 2 9	1495	3	Y	2	2	1			-0-
06	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	58	1 2 9	1364	3	Y	2	2	1			-0-
07	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	61	1 2 9	1409	3	Y	2	2	1			-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1500	3	Y	2	2	1			-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1420	3	Y	2	2	1			-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	1602	3	Y	3	2	1			1
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	77	1 3 9	1782	3	Y	3	3	1			1
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	68	1 2 9	1521	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	2065	3	Y	2	2	1			-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	79	1 1 9	1819	3	Y	1	1	1			-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	1921	3	Y	2	2	1			-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	2017	3	Y	1	1	1			-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	89	1 1 9	2061	3	Y	1	1	1			-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	1928	3	Y	2	2	1			-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	2003	3	Y	2	2	1			-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	1909	3	Y	1	1	1			-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	1839	3	Y	2	2	1			-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	83	1 7 9	1980	3	Y	6	4	1			2
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	83	1 4 9	1923	3	Y	4	4	1			2
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	92	1 4 9	2057	3	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	56	1	1377	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	57	1	1303	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	900	N	765	-0-	-135	-0-	31	1	721	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	936	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	33	1	778	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	780	N	690	-0-	-90	-0-	27	1	651	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	930	N	663	-0-	-267	-0-	27	1	628	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	10	9	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	45	1	1116	3	Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	49	1	1142	3	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	47	1	1091	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	48	1	1124	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	44	1	1017	3	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	49	1	1143	3	Y	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	3	Y	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	46	1	1096	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	46	1	1097	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	43	1	983	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	884	-0-	-294	-0-	38	1	846	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	57	1	1317	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	72	1	1657	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	70	1	1632	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1533	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	60	1	1399	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	62	1	1442	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	59	1	1384	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	59	1	1401	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	57	1	1362	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	56	1	1303	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	61	1	1350	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	35	1	853	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	31	1	716	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	40	1	919	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	37	1	873	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	34	1	796	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	31	1	729	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	35	1	821	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	32	1	744	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	28	1	672	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	837	N	587	-0-	-250	-0-	23	1	556	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	750	N	560	-0-	-190	-0-	23	1	531	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	73	1	1625	3	Y	16	10	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 10,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	64	1	1562	3	Y	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	3	Y	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	73	1	1689	3	Y	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	85	1	2007	3	Y	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	96	1	2206	3	Y	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	76	1	1767	3	Y	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	70	1	1615	3	Y	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	61	1	1433	3	Y	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	61	1	1460	3	Y	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	64	1	1516	3	Y	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	83	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	102	1	2283	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	101	1	2469	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	93	1	2129	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2728	N	2431	-0-	-297	-0-	101	1	2313	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	96	1	2227	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	96	1	2203	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	93	1	2152	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	94	1	2169	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	95	1	2203	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	87	1	2062	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	89	1	2109	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
11	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	83	1	1927	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
12	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	92	1	2039	3	Y	16	15	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 27,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	3	Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	926	3	Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	1001	3	Y	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	944	3	Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	38	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	34	1	788	3	Y	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	32	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	684	3	Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	28	1	614	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	49	1 8 9	1213	3	Y	7	7	1			-0-
02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-	44	1 7 9	1013	3	Y	6	6	1			-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	53	1 9 9	1220	3	Y	8	8	1			-0-
04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	46	1 7 9	1086	3	Y	6	6	1			-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1 6 9	1133	3	Y	5	5	1			-0-
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	49	1 8 9	1155	3	Y	7	7	1			-0-
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	48	1 8 9	1118	3	Y	7	7	1			-0-
08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	48	1 6 9	1121	3	Y	5	5	1			-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	48	1 8 9	1149	3	Y	7	7	1			-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	49	1 10 9	1152	3	Y	9	6	1			3
11	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	44	1 4 9	1020	3	Y	4	5	1			2
12	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	45	1 7 9	998	3	Y	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	81	1 6 9	2000	3	Y	5	5	1			-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	80	1 4 9	1840	3	Y	4	4	1			-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	89	1 6 9	2057	3	Y	5	5	1			-0-
04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	81	1 3 9	1922	3	Y	3	3	1			-0-
05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	88	1 3 9	2045	3	Y	3	3	1			-0-
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	83	1 4 9	1948	3	Y	4	4	1			-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	86	1 4 9	1994	3	Y	4	4	1			-0-
08	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	78	1 3 9	1821	3	Y	3	3	1			-0-
09	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	80	1 4 9	1896	3	Y	4	4	1			-0-
10	2077	N	1478	-0-	-599	-0-	60	1 4 9	1414	3	Y	4	3	1			1
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	1986	3	Y	5	4	1			2
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	86	1 7 9	1909	3	Y	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 23,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1254	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	46	1	1079	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	48	1	1118	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	45	1	1051	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	46	1	1063	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	45	1	1058	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	98	1	2293	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	88	1	2079	3	Y	36	25	1			11
							40	9									
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1025	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
12	1953	N	1108	-0-	-845	-0-	47	1	1047	3	Y	13	12	1			7
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	2821	X	1965	-0-	-856	-0-	72	1	1785	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
02	2548	X	1642	-0-	-906	-0-	64	1	1486	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
03	2325	X	1719	-0-	-606	-0-	66	1	1540	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
04	1980	X	1735	-0-	-245	-0-	69	1	1586	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	1953	X	1854	-0-	-99	-0-	74	1	1714	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	1890	X	1754	-0-	-136	-0-	68	1	1585	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
07	1829	X	1799	-0-	-30	-0-	70	1	1633	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
08	1860	X	1580	-0-	-280	-0-	62	1	1448	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
09	1800	X	1414	-0-	-386	-0-	53	1	1263	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
10	1860	X	1267	-0-	-593	-0-	50	1	1191	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
11	1740	X	1268	-0-	-472	-0-	52	1	1195	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
12	1798	X	1140	-0-	-658	-0-	48	1	1074	3	Y	16	16	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 19,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	60	1 7 9	1475	3	Y	6	6	1			-0-
02	1484	N	1394	-0-	-90	-0-	58	1 7 9	1329	3	Y	6	6	1			-0-
03	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	65	1 8 9	1503	3	Y	7	7	1			-0-
04	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	59	1 6 9	1384	3	Y	5	5	1			-0-
05	1550	N	152	-0-	-1398	-0-	6	1 4 9	142	3	Y	4	4	1			-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	38	1 23 9	921	3	Y	21	21	1			-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	36	1 20 9	831	3	Y	18	18	1			-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	46	1 24 9	1074	3	Y	22	22	1			-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	39	1 18 9	912	3	Y	16	16	1			-0-
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	38	1 14 9	881	3	Y	13	13	1			-0-
06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	43	1 22 9	995	3	Y	20	20	1			-0-
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	38	1 21 9	876	3	Y	19	19	1			-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1 15 9	889	3	Y	14	14	1			-0-
09	1050	N	908	-0-	-142	-0-	36	1 21 9	851	3	Y	19	19	1			-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1 26 9	871	3	Y	24	17	1			7
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	36	1 20 9	831	3	Y	18	17	1			8
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	39	1 19 9	864	3	Y	17	16	1			9

TOTAL GAS PROD: 11,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	46	1	1128	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	43	1	986	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	46	1	1052	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	46	1	1048	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	44	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	43	1	996	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	44	1	1015	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	43	1	1000	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	40	1	942	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	40	1	958	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	41	1	943	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	43	1	965	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-

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

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

01	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	44 12	1 9	1078	3	Y	11	11	1			-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	42 10	1 9	973	3	Y	9	9	1			-0-
03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	46 12	1 9	1060	3	Y	11	11	1			-0-
04	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	43 9	1 9	1020	3	Y	8	8	1			-0-
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	44 8	1 9	1034	3	Y	7	7	1			-0-
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	42 11	1 9	989	3	Y	10	10	1			-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	44 11	1 9	1021	3	Y	10	10	1			-0-
08	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	43 8	1 9	992	3	Y	7	7	1			-0-
09	1050	N	923	-0-	-127	-0-	37 11	1 9	875	3	Y	10	10	1			-0-
10	1085	N	878	-0-	-207	-0-	35 11	1 9	832	3	Y	10	7	1			3
11	1020	N	853	-0-	-167	-0-	35 8	1 9	810	3	Y	7	7	1			3
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41 9	1 9	919	3	Y	8	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	94	1	2282	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2408	N	2129	-0-	-279	-0-	89	1	2039	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2666	N	2196	-0-	-470	-0-	91	1	2103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	98	1	2291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	99	1	2284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	102	1	2351	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	95	1	2190	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2387	N	2186	-0-	-201	-0-	90	1	2095	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2460	N	1612	-0-	-848	-0-	65	1	1545	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2294	N	1439	-0-	-855	-0-	58	1	1380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2130	N	1375	-0-	-755	-0-	57	1	1317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1674	N	1206	-0-	-468	-0-	52	1	1152	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	47	1	1166	3	Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	1039	3	Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1158	3	Y	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	39	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	46	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	826	-0-	-134	-0-	34	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	39	1	914	3	Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	909	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	766	-0-	-226	-0-	31	1	735	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	38	1	876	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	40	1	902	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,063 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1243	3	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	3	Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	893	3	Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	3	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	3	Y	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	625	3	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	3	Y	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	91	1	2228	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	99	1	2257	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	101	1	2325	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	97	1	2245	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	105	1	2420	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	102	1	2354	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	100	1	2304	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	106	1	2463	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	97	1	2279	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	88	1	2082	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	3	Y	27	25	1			14
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 28,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	70	1	1728	3	Y	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	68	1	1565	3	Y	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	80	1	1856	3	Y	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	66	1	1577	3	Y	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	85	1	1973	3	Y	-0-					-0-
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	83	1	1940	3	Y	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	86	1	2004	3	Y	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	86	1	1999	3	Y	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	78	1	1843	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1458	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1088	3	Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	44	1	1008	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	48	1	1110	3	Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	48	1	1117	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	45	1	1060	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	46	1	1072	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	46	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	922	-0-	-188	-0-	37	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	962	-0-	-154	-0-	39	1	923	3	Y	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	52	1	1153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	60	1	1484	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	1372	X	1336	-0-	-36	-0-	55	1	1258	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1471	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	66	1	1539	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	66	1	1543	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1612	X	1554	-0-	-58	-0-	63	1	1473	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1620	X	1495	-0-	-125	-0-	59	1	1412	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	114	1	2720	3	Y	42	29	1			13
							46	9									
11	1620	X	1591	-0-	-29	-0-	65	1	1507	3	Y	17	22	1			8
							19	9									
12	1643	X	1622	-0-	-21	-0-	69	1	1534	3	Y	17	16	1			9
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 20,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	944	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	37	1	860	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	992	N	990	-0-	-2	-0-	41	1	941	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	40	1	946	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	40	1	937	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	39	1	901	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	39	1	908	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	38	1	896	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	960	N	884	-0-	-76	-0-	35	1	842	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	37	1	879	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	36	1	833	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	38	1	848	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	44	1	1090	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	60	1	1395	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	58	1	1358	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	61	1	1419	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	63	1	1469	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1487	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	65	1	1539	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1516	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	107	1	2390	3	Y	23	18	1			12
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	76	1	1862	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	79	1	1829	3	Y	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	80	1	1865	3	Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	83	1	1938	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	76	1	1772	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	80	1	1862	3	Y	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	84	1	1950	3	Y	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	77	1	1821	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	78	1	1843	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
11	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	78	1	1799	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	79	1	1770	3	Y	12	11	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	3	Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	39	1	890	3	Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	Y	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	982	3	Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	972	3	Y	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	40	1	959	3	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	934	3	Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	3	Y	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,735 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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1141	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	44	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	48	1	1114	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	45	1	1055	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	47	1	1090	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	45	1	1051	3	Y	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	49	1	1142	3	Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	48	1	1114	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	44	1	1055	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	46	1	1080	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	43	1	1000	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	49	1	1087	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	685	3	Y	14	14	1			-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	699	3	Y	12	12	1			-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	42 17	1 9	964	3	Y	15	15	1			-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	41 12	1 9	974	3	Y	11	11	1			-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	43 10	1 9	1004	3	Y	9	9	1			-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	972	3	Y	13	13	1			-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	41 14	1 9	944	3	Y	13	13	1			-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	42 10	1 9	968	3	Y	9	9	1			-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	38 14	1 9	914	3	Y	13	13	1			-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	40 14	1 9	937	3	Y	13	9	1			4
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39 10	1 9	903	3	Y	9	9	1			4
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	42 10	1 9	927	3	Y	9	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	C M	COND PROD	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	43	1	1070	3	Y	-0-			-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	3	Y	-0-			-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	3	Y	-0-			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	42	1	996	3	Y	-0-			-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	3	Y	-0-			-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	3	Y	-0-			-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	3	Y	-0-			-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	44	1	1019	3	Y	-0-			-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	41	1	972	3	Y	-0-			-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	42	1	997	3	Y	-0-			-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	42	1	967	3	Y	-0-			-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,534 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	58	1	1413	3	Y	-0-			-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	3	Y	-0-			-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	61	1	1407	3	Y	-0-			-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	59	1	1375	3	Y	-0-			-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	60	1	1410	3	Y	-0-			-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	63	1	1468	3	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	65	1	1506	3	Y	-0-			-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	65	1	1532	3	Y	-0-			-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	62	1	1473	3	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	63	1	1466	3	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	66	1	1471	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 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	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (I)(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	1164	-0-	-107	-0-	45	1	1107	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1204	N	1186	-0-	-18	-0-	49	1	1127	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1250	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	50	1	1179	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	45	1	1052	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	50	1	1170	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	49	1	1143	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	47	1	1121	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	48	1	1144	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	48	1	1077	3	Y	9	8	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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 (I)(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	6103	-0-	-3259	-0-	232	1	5664	3	Y	188	188	1			-0-
							207	9									
02	7392	X	5321	-0-	-2071	-0-	215	1	4928	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
03	6975	X	5717	-0-	-1258	-0-	229	1	5270	3	Y	198	198	1			-0-
							218	9									
04	6150	X	5004	-0-	-1146	-0-	200	1	4649	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
05	6107	X	4914	-0-	-1193	-0-	198	1	4588	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
06	5910	X	4799	-0-	-1111	-0-	190	1	4414	3	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
07	5890	X	4790	-0-	-1100	-0-	191	1	4415	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
08	5704	X	4605	-0-	-1099	-0-	185	1	4286	3	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
09	5010	X	4432	-0-	-578	-0-	173	1	4072	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
10	4960	X	4114	-0-	-846	-0-	165	1	3902	3	Y	43	30	1			13
							47	9									
11	4800	X	4007	-0-	-793	-0-	165	1	3809	3	Y	30	30	1			13
							33	9									
12	4805	X	3913	-0-	-892	-0-	167	1	3713	3	Y	30	28	1			15
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 57,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	68 14	1 9	1675	3	Y	13	13	1			-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	67 12	1 9	1543	3	Y	11	11	1			-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	1776	3	Y	13	13	1			-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	74 11	1 9	1733	3	Y	10	10	1			-0-
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	71 9	1 9	1666	3	Y	8	8	1			-0-
06	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	66 13	1 9	1552	3	Y	12	12	1			-0-
07	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	66 12	1 9	1541	3	Y	11	11	1			-0-
08	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	67 9	1 9	1566	3	Y	8	8	1			-0-
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	64 13	1 9	1527	3	Y	12	12	1			-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	65 21	1 9	1538	3	Y	19	13	1			6
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	68 15	1 9	1583	3	Y	14	14	1			6
12	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	68 15	1 9	1517	3	Y	14	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 20,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	105	1	2556	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2632	X	2366	-0-	-266	-0-	99	1	2258	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	111	1	2551	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	102	1	2364	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	107	1	2476	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	104	1	2401	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2666	X	2550	-0-	-116	-0-	106	1	2434	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	105	1	2416	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	95	1	2244	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	96	1	2268	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
11	2520	X	2274	-0-	-246	-0-	94	1	2169	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	2542	X	2213	-0-	-329	-0-	95	1	2107	3	Y	10	9	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	102	1	2478	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2716	X	2401	-0-	-315	-0-	100	1	2282	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	108	1	2477	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	102	1	2351	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	81	1	1881	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	2580	X	1132	-0-	-1448	-0-	46	1	1065	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	2666	X	2260	-0-	-406	-0-	93	1	2147	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	2604	X	1946	-0-	-658	-0-	79	1	1853	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2460	X	1113	-0-	-1347	-0-	44	1	1049	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	75	1	1831	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	66	1	1545	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	69	1	1610	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	69	1	1617	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	71	1	1654	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	66	1	1577	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	68	1	1608	3	Y	78	54	1			24
							86	9									
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	69	1	1591	3	Y	56	55	1			25
							62	9									
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	73	1	1630	3	Y	56	53	1			28
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 20,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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. GAS LIFT (I)(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-	97	1	2357	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	91	1	2099	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	100	1	2286	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	94	1	2179	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	98	1	2249	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	91	1	2134	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	95	1	2185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	94	1	2170	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	88	1	2078	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	83	1	1916	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	3	Y	11	10	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 26,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	89	1	2187	3	Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	82	1	1893	3	Y	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	95	1	2162	3	Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	86	1	2024	3	Y	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	91	1	2120	3	Y	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	91	1	2121	3	Y	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	81	1	1879	3	Y	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	86	1	2002	3	Y	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	87	1	2070	3	Y	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	90	1	2135	3	Y	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	84	1	1934	3	Y	-0-					-0-
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	93	1	2064	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1472	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	54	1	1259	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	47	1	1086	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	43	1	1002	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	53	1	1225	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	63	1	1478	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	58	1	1383	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	67	1	1588	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	70	1	1627	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	75	1	1663	3	Y	10	9	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	54	1	1330	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	64	1	1476	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	67	1	1545	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	64	1	1502	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	64	1	1496	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	59	1	1365	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	50	1	1167	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	55	1	1312	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	55	1	1306	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
12	1426	N	1062	-0-	-364	-0-	45	1	1010	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	19	1	464	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	15	1	356	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	19	1	444	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	18	1	426	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	20	1	458	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	16	1	390	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	18	1	409	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	18	1	399	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	61	1	1491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	62	1	1451	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1448	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	65	1	1511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	64	1	1519	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	54	1	1291	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	66	1	1528	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	71	1	1575	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	86	1	2121	3	Y	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	81	1	1866	3	Y	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	82	1	1898	3	Y	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	81	1	1896	3	Y	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1949	3	Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	76	1	1791	3	Y	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	84	1	1956	3	Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	83	1	1937	3	Y	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	76	1	1813	3	Y	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1896	3	Y	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	87	1	1931	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 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	682	N	647	-0-	-35	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	24	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	28	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	25	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	22	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	23	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	22	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3258	-0-	258	258	131	1	3127	3	Y	-0-					-0-
10	1875	N	1617	-0-	-258	-0-	66	1	1551	3	Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	752	3	Y	-0-					-0-
12	1116	X	686	-0-	-430	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	59	1	1445	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1428	N	1148	-0-	-280	-0-	47	1	1082	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	49	1	1131	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	51	1	1192	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	49	1	1146	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	50	1	1166	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	47	1	1103	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	48	1	1132	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	51	1	1213	3	Y	33	23	1			10
							36	9									
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	49	1	1139	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	53	1	1175	3	Y	24	22	1			12
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 15,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1711	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	64	1	1475	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	97	1	2215	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	85	1	2011	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	87	1	2022	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1	1909	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	83	1	1924	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	81	1	1894	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	75	1	1771	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	74	1	1758	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1717	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1652	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	71	1	1736	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	64	1	1483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	70	1	1627	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	65	1	1532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	69	1	1602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	66	1	1534	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	67	1	1553	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	65	1	1518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	61	1	1452	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	62	1	1479	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	58	1	1346	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	52	1	1170	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	8	1	187	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	7	1	172	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	195	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	8	1	190	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	8	1	197	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	8	1	179	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	20	12	1			10
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 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	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1	-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	57	57	1	-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	70	70	1	-0-
							77	9							
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	41	41	1	-0-
							45	9							
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	6	1	131	3	Y	62	62	1	-0-
							68	9							
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	59	59	1	-0-
							65	9							
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	3	1	67	3	Y	43	43	1	-0-
							47	9							
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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. (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	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	90	1	2206	3	Y	-0-			-0-
02	2044	X	1932	-0-	-112	-0-	80	1	1852	3	Y	-0-			-0-
03	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	93	1	2131	3	Y	-0-			-0-
04	2190	X	2098	-0-	-92	-0-	86	1	2012	3	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	86	1	2002	3	Y	-0-			-0-
06	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	86	1	2003	3	Y	-0-			-0-
07	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	89	1	2064	3	Y	-0-			-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	87	1	2034	3	Y	-0-			-0-
09	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	78	1	1848	3	Y	-0-			-0-
10	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	81	1	1910	3	Y	35	24	1	11
							39	9							
11	2040	N	1807	-0-	-233	-0-	74	1	1709	3	Y	22	23	1	10
							24	9							
12	1984	N	1777	-0-	-207	-0-	75	1	1679	3	Y	21	20	1	11
							23	9							

TOTAL GAS PROD: 24,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	137	1	3335	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
02	3416	X	3138	-0-	-278	-0-	130	1	2960	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	3751	X	3457	-0-	-294	-0-	142	1	3256	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
04	3570	X	3314	-0-	-256	-0-	134	1	3138	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	140	1	3236	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	134	1	3103	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
07	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	138	1	3181	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
08	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	130	1	3010	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	3300	X	3127	-0-	-173	-0-	125	1	2951	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
10	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	132	1	3124	3	Y	48	33	1			15
							53	9									
11	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	125	1	2890	3	Y	31	32	1			14
							34	9									
12	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	133	1	2966	3	Y	32	30	1			16
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 39,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3637	-0-	-176	-0-	142	1	3462	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	3444	X	3271	-0-	-173	-0-	136	1	3106	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	149	1	3422	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	141	1	3301	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	147	1	3406	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	138	1	3214	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	143	1	3300	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	141	1	3265	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	132	1	3111	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	135	1	3199	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
11	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	134	1	3108	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
*12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	169	1	3767	3	Y	22	19	1			11
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 41,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2833	-0-	-205	-0-	110	1	2672	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
02	2800	X	2674	-0-	-126	-0-	110	1	2520	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	118	1	2704	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
04	3000	X	2692	-0-	-308	-0-	109	1	2544	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	106	1	2445	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	2880	X	2486	-0-	-394	-0-	101	1	2338	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	103	1	2368	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
08	2883	X	2320	-0-	-563	-0-	95	1	2192	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	2700	X	2339	-0-	-361	-0-	94	1	2199	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	2573	X	2423	-0-	-150	-0-	96	1	2272	3	Y	50	35	1			15
							55	9									
11	2490	X	2252	-0-	-238	-0-	92	1	2123	3	Y	34	34	1			15
							37	9									
12	2511	X	2159	-0-	-352	-0-	91	1	2033	3	Y	32	31	1			16
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 30,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	118	1	2881	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	114	1	2607	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	125	1	2856	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
04	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	117	1	2726	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	120	1	2780	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
06	2940	X	2816	-0-	-124	-0-	114	1	2643	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	121	1	2783	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
08	2945	N	2892	-0-	-53	-0-	118	1	2733	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	2820	N	2552	-0-	-268	-0-	102	1	2393	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
10	2945	N	2550	-0-	-395	-0-	99	1	2353	3	Y	89	62	1			27
							98	9									
11	2790	N	2485	-0-	-305	-0-	100	1	2316	3	Y	63	62	1			28
							69	9									
12	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	105	1	2350	3	Y	63	59	1			32
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 33,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	3	Y	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	66	1	1513	3	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	71	1	1646	3	Y	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1580	3	Y	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	68	1	1592	3	Y	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	3	Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	72	1	1667	3	Y	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	69	1	1604	3	Y	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	69	1	1633	3	Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	73	1	1722	3	Y	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	74	1	1638	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	76	1	1743	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	69	1	1591	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1980	N	1479	-0-	-501	-0-	60	1	1406	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2015	N	1381	-0-	-634	-0-	56	1	1314	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	58	1	1363	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	57	1	1327	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	1543	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	62	1	1459	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	54	1	1289	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	75	1	1746	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	72	1	1611	3	Y	14	14	1			7
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	50	1	1217	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1204	N	1034	-0-	-170	-0-	42	1	975	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	46	1	1068	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	45	1	1053	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	43	1	995	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1110	N	957	-0-	-153	-0-	39	1	900	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1147	N	740	-0-	-407	-0-	30	1	693	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1054	N	853	-0-	-201	-0-	35	1	806	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	960	N	595	-0-	-365	-0-	23	1	554	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	27	1	636	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
11	840	N	547	-0-	-293	-0-	22	1	521	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	24	1	531	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	5	1	124	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	4	1	96	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	84	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	4	1	97	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2280	-0-	-324	-0-		88	1	2172	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
02	2296	X	2084	-0-	-212	-0-		86	1	1980	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
03	2542	X	2323	-0-	-219	-0-		96	1	2206	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
04	2460	X	2259	-0-	-201	-0-		93	1	2151	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
05	2542	X	2190	-0-	-352	-0-		90	1	2088	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
06	2250	X	2171	-0-	-79	-0-		88	1	2064	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-		99	1	2273	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-		130	1	3025	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-		91	1	2159	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-		137	1	3243	3	Y	36	25	1			11
								40	9									
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-		137	1	3177	3	Y	27	26	1			12
								30	9									
12	3162	X	2335	-0-	-827	-0-		99	1	2208	3	Y	25	24	1			13
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 30,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-		57	1	1414	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		54	1	1254	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-		61	1	1402	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-		57	1	1341	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-		59	1	1381	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
06	1440	N	1438	-0-	-2	-0-		58	1	1356	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-		59	1	1364	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
08	1457	N	1413	-0-	-44	-0-		57	1	1339	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		61	1	1450	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-		78	1	1865	3	Y	39	27	1			12
								43	9									
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-		55	1	1280	3	Y	20	23	1			9
								22	9									
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-		62	1	1390	3	Y	21	19	1			11
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 17,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(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	N	2805	-0-	-0-	-0-	110	1	2683	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	105	1	2396	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	114	1	2619	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	110	1	2556	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	113	1	2601	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2340	N	2058	-0-	-282	-0-	84	1	1962	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	96	1	2210	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2418	N	2172	-0-	-246	-0-	89	1	2075	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	83	1	1982	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	76	1	1800	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	2100	N	1530	-0-	-570	-0-	63	1	1458	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	81	1	1803	3	Y	10	9	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	86	1	2124	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2016	N	2007	-0-	-9	-0-	83	1	1914	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	90	1	2074	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	87	1	2015	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	90	1	2104	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	84	1	1972	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	86	1	1997	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	89	1	2071	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	73	1	1728	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	2108	N	1878	-0-	-230	-0-	75	1	1785	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
11	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	82	1	1892	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	1860	N	1212	-0-	-648	-0-	52	1	1151	3	Y	8	9	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1124	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	49	1	1138	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	53	1	1241	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	54	1	1259	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	55	1	1281	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	1196	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	46	1	1091	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	3	Y	10	10	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	246	3	Y	2	2	1			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	356	3	Y	1	1	1			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	320	3	Y	2	2	1			-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	392	3	Y	1	1	1			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	422	3	Y	1	1	1			-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	386	3	Y	2	2	1			-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	782	3	Y	2	2	1			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	420	3	Y	1	1	1			-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	612	3	Y	2	2	1			-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1 7 9	356	3	Y	6	4	1			2
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1 7 9	482	3	Y	6	5	1			3
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1 8 9	597	3	Y	7	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	847	-0-	-455	-0-	33	1 2 9	812	3	Y	2	2	1			-0-
02	1176	N	670	-0-	-506	-0-	28	1 2 9	640	3	Y	2	2	1			-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1398	3	Y	2	2	1			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	947	3	Y	2	2	1			-0-
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	2824	3	Y	1	1	1			-0-
06	3000	N	3257	-0-	257	257	134	1 2 9	3121	3	Y	2	2	1			-0-
07	3100	N	3165	-0-	65	322	132	1 2 9	3031	3	Y	2	2	1			-0-
08	3100	N	3382	-0-	282	604	140	1 1 9	3241	3	Y	1	1	1			-0-
09	3767	X	3163	-0-	-604	-0-	129	1 2 9	3032	3	Y	2	2	1			-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	135	1 13 9	3195	3	Y	12	8	1			4
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	131	1 9 9	3033	3	Y	8	8	1			4
*12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	126	1 8 9	2821	3	Y	7	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 29,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	115	1	2797	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	2688	X	2627	-0-	-61	-0-	110	1	2500	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	116	1	2662	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	3090	X	2680	-0-	-410	-0-	110	1	2556	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	113	1	2604	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2850	X	2583	-0-	-267	-0-	106	1	2459	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2914	X	2636	-0-	-278	-0-	109	1	2510	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	107	1	2482	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2670	X	1793	-0-	-877	-0-	72	1	1704	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	2728	X	1901	-0-	-827	-0-	76	1	1803	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
11	2580	X	2349	-0-	-231	-0-	97	1	2231	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
12	2635	X	2253	-0-	-382	-0-	96	1	2137	3	Y	18	17	1			9
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 29,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

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	0	X	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(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-	5	1	121	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	3	1	76	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	54	1	1269	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	717	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1020	N	583	-0-	-437	-0-	23	1	539	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	775	N	511	-0-	-264	-0-	20	1	471	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	27	1	636	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	588	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
11	660	N	452	-0-	-208	-0-	18	1	421	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	22	1	486	3	Y	14	12	1			7
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	200	1	4884	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	193	1	4412	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	207	1	4764	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	190	1	4442	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	194	1	4491	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	183	1	4261	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	186	1	4289	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	180	1	4187	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	168	1	3974	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	172	1	4070	3	Y	40	28	1			12
							44	9									
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	169	1	3918	3	Y	28	28	1			12
							31	9									
*12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	161	1	3594	3	Y	26	25	1			13
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 53,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	115	1	2804	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	109	1	2482	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	120	1	2755	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	115	1	2685	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	116	1	2674	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	116	1	2699	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	122	1	2814	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	118	1	2720	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	116	1	2723	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	118	1	2808	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	104	1	2393	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
*12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	121	1	2696	3	Y	24	21	1			12
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 33,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	82	1	2013	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
02	2016	N	1848	-0-	-168	-0-	76	1	1740	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	84	1	1938	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
04	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	77	1	1803	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	78	1	1813	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	76	1	1776	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	77	1	1778	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	74	1	1719	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	72	1	1716	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	3	Y	27	19	1			8
							30	9									
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	76	1	1749	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	3	Y	20	18	1			10
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	133	1	3240	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	127	1	2911	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	139	1	3196	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	141	1	3263	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	165	1	3815	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	157	1	3637	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	163	1	3749	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	164	1	3810	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	155	1	3664	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	158	1	3737	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	155	1	3591	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
*12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	166	1	3698	3	Y	27	25	1			14
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 44,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	68	1	1678	3	Y	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	70	1	1616	3	Y	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	70	1	1611	3	Y	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	73	1	1695	3	Y	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	90	1	2106	3	Y	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	108	1	2493	3	Y	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	106	1	2446	3	Y	-0-					-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	108	1	2499	3	Y	-0-					-0-
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	103	1	2409	3	Y	-0-					-0-
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	107	1	2532	3	Y	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	116	1	2685	3	Y	-0-					-0-
*12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	121	1	2698	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 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	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	49	X	49	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	39	3	Y	7	7	1			-0-
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	373	3	Y	10	10	1			-0-
10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	143 47	1 9	3500	3	Y	43	43	1			-0-
02	3276	X	3029	-0-	-247	-0-	125 41	1 9	2863	3	Y	37	37	1			-0-
03	3689	X	3242	-0-	-447	-0-	133 50	1 9	3059	3	Y	45	45	1			-0-
04	3570	X	3011	-0-	-559	-0-	123 35	1 9	2853	3	Y	32	32	1			-0-
05	3689	X	3052	-0-	-637	-0-	126 29	1 9	2897	3	Y	26	26	1			-0-
06	3570	X	3024	-0-	-546	-0-	123 44	1 9	2857	3	Y	40	40	1			-0-
07	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	128 42	1 9	2953	3	Y	38	38	1			-0-
08	3255	X	3023	-0-	-232	-0-	124 31	1 9	2868	3	Y	28	28	1			-0-
09	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	120 43	1 9	2827	3	Y	39	39	1			-0-
10	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	113 39	1 9	2679	3	Y	35	24	1			11
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	125 29	1 9	2886	3	Y	26	25	1			12
*12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	135 30	1 9	3018	3	Y	27	25	1			14

TOTAL GAS PROD: 37,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	111	1	2694	3	Y	18	18	1			-0-
								20 9									
02	2660	X	2555	-0-	-105	-0-	107	1	2430	3	Y	16	16	1			-0-
								18 9									
03	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	115	1	2639	3	Y	19	19	1			-0-
								21 9									
04	2820	X	2581	-0-	-239	-0-	106	1	2460	3	Y	14	14	1			-0-
								15 9									
05	2914	X	2559	-0-	-355	-0-	106	1	2441	3	Y	11	11	1			-0-
								12 9									
06	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	105	1	2439	3	Y	17	17	1			-0-
								19 9									
07	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	108	1	2491	3	Y	16	16	1			-0-
								18 9									
08	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	104	1	2409	3	Y	12	12	1			-0-
								13 9									
09	2580	X	2325	-0-	-255	-0-	94	1	2212	3	Y	17	17	1			-0-
								19 9									
10	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	101	1	2405	3	Y	37	26	1			11
								41 9									
11	2550	X	2260	-0-	-290	-0-	92	1	2140	3	Y	25	25	1			11
								28 9									
*12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	113	1	2506	3	Y	28	25	1			14
								31 9									

TOTAL GAS PROD: 30,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	77	1	1889	3	Y	11	11	1			-0-
								12 9									
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1780	3	Y	9	9	1			-0-
								10 9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	83	1	1909	3	Y	11	11	1			-0-
								12 9									
04	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	72	1	1678	3	Y	8	8	1			-0-
								9 9									
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	83	1	1943	3	Y	7	7	1			-0-
								8 9									
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	84	1	1970	3	Y	10	10	1			-0-
								11 9									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	85	1	1983	3	Y	10	10	1			-0-
								11 9									
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	79	1	1845	3	Y	7	7	1			-0-
								8 9									
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	79	1	1876	3	Y	10	10	1			-0-
								11 9									
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	79	1	1870	3	Y	23	16	1			7
								25 9									
11	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	71	1	1633	3	Y	15	15	1			7
								17 9									
12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	72	1	1616	3	Y	14	14	1			7
								15 9									

TOTAL GAS PROD: 23,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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-	41	1	1026	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	51	1	1195	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	54	1	1259	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	58	1	1353	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	992	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	49	1	1169	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	3	Y	14	12	1			7
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 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	2449	X	2163	-0-	-286	-0-	85	1	2078	3	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1954	-0-	-118	-0-	81	1	1873	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2115	-0-	-179	-0-	88	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1988	-0-	-172	-0-	81	1	1907	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2059	-0-	-142	-0-	85	1	1974	3	Y	-0-					-0-
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	94	1	2165	3	Y	-0-					-0-
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	99	1	2273	3	Y	-0-					-0-
08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	106	1	2444	3	Y	-0-					-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	108	1	2538	3	Y	-0-					-0-
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	102	1	2422	3	Y	-0-					-0-
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	115	1	2671	3	Y	-0-					-0-
*12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	121	1	2696	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

01	3813 X	3368	-0-	-445	-0-	132	1	3213	3	Y	21	21	1			-0-
						23	9									
02	3080 X	2889	-0-	-191	-0-	120	1	2749	3	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	143	1	3284	3	Y	22	22	1			-0-
						24	9									
04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	135	1	3153	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
05	3379 X	3132	-0-	-247	-0-	129	1	2989	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
06	3330 X	3300	-0-	-30	-0-	135	1	3143	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
07	3441 X	3209	-0-	-232	-0-	132	1	3056	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
08	3441 X	2966	-0-	-475	-0-	122	1	2829	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
09	3300 X	2777	-0-	-523	-0-	112	1	2644	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
10	3410 X	2927	-0-	-483	-0-	117	1	2781	3	Y	26	18	1			8
						29	9									
11	3300 X	2743	-0-	-557	-0-	113	1	2610	3	Y	18	18	1			8
						20	9									
12	3224 X	2931	-0-	-293	-0-	125	1	2785	3	Y	19	17	1			10
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 36,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(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	1614	-0-	-277	-0-	62	1	1530	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	66	1	1526	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	79	1	1822	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	75	1	1763	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	80	1	1855	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	75	1	1761	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1922	N	754	-0-	-1168	-0-	31	1	703	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	88	1	2045	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	78	1	1853	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	78	1	1850	3	Y	32	22	1			10
							35	9									
11	2070	N	1735	-0-	-335	-0-	71	1	1642	3	Y	20	21	1			9
							22	9									
12	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	75	1	1672	3	Y	22	20	1			11
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 21,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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. GAS LIFT (I)(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	2309	-0-	-667	-0-	90	1	2219	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2067	-0-	-593	-0-	86	1	1981	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2215	-0-	-730	-0-	93	1	2122	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2122	-0-	-728	-0-	87	1	2035	3	Y	-0-					-0-
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	102	1	2348	3	Y	-0-					-0-
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	112	1	2584	3	Y	-0-					-0-
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	102	1	2350	3	Y	-0-					-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	103	1	2384	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2244	-0-	-456	-0-	91	1	2153	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	101	1	2391	3	Y	33	23	1			10
							36	9									
11	2700	X	2418	-0-	-282	-0-	99	1	2294	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
12	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	103	1	2296	3	Y	24	22	1			12
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 28,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 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	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	171	1	4167	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	169	1	3861	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	182	1	4199	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	149	1	3481	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	190	1	4408	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	174	1	4033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	174	1	4019	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	169	1	3916	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	161	1	3810	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	162	1	3824	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	179	1	4149	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
*12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	180	1	4000	3	Y	18	17	1			9
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 50,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	67	1	1640	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	64	1	1470	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	71	1	1637	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	72	1	1680	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1874	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	78	1	1816	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	76	1	1770	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	76	1	1769	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	71	1	1675	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	75	1	1785	3	Y	53	37	1			16
							58	9									
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	78	1	1807	3	Y	39	38	1			17
							43	9									
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	99	1	2215	3	Y	46	40	1			23
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 22,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 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	2170	X	1100	-0-	-1070	-0-	42	1	1043	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1316	N	927	-0-	-389	-0-	38	1	876	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1426	N	890	-0-	-536	-0-	36	1	839	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1050	N	804	-0-	-246	-0-	33	1	760	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1023	N	756	-0-	-267	-0-	31	1	716	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	870	N	615	-0-	-255	-0-	25	1	576	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	837	N	700	-0-	-137	-0-	28	1	659	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	28	1	655	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	3000	N	3702	-0-	702	702	150	1	3539	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	3100	N	3467	-0-	367	1069	139	1	3289	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
11	3000	N	3174	-0-	174	1243	131	1	3019	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
*12	4404	X	3161	-0-	-1243	-0-	135	1	3002	3	Y	22	21	1			11
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 19,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	132	1	3222	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	126	1	2870	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	139	1	3191	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	129	1	2990	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	138	1	3182	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	133	1	3096	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	135	1	3110	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	137	1	3183	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	126	1	2972	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	127	1	3012	3	Y	36	25	1			11
							40	9									
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	128	1	2970	3	Y	27	26	1			12
							30	9									
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	137	1	3063	3	Y	27	25	1			14
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 38,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	132	1	3224	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	127	1	2894	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	137	1	3138	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	3420	X	3130	-0-	-290	-0-	128	1	2987	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	133	1	3070	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	127	1	2937	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	128	1	2938	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	129	1	2984	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	3120	X	2987	-0-	-133	-0-	121	1	2847	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	125	1	2970	3	Y	30	21	1			9
							33	9									
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	136	1	3139	3	Y	23	22	1			10
							25	9									
*12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	152	1	3389	3	Y	24	22	1			12
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 38,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 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-	84	1	2074	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2016	N	1970	-0-	-46	-0-	81	1	1877	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	88	1	2024	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	84	1	1966	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	90	1	2106	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	86	1	2007	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	97	1	2229	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	95	1	2191	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	86	1	2039	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	87	1	2057	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
11	2220	N	2025	-0-	-195	-0-	83	1	1924	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
12	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	86	1	1907	3	Y	16	15	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 25,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

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-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

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	0	X	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 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	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	139	1	3378	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	3220	X	3150	-0-	-70	-0-	131	1	2998	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	143	1	3280	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	3420	X	3310	-0-	-110	-0-	136	1	3155	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	140	1	3251	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	144	1	3332	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	132	1	3048	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	142	1	3278	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	134	1	3166	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	135	1	3191	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	146	1	3379	3	Y	30	29	1			13
							33	9									
*12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	149	1	3320	3	Y	30	28	1			15
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 40,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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 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-	75	1	1843	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	2016	N	1750	-0-	-266	-0-	72	1	1661	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1969	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	79	1	1859	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	86	1	2003	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	86	1	2001	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	84	1	1946	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	83	1	1931	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	83	1	1966	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	82	1	1937	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
11	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	77	1	1776	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	99	1	2206	3	Y	21	18	1			11
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 24,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

01	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	126	1	3062	3	Y	40	40	1	-0-				
							44	9											
02	3108	X	3107	-0-	-1	-0-	129	1	2939	3	Y	35	35	1	-0-				
							39	9											
03	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	135	1	3103	3	Y	42	42	1	-0-				
							46	9											
04	3330	X	3035	-0-	-295	-0-	124	1	2878	3	Y	30	30	1	-0-				
							33	9											
05	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	131	1	3026	3	Y	25	25	1	-0-				
							28	9											
06	3330	X	3010	-0-	-320	-0-	123	1	2845	3	Y	38	38	1	-0-				
							42	9											
07	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	129	1	2972	3	Y	36	36	1	-0-				
							40	9											
08	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	128	1	2958	3	Y	26	26	1	-0-				
							29	9											
09	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	116	1	2726	3	Y	36	36	1	-0-				
							40	9											
10	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	117	1	2775	3	Y	58	40	1	18				
							64	9											
11	3030	X	2566	-0-	-464	-0-	105	1	2421	3	Y	36	38	1	16				
							40	9											
12	3131	X	2710	-0-	-421	-0-	115	1	2554	3	Y	37	34	1	19				
							41	9											

TOTAL GAS PROD: 36,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	151	1	3681	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	141	1	3215	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	149	1	3412	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	144	1	3350	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	135	1	3122	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2970	X	2861	-0-	-109	-0-	118	1	2725	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	136	1	3134	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	136	1	3156	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	134	1	3148	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	137	1	3258	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	125	1	2901	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
*12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	134	1	2977	3	Y	25	23	1			13
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 39,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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. GAS LIFT (I)(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	979	-0-	-44	-0-	38	1	939	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	849	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	961	N	945	-0-	-16	-0-	39	1	903	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	36	1	848	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	992	N	971	-0-	-21	-0-	40	1	930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	48	1	1117	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	41	1	950	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	39	1	906	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1170	N	726	-0-	-444	-0-	29	1	695	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	992	N	691	-0-	-301	-0-	28	1	660	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	36	1	829	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	865	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	145	1	3533	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	133	1	3034	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	154	1	3545	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	139	1	3244	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	146	1	3372	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	139	1	3217	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	138	1	3188	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	133	1	3087	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	129	1	3030	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	133	1	3165	3	Y	49	34	1			15
							54	9									
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	133	1	3071	3	Y	34	34	1			15
							37	9									
*12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	141	1	3144	3	Y	34	32	1			17
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 40,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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. (I) GAS LIFT(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-	102	1	2471	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	100	1	2272	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	107	1	2442	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	98	1	2272	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	103	1	2375	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	97	1	2246	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	96	1	2205	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	100	1	2316	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	90	1	2150	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	89	1	2102	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
11	2340	N	2293	-0-	-47	-0-	94	1	2178	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
12	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	92	1	2041	3	Y	16	16	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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	3669	-0-	-268	-0-	143	1	3497	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	3528	X	3370	-0-	-158	-0-	140	1	3205	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	148	1	3411	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	3630	X	3463	-0-	-167	-0-	141	1	3300	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	147	1	3409	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	142	1	3290	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	153	1	3541	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	151	1	3503	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3450	X	3367	-0-	-83	-0-	136	1	3205	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	141	1	3337	3	Y	40	28	1			12
							44	9									
11	3600	X	3539	-0-	-61	-0-	145	1	3361	3	Y	30	29	1			13
							33	9									
12	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	150	1	3339	3	Y	28	27	1			14
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 42,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93	1	2255	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2408	N	2039	-0-	-369	-0-	85	1	1948	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	103	1	2352	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	96	1	2229	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	99	1	2287	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	95	1	2205	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	97	1	2233	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	96	1	2212	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	94	1	2199	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	93	1	2198	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	89	1	2057	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
12	2387	N	1968	-0-	-419	-0-	83	1	1861	3	Y	22	21	1			11
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 27,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3402	-0-	-70	-0-		132	1	3227	3	Y	39	39	1			-0-
								43	9									
02	3136	X	3022	-0-	-114	-0-		125	1	2860	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
03	3441	X	3028	-0-	-413	-0-		123	1	2860	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
04	3330	X	3046	-0-	-284	-0-		125	1	2889	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
05	3441	X	3228	-0-	-213	-0-		133	1	3069	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
06	3300	X	2841	-0-	-459	-0-		116	1	2684	3	Y	37	37	1			-0-
								41	9									
07	3348	X	3240	-0-	-108	-0-		133	1	3068	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-		135	1	3117	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
09	3120	X	3095	-0-	-25	-0-		124	1	2932	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-		123	1	2920	3	Y	69	48	1			21
								76	9									
11	3180	X	2968	-0-	-212	-0-		121	1	2794	3	Y	48	48	1			21
								53	9									
12	3286	X	2685	-0-	-601	-0-		113	1	2526	3	Y	42	42	1			21
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 36,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-		116	1	2822	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-		110	1	2515	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
03	3038	X	2977	-0-	-61	-0-		124	1	2836	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-		121	1	2828	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
05	3038	X	2864	-0-	-174	-0-		118	1	2736	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
06	2880	X	2728	-0-	-152	-0-		112	1	2602	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
07	3069	X	3011	-0-	-58	-0-		125	1	2873	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
08	3069	X	3033	-0-	-36	-0-		125	1	2898	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
09	2970	X	2897	-0-	-73	-0-		118	1	2765	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
10	3007	X	2903	-0-	-104	-0-		116	1	2752	3	Y	32	22	1			10
								35	9									
11	2940	X	2834	-0-	-106	-0-		116	1	2694	3	Y	22	22	1			10
								24	9									
12	3038	X	2864	-0-	-174	-0-		122	1	2718	3	Y	22	21	1			11
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 34,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

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	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	106	1	2589	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2856	X	2494	-0-	-362	-0-	104	1	2364	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	114	1	2613	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	111	1	2571	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	116	1	2673	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	2670	X	2633	-0-	-37	-0-	108	1	2496	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	115	1	2655	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	111	1	2575	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	2730	X	2607	-0-	-123	-0-	105	1	2474	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	122	1	2890	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	121	1	2809	3	Y	28	28	1			12
							31	9									
*12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	127	1	2830	3	Y	28	26	1			14
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 33,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	150	1	3668	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	3612	X	3500	-0-	-112	-0-	145	1	3320	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	158	1	3620	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	3810	X	3629	-0-	-181	-0-	148	1	3450	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	154	1	3569	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	3750	X	3611	-0-	-139	-0-	147	1	3425	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
07	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	153	1	3537	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
08	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	153	1	3538	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	142	1	3346	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
10	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	139	1	3293	3	Y	48	33	1			15
							53	9									
11	3600	X	3171	-0-	-429	-0-	130	1	3007	3	Y	31	32	1			14
							34	9									
*12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	160	1	3565	3	Y	36	32	1			18
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 43,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	42	1	1023	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1021	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
03	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	48	1	1108	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	45	1	1046	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	44	1	1026	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1082	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	43	1	1011	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	42	1	992	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	42	1	993	3	N	30	21	1			9
							33	9									
11	1020	N	649	-0-	-371	-0-	26	1	608	3	N	14	17	1			6
							15	9									
12	1085	N	229	-0-	-856	-0-	10	1	213	3	N	5	8	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	155	1	3787	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
02	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	152	1	3474	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	169	1	3877	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	161	1	3762	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	4061	X	3945	-0-	-116	-0-	163	1	3764	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	163	1	3789	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	4092	X	4031	-0-	-61	-0-	166	1	3839	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	166	1	3840	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3990	X	3890	-0-	-100	-0-	157	1	3707	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	160	1	3794	3	Y	43	30	1			13
							47	9									
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	164	1	3794	3	Y	32	31	1			14
							35	9									
*12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	173	1	3864	3	Y	32	30	1			16
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 47,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	93	1	2253	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2008	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	112	1	2508	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	89	1	2100	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	90	1	2105	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2550	N	2171	-0-	-379	-0-	89	1	2070	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	90	1	2090	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	90	1	2103	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	85	1	2027	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	98	1	2334	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	88	1	2041	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	94	1	2098	3	Y	13	12	1			7
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	184	1	4493	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	174	1	3985	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4495	X	4402	-0-	-93	-0-	183	1	4217	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	180	1	4216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4495	X	4454	-0-	-41	-0-	184	1	4269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4350	X	4267	-0-	-83	-0-	176	1	4089	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	186	1	4292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	192	1	4463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	211	1	4957	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	251	1	5930	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	186	1	4303	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	188	1	4196	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 55,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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-	105	1	2564	3	N	-0-					-0-
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	101	1	2294	3	N	-0-					-0-
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	110	1	2518	3	N	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	102	1	2375	3	N	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	95	1	2193	3	N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	96	1	2234	3	N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	94	1	2161	3	N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	101	1	2342	3	N	-0-					-0-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	96	1	2251	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	89	1	2119	3	N	22	15	1			7
							24	9									
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	93	1	2158	3	N	16	16	1			7
							18	9									
*12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	104	1	2326	3	N	18	16	1			9
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 28,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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. (I) GAS LIFT(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	9601	-0-	-536	-0-	376	1	9199	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	8764	X	8668	-0-	-96	-0-	362	1	8283	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	9641	X	9515	-0-	-126	-0-	395	1	9092	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	9330	X	9105	-0-	-225	-0-	374	1	8711	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	9641	X	9304	-0-	-337	-0-	384	1	8903	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	9300	X	8904	-0-	-396	-0-	366	1	8513	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	9610	X	9200	-0-	-410	-0-	381	1	8796	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	9517	X	9049	-0-	-468	-0-	373	1	8658	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	9120	X	8577	-0-	-543	-0-	349	1	8204	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	9300	X	9245	-0-	-55	-0-	372	1	8832	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
11	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	371	1	8577	3	Y	27	26	1			12
							30	9									
12	9207	X	9186	-0-	-21	-0-	393	1	8765	3	Y	25	24	1			13
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 109,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	441	1	10793	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
02	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	430	1	9845	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	469	1	10776	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	436	1	10129	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	437	1	10132	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	418	1	9735	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
07	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	437	1	10107	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
08	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	439	1	10185	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
09	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	413	1	9760	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
10	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	420	1	9960	3	Y	315	218	1			97
							347	9									
11	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	412	1	9523	3	Y	219	219	1			97
							241	9									
*12	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	452	1	10070	3	Y	228	210	1			115
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 127,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

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	8773	X	8403	-0-	-370	-0-	330	1	8064	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	7756	X	7536	-0-	-220	-0-	315	1	7213	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	8587	X	8255	-0-	-332	-0-	344	1	7902	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	8190	X	7853	-0-	-337	-0-	324	1	7522	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	8432	X	8025	-0-	-407	-0-	332	1	7687	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	8130	X	7663	-0-	-467	-0-	316	1	7339	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	8339	X	7891	-0-	-448	-0-	327	1	7556	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	8246	X	7869	-0-	-377	-0-	325	1	7538	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	7860	X	7485	-0-	-375	-0-	304	1	7173	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	8029	X	7719	-0-	-310	-0-	312	1	7393	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	7650	X	7441	-0-	-209	-0-	308	1	7123	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	7905	X	7626	-0-	-279	-0-	327	1	7289	3	Y	9	8	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 93,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7502	-0-	-341	-0-	295	1	7195	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	7056	X	6749	-0-	-307	-0-	282	1	6457	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	7626	X	7442	-0-	-184	-0-	310	1	7120	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	7260	X	7132	-0-	-128	-0-	294	1	6829	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	7502	X	7244	-0-	-258	-0-	300	1	6936	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	7260	X	7064	-0-	-196	-0-	291	1	6762	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	7471	X	6322	-0-	-1149	-0-	259	1	6053	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	7440	X	3586	-0-	-3854	-0-	147	1	3431	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	345	1	8147	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	305	1	7221	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
11	7050	X	6960	-0-	-90	-0-	288	1	6660	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
12	8587	X	6287	-0-	-2300	-0-	270	1	6004	3	Y	12	11	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 82,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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. GAS LIFT (I)(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	2691	-0-	-316	-0-	361	1	2324	2	N	5	2	8			118
							6	9									
02	2576	X	2150	-0-	-426	-0-	309	1	1833	2	N	7	1	8			124
							8	9									
03	2604	X	2571	-0-	-33	-0-	368	1	2201	2	N	2	1	8			125
							2	9									
04	2610	X	2286	-0-	-324	-0-	179	1	2100	2	N	6	2	8			129
							7	9									
05	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	189	1	1945	2	N	6	1	8			134
							7	9									
06	2610	X	2042	-0-	-568	-0-	145	1	1896	2	N	1	1	8			134
							1	9									
07	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	195	1	2227	2	N	3					137
							3	9									
08	2573	X	2385	-0-	-188	-0-	195	1	2181	2	N	8	1	8			144
							9	9									
09	2280	X	2267	-0-	-13	-0-	189	1	2070	2	N	7	4	8			147
							8	9									
10	2418	X	1146	-0-	-1272	-0-	116	1	1024	2	N	5	2	8			150
							6	9									
11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	199	1	2172	2	N	7					157
							8	9									
12	2418	X	2326	-0-	-92	-0-	214	1	2099	2	N	12	2	8			167
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
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	2232	X	2173	-0-	-59	-0-	306	1	1864	2	N	3	3	8			84
							3	9									
02	2044	X	744	-0-	-1300	-0-	101	1	643	2	N	-0-					84
03	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	300	1	1891	2	N	41	1	8			124
							45	9									
04	2370	X	2053	-0-	-317	-0-	283	1	1768	2	N	2	2	8			124
							2	9									
05	2449	X	2307	-0-	-142	-0-	328	1	1977	2	N	2	2	8			124
							2	9									
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	287	1	1913	2	N	20					144
							22	9									
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	344	1	2013	2	N	-0-					144
08	2294	X	2265	-0-	-29	-0-	327	1	1935	2	N	3	3	8			144
							3	9									
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	314	1	1935	2	N	5	5	8			144
							6	9									
10	2356	X	1847	-0-	-509	-0-	284	1	1560	2	N	3	3	8			144
							3	9									
11	2280	X	1685	-0-	-595	-0-	242	1	1443	2	N	-0-					144
12	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	280	1	1577	2	N	17	1	8			160
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	329	1	2118	2	N	6	2	8			52
							7	9									
02	2240	N	1869	-0-	-371	-0-	269	1	1597	2	N	3					55
							3	9									
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	361	1	2160	2	N	6	1	8			60
							7	9									
04	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	182	1	2138	2	N	9	1	8			68
							10	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	194	1	1994	2	N	7	2	8			73
							8	9									
06	2460	N	1950	-0-	-510	-0-	136	1	1778	2	N	33	1	8			105
							36	9									
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	201	1	2298	2	N	24					129
							26	9									
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	201	1	2211	2	N	12	1	8			140
							13	9									
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	193	1	2116	2	N	11	4	8			147
							12	9									
10	2511	N	2162	-0-	-349	-0-	219	1	1924	2	N	17	4	8			160
							19	9									
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	223	1	2441	2	N	9					169
							10	9									
12	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	217	1	2127	2	N	11	1	8			179
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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 (-)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-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

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

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

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	3007	X	2608	-0-	-399	-0-		344	1	2214	2	N	45	4	8			119
								50	9									
02	2688	X	2243	-0-	-445	-0-		320	1	1901	2	N	20					139
								22	9									
03	2604	X	2460	-0-	-144	-0-		352	1	2107	2	N	1	1	8			139
								1	9									
04	2520	X	2399	-0-	-121	-0-		181	1	2117	2	N	92	2	8			229
								101	9									
05	2604	X	2057	-0-	-547	-0-		182	1	1872	2	N	3	193	1	3	8	36
								3	9									
06	2520	X	2351	-0-	-169	-0-		163	1	2131	2	N	52	1	8			87
								57	9									
07	2480	X	2259	-0-	-221	-0-		182	1	2077	2	N	-0-					87
08	2480	X	2102	-0-	-378	-0-		175	1	1924	2	N	3	3	8			87
								3	9									
09	2400	X	2199	-0-	-201	-0-		180	1	1972	2	N	43	5	8			125
								47	9									
10	2418	X	1307	-0-	-1111	-0-		133	1	1170	2	N	4	4	8			125
								4	9									
11	2340	X	1896	-0-	-444	-0-		159	1	1735	2	N	2	2	8			125
								2	9									
12	2263	X	2139	-0-	-124	-0-		198	1	1938	2	N	3	3	8			125
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 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	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	306	1	1862	2	N	51	4	8			109
							56	9									
02	2212	X	722	-0-	-1490	-0-	91	1	575	2	N	51	1	8			159
							56	9									
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	356	1	2242	2	N	1	1	8			159
							1	9									
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	294	1	1838	2	N	46	3	8			202
							51	9									
05	2232	X	2193	-0-	-39	-0-	306	1	1847	2	N	36	183	1	3	8	52
							40	9									
06	2520	X	2288	-0-	-232	-0-	292	1	1951	2	N	41	1	8			92
							45	9									
07	2604	X	1893	-0-	-711	-0-	276	1	1614	2	N	3	3	8			92
							3	9									
08	2604	X	2010	-0-	-594	-0-	290	1	1717	2	N	3	3	8			92
							3	9									
09	2280	X	2022	-0-	-258	-0-	275	1	1700	2	N	43	3	8			132
							47	9									
10	2356	X	1974	-0-	-382	-0-	303	1	1662	2	N	8	5	8			135
							9	9									
11	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	289	1	1728	2	N	-0-					135
12	2077	X	1652	-0-	-425	-0-	249	1	1401	2	N	2	2	8			135
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

LYNCH, DAVID 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	589	X	327	-0-	-262	-0-	44	1	283	2	N	-0-					28
02	476	X	223	-0-	-253	-0-	32	1	191	2	N	-0-					28
03	465	X	293	-0-	-172	-0-	42	1	251	2	N	-0-					28
04	450	X	270	-0-	-180	-0-	21	1	249	2	N	-0-					28
05	403	X	178	-0-	-225	-0-	16	1	162	2	N	-0-					28
06	330	X	243	-0-	-87	-0-	17	1	226	2	N	-0-					28
07	279	X	189	-0-	-90	-0-	15	1	174	2	N	-0-					28
08	279	X	216	-0-	-63	-0-	18	1	198	2	N	-0-					28
09	270	X	144	-0-	-126	-0-	12	1	132	2	N	-0-					28
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	-0-					28
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-					28
*12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 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	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	278	1	1793	2	N	24	4	8			155
							26	9									
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	263	1	1561	2	N	40					195
							44	9									
03	2077	X	1545	-0-	-532	-0-	221	1	1323	2	N	1	1	8			195
							1	9									
04	2040	X	1391	-0-	-649	-0-	109	1	1280	2	N	2	2	8			195
							2	9									
05	2108	X	1264	-0-	-844	-0-	112	1	1150	2	N	2	2	8			195
							2	9									
06	2040	X	1334	-0-	-706	-0-	92	1	1208	2	N	31	1	8			225
							34	9									
07	2077	X	1412	-0-	-665	-0-	114	1	1298	2	N	-0-					225
08	1550	X	1364	-0-	-186	-0-	113	1	1248	2	N	3	3	8			225
							3	9									
09	1380	X	1288	-0-	-92	-0-	105	1	1141	2	N	38	172	1	4	8	87
							42	9									
10	1426	X	888	-0-	-538	-0-	90	1	795	2	N	3	3	8			87
							3	9									
11	1380	X	460	-0-	-920	-0-	39	1	421	2	N	-0-					87
12	1426	X	382	-0-	-1044	-0-	35	1	346	2	N	1	1	8			87
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2017 - P/A 04/28/17

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 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	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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2729	2	4	9	Y	4					16
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	Y	4					20
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2497	2	7	9	Y	6					26
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2322	2	8	9	Y	7					33
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	Y	7					40
06	2010	N	1491	-0-	-519	-0-	1485	2	6	9	Y	5	30	1			15
07	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	1556	2	2	9	Y	2					17
08	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1977	2	8	9	Y	7					24
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2434	2	8	9	Y	7					31
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	2	12	9	Y	11					42
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2285	2	18	9	Y	16					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 24,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1770	2	9	9	Y	8					21
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1348	2	17	9	Y	15					36
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1271	2	12	9	Y	11					47
04	1710	N	1231	-0-	-479	-0-	1210	2	21	9	Y	19					66
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1454	2	20	9	Y	18					84
06	1230	N	959	-0-	-271	-0-	947	2	12	9	Y	11	63	1			32
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1233	2	6	9	Y	5					37
08	1488	N	931	-0-	-557	-0-	916	2	15	9	Y	14					51
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1189	2	12	9	Y	11					62
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1277	2	7	9	Y	6					68
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 13,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10					46
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	Y	15					61
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	Y	8					69
04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	1387	2	14	9	Y	13					82
05	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	1202	2	11	9	Y	10					92
06	1350	N	861	-0-	-489	-0-	853	2	8	9	Y	7	69	1			30
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1495	2	3	9	Y	3					33
08	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1024	2	7	9	Y	6					39
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1279	2	6	9	Y	5					44
10	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1327	2	7	9	Y	6					50
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	Y	10					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 14,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4793	-0-	-291	-0-	4782	2	11	9	N	10					145
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4434	2	11	9	N	10					155
03	4402	X	4166	-0-	-236	-0-	4158	2	8	9	N	7					162
04	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	4082	2	11	9	N	10					172
05	4929	X	3714	-0-	-1215	-0-	3700	2	14	9	N	13					185
06	4770	X	2734	-0-	-2036	-0-	2715	2	19	9	N	17					202
07	4929	X	4255	-0-	-674	-0-	4242	2	13	9	N	12					214
08	4216	X	3033	-0-	-1183	-0-	3019	2	14	9	N	13	3	8			224
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4099	2	11	9	N	10	3	8			231
10	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4142	2	19	9	N	17	187	1	8	8	53
11	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	3826	2	23	9	N	21					74
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 43,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10453	-0-	-1079	-0-	418	1	9886	2	Y	135	190	1			146
							149	9									
02	10416	X	9439	-0-	-977	-0-	383	1	9009	2	Y	43					189
							47	9									
03	10509	X	9912	-0-	-597	-0-	388	1	9499	2	Y	23					212
							25	9									
04	10170	X	9447	-0-	-723	-0-	374	1	9008	2	Y	59					271
							65	9									
05	10447	X	9938	-0-	-509	-0-	406	1	9531	2	Y	1	182	1			90
							1	9									
06	10110	X	8625	-0-	-1485	-0-	352	1	8273	2	Y	-0-					90
07	10447	X	9988	-0-	-459	-0-	403	1	9463	2	Y	111	176	1			25
							122	9									
08	9951	X	9816	-0-	-135	-0-	400	1	9384	2	Y	29					54
							32	9									
09	9630	X	9289	-0-	-341	-0-	379	1	8910	2	Y	-0-					54
10	9982	X	9461	-0-	-521	-0-	386	1	9075	2	Y	-0-					54
11	9660	X	8874	-0-	-786	-0-	329	1	8410	2	Y	123					177
							135	9									
*12	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	357	1	9660	2	Y	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 115,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 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	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	88	1	2114	2	N	18					103
							20	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					103
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	58	1	1373	2	N	11	98	1			16
							12	9									
04	2160	N	1145	-0-	-1015	-0-	49	1	1096	2	N	-0-					16
05	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	48	1	1014	2	N	-0-					16
06	1410	N	1156	-0-	-254	-0-	54	1	1102	2	N	-0-					16
07	1178	N	990	-0-	-188	-0-	42	1	938	2	N	9					25
							10	9									
08	1054	N	412	-0-	-642	-0-	19	1	393	2	N	-0-					25
09	1170	N	917	-0-	-253	-0-	43	1	874	2	N	-0-					25
10	992	N	886	-0-	-106	-0-	42	1	833	2	N	10					35
							11	9									
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	N	3					38
							3	9									
12	961	N	765	-0-	-196	-0-	31	1	730	2	N	4					42
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	84	1	806	2	N	-0-					17
							110	3									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	78	1	748	2	N	6					23
							100	3	7	9							
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	733	2	N	2					25
							96	3	2	9							
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	73	1	615	2	N	5					30
							83	3	6	9							
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	73	1	663	2	N	-0-					30
							85	3									
06	810	N	617	-0-	-193	-0-	64	1	481	2	N	7					37
							64	3	8	9							
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	73	1	620	2	N	-0-					37
							81	3									
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	70	1	618	2	N	-0-					37
							80	3									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	527	2	N	-0-					37
							65	3									
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	646	2	N	1					38
							82	3	1	9							
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	4					42
							82	3	4	9							
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	72	1	568	2	N	-0-					42
							72	3									

TOTAL GAS PROD: 9,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	67	1	1599	2	N	-0-					70
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	93	1	2415	2	N	12					82
							13	9									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	89	1	2119	2	N	6					88
							7	9									
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	66	1	1460	2	N	-0-					88
05	2139	N	1479	-0-	-660	-0-	67	1	1412	2	N	-0-					88
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	109	1	2235	2	N	9					97
							10	9									
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	118	1	2674	2	N	11					108
							12	9									
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	104	1	2161	2	N	7					115
							8	9									
09	2070	N	1485	-0-	-585	-0-	69	1	1416	2	N	-0-					115
10	2139	N	1088	-0-	-1051	-0-	52	1	1036	2	N	-0-					115
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	97	1	1974	2	N	3	103	1			15
							3	9									
12	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	57	1	1350	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					50
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	4	1	98	2	N	-0-					50
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					50
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	55					105
							61	9									
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	N	-0-					105
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					105
07	279	N	132	-0-	-147	-0-	6	1	126	2	N	-0-					105
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					105
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					105
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-					105
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-	79	1			26
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	-0-					28
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	15	1	387	2	N	-0-					28
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	N	9					37
							10	9									
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	22	1	486	2	N	3					40
							3	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-					40
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	15	1	302	2	N	-0-					40
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	N	-0-					40
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	N	-0-					40
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	2					42
							2	9									
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	19	1	383	2	N	3					45
							3	9									
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	27	1	539	2	N	-0-					45
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	3					48
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	41	1	978	2	N	10					110
							11	9									
02	1120	N	1015	-0-	-105	-0-	37	1	969	2	N	8					118
							9	9									
03	1023	N	931	-0-	-92	-0-	37	1	894	2	N	-0-	85	1			33
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	N	-0-					33
05	1116	N	877	-0-	-239	-0-	40	1	833	2	N	4					37
							4	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	N	6					43
							7	9									
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	2	N	4					47
							4	9									
08	868	N	776	-0-	-92	-0-	36	1	740	2	N	-0-					47
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	N	-0-					47
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	N	-0-					47
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1352	2	N	6					53
							7	9									
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1409	2	N	5					58
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	41	1	991	2	N	10					107
							11	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1037	2	N	13					120
							14	9									
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	40	1	962	2	N	2	90	1			32
							2	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	2	N	3					35
							3	9									
05	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	47	1	982	2	N	5					40
							6	9									
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	43	1	877	2	N	-0-					40
07	1116	N	902	-0-	-214	-0-	38	1	864	2	N	-0-					40
08	1023	N	909	-0-	-114	-0-	41	1	848	2	N	18					58
							20	9									
09	930	N	632	-0-	-298	-0-	29	1	599	2	N	4					62
							4	9									
10	899	N	665	-0-	-234	-0-	31	1	625	2	N	8					70
							9	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	869	2	N	7					77
							8	9									
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	53	1	1261	2	N	13					90
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	95	1	2276	2	N	11					183
							12	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	78	1	2025	2	N	5					188
							6	9									
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	92	1	2187	2	N	14					202
							15	9									
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	107	1	2371	2	N	15					217
							17	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	106	1	2220	2	N	11					228
							12	9									
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	N	14	177	1			65
							15	9									
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	99	1	2249	2	N	10					75
							11	9									
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	N	12					87
							13	9									
09	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	135	1	2743	2	N	18					105
							20	9									
10	2108	N	1609	-0-	-499	-0-	76	1	1530	2	N	3					108
							3	9									
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2365	2	N	17	96	1			29
							19	9									
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	103	1	2440	2	N	13					42
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 28,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

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	2573	N	1781	-0-	-792	-0-	71	1	1700	2	N	9					97
							10	9									
02	2408	N	2256	-0-	-152	-0-	83	1	2166	2	N	6					103
							7	9									
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	117	1	2776	2	N	9	95	1			17
							10	9									
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	84	1	1877	2	N	3					20
							3	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	116	1	2448	2	N	10					30
							11	9									
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	133	1	2728	2	N	15					45
							17	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	101	1	2285	2	N	12					57
							13	9									
08	2573	N	2120	-0-	-453	-0-	98	1	2021	2	N	1					58
							1	9									
09	2580	N	2268	-0-	-312	-0-	106	1	2152	2	N	9					67
							10	9									
10	2387	N	1805	-0-	-582	-0-	85	1	1709	2	N	10					77
							11	9									
11	2040	N	1644	-0-	-396	-0-	77	1	1558	2	N	8					85
							9	9									
12	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	81	1	1929	2	N	10					95
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	395	-0-	-225	-0-	16	1	379	2	N	-0-					42
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	17	1	451	2	N	3					45
							3	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-					45
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	N	5					50
							6	9									
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	19	1	407	2	N	30					80
							33	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	N	-0-					80
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	18	1	408	2	N	-0-					80
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	N	-0-					80
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	N	-0-					80
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-					80
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	-0-					80
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	21	1	491	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1048	-0-	-657	-0-	42	1	1006	2	N	-0-					100
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	45	1	1157	2	N	-0-	72	1			28
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1330	2	N	10					38
							11	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	N	5					43
							6	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	70	1	1465	2	N	15					58
							17	9									
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	79	1	1627	2	N	-0-					58
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	65	1	1465	2	N	14					72
							15	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	78	1	1612	2	N	-0-					72
09	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	76	1	1546	2	N	10					82
							11	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	95	1	1910	2	N	-0-	61	1			21
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	84	1	1699	2	N	11					32
							12	9									
12	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	65	1	1540	2	N	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	85	1	824	2	N	3					60
							114	3	3	9							
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	78	1	740	2	N	5					65
							98	3	6	9							
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	83	1	821	2	N	3					68
							108	3	3	9							
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	84	1	717	2	N	-0-					68
							97	3									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	835	2	N	-0-					68
							106	3									
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	821	2	N	30					98
							110	3	33	9							
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	96	1	817	2	N	-0-					98
							107	3									
08	1023	N	896	-0-	-127	-0-	80	1	721	2	N	-0-					98
							95	3									
09	1080	N	874	-0-	-206	-0-	70	1	716	2	N	-0-					98
							88	3									
10	1023	N	555	-0-	-468	-0-	40	1	445	2	N	14					112
							55	3	15	9							
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	88	1	767	2	N	3					115
							98	3	3	9							
12	899	N	673	-0-	-226	-0-	68	1	530	2	N	7					122
							67	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 10,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	101	1	2415	2	N	18					163
							20	9									
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	70	1	1820	2	N	7	106	1			64
							8	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	131	1	3112	2	N	23					87
							25	9									
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	107	1	2383	2	N	8					95
							9	9									
05	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	70	1	1483	2	N	8					103
							9	9									
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	126	1	2603	2	N	20					123
							22	9									
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	111	1	2515	2	N	5					128
							6	9									
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	100	1	2068	2	N	19					147
							21	9									
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	113	1	2300	2	N	8					155
							9	9									
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	105	1	2116	2	N	10	119	1			46
							11	9									
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	122	1	2470	2	N	16					62
							18	9									
*12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	111	1	2624	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 29,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

01	868	N	634	-0-	-234	-0-	25	1	609	2	N	-0-					40
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	27	1	701	2	N	-0-					40
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	28	1	667	2	N	5					45
							6	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	N	-0-					45
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	928	2	N	7					52
							8	9									
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	29	1	588	2	N	-0-					52
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	25	1	569	2	N	3					55
							3	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	N	7					62
							8	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	N	3					65
							3	9									
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	750	2	N	5					70
							6	9									
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	46	1	936	2	N	12					82
							13	9									
12	1085	N	900	-0-	-185	-0-	36	1	863	2	N	1					83
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	205	1	1965	2	N	15					82
							269	3	17	9							
02	2548	X	1830	-0-	-718	-0-	155	1	1471	2	N	8					90
							195	3	9	9							
03	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	191	1	1894	2	N	5	79	1			16
							249	3	6	9							
04	2370	X	1858	-0-	-512	-0-	175	1	1483	2	N	-0-					16
							200	3									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	197	1	1782	2	N	4					20
							228	3	4	9							
06	2250	N	1565	-0-	-685	-0-	162	1	1236	2	N	-0-					20
							167	3									
07	1922	N	868	-0-	-1054	-0-	81	1	688	2	N	8					28
							90	3	9	9							
08	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	180	1	1602	2	N	-0-					28
							208	3									
09	3000	N	3085	-0-	85	85	246	1	2524	2	N	2					30
							313	3	2	9							
10	1753	N	1668	-0-	-85	-0-	123	1	1373	2	N	-0-					30
							172	3									
11	1920	N	946	-0-	-974	-0-	87	1	762	2	N	-0-					30
							97	3									
12	2883	X	718	-0-	-2165	-0-	73	1	572	2	N	-0-					30
							73	3									

TOTAL GAS PROD: 21,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	266	1	2553	2	N	12					77
							349	3	13	9							
02	3108	X	2913	-0-	-195	-0-	246	1	2343	2	N	11					88
							312	3	12	9							
03	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	257	1	2540	2	N	10					98
							333	3	11	9							
04	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	268	1	2262	2	N	45					143
							303	3	50	9							
05	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	254	1	2302	2	N	17					160
							296	3	19	9							
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	261	1	1991	2	N	3					163
							269	3	3	9							
07	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	285	1	2413	2	N	4					167
							314	3	4	9							
08	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	262	1	2331	2	N	15	157	1			25
							303	3	17	9							
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	233	1	2384	2	N	7					32
							294	3	8	9							
10	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	214	1	2410	2	N	13					45
							304	3	14	9							
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	285	1	2488	2	N	8					53
							316	3	9	9							
12	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	303	1	2383	2	N	10					63
							302	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 35,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	11129	X	10856	-0-	-273	-0-	96	1	9395	2	N	73					190
							1285	3	80	9							
02	10052	X	9531	-0-	-521	-0-	55	1	8307	2	N	58	173	1			75
							1105	3	64	9							
03	10602	X	10330	-0-	-272	-0-	57	1	9023	2	N	60					135
							1184	3	66	9							
04	10500	X	9953	-0-	-547	-0-	52	1	8667	2	N	62					197
							1166	3	68	9							
05	10850	X	9632	-0-	-1218	-0-	90	1	8405	2	N	55	180	1			72
							1076	3	61	9							
06	10500	X	8658	-0-	-1842	-0-	84	1	7496	2	N	63					135
							1009	3	69	9							
07	10540	X	9608	-0-	-932	-0-	56	1	8389	2	N	63					198
							1094	3	69	9							
08	10323	X	10107	-0-	-216	-0-	67	1	8858	2	N	25	179	1			44
							1154	3	28	9							
09	9960	X	9743	-0-	-217	-0-	62	1	8562	2	N	56					100
							1057	3	62	9							
10	9641	X	6599	-0-	-3042	-0-	38	1	5810	2	N	20					120
							729	3	22	9							
11	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	9666	2	1229	3	N	57					177
							63	9									
*12	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	9002	2	1140	3	N	60	181	1			56
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 116,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

01	3100	X	1411	-0-	-1689	-0-	1411	3			N	-0-					22
02	2156	X	1118	-0-	-1038	-0-	1118	3			N	-0-					22
03	1891	X	1315	-0-	-576	-0-	1315	3			N	-0-					22
04	1650	X	1138	-0-	-512	-0-	1138	3			N	-0-					22
05	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	3			N	-0-					22
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1510	3	65	9	N	59					81
07	3100	N	4474	-0-	1374	1374	4439	3	35	9	N	32					113
08	3100	N	3369	-0-	269	1643	3328	3	41	9	N	37					150
09	3000	N	2999	-0-	-1	1642	2979	3	20	9	N	18					168
10	4463	X	2821	-0-	-1642	-0-	2814	3	7	9	N	6					174
11	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	2819	3	3	9	N	3	160	1			17
12	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	2963	3	2	9	N	2					19

TOTAL GAS PROD: 27,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1923	3	33	9	N	30					142
02	1876	N	1438	-0-	-438	-0-	1414	3	24	9	N	22					164
03	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1806	3	20	9	N	18	150	1			32
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1916	3	17	9	N	15	1	8			46
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	3	9	9	N	8					54
06	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1590	3	2	9	N	2					56
07	1984	N	232	-0-	-1752	-0-	232	3			N	-0-					56
08	1705	N	248	-0-	-1457	-0-	237	3	11	9	N	10					66
09	1590	N	1215	-0-	-375	-0-	1212	3	3	9	N	3					69
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	N	9					78
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	3	29	9	N	26					104
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	3	10	9	N	9					113

TOTAL GAS PROD: 15,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 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	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					214
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					214
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					214
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					214
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2750	3	1	9	N	1	1	8			214
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					214
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-	153	1			61
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					61
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					61
10	2325	N	1976	-0-	-349	-0-	1976	3			N	-0-					61
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2374	3	70	9	N	64					125
*12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2438	3	1	9	N	1					126

TOTAL GAS PROD: 30,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

INDIGO MINERALS LLC 423834
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	60	2	2	9	Y	2					2
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	Y	4					4
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2					6
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	65	2	2	9	Y	2	6	1			2
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					2
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					2
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2					4
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					2
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

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	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	1583	2	10	9	Y	9					42
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1831	2	20	9	Y	18					60
03	1767	X	1748	-0-	-19	-0-	1665	2	83	9	Y	75	115	1			20
04	1710	X	1415	-0-	-295	-0-	1405	2	10	9	Y	9					29
05	2046	X	1172	-0-	-874	-0-	1159	2	13	9	Y	12					41
06	1980	X	1534	-0-	-446	-0-	1515	2	19	9	Y	17					58
07	2046	X	1710	-0-	-336	-0-	1701	2	9	9	Y	8					66
08	1736	X	1724	-0-	-12	-0-	1715	2	9	9	Y	8					74
09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1620	2	124	9	Y	113	164	1			23
10	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	1347	2	19	9	Y	17					40
11	1680	X	1653	-0-	-27	-0-	1587	2	66	9	Y	60					100
12	1798	X	1428	-0-	-370	-0-	1386	2	42	9	Y	38					138

TOTAL GAS PROD: 18,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

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	2759	X	2610	-0-	-149	-0-	2582	2	28	9	Y	25	60	1			17
02	3052	X	2281	-0-	-771	-0-	2251	2	30	9	Y	27					44
03	3627	X	2752	-0-	-875	-0-	2708	2	44	9	Y	40	65	1			19
04	3510	X	2738	-0-	-772	-0-	2705	2	33	9	Y	30					49
05	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	2898	2	48	9	Y	44					93
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2656	2	26	9	Y	24	96	1			21
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2928	2	31	9	Y	28					49
08	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2796	2	29	9	Y	26					75
09	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	2613	2	51	9	Y	46					121
10	2945	X	2269	-0-	-676	-0-	2248	2	21	9	Y	19	116	1			24
11	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2738	2	35	9	Y	32					56
12	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	2592	2	40	9	Y	36					92

TOTAL GAS PROD: 32,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

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	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2804	2	29	9	Y	26	61	1			17
02	3752	X	2412	-0-	-1340	-0-	2382	2	30	9	Y	27					44
03	4154	X	2756	-0-	-1398	-0-	2712	2	44	9	Y	40	65	1			19
04	4020	X	2620	-0-	-1400	-0-	2596	2	24	9	Y	22					41
05	3906	X	2711	-0-	-1195	-0-	2688	2	23	9	Y	21					62
06	2730	X	2460	-0-	-270	-0-	2449	2	11	9	Y	10	61	1			11
07	2759	X	2730	-0-	-29	-0-	2716	2	14	9	Y	13					24
08	2759	X	2632	-0-	-127	-0-	2619	2	13	9	Y	12					36
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	Y	11					47
10	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	2583	2	10	9	Y	9	45	1			11
11	2640	X	2606	-0-	-34	-0-	2572	2	34	9	Y	31					42
12	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	2435	2	36	9	Y	33					75

TOTAL GAS PROD: 31,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2315	-0-	-0-	-0-	2308	2	7	9	Y	6					33
02	1792	X	1696	-0-	-96	-0-	1683	2	13	9	Y	12					45
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1626	2	11	9	Y	10	47	1			8
04	2250	X	1621	-0-	-629	-0-	1620	2	1	9	Y	1					9
05	2325	X	1564	-0-	-761	-0-	1564	2			Y	-0-					9
06	2250	X	2022	-0-	-228	-0-	2022	2			Y	-0-					9
07	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					9
08	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					9
09	2010	X	1933	-0-	-77	-0-	1933	2			Y	-0-	9	1			-0-
10	2077	X	1528	-0-	-549	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
11	2010	X	1530	-0-	-480	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
12	2077	X	1346	-0-	-731	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2380	-0-	-689	-0-	2352	2	28	9	Y	25	58	1			17
02	3472	X	1056	-0-	-2416	-0-	1036	2	20	9	Y	18					35
03	3844	X	1908	-0-	-1936	-0-	1886	2	22	9	Y	20	44	1			11
04	3720	X	1428	-0-	-2292	-0-	1417	2	11	9	Y	10					21
05	3348	X	1146	-0-	-2202	-0-	1146	2			Y	-0-					21
06	2310	X	1589	-0-	-721	-0-	1589	2			Y	-0-	19	1			2
07	1922	X	1745	-0-	-177	-0-	1745	2			Y	-0-					2
08	1922	X	1619	-0-	-303	-0-	1619	2			Y	-0-					2
09	1590	X	1122	-0-	-468	-0-	1122	2			Y	-0-					2
10	1736	X	835	-0-	-901	-0-	835	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
*12	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	N	15					23
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1679	2	11	9	N	10					33
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1619	2	29	9	N	26					59
04	1650	N	1397	-0-	-253	-0-	1374	2	23	9	N	21					80
05	1860	N	1397	-0-	-463	-0-	1372	2	25	9	N	23					103
06	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	1289	2			N	-0-					103
07	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			N	-0-					103
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					103
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					103
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					103
11	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			N	-0-					103
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2					105

TOTAL GAS PROD: 17,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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-					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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	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	5980	-0-	5980	5980	302	1	5678	2	N	-0-			20
11	10775	X	4795	-0-	-5980	-0-	346	1	4449	2	N	-0-			20
*12	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	86	1	939	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 11,800 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	2697	X	393	-0-	-2304	-0-	393	1			N	-0-			80
02	2436	X	2140	-0-	-296	-0-	340	1	1800	2	N	-0-			80
03	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	428	1	2098	2	N	-0-			80
04	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	421	1	2164	2	N	-0-			80
05	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	399	1	2088	2	N	-0-			80
06	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	339	1	1831	2	N	-0-			80
07	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	394	1	1988	2	N	-0-			80
08	2666	X	2261	-0-	-405	-0-	387	1	1874	2	N	-0-			80
09	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	406	1	2072	2	N	-0-			80
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	449	1	2039	2	N	-0-			80
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	387	1	1930	2	N	-0-			80
12	2573	X	2236	-0-	-337	-0-	329	1	1907	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 26,463 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	1953	X	1200	-0-	-753	-0-	141	1	1059	2	Y	-0-			7
02	1764	X	1518	-0-	-246	-0-	176	1	1342	2	Y	-0-			7
03	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	232	1	1584	2	Y	-0-			7
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	269	1	2092	2	Y	-0-			7
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	291	1	2243	2	Y	-0-			7
06	1770	X	1693	-0-	-77	-0-	200	1	1493	2	Y	-0-			7
07	2449	X	1580	-0-	-869	-0-	179	1	1401	2	Y	-0-			7
08	2542	X	1482	-0-	-1060	-0-	185	1	1297	2	Y	-0-			7
09	2460	X	1538	-0-	-922	-0-	178	1	1360	2	Y	-0-			7
10	2542	X	745	-0-	-1797	-0-	38	1	707	2	Y	-0-			7
11	1680	X	704	-0-	-976	-0-	51	1	653	2	Y	-0-			7
12	1581	X	1296	-0-	-285	-0-	108	1	1188	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 18,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	338	1	2532	2	Y	-0-					23
02	2632	X	2563	-0-	-69	-0-	297	1	2266	2	Y	-0-					23
03	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	341	1	2331	2	Y	-0-					23
04	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	298	1	2315	2	Y	-0-					23
05	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	321	1	2480	2	Y	-0-					23
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	343	1	2564	2	Y	-0-					23
07	3100	N	3238	-0-	138	138	367	1	2863	2	Y	7					30
							8	9									
08	3100	N	3284	-0-	184	322	409	1	2875	2	Y	-0-					30
09	3000	N	3124	-0-	124	446	362	1	2762	2	Y	-0-					30
10	2945	X	1689	-0-	-1256	-0-	85	1	1604	2	Y	-0-					30
11	2850	X	2019	-0-	-831	-0-	146	1	1873	2	Y	-0-					30
12	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	235	1	2575	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 32,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 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	1984	N	327	-0-	-1657	-0-	327	1			Y	-0-					24
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	303	1	1602	2	Y	65					89
							72	9									
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	347	1	1697	2	Y	-0-					89
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	329	1	1689	2	Y	-0-					89
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	326	1	1710	2	Y	-0-					89
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	299	1	1616	2	Y	-0-					89
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	381	1	1918	2	Y	-0-					89
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	367	1	1779	2	Y	69	156	1			2
							76	9									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	310	1	1583	2	Y	94					96
							103	9									
10	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	326	1	1478	2	Y	-0-					96
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	363	1	1810	2	Y	-0-					96
12	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	265	1	1538	2	Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 22,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 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	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	279	1	2551	2	N	-0-					192
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	209	1	2670	2	N	-0-					192
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	341	1	2728	2	N	8					200
							9	9									
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	340	1	2651	2	N	3	88	1			115
							3	9									
05	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	367	1	2757	2	N	3					118
							3	9									
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	390	1	2620	2	N	4					122
							4	9									
07	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	392	1	2505	2	N	-0-					122
08	3131	X	2596	-0-	-535	-0-	359	1	2226	2	N	10					132
							11	9									
09	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	323	1	2271	2	N	18					150
							20	9									
10	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	332	1	2487	2	N	10					160
							11	9									
11	3000	X	1257	-0-	-1743	-0-	170	1	1086	2	N	1					161
							1	9									
12	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	379	1	2434	2	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 32,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

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	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	372	1	2790	2	Y	-0-					19
02	2800	N	2847	-0-	47	47	330	1	2517	2	Y	-0-					19
03	2834	N	2787	-0-	-47	-0-	356	1	2431	2	Y	-0-					19
04	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	285	1	2218	2	Y	-0-					19
05	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	285	1	2202	2	Y	-0-					19
06	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	288	1	2151	2	Y	-0-					19
07	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	323	1	2524	2	Y	13					32
							14	9									
08	2790	X	1965	-0-	-825	-0-	245	1	1720	2	Y	-0-					32
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	308	1	2355	2	Y	-0-					32
10	2852	X	1722	-0-	-1130	-0-	87	1	1635	2	Y	-0-					32
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	157	1	2016	2	Y	-0-					32
*12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	245	1	2688	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 30,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2356	N	1450	-0-	-906	-0-	171	1	1279	2	Y	-0-					12
02	1848	N	1539	-0-	-309	-0-	178	1	1361	2	Y	-0-					12
03	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	157	1	1072	2	Y	-0-					12
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	160	1	1243	2	Y	-0-					12
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	188	1	1448	2	Y	-0-					12
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	199	1	1488	2	Y	-0-					12
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	185	1	1442	2	Y	-0-					12
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	206	1	1444	2	Y	-0-					12
09	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	173	1	1321	2	Y	-0-					12
10	1612	N	1015	-0-	-597	-0-	51	1	964	2	Y	-0-					12
11	1590	N	1270	-0-	-320	-0-	92	1	1178	2	Y	-0-					12
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	140	1	1532	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,672 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	13	1			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	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	410	-0-	410	410	48	1	361	2		Y	1					4
						1	9										
11	14B2 EXT	3098	-0-	3098	3508	420	1	2675	2		Y	3					7
						3	9										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3508						Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	364	1	4645	2	Y	107	74	1			68
							118	9									
03	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	232	1	1857	2	Y	5					73
							6	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	186	1	1448	2	Y	2	22	1			53
							2	9									
05	2759	X	1270	-0-	-1489	-0-	149	1	1120	2	Y	1					54
							1	9									
06	2670	X	1075	-0-	-1595	-0-	139	1	935	2	Y	1					55
							1	9									
07	2759	X	1106	-0-	-1653	-0-	145	1	926	2	Y	32					87
							35	9									
08	2108	X	1377	-0-	-731	-0-	191	1	1180	2	Y	5					92
							6	9									
09	1650	X	1563	-0-	-87	-0-	193	1	1358	2	Y	11					103
							12	9									
10	1271	X	1069	-0-	-202	-0-	125	1	940	2	Y	4					107
							4	9									
11	1320	N	208	-0-	-1112	-0-	28	1	180	2	Y	-0-					107
12	1612	N	678	-0-	-934	-0-	91	1	587	2	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 17,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			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	378	-0-	378	378	44	1	332	2	Y	2					4
							2	9									
11	14B2	EXT	16	-0-	16	394	2	1	14	2	Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	394					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	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	5246	-0-	5246	5246	265	1	4981	2	Y	-0-					8
11	14B2	EXT	3592	-0-	3592	8838	259	1	3333	2	Y	-0-					8
12	14B2	EXT	2992	-0-	2992	11830	250	1	2742	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	165	1	1505	2	Y	-0-					68
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	99	1	1260	2	Y	112	77	1			103
							123	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	170	1	1355	2	Y	3					106
							3	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	194	1	1510	2	Y	3	48	1			61
							3	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	229	1	1720	2	Y	2					63
							2	9									
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	190	1	1274	2	Y	2					65
							2	9									
07	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	206	1	1318	2	Y	37					102
							41	9									
08	1953	N	1387	-0-	-566	-0-	192	1	1189	2	Y	5					107
							6	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	204	1	1432	2	Y	12					119
							13	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	194	1	1454	2	Y	5					124
							6	9									
11	1350	N	735	-0-	-615	-0-	100	1	634	2	Y	1					125
							1	9									
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	233	1	1499	2	Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 18,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	930	N	724	-0-	-206	-0-	40	1	684	2	N	-0-					41
02	924	N	668	-0-	-256	-0-	40	1	627	2	N	1	1	8			41
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	806	2	N	7	1	8			47
							8	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	N	-0-					47
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	840	N	752	-0-	-88	-0-	42	1	708	2	N	2	2	8			47
							2	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	62	1	1066	2	N	-0-					47
08	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	62	1	1004	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	75	1	1191	2	N	-0-					47
10	1116	N	929	-0-	-187	-0-	54	1	874	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	58	1	1106	2	N	-0-					47
12	1302	N	969	-0-	-333	-0-	52	1	916	2	N	1	1	8			47
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 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	573	X	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	-0-			-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-			-0-
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-			-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-			-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	-0-			-0-
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-			-0-
07	589	X	513	-0-	-76	-0-	29	1	484	2	Y	-0-			-0-
08	651	X	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	2	Y	-0-			-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	47	1	752	2	Y	-0-			-0-
10	651	X	440	-0-	-211	-0-	25	1	415	2	Y	-0-			-0-
11	600	X	438	-0-	-162	-0-	22	1	416	2	Y	-0-			-0-
12	837	X	352	-0-	-485	-0-	19	1	333	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 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	806	N	590	-0-	-216	-0-	46	1	544	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	70	1	816	2	Y	-0-			-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	Y	-0-			-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	70	1	863	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	80	1	867	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	855	-0-	-135	-0-	65	1	790	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	82	1	842	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	723	-0-	-238	-0-	74	1	649	2	Y	-0-			-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	105	1	785	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	99	1	753	2	Y	-0-			-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	816	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	90	1	751	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	91	1	1580	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	95	1	1514	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	110	1	1815	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	125	1	2080	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	153	1	2505	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	105	1	1751	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2294	N	1702	-0-	-592	-0-	94	1	1608	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	1864	-0-	-740	-0-	108	1	1756	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	108	1	1716	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	131	1	2142	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	120	1	2276	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	171	-0-	-339	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

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

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					32
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					32
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					32
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					32
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					32
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					32
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					32
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					32
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					32
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					32
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 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-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	651	X	312	-0-	-339	-0-	312	2			N	-0-					27
02	336	X	264	-0-	-72	-0-	264	2			N	-0-					27
03	372	X	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					27
04	360	X	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					27
05	310	X	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					27
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					27
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					27
09	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					27
10	403	X	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					27
11	390	X	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					27
12	403	X	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					58
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					58
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					58
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					58
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					58
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					58
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					58
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					58
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			Y	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 680 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	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					32
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	260	2			N	-0-					32
03	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	2			N	-0-					32
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					32
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					32
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					32
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					32
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					32
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					32
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					32
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					32
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	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-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					152
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	8	1	70	2	N	-0-					152
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					152
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-					152
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					152
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	2	N	-0-					152
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	9	1	94	2	N	-0-					152
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					152
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	2	N	-0-					152
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	-0-					152
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	11	1	91	2	N	-0-					152
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	775	N	692	-0-	-83	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			52
02	812	N	678	-0-	-134	-0-	70	1	608	2	N	-0-					52
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	86	1	820	2	N	-0-					52
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	115	1	974	2	N	77					129
							85	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	110	1	921	2	N	-0-					129
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	117	1	1184	2	N	-0-					129
07	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	105	1	1065	2	N	1	1	8			129
							1	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	108	1	997	2	N	-0-					129
09	1290	N	829	-0-	-461	-0-	80	1	749	2	N	-0-					129
10	1178	N	775	-0-	-403	-0-	71	1	697	2	N	6	108	1			27
							7	9									
11	1080	N	740	-0-	-340	-0-	80	1	660	2	N	-0-					27
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	105	1	846	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 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	1302	X	986	-0-	-316	-0-	76	1	910	2	Y	-0-					9
02	1092	X	885	-0-	-207	-0-	68	1	784	2	Y	30	29	1			10
							33	9									
03	1209	X	1082	-0-	-127	-0-	83	1	969	2	Y	27					37
							30	9									
04	1170	X	935	-0-	-235	-0-	67	1	824	2	Y	40	49	1			28
							44	9									
05	992	X	853	-0-	-139	-0-	72	1	781	2	Y	-0-					28
06	1050	X	872	-0-	-178	-0-	67	1	805	2	Y	-0-	28	1			-0-
07	1085	X	936	-0-	-149	-0-	83	1	853	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	598	-0-	-487	-0-	61	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	507	-0-	-423	-0-	60	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	495	-0-	-435	-0-	57	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	640	-0-	-260	-0-	65	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	588	-0-	-342	-0-	63	1	525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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. GAS LIFT (I)(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	380	-0-	-457	-0-	69	1	311	2	N	-0-					97
02	616	N	387	-0-	-229	-0-	40	1	347	2	N	-0-					97
03	403	N	156	-0-	-247	-0-	15	1	140	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	360	N	5	-0-	-355	-0-	1	1	4	2	N	-0-					97
05	434	N	104	-0-	-330	-0-	11	1	93	2	N	-0-					97
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					97
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					97
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					97
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					97
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					97
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					97
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		45	-0-	45	45	4	1	41	2	N	-0-					29
04	14B2 EXT		44	-0-	44	89	5	1	39	2	N	-0-					29
05	14B2 EXT		57	-0-	57	146	6	1	48	2	N	3	3	8			29
							3	9									
06	197	X	51	-0-	-146	-0-	11	1	40	2	N	-0-					29
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	1	1	8			29
							1	9									
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					29
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	10	2	N	5	5	8			29
							6	9									
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					29
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	N	1	1	8			117
							1	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	N	1	1	8			117
							1	9									
08	14B2 EXT		41	-0-	41	41	4	1	37	2	N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					117
10	14B2 EXT		116	-0-	116	157	11	1	105	2	N	-0-					117
11	157	X	-0-	-0-	-157	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-		-0-	100	1	1047	2	Y	16					86
								18	9									
02	1092	N	1061	-0-	-31		-0-	91	1	951	2	Y	17					103
								19	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-		-0-	102	1	1057	2	Y	9	66	1			46
								10	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-		-0-	97	1	1011	2	Y	33					79
								36	9									
05	1178	N	1161	-0-	-17		-0-	104	1	1042	2	Y	14					93
								15	9									
06	1140	N	1116	-0-	-24		-0-	102	1	1013	2	Y	1					94
								1	9									
07	1178	N	1071	-0-	-107		-0-	105	1	963	2	Y	3					97
								3	9									
08	1147	N	1092	-0-	-55		-0-	106	1	961	2	Y	23	40	1			80
								25	9									
09	1110	N	1031	-0-	-79		-0-	103	1	928	2	Y	-0-					80
10	1085	N	1054	-0-	-31		-0-	111	1	943	2	Y	-0-					80
11	1050	N	1012	-0-	-38		-0-	108	1	904	2	Y	-0-					80
*12	1067	N	1067	-0-	-0-		-0-	116	1	951	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 13,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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

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	217	X	-0-	-0-	-217		-0-					N	-0-					34
02	196	X	-0-	-0-	-196		-0-					N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	170	174	1			30
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 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	806	N	650	-0-	-156	-0-	62	1	587	2	N	1	1	8			151
							1	9									
02	784	N	629	-0-	-155	-0-	49	1	580	2	N	-0-					151
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	632	2	N	-0-					151
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	744	2	N	-0-					151
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	652	2	N	1	1	8			151
							1	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	N	2	2	8			151
							2	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	889	2	N	1	1	8			151
							1	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	N	-0-					151
09	810	N	714	-0-	-96	-0-	49	1	665	2	N	-0-					151
10	961	N	712	-0-	-249	-0-	48	1	664	2	N	-0-					151
11	750	N	627	-0-	-123	-0-	43	1	584	2	N	-0-					151
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	51	1	676	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 8,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 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-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

01	930	X	802	-0-	-128	-0-	62	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	69	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	846	-0-	-84	-0-	67	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	69	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	815	-0-	-146	-0-	69	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	852	-0-	-78	-0-	65	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	595	-0-	-366	-0-	53	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	961	X	630	-0-	-331	-0-	64	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	522	-0-	-408	-0-	61	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	744	-0-	-124	-0-	86	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	614	-0-	-226	-0-	63	1	551	2	Y	-0-					-0-
*12	863	X	863	-0-	-0-	-0-	93	1	770	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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-

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583	2	N	-0-					176
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	2	N	-0-					176
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	-0-					176
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	33	1	473	2	N	-0-					176
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	37	1	538	2	N	-0-					176
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	32	1	445	2	N	-0-					176
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	88	1	1266	2	N	2	2	8			176
							2	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	N	-0-					176
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	1	1	8			176
							1	9									
10	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	90	1	1262	2	N	-0-					176
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	86	1	1169	2	N	2	2	8			176
							2	9									
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	84	1	1106	2	N	1	1	8			176
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2728	X	2382	-0-	-346	-0-	184	1	2198	2	Y	-0-					90
02	2464	X	1550	-0-	-914	-0-	118	1	1364	2	Y	62	112	1			40
							68	9									
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	193	1	2255	2	Y	49					89
							54	9									
04	2310	X	2268	-0-	-42	-0-	162	1	2001	2	Y	95	116	1			68
							105	9									
05	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	172	1	1867	2	Y	-0-					68
06	2430	X	2141	-0-	-289	-0-	152	1	1845	2	Y	131	149	1			50
							144	9									
07	2511	X	1979	-0-	-532	-0-	159	1	1624	2	Y	178	176	1			52
							196	9									
08	2511	X	2019	-0-	-492	-0-	199	1	1752	2	Y	62					114
							68	9									
09	2280	X	2125	-0-	-155	-0-	217	1	1630	2	Y	253	173	1	1	8	193
							278	9									
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	258	1	1977	2	Y	144	172	1	3	8	162
							158	9									
11	2130	X	2118	-0-	-12	-0-	204	1	1798	2	Y	105	1	8			266
							116	9									
*12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	230	1	1918	2	Y	202	191	1			277
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 25,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

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	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-

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	85	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	118	1	1204	2	Y	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	166	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	742	-0-	-368	-0-	87	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	113	-0-	-1220	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	116	-0-	-1444	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	65	-0-	-710	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					40
02	448	N	207	-0-	-241	-0-	16	1	191	2	Y	-0-	40	1			-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	136	1	1682	2	Y	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	111	1	1209	2	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	83	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1343	-0-	-517	-0-	119	1	1224	2	Y	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	176	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	160	1	1201	2	Y	18	8	1			10
							20	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	157	1	1202	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	1680	N	1097	-0-	-583	-0-	112	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	547	-0-	-879	-0-	59	1	488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	179	1	1701	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	119	1	1417	2	N	-0-					62
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	149	1	1855	2	N	53					115
							58	9									
04	1830	N	1396	-0-	-434	-0-	91	1	1305	2	N	-0-					115
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	114	1	1660	2	N	-0-					115
06	2010	N	1511	-0-	-499	-0-	101	1	1409	2	N	1	1	8			115
							1	9									
07	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	81	1	1173	2	N	2	2	8			115
							2	9									
08	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	108	1	1595	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	113	1	1543	2	N	-0-					115
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	133	1	1857	2	N	1	1	8			115
							1	9									
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	119	1	1619	2	N	1	1	8			115
							1	9									
12	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	100	1	1331	2	N	1	1	8			115
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

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	310	X	241	-0-	-69		-0-	23	1	216	2	Y	2	2	8			16
								2	9									
02	280	X	190	-0-	-90		-0-	15	1	175	2	Y	-0-					16
03	379	X	379	-0-	-0-		-0-	28	1	351	2	Y	-0-					16
04	270	X	95	-0-	-175		-0-	6	1	88	2	Y	1	1	8			16
								1	9									
05	279	X	190	-0-	-89		-0-	12	1	176	2	Y	2	2	8			16
								2	9									
06	360	X	193	-0-	-167		-0-	13	1	179	2	Y	1	1	8			16
								1	9									
07	372	X	278	-0-	-94		-0-	18	1	257	2	Y	3	3	8			16
								3	9									
08	372	X	314	-0-	-58		-0-	20	1	294	2	Y	-0-					16
09	192	X	192	-0-	-0-		-0-	13	1	176	2	Y	3	3	8			16
								3	9									
10	279	X	244	-0-	-35		-0-	16	1	225	2	Y	3	3	8			16
								3	9									
11	310	X	310	-0-	-0-		-0-	21	1	285	2	Y	4	4	8			16
								4	9									
12	310	X	-0-	-0-	-310		-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10076 - 10256

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
02	0	N	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	173	1	783	2	N	1	1	8			70
							1	9									
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	97	1	837	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	102	1	970	2	N	-0-					70
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	95	1	799	2	N	-0-					70
05	1023	N	909	-0-	-114	-0-	97	1	812	2	N	-0-					70
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	972	2	N	-0-					70
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	89	1	903	2	N	1	1	8			70
							1	9									
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	84	1	773	2	N	-0-					70
09	1080	N	790	-0-	-290	-0-	76	1	714	2	N	-0-					70
10	992	N	898	-0-	-94	-0-	83	1	814	2	N	1	1	8			70
							1	9									
11	840	N	618	-0-	-222	-0-	67	1	550	2	N	1	1	8			70
							1	9									
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	95	1	762	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 10,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 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	248	N	189	-0-	-59	-0-	34	1	155	2	N	-0-					25
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					25
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	-0-					25
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	13	1	114	2	N	-0-					25
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	N	-0-					25
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	2	1	14	2	N	-0-					25
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	2	N	-0-					25
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	2	N	-0-					25
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					25
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	N	-0-					25
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					25
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	N	-0-					25

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

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	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	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2592	2	3	9	Y	3	3	8			136
02	2156	X	2141	-0-	-15	-0-	2141	2			Y	-0-					136
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2265	2	83	9	Y	75	170	1			41
04	2520	X	2176	-0-	-344	-0-	2176	2			Y	-0-					41
05	2604	X	2143	-0-	-461	-0-	2142	2	1	9	Y	1	1	8			41
06	2520	X	2170	-0-	-350	-0-	2170	2			Y	-0-					41
07	2356	X	2202	-0-	-154	-0-	2201	2	1	9	Y	1	1	8			41
08	2356	X	2134	-0-	-222	-0-	2134	2			Y	-0-					41
09	2190	X	2073	-0-	-117	-0-	2071	2	2	9	Y	2	2	8			41
10	2232	X	2227	-0-	-5	-0-	2194	2	33	9	Y	30	1	8			70
11	2160	X	1590	-0-	-570	-0-	1589	2	1	9	Y	1	1	8			70
12	2201	X	1610	-0-	-591	-0-	1610	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 25,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					147
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1	1	8			147
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					147
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					147
05	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	1226	2			N	-0-					147
06	1650	N	1047	-0-	-603	-0-	1047	2			N	-0-					147
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	N	1	1	8			147
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					147
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1664	2	73	9	N	66	172	1	1	8	40
10	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1433	2			N	-0-					40
11	1620	N	1239	-0-	-381	-0-	1239	2			N	-0-					40
12	1798	N	1123	-0-	-675	-0-	1123	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 17,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					4
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					4
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					4
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1797	2	110	9	Y	100	77	1			27
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					27
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					27
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					27
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					27
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			12
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					12
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					12
04	1110	N	897	-0-	-213	-0-	897	2			N	-0-					12
05	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	2			N	-0-					12
06	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	2			N	-0-					12
07	930	N	502	-0-	-428	-0-	502	2			N	-0-					12
08	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	2			N	-0-					12
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					12
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					12
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					12
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					75
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	591	2			N	-0-					75
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					75
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					75
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					75
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	8			75
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					75
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					75
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			75
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					75
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			75
12	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 11,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 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	527	N	520	-0-	-7	-0-	49	1	469	2	Y	2	21	1	2	8	-0-
							2	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	41	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	32	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	33	1	483	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	540	N	391	-0-	-149	-0-	26	1	363	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	580	2	Y	55	38	1	5	8	12
							61	9									
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	51	1	701	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	698	2	Y	3	3	8			12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 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	2015	X	1935	-0-	-80	-0-	1920	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	1764	X	1290	-0-	-474	-0-	1277	2	13	9	N	12	12	1			-0-
03	1953	X	1262	-0-	-691	-0-	1244	2	18	9	N	16	16	1			-0-
04	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	N	10	10	0			-0-
05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	N	8	8	0			-0-
06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2046	2	13	9	N	12	12	0			-0-
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2114	2	12	9	N	11	11	0			-0-
08	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	2103	2	9	9	N	8	8	0			-0-
09	2100	X	2062	-0-	-38	-0-	2050	2	12	9	N	11	11	0			-0-
10	2170	X	2114	-0-	-56	-0-	2079	2	35	9	N	32	32	0			-0-
11	2070	X	2041	-0-	-29	-0-	2006	2	35	9	N	32	32	0			-0-
12	2139	X	2115	-0-	-24	-0-	2082	2	33	9	N	30	30	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2310	-0-	-511	-0-	2302	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2548	X	1633	-0-	-915	-0-	1626	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	2821	X	1696	-0-	-1125	-0-	1687	2	9	9	N	8	8	1			-0-
04	2250	X	1714	-0-	-536	-0-	1704	2	10	9	N	9	9	0			-0-
05	2325	X	2005	-0-	-320	-0-	1997	2	8	9	N	7	7	0			-0-
06	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1582	2	12	9	N	11	11	0			-0-
07	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1656	2	11	9	N	10	10	0			-0-
08	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1914	2	9	9	N	8	8	0			-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	N	10	10	0			-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1966	2	19	9	N	17	17	0			-0-
11	1860	N	1097	-0-	-763	-0-	1082	2	15	9	N	14	14	0			-0-
12	1953	N	1285	-0-	-668	-0-	1273	2	12	9	N	11	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2125	-0-	-510	-0-	2102	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	2380	X	1702	-0-	-678	-0-	1682	2	20	9	N	18	18	1			-0-
03	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	2075	2	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2115	2	9	9	N	8	8	0			-0-
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2839	2	8	9	N	7	7	0			-0-
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2474	2	11	9	N	10	10	0			-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2554	2	11	9	N	10	10	0			-0-
08	2852	X	2261	-0-	-591	-0-	2253	2	8	9	N	7	7	0			-0-
09	2760	X	2149	-0-	-611	-0-	2138	2	11	9	N	10	10	0			-0-
10	2852	X	1822	-0-	-1030	-0-	1810	2	12	9	N	11	11	0			-0-
11	2490	X	1570	-0-	-920	-0-	1559	2	11	9	N	10	10	0			-0-
12	2573	X	1619	-0-	-954	-0-	1609	2	10	9	N	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2108	X	1609	-0-	-499	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1108	-0-	-796	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1708	-0-	-121	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2160	-0-	-300	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2062	-0-	-488	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2162	-0-	-473	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	213	1	965	2	N	2	2	8			69
							2	9									
02	1596	N	1247	-0-	-349	-0-	129	1	1117	2	N	1	1	8			69
							1	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	121	1	1161	2	N	-0-					69
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	107	1	902	2	N	-0-					69
05	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	112	1	941	2	N	1	1	8			69
							1	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	135	1	1368	2	N	1	1	8			69
							1	9									
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	100	1	1018	2	N	3	3	8			69
							3	9									
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	114	1	1046	2	N	1	1	8			69
							1	9									
09	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	131	1	1229	2	N	2	2	8			69
							2	9									
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	135	1	1320	2	N	1	1	8			69
							1	9									
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	117	1	962	2	N	-0-					69
12	1395	N	649	-0-	-746	-0-	72	1	577	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 14,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 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	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1700	2	1	9	N	1	1	8			98
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	161	1	1385	2	N	1	1	8			98
							1	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	193	1	1842	2	N	-0-					98
04	1650	N	1194	-0-	-456	-0-	126	1	1068	2	N	-0-					98
05	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	168	1	1407	2	N	2	2	8			98
							2	9									
06	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	149	1	1504	2	N	1	1	8			98
							1	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	130	1	1325	2	N	1	1	8			98
							1	9									
08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	147	1	1352	2	N	1	1	8			98
							1	9									
09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	153	1	1434	2	N	1	1	8			98
							1	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	147	1	1434	2	N	66					164
							73	9									
11	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	140	1	1156	2	N	1	1	8			164
							1	9									
12	1643	N	1328	-0-	-315	-0-	147	1	1181	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 18,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	345	2	N	-0-					82
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					82
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	N	-0-					82
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					82
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	20	1	181	2	N	-0-					82
10	341	N	117	-0-	-224	-0-	11	1	106	2	N	-0-					82
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					82
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,549 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. GAS LIFT (I)(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	X	1197	-0-	-0-	-0-	216	1	980	2	N	1	1	8			44
							1	9									
02	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	150	1	1292	2	N	-0-					44
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	170	1	1627	2	N	-0-					44
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	147	1	1239	2	N	-0-					44
05	1612	X	1296	-0-	-316	-0-	138	1	1157	2	N	1	1	8			44
							1	9									
06	1740	X	1692	-0-	-48	-0-	152	1	1540	2	N	-0-					44
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	249	1	2535	2	N	2	2	8			44
							2	9									
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	259	1	2383	2	N	-0-					44
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	225	1	2101	2	N	-0-					44
10	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	251	1	2454	2	N	-0-					44
11	2700	X	2368	-0-	-332	-0-	256	1	2112	2	N	-0-					44
12	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	254	1	2043	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 23,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					67
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1729	2	99	9	N	90					157
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					157
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					157
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1	1	8			157
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1748	2	86	9	N	78	192	1	1	8	42
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	8			42
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					42
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	8			42
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	N	2	2	8			42
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1544	2	65	9	N	59	1	8			100
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	8			100

TOTAL GAS PROD: 20,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5	5	8			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: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1010	2	1	9	N	1	1	8			83
02	840	N	679	-0-	-161	-0-	71	1	608	2	N	-0-					83
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	81	1	773	2	N	-0-					83
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	158	1	1331	2	N	-0-					83
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-					83
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	104	1	1055	2	N	1	1	8			83
							1	9									
07	1550	N	985	-0-	-565	-0-	88	1	896	2	N	1	1	8			83
							1	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	97	1	889	2	N	-0-					83
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	104	1	974	2	N	76	2	8			157
							84	9									
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	99	1	964	2	N	2	64	1	1	8	94
							2	9									
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	100	1	827	2	N	1	1	8			94
							1	9									
12	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	113	1	906	2	N	1	1	8			94
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1549	-0-	-528	-0-	148	1	1400	2	N	1	1	8			69
							1	9									
02	1988	X	1320	-0-	-668	-0-	102	1	1218	2	N	-0-					69
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	165	1	2058	2	N	41					110
							45	9									
04	2130	X	808	-0-	-1322	-0-	53	1	755	2	N	-0-					110
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	140	1	2038	2	N	1	1	8			110
							1	9									
06	2190	X	1192	-0-	-998	-0-	80	1	1111	2	N	1	1	8			110
							1	9									
07	2263	X	1669	-0-	-594	-0-	108	1	1560	2	N	1	1	8			110
							1	9									
08	2263	X	1163	-0-	-1100	-0-	74	1	1089	2	N	-0-					110
09	2100	X	1813	-0-	-287	-0-	124	1	1687	2	N	2	2	8			110
							2	9									
10	2170	X	1616	-0-	-554	-0-	108	1	1507	2	N	1	1	8			110
							1	9									
11	1620	X	1236	-0-	-384	-0-	84	1	1151	2	N	1	1	8			110
							1	9									
12	1860	X	1354	-0-	-506	-0-	95	1	1257	2	N	2	2	8			110
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					89
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	N	1	1	8			89
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					89
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					89
05	1209	N	951	-0-	-258	-0-	951	2			N	-0-					89
06	1080	N	728	-0-	-352	-0-	728	2			N	-0-					89
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-					89
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					89
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					89
10	1116	N	804	-0-	-312	-0-	804	2			N	-0-					89
11	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	2			N	-0-					89
12	806	N	358	-0-	-448	-0-	358	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 10,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	380	1	1721	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	199	1	1720	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	187	1	1791	2	N	-0-					27
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	209	1	1766	2	N	-0-					27
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	226	1	1895	2	N	-0-					27
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	188	1	1901	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	192	1	1952	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	191	1	1759	2	N	-0-					27
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	207	1	1940	2	N	-0-					27
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	209	1	2040	2	N	3	3	8			27
							3	9									
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	231	1	1906	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	240	1	1927	2	N	3	3	8			27
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1819	-0-	-401	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1738	-0-	-587	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1448	-0-	-815	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,879 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	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2313	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	1988	X	1959	-0-	-29	-0-	1947	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	2201	X	2073	-0-	-128	-0-	2058	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	2250	X	2235	-0-	-15	-0-	2207	2	28	9	N	25	25	0			-0-
05	2325	X	2290	-0-	-35	-0-	2267	2	23	9	N	21	21	0			-0-
06	2250	X	2085	-0-	-165	-0-	2050	2	35	9	N	32	32	0			-0-
07	2325	X	2033	-0-	-292	-0-	2000	2	33	9	N	30	30	0			-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2978	2	24	9	N	22	22	0			-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3271	2	33	9	N	30	30	0			-0-
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2300	2	54	9	N	49	49	0			-0-
11	2910	X	1606	-0-	-1304	-0-	1554	2	52	9	N	47	47	0			-0-
12	3410	X	1645	-0-	-1765	-0-	1604	2	41	9	N	37	37	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1354	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1678	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	1798	X	1486	-0-	-312	-0-	1478	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	1740	X	1701	-0-	-39	-0-	1698	2	3	9	N	3	3	0			-0-
05	1860	X	1435	-0-	-425	-0-	1432	2	3	9	N	3	3	0			-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1930	2	4	9	N	4	4	0			-0-
07	1860	X	1408	-0-	-452	-0-	1404	2	4	9	N	4	4	0			-0-
08	1767	X	1318	-0-	-449	-0-	1315	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1920	X	1517	-0-	-403	-0-	1513	2	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1984	X	1258	-0-	-726	-0-	1255	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1920	X	1220	-0-	-700	-0-	1217	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1581	X	1218	-0-	-363	-0-	1215	2	3	9	N	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1549	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1456	N	1423	-0-	-33	-0-	1417	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1559	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1595	2	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6	9	N	5	5	0			-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7	7	0			-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1665	2	8	9	N	7	7	0			-0-
08	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1454	2	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	1259	2	8	9	N	7	7	0			-0-
10	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	1272	2	9	9	N	8	8	0			-0-
11	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1356	2	10	9	N	9	9	0			-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1285	2	9	9	N	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	403	N	136	-0-	-267	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	465	N	27	-0-	-438	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2261	-0-	-33	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			25
02	2464	X	2231	-0-	-233	-0-	2231	2			N	-0-					25
03	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2636	2			N	-0-					25
04	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	2504	2			N	-0-					25
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	N	1	1	8			25
06	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	2524	2			N	-0-					25
07	2635	X	2376	-0-	-259	-0-	2336	2	40	9	N	36	1	8			60
08	2635	X	2241	-0-	-394	-0-	2241	2			N	-0-					60
09	2520	X	2100	-0-	-420	-0-	2099	2	1	9	N	1	1	8			60
10	2604	X	994	-0-	-1610	-0-	994	2			N	-0-					60
11	2520	X	583	-0-	-1937	-0-	583	2			N	-0-					60
12	2387	X	1325	-0-	-1062	-0-	1325	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 24,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					27
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					27
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					27
05	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					27
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1	1	8			27
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					27
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					27
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	341	2	1	9	N	1	1	8			27
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1	1	8			27
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					27
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	468	-0-	-586	-0-	466	2	2	9	N	2	2	8			47
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					47
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					47
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					47
05	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	2			N	-0-					47
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1	1	8			47
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					47
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					47
09	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					47
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					47
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					47
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			47

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1292	2	2	9	N	2	2	8			105
02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			N	-0-					105
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					105
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1764	2	107	9	N	97	174	1	1	8	27
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					27
06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1769	2	1	9	N	1	1	8			27
07	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1811	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1762	2			N	-0-					27
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1743	2	56	9	N	51	1	8			77
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	N	1	1	8			77
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1651	2	105	9	N	95	1	8			171
12	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	8			171

TOTAL GAS PROD: 20,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	6107	X	5251	-0-	-856	-0-	5250	2	1	9	N	1	1	8			27
02	5432	X	4878	-0-	-554	-0-	4877	2	1	9	N	1	1	8			27
03	5859	X	5141	-0-	-718	-0-	5039	2	102	9	N	93					120
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5303	2	86	9	N	78	172	1			26
05	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	5337	2	1	9	N	1	1	8			26
06	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	5070	2	1	9	N	1	1	8			26
07	5580	X	5143	-0-	-437	-0-	5141	2	2	9	N	2	2	8			26
08	5580	X	5028	-0-	-552	-0-	4942	2	86	9	N	78					104
09	5400	X	4944	-0-	-456	-0-	4941	2	3	9	N	3	3	8			104
10	5332	X	5024	-0-	-308	-0-	5023	2	1	9	N	1	1	8			104
11	5070	X	4969	-0-	-101	-0-	4842	2	127	9	N	115	180	1	1	8	38
12	5146	X	4752	-0-	-394	-0-	4751	2	1	9	N	1	1	8			38

TOTAL GAS PROD: 60,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

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	-0-	-0-	-31	-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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					45
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
08	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					8
02	1456	N	1432	-0-	-24	-0-	1432	2			Y	-0-					8
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	8	1			-0-
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,528 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	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					65
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	46	1	398	2	N	-0-					65
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	43	1	407	2	N	-0-					65
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	56	1	475	2	N	-0-					65
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	2	N	-0-					65
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	2	N	-0-					65
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	44	1	451	2	N	-0-					65
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	38	1	352	2	N	-0-					65
09	480	N	374	-0-	-106	-0-	36	1	338	2	N	-0-					65
10	496	N	380	-0-	-116	-0-	35	1	345	2	N	-0-					65
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	37	1	304	2	N	-0-					65
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	359	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					72
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					72
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					72
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					72
05	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2			N	-0-					72
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			N	-0-					72
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	N	1	1	8			72
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					72
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					72
10	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1222	2	58	9	N	53					125
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					125
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 14,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4041	-0-	941	2281	4041	2			Y	-0-					80
02	6062	X	3781	-0-	-2281	-0-	3781	2			Y	-0-					80
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					80
04	3900	X	1429	-0-	-2471	-0-	1429	2			Y	-0-					80
05	4185	X	982	-0-	-3203	-0-	982	2			Y	-0-					80
06	4050	X	1412	-0-	-2638	-0-	1411	2	1	9	Y	1	80	1	1	8	-0-
07	4185	X	2094	-0-	-2091	-0-	2092	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3472	X	1756	-0-	-1716	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1729	2	33	9	Y	30					30
10	2108	X	1848	-0-	-260	-0-	1848	2			Y	-0-					30
11	2040	X	1725	-0-	-315	-0-	1718	2	7	9	Y	6	1	8			35
12	2108	X	1977	-0-	-131	-0-	1971	2	6	9	Y	5					40

TOTAL GAS PROD: 26,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	12896	X	12454	-0-	-442	-0-	558	1	11762	2	N	122	179	1	7	8	38
							134	9									
02	11732	X	11297	-0-	-435	-0-	504	1	10768	2	N	23	4	8			57
							25	9									
03	12989	X	11942	-0-	-1047	-0-	558	1	11216	2	N	153	1	8			209
							168	9									
04	12570	X	11957	-0-	-613	-0-	540	1	11383	2	N	31	162	1	4	8	74
							34	9									
05	12493	X	12342	-0-	-151	-0-	558	1	11732	2	N	47	9	8			112
							52	9									
06	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	540	1	11497	2	N	52	7	8			157
							57	9									
07	12493	X	12475	-0-	-18	-0-	558	1	11840	2	N	70	171	1	12	8	44
							77	9									
08	12369	X	12034	-0-	-335	-0-	558	1	11428	2	N	44	6	8			82
							48	9									
09	12090	X	11147	-0-	-943	-0-	540	1	10557	2	N	45	10	8			117
							50	9									
10	12493	X	11496	-0-	-997	-0-	558	1	10810	2	N	116	174	1	10	8	49
							128	9									
11	12090	X	10844	-0-	-1246	-0-	504	1	10299	2	N	37	11	8			75
							41	9									
12	12462	X	11905	-0-	-557	-0-	558	1	11275	2	N	65	8	8			132
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 141,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	17490	-0-	-366	-0-	1667	1	15817	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	16128	X	15648	-0-	-480	-0-	1210	1	14434	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	17825	X	17055	-0-	-770	-0-	1265	1	15788	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	17040	X	15941	-0-	-1099	-0-	1042	1	14897	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	1141	1	16630	2	Y	86	74	1	1	8	11
							95	9									
06	16920	X	16467	-0-	-453	-0-	1104	1	15361	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
07	17329	X	16648	-0-	-681	-0-	1077	1	15562	2	Y	8	8	8			11
							9	9									
08	17856	X	16488	-0-	-1368	-0-	1045	1	15362	2	Y	74	2	8			83
							81	9									
09	17280	X	16118	-0-	-1162	-0-	1096	1	14955	2	Y	61	102	1	12	8	30
							67	9									
10	17856	X	16189	-0-	-1667	-0-	1081	1	15102	2	Y	5	5	8			30
							6	9									
11	16470	X	15929	-0-	-541	-0-	1089	1	14836	2	Y	4	4	8			30
							4	9									
12	16647	X	16261	-0-	-386	-0-	1137	1	15035	2	Y	81	4	8			107
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 198,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2205	-0-	-151	-0-	191	1	1999	2	Y	14					91
							15	9									
02	2128	X	2052	-0-	-76	-0-	177	1	1856	2	Y	17					108
							19	9									
03	2325	X	2150	-0-	-175	-0-	187	1	1946	2	Y	15	70	1			53
							17	9									
04	2250	X	2165	-0-	-85	-0-	185	1	1933	2	Y	43					96
							47	9									
05	2263	X	2235	-0-	-28	-0-	201	1	2013	2	Y	19					115
							21	9									
06	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	192	1	1904	2	Y	-0-					115
07	2263	X	1913	-0-	-350	-0-	187	1	1724	2	Y	2					117
							2	9									
08	2232	X	468	-0-	-1764	-0-	46	1	422	2	Y	-0-	117	1			-0-
09	2160	X	215	-0-	-1945	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	396	-0-	-1836	-0-	42	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	235	-0-	-1865	-0-	25	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	102	-0-	-1820	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	20204	-0-	-752	-0-	1762	1	18439	2	Y	3	1	8			214
							3	9									
02	19292	X	17987	-0-	-1305	-0-	1567	1	16420	2	Y	-0-					214
03	21359	X	20178	-0-	-1181	-0-	1756	1	18235	2	Y	170	358	1			26
							187	9									
04	20670	X	19623	-0-	-1047	-0-	1711	1	17872	2	Y	36					62
							40	9									
05	20584	X	19523	-0-	-1061	-0-	1765	1	17714	2	Y	40					102
							44	9									
06	19560	X	18701	-0-	-859	-0-	1707	1	16950	2	Y	40					142
							44	9									
07	20274	X	17976	-0-	-2298	-0-	1760	1	16191	2	Y	23					165
							25	9									
08	20274	X	18682	-0-	-1592	-0-	1849	1	16790	2	Y	39	128	1			76
							43	9									
09	19620	X	17858	-0-	-1762	-0-	1768	1	16013	2	Y	70					146
							77	9									
10	19530	X	17983	-0-	-1547	-0-	1883	1	15998	2	Y	93	185	1			54
							102	9									
11	18690	X	17244	-0-	-1446	-0-	1836	1	15408	2	Y	-0-					54
12	18693	X	17327	-0-	-1366	-0-	1892	1	15435	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 223,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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	21421	X	20669	-0-	-752	-0-	870	1	19795	2	Y	4	50	1	4	8	13
							4	9									
02	19348	X	18606	-0-	-742	-0-	840	1	17735	2	Y	28	4	8			37
							31	9									
03	21421	X	19893	-0-	-1528	-0-	930	1	18963	2	Y	-0-					37
04	20010	X	19613	-0-	-397	-0-	900	1	18710	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
05	20677	X	19938	-0-	-739	-0-	930	1	19008	2	Y	-0-					37
06	20010	X	18473	-0-	-1537	-0-	900	1	17570	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
07	20615	X	19090	-0-	-1525	-0-	930	1	18049	2	Y	101	101	1	5	8	32
							111	9									
08	20274	X	18010	-0-	-2264	-0-	930	1	17079	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
09	19620	X	17913	-0-	-1707	-0-	900	1	16912	2	Y	92	7	8			117
							101	9									
10	19933	X	18079	-0-	-1854	-0-	930	1	17146	2	Y	3	3	8			117
							3	9									
11	18480	X	18329	-0-	-151	-0-	900	1	17319	2	Y	100	177	1	13	8	27
							110	9									
12	19096	X	17925	-0-	-1171	-0-	930	1	16992	2	Y	3	3	8			27
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 226,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44485	X	41154	-0-	-3331	-0-	93 267	1 9	40794	2	N	243	180	1			117
02	39508	X	36437	-0-	-3071	-0-	84 204	1 9	36149	2	N	185	148	1			154
03	43555	X	39052	-0-	-4503	-0-	12 195	1 9	38845	2	N	177	187	1			144
04	40890	X	35718	-0-	-5172	-0-	35541	2	177	9	N	161	160	1			145
05	41912	X	37316	-0-	-4596	-0-	37142	2	174	9	N	158	177	1			126
06	39840	X	35099	-0-	-4741	-0-	34934	2	165	9	N	150	170	1	12	8	94
07	40331	X	38446	-0-	-1885	-0-	38284	2	162	9	N	147	156	1	30	8	55
08	40367	X	40367	-0-	-0-	-0-	40266	2	101	9	N	92					147
09	39627	X	39627	-0-	-0-	-0-	39510	2	117	9	N	106	159	1	22	8	72
10	41023	X	41023	-0-	-0-	-0-	40904	2	119	9	N	108	15	8			165
11	39060	X	37251	-0-	-1809	-0-	37143	2	108	9	N	98	178	1			85
12	40951	X	38845	-0-	-2106	-0-	38710	2	135	9	N	123	21	8			187

TOTAL GAS PROD: 460,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,748

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			Y	-0-					2
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					2
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					2
04	720	N	363	-0-	-357	-0-	363	2			Y	-0-					2
05	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			Y	-0-					2
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					2
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					2
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					2
09	690	N	354	-0-	-336	-0-	354	2			Y	-0-					2
10	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	2			Y	-0-					2
11	540	N	183	-0-	-357	-0-	183	2			Y	-0-					2
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 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	1457	N	144	-0-	-1313	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	221	-0-	-255	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	91	2	22	9	Y	20	20	8			-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 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	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3725	X	3412	-0-	-313	-0-	3393	2	19	9	Y	17	30	1			23
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3203	2	19	9	Y	17	30	1			10
03	3503	X	3166	-0-	-337	-0-	3152	2	14	9	Y	13					23
04	3330	X	3266	-0-	-64	-0-	3248	2	18	9	Y	16					39
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3669	2	19	9	Y	17	32	1			24
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3657	2	18	9	Y	16					40
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3641	2	17	9	Y	15	36	1			19
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3716	2	12	9	Y	11					30
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4647	2	26	9	Y	24	40	1			14
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4742	2	46	9	Y	42	39	1			17
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4401	2	11	9	Y	10	21	1			6
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 41,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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

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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2576	-0-	-183	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2577	-0-	-120	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2223	-0-	-267	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,124 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 #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3054	-0-	-936	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3166	-0-	-957	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	2758	-0-	-1232	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2548	-0-	-1575	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	2988	-0-	-1135	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2688	-0-	-462	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2131	-0-	-1062	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2332	-0-	-613	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	1866	-0-	-834	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2036	-0-	-599	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1730	-0-	-520	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2283	-0-	-290	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2061	-0-	-67	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1981	-0-	-344	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1946	-0-	-274	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,358 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 #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	272	-0-	-1309	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 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-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		185	-0-	185	633	185	2			Y	-0-					-0-
05	846	X	213	-0-	-633	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		152	-0-	152	340	152	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		182	-0-	182	522	182	2			Y	-0-					-0-
11	688	X	166	-0-	-522	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1569	-0-	-531	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1762	-0-	-408	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	4168	2	14	9	Y	13	27	1			18
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3629	2	13	9	Y	12	23	1			7
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4660	2	13	9	Y	12					19
04	3690	X	3495	-0-	-195	-0-	3483	2	12	9	Y	11					30
05	3813	X	3229	-0-	-584	-0-	3219	2	10	9	Y	9	25	1			14
06	3690	X	3642	-0-	-48	-0-	3631	2	11	9	Y	10					24
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4382	2	13	9	Y	12	22	1			14
08	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	3735	2	15	9	Y	14					28
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3951	2	14	9	Y	13	33	1			8
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3896	2	24	9	Y	22	21	1			9
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-	9	1			-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4376	2	20	9	Y	18	29	1			23
02	3808	X	3767	-0-	-41	-0-	3749	2	18	9	Y	16	30	1			9
03	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	3977	2	14	9	Y	13					22
04	4080	X	3769	-0-	-311	-0-	3752	2	17	9	Y	15					37
05	4216	X	3469	-0-	-747	-0-	3455	2	14	9	Y	13	31	1			19
06	4080	X	3678	-0-	-402	-0-	3664	2	14	9	Y	13					32
07	4185	X	3097	-0-	-1088	-0-	3085	2	12	9	Y	11	29	1			14
08	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3666	2	12	9	Y	11					25
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4116	2	19	9	Y	17	32	1			10
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4705	2	37	9	Y	34	30	1			14
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4398	2	39	9	Y	35	26	1			23
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 43,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	173	2	30	9	Y	27	25	1			32
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	188	2	31	9	Y	28					60
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	167	2	30	9	Y	27	1	8			86
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	202	2	32	9	Y	29					115
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	149	2	22	9	Y	20	73	1			62
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	165	2	21	9	Y	19					81
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	134	2	22	9	Y	20					101
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	139	2	21	9	Y	19	76	1			44
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	125	2	18	9	Y	16					60
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	149	2	23	9	Y	21					81
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	122	2	37	9	Y	34	69	1			46
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	5208	X	3962	-0-	-1246	-0-	3931	2	31	9	Y	28	71	1			64
02	5516	X	4912	-0-	-604	-0-	4875	2	37	9	Y	34					98
03	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	5539	2	44	9	Y	40					138
04	5910	X	5102	-0-	-808	-0-	5066	2	36	9	Y	33					171
05	5425	X	4531	-0-	-894	-0-	4500	2	31	9	Y	28	110	1			89
06	5400	X	3975	-0-	-1425	-0-	3952	2	23	9	Y	21					110
07	5580	X	4768	-0-	-812	-0-	4732	2	36	9	Y	33					143
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5963	2	42	9	Y	38	111	1			70
09	5100	X	4817	-0-	-283	-0-	4785	2	32	9	Y	29					99
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5415	2	40	9	Y	36					135
11	5820	X	4432	-0-	-1388	-0-	4369	2	63	9	Y	57	118	1			74
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 53,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 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	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	96	1			-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2017

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

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	45105	X	38068	-0-	-7037	-0-	38068	2			N	-0-					-0-
02	38108	X	34410	-0-	-3698	-0-	34410	2			N	-0-					-0-
03	42191	X	36279	-0-	-5912	-0-	36279	2			N	-0-					-0-
04	40260	X	25049	-0-	-15211	-0-	25049	2			N	-0-					-0-
05	39835	X	28280	-0-	-11555	-0-	28280	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	29174	-0-	-7696	-0-	29174	2			N	-0-					-0-
07	38099	X	29925	-0-	-8174	-0-	29925	2			N	-0-					-0-
08	36270	X	30902	-0-	-5368	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	26998	-0-	-2162	-0-	26998	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	27139	-0-	-2993	-0-	27139	2			N	-0-					-0-
11	29910	X	25930	-0-	-3980	-0-	25930	2			N	-0-					-0-
12	30907	X	NO RPT	-0-	-30907	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 08/21/2017 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
08	0		29006	-0-	29006	29006	28898	2	108	9	Y	98					98
*09	108476	X	79470	-0-	-29006	-0-	79406	2	64	9	Y	58	120	1			36
10	88009	X	73977	-0-	-14032	-0-	73875	2	102	9	Y	93	90	1			39
11	85170	X	59824	-0-	-25346	-0-	59817	2	7	9	Y	6	41	1			4
12	88009	X	NO RPT	-0-	-88009	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 242,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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. (I) GAS 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		6470	-0-	6470	6470	6464	2	6	9	Y	5					5
*09	33055	X	26585	-0-	-6470	-0-	26543	2	42	9	Y	38	21	1			22
*10	24476	X	24476	-0-	-0-	-0-	24409	2	67	9	Y	61	58	1			25
*11	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	25016	2	61	9	Y	55	42	1			38
12	22413	X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 82,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					16
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					16
03	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

01	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	131	1	2067	2	N	-0-	131	1			-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	123	1	1860	2	N	4					4
							4	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	134	1	2046	2	N	46					50
							51	9									
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	135	1	2017	2	N	10					60
							11	9									
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	96	1	1607	2	N	6					66
							7	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	92	1	1559	2	N	13					79
							14	9									
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	102	1	1373	2	N	5					84
							6	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	96	1	1607	2	N	41	46	1			79
							45	9									
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	105	1	1259	2	N	40	35	1			84
							44	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	2	N	10					94
							11	9									
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	81	1	1262	2	N	-0-					94
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	134	1	1206	2	N	7					101
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					100
02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	N	21					121
03	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1374	2	21	9	N	19					140
04	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	1162	1	22	9	N	20					160
05	1333	X	1151	-0-	-182	-0-	1129	2	22	9	N	20					180
06	1350	X	1182	-0-	-168	-0-	1161	2	21	9	N	19					199
07	1395	X	1146	-0-	-249	-0-	1127	2	19	9	N	17					216
08	1395	X	955	-0-	-440	-0-	944	2	11	9	N	10					226
09	1170	X	1085	-0-	-85	-0-	1067	2	18	9	N	16					242
10	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	1002	2	10	9	N	9					251
11	1170	X	1128	-0-	-42	-0-	1097	2	31	9	N	28					279
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 12,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BOWLES ENERGY, INC. 084097
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	248	N	243	-0-	-5	-0-	8	1	235	2	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	19	1	190	2	N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	109	-0-	-139	-0-	7	1	83	2	N	-0-					30
							19	3									
02	224	X	6	-0-	-218	-0-	4	2	2	3	N	-0-					30
03	186	X	12	-0-	-174	-0-	9	2	3	3	N	-0-					30
04	120	X	16	-0-	-104	-0-	12	2	4	3	N	-0-					30
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1943	2	44	9	N	40	41	1			13
02	1764	X	1612	-0-	-152	-0-	1588	2	24	9	N	22					35
03	1798	X	1497	-0-	-301	-0-	1471	2	26	9	N	24					59
04	1920	X	1822	-0-	-98	-0-	1771	2	51	9	N	46	65	1			40
05	1984	X	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			N	-0-					40
06	1920	X	1793	-0-	-127	-0-	53	1	1740	2	N	-0-					40
07	1798	X	1281	-0-	-517	-0-	1281	2			N	-0-					40
08	2232	X	1399	-0-	-833	-0-	137	1	1262	2	N	-0-					40
09	1830	X	1629	-0-	-201	-0-	146	1	1483	2	N	-0-					40
10	1860	X	1529	-0-	-331	-0-	145	1	1310	2	N	67	67	1			40
							74	9									
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					40
12	1674	X	1460	-0-	-214	-0-	145	1	1315	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 17,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	341	X	279	-0-	-62	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					9
02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	-0-					9
03	372	X	330	-0-	-42	-0-	28	1	296	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
04	360	X	275	-0-	-85	-0-	23	1	239	2	Y	12					19
							13	9									
05	403	X	344	-0-	-59	-0-	31	1	312	2	Y	1					20
							1	9									
06	390	X	325	-0-	-65	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					20
07	403	X	286	-0-	-117	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					20
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	Y	-0-	20	1			-0-
09	330	X	242	-0-	-88	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	292	-0-	-68	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	316	-0-	-56	-0-	35	1	281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	0		28	-0-	28	42	28	2			N	-0-					-0-
02	276	X	15	-0-	-261	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	372	X	17	-0-	-355	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	360	X	22	-0-	-338	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	372	X	14	-0-	-358	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	35	-0-	-325	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	25	-0-	-347	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	45	-0-	-327	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			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: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 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	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-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 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		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-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

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

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

01	12834	X	200	-0-	-12634	-0-	12	1	188	2	N	-0-					174
02	10360	X	139	-0-	-10221	-0-	9	1	130	2	N	-0-					174
03	11470	X	18	-0-	-11452	-0-	1	1	17	2	N	-0-					174
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					174
05	8711	X	83	-0-	-8628	-0-	5	1	78	2	N	-0-					174
06	180	X	43	-0-	-137	-0-	2	1	41	2	N	-0-					174
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					174
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					174
09	90	X	24	-0-	-66	-0-	2	1	21	2	N	1	173	1			2
							1	9									
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	169					171
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					171
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

01	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	2	N	-0-					26
02	1232	N	1090	-0-	-142	-0-	67	1	1023	2	N	-0-					26
03	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	69	1	1050	2	N	-0-					26
04	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	66	1	982	2	N	-0-					26
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	63	1	1051	2	N	-0-					26
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	61	1	1045	2	N	-0-					26
07	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	73	1	985	2	N	-0-					26
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	63	1	1051	2	N	-0-					26
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	2	N	-0-					26
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17	1	710	2	N	-0-					26
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	974	2	N	-0-					26
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	101	1	899	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	289	1	4550	2	N	23	85	1			60
							25	9									
02	4956	X	4944	-0-	-12	-0-	305	1	4622	2	N	15					75
							17	9									
03	5487	X	5260	-0-	-227	-0-	322	1	4910	2	N	25					100
							28	9									
04	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	312	1	4649	2	N	25					125
							28	9									
05	5487	X	4805	-0-	-682	-0-	271	1	4524	2	N	9					134
							10	9									
06	5310	X	4708	-0-	-602	-0-	262	1	4440	2	N	5					139
							6	9									
07	5487	X	4214	-0-	-1273	-0-	290	1	3913	2	N	10					149
							11	9									
08	5270	X	4925	-0-	-345	-0-	271	1	4524	2	N	118	128	1			139
							130	9									
09	4980	X	4482	-0-	-498	-0-	335	1	4006	2	N	128	118	1			149
							141	9									
10	4805	X	4197	-0-	-608	-0-	99	1	4087	2	N	10					159
							11	9									
11	4710	X	3886	-0-	-824	-0-	235	1	3651	2	N	-0-					159
12	4805	X	4088	-0-	-717	-0-	406	1	3664	2	N	16					175
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 55,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

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-					-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - PLUGGED 01/31/17

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					41
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					41

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

01	527	X	30	-0-	-497	-0-	30	2			N	-0-					40
02	448	X	28	-0-	-420	-0-	28	2			N	-0-					40
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					40
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					40
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					40
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					40
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
08	465	X	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					40
09	450	X	326	-0-	-124	-0-	326	2			N	-0-					40
10	620	X	304	-0-	-316	-0-	304	2			N	-0-					40
11	600	X	464	-0-	-136	-0-	464	2			N	-0-					40
12	527	X	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,378 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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1480	2	91	9	Y	83	173	1			62
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1600	2	45	9	Y	41					103
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1698	2	55	9	Y	50					153
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1703	2	94	9	Y	85	178	1			60
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1743	2	68	9	Y	62					122
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1413	2	50	9	Y	45					167
07	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	1497	2	42	9	Y	38	165	1			40
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1662	2	47	9	Y	43					83
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1602	2	42	9	Y	38					121
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1329	2	75	9	Y	68	171	1			18
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1043	2	55	9	Y	50					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 17,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/2016

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	4867 X	4795	-0-	-72	-0-	332	1	4462	2	N	1					182
						1	9									
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	308	1	4198	2	N	-0-					182
03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	341	1	4577	2	N	-0-					182
04	4650 X	3757	-0-	-893	-0-	301	1	3413	2	N	39					221
						43	9									
05	4991 X	3990	-0-	-1001	-0-	341	1	3602	2	N	43	181	1	1	8	82
						47	9									
06	4830 X	3863	-0-	-967	-0-	330	1	3500	2	N	30					112
						33	9									
07	4991 X	2876	-0-	-2115	-0-	253	1	2619	2	N	4	1	8			115
						4	9									
08	4929 X	4421	-0-	-508	-0-	341	1	4080	2	N	-0-					115
09	3870 X	1664	-0-	-2206	-0-	122	1	1542	2	N	-0-					115
10	3999 X	122	-0-	-3877	-0-	66	1	56	2	N	-0-					115
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					115
12	4433 X	67	-0-	-4366	-0-	33	1	34	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 34,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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-

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-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 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-					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-

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	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	588	N	384	-0-	-204	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	454	-0-	-569	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	510	N	119	-0-	-391	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,634 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					58
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					58
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					58
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					58
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					58
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					58
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					58
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					58
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			N	-0-					58
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					58
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					141
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	603	2	N	17					158
							19	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	14	1	540	2	N	-0-					158
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	16					174
05	713	N	269	-0-	-444	-0-	258	2	11	9	N	10					184
06	540	N	121	-0-	-419	-0-	115	2	6	9	N	5					189
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-	164	1			25
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25
10	3100	N	6537	-0-	3437	3437	5508	2	1029	9	N	935	876	1	22	8	62
11	3000	N	5529	-0-	2529	5966	5021	2	508	9	N	462	336	1			188
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5966					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 14,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1570	2	23	9	Y	21	57	1			17
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	40	1	1514	2	Y	6					23
							7	9									
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	42	1	1566	2	Y	23					46
							25	9									
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	40	12	8			74
05	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	1209	2	28	9	Y	25					99
06	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	1340	2	25	9	Y	23	61	1	3	8	58
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1456	2	30	9	Y	27	14	8			71
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1180	2	14	9	Y	13	3	8			81
09	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1234	2	15	9	Y	14	58	1	9	8	28
10	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1233	2	8	9	Y	7	4	8			31
11	1170	N	711	-0-	-459	-0-	699	2	12	9	Y	11	29	1			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 13,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	2518	2			Y	-0-					62
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	26	1	2182	2	Y	5					67
							6	9									
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	29	1	2458	2	Y	15					82
							17	9									
04	2430	N	2227	-0-	-203	-0-	26	1	2153	2	Y	44	4	8			122
							48	9									
05	2449	N	1860	-0-	-589	-0-	1821	2	39	9	Y	35					157
06	2430	N	1744	-0-	-686	-0-	1719	2	25	9	Y	23	163	1	2	8	15
07	2294	N	1729	-0-	-565	-0-	1704	2	25	9	Y	23	3	8			35
08	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1711	2	42	9	Y	38	1	8			72
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1679	2	9	9	Y	8	3	8			77
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1663	2	17	9	Y	15					92
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	10					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 19,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	2511	X	2233	-0-	-278	-0-	2212	2	21	9	N	19					100
02	2212	X	2012	-0-	-200	-0-	52	1	1946	2	N	13					113
							14	9									
03	2356	X	164	-0-	-2192	-0-	4	1	160	2	N	-0-					113
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					113
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3729	2	26	9	N	24					137
06	2160	X	1023	-0-	-1137	-0-	1023	2			N	-0-					137
07	2232	X	915	-0-	-1317	-0-	914	2	1	9	N	1					138
08	3751	X	840	-0-	-2911	-0-	830	2	10	9	N	9					147
09	3630	X	1282	-0-	-2348	-0-	1274	2	8	9	N	7					154
10	3751	X	1753	-0-	-1998	-0-	1747	2	6	9	N	5					159
11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	N	6	15	1			150
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 15,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		32	-0-	32	47	32	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		28	-0-	28	75	28	2			Y	-0-					-0-
11	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25	9	Y	23	41	1			16
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	22	1	811	2	Y	5					21
							6	9									
03	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	38	1	1418	2	Y	25					46
							28	9									
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	32					78
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1038	2	31	9	Y	28					106
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	2	24	9	Y	22	67	1			61
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1788	2	17	9	Y	15					76
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	Y	12					88
09	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	1526	2	7	9	Y	6	66	1			28
10	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1670	2	2	9	Y	2					30
11	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1489	2	7	9	Y	6	28	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 15,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1794	2	17	9	Y	15	58	1			17
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	45	1	1668	2	Y	5					22
							6	9									
03	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	36	1	1341	2	Y	15					37
							17	9									
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	21					58
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1517	2	20	9	Y	18					76
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	Y	15	43	1			48
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	2	11	9	Y	10					58
08	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	1210	2	34	9	Y	31					89
09	1410	N	1114	-0-	-296	-0-	1080	2	34	9	Y	31	63	1			57
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1259	2	12	9	Y	11					68
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1127	2	51	9	Y	46	66	1			48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 13,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	Y	1	12	1			9
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	34	1	1271	2	Y	2					11
							2	9									
03	1767	N	1056	-0-	-711	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-					11
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	2					13
05	1457	N	769	-0-	-688	-0-	769	2			Y	-0-					13
06	1020	N	357	-0-	-663	-0-	357	2			Y	-0-					13
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					13
08	1054	X	520	-0-	-534	-0-	520	2			Y	-0-					13
09	750	X	656	-0-	-94	-0-	656	2			Y	-0-					13
10	811	X	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	Y	1					14
11	681	X	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3	12	1			5
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	5177	X	4394	-0-	-783	-0-	4376	2	18	9	N	16					159
02	4452	X	4248	-0-	-204	-0-	110	1	4124	2	N	13					172
							14	9									
03	4929	X	4333	-0-	-596	-0-	112	1	4212	2	N	8					180
							9	9									
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	24	152	1	4	8	48
05	4712	X	3857	-0-	-855	-0-	3846	2	11	9	N	10					58
06	4560	X	3050	-0-	-1510	-0-	3039	2	11	9	N	10					68
07	4712	X	3488	-0-	-1224	-0-	3479	2	9	9	N	8	3	8			73
08	4340	X	3436	-0-	-904	-0-	3421	2	15	9	N	14	2	8			85
09	3720	X	2441	-0-	-1279	-0-	2435	2	6	9	N	5	3	8			87
10	3844	X	3323	-0-	-521	-0-	3320	2	3	9	N	3					90
11	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	3249	2	4	9	N	4	31	1			63
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 35,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 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	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	185	1	1109	2	Y	7					27
							8	9									
02	1736	N	722	-0-	-1014	-0-	119	1	600	2	Y	3					30
							3	9									
03	2108	N	1632	-0-	-476	-0-	174	1	1451	2	Y	6					36
							7	9									
04	1260	N	666	-0-	-594	-0-	101	1	563	2	Y	2					38
							2	9									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	174	1	812	2	Y	3					41
							3	9									
06	1590	N	753	-0-	-837	-0-	155	1	595	2	Y	3					44
							3	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	175	1	708	2	Y	2					46
							2	9									
08	992	N	432	-0-	-560	-0-	98	1	333	2	Y	1					47
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					47
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					47
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			20

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	1054	N	806	-0-	-248	-0-	115	1	689	2	Y	2					10
							2	9									
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	199	1	1003	2	Y	2					12
							2	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	136	1	1135	2	Y	2					14
							2	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	156	1	868	2	Y	1					15
							1	9									
05	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	202	1	941	2	Y	2					17
							2	9									
06	1230	N	920	-0-	-310	-0-	190	1	729	2	Y	1					18
							1	9									
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	396	1	1598	2	Y	1					19
							1	9									
08	1147	N	730	-0-	-417	-0-	166	1	564	2	Y	-0-					19
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					19
10	1395	N	203	-0-	-1192	-0-	203	2			Y	-0-					19
11	720	N	295	-0-	-425	-0-	295	2			Y	-0-					19
12	1116	N	218	-0-	-898	-0-	218	2			Y	-0-	11	1			8

TOTAL GAS PROD: 10,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	T. A.		3094	-0-	3094	3094	3094	2			Y	-0-					43
11	T. A.		341	-0-	341	3435	341	2			Y	-0-					43
12	T. A.		245	-0-	245	3680	245	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 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-					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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	541	-0-	-699	-0-	77 3	1 9	461	2	Y	3					15
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	79 2	1 9	399	2	Y	2					17
03	1271	N	518	-0-	-753	-0-	55 4	1 9	459	2	Y	4					21
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	76 1	1 9	422	2	Y	1					22
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	58 2	1 9	271	2	Y	2					24
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	134 1	1 9	517	2	Y	1					25
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	101 1	1 9	409	2	Y	1					26
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	59 1	1 9	201	2	Y	1					27
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					27
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					27
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			11

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		1735	-0-	1735	1735	1735	2			Y	-0-					17
11	T. A.		2389	-0-	2389	4124	2389	2			Y	-0-					17
12	T. A.		1127	-0-	1127	5251	1127	2			Y	-0-	6	1			11

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	329	-0-	-291	-0-	45	1	272	2	Y	11					50
							12	9									
02	532	N	104	-0-	-428	-0-	16	1	82	2	Y	5					55
							6	9									
03	682	N	108	-0-	-574	-0-	11	1	89	2	Y	7					62
							8	9									
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	26	1	144	2	Y	5					67
							6	9									
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	19	1	90	2	Y	4					71
							4	9									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	Y	4					75
							4	9									
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	19	1	78	2	Y	4					79
							4	9									
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	4	2	Y	1					80
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					80
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					80
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					80
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	45	1			35

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	194	1	1167	2	Y	16					64
							18	9									
02	1064	N	924	-0-	-140	-0-	151	1	762	2	Y	10					74
							11	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	108	1	904	2	Y	9					83
							10	9									
04	1320	N	1135	-0-	-185	-0-	172	1	955	2	Y	7					90
							8	9									
05	1023	N	708	-0-	-315	-0-	123	1	576	2	Y	8					98
							9	9									
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	195	1	750	2	Y	6					104
							7	9									
07	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	206	1	830	2	Y	5					109
							6	9									
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	151	1	513	2	Y	2					111
							2	9									
09	870	N	109	-0-	-761	-0-	109	2			Y	-0-					111
10	899	N	77	-0-	-822	-0-	77	2			Y	-0-					111
11	630	N	159	-0-	-471	-0-	159	2			Y	-0-					111
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	63	1			48

TOTAL GAS PROD: 8,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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 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-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

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	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1480	-0-	-225	-0-		211	1	1269	2	Y	-0-					23
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		274	1	1382	2	Y	-0-					23
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-		182	1	1523	2	Y	-0-					23
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		249	1	1379	2	Y	-0-					23
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-		311	1	1448	2	Y	-0-					23
06	1650	N	548	-0-	-1102	-0-		113	1	435	2	Y	-0-					23
07	1674	N	451	-0-	-1223	-0-		89	1	361	2	Y	1					24
								1	9									
08	1767	N	205	-0-	-1562	-0-		46	1	158	2	Y	1					25
								1	9									
09	540	N	290	-0-	-250	-0-		290	2			Y	-0-					25
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-		859	2			Y	-0-					25
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-		441	2			Y	-0-					25
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-	15	1			10

TOTAL GAS PROD: 11,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 10520 - 10540

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	310	N	126	-0-	-184	-0-		6	1	119	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
02	2800	N	2957	-0-	157	157		131	1	2801	2	Y	23	2	1	4	8	18
								25	9									
03	2124	N	1967	-0-	-157	-0-		80	1	1870	2	Y	15	22	1	2	8	9
								17	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-		82	1	1856	2	Y	3					12
								3	9									
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-		71	1	1757	2	Y	4	10	1			6
								4	9									
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-		98	1	2290	2	Y	10	12	1			4
								11	9									
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-		114	1	2453	2	Y	-0-					4
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-		121	1	2225	2	Y	16	20	1			-0-
								18	9									
09	2250	X	605	-0-	-1645	-0-		9	1	589	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
10	2325	X	1802	-0-	-523	-0-		1799	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2250	X	1589	-0-	-661	-0-		24	1	1563	2	Y	2					2
								2	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 20,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	448	1	3379	2	Y	44					90
							48	9									
02	3248	X	2859	-0-	-389	-0-	357	1	2462	2	Y	36	68	1	2	8	56
							40	9									
03	3596	X	2368	-0-	-1228	-0-	266	1	2060	2	Y	38	29	1			65
							42	9									
04	3480	X	2183	-0-	-1297	-0-	238	1	1913	2	Y	29	65	1			29
							32	9									
05	3596	X	2145	-0-	-1451	-0-	221	1	1901	2	Y	21					50
							23	9									
06	3480	X	2127	-0-	-1353	-0-	240	1	1847	2	Y	36	45	1			41
							40	9									
07	3162	X	2095	-0-	-1067	-0-	253	1	1814	2	Y	25					66
							28	9									
08	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	303	1	1850	2	Y	45					111
							50	9									
09	2100	X	1823	-0-	-277	-0-	28	1	1756	2	Y	35	37	1			109
							39	9									
10	2170	X	1903	-0-	-267	-0-	1882	2	21	9	Y	19					128
11	2100	X	2019	-0-	-81	-0-	174	1	1810	2	Y	32					160
							35	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 25,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	76	1	569	2	Y	9	20	1			18
							10	9									
02	1204	N	531	-0-	-673	-0-	66	1	452	2	Y	12	19	1	1	8	10
							13	9									
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	68	1	534	2	Y	10	2	1			18
							11	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	86	1	690	2	Y	8	16	1			10
							9	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	135	1	1164	2	Y	8					18
							9	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	86	1	662	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
07	806	N	574	-0-	-232	-0-	69	1	494	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	69	1	423	2	Y	7					14
							8	9									
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	13	1	839	2	Y	17					31
							19	9									
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	2	8	9	Y	7					38
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	120	1	1251	2	Y	6	14	1			30
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 9,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	119	1	896	2	Y	5					24
							6	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	117	1	807	2	Y	8	16	1	1	8	15
							9	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	116	1	893	2	Y	5	2	1			18
							6	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	108	1	863	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	102	1	877	2	Y	3					10
							3	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	116	1	901	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	121	1	865	2	Y	3					8
							3	9									
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	146	1	893	2	Y	4					12
							4	9									
09	870	N	507	-0-	-363	-0-	8	1	488	2	Y	10					22
							11	9									
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	854	2	4	9	Y	4					26
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	922	2	Y	4	10	1			20
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 10,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	9478	X	4774	-0-	-4704	-0-	225	1	4521	2	Y	25	36	1			35
							28	9									
02	4088	X	3272	-0-	-816	-0-	145	1	3098	2	Y	26	37	1	4	8	20
							29	9									
03	5208	X	3176	-0-	-2032	-0-	130	1	3023	2	Y	21	26	1	1	8	14
							23	9									
04	5040	X	2710	-0-	-2330	-0-	114	1	2589	2	Y	6					20
							7	9									
05	5208	X	2626	-0-	-2582	-0-	102	1	2515	2	Y	8	17	1			11
							9	9									
06	4620	X	2513	-0-	-2107	-0-	103	1	2390	2	Y	18	22	1			7
							20	9									
07	3627	X	2489	-0-	-1138	-0-	110	1	2372	2	Y	6					13
							7	9									
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	124	1	2279	2	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
09	2040	X	1158	-0-	-882	-0-	17	1	1129	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	2108	X	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1978	-0-	-62	-0-	29	1	1943	2	Y	5					5
							6	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 29,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	132	1	2655	2	Y	15	21	1			21
							17	9									
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	110	1	2370	2	Y	21	22	1	4	8	16
							23	9									
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	120	1	2803	2	Y	17	20	1			13
							19	9									
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	114	1	2588	2	Y	13					26
							14	9									
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	108	1	2657	2	Y	19	22	1			23
							21	9									
06	2700	N	2495	-0-	-205	-0-	101	1	2349	2	Y	41	47	1			17
							45	9									
07	2790	N	2458	-0-	-332	-0-	108	1	2335	2	Y	14					31
							15	9									
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	127	1	2334	2	Y	15	21	1			25
							17	9									
09	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	39	1	2522	2	Y	25	21	1			29
							28	9									
10	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	2439	2	15	9	Y	14	20	1			23
11	2490	X	2314	-0-	-176	-0-	33	1	2269	2	Y	11					34
							12	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 28,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					72
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21 22	1 9	217	2	N	20					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	242	2	Y	1					3
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	451	2	Y	5	2	1	1 8		5
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	229	2	Y	1					6
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	179	2	Y	1	5	1			2
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	7 1	1 9	58	2	Y	1					3
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	211	2	Y	2	4	1			1
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	22 1	1 9	156	2	Y	1					2
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	117	2	Y	1					3
09	240	N	163	-0-	-77	-0-	2 3	1 9	158	2	Y	3					6
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					7
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 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	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	135	1	2721	2	Y	15	21	1			21
							17	9									
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	115	1	2471	2	Y	21	22	1	4	8	16
							23	9									
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	119	1	2782	2	Y	18	21	1			13
							20	9									
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	115	1	2624	2	Y	16					29
							18	9									
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	96	1	2369	2	Y	23	25	1			27
							25	9									
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	101	1	2334	2	Y	51	58	1			20
							56	9									
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	108	1	2326	2	Y	17					37
							19	9									
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	131	1	2404	2	Y	19	21	1			35
							21	9									
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	48	1	3150	2	Y	32	21	1			46
							35	9									
10	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	2367	2	20	9	Y	18	19	1			45
11	2490	X	1884	-0-	-606	-0-	28	1	1842	2	Y	13					58
							14	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 28,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	2					11
							2	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	2					7
							2	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	1					8
							1	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	1					9
							1	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	112	1	805	2	Y	17					20
							19	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	136	1	831	2	Y	20					40
							22	9									
09	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			Y	-0-					40
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					40
11	420	N	129	-0-	-291	-0-	12	1	115	2	Y	2	5	1			37
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 2,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 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	2480	X	1637	-0-	-843	-0-	190	1	1437	2	Y	9					40
							10	9									
02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	199	1	1374	2	Y	13	26	1	2	8	25
							14	9									
03	1705	X	1545	-0-	-160	-0-	176	1	1360	2	Y	8	4	1			29
							9	9									
04	1650	X	1382	-0-	-268	-0-	152	1	1218	2	Y	11	24	1			16
							12	9									
05	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	140	1	1210	2	Y	8					24
							9	9									
06	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	140	1	1079	2	Y	21	31	1			14
							23	9									
07	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	163	1	1171	2	Y	10					24
							11	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	216	1	1322	2	Y	10					34
							11	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	22	1	1379	2	Y	27					61
							30	9									
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	Y	11					72
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	145	1	1512	2	Y	10	32	1			50
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 16,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 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	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	341	1	2570	2	Y	50					87
							55	9									
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	338	1	2336	2	Y	22	4	8			105
							24	9									
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	354	1	2739	2	Y	25	6	1	1	8	123
							28	9									
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	304	1	2446	2	Y	21	101	1			43
							23	9									
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	289	1	2490	2	Y	28					71
							31	9									
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	311	1	2405	2	Y	17					88
							19	9									
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	355	1	2549	2	Y	13					101
							14	9									
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	413	1	2524	2	Y	7					108
							8	9									
09	2640	X	842	-0-	-1798	-0-	13	1	811	2	Y	16					124
							18	9									
10	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	2414	2	22	9	Y	20					144
11	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	228	1	2370	2	Y	1					145
							1	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 28,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	X	2286	-0-		-89	-0-	264	1	1994	2	Y	25					62
								28	9									
02	2464	X	1995	-0-		-469	-0-	249	1	1720	2	Y	24	46	1	2	8	38
								26	9									
03	2759	X	2449	-0-		-310	-0-	277	1	2146	2	Y	24	20	1			42
								26	9									
04	2670	X	2523	-0-		-147	-0-	277	1	2225	2	Y	19	42	1			19
								21	9									
05	2759	X	2531	-0-		-228	-0-	262	1	2254	2	Y	14					33
								15	9									
06	2848	X	2848	-0-		-0-	-0-	324	1	2500	2	Y	22	28	1			27
								24	9									
07	2633	X	2633	-0-		-0-	-0-	320	1	2295	2	Y	16					43
								18	9									
08	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-	385	1	2355	2	Y	29					72
								32	9									
09	2340	X	1149	-0-		-1191	-0-	17	1	1108	2	Y	22	44	1			50
								24	9									
10	2418	X	2391	-0-		-27	-0-	2378	2	13	9	Y	12					62
11	2603	X	2603	-0-		-0-	-0-	227	1	2354	2	Y	20					82
								22	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-		-2418	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 26,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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. GAS LIFT	(I)(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-	85	1	1705	2	Y	10	15	1			14
								11	9									
02	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	72	1	1541	2	Y	12	14	1	2	8	10
								13	9									
03	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-	82	1	1912	2	Y	12	13	1			9
								13	9									
04	1900	N	1900	-0-		-0-	-0-	79	1	1812	2	Y	8					17
								9	9									
05	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-	74	1	1812	2	Y	11	14	1			14
								12	9									
06	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	76	1	1751	2	Y	25	29	1			10
								28	9									
07	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	85	1	1820	2	Y	8					18
								9	9									
08	2015	X	1793	-0-		-222	-0-	92	1	1691	2	Y	9	15	1			12
								10	9									
09	3210	X	1581	-0-		-1629	-0-	24	1	1540	2	Y	15	15	1			12
								17	9									
10	3317	X	1516	-0-		-1801	-0-	1506	2	10	9	Y	9	8	1			13
11	1860	X	1530	-0-		-330	-0-	22	1	1501	2	Y	6					19
								7	9									
12	1922	X	NO RPT	-0-		-1922	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 19,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-		92	1	1868	2	Y	10	15	1			15
								11	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-		85	1	1831	2	Y	16	16	1	3	8	12
								18	9									
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-		96	1	2251	2	Y	15	16	1			11
								17	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-		89	1	2038	2	Y	9					20
								10	9									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-		90	1	2212	2	Y	14	17	1			17
								15	9									
06	2280	N	2124	-0-	-156	-0-		86	1	2005	2	Y	30	35	1			12
								33	9									
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-		98	1	2109	2	Y	10					22
								11	9									
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-		114	1	2104	2	Y	11	19	1			14
								12	9									
09	2820	X	1923	-0-	-897	-0-		29	1	1873	2	Y	19	19	1			14
								21	9									
10	2914	X	2048	-0-	-866	-0-		2037	2	11	9	Y	10	19	1			5
11	2160	X	1895	-0-	-265	-0-		28	1	1858	2	Y	8					13
								9	9									
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-						Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 23,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

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	2604	X	2488	-0-	-116	-0-		290	1	2184	2	Y	13					57
								14	9									
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-		305	1	2099	2	Y	20	38	1	2	8	37
								22	9									
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-		300	1	2323	2	Y	13	5	1			45
								14	9									
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-		288	1	2305	2	Y	16	38	1			23
								18	9									
05	2697	X	2545	-0-	-152	-0-		263	1	2270	2	Y	11					34
								12	9									
06	2610	X	2444	-0-	-166	-0-		277	1	2135	2	Y	29	43	1			20
								32	9									
07	2697	X	2523	-0-	-174	-0-		307	1	2202	2	Y	13					33
								14	9									
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-		357	1	2180	2	Y	14					47
								15	9									
09	2550	X	1968	-0-	-582	-0-		30	1	1897	2	Y	37					84
								41	9									
10	2635	X	2144	-0-	-491	-0-		2127	2	17	9	Y	15					99
11	2460	X	2434	-0-	-26	-0-		212	1	2207	2	Y	14	52	1			61
								15	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-						Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 26,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	210	1	1585	2	Y	30					72
							33	9									
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	193	1	1336	2	Y	14	3	8			83
							15	9									
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	211	1	1632	2	Y	13	4	1			92
							14	9									
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	184	1	1477	2	Y	12	76	1			28
							13	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	175	1	1511	2	Y	16					44
							18	9									
06	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	177	1	1369	2	Y	9					53
							10	9									
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	226	1	1624	2	Y	7					60
							8	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	254	1	1554	2	Y	4					64
							4	9									
09	1500	X	473	-0-	-1027	-0-	7	1	456	2	Y	9					73
							10	9									
10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1599	2	12	9	Y	11					84
11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	158	1	1652	2	Y	1					85
							1	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 17,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	161	1	1219	2	Y	20	32	1			33
							22	9									
02	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	150	1	1039	2	Y	28	37	1	2	8	22
							31	9									
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	171	1	1330	2	Y	23	3	1			42
							25	9									
04	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	135	1	1082	2	Y	31	40	1			33
							34	9									
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	137	1	1181	2	Y	29					62
							32	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	160	1	1237	2	Y	38	56	1			44
							42	9									
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	182	1	1302	2	Y	36	54	1			26
							40	9									
08	1519	X	1394	-0-	-125	-0-	192	1	1174	2	Y	25					51
							28	9									
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	47	1	2990	2	Y	59					110
							65	9									
10	2945	X	1227	-0-	-1718	-0-	1199	2	28	9	Y	25					135
11	1470	X	1213	-0-	-257	-0-	105	1	1083	2	Y	23	55	1			103
							25	9									
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 16,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	4030	X	3414	-0-	-616	-0-	371	1	3035	2	N	7	23	1			14
							8	9									
02	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	303	1	2570	2	N	6					20
							7	9									
03	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	330	1	3278	2	N	2					22
							2	9									
04	3720	X	2851	-0-	-869	-0-	265	1	2453	2	N	121	24	1			119
							133	9									
05	3410	X	2683	-0-	-727	-0-	170	1	2509	2	N	4	61	1			62
							4	9									
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	422	1	5956	2	N	-0-					62
07	3596	X	1723	-0-	-1873	-0-	123	1	1600	2	N	-0-					62
08	3596	X	1663	-0-	-1933	-0-	135	1	1528	2	N	-0-					62
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					62
10	3844	X	2581	-0-	-1263	-0-	2581	2			N	-0-					62
11	3720	X	2602	-0-	-1118	-0-	115	1	2487	2	N	-0-					62
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 30,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	3365	X	2832	-0-	-533	-0-	327	1	2470	2	Y	32					65
							35	9									
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	316	1	2186	2	Y	26	49	1	2	8	40
							29	9									
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	324	1	2508	2	Y	27	21	1			46
							30	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	289	1	2323	2	Y	20	46	1			20
							22	9									
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	285	1	2454	2	Y	15					35
							17	9									
06	2610	N	2068	-0-	-542	-0-	235	1	1807	2	Y	24	31	1			28
							26	9									
07	2697	N	1665	-0-	-1032	-0-	201	1	1445	2	Y	17					45
							19	9									
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	296	1	1808	2	Y	32	37	1			40
							35	9									
09	2490	X	1270	-0-	-1220	-0-	19	1	1225	2	Y	24	37	1			27
							26	9									
10	2573	X	1631	-0-	-942	-0-	1617	2	14	9	Y	13					40
11	2070	X	1855	-0-	-215	-0-	161	1	1670	2	Y	22					62
							24	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 24,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 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	341	N	203	-0-	-138	-0-	35	1	168	2	N	-0-					3
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	-0-					3
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	5	1	33	2	N	-0-					3
04	210	N	50	-0-	-160	-0-	7	1	40	2	N	3	5	1			1
							3	9									
05	217	N	21	-0-	-196	-0-	3	1	18	2	N	-0-					1
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					1
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	8	1	37	2	N	-0-					3
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	2	N	-0-					3
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					3
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					1
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					1
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					1
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	N	1					2
							1	9									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

*01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	179	1			19
*02	204	X	-0-	-0-	-204	-0-					N	-0-					19
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			17
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2017 - W/O TO 06-282923

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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

01	2542	X	2241	-0-	-301	-0-	180	1	2041	2	Y	18	5	8			138
							20	9									
02	2548	X	2300	-0-	-248	-0-	176	1	2100	2	Y	22	3	8			157
							24	9									
03	2821	X	2291	-0-	-530	-0-	158	1	2122	2	Y	10					167
							11	9									
04	2730	X	2144	-0-	-586	-0-	156	1	1969	2	Y	17	1	8			183
							19	9									
05	2542	X	1283	-0-	-1259	-0-	91	1	1192	2	Y	-0-					183
06	2460	X	1976	-0-	-484	-0-	150	1	1826	2	Y	-0-					183
07	2542	X	1714	-0-	-828	-0-	143	1	1571	2	Y	-0-					183
08	2294	X	1789	-0-	-505	-0-	165	1	1624	2	Y	-0-					183
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	51	1	3313	2	Y	-0-					183
10	2759	X	1844	-0-	-915	-0-	1844	2			Y	-0-					183
11	1980	X	1894	-0-	-86	-0-	34	1	1860	2	Y	-0-					183
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 22,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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. (I) GAS LIFT(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	1412	-0-	-138	-0-	162	1	1228	2	Y	20	42	1			37
							22	9									
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	164	1	1132	2	Y	30	41	1	2	8	24
							33	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	167	1	1293	2	Y	22	3	1			43
							24	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	165	1	1318	2	Y	22	41	1			24
							24	9									
05	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	142	1	1221	2	Y	20					44
							22	9									
06	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	155	1	1198	2	Y	26	40	1			30
							29	9									
07	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	165	1	1181	2	Y	25	39	1			16
							28	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	176	1	1078	2	Y	17					33
							19	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	33	1	2093	2	Y	41					74
							45	9									
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	2	19	9	Y	17					91
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1134	2	Y	16	41	1			66
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 15,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	168	1	3381	2	Y	18	27	1			27
							20	9									
02	3444	X	3118	-0-	-326	-0-	138	1	2954	2	Y	24	28	1	4	8	19
							26	9									
03	3813	X	3678	-0-	-135	-0-	149	1	3503	2	Y	24	25	1	1	8	17
							26	9									
04	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	150	1	3426	2	Y	20					37
							22	9									
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	145	1	3578	2	Y	29	31	1			35
							32	9									
06	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	136	1	3146	2	Y	64	73	1			26
							70	9									
07	3720	X	3370	-0-	-350	-0-	149	1	3198	2	Y	21					47
							23	9									
08	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	173	1	3176	2	Y	24	28	1			43
							26	9									
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	61	1	3972	2	Y	40	28	1			55
							44	9									
10	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	3182	2	24	9	Y	22	68	1			9
11	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	44	1	2912	2	Y	17					26
							19	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 38,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 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	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	228	1	1718	2	Y	17					65
							19	9									
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	267	1	1846	2	Y	25	49	1	2	8	39
							28	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	240	1	1854	2	Y	21					60
							23	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	232	1	1859	2	Y	60					120
							66	9									
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	226	1	1952	2	Y	124	115	1			129
							136	9									
06	3000	N	3120	-0-	120	120	340	1	2623	2	Y	143	76	1			196
							157	9									
07	1519	N	198	-0-	-1321	-0-	24	1	173	2	Y	1	51	1			146
							1	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	Y	1					147
							1	9									
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	65	1	4116	2	Y	81					228
							89	9									
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2392	2	87	9	Y	79	26	1			281
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	248	1	2570	2	Y	91	45	1			327
							100	9									
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					327

TOTAL GAS PROD: 23,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9384 - 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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	192	1	1448	2	Y	14					59
							15	9									
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	209	1	1440	2	Y	18	44	1	1	8	32
							20	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	135	1	1048	2	Y	12					44
							13	9									
04	486	N	-0-	-0-	-486	-0-					Y	-0-					44
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2017

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 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	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					1
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	130	1	986	2	Y	13					28
							14	9									
02	1204	N	1128	-0-	-76	-0-	141	1	975	2	Y	11	20	1	1	8	18
							12	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	155	1	1195	2	Y	13	10	1			21
							14	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	144	1	1155	2	Y	9	21	1			9
							10	9									
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	127	1	1099	2	Y	7					16
							8	9									
06	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	122	1	937	2	Y	10	14	1			12
							11	9									
07	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	143	1	1027	2	Y	8					20
							9	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	162	1	989	2	Y	15	20	1			15
							17	9									
09	1080	N	580	-0-	-500	-0-	9	1	559	2	Y	11	20	1			6
							12	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6					12
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	94	1	979	2	Y	10					22
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 12,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	Y	-0-					57
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-					57
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	65	1	879	2	Y	-0-					57
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	1052	2	Y	2	1	8			58
							2	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	86	1	1126	2	Y	-0-					58
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	2	Y	-0-					58
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	107	1	1173	2	Y	-0-					58
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	2	Y	-0-					58
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					58
10	2604	X	1082	-0-	-1522	-0-	1082	2			Y	-0-					58
11	1290	X	962	-0-	-328	-0-	17	1	945	2	Y	-0-					58
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 9,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	146	1	1106	2	Y	32	58	1			29
							35	9									
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	109	1	755	2	Y	19	1	8			47
							21	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	143	1	1104	2	Y	36	62	1			21
							40	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	114	1	919	2	Y	19					40
							21	9									
05	992	N	830	-0-	-162	-0-	84	1	726	2	Y	18					58
							20	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	126	1	967	2	Y	104	91	1			71
							114	9									
07	1023	N	950	-0-	-73	-0-	114	1	815	2	Y	19					90
							21	9									
08	1302	X	1056	-0-	-246	-0-	145	1	885	2	Y	24					114
							26	9									
09	1740	X	942	-0-	-798	-0-	14	1	908	2	Y	18	18	1			114
							20	9									
10	1798	X	422	-0-	-1376	-0-	408	2	14	9	Y	13					127
11	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	135	1	1400	2	Y	34	60	1			101
							37	9									
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 11,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9234 - 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	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	348	1	2628	2	Y	75	121	1			64
							83	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	211	1	1458	2	Y	38	3	8			99
							42	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	180	1	1391	2	Y	45	118	1			26
							50	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	127	1	1018	2	Y	21					47
							23	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	90	1	776	2	Y	34					81
							37	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	Y	65	90	1			56
							72	9									
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	22					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	65	1			53
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	27	1	1738	2	Y	34	65	1			22
							37	9									
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	436	2	26	9	Y	24					46
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	397	2	Y	71	117	1			-0-
							78	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2976	X	2670	-0-	-306	-0-	309	1	2332	2	N	26					169
							29	9									
02	2408	X	1615	-0-	-793	-0-	202	1	1392	2	N	19	2	8			186
							21	9									
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	307	1	2372	2	N	1	6	1	1	8	180
							1	9									
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	296	1	2377	2	N	-0-					180
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	273	1	2354	2	N	-0-					180
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	304	1	2345	2	N	-0-					180
07	3100	N	3256	-0-	156	156	398	1	2858	2	N	-0-					180
08	754	N	598	-0-	-156	-0-	84	1	514	2	N	-0-					180
*09	2880	X	2244	-0-	-636	-0-	2244	2			N	-0-					180
*10	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	2264	2			N	-0-					180
*11	2880	X	1896	-0-	-984	-0-	1896	2			N	-0-					180
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 25,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	183	1	1382	2	Y	23	48	1			42
							25	9									
02	1624	N	1508	-0-	-116	-0-	187	1	1284	2	Y	34	46	1	3	8	27
							37	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	190	1	1471	2	Y	27	4	1	1	8	49
							30	9									
04	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	157	1	1264	2	Y	24	46	1			27
							26	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	176	1	1519	2	Y	23					50
							25	9									
06	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	179	1	1381	2	Y	30	44	1			36
							33	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	188	1	1351	2	Y	28	43	1			21
							31	9									
08	1705	X	1551	-0-	-154	-0-	215	1	1315	2	Y	19					40
							21	9									
09	3630	X	2417	-0-	-1213	-0-	37	1	2329	2	Y	46					86
							51	9									
10	3751	X	1206	-0-	-2545	-0-	1185	2	21	9	Y	19					105
11	1590	X	1298	-0-	-292	-0-	112	1	1166	2	Y	18	45	1			78
							20	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 17,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-		109	1	1243	2	Y	3	3	8			40
								3	9									
02	1316	N	1100	-0-	-216	-0-		85	1	1006	2	Y	8	36	1	1	8	11
								9	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-		90	1	1207	2	Y	11					22
								12	9									
04	1320	N	1029	-0-	-291	-0-		75	1	954	2	Y	-0-					22
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		98	1	1278	2	Y	-0-					22
06	1260	N	1076	-0-	-184	-0-		82	1	994	2	Y	-0-					22
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-		106	1	1157	2	Y	-0-					22
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-		243	1	2381	2	Y	7					29
								8	9									
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-						Y	28					57
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-		1214	2	6	9	Y	5					62
11	2550	N	1204	-0-	-1346	-0-		21	1	1183	2	Y	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 13,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-		216	1	1631	2	N	11	173	1			117
								12	9									
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		213	1	1467	2	N	21	3	8			135
								23	9									
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		222	1	1718	2	N	-0-					135
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-		205	1	1649	2	N	5					140
								6	9									
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-		201	1	1735	2	N	32					172
								35	9									
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-		225	1	1740	2	N	20					192
								22	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-		244	1	1749	2	N	109	184	1			117
								120	9									
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		277	1	1692	2	N	-0-					117
09	1650	X	307	-0-	-1343	-0-		5	1	295	2	N	6					123
								7	9									
10	1705	X	1576	-0-	-129	-0-		1576	2			N	-0-					123
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-		155	1	1620	2	N	8					131
								9	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-						N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 19,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	126	1	2523	2	Y	14	25	1			21
							15	9									
02	2884	X	2758	-0-	-126	-0-	122	1	2612	2	Y	22	22	1	4	8	17
							24	9									
03	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	126	1	2959	2	Y	19	22	1			14
							21	9									
04	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	120	1	2733	2	Y	13					27
							14	9									
05	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	114	1	2805	2	Y	19	23	1			23
							21	9									
06	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	111	1	2572	2	Y	41	47	1			17
							45	9									
07	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	124	1	2672	2	Y	14					31
							15	9									
08	3100	X	2497	-0-	-603	-0-	128	1	2352	2	Y	15	21	1			25
							17	9									
09	3150	X	2587	-0-	-563	-0-	39	1	2520	2	Y	25	21	1			29
							28	9									
10	3255	X	2563	-0-	-692	-0-	2548	2	15	9	Y	14	20	1			23
11	2730	X	2049	-0-	-681	-0-	30	1	2007	2	Y	11					34
							12	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 29,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	620	X	580	-0-	-40	-0-	97	1	474	2	N	8					22
							9	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	84	1	438	2	N	-0-					22
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	95	1	599	2	N	15					37
							17	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	100	1	623	2	N	-0-	26	1			11
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	54	1	328	2	N	61					72
							67	9									
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	101	1	557	2	N	8					80
							9	9									
07	744	N	366	-0-	-378	-0-	63	1	301	2	N	2	27	1			55
							2	9									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	66	1	275	2	N	27					82
							30	9									
09	660	N	306	-0-	-354	-0-	5	1	301	2	N	-0-					82
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	277	2	26	9	N	24					106
11	360	N	255	-0-	-105	-0-	50	1	205	2	N	-0-					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1085	N	964	-0-	-121	-0-	110	1	832	2	Y	20					97
							22	9									
02	980	X	635	-0-	-345	-0-	79	1	544	2	Y	11	69	1	1	8	38
							12	9									
03	1085	X	945	-0-	-140	-0-	106	1	816	2	Y	21					59
							23	9									
04	960	X	876	-0-	-84	-0-	96	1	772	2	Y	7					66
							8	9									
05	992	X	826	-0-	-166	-0-	84	1	720	2	Y	20					86
							22	9									
06	930	X	863	-0-	-67	-0-	95	1	735	2	Y	30	71	1			45
							33	9									
07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	822	1	5895	2	Y	90					135
							99	9									
08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	995	1	6085	2	Y	91					226
							100	9									
09	1740	X	184	-0-	-1556	-0-	3	1	177	2	Y	4					230
							4	9									
10	1798	X	759	-0-	-1039	-0-	759	2			Y	-0-					230
11	3270	X	860	-0-	-2410	-0-	72	1	753	2	Y	32	68	1			194
							35	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 20,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	186	1	2106	2	Y	4	3	8			54
							4	9									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	153	1	1830	2	Y	27	40	1	2	8	39
							30	9									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	154	1	2079	2	Y	-0-					39
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	136	1	1724	2	Y	-0-					39
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	157	1	2044	2	Y	2					41
							2	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	139	1	1687	2	Y	2					43
							2	9									
07	1643	N	898	-0-	-745	-0-	75	1	823	2	Y	-0-					43
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	471	1	4625	2	Y	6					49
							7	9									
09	4260	X	229	-0-	-4031	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					49
10	4402	X	1321	-0-	-3081	-0-	1321	2			Y	-0-					49
11	4260	X	752	-0-	-3508	-0-	14	1	738	2	Y	-0-					49
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 20,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	3100	N	3235	-0-	135	135	262	1	2963	2	Y	9	9	8			67
							10	9									
02	3011	X	2876	-0-	-135	-0-	218	1	2593	2	Y	59	79	1	5	8	42
							65	9									
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	209	1	2808	2	Y	-0-					42
04	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	213	1	2704	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
05	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	213	1	2772	2	Y	99	81	1			60
							109	9									
06	3120	X	2523	-0-	-597	-0-	193	1	2326	2	Y	4					64
							4	9									
07	3193	X	2175	-0-	-1018	-0-	182	1	1989	2	Y	4					68
							4	9									
08	3007	X	1205	-0-	-1802	-0-	109	1	1074	2	Y	20					88
							22	9									
09	3750	X	387	-0-	-3363	-0-	6	1	380	2	Y	1					89
							1	9									
10	3875	X	1949	-0-	-1926	-0-	1840	2	109	9	Y	99	81	1			107
11	2520	X	1772	-0-	-748	-0-	32	1	1740	2	Y	-0-					107
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 25,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6659	-0-	-130	-0-	606	1	6018	2	Y	32	40	1			31
							35	9									
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	443	1	5047	2	Y	16	37	1			10
							18	9									
03	6820	X	5906	-0-	-914	-0-	444	1	5427	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
04	6600	X	5565	-0-	-1035	-0-	420	1	5125	2	Y	18					28
							20	9									
05	6820	X	6256	-0-	-564	-0-	457	1	5786	2	Y	12	34	1			6
							13	9									
06	6450	X	3272	-0-	-3178	-0-	240	1	3013	2	Y	17					23
							19	9									
07	6107	X	5162	-0-	-945	-0-	401	1	4738	2	Y	21	34	1			10
							23	9									
08	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	455	1	4485	2	Y	13					23
							14	9									
09	5250	X	2948	-0-	-2302	-0-	45	1	2885	2	Y	16					39
							18	9									
10	4123	X	4069	-0-	-54	-0-	4047	2	22	9	Y	20	40	1			19
11	5010	X	3513	-0-	-1497	-0-	169	1	3321	2	Y	21					40
							23	9									
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 53,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 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	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	227	1	2566	2	Y	6	6	8			74
							7	9									
02	2772	X	1937	-0-	-835	-0-	149	1	1773	2	Y	14	66	1	2	8	20
							15	9									
03	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	167	1	2244	2	Y	20					40
							22	9									
04	2700	X	1885	-0-	-815	-0-	138	1	1747	2	Y	-0-					40
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	209	1	2727	2	Y	-0-					40
06	2700	X	2688	-0-	-12	-0-	205	1	2483	2	Y	-0-					40
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	233	1	2554	2	Y	22					62
							24	9									
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	12					74
09	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	136	1	8918	2	Y	50					124
							55	9									
10	5363	X	1214	-0-	-4149	-0-	1214	2			Y	-0-					124
11	2730	X	409	-0-	-2321	-0-	7	1	402	2	Y	-0-					124
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 28,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	199	1	2245	2	Y	9	4	8			65
							10	9									
02	2184	N	2149	-0-	-35	-0-	166	1	1981	2	Y	2	51	1	2	8	14
							2	9									
03	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	163	1	2192	2	Y	-0-					14
04	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	164	1	2073	2	Y	-0-					14
05	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	155	1	2019	2	Y	8					22
							9	9									
06	2280	N	1988	-0-	-292	-0-	149	1	1808	2	Y	28					50
							31	9									
07	2325	N	1927	-0-	-398	-0-	161	1	1759	2	Y	6					56
							7	9									
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	256	1	2516	2	Y	3					59
							3	9									
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	9					68
10	2263	X	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			Y	-0-					68
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	41	1	2266	2	Y	16	55	1			29
							18	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 22,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	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
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	31	2	N	4					21
							4	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					21
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	N	-0-					21
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					21
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	2	N	-0-					21
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	10	25	1			6
							11	9									
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					6
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					6
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	25	2	3	9	N	3					9
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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

01	775	N	694	-0-	-81	-0-	75	1	618	2	N	1	5	1			3
							1	9									
02	700	N	546	-0-	-154	-0-	58	1	487	2	N	1					4
							1	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	66	1	659	2	N	1					5
							1	9									
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	61	1	562	2	N	23	5	1			23
							25	9									
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	38	1	565	2	N	1	12	1			12
							1	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	2	N	-0-					12
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	53	1	691	2	N	-0-					12
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	754	2	N	-0-					12
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					12
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					12
11	780	N	495	-0-	-285	-0-	22	1	473	2	N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	121	1	1371	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	105	1	1243	2	Y	28	38	1	2	8	20
							31	9									
03	1457	X	1384	-0-	-73	-0-	96	1	1288	2	Y	-0-					20
04	1440	X	1355	-0-	-85	-0-	99	1	1255	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	1519	X	1434	-0-	-85	-0-	98	1	1283	2	Y	48	38	1			30
							53	9									
06	1470	X	1244	-0-	-226	-0-	95	1	1146	2	Y	3					33
							3	9									
07	1519	X	954	-0-	-565	-0-	80	1	872	2	Y	2					35
							2	9									
08	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	199	1	1950	2	Y	10					45
							11	9									
09	2910	X	387	-0-	-2523	-0-	6	1	380	2	Y	1					46
							1	9									
10	3007	X	1464	-0-	-1543	-0-	1411	2	53	9	Y	48	38	1			56
11	2100	X	968	-0-	-1132	-0-	18	1	950	2	Y	-0-					56
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 14,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9270 - 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	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	403	1	3040	2	Y	30					109
							33	9									
02	3472	X	2872	-0-	-600	-0-	359	1	2478	2	Y	32	82	1	2	8	57
							35	9									
03	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	353	1	2731	2	Y	32					89
							35	9									
04	3720	X	667	-0-	-3053	-0-	66	1	525	2	Y	69					158
							76	9									
05	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	152	1			6
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2017

TOTAL GAS PROD: 10,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	2					13
							2	9									
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	7	1	48	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	89	2	Y	2					7
							2	9									
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	7	1	57	2	Y	1					8
							1	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	2					10
							2	9									
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	6	1	43	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	2					7
							2	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	2					9
							2	9									
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

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	682	X	322	-0-	-360	-0-	37	1	281	2	Y	4	12	1			10
							4	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	Y	9	11	1	1	8	7
							10	9									
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	40	1	306	2	Y	5	1	1			11
							6	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	351	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	37	1	321	2	Y	5					11
							6	9									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	24	1	192	2	Y	6	10	1			7
							7	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	355	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
08	522	X	522	-0-	-0-	-0-	73	1	445	2	Y	4					7
							4	9									
09	780	X	543	-0-	-237	-0-	8	1	524	2	Y	10					17
							11	9									
10	806	X	245	-0-	-561	-0-	241	2	4	9	Y	4					21
11	510	X	421	-0-	-89	-0-	37	1	380	2	Y	4	10	1			15
							4	9									
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	552	1	4164	2	Y	27					108
							30	9									
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	564	1	3895	2	Y	31	67	1	4	8	68
							34	9									
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	567	1	4390	2	Y	24	10	1	1	8	81
							26	9									
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	542	1	4347	2	Y	21	67	1			35
							23	9									
05	4960	X	4933	-0-	-27	-0-	511	1	4407	2	Y	14					49
							15	9									
06	4830	X	4733	-0-	-97	-0-	540	1	4163	2	Y	27	29	1			47
							30	9									
07	5084	X	4894	-0-	-190	-0-	596	1	4279	2	Y	17					64
							19	9									
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	727	1	4448	2	Y	49	84	1			29
							54	9									
09	4710	X	1072	-0-	-3638	-0-	16	1	1034	2	Y	20	45	1			4
							22	9									
10	4867	X	4345	-0-	-522	-0-	4328	2	17	9	Y	15					19
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	421	1	4376	2	Y	70	89	1			-0-
							77	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

01	14B2 EXT		-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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 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	713	X	518	-0-	-195	-0-	60	1	450	2	Y	7	21	1			15
							8	9									
02	476	X	210	-0-	-266	-0-	26	1	178	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	101	1	782	2	Y	13	1	1			17
							14	9									
04	780	X	598	-0-	-182	-0-	65	1	527	2	Y	5	16	1			6
							6	9									
05	806	X	452	-0-	-354	-0-	46	1	400	2	Y	5					11
							6	9									
06	870	X	657	-0-	-213	-0-	74	1	575	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
07	899	X	576	-0-	-323	-0-	70	1	499	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	136	1	830	2	Y	4					8
							4	9									
09	960	X	557	-0-	-403	-0-	8	1	537	2	Y	11					19
							12	9									
10	992	X	655	-0-	-337	-0-	651	2	4	9	Y	4					23
11	930	X	865	-0-	-65	-0-	76	1	785	2	Y	4	10	1			17
							4	9									
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1151	-0-	-2879	-0-	93	1	1056	2	Y	2	2	8			87
							2	9									
02	3696	X	867	-0-	-2829	-0-	66	1	787	2	Y	13	65	1	1	8	34
							14	9									
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	290	1	3891	2	Y	-0-					34
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	311	1	3945	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	251	1	3271	2	Y	4					38
							4	9									
06	4050	X	3027	-0-	-1023	-0-	231	1	2794	2	Y	2					40
							2	9									
07	4247	X	3661	-0-	-586	-0-	306	1	3354	2	Y	1					41
							1	9									
08	4154	X	1928	-0-	-2226	-0-	177	1	1738	2	Y	12					53
							13	9									
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					53
10	4154	X	2846	-0-	-1308	-0-	2846	2			Y	-0-					53
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	65	1	3501	2	Y	-0-					53
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 29,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	2					7
							2	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	342	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	334	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	312	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	326	2	Y	1					4
							1	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	375	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	63	1	455	2	Y	1					3
							1	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	106	1	646	2	Y	1					4
							1	9									
09	360	N	215	-0-	-145	-0-	3	1	208	2	Y	4					8
							4	9									
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2					10
11	360	N	61	-0-	-299	-0-	5	1	55	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	132	1	1488	2	Y	6	3	8			39
							7	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	2	Y	2	31	1	1	8	9
							2	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	94	1	1262	2	Y	-0-					9
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	93	1	1177	2	Y	-0-					9
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	92	1	1195	2	Y	5					14
							6	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	Y	17					31
							19	9									
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	138	1	1512	2	Y	3					34
							3	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	85	1	839	2	Y	2					36
							2	9									
09	3000	N	3027	-0-	27	27	45	1	2975	2	Y	6					42
							7	9									
10	1655	N	1628	-0-	-27	-0-	1628	2			Y	-0-					42
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1633	2	Y	10	29	1			23
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 16,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	98	1	1108	2	Y	24	2	8			54
							26	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	129	1	1534	2	Y	2	38	1	2	8	16
							2	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	127	1	1713	2	Y	-0-					16
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	128	1	1618	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	131	1	1703	2	Y	22	37	1			1
							24	9									
06	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	108	1	1300	2	Y	4					5
							4	9									
07	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	96	1	1053	2	Y	4					9
							4	9									
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	111	1	1088	2	Y	5					14
							6	9									
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					14
10	1953	X	1099	-0-	-854	-0-	1099	2			Y	-0-					14
11	1410	X	940	-0-	-470	-0-	17	1	915	2	Y	7					21
							8	9									
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 14,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	153	1	1149	2	Y	28					126
							31	9									
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	145	1	1002	2	Y	21	90	1	2	8	55
							23	9									
03	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	145	1	1123	2	Y	29					84
							32	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	146	1	1176	2	Y	8					92
							9	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	139	1	1194	2	Y	24					116
							26	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	155	1	1195	2	Y	1	97	1			20
							1	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	167	1	1202	2	Y	20					40
							22	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	203	1	1240	2	Y	24					64
							26	9									
09	1110	N	221	-0-	-889	-0-	3	1	214	2	Y	4					68
							4	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					68
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	102	1	1062	2	Y	45	100	1			13
							50	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 13,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2139	X	2090	-0-	-49	-0-	169	1	1915	2	Y	5	5	8			52
							6	9									
02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	142	1	1695	2	Y	13	46	1	2	8	17
							14	9									
03	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	139	1	1857	2	Y	16					33
							18	9									
04	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	144	1	1824	2	Y	-0-					33
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	143	1	1863	2	Y	-0-					33
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	192	1	2325	2	Y	-0-					33
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	212	1	2320	2	Y	12					45
							13	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	6					51
							7	9									
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	112	1	7362	2	Y	26					77
							29	9									
10	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	2016	2	6	9	Y	5					82
11	2010	X	1809	-0-	-201	-0-	33	1	1776	2	Y	-0-					82
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 26,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	3348	X	2682	-0-	-666	-0-	218	1	2461	2	Y	3	3	8			101
							3	9									
02	2912	X	2483	-0-	-429	-0-	187	1	2232	2	Y	58	96	1	2	8	61
							64	9									
03	3224	X	2686	-0-	-538	-0-	184	1	2473	2	Y	26					87
							29	9									
04	2940	X	2117	-0-	-823	-0-	154	1	1950	2	Y	12					99
							13	9									
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	62	91	1			70
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					70
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	15					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					93
09	T. A.		40200	-0-	40200	40200	602	1	39464	2	Y	122					215
							134	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	40200					Y	19					234
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	40200					Y	-0-					234
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	40200					Y	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 50,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	5270	X	3194	-0-	-2076	-0-	259	1	2928	2	Y	6	5	8			100
							7	9									
02	4760	X	3220	-0-	-1540	-0-	245	1	2928	2	Y	43	74	1	3	8	66
							47	9									
03	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	256	1	3430	2	Y	-0-					66
04	3570	X	2791	-0-	-779	-0-	204	1	2586	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
05	3689	X	2844	-0-	-845	-0-	202	1	2638	2	Y	4					70
							4	9									
06	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	212	1	2568	2	Y	3					73
							3	9									
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	319	1	3489	2	Y	1					74
							1	9									
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	496	1	4872	2	Y	10					84
							11	9									
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					84
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					84
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	76	1	4164	2	Y	-0-					84
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 35,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

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		8531	-0-	8531	8531	128	1	8403	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8531					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8531					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8531					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	505	X	505	-0-	-0-	-0-	58 14	1 9	433	2	N	13					173
02	588	X	219	-0-	-369	-0-	27 7	1 9	185	2	N	6	2	8			177
03	651	X	332	-0-	-319	-0-	35 25	1 9	272	2	N	23					200
04	630	X	320	-0-	-310	-0-	34 10	1 9	276	2	N	9	177	1			32
05	496	X	490	-0-	-6	-0-	50 9	1 9	431	2	N	8					40
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	57 9	1 9	441	2	N	8					48
07	341	X	321	-0-	-20	-0-	38 8	1 9	275	2	N	7					55
08	502	X	502	-0-	-0-	-0-	69 13	1 9	420	2	N	12					67
09	1020	X	613	-0-	-407	-0-	9 13	1 9	591	2	N	12					79
10	1054	X	224	-0-	-830	-0-	213	2	11	9	N	10					89
11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	51	1	532	2	N	-0-					89
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	772 89	1 9	5829	2	Y	81					167
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	751 110	1 9	5182	2	Y	100	159	1	4	8	104
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	772 72	1 9	5984	2	Y	65	14	1	1	8	154
04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	732 62	1 9	5880	2	Y	56					210
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	693 72	1 9	5971	2	Y	65	156	1			119
06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	728 138	1 9	5619	2	Y	125	152	1			92
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	824 50	1 9	5914	2	Y	45					137
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	984 56	1 9	6016	2	Y	51					188
09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	122 168	1 9	7769	2	Y	153					341
10	5952	X	5846	-0-	-106	-0-	5777	2	69	9	Y	63	153	1			251
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	566 139	1 9	5888	2	Y	126					377
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					377

TOTAL GAS PROD: 73,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	409	1	4058	2	Y	25	23	1			21
							28	9									
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	388	1	4418	2	Y	23	21	1			23
							25	9									
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	367	1	4486	2	Y	27	42	1			8
							30	9									
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	347	1	4243	2	Y	29	24	1			13
							32	9									
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	217	1	2752	2	Y	28	27	1			14
							31	9									
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	253	1	3180	2	Y	21	25	1			10
							23	9									
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	256	1	3027	2	Y	-0-					10
08	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	262	1	2581	2	Y	24	30	1			4
							26	9									
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	61	1	3940	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
10	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	2682	2	15	9	Y	14	13	1			5
11	3180	X	2689	-0-	-491	-0-	129	1	2541	2	Y	17	12	1			10
							19	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 40,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	93	1	1054	2	Y	3	3	8			36
							3	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	90	1	1080	2	Y	8	32	1	1	8	11
							9	9									
03	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	89	1	1201	2	Y	11					22
							12	9									
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	105	1	1332	2	Y	-0-					22
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	101	1	1321	2	Y	-0-					22
06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	82	1	1001	2	Y	-0-					22
07	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	112	1	1227	2	Y	10					32
							11	9									
08	3100	N	3263	-0-	163	163	301	1	2956	2	Y	5					37
							6	9									
09	3000	N	16426	-0-	13426	13589	247	1	16154	2	Y	23					60
							25	9									
10	3100	N	763	-0-	-2337	11252	759	2	4	9	Y	4					64
11	11949	X	697	-0-	-11252	-0-	13	1	684	2	Y	-0-					64
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 30,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 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	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	262	1	2968	2	Y	59	6	8			106
							65	9									
02	3136	X	2679	-0-	-457	-0-	207	1	2469	2	Y	3	75	1	3	8	31
							3	9									
03	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	232	1	3110	2	Y	-0-					31
04	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	233	1	2956	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
05	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	203	1	2643	2	Y	70	64	1			37
							77	9									
06	3240	X	3198	-0-	-42	-0-	243	1	2942	2	Y	12					49
							13	9									
07	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	250	1	2741	2	Y	13					62
							14	9									
08	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	289	1	2832	2	Y	16					78
							18	9									
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					78
10	3875	X	3052	-0-	-823	-0-	3052	2			Y	-0-					78
11	3210	X	475	-0-	-2735	-0-	8	1	442	2	Y	23					101
							25	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 28,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 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	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	490	1	3702	2	Y	24					97
							26	9									
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	476	1	3282	2	Y	26	60	1	3	8	60
							29	9									
03	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	476	1	3684	2	Y	19	9	1			70
							21	9									
04	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	438	1	3512	2	Y	19	58	1			31
							21	9									
05	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	390	1	3361	2	Y	13					44
							14	9									
06	4050	X	3055	-0-	-995	-0-	348	1	2681	2	Y	24	26	1			42
							26	9									
07	4185	X	3484	-0-	-701	-0-	424	1	3042	2	Y	16					58
							18	9									
08	4092	X	3866	-0-	-226	-0-	536	1	3280	2	Y	45	62	1			41
							50	9									
09	3960	X	984	-0-	-2976	-0-	15	1	948	2	Y	19	57	1			3
							21	9									
10	4092	X	3370	-0-	-722	-0-	3355	2	15	9	Y	14					17
11	3750	X	3451	-0-	-299	-0-	300	1	3116	2	Y	32	49	1			-0-
							35	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	192	1	2165	2	Y	9	4	8			57
							10	9									
02	2100	X	1928	-0-	-172	-0-	149	1	1777	2	Y	2	44	1	2	8	13
							2	9									
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	176	1	2366	2	Y	-0-					13
04	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	157	1	1990	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	2325	X	1989	-0-	-336	-0-	141	1	1841	2	Y	6					19
							7	9									
06	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	154	1	1873	2	Y	20					39
							22	9									
07	2232	N	439	-0-	-1793	-0-	36	1	399	2	Y	4					43
							4	9									
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	2					45
09	3900	X	1814	-0-	-2086	-0-	27	1	1779	2	Y	7					52
							8	9									
10	4030	X	2391	-0-	-1639	-0-	2391	2			Y	-0-					52
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	39	1	2127	2	Y	12	36	1			28
							13	9									
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 19,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	443	1	3348	2	Y	22					91
							24	9									
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	426	1	2941	2	Y	24	57	1	3	8	55
							26	9									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	437	1	3384	2	Y	18	9	1			64
							20	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	423	1	3400	2	Y	18	53	1			29
							20	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	393	1	3390	2	Y	12					41
							13	9									
06	3360	X	2796	-0-	-564	-0-	318	1	2453	2	Y	23	24	1			40
							25	9									
07	3472	X	2477	-0-	-995	-0-	301	1	2159	2	Y	15					55
							17	9									
08	3379	X	2528	-0-	-851	-0-	349	1	2133	2	Y	42	40	1			57
							46	9									
09	3270	X	927	-0-	-2343	-0-	14	1	893	2	Y	18	40	1			35
							20	9									
10	3379	X	2326	-0-	-1053	-0-	2312	2	14	9	Y	13					48
11	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	200	1	2085	2	Y	16	46	1			18
							18	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 32,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	171	1	1926	2	Y	6	6	8			53
							7	9									
02	2016	N	1903	-0-	-113	-0-	144	1	1716	2	Y	39	61	1	3	8	28
							43	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	148	1	1992	2	Y	-0-					28
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	154	1	1956	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	157	1	2050	2	Y	81	57	1			52
							89	9									
06	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	152	1	1833	2	Y	4					56
							4	9									
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	187	1	2049	2	Y	3					59
							3	9									
08	2170	X	1988	-0-	-182	-0-	182	1	1787	2	Y	17					76
							19	9									
09	219287	X	219287	-0-	-0-	-0-	3296	1	215990	2	Y	1					77
							1	9									
10	3720	X	2312	-0-	-1408	-0-	2224	2	88	9	Y	80	57	1			100
11	2160	X	2079	-0-	-81	-0-	37	1	2042	2	Y	-0-					100
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 240,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	380	1	2873	2	Y	18					89
							20	9									
02	DLQ G-10		4787	-0-	4787	4787	600	1	4144	2	Y	39	59	1	4	8	65
							43	9									
03	DLQ G-10		4063	-0-	4063	8850	462	1	3579	2	Y	20	8	1	1	8	76
							22	9									
04	DLQ G-10		3296	-0-	3296	12146	363	1	2910	2	Y	21	65	1			32
							23	9									
05	DLQ G-10		3048	-0-	3048	15194	315	1	2718	2	Y	14					46
							15	9									
06	18449	X	3255	-0-	-15194	-0-	369	1	2845	2	Y	37	57	1			26
							41	9									
07	5301	X	3001	-0-	-2300	-0-	365	1	2617	2	Y	17					43
							19	9									
08	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	475	1	2904	2	Y	18					61
							20	9									
09	5970	X	2521	-0-	-3449	-0-	38	1	2430	2	Y	48					109
							53	9									
10	6169	X	3104	-0-	-3065	-0-	3083	2	21	9	Y	19					128
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	18	61	1			85
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 33,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1477	-0-	-941	-0-	161	1	1312	2	N	4	15	1			8
							4	9									
02	2464	X	1202	-0-	-1262	-0-	127	1	1073	2	N	2					10
							2	9									
03	2728	X	1725	-0-	-1003	-0-	157	1	1567	2	N	1					11
							1	9									
04	2640	X	1881	-0-	-759	-0-	173	1	1603	2	N	95	13	1			93
							105	9									
05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	113	1	1661	2	N	3	47	1			49
							3	9									
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	253	1	3571	2	N	-0-					49
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	248	1	3230	2	N	-0-					49
08	3100	N	3268	-0-	168	168	266	1	3002	2	N	-0-					49
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					49
10	2728	X	1355	-0-	-1373	-0-	1355	2			N	-0-					49
11	2640	X	1322	-0-	-1318	-0-	58	1	1264	2	N	-0-					49
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 21,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	131	1	640	2	N	-0-					10
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	157	1	818	2	N	-0-					10
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	117	1	734	2	N	-0-					10
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	83	1	524	2	N	52	37	1			25
							57	9									
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	103	1	623	2	N	-0-					25
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	74	1	407	2	N	-0-					25
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	105	1	499	2	N	3					28
							3	9									
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	119	1	496	2	N	1					29
							1	9									
09	360	N	184	-0-	-176	-0-	3	1	178	2	N	3					32
							3	9									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	482	2	12	9	N	11					43
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	120	1	489	2	N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 6,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 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	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	245	1	2433	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	221	1	2521	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	193	1	2354	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
04	2610	N	1011	-0-	-1599	-0-	76	1	926	2	Y	8					12
							9	9									
05	2945	N	717	-0-	-2228	-0-	52	1	659	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
06	2490	N	554	-0-	-1936	-0-	41	1	511	2	Y	2					5
							2	9									
07	1054	N	664	-0-	-390	-0-	51	1	603	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
08	2573	X	634	-0-	-1939	-0-	58	1	570	2	Y	5					5
							6	9									
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	19	1	1197	2	Y	7					12
							8	9									
10	558	X	474	-0-	-84	-0-	465	2	9	9	Y	8	16	1			4
11	630	X	483	-0-	-147	-0-	23	1	450	2	Y	9					13
							10	9									
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 13,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-		187	1	1857	2	N	31	20	1			14
								34	9									
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-		163	1	1855	2	N	10	18	1			6
								11	9									
03	1519	N	112	-0-	-1407	-0-		7	1	94	2	N	10	12	1			4
								11	9									
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-						N	10	6	1			8
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-						N	9	13	1			4
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	7	6	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	6	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					16
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-		29	1	1863	2	N	11					27
								12	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10	4	1			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9	9	1			33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	279	N	45	-0-	-234	-0-		4	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37		3	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-					-0-
06	37	N	-0-	-0-	-37	-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: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4526	X	4432	-0-	-94	-0-		354	1	4002	2	Y	69	9	8			108
								76	9									
02	DLQ G-10		3547	-0-	3547	3547		274	1	3269	2	Y	4	76	1	4	8	32
								4	9									
03	DLQ G-10		3901	-0-	3901	7448		271	1	3630	2	Y	-0-					32
04	DLQ G-10		3779	-0-	3779	11227		276	1	3502	2	Y	1	1	8			32
								1	9									
05	DLQ G-10		3818	-0-	3818	15045		265	1	3452	2	Y	92	75	1			49
								101	9									
06	18392	X	3347	-0-	-15045	-0-		254	1	3075	2	Y	16					65
								18	9									
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-		344	1	3768	2	Y	18					83
								20	9									
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-		397	1	3893	2	Y	21					104
								23	9									
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-						Y	-0-					104
10	4526	X	4132	-0-	-394	-0-		4132	2			Y	-0-					104
11	4170	X	3408	-0-	-762	-0-		61	1	3314	2	Y	30					134
								33	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-						Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 38,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	47	1	470	2	N	7	5	1			3
							8	9									
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	35	1	394	2	N	5	5	1			3
							6	9									
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	27	1	335	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	34	1	420	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	34	1	432	2	N	4	6	1			1
							4	9									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	57	1	668	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	632	2	N	4	6	1			1
							4	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	13	1	829	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	660	N	391	-0-	-269	-0-	19	1	368	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 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	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	236	1	2670	2	Y	11	5	8			74
							12	9									
02	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	200	1	2382	2	Y	3	58	1	3	8	16
							3	9									
03	DLQ G-10		2802	-0-	2802	5387	194	1	2608	2	Y	-0-					16
04	DLQ G-10		2579	-0-	2579	7966	188	1	2391	2	Y	-0-					16
05	DLQ G-10		2816	-0-	2816	10782	200	1	2606	2	Y	9					25
							10	9									
06	2900	N	2458	-0-	-442	10340	185	1	2239	2	Y	31					56
							34	9									
07	3100	N	2587	-0-	-513	9827	216	1	2363	2	Y	7					63
							8	9									
08	3100	N	3316	-0-	216	10043	306	1	3006	2	Y	4					67
							4	9									
09	12230	X	2187	-0-	-10043	-0-	33	1	2143	2	Y	10					77
							11	9									
10	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			Y	-0-					77
11	2730	X	2668	-0-	-62	-0-	48	1	2600	2	Y	18	59	1			36
							20	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 29,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	372 25	1 9	3695	2	Y	23	21	1			19
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	310 21	1 9	3538	2	Y	19	19	1			19
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	290 22	1 9	3539	2	Y	20	33	1			6
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	274 10	1 9	3344	2	Y	9	11	1			4
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	163 9	1 9	2057	2	Y	8	8	1			4
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	157 14	1 9	1970	2	Y	13	12	1			5
07	2201	X	2139	-0-	-62	-0-	167	1	1972	2	Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	1987	-0-	1987	1987	183	1	1804	2	Y	-0-					5
09	DLQ	G-10	1232	-0-	1232	3219	19 9	1 9	1204	2	Y	8					13
10	5154	X	1935	-0-	-3219	-0-	1931	2	4	9	Y	4	4	1			13
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	123 6	1 9	2428	2	Y	5	4	1			14
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 29,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	1039	2	N	2	6	1			4
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	844	2	N	2					6
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	1116	2	N	1					7
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	106 24	1 9	980	2	N	22	7	1			22
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73 1	1 9	1075	2	N	1	11	1			12
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	132	1	1857	2	N	-0-					12
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	83	1	1085	2	N	-0-					12
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	-0-					12
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					12
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					12
11	960	N	732	-0-	-228	-0-	32	1	700	2	N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	589	N	441	-0-	-148	-0-	48	1	393	2	Y	-0-					47
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	2	Y	-0-					47
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	371	2	Y	7					54
							8	9									
04	3000	N	3001	-0-	1	1	290	1	2686	2	Y	23					77
							25	9									
05	2148	N	2147	-0-	-1	-0-	136	1	2009	2	Y	2					79
							2	9									
06	3000	N	4421	-0-	1421	1421	293	1	4127	2	Y	1					80
							1	9									
07	1993	N	572	-0-	-1421	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					80
08	DLQ G-10		599	-0-	599	599	49	1	550	2	Y	-0-					80
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-					80
10	2018	X	1419	-0-	-599	-0-	1419	2			Y	-0-					80
11	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	2	Y	-0-					80
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 14,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	591	1	2413	2	N	44	92	1	4	8	41
							48	9									
02	2800	N	2819	-0-	19	19	408	1	2374	2	N	34	2	8			73
							37	9									
03	2649	N	2630	-0-	-19	-0-	384	1	2246	2	N	-0-					73
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	363	1	2066	2	N	16					89
							18	9									
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	383	1	2225	2	N	21					110
							23	9									
06	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	387	1	2112	2	N	7	100	1			17
							8	9									
07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	457	1	2181	2	N	23					40
							25	9									
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	516	1	2143	2	N	8					48
							9	9									
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					48
10	2697	X	1997	-0-	-700	-0-	1997	2			N	-0-					48
11	2580	X	2069	-0-	-511	-0-	208	1	1861	2	N	-0-					48
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 25,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 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	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	125	1	1245	2	Y	-0-					76
02	1512	N	894	-0-	-618	-0-	70	1	805	2	Y	17	2	8			91
							19	9									
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	63	1	781	2	Y	-0-					91
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	210	1	2561	2	Y	9					100
							10	9									
05	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	222	1	2816	2	Y	9	84	1			25
							10	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	119	1	1497	2	Y	-0-					25
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	216	1	2549	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	245	1	2413	2	Y	28					53
							31	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2689					Y	-0-					53
10	2200	N	1271	-0-	-929	1760	1271	2			Y	-0-					53
11	2836	N	1076	-0-	-1760	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 18,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	81	1	809	2	N	13	9	1			6
							14	9									
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	50	1	575	2	N	7	9	1			4
							8	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	811	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	50	1	603	2	N	7	4	1			5
							8	9									
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	50	1	633	2	N	6	8	1			3
							7	9									
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	29	1	363	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	682	N	560	-0-	-122	-0-	43	1	511	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	483	2	N	6	8	1			3
							7	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	18	1	1151	2	N	7	8	1			2
							8	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	749	2	7	9	N	6	6	1			2
11	510	N	388	-0-	-122	-0-	18	1	363	2	N	6	5	1			3
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	281	1	2786	2	Y	3					40
							3	9									
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	234	1	2667	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
03	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	223	1	2717	2	Y	-0-					40
04	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	217	1	2658	2	Y	-0-					40
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	255	1	3230	2	Y	-0-					40
06	3120	X	1993	-0-	-1127	-0-	145	1	1813	2	Y	32	63	1			9
							35	9									
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	252	1	2976	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		3109	-0-	3109	3109	286	1	2817	2	Y	5					14
							6	9									
09	DLQ G-10		5278	-0-	5278	8387	80	1	5165	2	Y	30					44
							33	9									
10	11499	X	3112	-0-	-8387	-0-	3109	2	3	9	Y	3					47
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	148	1	2905	2	Y	-0-					47
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 35,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	93	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	3	2	1			2
							3	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	111	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3	2	1			4
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	168	1	1669	2	N	27	18	1			12
							30	9									
02	1988	X	1902	-0-	-86	-0-	152	1	1732	2	N	16	19	1			9
							18	9									
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	300	1	3673	2	N	14	17	1			6
							15	9									
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	384	1	4682	2	N	14	9	1			11
							15	9									
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	358	1	4534	2	N	13	19	1			5
							14	9									
06	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	202	1	2537	2	N	11	9	1			7
							12	9									
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	343	1	4048	2	N	12	9	1			10
							13	9									
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	389	1	3832	2	N	29	39	1			-0-
							32	9									
09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	43	1	2782	2	N	37	37	1			-0-
							41	9									
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3580	2	15	9	N	14	7	1			7
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	176	1	3439	2	N	14	16	1			5
							15	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 39,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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 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-	30	1	294	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	532	X	489	-0-	-43	-0-	39	1	444	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	806	X	506	-0-	-300	-0-	38	1	464	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	780	X	525	-0-	-255	-0-	40	1	481	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	806	X	644	-0-	-162	-0-	47	1	593	2	N	4	6	1			1
							4	9									
06	510	X	396	-0-	-114	-0-	29	1	364	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	48	1	567	2	N	4	2	1			4
							4	9									
08	595	X	595	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	13	1	807	2	N	5	5	1			3
							6	9									
10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	477	2	4	9	N	4	3	1			4
11	600	X	597	-0-	-3	-0-	29	1	564	2	N	4	4	1			4
							4	9									
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	407	1	4038	2	N	66	47	1			29
							73	9									
02	4396	X	4186	-0-	-210	-0-	334	1	3805	2	N	43	47	1			25
							47	9									
03	4898	X	4483	-0-	-415	-0-	336	1	4107	2	N	36	46	1			15
							40	9									
04	4740	X	4497	-0-	-243	-0-	338	1	4117	2	N	38	23	1			30
							42	9									
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	388	1	4907	2	N	36	52	1			14
							40	9									
06	4500	X	2967	-0-	-1533	-0-	217	1	2719	2	N	28	23	1			19
							31	9									
07	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	357	1	4217	2	N	33	23	1			29
							36	9									
08	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	405	1	3991	2	N	37	44	1			22
							41	9									
09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	116	1	7476	2	N	43	44	1			21
							47	9									
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4292	2	43	9	N	39	19	1			41
11	4470	X	4346	-0-	-124	-0-	209	1	4096	2	N	37	47	1			31
							41	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 51,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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 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-	142	1	1410	2	Y	-0-					58
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	208	1	2372	2	Y	48	4	8			102
							53	9									
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	199	1	2433	2	Y	1	1	8			102
							1	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	198	1	2420	2	Y	9					111
							10	9									
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	208	1	2632	2	Y	9	93	1			27
							10	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	110	1	1378	2	Y	-0-					27
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	207	1	2448	2	Y	-0-					27
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	235	1	2317	2	Y	29					56
							32	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					56
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					56
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	118	1	2312	2	Y	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 23,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	6231	X	5912	-0-	-319	-0-	532	1	5283	2	N	88	61	1			39
							97	9									
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	439	1	5008	2	N	50	59	1			30
							55	9									
03	5890	X	5546	-0-	-344	-0-	416	1	5083	2	N	43	55	1			18
							47	9									
04	5700	X	5565	-0-	-135	-0-	418	1	5097	2	N	45	27	1			36
							50	9									
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	483	1	6110	2	N	42	62	1			16
							46	9									
06	5700	X	3928	-0-	-1772	-0-	287	1	3605	2	N	33	27	1			22
							36	9									
07	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	520	1	6136	2	N	40	28	1			34
							44	9									
08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	589	1	5808	2	N	44	57	1			21
							48	9									
09	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	138	1	8888	2	N	51	57	1			15
							56	9									
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5716	2	52	9	N	47	26	1			36
11	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	278	1	5471	2	N	44	58	1			22
							48	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 66,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	5	1			17
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 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	2666	X	1693	-0-	-973	-0-	152	1	1513	2	N	25	19	1			11
							28	9									
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	156	1	1768	2	N	22	20	1			13
							24	9									
03	2325	N	2018	-0-	-307	-0-	151	1	1847	2	N	18	23	1			8
							20	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	125	1	1526	2	N	19	12	1			15
							21	9									
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	189	1	2394	2	N	18	26	1			7
							20	9									
06	1950	N	1318	-0-	-632	-0-	96	1	1205	2	N	15	12	1			10
							17	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	162	1	1913	2	N	17	12	1			15
							19	9									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	184	1	1811	2	N	19	21	1			13
							21	9									
09	3000	N	3859	-0-	859	859	59	1	3776	2	N	22	21	1			14
							24	9									
10	3100	N	2251	-0-	-849	10	2229	2	22	9	N	20	7	1			27
11	2257	N	2247	-0-	-10	-0-	108	1	2118	2	N	19	22	1			24
							21	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 23,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	147	1	1465	2	Y	1					21
							1	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	116	1	1320	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	2	Y	-0-					21
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	108	1	1317	2	Y	-0-					21
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	121	1	1527	2	Y	-0-					21
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	68	1	847	2	Y	15	32	1			4
							17	9									
07	3100	N	4086	-0-	986	986	319	1	3767	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		3930	-0-	3930	4916	362	1	3566	2	Y	2					6
							2	9									
09	DLQ G-10		1857	-0-	1857	6773	28	1	1818	2	Y	10					16
							11	9									
10	2200	N	2988	-0-	788	7561	2987	2	1	9	Y	1					17
11	9790	X	2229	-0-	-7561	-0-	108	1	2121	2	Y	-0-					17
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 23,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	N	-0-					56
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	N	-0-					56
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 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	1705	X	178	-0-	-1527	-0-	16	1	161	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1540	X	101	-0-	-1439	-0-	8	1	92	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1705	X	212	-0-	-1493	-0-	16	1	196	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	X	155	-0-	-235	-0-	12	1	142	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	X	90	-0-	-127	-0-	7	1	82	2	Y	1					1
							1	9									
06	210	X	139	-0-	-71	-0-	10	1	128	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	X	106	-0-	-111	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	8	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		82	-0-	82	172	1	1	80	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	190	N	18	-0-	-172	-0-	18	2			Y	-0-					1
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 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	4805	X	3539	-0-	-1266	-0-	252	1	3281	2	N	5	5	8			64
							6	9									
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	191	1	3041	2	N	2	2	8			64
							2	9									
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	487	1	2976	2	N	43					107
							47	9									
04	3390	X	3110	-0-	-280	-0-	446	1	2664	2	N	-0-					107
05	3503	X	2955	-0-	-548	-0-	223	1	2732	2	N	-0-					107
06	3390	X	2800	-0-	-590	-0-	269	1	2530	2	N	1					108
							1	9									
07	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	269	1	2530	2	N	-0-					108
08	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	269	1	2530	2	N	-0-					108
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					108
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					108
11	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	175	1	2130	2	N	-0-					108
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 27,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-					1
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	N	-0-	1	1			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	1					1
							1	9									
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	6	1	61	2	N	1					2
							1	9									
05	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	2	N	-0-	1	1			1
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	N	-0-					1
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					1
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	2					3
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	1	1			3
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6282	-0-	-383	-0-	575	1	5707	2	Y	-0-					65
02	5796	X	5616	-0-	-180	-0-	453	1	5161	2	Y	2	2	8			65
							2	9									
03	6479	X	5522	-0-	-957	-0-	418	1	5104	2	Y	-0-					65
04	6270	X	5323	-0-	-947	-0-	401	1	4892	2	Y	27					92
							30	9									
05	6479	X	6099	-0-	-380	-0-	443	1	5612	2	Y	40	66	1			66
							44	9									
06	6090	X	3605	-0-	-2485	-0-	265	1	3334	2	Y	5					71
							6	9									
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	488	1	5762	2	Y	1					72
							1	9									
08	DLQ G-10		6007	-0-	6007	6007	553	1	5454	2	Y	-0-					72
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6007					Y	-0-					72
10	11274	X	5267	-0-	-6007	-0-	5264	2	3	9	Y	3					75
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	253	1	4981	2	Y	8					83
							9	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 55,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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. GAS LIFT (I)(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	128	-0-	-492	-0-	14	1	113	2	Y	1					1
							1	9									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	1					3
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-	2	1			1
05	248	N	118	-0-	-130	-0-	7	1	110	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	1					2
							1	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	2					4
							2	9									
08	DLQ G-10		161	-0-	161	161	13	1	147	2	Y	1					5
							1	9									
09	DLQ G-10		197	-0-	197	358	3	1	193	2	Y	1					6
							1	9									
10	371	N	13	-0-	-358	-0-	13	2			Y	-0-					6
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT (I)(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	3850	-0-	-2474	-0-	418	1	3417	2	Y	14					37
							15	9									
02	4984	X	4640	-0-	-344	-0-	484	1	4100	2	Y	51	43	1			45
							56	9									
03	5518	X	5487	-0-	-31	-0-	500	1	4976	2	Y	10					55
							11	9									
04	5340	X	4773	-0-	-567	-0-	463	1	4279	2	Y	28	50	1			33
							31	9									
05	5146	X	4715	-0-	-431	-0-	299	1	4405	2	Y	10	39	1			4
							11	9									
06	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	661	1	9332	2	Y	15					19
							17	9									
07	5487	X	4797	-0-	-690	-0-	341	1	4433	2	Y	21					40
							23	9									
08	DLQ G-10		4846	-0-	4846	4846	394	1	4446	2	Y	5					45
							6	9									
09	DLQ G-10		1831	-0-	1831	6677	28	1	1797	2	Y	5					50
							6	9									
10	10730	X	4053	-0-	-6677	-0-	4052	2	1	9	Y	1					51
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	174	1	3793	2	Y	-0-					51
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 52,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4433	X	3896	-0-	-537	-0-	424	1	3463	2	N	8	26	1			16
							9	9									
02	3808	X	3059	-0-	-749	-0-	322	1	2730	2	N	6					22
							7	9									
03	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	362	1	3600	2	N	3					25
							3	9									
04	4080	X	3665	-0-	-415	-0-	344	1	3178	2	N	130	27	1			128
							143	9									
05	3906	X	3538	-0-	-368	-0-	224	1	3308	2	N	5	65	1			68
							6	9									
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	533	1	7523	2	N	-0-					68
07	3968	X	1863	-0-	-2105	-0-	133	1	1730	2	N	-0-					68
08	3968	X	1574	-0-	-2394	-0-	128	1	1446	2	N	-0-					68
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					68
10	4216	X	3293	-0-	-923	-0-	3293	2			N	-0-					68
11	4080	X	3304	-0-	-776	-0-	145	1	3159	2	N	-0-					68
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 36,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	453	-0-	-539	-0-	52	1	393	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
02	1064	X	265	-0-	-799	-0-	32	1	227	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
03	1178	X	156	-0-	-1022	-0-	18	1	135	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
04	630	X	230	-0-	-400	-0-	25	1	199	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
05	465	X	198	-0-	-267	-0-	20	1	172	2	Y	5					11
							6	9									
06	450	X	228	-0-	-222	-0-	25	1	196	2	Y	6	9	1			8
							7	9									
07	279	X	157	-0-	-122	-0-	18	1	132	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	150	2	Y	4					9
							4	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	10					19
							11	9									
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	Y	4					23
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	5	1	44	2	Y	4	10	1			17
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	868	X	551	-0-	-317	-0-	107	1	436	2	N	7	24	1	1	8	7
							8	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	N	8	1	8			14
							9	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	114	1	665	2	N	-0-					14
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	106	1	603	2	N	5					19
							6	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	101	1	588	2	N	6					25
							7	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	95	1	522	2	N	1	22	1			4
							1	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	81	1	387	2	N	7					11
							8	9									
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	91	1	380	2	N	2					13
							2	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					13
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					13
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	450	2	N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	1	1			1
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
09	14B2	EXT	216	-0-	216	216	3	1	212	2	Y	1					3
							1	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	1	1	1			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	2	1	1			4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	744	X	496	-0-	-248	-0-	62	1	431	2	N	3	3	8			37
							3	9									
02	1036	X	722	-0-	-314	-0-	77	1	632	2	N	12	2	8			47
							13	9									
03	1147	X	641	-0-	-506	-0-	67	1	574	2	N	-0-					47
04	1110	X	671	-0-	-439	-0-	101	1	570	2	N	-0-					47
05	806	X	496	-0-	-310	-0-	129	1	367	2	N	-0-					47
06	780	X	371	-0-	-409	-0-	37	1	334	2	N	-0-					47
07	806	X	363	-0-	-443	-0-	39	1	324	2	N	-0-					47
08	682	X	413	-0-	-269	-0-	50	1	328	2	N	32					79
							35	9									
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					79
10	992	X	760	-0-	-232	-0-	760	2			N	-0-					79
11	390	X	84	-0-	-306	-0-	1	1	83	2	N	-0-					79
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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 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-	95	1	721	2	Y	10					21
							11	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	92	1	639	2	Y	13	20	1	1	8	13
							14	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	94	1	730	2	Y	8	2	1			19
							9	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	90	1	723	2	Y	7					26
							8	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	88	1	760	2	Y	8	19	1			15
							9	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	92	1	712	2	Y	16	19	1			12
							18	9									
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	104	1	742	2	Y	5					17
							6	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	76	1	464	2	Y	6					23
							7	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	15	1	933	2	Y	18					41
							20	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	Y	8	25	1			24
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	607	2	Y	12					36
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 8,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		1610	-0-	1610	1610	129	1	1475	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	T. A.		2488	-0-	2488	4098	187	1	2287	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
04	T. A.		2444	-0-	2444	6542	185	1	2259	2	Y	-0-					4
05	6963	X	421	-0-	-6542	-0-	31	1	390	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	2400	X	709	-0-	-1691	-0-	52	1	653	2	Y	4					4
							4	9									
07	2511	X	1467	-0-	-1044	-0-	115	1	1352	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	130	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	166	-0-	-1184	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

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	3193	X	1351	-0-	-1842	-0-		121	1	1197	2	N	30	62	1	3	8	27
								33	9									
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-		52	1	599	2	N	10	1	8			36
								11	9									
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-		106	1	1291	2	N	-0-					36
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-		64	1	776	2	N	6					42
								7	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-		55	1	843	2	N	20					62
								22	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-		41	1	505	2	N	7	43	1			26
								8	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-		75	1	888	2	N	22					48
								24	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-		85	1	841	2	N	8					56
								9	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-					56
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-		630	2			N	-0-					56
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-		35	1	672	2	N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 11929 - 14384

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	2883	X	1241	-0-	-1642	-0-		144	1	1089	2	Y	7					32
								8	9									
02	1316	N	1078	-0-	-238	-0-		135	1	933	2	Y	9	21	1	1	8	19
								10	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-		166	1	1281	2	Y	7	3	1			23
								8	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		141	1	1137	2	Y	9	19	1			13
								10	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-		153	1	1315	2	Y	6					19
								7	9									
06	1410	N	1333	-0-	-77	-0-		151	1	1163	2	Y	17	24	1			12
								19	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-		180	1	1286	2	Y	8					20
								9	9									
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-		218	1	1329	2	Y	8					28
								9	9									
09	1920	X	1134	-0-	-786	-0-		18	1	1092	2	Y	22					50
								24	9									
10	1984	X	1254	-0-	-730	-0-		1244	2	10	9	Y	9					59
11	1500	X	1489	-0-	-11	-0-		130	1	1350	2	Y	8	14	1			53
								9	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-						Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 14,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 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	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					31
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					31
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					31
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-					31
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	-0-					31
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					31
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					31
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	1					32
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	4960	X	3809	-0-	-1151	-0-	343	1	3403	2	N	57	40	1				25
							63	9										
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	320	1	3648	2	N	40	41	1				24
							44	9										
03	4092	X	3539	-0-	-553	-0-	265	1	3238	2	N	33	43	1				14
							36	9										
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	314	1	3826	2	N	37	22	1				29
							41	9										
05	4433	X	4189	-0-	-244	-0-	304	1	3848	2	N	34	49	1				14
							37	9										
06	4290	X	2687	-0-	-1603	-0-	196	1	2462	2	N	26	22	1				18
							29	9										
07	4433	X	3976	-0-	-457	-0-	308	1	3634	2	N	31	22	1				27
							34	9										
08	4309	X	3827	-0-	-482	-0-	349	1	3439	2	N	35	39	1				23
							39	9										
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	110	1	7054	2	N	40	39	1				24
							44	9										
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3019	2	42	9	N	38	27	1				35
11	3840	X	3079	-0-	-761	-0-	147	1	2893	2	N	35	46	1				24
							39	9										
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT						24

TOTAL GAS PROD: 43,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	224	1	1824	2	Y	-0-					53
02	1820	N	570	-0-	-1250	-0-	60	1	510	2	Y	-0-					53
03	2015	N	771	-0-	-1244	-0-	70	1	687	2	Y	13					66
							14	9									
04	1950	N	1150	-0-	-800	-0-	109	1	1013	2	Y	25					91
							28	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	83	1	1223	2	Y	2					93
							2	9									
06	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	187	1	2650	2	Y	1					94
							1	9									
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	201	1	2607	2	Y	-0-					94
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	237	1	2676	2	Y	-0-					94
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					94
10	1426	X	961	-0-	-465	-0-	961	2			Y	-0-					94
11	1380	X	985	-0-	-395	-0-	43	1	942	2	Y	-0-					94
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 16,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

01	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	3379	X	2266	-0-	-1113	-0-	205	1	2032	2	Y	26	20	1			21
							29	9									
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	331	1	3776	2	Y	39	21	1			39
							43	9									
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	361	1	4418	2	Y	52	76	1			15
							57	9									
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	324	1	3948	2	Y	35	34	1			16
							39	9									
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	242	1	3063	2	Y	29	32	1			13
							32	9									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	213	1	2677	2	Y	36	37	1			12
							40	9									
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	356	1	4198	2	Y	31					43
							34	9									
08	4836	X	4405	-0-	-431	-0-	403	1	3974	2	Y	25	39	1			29
							28	9									
09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	72	1	4661	2	Y	27	39	1			17
							30	9									
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4055	2	32	9	Y	29	40	1			6
11	4440	X	1209	-0-	-3231	-0-	57	1	1113	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 40,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

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	4061	X	3220	-0-	-841	-0-	351	1	2869	2	N	-0-					100
02	3556	X	3267	-0-	-289	-0-	327	1	2774	2	N	151	129	1			122
							166	9									
03	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	354	1	3521	2	N	39					161
							43	9									
04	3810	X	3223	-0-	-587	-0-	310	1	2876	2	N	34					195
							37	9									
05	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	214	1	3162	2	N	11	138	1			68
							12	9									
06	3780	X	2306	-0-	-1474	-0-	170	1	2136	2	N	-0-					68
07	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	303	1	3574	2	N	-0-					68
08	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	343	1	3383	2	N	-0-					68
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	87					155
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3113	2	78	9	N	71	140	1			86
11	3750	X	3343	-0-	-407	-0-	162	1	3181	2	N	-0-					86
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 33,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	104	1	2079	2	Y	11	15	1			16
							12	9									
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	84	1	1814	2	Y	16	17	1	3	8	12
							18	9									
03	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	88	1	2063	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	83	1	1890	2	Y	11					21
							12	9									
05	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	78	1	1931	2	Y	16	18	1			19
							18	9									
06	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	73	1	1718	2	Y	35	40	1			14
							39	9									
07	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	83	1	1778	2	Y	12					26
							13	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	97	1	1787	2	Y	13	16	1			23
							14	9									
09	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	33	1	2166	2	Y	22	16	1			29
							24	9									
10	1984	X	1623	-0-	-361	-0-	1610	2	13	9	Y	12	18	1			23
11	1830	X	1815	-0-	-15	-0-	27	1	1778	2	Y	9					32
							10	9									
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 21,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21393	X	7478	-0-	-13915	-0-	685	1	6793	2	Y	-0-					63
02	8064	X	6312	-0-	-1752	-0-	509	1	5801	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
03	8928	X	6056	-0-	-2872	-0-	458	1	5598	2	Y	-0-					63
04	8640	X	5812	-0-	-2828	-0-	438	1	5342	2	Y	29					92
							32	9									
05	8184	X	6630	-0-	-1554	-0-	485	1	6134	2	Y	10	66	1			36
							11	9									
06	7230	X	2429	-0-	-4801	-0-	179	1	2247	2	Y	3					39
							3	9									
07	6975	X	6081	-0-	-894	-0-	475	1	5606	2	Y	-0-					39
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	538	1	5306	2	Y	-0-					39
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					39
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	2	1	9	Y	1					40
11	5430	X	4603	-0-	-827	-0-	223	1	4378	2	Y	2					42
							2	9									
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 55,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	306	1	1496	2	N	-0-					119
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	279	1	1457	2	N	-0-					119
03	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	229	1	1435	2	N	-0-					119
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	211	1	1323	2	N	132	187	1			64
							145	9									
05	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	227	1	1367	2	N	-0-					64
06	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	214	1	1179	2	N	-0-					64
07	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	252	1	1194	2	N	-0-					64
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	284	1	1187	2	N	1					65
							1	9									
09	2610	X	386	-0-	-2224	-0-	6	1	372	2	N	7					72
							8	9									
10	2697	X	1018	-0-	-1679	-0-	993	2	25	9	N	23					95
11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	281	1	1141	2	N	-0-					95
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 15,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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 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-	243	1	2412	2	Y	13	14	1			12
							14	9									
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	227	1	2590	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	210	1	2567	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	214	1	2615	2	Y	6					11
							7	9									
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	242	1	3069	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
06	3030	X	1748	-0-	-1282	-0-	128	1	1610	2	Y	9					11
							10	9									
07	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	243	1	2871	2	Y	8	13	1			6
							9	9									
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	276	1	2717	2	Y	5					11
							6	9									
09	2850	X	1057	-0-	-1793	-0-	16	1	1034	2	Y	6					17
							7	9									
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2465	2	8	9	Y	7	15	1			9
11	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	146	1	2865	2	Y	7					16
							8	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 28,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 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	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	387	1	3839	2	Y	20	24	1			19
							22	9									
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	352	1	4008	2	Y	13	24	1			8
							14	9									
03	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	297	1	3633	2	Y	20	22	1			6
							22	9									
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	317	1	3876	2	Y	12					18
							13	9									
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	362	1	4577	2	Y	8	22	1			4
							9	9									
06	4470	X	2457	-0-	-2013	-0-	180	1	2263	2	Y	13					17
							14	9									
07	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	355	1	4188	2	Y	14	22	1			9
							15	9									
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	402	1	3964	2	Y	8					17
							9	9									
09	4200	X	1915	-0-	-2285	-0-	29	1	1874	2	Y	11					28
							12	9									
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4567	2	14	9	Y	13	22	1			19
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	218	1	4285	2	Y	13					32
							14	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 44,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	4216	X	3899	-0-	-317	-0-	355	1	3523	2	Y	19	25	1			18
							21	9									
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	299	1	3409	2	Y	10	22	1			6
							11	9									
03	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	294	1	3588	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
04	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	294	1	3588	2	Y	12					18
							13	9									
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	338	1	4275	2	Y	7	21	1			4
							8	9									
06	3990	X	2214	-0-	-1776	-0-	162	1	2040	2	Y	11					15
							12	9									
07	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	303	1	3573	2	Y	13	22	1			6
							14	9									
08	3999	X	3734	-0-	-265	-0-	343	1	3382	2	Y	8					14
							9	9									
09	3870	X	1824	-0-	-2046	-0-	28	1	1785	2	Y	10					24
							11	9									
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4090	2	13	9	Y	12	20	1			16
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	201	1	3962	2	Y	13					29
							14	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 39,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	454	1	3710	2	N	9	26	1			17
							10	9									
02	4032	X	3602	-0-	-430	-0-	379	1	3215	2	N	7					24
							8	9									
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	412	1	4088	2	N	3					27
							3	9									
04	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	387	1	3580	2	N	34	27	1			34
							37	9									
05	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	249	1	3670	2	N	1	17	1			18
							1	9									
06	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	577	1	8148	2	N	-0-					18
07	4464	X	3855	-0-	-609	-0-	275	1	3580	2	N	-0-					18
08	4464	X	3760	-0-	-704	-0-	306	1	3454	2	N	-0-					18
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					18
10	4464	X	3200	-0-	-1264	-0-	3200	2			N	-0-					18
11	4320	X	3098	-0-	-1222	-0-	137	1	2961	2	N	-0-					18
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 42,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	5270	X	2325	-0-	-2945	-0-	213	1	2112	2	Y	-0-					48
02	4620	X	1987	-0-	-2633	-0-	160	1	1826	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
03	5363	X	2264	-0-	-3099	-0-	171	1	2093	2	Y	-0-					48
04	5190	X	2248	-0-	-2942	-0-	170	1	2066	2	Y	11					59
							12	9									
05	5363	X	2472	-0-	-2891	-0-	179	1	2262	2	Y	28	43	1			44
							31	9									
06	2250	X	1893	-0-	-357	-0-	140	1	1751	2	Y	2					46
							2	9									
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	235	1	2775	2	Y	1					47
							1	9									
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	266	1	2627	2	Y	-0-					47
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					47
10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2724	2	2	9	Y	2					49
11	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	137	1	2708	2	Y	6					55
							7	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 24,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2046	N	621	-0-	-1425	-0-	105	1	516	2	N	-0-					13
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	79	1	412	2	N	-0-					13
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	203	1	1275	2	N	-0-					13
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	171	1	1073	2	N	107	68	1			52
							118	9									
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	123	1	743	2	N	-0-					52
06	1440	N	448	-0-	-992	-0-	69	1	379	2	N	-0-					52
07	1395	N	7	-0-	-1388	-0-	1	1	6	2	N	-0-					52
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	1					53
							1	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	N	1					54
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					58
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	114					172
							125	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	N	-0-					42
02	896	N	25	-0-	-871	-0-	2	1	21	2	N	2	43	1			1
							2	9									
03	651	N	137	-0-	-514	-0-	12	1	124	2	N	1					2
							1	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	751	2	N	10					12
							11	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	84	1	1237	2	N	3	8	1			7
							3	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	824	2	N	-0-					7
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	118	1	1398	2	N	-0-					7
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	134	1	1324	2	N	-0-					7
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	23					30
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1297	2	21	9	N	19	19	1			30
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	63	1	1240	2	N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	89	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	67	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	39	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					1
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					1
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	2	Y	-0-					1
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	69	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,104 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	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	279	1	2273	2	Y	10					23
							11	9									
02	2828	X	1995	-0-	-833	-0-	208	1	1763	2	Y	22	26	1			19
							24	9									
03	3131	X	2709	-0-	-422	-0-	247	1	2456	2	Y	5					24
							6	9									
04	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	226	1	2094	2	Y	14	22	1			16
							15	9									
05	2573	X	2229	-0-	-344	-0-	141	1	2082	2	Y	5	19	1			2
							6	9									
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	267	1	3761	2	Y	6					8
							7	9									
07	2697	X	1493	-0-	-1204	-0-	106	1	1376	2	Y	10					18
							11	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	117	1	1319	2	Y	3					21
							3	9									
09	2670	X	914	-0-	-1756	-0-	14	1	898	2	Y	2					23
							2	9									
10	2759	X	2119	-0-	-640	-0-	2119	2			Y	-0-					23
11	2670	X	1997	-0-	-673	-0-	88	1	1909	2	Y	-0-					23
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 23,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	698	2	N	2					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					3
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					3
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					3
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	-0-					3
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	188	1	2378	2	Y	-0-					3
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	127 32	1 9	1603	2	Y	29	24	1			8
07	3100	N	3129	-0-	29	29	244	1	2885	2	Y	-0-					8
08	3037	X	3008	-0-	-29	-0-	277	1	2731	2	Y	-0-					8
09	1770	X	352	-0-	-1418	-0-	5 2	1 9	345	2	Y	2					10
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					10
11	3030	X	1949	-0-	-1081	-0-	94	1	1855	2	Y	-0-					10
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 15,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	347 47	1 9	3438	2	Y	43	35	1			36
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	330 42	1 9	3757	2	Y	38	35	1			39
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	298 48	1 9	3644	2	Y	44	70	1			13
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	294 51	1 9	3593	2	Y	46	38	1			21
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	333 43	1 9	4218	2	Y	39	43	1			17
06	4050	X	2503	-0-	-1547	-0-	182 34	1 9	2287	2	Y	31	38	1			10
07	4185	X	4155	-0-	-30	-0-	321 46	1 9	3788	2	Y	42					52
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	364 36	1 9	3585	2	Y	33	37	1			48
09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	97 40	1 9	6276	2	Y	36	37	1			47
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4916	2	43	9	Y	39	35	1			51
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	201 52	1 9	3955	2	Y	47	47	1			51
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 46,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	154	1	1157	2	N	-0-					123
02	1344	N	1017	-0-	-327	-0-	128	1	889	2	N	-0-					123
03	1302	N	947	-0-	-355	-0-	108	1	839	2	N	-0-					123
04	1260	N	897	-0-	-363	-0-	99	1	798	2	N	-0-					123
05	1116	N	875	-0-	-241	-0-	91	1	784	2	N	-0-					123
06	930	N	829	-0-	-101	-0-	95	1	734	2	N	-0-					123
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	105	1	754	2	N	-0-					123
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	137	1	837	2	N	-0-					123
09	840	N	526	-0-	-314	-0-	8	1	507	2	N	10					133
							11	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					133
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	80	1	835	2	N	-0-					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 9,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	94	1	712	2	Y	5					15
							6	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	414	2	Y	3	10	1			8
							3	9									
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	44	1	335	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
04	480	N	155	-0-	-325	-0-	17	1	136	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	69	1	595	2	Y	2					6
							2	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	538	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	94	1	675	2	Y	2					6
							2	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	86	1	523	2	Y	2					8
							2	9									
09	600	N	298	-0-	-302	-0-	5	1	286	2	Y	6					14
							7	9									
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2					16
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	92	1	953	2	Y	2	9	1			9
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 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	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	397	1	3944	2	Y	49	44	1			41
							54	9									
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	362	1	4120	2	Y	42	40	1			43
							46	9									
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	334	1	4080	2	Y	49	78	1			14
							54	9									
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	331	1	4045	2	Y	50	41	1			23
							55	9									
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	354	1	4487	2	Y	42	46	1			19
							46	9									
06	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	218	1	2730	2	Y	36	43	1			12
							40	9									
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	391	1	4613	2	Y	45					57
							50	9									
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	443	1	4367	2	Y	36	40	1			53
							40	9									
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	106	1	6794	2	Y	39	40	1			52
							43	9									
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4303	2	46	9	Y	42	51	1			43
11	4890	X	4359	-0-	-531	-0-	208	1	4095	2	Y	51	51	1			43
							56	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 51,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 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	4247	X	3149	-0-	-1098	-0-	287	1	2845	2	Y	15	18	1			15
							17	9									
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	253	1	2881	2	Y	8	18	1			5
							9	9									
03	3317	X	2613	-0-	-704	-0-	196	1	2402	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	263	1	3200	2	Y	12					16
							13	9									
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	258	1	3262	2	Y	7	19	1			4
							8	9									
06	3360	X	2431	-0-	-929	-0-	179	1	2239	2	Y	12					16
							13	9									
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	307	1	3626	2	Y	13	20	1			9
							14	9									
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	348	1	3432	2	Y	8					17
							9	9									
09	3480	X	1824	-0-	-1656	-0-	28	1	1785	2	Y	10					27
							11	9									
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4308	2	13	9	Y	12	17	1			22
11	3690	X	3386	-0-	-304	-0-	164	1	3208	2	Y	13					35
							14	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 35,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 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	5735	X	4484	-0-	-1251	-0-	408	1	4053	2	Y	21	25	1			21
							23	9									
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	380	1	4340	2	Y	13	26	1			8
							14	9									
03	4588	X	4497	-0-	-91	-0-	338	1	4133	2	Y	24	25	1			7
							26	9									
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	347	1	4225	2	Y	16					23
							18	9									
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	396	1	5017	2	Y	10	27	1			6
							11	9									
06	5070	X	3196	-0-	-1874	-0-	235	1	2943	2	Y	16					22
							18	9									
07	5239	X	5192	-0-	-47	-0-	404	1	4768	2	Y	18	28	1			12
							20	9									
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	458	1	4513	2	Y	11					23
							12	9									
09	4590	X	2469	-0-	-2121	-0-	38	1	2416	2	Y	14					37
							15	9									
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4615	2	19	9	Y	17	26	1			28
11	4800	X	4441	-0-	-359	-0-	214	1	4208	2	Y	17					45
							19	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 48,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	277	1	2753	2	Y	35	18	1			29
							39	9									
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	191	1	2180	2	Y	22	28	1			23
							24	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	136	1	1671	2	Y	20	37	1			6
							22	9									
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	159	1	1941	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
05	2356	N	743	-0-	-1613	-0-	53	1	675	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
06	1770	N	478	-0-	-1292	-0-	35	1	436	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
07	2201	N	1687	-0-	-514	-0-	106	1	1248	2	Y	303	186	1			119
							333	9									
08	62265	X	62265	-0-	-0-	-0-	5056	1	56906	2	Y	275	378	1			16
							303	9									
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	36	1	2318	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
10	704	X	704	-0-	-0-	-0-	690	2	14	9	Y	13	13	1			16
11	3690	X	835	-0-	-2855	-0-	40	1	776	2	Y	17	17	1			16
							19	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 78,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 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	4340	X	3525	-0-	-815	-0-	321	1	3185	2	Y	17	21	1			16
							19	9									
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	318	1	3627	2	Y	11	20	1			7
							12	9									
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	310	1	3784	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
04	3750	X	2472	-0-	-1278	-0-	187	1	2273	2	Y	11					18
							12	9									
05	4309	X	2986	-0-	-1323	-0-	218	1	2759	2	Y	8	22	1			4
							9	9									
06	4170	X	1701	-0-	-2469	-0-	125	1	1566	2	Y	9					13
							10	9									
07	4309	X	3653	-0-	-656	-0-	284	1	3354	2	Y	14	23	1			4
							15	9									
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	322	1	3174	2	Y	8					12
							9	9									
09	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	29	1	1874	2	Y	11					23
							12	9									
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4011	2	14	9	Y	13	22	1			14
11	1260	X	1076	-0-	-184	-0-	51	1	1011	2	Y	13					27
							14	9									
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 32,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	11827	-0-	-2805	-0-	1287	1	10514	2	N	24	80	1			50
							26	9									
02	12236	X	9440	-0-	-2796	-0-	994	1	8426	2	N	18					68
							20	9									
03	13547	X	11969	-0-	-1578	-0-	1092	1	10868	2	N	8					76
							9	9									
04	13110	X	10765	-0-	-2345	-0-	1048	1	9699	2	N	16	77	1			15
							18	9									
05	11842	X	10994	-0-	-848	-0-	697	1	10279	2	N	16	7	1			24
							18	9									
06	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	1694	1	23898	2	N	-0-					24
07	11966	X	11656	-0-	-310	-0-	833	1	10823	2	N	-0-					24
08	11966	X	11332	-0-	-634	-0-	922	1	10410	2	N	-0-					24
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					24
10	13547	X	9748	-0-	-3799	-0-	9748	2			N	-0-					24
11	13110	X	9765	-0-	-3345	-0-	430	1	9335	2	N	-0-					24
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 123,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	397	1	3937	2	Y	5					39
							6	9									
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	295	1	3365	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	274	1	3341	2	Y	-0-					39
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	259	1	3154	2	Y	-0-					39
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	288	1	3647	2	Y	-0-					39
06	2700	X	2225	-0-	-475	-0-	161	1	2024	2	Y	36	65	1			10
							40	9									
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	283	1	3341	2	Y	-0-					10
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	321	1	3163	2	Y	3					13
							3	9									
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	58	1	3755	2	Y	21					34
							23	9									
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3319	2	2	9	Y	2					36
11	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	155	1	3055	2	Y	-0-					36
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 38,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	2	N	-0-					8
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	8	1	66	2	N	-0-	8	1			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	1					1
							1	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	2					3
							2	9									
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	26	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	2	N	-0-					2
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-					2
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					6
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	N	4	3	1			7
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	15593	X	13425	-0-	-2168	-0-	1209 219	1 9	11997	2	N	199	140	1			88
02	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1006 138	1 9	11464	2	N	125	139	1			74
03	14043	X	12984	-0-	-1059	-0-	973 118	1 9	11893	2	N	107	136	1			45
04	13590	X	12762	-0-	-828	-0-	957 124	1 9	11681	2	N	113	68	1			90
05	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	1146 117	1 9	14507	2	N	106	155	1			41
06	13500	X	8502	-0-	-4998	-0-	620 92	1 9	7790	2	N	84	69	1			56
07	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	1104 109	1 9	13034	2	N	99	69	1			86
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	1252 121	1 9	12338	2	N	110	134	1			62
09	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	344 139	1 9	22127	2	N	126	134	1			54
10	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14108	2	129	9	N	117	69	1			102
11	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	677 121	1 9	13302	2	N	110	149	1			63
12	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 154,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	511	2	N	6	5	1			5
02	448	N	141	-0-	-307	-0-	11 1	1 9	129	2	N	1	5	1			1
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	436	2	N	6	5	1			2
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	570	2	N	2	3	1			1
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	201	2	N	2	2	1			1
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	29 6	1 9	363	2	N	5	4	1			2
07	496	N	295	-0-	-201	-0-	23 2	1 9	270	2	N	2					4
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	255	2	N	2	3	1			3
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	6 2	1 9	357	2	N	2	3	1			2
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	N	2	2	1			2
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	345	2	N	3	3	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	13640	X	12311	-0-	-1329	-0-	1338	1	10923	2	Y	45					105
							50	9									
02	11424	X	9493	-0-	-1931	-0-	990	1	8389	2	Y	104	118	1			91
							114	9									
03	12648	X	11803	-0-	-845	-0-	1076	1	10703	2	Y	22					113
							24	9									
04	12240	X	10704	-0-	-1536	-0-	1037	1	9598	2	Y	63	102	1			74
							69	9									
05	12307	X	10996	-0-	-1311	-0-	697	1	10271	2	Y	25	86	1			13
							28	9									
06	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	1621	1	22884	2	Y	36					49
							40	9									
07	11811	X	11195	-0-	-616	-0-	796	1	10344	2	Y	50					99
							55	9									
08	11811	X	11271	-0-	-540	-0-	916	1	10341	2	Y	13					112
							14	9									
09	12150	X	4379	-0-	-7771	-0-	67	1	4299	2	Y	12					124
							13	9									
10	12555	X	10011	-0-	-2544	-0-	10009	2	2	9	Y	2					126
11	12150	X	9941	-0-	-2209	-0-	437	1	9504	2	Y	-0-					126
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 126,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 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	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1738	2	14	9	N	13	1	8			50
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	2	9	9	N	8					58
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	N	10					68
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1598	2	10	9	N	9					77
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1889	2	13	9	N	12					89
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2040	2	9	9	N	8					97
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2106	2	6	9	N	5					102
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2610	2	11	9	N	10					112
09	2040	N	1465	-0-	-575	-0-	1446	2	19	9	N	17					129
10	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	1715	2	18	9	N	16					145
11	2550	N	1655	-0-	-895	-0-	1642	2	13	9	N	12					157
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1965	2	17	9	N	15					172

TOTAL GAS PROD: 22,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 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	2976	X	31	-0-	-2945	-0-	31	2			N	-0-					123
02	2352	X	2071	-0-	-281	-0-	2062	2	9	9	N	8	8	8			123
03	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	2432	2	18	9	N	16	3	8			136
04	1440	X	910	-0-	-530	-0-	906	2	4	9	N	4					140
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2531	2	13	9	N	12					152
06	2370	X	1835	-0-	-535	-0-	1835	2			N	-0-					152
07	2449	X	2154	-0-	-295	-0-	2136	2	18	9	N	16					168
08	2542	X	1545	-0-	-997	-0-	1539	2	6	9	N	5	1	8			172
09	2460	X	2228	-0-	-232	-0-	2216	2	12	9	N	11					183
10	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	2311	2			N	-0-					183
11	2070	X	1319	-0-	-751	-0-	1319	2			N	-0-					183
12	2294	X	1834	-0-	-460	-0-	1832	2	2	9	N	2					185

TOTAL GAS PROD: 21,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 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	3410	X	3147	-0-	-263	-0-	3127	2	20	9	N	18	3	8			90
02	3080	X	2662	-0-	-418	-0-	2643	2	19	9	N	17	4	8			103
03	3379	X	2798	-0-	-581	-0-	2790	2	8	9	N	7	2	8			108
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3273	2	21	9	N	19					127
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3348	2	4	9	N	4					131
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3364	2	19	9	N	17					148
07	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	3357	2	9	9	N	8					156
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3484	2	19	9	N	17	1	8			172
09	3390	X	3079	-0-	-311	-0-	3061	2	18	9	N	16					188
10	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	2840	2			N	-0-					188
11	3390	X	3007	-0-	-383	-0-	3007	2			N	-0-					188
12	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	3206	2	19	9	N	17	168	1			37

TOTAL GAS PROD: 37,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	52	1	164	2	N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	2	1	115	2	N	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	101	1	192	2	N	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	45	1	148	2	N	-0-					-0-
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	45	1	151	2	N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		131	-0-	131	131	31	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		72	-0-	72	203	1	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	204	1	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	1	-0-	-204	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	26	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	1257	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	DLQ G-10		802	-0-	802	802	200	1	600	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		431	-0-	431	1233	8	1	422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		2380	-0-	2380	3613	619	1	1691	2	Y	64	59	1	5	8	-0-
							70	9									
05	3000	N	2273	-0-	-727	2886	6	1	2265	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3000	N	1836	-0-	-1164	1722	407	1	1427	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3100	N	1896	-0-	-1204	518	1894	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2205	N	1687	-0-	-518	-0-	579	1	1108	2	Y	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	522	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1157	-0-	-393	-0-	269	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	269	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	228	1	1234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	1	1	929	2	Y	1	1	1			60
							1	9									
02	DLQ G-10		805	-0-	805	805	195	1	610	2	Y	-0-					60
03	DLQ G-10		464	-0-	464	1269	8	1	427	2	Y	26	23	1	3	8	60
							29	9									
04	DLQ G-10		836	-0-	836	2105	224	1	611	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
05	2893	N	788	-0-	-2105	-0-	1	1	787	2	Y	-0-					60
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	154	1	542	2	Y	72	72	1			60
							79	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1745	2	79	9	Y	72	72	1			60
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			Y	-0-					60
09	780	N	648	-0-	-132	-0-	78	1	570	2	Y	-0-					60
10	1550	N	532	-0-	-1018	-0-	481	2	51	9	Y	46	46	1			60
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	492	2	51	9	Y	46	46	1			60
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	669	2	51	9	Y	46	46	1			60

TOTAL GAS PROD: 9,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	18	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		41	-0-	41	116	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	117	1	2			Y	-0-					-0-
05	118	N	1	-0-	-117	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		350	-0-	350	350	85	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		189	-0-	189	539	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		18	-0-	18	557	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	580	N	23	-0-	-557	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		350	-0-	350	350	85	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		189	-0-	189	539	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31	-0-	31	570	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	39	-0-	-570	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	40	14	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	82	-0-	-40	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	55	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	24	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		55	-0-	55	155	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34	-0-	34	189	1	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	223	N	34	-0-	-189	-0-	1	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		96	-0-	96	96	23	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52	-0-	52	148	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	149	1	2			Y	-0-					-0-
05	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	593	1	1357	2	N	5	5	1			20
							6	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2	2	8			20
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	37	1	1463	2	N	4	4	8			20
							4	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			20
05	3100	N	4603	-0-	1503	1503	4603	2			N	-0-					20
06	1924	N	421	-0-	-1503	-0-	337	2	84	9	N	76	76	1			20
07	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2			N	-0-					20
08	308	X	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	N	-0-					20
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					20
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					20
*11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					20
*12	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 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	1204	N	170	-0-	-1034	-0-	1	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	85	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	128	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		819	-0-	819	819	281	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	1283	N	464	-0-	-819	-0-	56	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	362	-0-	-413	-0-	84	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	368	-0-	-412	-0-	84	1	284	2	Y	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	111	1	602	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1664	N	197	-0-	-1467	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	40	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	38	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	104	-0-	-110	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	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
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2100	-0-	-101	-0-	2092	2	8	9	N	7					331
02	3248	X	2259	-0-	-989	-0-	2063	2	196	9	N	178					509
03	3596	X	2971	-0-	-625	-0-	2965	2	6	9	N	5					514
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2811	2	15	9	N	14	183	1			345
05	2697	X	1510	-0-	-1187	-0-	1499	2	11	9	N	10					355
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2708	2	13	9	N	12					367
07	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	2154	2	13	9	N	12					379
08	2976	X	2525	-0-	-451	-0-	2508	2	17	9	N	15					394
09	2820	X	1941	-0-	-879	-0-	1932	2	9	9	N	8					402
10	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	2657	2	116	9	N	105	173	1			334
11	2730	X	1997	-0-	-733	-0-	1973	2	24	9	N	22					356
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					356

TOTAL GAS PROD: 25,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					1297
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1297
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					1437
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1437
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1437

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	1116	X	782	-0-	-334	-0-	773	2	9	9	N	8					196
02	1232	X	480	-0-	-752	-0-	477	2	3	9	N	3					199
03	1364	X	654	-0-	-710	-0-	645	2	9	9	N	8					207
04	840	X	446	-0-	-394	-0-	444	2	2	9	N	2					209
05	868	X	675	-0-	-193	-0-	603	2	72	9	N	65					274
06	750	X	340	-0-	-410	-0-	337	2	3	9	N	3					277
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	721	2	55	9	N	50	177	1			150
08	727	X	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	N	7					157
09	782	X	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	N	8					165
10	775	X	725	-0-	-50	-0-	719	2	6	9	N	5					170
11	750	X	570	-0-	-180	-0-	568	2	2	9	N	2					172
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	17946	-0-	-7381	-0-	17927	2	19	9	N	17	159	1			-0-
02	24920	X	15640	-0-	-9280	-0-	15621	2	19	9	N	17					17
03	27590	X	20296	-0-	-7294	-0-	20180	2	116	9	N	105	122	1			-0-
04	23280	X	16953	-0-	-6327	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	16029	-0-	-5454	-0-	15830	2	199	9	N	181	181	1			-0-
06	17370	X	10621	-0-	-6749	-0-	10603	2	18	9	N	16					16
07	20305	X	13457	-0-	-6848	-0-	13429	2	28	9	N	25					41
08	20305	X	12977	-0-	-7328	-0-	12892	2	85	9	N	77					118
09	16950	X	11264	-0-	-5686	-0-	11205	2	59	9	N	54	172	1			-0-
10	16027	X	12048	-0-	-3979	-0-	12029	2	19	9	N	17					17
11	13020	X	9877	-0-	-3143	-0-	9864	2	13	9	N	12					29
12	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 157,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31910	-0-	-4639	-0-	31885	2	25	9	N	23					593
02	33012	X	27989	-0-	-5023	-0-	27789	2	200	9	N	182	179	1			596
03	36735	X	28953	-0-	-7782	-0-	28837	2	116	9	N	105	122	1			579
04	35550	X	26562	-0-	-8988	-0-	26466	2	96	9	N	87					666
05	35061	X	24699	-0-	-10362	-0-	24591	2	108	9	N	98	188	1			576
06	30870	X	24609	-0-	-6261	-0-	24592	2	17	9	N	15					591
07	31000	X	23288	-0-	-7712	-0-	23213	2	75	9	N	68					659
08	28954	X	23355	-0-	-5599	-0-	23225	2	130	9	N	118	183	1			594
09	26550	X	19863	-0-	-6687	-0-	19844	2	19	9	N	17					611
10	25420	X	21536	-0-	-3884	-0-	21514	2	22	9	N	20					631
*11	25696	X	25696	-0-	-0-	-0-	25531	2	165	9	N	150	179	1			602
12	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					N	NO RPT					602

TOTAL GAS PROD: 278,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 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	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	71	1	1870	2	Y	9	1	8			33
							10	9									
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	66	1	1704	2	Y	7					40
							8	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1864	2	Y	8	1	8			47
							9	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	136	1	1809	2	Y	9	4	8			52
							10	9									
05	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	129	1	1733	2	Y	12	5	8			59
							13	9									
06	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	132	1	1667	2	Y	10	5	8			64
							11	9									
07	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	105	1	1689	2	Y	16	7	8			73
							18	9									
08	1860	N	1013	-0-	-847	-0-	63	1	944	2	Y	5					78
							6	9									
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	109	1	1510	2	Y	11					89
							12	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	138	1	1817	2	Y	7					96
							8	9									
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	127	1	1613	2	Y	7					103
							8	9									
*12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	169	1	2087	2	Y	4					107
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	80	1	2101	2	Y	8	60	1	1	8	11
							9	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	72	1	1879	2	Y	5					16
							6	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	107	1	2076	2	Y	9	2	8			23
							10	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	150	1	1997	2	Y	11	5	8			29
							12	9									
05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	138	1	1848	2	Y	11	8	8			32
							12	9									
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	155	1	1956	2	Y	17	11	8			38
							19	9									
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	123	1	1981	2	Y	28	21	8			45
							31	9									
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	131	1	1965	2	Y	13					58
							14	9									
09	2130	N	1992	-0-	-138	-0-	133	1	1855	2	Y	4					62
							4	9									
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	150	1	1975	2	Y	8					70
							9	9									
*11	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	144	1	1825	2	Y	3					73
							3	9									
12	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	150	1	1860	2	Y	1					74
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 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	2635	N	2028	-0-	-607	-0-	72	1	1893	2	Y	57	94	1	2	8	87
							63	9									
02	2324	N	1269	-0-	-1055	-0-	45	1	1173	2	Y	46	86	1	1	8	46
							51	9									
03	2077	N	1614	-0-	-463	-0-	76	1	1475	2	Y	57	80	1	4	8	19
							63	9									
04	1950	N	1435	-0-	-515	-0-	96	1	1283	2	Y	51	8	8			62
							56	9									
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	2	Y	64	78	1	20	8	28
							70	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	147	1	1851	2	Y	42	16	8			54
							46	9									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	119	1	1916	2	Y	29	18	8			65
							32	9									
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	132	1	1978	2	Y	12	61	1			16
							13	9									
09	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	136	1	1892	2	Y	7					23
							8	9									
10	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	143	1	1887	2	Y	9					32
							10	9									
*11	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	144	1	1825	2	Y	9					41
							10	9									
12	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	138	1	1713	2	Y	11	31	1			21
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	61	1	1591	2	Y	24	1	8			117
							26	9									
02	1792	N	1431	-0-	-361	-0-	52	1	1357	2	Y	20					137
							22	9									
03	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	82	1	1584	2	Y	26	2	8			161
							29	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	117	1	1558	2	Y	10	5	8			166
							11	9									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	126	1	1687	2	Y	24	10	8			180
							26	9									
06	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	119	1	1497	2	Y	21	8	8			193
							23	9									
07	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	93	1	1494	2	Y	27	10	8			210
							30	9									
08	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	103	1	1549	2	Y	10					220
							11	9									
09	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	102	1	1419	2	Y	49	166	1			103
							54	9									
10	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	95	1	1254	2	Y	12					115
							13	9									
*11	1620	N	1109	-0-	-511	-0-	80	1	1012	2	Y	15					130
							17	9									
12	1643	N	907	-0-	-736	-0-	67	1	826	2	Y	13	109	1			34
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 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	806	X	674	-0-	-132	-0-	24	1	641	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	632	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	4					6
							4	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	622	2	Y	3					6
							3	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	Y	-0-					-0-
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	71	1	896	2	Y	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	68	1	845	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	2	Y	9	1	8			46
							10	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1474	2	Y	9					55
							10	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	Y	10	3	8			62
							11	9									
04	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	116	1	1542	2	Y	9	52	1	6	8	13
							10	9									
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	115	1	1538	2	Y	16	11	8			18
							18	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	119	1	1499	2	Y	16	10	8			24
							18	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	100	1	1607	2	Y	11	9	8			26
							12	9									
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	111	1	1670	2	Y	12					38
							13	9									
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	110	1	1531	2	Y	1					39
							1	9									
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	119	1	1571	2	Y	35					74
							39	9									
*11	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	120	1	1520	2	Y	5	43	1			36
							6	9									
12	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	123	1	1522	2	Y	7					43
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	79	1	2071	2	Y	8					32
							9	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	73	1	1887	2	Y	7					39
							8	9									
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	103	1	2002	2	Y	8	1	8			46
							9	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	136	1	1809	2	Y	9	4	8			51
							10	9									
05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	129	1	1725	2	Y	7	4	8			54
							8	9									
06	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	129	1	1622	2	Y	8	5	8			57
							9	9									
07	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	108	1	1742	2	Y	12	8	8			61
							13	9									
08	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	100	1	1499	2	Y	4					65
							4	9									
09	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	96	1	1330	2	Y	1					66
							1	9									
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	134	1	1762	2	Y	5					71
							6	9									
*11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	138	1	1743	2	Y	8					79
							9	9									
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	142	1	1761	2	Y	4					83
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 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	217	N	201	-0-	-16	-0-	7	1	193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	10	1	192	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 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	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	61	1	1613	2	Y	10	1	8			113
							11	9									
02	1708	N	1353	-0-	-355	-0-	50	1	1289	2	Y	13	81	1			45
							14	9									
03	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	84	1	1625	2	Y	19	2	8			62
							21	9									
04	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	105	1	1396	2	Y	20	6	8			76
							22	9									
05	1488	N	1027	-0-	-461	-0-	70	1	935	2	Y	20	6	8			90
							22	9									
06	1680	N	915	-0-	-765	-0-	66	1	830	2	Y	17	80	1	6	8	21
							19	9									
07	1581	N	821	-0-	-760	-0-	47	1	755	2	Y	17	7	8			31
							19	9									
08	1023	N	791	-0-	-232	-0-	48	1	725	2	Y	16					47
							18	9									
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	56	1	772	2	Y	16					63
							18	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	752	2	Y	20					83
							22	9									
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	782	2	Y	14					97
							15	9									
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	63	1	784	2	Y	8					105
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	76	1	1992	2	Y	10	1	8			32
							11	9									
02	2072	N	1841	-0-	-231	-0-	68	1	1766	2	Y	6					38
							7	9									
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	101	1	1962	2	Y	7	7	8			38
							8	9									
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	145	1	1936	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
05	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	139	1	1864	2	Y	7	7	8			38
							8	9									
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	145	1	1834	2	Y	6	31	1	6	8	7
							7	9									
07	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	113	1	1823	2	Y	8	8	8			7
							9	9									
08	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	122	1	1832	2	Y	-0-					7
09	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	122	1	1701	2	Y	-0-					7
10	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	127	1	1677	2	Y	-0-					7
*11	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	132	1	1668	2	Y	-0-					7
12	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	126	1	1563	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1798	X	1548	-0-	-250	-0-	56	1	1480	2	Y	11	19	1			16
							12	9									
02	1540	X	1419	-0-	-121	-0-	52	1	1357	2	Y	9					25
							10	9									
03	1705	X	1555	-0-	-150	-0-	75	1	1458	2	Y	20	35	1	1	8	9
							22	9									
04	1530	X	1508	-0-	-22	-0-	104	1	1390	2	Y	13	3	8			19
							14	9									
05	1581	X	1474	-0-	-107	-0-	101	1	1355	2	Y	16	6	8			29
							18	9									
06	1530	X	1461	-0-	-69	-0-	106	1	1331	2	Y	22	5	8			46
							24	9									
07	1581	X	1245	-0-	-336	-0-	71	1	1146	2	Y	25	41	1	16	8	14
							28	9									
08	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	89	1	1336	2	Y	5					19
							6	9									
09	1500	X	1089	-0-	-411	-0-	73	1	1009	2	Y	6					25
							7	9									
10	1519	X	1238	-0-	-281	-0-	87	1	1143	2	Y	7					32
							8	9									
*11	1470	X	817	-0-	-653	-0-	60	1	756	2	Y	1					33
							1	9									
12	1426	X	861	-0-	-565	-0-	64	1	789	2	Y	7	29	1			11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 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	2294	X	2172	-0-	-122	-0-	79	1	2063	2	Y	27	21	1	1	8	20
							30	9									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	73	1	1907	2	Y	25	23	1			22
							28	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	111	1	2141	2	Y	37	32	1	2	8	25
							41	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	156	1	2077	2	Y	46	41	1	8	8	22
							51	9									
05	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	141	1	1892	2	Y	44	21	1	13	8	32
							48	9									
06	2190	N	1909	-0-	-281	-0-	137	1	1725	2	Y	43	38	1	9	8	28
							47	9									
07	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	113	1	1824	2	Y	28	37	1	14	8	5
							31	9									
08	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	117	1	1760	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
09	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	116	1	1611	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
10	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	121	1	1602	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	139	1	1763	2	Y	23	17	1			8
							25	9									
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	137	1	1695	2	Y	47	26	1	20	8	9
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 23,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 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	2604	N	2321	-0-	-283	-0-	84	1	2215	2	Y	20					99
							22	9									
02	2268	N	2071	-0-	-197	-0-	76	1	1980	2	Y	14					113
							15	9									
03	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	115	1	2231	2	Y	17	1	8			129
							19	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	161	1	2144	2	Y	25	112	1	6	8	36
							28	9									
05	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	155	1	2075	2	Y	25	13	8			48
							28	9									
06	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	161	1	2033	2	Y	22	10	8			60
							24	9									
07	2418	N	2158	-0-	-260	-0-	125	1	2019	2	Y	13	7	8			66
							14	9									
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	145	1	2175	2	Y	10					76
							11	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	154	1	2147	2	Y	12					88
							13	9									
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	154	1	2027	2	Y	-0-					88
*11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	155	1	1962	2	Y	1					89
							1	9									
12	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	155	1	1923	2	Y	6					95
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	10385	X	8991	-0-	-1394	-0-	328	1	8596	2	Y	61	72	1	2	8	82
							67	9									
02	8848	X	7812	-0-	-1036	-0-	287	1	7468	2	Y	52	80	1	1	8	53
							57	9									
03	9579	X	8268	-0-	-1311	-0-	403	1	7801	2	Y	58	88	1	4	8	19
							64	9									
04	9030	X	7732	-0-	-1298	-0-	535	1	7124	2	Y	66	9	8			76
							73	9									
05	8990	X	7730	-0-	-1260	-0-	532	1	7129	2	Y	63	92	1	19	8	28
							69	9									
06	8700	X	7388	-0-	-1312	-0-	540	1	6803	2	Y	41	15	8			54
							45	9									
07	8649	X	7365	-0-	-1284	-0-	424	1	6853	2	Y	80	25	8			109
							88	9									
08	8091	X	7047	-0-	-1044	-0-	436	1	6552	2	Y	54	102	1			61
							59	9									
09	7740	X	6590	-0-	-1150	-0-	440	1	6113	2	Y	34					95
							37	9									
10	7719	X	6462	-0-	-1257	-0-	452	1	5963	2	Y	43					138
							47	9									
*11	7380	X	6072	-0-	-1308	-0-	441	1	5575	2	Y	51					189
							56	9									
12	7378	X	6042	-0-	-1336	-0-	446	1	5523	2	Y	66	141	1			114
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 87,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	66	1	1731	2	Y	17	2	8			72
							19	9									
02	1820	N	1493	-0-	-327	-0-	55	1	1428	2	Y	9	57	1	1	8	23
							10	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	Y	8	2	8			29
							9	9									
04	1770	N	1439	-0-	-331	-0-	100	1	1327	2	Y	11	7	8			33
							12	9									
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	111	1	1481	2	Y	13	8	8			38
							14	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	115	1	1455	2	Y	16	9	8			45
							18	9									
07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	84	1	1359	2	Y	12	10	8			47
							13	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	108	1	1617	2	Y	2					49
							2	9									
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	113	1	1573	2	Y	2					51
							2	9									
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	115	1	1516	2	Y	4					55
							4	9									
*11	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	118	1	1488	2	Y	10					65
							11	9									
12	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	121	1	1499	2	Y	9					74
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	177	2	Y	1					2
							1	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					2
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					2
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	1	2	1			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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2017

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

01	3038	N	1938	-0-	-1100	-0-	71	1	1856	2	Y	10	1	8			30
							11	9									
02	2660	N	1921	-0-	-739	-0-	71	1	1842	2	Y	7					37
							8	9									
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	103	1	1984	2	Y	11	3	8			45
							12	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	141	1	1872	2	Y	19	7	8			57
							21	9									
05	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	134	1	1792	2	Y	22	12	8			67
							24	9									
06	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	139	1	1750	2	Y	19	54	1	10	8	22
							21	9									
07	2108	N	1831	-0-	-277	-0-	105	1	1702	2	Y	22	13	8			31
							24	9									
08	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	119	1	1789	2	Y	11					42
							12	9									
09	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	121	1	1682	2	Y	9					51
							10	9									
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	125	1	1651	2	Y	7					58
							8	9									
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	140	1	1774	2	Y	13					71
							14	9									
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	146	1	1806	2	Y	14					85
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9443 - 10673

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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	2	Y	7	1	8			48
							8	9									
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1126	2	Y	10					58
							11	9									
03	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	55	1	1055	2	Y	8	1	8			65
							9	9									
04	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	82	1	1096	2	Y	12	4	8			73
							13	9									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	114	1	1522	2	Y	16	9	8			80
							18	9									
06	1080	N	601	-0-	-479	-0-	43	1	541	2	Y	15	3	8			92
							17	9									
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			26
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2017

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1580	-0-	-435	-0-	58	1	1510	2	Y	11	1	8			125
							12	9									
02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	51	1	1329	2	Y	13	89	1			49
							14	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	84	1	1626	2	Y	22	2	8			69
							24	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	115	1	1529	2	Y	21	7	8			83
							23	9									
05	1550	N	1182	-0-	-368	-0-	80	1	1078	2	Y	22	8	8			97
							24	9									
06	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	103	1	1295	2	Y	32	87	1	12	8	30
							35	9									
07	1736	N	979	-0-	-757	-0-	56	1	904	2	Y	17	8	8			39
							19	9									
08	1178	N	919	-0-	-259	-0-	57	1	853	2	Y	8					47
							9	9									
09	1410	N	1114	-0-	-296	-0-	74	1	1030	2	Y	9					56
							10	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	2	Y	15					71
							17	9									
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	71	1	898	2	Y	13					84
							14	9									
12	1147	N	932	-0-	-215	-0-	69	1	853	2	Y	9					93
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	72	1	1886	2	Y	9	1	8			47
							10	9									
02	1960	N	1740	-0-	-220	-0-	64	1	1665	2	Y	10	34	1			23
							11	9									
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	99	1	1918	2	Y	10	2	8			31
							11	9									
04	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	125	1	1668	2	Y	13	5	8			39
							14	9									
05	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	114	1	1530	2	Y	20	12	8			47
							22	9									
06	1950	N	1566	-0-	-384	-0-	114	1	1437	2	Y	14	8	8			53
							15	9									
07	1860	N	591	-0-	-1269	-0-	34	1	548	2	Y	8	34	1	6	8	21
							9	9									
08	1643	N	349	-0-	-1294	-0-	22	1	326	2	Y	1					22
							1	9									
09	1560	N	201	-0-	-1359	-0-	13	1	187	2	Y	1					23
							1	9									
10	589	N	109	-0-	-480	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					23
*11	330	N	103	-0-	-227	-0-	8	1	95	2	Y	-0-	21	1			2
12	217	N	70	-0-	-147	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	61	1	1604	2	Y	25	1	8			79
							28	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	2	Y	25					104
							28	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	91	1	1760	2	Y	17	77	1	2	8	42
							19	9									
04	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	104	1	1386	2	Y	22	6	8			58
							24	9									
05	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	113	1	1507	2	Y	24	12	8			70
							26	9									
06	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	123	1	1552	2	Y	18	9	8			79
							20	9									
07	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	82	1	1320	2	Y	16	11	8			84
							18	9									
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	130	1	1960	2	Y	13					97
							14	9									
09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	108	1	1495	2	Y	10	75	1			32
							11	9									
10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	85	1	1126	2	Y	6					38
							7	9									
*11	2040	N	1130	-0-	-910	-0-	82	1	1042	2	Y	5					43
							6	9									
12	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	112	1	1387	2	Y	9					52
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	39	1	1011	2	Y	30	22	1	1	8	23
							33	9									
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	32	1	841	2	Y	20	25	1			18
							22	9									
03	1116	N	566	-0-	-550	-0-	27	1	522	2	Y	15	22	1	1	8	10
							17	9									
04	1050	N	761	-0-	-289	-0-	53	1	699	2	Y	8	13	1	1	8	4
							9	9									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	134	1	1791	2	Y	30	4	1	8	8	22
							33	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	75	1	943	2	Y	29	26	1	6	8	19
							32	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	66	1	1060	2	Y	29	32	1	8	8	8
							32	9									
08	1922	N	1011	-0-	-911	-0-	62	1	934	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	67	1	933	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	69	1	915	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
*11	990	N	937	-0-	-53	-0-	68	1	862	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
*12	1054	N	849	-0-	-205	-0-	63	1	778	2	Y	7	3	1	5	8	1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 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	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	37	1	965	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
02	1148	N	936	-0-	-212	-0-	34	1	891	2	Y	10					17
							11	9									
03	1333	N	714	-0-	-619	-0-	35	1	668	2	Y	10	17	1	5	8	5
							11	9									
04	594	N	-0-	-0-	-594	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2017 - W/O TO 06-234233

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 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	2170	N	1677	-0-	-493	-0-	61	1	1593	2	N	21	1	8			115
							23	9									
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	58	1	1522	2	N	17					132
							19	9									
03	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	62	1	1200	2	N	16	3	8			145
							18	9									
04	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	104	1	1380	2	N	18	1	8			162
							20	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	157	1	2103	2	N	36	14	8			184
							40	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	143	1	1802	2	N	30	12	8			202
							33	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	107	1	1727	2	N	32	174	1	17	8	43
							35	9									
08	2294	N	1203	-0-	-1091	-0-	74	1	1114	2	N	14					57
							15	9									
09	1980	N	1019	-0-	-961	-0-	68	1	944	2	N	6					63
							7	9									
10	1860	N	943	-0-	-917	-0-	66	1	869	2	N	7					70
							8	9									
*11	1170	N	950	-0-	-220	-0-	68	1	856	2	N	24					94
							26	9									
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	78	1	969	2	N	20					114
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 17,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 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	1891	X	1438	-0-	-453	-0-	53	1	1382	2	Y	3					22
							3	9									
02	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	44	1	1136	2	Y	4	16	1			10
							4	9									
03	1798	N	1305	-0-	-493	-0-	64	1	1235	2	Y	5	1	8			14
							6	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	108	1	1437	2	Y	8	2	8			20
							9	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	113	1	1517	2	Y	10	6	8			24
							11	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	118	1	1489	2	Y	8	5	8			27
							9	9									
07	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	89	1	1437	2	Y	4	17	1	4	8	10
							4	9									
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	98	1	1478	2	Y	27					37
							30	9									
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	109	1	1517	2	Y	22					59
							24	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	108	1	1425	2	Y	12					71
							13	9									
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	114	1	1443	2	Y	25	64	1			32
							28	9									
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	117	1	1453	2	Y	30					62
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 18,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 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	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	104	1	2721	2	Y	4	4	1	1	8	1
							4	9									
02	2884	X	2501	-0-	-383	-0-	92	1	2406	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	136	1	2636	2	Y	8	2	1	2	8	6
							9	9									
04	3000	X	2454	-0-	-546	-0-	171	1	2272	2	Y	10	7	1	5	8	4
							11	9									
05	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	184	1	2465	2	Y	19	6	1	14	8	3
							21	9									
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	294	1	3702	2	Y	24	19	8			8
							26	9									
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	240	1	3875	2	Y	29	7	1	27	8	3
							32	9									
08	3100	N	3774	-0-	674	674	235	1	3531	2	Y	7					10
							8	9									
09	4201	X	3527	-0-	-674	-0-	237	1	3290	2	Y	-0-					10
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	242	1	3190	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
*11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	236	1	2986	2	Y	2					7
							2	9									
*12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	233	1	2888	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 38,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	83	1	2146	2	N	14	1	8			142
							15	9									
02	1960	N	1941	-0-	-19	-0-	71	1	1856	2	N	13					155
							14	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	109	1	2104	2	N	17	2	8			170
							19	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	146	1	1942	2	N	18	6	8			182
							20	9									
05	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	141	1	1894	2	N	21	13	8			190
							23	9									
06	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	145	1	1834	2	N	22	7	8			205
							24	9									
07	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	119	1	1923	2	N	26	178	1	15	8	38
							29	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	130	1	1960	2	N	10					48
							11	9									
09	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	131	1	1815	2	N	9					57
							10	9									
10	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	132	1	1738	2	N	10					67
							11	9									
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	149	1	1889	2	N	13					80
							14	9									
12	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	144	1	1784	2	N	12					92
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3069	X	851	-0-	-2218	-0-	30 25	1 9	796	2	Y	23	44	1			52
02	1120	X	804	-0-	-316	-0-	28 40	1 9	736	2	Y	36	38	1			50
03	1240	X	744	-0-	-496	-0-	35 28	1 9	681	2	Y	25					75
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	44 19	1 9	580	2	Y	17	58	1			34
05	899	N	566	-0-	-333	-0-	39 7	1 9	520	2	Y	6					40
06	720	N	489	-0-	-231	-0-	36	1	453	2	Y	-0-					40
07	651	N	409	-0-	-242	-0-	24 2	1 9	383	2	Y	2	2	8			40
08	589	N	395	-0-	-194	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					40
09	510	N	314	-0-	-196	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					40
*10	403	N	239	-0-	-164	-0-	17	1	222	2	Y	-0-	23	1			17
*11	390	N	217	-0-	-173	-0-	15 6	1 9	196	2	Y	5					22
*12	310	N	246	-0-	-64	-0-	18 6	1 9	222	2	Y	5	18	1			9

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	96 54	1 9	2514	2	Y	49	36	1	1	8	37
02	2772	X	2331	-0-	-441	-0-	84 59	1 9	2188	2	Y	54	44	1	2	8	45
03	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	121 61	1 9	2344	2	Y	55	59	1	4	8	37
04	2640	X	2466	-0-	-174	-0-	168 68	1 9	2230	2	Y	62	59	1	10	8	30
05	2666	X	2330	-0-	-336	-0-	157 64	1 9	2109	2	Y	58	29	1	17	8	42
06	2580	X	2329	-0-	-251	-0-	166 69	1 9	2094	2	Y	63	52	1	13	8	40
07	2573	X	2230	-0-	-343	-0-	126 66	1 9	2038	2	Y	60	64	1	21	8	15
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	143 35	1 9	2143	2	Y	32	36	1			11
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	169 35	1 9	2355	2	Y	32	36	1			7
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	164 26	1 9	2168	2	Y	24	24	1			7
*11	2220	N	1999	-0-	-221	-0-	144 34	1 9	1821	2	Y	31	28	1			10
*12	2294	N	769	-0-	-1525	-0-	56 24	1 9	689	2	Y	22	24	1	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 26,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2728	N	2569	-0-	-159	-0-	94	1	2457	2	Y	16	1	8			162
							18	9									
02	2464	N	1888	-0-	-576	-0-	69	1	1806	2	Y	12					174
							13	9									
03	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	109	1	2111	2	Y	20	4	8			190
							22	9									
04	2490	N	2262	-0-	-228	-0-	156	1	2078	2	Y	25	10	8			205
							28	9									
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	154	1	2061	2	Y	25	11	8			219
							28	9									
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	159	1	1998	2	Y	24	178	1	12	8	53
							26	9									
07	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	125	1	2025	2	Y	29	15	8			67
							32	9									
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	142	1	2131	2	Y	15					82
							17	9									
09	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	140	1	1943	2	Y	10					92
							11	9									
10	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	152	1	2001	2	Y	12					104
							13	9									
*11	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	158	1	2003	2	Y	15					119
							17	9									
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	164	1	2033	2	Y	13					132
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	65	1	1697	2	Y	5	57	1			9
							6	9									
02	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	51	1	1335	2	Y	4					13
							4	9									
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	100	1	1937	2	Y	7	2	8			18
							8	9									
04	1800	X	505	-0-	-1295	-0-	35	1	466	2	Y	4	2	8			20
							4	9									
05	1767	X	118	-0-	-1649	-0-	8	1	109	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	1980	X	1165	-0-	-815	-0-	85	1	1071	2	Y	8	5	8			23
							9	9									
07	2046	X	1824	-0-	-222	-0-	106	1	1711	2	Y	6	4	8			25
							7	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	Y	4					29
							4	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	109	1	1511	2	Y	1					30
							1	9									
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	107	1	1417	2	Y	27					57
							30	9									
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	86	1	1094	2	Y	7					64
							8	9									
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	107	1	1330	2	Y	4					68
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	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		-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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	45 35	1 9	1183	2	Y	32	23	1	1	8	16
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29 25	1 9	761	2	Y	23					39
03	1085	N	791	-0-	-294	-0-	38 26	1 9	727	2	Y	24	37	1	2	8	24
04	1050	N	602	-0-	-448	-0-	36 87	1 9	479	2	Y	79	74	1	4	8	25
05	899	N	320	-0-	-579	-0-	18 58	1 9	244	2	Y	53	36	1	6	8	36
06	750	N	211	-0-	-539	-0-	11 57	1 9	143	2	Y	52	38	1	4	8	46
07	620	N	170	-0-	-450	-0-	10 3	1 9	157	2	Y	3	42	1	1	8	6
08	310	N	182	-0-	-128	-0-	11 4	1 9	167	2	Y	4	9	1			1
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	13 2	1 9	174	2	Y	2	2	1			1
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	249	2	Y	5	3	1			3
*11	180	N	178	-0-	-2	-0-	13 1	1 9	164	2	Y	1	3	1			1
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	61	1	1594	2	Y	32	24	1	1	8	16
							35	9									
02	1624	N	1499	-0-	-125	-0-	55	1	1419	2	Y	23	1	8			38
							25	9									
03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	85	1	1640	2	Y	14	37	1	2	8	13
							15	9									
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1691	2	Y	43	38	1	5	8	13
							47	9									
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	Y	32	19	1	7	8	19
							35	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	121	1	1529	2	Y	29	20	1	4	8	24
							32	9									
07	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	98	1	1586	2	Y	21	22	1	11	8	12
							23	9									
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	107	1	1609	2	Y	20	27	1			5
							22	9									
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1580	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	128	1	1686	2	Y	21	15	1			13
							23	9									
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	127	1	1602	2	Y	47	28	1			32
							52	9									
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	Y	53	47	1			38
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 20,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	1					2
							1	9									
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					2
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	18	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					3
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					3
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					3
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					3
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					3
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	682	N	401	-0-	-281	-0-	14	1	365	2	Y	20	20	1			16
							22	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	Y	15	18	1			13
							17	9									
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	31	1	597	2	Y	14	16	1	1	8	10
							15	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	13	15	1	2	8	6
							14	9									
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	Y	18	6	1	4	8	14
							20	9									
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	42	1	529	2	Y	14	16	1	2	8	10
							15	9									
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	35	1	562	2	Y	2	10	1	2	8	-0-
							2	9									
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	37	1	553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	570	N	460	-0-	-110	-0-	34	1	425	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	682	N	495	-0-	-187	-0-	37	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 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	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	101	1	2643	2	Y	42					120
							46	9									
02	2632	X	2576	-0-	-56	-0-	94	1	2454	2	Y	25					145
							28	9									
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	143	1	2778	2	Y	17	1	8			161
							19	9									
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	191	1	2538	2	Y	17	67	1	7	8	104
							19	9									
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	200	1	2680	2	Y	25	13	8			116
							28	9									
06	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	203	1	2556	2	Y	24	12	8			128
							26	9									
07	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	157	1	2534	2	Y	38	22	8			144
							42	9									
08	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	178	1	2674	2	Y	33					177
							36	9									
09	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	146	1	2032	2	Y	17					194
							19	9									
10	2914	X	1958	-0-	-956	-0-	137	1	1810	2	Y	10					204
							11	9									
*11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	207	1	2614	2	Y	6					210
							7	9									
12	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	196	1	2427	2	Y	22					232
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 31,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 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	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	48 32	1 9	1258	2	Y	29	22	1			23
02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	44 29	1 9	1136	2	Y	26	26	1			23
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64 30	1 9	1247	2	Y	27	30	1	1	8	19
04	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	77 33	1 9	1026	2	Y	30	30	1	4	8	15
05	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	69 34	1 9	925	2	Y	31	15	1	7	8	24
06	1290	N	230	-0-	-1060	-0-	16 9	1 9	205	2	Y	8	25	1	2	8	5
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2017

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 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	2821	X	2449	-0-	-372	-0-	89 13	1 9	2347	2	N	12	61	1	1	8	102
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	94 12	1 9	2455	2	N	11	1	8			112
03	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	137 11	1 9	2657	2	N	10	3	8			119
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	194 11	1 9	2583	2	N	10	7	8			122
05	2821	N	2460	-0-	-361	-0-	169 21	1 9	2270	2	N	19	17	8			124
06	2700	N	2564	-0-	-136	-0-	187 14	1 9	2363	2	N	13	12	8			125
07	2883	N	2715	-0-	-168	-0-	157 22	1 9	2536	2	N	20	16	8			129
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	162 1	1 9	2432	2	N	1					130
09	2550	N	2204	-0-	-346	-0-	148 2	1 9	2054	2	N	2					132
10	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	186 2	1 9	2452	2	N	2					134
*11	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	178 1	1 9	2258	2	N	1					135
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	2401	2	N	2					137

TOTAL GAS PROD: 30,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1886	2	Y	28	1	8			89
							31	9									
02	1876	N	1869	-0-	-7	-0-	68	1	1769	2	Y	29	1	8			117
							32	9									
03	2170	N	2030	-0-	-140	-0-	99	1	1908	2	Y	21	87	1	3	8	48
							23	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	141	1	1882	2	Y	28	10	8			66
							31	9									
05	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	138	1	1849	2	Y	34	19	8			81
							37	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	141	1	1781	2	Y	25	14	8			92
							28	9									
07	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	109	1	1754	2	Y	26	17	8			101
							29	9									
08	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	116	1	1743	2	Y	23					124
							25	9									
09	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	120	1	1670	2	Y	18	96	1			46
							20	9									
10	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	125	1	1653	2	Y	11					57
							12	9									
*11	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	124	1	1565	2	Y	23					80
							25	9									
12	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	118	1	1464	2	Y	37					117
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 22,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	47	1	1243	2	Y	7					40
							8	9									
02	1372	N	1210	-0-	-162	-0-	44	1	1157	2	Y	8					48
							9	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	2	Y	8	1	8			55
							9	9									
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	128	1	1700	2	Y	6	46	1	3	8	12
							7	9									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	123	1	1645	2	Y	7	6	8			13
							8	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	147	1	1848	2	Y	7	5	8			15
							8	9									
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	110	1	1770	2	Y	20	18	8			17
							22	9									
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	123	1	1846	2	Y	7					24
							8	9									
09	2010	X	1374	-0-	-636	-0-	92	1	1279	2	Y	3					27
							3	9									
10	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	69	1	904	2	Y	8					35
							9	9									
*11	2010	X	574	-0-	-1436	-0-	42	1	530	2	Y	2	20	1			17
							2	9									
12	1984	X	396	-0-	-1588	-0-	29	1	365	2	Y	2					19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	47	1	1244	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
02	2128	N	1310	-0-	-818	-0-	47	1	1234	2	Y	26	23	1			23
							29	9									
03	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	74	1	1441	2	Y	27	30	1	1	8	19
							30	9									
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	Y	30	30	1	4	8	15
							33	9									
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	123	1	1653	2	Y	30	15	1	7	8	23
							33	9									
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	125	1	1571	2	Y	32	28	1	5	8	22
							35	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1680	2	Y	42	40	1	12	8	12
							46	9									
08	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	104	1	1558	2	Y	25	28	1			9
							28	9									
09	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	105	1	1458	2	Y	22	26	1			5
							24	9									
10	1829	N	1483	-0-	-346	-0-	103	1	1360	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
*11	1650	N	1293	-0-	-357	-0-	93	1	1176	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
*12	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	103	1	1275	2	Y	30	23	1	7	8	7
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 18,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	99	1	2604	2	Y	5	1	8			139
							6	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	90	1	2337	2	Y	8					147
							9	9									
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	133	1	2584	2	Y	9	2	8			154
							10	9									
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	183	1	2436	2	Y	19	9	8			164
							21	9									
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	203	1	2716	2	Y	16	11	8			169
							18	9									
06	2640	N	2629	-0-	-11	-0-	192	1	2419	2	Y	16	10	8			175
							18	9									
07	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	154	1	2486	2	Y	19	15	8			179
							21	9									
08	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	164	1	2461	2	Y	21					200
							23	9									
09	2610	N	2490	-0-	-120	-0-	167	1	2317	2	Y	5					205
							6	9									
10	2666	N	2582	-0-	-84	-0-	182	1	2396	2	Y	4					209
							4	9									
*11	2550	N	2479	-0-	-71	-0-	181	1	2295	2	Y	3	177	1			35
							3	9									
*12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	194	1	2402	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 31,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	76	1	2002	2	Y	9	1	8			42
							10	9									
02	1988	N	1884	-0-	-104	-0-	69	1	1805	2	Y	9	30	1			21
							10	9									
03	2108	N	1304	-0-	-804	-0-	64	1	1233	2	Y	6	1	8			26
							7	9									
04	2010	N	1141	-0-	-869	-0-	79	1	1056	2	Y	5	2	8			29
							6	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	145	1	1948	2	Y	16	9	8			36
							18	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	141	1	1775	2	Y	14	8	8			42
							15	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	98	1	1582	2	Y	11	27	1	8	8	18
							12	9									
08	2108	N	1158	-0-	-950	-0-	72	1	1086	2	Y	-0-					18
09	1920	N	903	-0-	-1017	-0-	61	1	842	2	Y	-0-					18
10	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	78	1	1028	2	Y	-0-					18
*11	1110	N	879	-0-	-231	-0-	64	1	815	2	Y	-0-	16	1			2
12	930	N	692	-0-	-238	-0-	52	1	640	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4283	-0-	-274	-0-		156	1	4103	2	Y	22	51	1	1	8	32
								24	9									
02	4088	X	3920	-0-	-168	-0-		144	1	3756	2	Y	18					50
								20	9									
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-		221	1	4278	2	Y	33	65	1	3	8	15
								36	9									
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-		311	1	4139	2	Y	22	7	8			30
								24	9									
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-		312	1	4178	2	Y	28	14	8			44
								31	9									
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-		331	1	4174	2	Y	41	12	8			73
								45	9									
07	4619	X	4565	-0-	-54	-0-		265	1	4285	2	Y	14	65	1	14	8	8
								15	9									
08	4619	X	4555	-0-	-64	-0-		284	1	4271	2	Y	-0-					8
09	4470	X	4359	-0-	-111	-0-		293	1	4066	2	Y	-0-					8
10	4619	X	4327	-0-	-292	-0-		304	1	4005	2	Y	16					24
								18	9									
*11	4470	X	4170	-0-	-300	-0-		305	1	3858	2	Y	6					30
								7	9									
12	4557	X	4352	-0-	-205	-0-		323	1	3996	2	Y	30	26	1			34
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 52,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

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	2814	-0-	-69	-0-		102	1	2678	2	N	31	1	8			105
								34	9									
02	2604	X	2554	-0-	-50	-0-		94	1	2438	2	N	20	1	8			124
								22	9									
03	2883	X	2693	-0-	-190	-0-		130	1	2526	2	N	34	3	8			155
								37	9									
04	2790	X	2499	-0-	-291	-0-		172	1	2291	2	N	33	8	8			180
								36	9									
05	2883	X	2490	-0-	-393	-0-		170	1	2273	2	N	43	14	8			209
								47	9									
06	2730	X	2208	-0-	-522	-0-		159	1	2009	2	N	36	168	1	12	8	65
								40	9									
07	2821	X	2228	-0-	-593	-0-		127	1	2047	2	N	49	15	8			99
								54	9									
08	2697	X	2238	-0-	-459	-0-		138	1	2067	2	N	30					129
								33	9									
09	2190	N	2100	-0-	-90	-0-		138	1	1922	2	N	36					165
								40	9									
10	2232	N	2165	-0-	-67	-0-		150	1	1976	2	N	35					200
								39	9									
*11	2160	N	2104	-0-	-56	-0-		152	1	1930	2	N	20	168	1			52
								22	9									
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-		165	1	2046	2	N	35					87
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 28,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 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	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	109	1	2853	2	Y	23	103	1	2	8	43
							25	9									
02	2884	X	2761	-0-	-123	-0-	101	1	2639	2	Y	19	1	8			61
							21	9									
03	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	155	1	2992	2	Y	36	76	1	6	8	15
							40	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	212	1	2817	2	Y	29	14	8			30
							32	9									
05	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	210	1	2810	2	Y	43	29	8			44
							47	9									
06	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	217	1	2740	2	Y	53	24	8			73
							58	9									
07	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	178	1	2879	2	Y	61	65	1	22	8	47
							67	9									
08	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	191	1	2876	2	Y	22					69
							24	9									
09	3060	X	2899	-0-	-161	-0-	193	1	2680	2	Y	24					93
							26	9									
10	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	209	1	2749	2	Y	30					123
							33	9									
*11	3030	X	2697	-0-	-333	-0-	197	1	2490	2	Y	9					132
							10	9									
12	3131	X	2315	-0-	-816	-0-	170	1	2099	2	Y	42	115	1			59
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 35,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	51	1	1329	2	Y	8	1	8			29
							9	9									
02	1624	N	1088	-0-	-536	-0-	40	1	1040	2	Y	7					36
							8	9									
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	74	1	1425	2	Y	11	3	8			44
							12	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	104	1	1382	2	Y	6	6	8			44
							7	9									
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	Y	10	10	8			44
							11	9									
06	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	98	1	1230	2	Y	8	36	1	8	8	8
							9	9									
07	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	78	1	1253	2	Y	14	11	8			11
							15	9									
08	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	74	1	1106	2	Y	3					14
							3	9									
09	1320	N	1010	-0-	-310	-0-	68	1	940	2	Y	2					16
							2	9									
10	1333	N	960	-0-	-373	-0-	68	1	891	2	Y	1					17
							1	9									
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	88	1	1117	2	Y	1					18
							1	9									
12	1054	N	936	-0-	-118	-0-	70	1	864	2	Y	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-		116	1	3036	2	Y	10	1	8			34
								11	9									
02	3248	X	2833	-0-	-415	-0-		105	1	2720	2	Y	7					41
								8	9									
03	3534	X	3212	-0-	-322	-0-		157	1	3043	2	Y	11	3	8			49
								12	9									
04	3330	X	3179	-0-	-151	-0-		221	1	2937	2	Y	19	7	8			61
								21	9									
05	3317	X	3099	-0-	-218	-0-		214	1	2862	2	Y	21	11	8			71
								23	9									
06	3120	X	3015	-0-	-105	-0-		220	1	2774	2	Y	19	58	1	9	8	23
								21	9									
07	3286	X	3033	-0-	-253	-0-		176	1	2834	2	Y	21	12	8			32
								23	9									
08	3224	X	3052	-0-	-172	-0-		190	1	2850	2	Y	11					43
								12	9									
09	3120	X	2922	-0-	-198	-0-		195	1	2717	2	Y	9					52
								10	9									
10	3131	X	2990	-0-	-141	-0-		210	1	2771	2	Y	8					60
								9	9									
*11	3030	X	2804	-0-	-226	-0-		204	1	2587	2	Y	12					72
								13	9									
12	3038	X	2836	-0-	-202	-0-		211	1	2610	2	Y	14					86
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 36,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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. GAS LIFT (I)(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	210	-0-	-162	-0-		8	1	202	2	Y	-0-					1
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-		15	1	396	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-		17	1	337	2	Y	-0-					1
04	210	N	144	-0-	-66	-0-		10	1	134	2	Y	-0-					1
05	465	N	464	-0-	-1	-0-		32	1	432	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-		22	1	272	2	Y	1					1
								1	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-		15	1	243	2	Y	-0-					1
08	465	X	300	-0-	-165	-0-		19	1	281	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	450	X	364	-0-	-86	-0-		24	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	268	-0-	-197	-0-		19	1	249	2	Y	-0-					-0-
*11	311	X	311	-0-	-0-	-0-		23	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	278	-0-	-94	-0-		21	1	257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	78	1	2048	2	Y	10	1	8			45
							11	9									
02	1932	N	1774	-0-	-158	-0-	65	1	1700	2	Y	8	1	8			52
							9	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	104	1	2003	2	Y	12	4	8			60
							13	9									
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	153	1	2033	2	Y	15	50	1	12	8	13
							17	9									
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	143	1	1912	2	Y	25	20	8			18
							28	9									
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	152	1	1921	2	Y	24	19	8			23
							26	9									
07	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	122	1	1965	2	Y	28	18	8			33
							31	9									
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	132	1	1981	2	Y	47					80
							52	9									
09	2070	N	1779	-0-	-291	-0-	117	1	1627	2	Y	32					112
							35	9									
10	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	120	1	1585	2	Y	29					141
							32	9									
*11	2100	N	1682	-0-	-418	-0-	123	1	1556	2	Y	3	82	1			62
							3	9									
12	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	115	1	1421	2	Y	4					66
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

01	248	N	198	-0-	-50	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	208	-0-	-128	-0-	8	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	134	-0-	-114	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	210	X	152	-0-	-58	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	213	-0-	-27	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	158	-0-	-90	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
*11	210	X	180	-0-	-30	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	162	-0-	-55	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 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	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	87	1	2285	2	Y	6	1	8			35
							7	9									
02	2548	N	2217	-0-	-331	-0-	82	1	2126	2	Y	8	27	1			16
							9	9									
03	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	116	1	2240	2	Y	11	2	8			25
							12	9									
04	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	155	1	2059	2	Y	14	5	8			34
							15	9									
05	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	157	1	2110	2	Y	16	27	1	8	8	15
							18	9									
06	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	157	1	1975	2	Y	15	6	8			24
							17	9									
07	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	122	1	1972	2	Y	44	13	8			55
							48	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	147	1	2201	2	Y	33	47	1			41
							36	9									
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	158	1	2202	2	Y	24					65
							26	9									
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	167	1	2200	2	Y	23					88
							25	9									
*11	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	166	1	2107	2	Y	25					113
							28	9									
12	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	173	1	2138	2	Y	27	92	1			48
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 27,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 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	8279	-0-	5179	5179	303	1	7945	2	Y	28	1	8			121
							31	9									
02	2800	N	5422	-0-	2622	7801	200	1	5203	2	Y	17	97	1			41
							19	9									
03	3100	N	4606	-0-	1506	9307	225	1	4364	2	Y	15	2	8			54
							17	9									
04	11977	X	2670	-0-	-9307	-0-	186	1	2470	2	Y	13	6	8			61
							14	9									
05	2294	X	1557	-0-	-737	-0-	107	1	1438	2	Y	11	4	8			68
							12	9									
06	2220	X	1579	-0-	-641	-0-	115	1	1450	2	Y	13	5	8			76
							14	9									
07	2294	X	1536	-0-	-758	-0-	89	1	1434	2	Y	12	7	8			81
							13	9									
08	2821	X	1456	-0-	-1365	-0-	90	1	1359	2	Y	6					87
							7	9									
09	2670	X	1125	-0-	-1545	-0-	75	1	1044	2	Y	5					92
							6	9									
10	1643	X	1242	-0-	-401	-0-	87	1	1149	2	Y	5					97
							6	9									
*11	1590	X	1302	-0-	-288	-0-	95	1	1204	2	Y	3					100
							3	9									
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	Y	2					102
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 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	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	67 41	1 9	1768	2	N	37	1	8			130
02	1820	N	1787	-0-	-33	-0-	65 21	1 9	1701	2	N	19					149
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	119 37	1 9	2300	2	N	34	3	8			180
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	151 36	1 9	2006	2	N	33	4	8			209
05	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	134 39	1 9	1795	2	N	35	170	1	11	8	63
06	2370	N	1811	-0-	-559	-0-	131 28	1 9	1652	2	N	25	4	8			84
07	2263	N	1895	-0-	-368	-0-	109 30	1 9	1756	2	N	27	9	8			102
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	124 30	1 9	1867	2	N	27					129
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	124 22	1 9	1723	2	N	20					149
10	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	124 22	1 9	1630	2	N	20					169
*11	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	126 22	1 9	1594	2	N	20					189
12	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	127 29	1 9	1572	2	N	26					215

TOTAL GAS PROD: 23,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 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	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	155 1	1 9	4055	2	N	1	1	8			17
02	4228	X	3821	-0-	-407	-0-	139 69	1 9	3613	2	N	63					80
03	4681	X	4106	-0-	-575	-0-	200 34	1 9	3872	2	N	31	2	8			109
04	4410	X	3755	-0-	-655	-0-	262 6	1 9	3487	2	N	5	4	8			110
05	4433	X	3812	-0-	-621	-0-	261 61	1 9	3490	2	N	55	11	8			154
06	4080	X	3449	-0-	-631	-0-	252 15	1 9	3182	2	N	14	11	8			157
07	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	217 41	1 9	3510	2	N	37	16	8			178
08	4092	X	3779	-0-	-313	-0-	235 14	1 9	3530	2	N	13	170	1			21
09	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	241 29	1 9	3344	2	N	26					47
10	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	255 17	1 9	3361	2	N	15					62
*11	3660	X	3460	-0-	-200	-0-	250 44	1 9	3166	2	N	40					102
12	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	262 3	1 9	3243	2	N	3					105

TOTAL GAS PROD: 44,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	239	1	6262	2	Y	27	2	8			130
							30	9									
02	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	216	1	5611	2	Y	28	92	1	1	8	65
							31	9									
03	6727	X	6425	-0-	-302	-0-	314	1	6079	2	Y	29	4	8			90
							32	9									
04	6330	X	6098	-0-	-232	-0-	423	1	5635	2	Y	36	10	8			116
							40	9									
05	6541	X	6045	-0-	-496	-0-	416	1	5577	2	Y	47	25	8			138
							52	9									
06	6330	X	5857	-0-	-473	-0-	428	1	5389	2	Y	36	17	8			157
							40	9									
07	6479	X	5992	-0-	-487	-0-	347	1	5594	2	Y	46	100	1	21	8	82
							51	9									
08	6386	X	5772	-0-	-614	-0-	360	1	5412	2	Y	-0-					82
09	6090	X	5469	-0-	-621	-0-	367	1	5102	2	Y	-0-					82
10	6045	X	5731	-0-	-314	-0-	404	1	5327	2	Y	-0-					82
*11	5850	X	5454	-0-	-396	-0-	399	1	5055	2	Y	-0-	74	1			8
12	5983	X	5449	-0-	-534	-0-	407	1	5042	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 70,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 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	310	N	205	-0-	-105	-0-	7	1	195	2	Y	3					19
							3	9									
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	5	1	126	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	11	1	149	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	3	2	8			8
							3	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	5	3	8			10
							6	9									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	6	3	8			13
							7	9									
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	10	1	145	2	Y	3					16
							3	9									
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	116	2	Y	3					19
							3	9									
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	9	1	114	2	Y	4					23
							4	9									
*11	150	N	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					23
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	5518	X	4773	-0-	-745	-0-	174	1	4566	2	Y	30	1	8			178
							33	9									
02	4872	X	4522	-0-	-350	-0-	166	1	4310	2	Y	42	137	1	1	8	82
							46	9									
03	5394	X	4913	-0-	-481	-0-	239	1	4624	2	Y	45	3	8			124
							50	9									
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	333	1	4431	2	Y	53	8	8			169
							58	9									
05	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	320	1	4288	2	Y	56	136	1	13	8	76
							62	9									
06	4830	X	4602	-0-	-228	-0-	334	1	4206	2	Y	56	11	8			121
							62	9									
07	5022	X	4669	-0-	-353	-0-	270	1	4366	2	Y	30	12	8			139
							33	9									
08	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	290	1	4363	2	Y	20	120	1			39
							22	9									
09	4740	X	4347	-0-	-393	-0-	291	1	4039	2	Y	15					54
							17	9									
10	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	309	1	4075	2	Y	20					74
							22	9									
*11	4590	X	4518	-0-	-72	-0-	329	1	4165	2	Y	22					96
							24	9									
12	4681	X	4631	-0-	-50	-0-	344	1	4261	2	Y	24	78	1			42
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 55,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	21385	-0-	-4593	-0-	784	1	20569	2	N	29	1	8			263
							32	9									
02	20944	X	18862	-0-	-2082	-0-	698	1	18157	2	N	6	174	1	1	8	94
							7	9									
03	23188	X	20260	-0-	-2928	-0-	995	1	19261	2	N	4	4	8			94
							4	9									
04	21780	X	18881	-0-	-2899	-0-	1318	1	17550	2	N	12	11	8			95
							13	9									
05	21390	X	18237	-0-	-3153	-0-	1265	1	16944	2	N	25	21	8			99
							28	9									
06	20700	X	17691	-0-	-3009	-0-	1299	1	16368	2	N	22	14	8			107
							24	9									
07	20894	X	17548	-0-	-3346	-0-	2482	1	15031	2	N	32	15	8			124
							35	9									
08	20274	X	17103	-0-	-3171	-0-	1848	1	15231	2	N	22					146
							24	9									
09	18870	X	16156	-0-	-2714	-0-	1075	1	14943	2	N	125	177	1			94
							138	9									
10	18290	X	16132	-0-	-2158	-0-	1135	1	14969	2	N	25					119
							28	9									
*11	17700	X	15219	-0-	-2481	-0-	1113	1	14088	2	N	16					135
							18	9									
12	17546	X	15268	-0-	-2278	-0-	1141	1	14121	2	N	5					140
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 212,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50964	X	40824	-0-	-10140	-0-	1494	1	39209	2	N	110	330	1			91
							121	9									
02	41188	X	35406	-0-	-5782	-0-	1306	1	33968	2	N	120					211
							132	9									
03	45601	X	37584	-0-	-8017	-0-	1843	1	35668	2	N	66	159	1	1	8	117
							73	9									
04	42330	X	35618	-0-	-6712	-0-	2484	1	33064	2	N	64	19	8			162
							70	9									
05	40827	X	33701	-0-	-7126	-0-	2337	1	31305	2	N	54	29	8			187
							59	9									
06	39510	X	32835	-0-	-6675	-0-	2412	1	30394	2	N	26	169	1	24	8	20
							29	9									
07	39215	X	32941	-0-	-6274	-0-	1913	1	30883	2	N	132	32	8			120
							145	9									
08	37572	X	32320	-0-	-5252	-0-	2013	1	30242	2	N	59					179
							65	9									
09	35610	X	30158	-0-	-5452	-0-	2020	1	28080	2	N	53					232
							58	9									
10	33945	X	30485	-0-	-3460	-0-	2144	1	28263	2	N	71	179	1			124
							78	9									
*11	32850	X	29274	-0-	-3576	-0-	2139	1	27068	2	N	61					185
							67	9									
12	32953	X	29256	-0-	-3697	-0-	2180	1	26996	2	N	73	181	1			77
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 400,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164752	X	131559	-0-	-33193	-0-	130749	2	810	9	N	736	728	1	25	8	180
02	111242	X	111242	-0-	-0-	-0-	110746	2	496	9	N	451	544	1	10	8	77
03	110979	X	110979	-0-	-0-	-0-	110516	2	463	9	N	421	363	1	35	8	100
04	103719	X	103719	-0-	-0-	-0-	103493	2	226	9	N	205	70	8			235
05	103482	X	103482	-0-	-0-	-0-	103283	2	199	9	N	181	179	1	103	8	134
06	92795	X	92795	-0-	-0-	-0-	92600	2	195	9	N	177	89	8			222
07	87596	X	87596	-0-	-0-	-0-	87387	2	209	9	N	190	180	1	107	8	125
08	80558	X	80558	-0-	-0-	-0-	80473	2	85	9	N	77					202
09	71459	X	71459	-0-	-0-	-0-	71343	2	116	9	N	105	177	1			130
10	66843	X	66843	-0-	-0-	-0-	66755	2	88	9	N	80					210
*11	60079	X	60079	-0-	-0-	-0-	59999	2	80	9	N	73	183	1			100
*12	60042	X	60042	-0-	-0-	-0-	59966	2	76	9	N	69					169

TOTAL GAS PROD: 1,080,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,765

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 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	321588	X	132751	-0-	-188837	-0-	132170	2	581	9	N	528	549	1	10	8	127
02	143332	X	106254	-0-	-37078	-0-	105844	2	410	9	N	373	337	1	6	8	157
03	158689	X	105391	-0-	-53298	-0-	104991	2	400	9	N	364	355	1	27	8	139
04	153570	X	97463	-0-	-56107	-0-	97228	2	235	9	N	214	180	1	49	8	124
05	158689	X	98524	-0-	-60165	-0-	98258	2	266	9	N	242	178	1	108	8	80
06	153570	X	89158	-0-	-64412	-0-	88941	2	217	9	N	197	70	8			207
07	158689	X	84173	-0-	-74516	-0-	83945	2	228	9	N	207	171	1	88	8	155
08	158689	X	77087	-0-	-81602	-0-	76957	2	130	9	N	118	178	1			95
09	97470	X	66092	-0-	-31378	-0-	65971	2	121	9	N	110					205
10	98518	X	50010	-0-	-48508	-0-	49911	2	99	9	N	90	172	1			123
*11	89160	X	56258	-0-	-32902	-0-	56130	2	128	9	N	116					239
12	84165	X	55484	-0-	-28681	-0-	55378	2	106	9	N	96	181	1			154

TOTAL GAS PROD: 1,018,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,655

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	0		15126	-0-	15126	15126	15126	2			N	-0-					-0-
05	258702	X	243576	-0-	-15126	-0-	242613	2	963	9	N	875	531	1	316	8	28
06	231179	X	231179	-0-	-0-	-0-	230500	2	679	9	N	617	353	1	254	8	38
07	234422	X	210437	-0-	-23985	-0-	209795	2	642	9	N	584	178	1	279	8	165
08	234422	X	186563	-0-	-47859	-0-	186281	2	282	9	N	256	353	1			68
09	226860	X	159417	-0-	-67443	-0-	27334	1	131829	2	N	231	179	1			120
							254	9									
10	234422	X	145848	-0-	-88574	-0-	24869	1	120552	2	N	388	331	1			177
							427	9									
*11	132573	X	132573	-0-	-0-	-0-	132115	2	458	9	N	416	369	1			224
12	210428	X	NO RPT	-0-	-210428	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 1,324,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,367

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 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
04	0		17031	-0-	17031	17031	17022	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	185342	X	168311	-0-	-17031	-0-	167640	2	671	9	N	610	180	1	290	8	140
06	164820	X	154574	-0-	-10246	-0-	154090	2	484	9	N	440	178	1	230	8	172
07	170314	X	142031	-0-	-28283	-0-	141584	2	447	9	N	406	173	1	238	8	167
08	170314	X	124190	-0-	-46124	-0-	124013	2	177	9	N	161	179	1			149
09	164820	X	105719	-0-	-59101	-0-	105565	2	154	9	N	140	177	1			112
10	170314	X	95401	-0-	-74913	-0-	95227	2	174	9	N	158	173	1			97
11	164820	X	90456	-0-	-74364	-0-	90262	2	194	9	N	176	180	1			93
12	170314	X	NO RPT	-0-	-170314	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 897,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,099

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 09/18/2017 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	116008	X	NO RPT	-0-	-116008	-0-					N	NO RPT					-0-
11	204720	X	NO RPT	-0-	-204720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	211544	X	NO RPT	-0-	-211544	-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
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	136	1	802	3	Y	6	6	1			181
							7	9									
02	DLQ G-10		596	-0-	596	596	81	1	513	3	Y	2	3	1			180
							2	9									
03	DLQ G-10		25	-0-	25	621	4	1	21	3	Y	-0-					180
04	DLQ G-10		187	-0-	187	808	27	1	160	3	Y	-0-					180
05	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1909	168	1	918	3	Y	14	10	1			184
							15	9									
06	DLQ G-10		1357	-0-	1357	3266	228	1	1121	3	Y	7	4	1			187
							8	9									
07	DLQ G-10		1050	-0-	1050	4316	171	1	878	3	Y	1					188
							1	9									
08	DLQ G-10		608	-0-	608	4924	87	1	520	3	Y	1	5	1			184
							1	9									
09	5947	X	1023	-0-	-4924	-0-	183	1	832	3	Y	7	4	1			187
							8	9									
10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	328	1	1723	3	Y	8	4	1			191
							9	9									
*11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	277	1	1286	3	Y	4	6	1			189
							4	9									
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 10,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	162	1			60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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	9672	X	397	-0-	-9275	-0-	57	1	337	3	Y	3	14	1			25
							3	9									
02	DLQ G-10		7497	-0-	7497	7497	1020	1	6452	3	Y	23	5	1			43
							25	9									
03	DLQ G-10		8317	-0-	8317	15814	1168	1	6952	3	Y	179	176	1			46
							197	9									
04	DLQ G-10		4291	-0-	4291	20105	621	1	3670	3	Y	-0-					46
05	DLQ G-10		1354	-0-	1354	21459	206	1	1129	3	Y	17	33	1			30
							19	9									
06	DLQ G-10		931	-0-	931	22390	156	1	769	3	Y	5	5	1			30
							6	9									
07	DLQ G-10		3058	-0-	3058	25448	496	1	2556	3	Y	5					35
							6	9									
08	DLQ G-10		8030	-0-	8030	33478	1133	1	6818	3	Y	72	5	1			102
							79	9									
09	35401	X	1923	-0-	-33478	-0-	345	1	1564	3	Y	13	9	1			106
							14	9									
10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	270	1	1416	3	Y	7	8	1			105
							8	9									
*11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	400	1	1859	3	Y	6	7	1			104
							7	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 39,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 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	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	500	1	2937	3	Y	25	23	1			200
							28	9									
02	DLQ G-10		2431	-0-	2431	2431	331	1	2092	3	Y	7	11	1			196
							8	9									
03	DLQ G-10		2616	-0-	2616	5047	376	1	2239	3	Y	1					197
							1	9									
04	DLQ G-10		2490	-0-	2490	7537	360	1	2130	3	Y	-0-					197
05	DLQ G-10		507	-0-	507	8044	77	1	422	3	Y	7	11	1			193
							8	9									
06	DLQ G-10		190	-0-	190	8234	32	1	157	3	Y	1	2	1			192
							1	9									
07	DLQ G-10		704	-0-	704	8938	114	1	589	3	Y	1					193
							1	9									
08	DLQ G-10		918	-0-	918	9856	131	1	787	3	Y	-0-	1	1			192
09	10623	X	767	-0-	-9856	-0-	138	1	628	3	Y	1	2	1			191
							1	9									
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	54	1	281	3	Y	3	3	1			191
							3	9									
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	41	1	191	3	Y	-0-	2	1			189
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 14,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23235	X	23235	-0-	-0-	-0-	3351	1	19699	3	Y	168	149	1			250
							185	9									
02	DLQ	G-10	18079	-0-	18079	18079	2460	1	15557	3	Y	56	77	1			229
							62	9									
03	DLQ	G-10	20022	-0-	20022	38101	2879	1	17134	3	Y	8					237
							9	9									
04	DLQ	G-10	20422	-0-	20422	58523	2954	1	17468	3	Y	-0-					237
05	DLQ	G-10	21766	-0-	21766	80289	3299	1	18069	3	Y	362	213	1			386
							398	9									
06	DLQ	G-10	19033	-0-	19033	99322	3196	1	15724	3	Y	103	75	1			414
							113	9									
07	DLQ	G-10	19503	-0-	19503	118825	3159	1	16266	3	Y	71	176	1			309
							78	9									
08	DLQ	G-10	19780	-0-	19780	138605	2815	1	16939	3	Y	24	74	1			259
							26	9									
09	DLQ	G-10	17062	-0-	17062	155667	3019	1	13696	3	Y	315	254	1			320
							347	9									
10	DLQ	G-10	19606	-0-	19606	175273	3117	1	16362	3	Y	115	240	1			195
							127	9									
*11	192207	X	16934	-0-	-175273	-0-	2967	1	13791	3	Y	160	74	1			281
							176	9									
12	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 215,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25980	X	25980	-0-	-0-	-0-	3748	1	22027	3	Y	186	175	1			386
							205	9									
02	DLQ	G-10	23112	-0-	23112	23112	3145	1	19888	3	Y	72	87	1			371
							79	9									
03	DLQ	G-10	23506	-0-	23506	46618	3365	1	20022	3	Y	108	181	1			298
							119	9									
04	DLQ	G-10	24745	-0-	24745	71363	3578	1	21158	3	Y	8					306
							9	9									
05	DLQ	G-10	26867	-0-	26867	98230	4042	1	22141	3	Y	622	441	1			487
							684	9									
06	DLQ	G-10	23411	-0-	23411	121641	3929	1	19332	3	Y	136	260	1			363
							150	9									
07	DLQ	G-10	23805	-0-	23805	145446	3852	1	19833	3	Y	109					472
							120	9									
08	DLQ	G-10	24881	-0-	24881	170327	3532	1	21254	3	Y	86	268	1			290
							95	9									
09	192646	X	22319	-0-	-170327	-0-	3834	1	17394	3	Y	992	809	1			473
							1091	9									
10	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	4024	1	21122	3	Y	355	436	1			392
							391	9									
*11	23400	X	21929	-0-	-1471	-0-	3857	1	17927	3	Y	132	95	1			429
							145	9									
12	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					429

TOTAL GAS PROD: 266,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,806

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5146	-0-	-713	-0-	636	1	4452	3	N	53					74
							58	9									
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	647	1	4026	3	N	-0-					74
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	717	1	4297	3	N	-0-					74
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	723	1	4182	3	N	-0-					74
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	783	1	4170	3	N	-0-					74
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	761	1	4306	3	N	52	92	1			34
							57	9									
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	771	1	4612	3	N	-0-					34
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	812	1	4379	3	N	-0-					34
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	778	1	4177	3	N	-0-					34
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	846	1	4503	3	N	-0-					34
*11	4200	X	3102	-0-	-1098	-0-	533	1	2562	3	N	6					40
							7	9									
12	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	674	1	3478	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 57,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 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	1736	N	1014	-0-	-722	-0-	85	1	929	3	N	-0-					117
02	1064	N	947	-0-	-117	-0-	92	1	855	3	N	-0-					117
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	141	1	1269	3	N	-0-					117
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	154	1	1308	3	N	-0-					117
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	120	1	920	3	N	3					120
							3	9									
06	1350	N	877	-0-	-473	-0-	96	1	781	3	N	-0-	75	1			45
07	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	137	1	1184	3	N	-0-					45
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	165	1	1258	3	N	-0-					45
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	179	1	1366	3	N	-0-					45
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	225	1	1666	3	N	-0-					45
*11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	5					50
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

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

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

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					143
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6188	2	17	9	N	15					158
03	8711	X	8176	-0-	-535	-0-	8175	2	1	9	N	1					159
04	8430	X	5306	-0-	-3124	-0-	5306	2			N	-0-					159
05	6882	X	4116	-0-	-2766	-0-	4116	2			N	-0-					159
06	7920	X	4091	-0-	-3829	-0-	4091	2			N	-0-					159
07	8184	X	848	-0-	-7336	-0-	848	2			N	-0-					159
08	8184	X	1660	-0-	-6524	-0-	1660	2			N	-0-					159
09	5310	X	930	-0-	-4380	-0-	930	2			N	-0-					159
10	4216	X	367	-0-	-3849	-0-	367	2			N	-0-					159
11	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11933	2	1	9	N	1					160
*12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 53,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					63
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					63
03	3100	X	1503	-0-	-1597	-0-	1503	2			N	-0-					63
04	3000	X	1136	-0-	-1864	-0-	1136	2			N	-0-					63
05	3100	X	1378	-0-	-1722	-0-	1378	2			N	-0-					63
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					63
07	3100	X	914	-0-	-2186	-0-	914	2			N	-0-					63
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					63
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					63
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					63
11	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2884	2			N	-0-					63
12	3100	X	526	-0-	-2574	-0-	526	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 31,961 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	5797	X	3892	-0-	-1905	-0-	1294	1	2598	2	N	-0-					155
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1552	1	4134	2	N	60					215
							66	9									
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	118	1	3643	2	N	10					225
							11	9									
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	107	1	3194	2	N	4	1	8			228
							4	9									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	108	1	3345	2	N	4					232
							4	9									
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	99	1	3034	2	N	20	172	1			80
							22	9									
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	103	1	3137	2	N	-0-					80
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	122	1	3839	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	2670	X	2581	-0-	-89	-0-	84	1	2497	2	N	-0-					80
10	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	72	1	2122	2	N	-0-					80
11	2670	X	2304	-0-	-366	-0-	72	1	2232	2	N	-0-					80
*12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	89	1	2766	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 40,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					122
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					122
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					122
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					122
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					122
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					67
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					67
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3896	-0-	-1870	-0-	3893	2	3	9	N	3					183
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					183
03	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	4682	2			N	-0-					183
04	4830	X	4118	-0-	-712	-0-	4117	2	1	9	N	1	1	8			183
05	4185	X	3679	-0-	-506	-0-	3679	2			N	-0-					183
06	4530	X	4218	-0-	-312	-0-	4218	2			N	-0-					183
07	4681	X	4371	-0-	-310	-0-	4371	2			N	-0-					183
08	4681	X	3895	-0-	-786	-0-	3895	2			N	-0-					183
09	4230	X	3527	-0-	-703	-0-	3527	2			N	-0-					183
10	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	4193	2			N	-0-					183
11	4230	X	2283	-0-	-1947	-0-	2283	2			N	-0-					183
12	4371	X	3143	-0-	-1228	-0-	3143	2			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 45,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	901	1	1685	2	N	-0-					212
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	693	1	2992	2	N	43					255
							47	9									
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	106	1	3536	2	N	6	233	1			28
							7	9									
04	1830	X	1037	-0-	-793	-0-	29	1	1008	2	N	-0-					28
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	70	1	2497	2	N	5					33
							6	9									
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	72	1	2477	2	N	-0-					33
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	72	1	2455	2	N	28					61
							31	9									
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	70	1	2385	2	N	-0-					61
09	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	63	1	2101	2	N	27					88
							30	9									
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	62	1	2091	2	N	3					91
							3	9									
11	1830	X	1150	-0-	-680	-0-	31	1	1119	2	N	-0-					91
12	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	42	1	1511	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 28,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					8
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					8
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,051 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	9641	X	7833	-0-	-1808	-0-	3248	1	4585	2	N	-0-					233
02	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	2239	1	6564	2	N	5					238
							6	9									
03	9238	X	4856	-0-	-4382	-0-	260	1	4588	2	N	7	177	1			68
							8	9									
04	8940	X	7525	-0-	-1415	-0-	438	1	7087	2	N	-0-					68
05	9238	X	5767	-0-	-3471	-0-	419	1	5348	2	N	-0-					68
06	8940	X	6102	-0-	-2838	-0-	416	1	5686	2	N	-0-					68
07	9238	X	7197	-0-	-2041	-0-	443	1	6754	2	N	-0-					68
08	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	443	1	6424	2	N	-0-					68
09	7530	X	6393	-0-	-1137	-0-	423	1	5970	2	N	-0-					68
10	7192	X	6535	-0-	-657	-0-	439	1	6096	2	N	-0-					68
11	6960	X	6066	-0-	-894	-0-	378	1	5688	2	N	-0-					68
12	7192	X	5648	-0-	-1544	-0-	356	1	5292	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 79,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					43
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					43
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					43
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1	1	8			43
05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					43
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					43
07	2232	X	1443	-0-	-789	-0-	1443	2			N	-0-					43
08	2232	X	1284	-0-	-948	-0-	1284	2			N	-0-					43
09	2160	X	1463	-0-	-697	-0-	1463	2			N	-0-					43
10	2232	X	989	-0-	-1243	-0-	989	2			N	-0-					43
11	1230	N	666	-0-	-564	-0-	666	2			N	-0-					43
12	1519	N	1024	-0-	-495	-0-	1024	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 21,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	2108	X	991	-0-	-1117	-0-	345	1	646	2	N	-0-					176
02	2800	N	6099	-0-	3299	3299	1126	1	4863	2	N	100					276
							110	9									
03	3100	N	5083	-0-	1983	5282	146	1	4868	2	N	63	309	1			30
							69	9									
04	3000	N	4056	-0-	1056	6338	115	1	3934	2	N	6					36
							7	9									
05	9925	X	3587	-0-	-6338	-0-	98	1	3489	2	N	-0-					36
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	76	1	2620	2	N	-0-					36
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	83	1	2807	2	N	5					41
							6	9									
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	68	1	2306	2	N	5					46
							6	9									
09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	4					50
							4	9									
10	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	62	1	2066	2	N	3					53
							3	9									
11	1410	X	1279	-0-	-131	-0-	34	1	1245	2	N	-0-					53
*12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	47	1	1669	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 35,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	662	1	1329	2	N	-0-					22
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	215	1	573	2	N	-0-					22
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	42	1	1293	2	N	-0-					22
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	1183	2	N	-0-					22
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	55	1	1700	2	N	-0-					22
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	2	N	-0-					22
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	34	1	1043	2	N	-0-					22
08	992	N	719	-0-	-273	-0-	22	1	697	2	N	-0-					22
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	48	1	1434	2	N	-0-					22
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	48	1	1403	2	N	-0-					22
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	35	1	1075	2	N	-0-					22
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	29	1	910	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	675	1 3 9	2900	2	N	3					190
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	675	1 7 9	2548	2	N	6					196
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	750	1 3 9	2885	2	N	3	164	1			35
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	750	1 9 9	3040	2	N	8					43
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	775	1 78 9	3011	2	N	71					114
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	750	1 14 9	2860	2	N	13					127
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	775	1 13 9	2952	2	N	12					139
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	750	1 9 9	2964	2	N	8					147
*09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	725	1 3 9	2987	2	N	3					150
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	725	1 14 9	2872	2	N	13					163
*11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	675	1 8 9	2763	2	N	7					170
*12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	775	1 12 9	2863	2	N	11					181

TOTAL GAS PROD: 43,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					140
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	152	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4287	-0-	-6160	-0-	315	1	3972	3	Y	-0-					28
02	8120	X	7115	-0-	-1005	-0-	223	1	6892	3	Y	-0-					28
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	3			Y	-0-					28
04	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	39	1	9115	3	Y	-0-					28
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	95	1	9622	3	Y	-0-					28
06	8700	X	3723	-0-	-4977	-0-	162	1	3561	3	Y	-0-					28
07	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	94	1	9242	3	Y	-0-					28
08	9703	X	8132	-0-	-1571	-0-	34	1	8018	3	Y	73	85	1			16
							80	9									
09	9390	X	8823	-0-	-567	-0-	84	1	8739	3	Y	-0-					16
10	9703	X	8589	-0-	-1114	-0-	361	1	8228	3	Y	-0-					16
11	9030	X	7723	-0-	-1307	-0-	7723	3			Y	-0-					16
12	9331	X	8345	-0-	-986	-0-	23	1	8322	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 94,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

MO	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-

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	4774	X	2227	-0-	-2547	-0-	164	1	2063	3	Y	-0-					5
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	128	1	3908	3	Y	-0-					5
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			Y	-0-					5
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	21	1	4899	3	Y	-0-					5
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	54	1	5396	3	Y	-0-					5
06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	3	Y	-0-					5
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	49	1	4821	3	Y	-0-					5
08	5456	X	4590	-0-	-866	-0-	19	1	4526	3	Y	41	37	1			9
							45	9									
09	5280	X	4392	-0-	-888	-0-	42	1	4350	3	Y	-0-					9
10	5456	X	4469	-0-	-987	-0-	8	1	4461	3	Y	-0-					9
11	4710	X	4417	-0-	-293	-0-	4417	3			Y	-0-					9
12	4867	X	4406	-0-	-461	-0-	4406	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 50,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	217	N	91	-0-	-126	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					1
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					1
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	3	Y	-0-					1
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					1
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					1
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	156	3	2	9	Y	2	1	1			2
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					2
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					2
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					2
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	8804	X	3569	-0-	-5235	-0-	104	1	3465	3	Y	-0-					28
02	7980	X	6870	-0-	-1110	-0-	998	1	5872	3	Y	-0-					28
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1519	1	8399	3	Y	89	86	1			31
							98	9									
04	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	3153	1	7778	3	Y	1					32
							1	9									
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	546	1	7075	3	Y	-0-					32
06	8550	X	2675	-0-	-5875	-0-	465	1	2167	3	Y	39	37	1			34
							43	9									
07	8835	X	3804	-0-	-5031	-0-	3804	3			Y	-0-					34
08	7874	X	2925	-0-	-4949	-0-	113	1	2812	3	Y	-0-					34
09	7620	X	2423	-0-	-5197	-0-	973	1	1450	3	Y	-0-					34
10	7626	X	1864	-0-	-5762	-0-	614	1	1250	3	Y	-0-					34
11	3690	X	1966	-0-	-1724	-0-	783	1	1183	3	Y	-0-					34
12	3813	X	2255	-0-	-1558	-0-	812	1	1443	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 56,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1582	-0-	-2324	-0-	116	1	1466	3	Y	-0-					5
02	3164	X	2207	-0-	-957	-0-	70	1	2137	3	Y	-0-					5
03	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	2923	3			Y	-0-					5
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	15	1	3387	3	Y	-0-					5
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	36	1	3594	3	Y	-0-					5
06	2820	X	1398	-0-	-1422	-0-	61	1	1337	3	Y	-0-					5
07	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	33	1	3228	3	Y	-0-					5
08	3627	X	3045	-0-	-582	-0-	13	1	3002	3	Y	27	24	1			8
							30	9									
09	3510	X	2935	-0-	-575	-0-	28	1	2907	3	Y	-0-					8
10	3627	X	2760	-0-	-867	-0-	5	1	2755	3	Y	-0-					8
11	3150	X	2746	-0-	-404	-0-	2746	3			Y	-0-					8
12	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3166	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 33,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3039	-0-		-1797		-0-	89	1	2950	3	Y	-0-					21
02	7433	X	7433	-0-		-0-		-0-	1070	1	6363	3	Y	-0-					21
03	4960	X	3413	-0-		-1547		-0-	1189	1	2126	3	Y	89	94	1			16
									98	9									
04	6476	X	6476	-0-		-0-		-0-	2660	1	3815	3	Y	1					17
									1	9									
05	8215	X	3429	-0-		-4786		-0-	599	1	2830	3	Y	-0-					17
06	7950	X	1914	-0-		-6036		-0-	333	1	1551	3	Y	27	29	1			15
									30	9									
07	8215	X	-0-	-0-		-8215		-0-					Y	-0-					15
08	6696	X	-0-	-0-		-6696		-0-					Y	-0-					15
09	6480	X	-0-	-0-		-6480		-0-					Y	-0-					15
10	3441	X	1	-0-		-3440		-0-	1	3			Y	-0-					15
11	1920	X	-0-	-0-		-1920		-0-					Y	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 25,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2055	-0-		-3122		-0-	151	1	1904	3	Y	-0-					4
02	5991	X	5991	-0-		-0-		-0-	119	1	5872	3	Y	-0-					4
03	4712	X	3957	-0-		-755		-0-	3957	3			Y	-0-					4
04	4702	X	4702	-0-		-0-		-0-	19	1	4683	3	Y	-0-					4
05	5076	X	5076	-0-		-0-		-0-	50	1	5026	3	Y	-0-					4
06	4560	X	1799	-0-		-2761		-0-	78	1	1721	3	Y	-0-					4
07	4896	X	4896	-0-		-0-		-0-	49	1	4847	3	Y	-0-					4
08	5084	X	3887	-0-		-1197		-0-	16	1	3832	3	Y	35	31	1			8
									39	9									
09	4920	X	4246	-0-		-674		-0-	41	1	4205	3	Y	-0-					8
10	5084	X	4118	-0-		-966		-0-	7	1	4111	3	Y	-0-					8
11	4740	X	3756	-0-		-984		-0-	3756	3			Y	-0-					8
12	4898	X	4205	-0-		-693		-0-	4205	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 48,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	17050	X	16809	-0-	-241	-0-	519	1	16290	3	Y	-0-					54
02	19348	X	17467	-0-	-1881	-0-	875	1	16592	3	Y	-0-					54
03	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	1625	1	19352	3	Y	-0-					54
04	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	938	1	18904	3	Y	-0-					54
05	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	1979	1	18994	3	Y	154	175	1			33
							169	9									
06	20310	X	18980	-0-	-1330	-0-	1336	1	17515	3	Y	117	117	1			33
							129	9									
07	20987	X	18943	-0-	-2044	-0-	1267	1	17676	3	Y	-0-					33
08	21142	X	18434	-0-	-2708	-0-	926	1	17508	3	Y	-0-					33
09	20460	X	20207	-0-	-253	-0-	636	1	19571	3	Y	-0-					33
10	21142	X	21125	-0-	-17	-0-	1490	1	19635	3	Y	-0-					33
11	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	1725	1	18406	3	Y	-0-					33
*12	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	3775	1	18086	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 235,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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	403	X	325	-0-	-78	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					1
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					1
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					1
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	Y	-0-					1
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	25	1	328	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					1
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	Y	-0-					1
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-					1
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	Y	-0-					1
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	Y	-0-					1
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	74	1	354	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-1159	-0-	11	1	132	3	N	-0-					1
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	6	1	172	3	N	-0-					1
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					1
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					1
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	1	1	124	3	N	-0-					1
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	3	N	-0-					1
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	3	1	9	N	1					2
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					2
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					2
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					2
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	4286	2			N	-0-					66
02	4172	X	3760	-0-	-412	-0-	3760	2			N	-0-					66
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					66
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4840	2	59	9	N	54					120
05	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	3995	2			N	-0-					120
06	4470	X	4215	-0-	-255	-0-	4215	2			N	-0-					120
07	4619	X	4162	-0-	-457	-0-	4162	2			N	-0-					120
08	4619	X	3644	-0-	-975	-0-	3644	2			N	-0-					120
09	4470	X	3409	-0-	-1061	-0-	3409	2			N	-0-					120
10	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	4108	2			N	-0-					120
11	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	3761	2			N	-0-					120
12	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3876	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 48,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					54
02	7140	X	6511	-0-	-629	-0-	6482	2	29	9	N	26					80
03	7905	X	6983	-0-	-922	-0-	6983	2			N	-0-					80
04	7650	X	7315	-0-	-335	-0-	7282	2	33	9	N	30					110
05	7223	X	7008	-0-	-215	-0-	6986	2	22	9	N	20					130
06	6990	X	6846	-0-	-144	-0-	6846	2			N	-0-					130
07	7564	X	7164	-0-	-400	-0-	7164	2			N	-0-					130
08	7564	X	5170	-0-	-2394	-0-	5159	2	11	9	N	10					140
09	7320	X	4373	-0-	-2947	-0-	4373	2			N	-0-					140
10	7161	X	5874	-0-	-1287	-0-	5874	2			N	-0-					140
11	6930	X	5840	-0-	-1090	-0-	5840	2			N	-0-					140
12	7161	X	4451	-0-	-2710	-0-	4370	2	81	9	N	74	179	1			35

TOTAL GAS PROD: 74,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
LAWSON UNIT WELL #: 2 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	7378	X	6186	-0-	-1192	-0-	6186	2			N	-0-					130
02	6664	X	6638	-0-	-26	-0-	6638	2			N	-0-					130
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					130
04	7350	X	7014	-0-	-336	-0-	7014	2			N	-0-					130
05	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8139	2	122	9	N	111	178	1			63
06	7560	X	6970	-0-	-590	-0-	6970	2			N	-0-					63
07	7812	X	7207	-0-	-605	-0-	7207	2			N	-0-					63
08	8246	X	6766	-0-	-1480	-0-	6766	2			N	-0-					63
09	7980	X	5634	-0-	-2346	-0-	5634	2			N	-0-					63
10	8246	X	5842	-0-	-2404	-0-	5816	2	26	9	N	24					87
11	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					87
*12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 80,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					52
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					52
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					52
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					52
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					52
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					52
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,212 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	284	-0-	-1173	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	992	N	434	-0-	-558	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	309	-0-	-801	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,593 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	682	N	101	-0-	-581	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	682	N	176	-0-	-506	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,002 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	N	-0-					109
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	N	-0-					109
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-					109
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					109
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					109
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					109
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 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	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	123	1	2049	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1313	-0-	-647	-0-	72	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1976	-0-	-287	-0-	107	1	1869	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1400	-0-	-700	-0-	72	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	76	1	1333	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1162	-0-	-758	-0-	60	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	61	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	Y	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	90	1	1725	2	Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	Y	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	104	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	73	1	1736	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,095 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-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BRIGGS (RODESSA) 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
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

01	1023	X	54	-0-	-969	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	117	-0-	-807	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	14	-0-	-1009	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	X	56	-0-	-347	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 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 #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 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	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	74	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	78	1	1355	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	52	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	70	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	69	1	1310	2	Y	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1386	2	Y	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

01	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	156	1	2595	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	137	1	2345	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	153	1	2671	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2495	-0-	-175	-0-	128	1	2367	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	145	1	2550	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2663	-0-	-67	-0-	137	1	2526	2	Y	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	148	1	2620	2	Y	-0-					-0-
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	139	1	2646	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2563	-0-	-107	-0-	126	1	2425	2	Y	11	9	1	1	8	1
							12	9									
10	2759	N	2755	-0-	-4	-0-	132	1	2606	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	2700	N	2548	-0-	-152	-0-	131	1	2405	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	2635	N	2351	-0-	-284	-0-	94	1	2243	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 31,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

01	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	140	1	2327	2	Y	-0-					-0-
02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	153	1	2624	2	Y	-0-					-0-
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	140	1	2462	2	Y	-0-					-0-
04	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	113	1	2091	2	Y	-0-					-0-
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	145	1	2540	2	Y	-0-					-0-
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	134	1	2466	2	Y	-0-					-0-
07	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	164	1	2886	2	Y	-0-					-0-
08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	2	Y	-0-					-0-
09	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	136	1	2608	2	Y	-0-					-0-
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	113	1	2225	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	120	1	2202	2	Y	-0-					-0-
*12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	95	1	2197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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 (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

	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	489	N	449	-0-	-40	-0-	26 2	1 9	421	2	Y	2	2	1			-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	217	2	Y	1	1	1			-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	157	2	Y	1	1	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

	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	93	N	75	-0-	-18	-0-	2 11	1 9	62	2	Y	10	10	1			2
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	27	X	24	-0-	-3	-0-	1 2	1 9	21	2	Y	2	2	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	10222	-0-	7122	7122	245 564	1 9	9413	2	Y	513	401	1			112
08	37798	X	30676	-0-	-7122	-0-	725 362	1 9	29589	2	Y	329	422	1			19
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	178 155	1 9	7056	2	Y	141	140	1			20
10	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	451 342	1 9	18291	2	Y	311	305	1	1	8	25
11	14190	X	10770	-0-	-3420	-0-	265 207	1 9	10298	2	Y	188	189	1	6	8	18
12	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	3	18	1	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 78,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	18321	X	12169	-0-	-6152	-0-	299	1	11820	2	Y	45	44	1			7
							50	9									
02	13496	X	10839	-0-	-2657	-0-	257	1	10560	2	Y	20	24	1			3
							22	9									
03	14291	X	11306	-0-	-2985	-0-	274	1	11012	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
04	13830	X	10850	-0-	-2980	-0-	262	1	10568	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	12462	X	11085	-0-	-1377	-0-	280	1	10788	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
06	11790	X	10736	-0-	-1054	-0-	261	1	10453	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
07	11997	X	10258	-0-	-1739	-0-	260	1	9988	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	11315	X	8448	-0-	-2867	-0-	202	1	8235	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	10860	X	10754	-0-	-106	-0-	262	1	10413	2	Y	72	63	1			10
							79	9									
10	11098	X	10060	-0-	-1038	-0-	241	1	9756	2	Y	57	62	1			5
							63	9									
11	10740	X	5189	-0-	-5551	-0-	129	1	5026	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
12	11098	X	2522	-0-	-8576	-0-	58	1	2443	2	Y	19	17	1			5
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 114,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

01	T. A.		200	-0-	200	200	150	4	50	9	Y	45					45
02	T. A.		812	-0-	812	1012	500	4	312	9	Y	284					329
03	1486	X	474	-0-	-1012	-0-	300	4	174	9	Y	158	487	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	56					56
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	139					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					280
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64					344
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	329	1			132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93					225
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98					323
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 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	18900	X	137	-0-	-18763	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
02	19600	X	-0-	-0-	-19600	-0-					N	-0-					-0-
03	21700	X	-0-	-0-	-21700	-0-					N	-0-					-0-
04	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					N	-0-					-0-
05	21700	X	5	-0-	-21695	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					N	-0-					-0-
07	21700	X	1775	-0-	-19925	-0-	94	1	1656	2	N	23	19	1			4
							25	9									
08	21700	X	4970	-0-	-16730	-0-	245	1	4642	2	Y	75	65	1			14
							83	9									
09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	5	18	1			1
							6	9									
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	4800	X	53	-0-	-4747	-0-	2	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4960	X	619	-0-	-4341	-0-	28	1	578	2	Y	12	10	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 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	4247	X	2705	-0-	-1542	-0-	143	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2532	-0-	-492	-0-	136	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	142	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	151	1	2615	2	N	-0-					-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	165	1	2871	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	152	1	2968	2	N	-0-					-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	155	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	203	1	3792	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	155	1	2824	2	N	-0-					-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	176	1	3185	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	2627	-0-	-1243	-0-	140	1	2487	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2693	-0-	-1306	-0-	146	1	2547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	110	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	111	1	1930	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	2008	-0-	-2	-0-	110	1	1898	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	90	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1595	-0-	-415	-0-	78	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	115	1	2159	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1989	-0-	-88	-0-	101	1	1888	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1160	-0-	-850	-0-	60	1	1100	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1928	-0-	-335	-0-	101	1	1827	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1895	-0-	-295	-0-	101	1	1794	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	96	1	1672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 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	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	136	1	2429	2	N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2110	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2469	-0-	-259	-0-	134	1	2335	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2275	-0-	-215	-0-	124	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1819	-0-	-661	-0-	99	1	1720	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1512	-0-	-888	-0-	74	1	1438	2	N	-0-					-0-
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	136	1	2557	2	N	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	124	1	2314	2	N	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	122	1	2229	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	137	1	2466	2	N	-0-					-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	136	1	2412	2	N	-0-					-0-
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	136	1	2380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

01	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	178	1	3183	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2903	-0-	-149	-0-	156	1	2747	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	181	1	3147	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3184	-0-	-86	-0-	174	1	3010	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2606	-0-	-773	-0-	141	1	2465	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2307	-0-	-933	-0-	113	1	2194	2	N	-0-					-0-
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	172	1	3230	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	156	1	2915	2	N	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	168	1	3068	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	170	1	3079	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	170	1	3025	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3001	-0-	-378	-0-	162	1	2839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,843 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	142	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	122	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	141	1	2448	2	N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	136	1	2355	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2006	-0-	-505	-0-	109	1	1897	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1733	-0-	-727	-0-	85	1	1648	2	N	-0-					-0-
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	142	1	2655	2	N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	128	1	2393	2	N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	134	1	2443	2	N	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	137	1	2477	2	N	-0-					-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	139	1	2473	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	129	1	2262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,294 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/13/2017

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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	116	1	2079	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	104	1	1830	2	N	-0-			-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	128	1	2219	2	N	-0-			-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	124	1	2152	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	99	1	1717	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	1563	-0-	-597	-0-	76	1	1487	2	N	-0-			-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	114	1	2132	2	N	-0-			-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1742	2	N	-0-			-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	94	1	1721	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	115	1	2075	2	N	-0-			-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	130	1	2312	2	N	-0-			-0-
*12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	117	1	2041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

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

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	110	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	121	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	119	1	2063	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1911	-0-	-383	-0-	118	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1646	-0-	-514	-0-	80	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	105	1	1965	2	N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	104	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	102	1	1850	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	103	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	106	1	1879	2	N	-0-					-0-
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	111	1	1938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,311 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-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	2	N	-0-			-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	2	N	-0-			-0-
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	37	1	651	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	887	-0-	-223	-0-	48	1	839	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	603	-0-	-544	-0-	33	1	570	2	N	-0-			-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	N	-0-			-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	79	1	1486	2	N	-0-			-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	80	1	1491	2	N	-0-			-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	75	1	1371	2	N	-0-			-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	81	1	1462	2	N	-0-			-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	79	1	1407	2	N	-0-			-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	71	1	1238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	250	1	4464	2	N	-0-			-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	215	1	3798	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	285	1	4954	2	N	-0-			-0-
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	283	1	4900	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	179	1	3116	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	1286	-0-	-2134	-0-	63	1	1223	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3109	-0-	-425	-0-	157	1	2952	2	N	-0-			-0-
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	197	1	3692	2	N	-0-			-0-
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	218	1	3975	2	N	-0-			-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	239	1	4309	2	N	-0-			-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	245	1	4362	2	N	-0-			-0-
*12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	225	1	3927	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	X	1516	-0-	-1212	-0-	80	1	1436	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	1298	-0-	-746	-0-	70	1	1228	2	N	-0-			-0-
03	2015	X	1369	-0-	-646	-0-	75	1	1294	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	1257	-0-	-513	-0-	69	1	1188	2	N	-0-			-0-
05	1674	X	1019	-0-	-655	-0-	55	1	964	2	N	-0-			-0-
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	121	1	2356	2	N	-0-			-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	168	1	3152	2	N	-0-			-0-
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	144	1	2694	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	2187	-0-	-303	-0-	114	1	2073	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	2142	-0-	-1175	-0-	112	1	2030	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2237	-0-	-973	-0-	119	1	2118	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	1857	-0-	-1460	-0-	100	1	1757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,517 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	62	X	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	X	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	68	1	1290	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	104	1	1999	2	Y	94	85	1			11
							103	9									
10	3100	N	4236	-0-	1136	1136	193	1	3793	2	Y	227	194	1			44
							250	9									
11	3000	N	7148	-0-	4148	5284	349	1	6438	2	Y	328	312	1	1	8	59
							361	9									
*12	3100	N	6562	-0-	3462	8746	262	1	6132	2	Y	153	190	1	1	8	21
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 22,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 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	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	7901	-0-	4801	4801	187	1	7620	2	Y	85	80	1			5
							94	9									
09	15815	X	11014	-0-	-4801	-0-	265	1	10516	2	Y	212	185	1	2	8	30
							233	9									
10	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	232	1	9413	2	Y	163	176	1	4	8	13
							179	9									
11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	200	1	7772	2	Y	140	137	1	2	8	14
							154	9									
12	8339	X	3956	-0-	-4383	-0-	87	1	3773	2	Y	87	79	1	1	8	21
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 40,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/13/2017

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

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 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-	81	1	1452	2	N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	76	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	84	1	1454	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	79	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	68	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	80	1	1499	2	N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	85	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	84	1	1518	2	N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1528	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	84	1	1464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 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	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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-		8	5		155
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					147
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					147
04	300	X	-0-	-0-	-300	-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-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1727	3	106	9	N	96					199
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1340	3	63	9	N	57					256
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1527	3	42	9	N	38					294
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1020	3	21	9	N	19	196	1			117
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1656	3	110	9	N	100					217
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1454	3	66	9	N	60					277
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1278	3	45	9	N	41	186	1			132
08	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1052	3	83	9	N	75					207
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1600	3	83	9	N	75					282
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1326	3	70	9	N	64	192	1			154
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1374	3	75	9	N	68					222
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1265	3	145	9	N	132	189	1			165

TOTAL GAS PROD: 17,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC 176882
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

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

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					102
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					102
03	899	N	22	-0-	-877	-0-	22	3			N	-0-					102
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					102
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					102
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					102
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					102
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					102
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					102
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					102
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					102
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	360	1	1330	3	N	102	200	1			132
							112	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	330	1	1035	3	N	50					182
							55	9									
03	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	225	1	913	3	N	68	190	1			60
							75	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	465	1	987	3	N	103					163
							113	9									
05	1519	N	1032	-0-	-487	-0-	465	1	459	3	N	98	186	1			75
							108	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	435	1	1299	3	N	85					160
							94	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	375	1	1305	3	N	102	174	1			88
							112	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	420	1	879	3	N	76	9	8			155
							84	9									
09	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	360	1	855	3	N	154	189	1			120
							169	9									
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	465	1	1308	3	N	90					210
							99	9									
11	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	405	1	638	3	N	79	184	1			105
							87	9									
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	465	1	913	3	N	75					180
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 17,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	315	1	390	3	N	32					190
							35	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	210	1	373	3	N	33					223
							36	9									
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	420	1	376	3	N	9	179	1			53
							10	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	330	1	466	3	N	20					73
							22	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	435	1	424	3	N	27					100
							30	9									
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	270	1	385	3	N	23					123
							25	9									
07	837	N	598	-0-	-239	-0-	300	1	277	3	N	19					142
							21	9									
08	899	N	406	-0-	-493	-0-	150	1	235	3	N	19	44	1			117
							21	9									
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	240	1	428	3	N	25					142
							28	9									
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	270	1	423	3	N	28					170
							31	9									
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	150	1	301	3	N	5	60	1			115
							6	9									
12	713	N	414	-0-	-299	-0-	180	1	230	3	N	4					119
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
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	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	375	1	1661	3	N	-0-					80
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	405	1	1771	3	N	22					102
							24	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	435	1	1874	3	N	10					112
							11	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	375	1	1779	3	N	3					115
							3	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	465	1	1812	3	N	23					138
							25	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	465	1	1925	3	N	30					168
							33	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	450	1	1863	3	N	14					182
							15	9									
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	420	1	1691	3	N	13	143	1	5	8	47
							14	9									
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	405	1	2095	3	N	20					67
							22	9									
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	465	1	2199	3	N	8					75
							9	9									
*11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	465	1	2033	3	N	28					103
							31	9									
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	465	1	2174	3	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 28,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	120	1	1227	3	N	15					84
							17	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	90	1	1136	3	N	13					97
							14	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1021	3	N	16					113
							18	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	150	1	1155	3	N	17					130
							19	9									
05	1364	N	874	-0-	-490	-0-	345	1	515	3	N	13					143
							14	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	420	1	856	3	N	12					155
							13	9									
07	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	90	1	1139	3	N	17					172
							19	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	135	1	748	3	N	40	10	8			202
							44	9									
09	1290	N	588	-0-	-702	-0-	75	1	513	3	N	-0-	164	1			38
10	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	75	1	991	3	N	9					47
							10	9									
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	165	1	920	3	N	8					55
							9	9									
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	90	1	845	3	N	27					82
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 13,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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

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

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

01	7471	X	6354	-0-	-1117	-0-	5834	3	520	9	N	473	358	1			282
02	6272	X	5780	-0-	-492	-0-	5316	3	464	9	N	422	359	1			345
03	6944	X	6170	-0-	-774	-0-	5665	3	505	9	N	459	532	1			272
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7198	3	486	9	N	442	532	1			182
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	6827	3	488	9	N	444	357	1			269
06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6382	3	484	9	N	440	532	1			177
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	6715	3	476	9	N	433	355	1			255
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	6960	3	499	9	N	454	354	1			355
09	6720	X	6583	-0-	-137	-0-	6131	3	452	9	N	411	531	1			235
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6480	3	512	9	N	465	542	1			158
11	6720	X	6622	-0-	-98	-0-	6145	3	477	9	N	434	358	1			234
12	6944	X	6646	-0-	-298	-0-	6138	3	508	9	N	462	371	1			325

TOTAL GAS PROD: 81,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,339

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

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	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1385	3	327	9	N	297	180	1			317
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1538	3	190	9	N	173	357	1			133
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	419	3	197	9	N	179	172	1			140
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1427	3	294	9	N	267	175	1			232
05	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	990	3	195	9	N	177	179	1			230
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	707	3	180	9	N	164	174	1			220
07	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1172	3	249	9	N	226	177	1			269
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	756	3	240	9	N	218	355	1			132
09	900	N	715	-0-	-185	-0-	476	3	239	9	N	217	179	1			170
10	1426	N	950	-0-	-476	-0-	730	3	220	9	N	200	178	1			192
11	960	N	674	-0-	-286	-0-	458	3	216	9	N	196	176	1			212
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1037	3	167	9	N	152	179	1			185

TOTAL GAS PROD: 13,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,466

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

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	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	1766	3	377	9	N	343	361	1			167
02	1876	N	1806	-0-	-70	-0-	1454	3	352	9	N	320	179	1			308
03	2356	N	1722	-0-	-634	-0-	1393	3	329	9	N	299	532	1			75
04	2070	N	1609	-0-	-461	-0-	1265	3	344	9	N	313	178	1			210
05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1633	3	358	9	N	325	357	1			178
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1613	3	328	9	N	298	353	1			123
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1591	3	315	9	N	286	177	1			232
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1773	3	348	9	N	316	353	1			195
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1641	3	314	9	N	285	353	1			127
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1849	3	358	9	N	325	182	1			270
11	2040	N	1687	-0-	-353	-0-	1359	3	328	9	N	298	358	1			210
12	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1624	3	360	9	N	327	357	1			180

TOTAL GAS PROD: 23,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,735

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

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	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	3967	3	943	9	N	857	726	1			294
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	2658	3	798	9	N	725	892	1			127
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3210	3	967	9	N	879	714	1			292
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3170	3	824	9	N	749	886	1			155
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4439	3	889	9	N	808	711	1			252
06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	4703	3	834	9	N	758	710	1			300
07	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5062	3	833	9	N	757	835	1			222
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	1516	3	905	9	N	823	523	1			522
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	4747	3	860	9	N	782	1060	1			244
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5181	3	866	9	N	787	714	1			317
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4177	3	810	9	N	736	894	1			159
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3063	3	914	9	N	831	542	1			448

TOTAL GAS PROD: 56,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,492

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	6222	3	1586	9	N	1442	1380	1			224
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	5509	3	1403	9	N	1275	1261	1			238
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	6045	3	1562	9	N	1420	1399	1			259
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	6214	3	1472	9	N	1338	1252	1			345
05	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	6901	3	1440	9	N	1309	1435	1			219
06	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	5993	3	1436	9	N	1305	1398	1			126
07	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	6168	3	1516	9	N	1378	1245	1			259
08	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	6280	3	1437	9	N	1306	1055	1			510
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	5734	3	1456	9	N	1324	1393	1			441
10	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	5966	3	1466	9	N	1333	1245	1			529
11	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	5323	3	1307	9	N	1188	1228	1			489
*12	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	6718	3	1416	9	N	1287	1438	1			338

TOTAL GAS PROD: 90,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,905

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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1124	3	487	9	N	443	555	1			314
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	222	3	374	9	N	340	358	1			296
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	576	3	438	9	N	398	355	1			339
04	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2536	3	409	9	N	372	360	1			351
05	3100	N	4070	-0-	970	970	3634	3	436	9	N	396	369	1			378
06	3000	N	4377	-0-	1377	2347	4023	3	354	9	N	322	535	1			165
07	3100	N	2212	-0-	-888	1459	1913	3	299	9	N	272	184	1			253
08	4632	X	3173	-0-	-1459	-0-	2874	3	299	9	N	272	178	1			347
09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	8812	3	420	9	N	382	362	1			367
10	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	7792	3	396	9	N	360	532	1			195
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6331	3	430	9	N	391	358	1			228
12	2976	X	1050	-0-	-1926	-0-	679	3	371	9	N	337	178	1			387

TOTAL GAS PROD: 45,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,285

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	217	N	193	-0-	-24	-0-	108	3	85	9	N	77					104
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					104
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					104
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					104
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					104
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					104
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	133	3	108	9	N	98					202
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	20	3	91	9	N	83	181	1			104
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	3	73	9	N	66					170
10	248	N	98	-0-	-150	-0-	10	3	88	9	N	80	178	1			72
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					72
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	2889	3	717	9	N	652	181	1			595
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3215	3	701	9	N	637	896	1			336
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	4719	3	747	9	N	679	699	1			316
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	3635	3	695	9	N	632	716	1			232
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	2840	3	850	9	N	773	713	1			292
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	713	3	765	9	N	695	715	1			272
07	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	693	3	801	9	N	728	718	1			282
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	840	3	770	9	N	700	890	1			92
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1099	3	693	9	N	630	532	1			190
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	884	3	801	9	N	728	718	1			200
11	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	725	3	738	9	N	671	539	1			332
*12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	839	3	784	9	N	713	721	1			324

TOTAL GAS PROD: 32,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,238

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2252	3	422	9	N	384	359	1			224
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2348	3	439	9	N	399	360	1			263
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2184	3	426	9	N	387	548	1			102
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2063	3	502	9	N	456	362	1			196
05	1829	X	1710	-0-	-119	-0-	1226	3	484	9	N	440	535	1			101
06	1770	X	1716	-0-	-54	-0-	1257	3	459	9	N	417	360	1			158
07	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	1082	3	428	9	N	389	354	1			193
08	1705	N	812	-0-	-893	-0-	525	3	287	9	N	261	353	1			101
09	1710	N	872	-0-	-838	-0-	585	3	287	9	N	261	178	1			184
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	1787	3	630	9	N	573	531	1			226
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	952	3	499	9	N	454	534	1			146
*12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	1715	3	536	9	N	487	364	1			269

TOTAL GAS PROD: 23,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,908

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2990	-0-	-110	273	2723	3	267	9	N	243	178	1			247
02	2800	N	3242	-0-	442	715	2948	3	294	9	N	267	184	1			330
03	3787	X	3072	-0-	-715	-0-	2731	3	341	9	N	310	353	1			287
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	2901	3	372	9	N	338	355	1			270
05	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1591	3	333	9	N	303	355	1			218
06	1560	X	569	-0-	-991	-0-	248	3	321	9	N	292	177	1			333
07	1612	X	1048	-0-	-564	-0-	643	3	405	9	N	368	522	1			179
08	1612	X	1449	-0-	-163	-0-	1097	3	352	9	N	320	357	1			142
09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1416	3	319	9	N	290	175	1			257
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	2912	3	330	9	N	300	358	1			199
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3662	3	328	9	N	298	357	1			140
*12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3315	3	235	9	N	214	181	1			173

TOTAL GAS PROD: 30,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,543

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	3251	3	652	9	N	593	537	1			314
02	3808	X	3274	-0-	-534	-0-	2727	3	547	9	N	497	533	1			278
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3081	3	601	9	N	546	538	1			286
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	2994	3	581	9	N	528	536	1			278
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2156	3	587	9	N	534	720	1			92
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2314	3	602	9	N	547	365	1			274
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2444	3	574	9	N	522	528	1			268
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2527	3	592	9	N	538	540	1			266
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2067	3	567	9	N	515	538	1			243
10	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	1940	3	589	9	N	535	527	1			251
11	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	1582	3	517	9	N	470	537	1			184
*12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	2853	3	593	9	N	539	540	1			183

TOTAL GAS PROD: 36,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,364

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	8866	X	6237	-0-	-2629	-0-	5901	3	336	9	N	305	181	1			265
02	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	8801	3	426	9	N	387	362	1			290
03	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	9800	3	463	9	N	421	533	1			178
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	7885	3	393	9	N	357	178	1			357
05	10230	X	9007	-0-	-1223	-0-	8641	3	366	9	N	333	537	1			153
06	9930	X	9439	-0-	-491	-0-	8999	3	440	9	N	400	355	1			198
07	10261	X	9405	-0-	-856	-0-	9044	3	361	9	N	328	359	1			167
08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10086	3	386	9	N	351	375	1			143
09	9450	X	8435	-0-	-1015	-0-	8065	3	370	9	N	336	354	1			125
10	9765	X	9130	-0-	-635	-0-	8772	3	358	9	N	325	178	1			272
11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10274	3	443	9	N	403	357	1			318
*12	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11093	3	408	9	N	371	539	1			150

TOTAL GAS PROD: 112,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,317

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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	481	3	138	9	N	125					187
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	367	3	101	9	N	92	180	1			99
03	682	N	511	-0-	-171	-0-	416	3	95	9	N	86					185
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1021	3	131	9	N	119					304
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	635	3	86	9	N	78	177	1			205
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	403	3	133	9	N	121	177	1			149
07	899	N	369	-0-	-530	-0-	251	3	118	9	N	107	183	1			73
08	713	N	108	-0-	-605	-0-	13	3	95	9	N	86					159
09	540	N	273	-0-	-267	-0-	184	3	89	9	N	81	178	1			62
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	242	3	135	9	N	123					185
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	207	3	89	9	N	81	178	1			88
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	154	3	92	9	N	84					172

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2378	3	320	9	N	291	359	1			127
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1754	3	257	9	N	234	184	1			177
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2022	3	330	9	N	300	364	1			113
04	3000	N	3235	-0-	235	235	2943	3	292	9	N	265	176	1			202
05	3100	N	4057	-0-	957	1192	3756	3	301	9	N	274	363	1			113
06	3000	N	3581	-0-	581	1773	3322	3	259	9	N	235	176	1			172
07	5650	X	3877	-0-	-1773	-0-	3552	3	325	9	N	295	355	1			112
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	2901	3	285	9	N	259	177	1			194
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	2880	3	287	9	N	261	365	1			90
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	2873	3	294	9	N	267	178	1			179
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2802	3	266	9	N	242	179	1			242
*12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3230	3	293	9	N	266	354	1			154

TOTAL GAS PROD: 37,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,189

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	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	2775	3	817	9	N	743	723	1			244
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3036	3	669	9	N	608	366	1			486
03	2914	X	2116	-0-	-798	-0-	1419	3	697	9	N	634	899	1			221
04	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	1553	3	624	9	N	567	537	1			251
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3364	3	737	9	N	670	717	1			204
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6022	3	656	9	N	596	541	1			259
07	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	6752	3	1371	9	N	1246	1058	1			447
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	4752	3	1357	9	N	1234	1052	1			629
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	4003	3	1183	9	N	1075	1420	1			284
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	4505	3	1233	9	N	1121	1072	1			333
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	3733	3	1155	9	N	1050	1069	1			314
*12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	3507	3	1062	9	N	965	897	1			382

TOTAL GAS PROD: 56,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,509

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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	167	3	790	9	N	718	721	1			187
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	200	3	562	9	N	511	374	1			324
03	3100	N	7096	-0-	3996	3996	6482	3	614	9	N	558	708	1			174
04	3000	N	3566	-0-	566	4562	2893	3	673	9	N	612	360	1			426
05	3100	N	5458	-0-	2358	6920	4822	3	636	9	N	578	882	1			122
06	12448	X	5528	-0-	-6920	-0-	4920	3	608	9	N	553	527	1			148
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2092	3	628	9	N	571	523	1			196
08	1178	X	657	-0-	-521	-0-	105	3	552	9	N	502	353	1			345
09	1140	X	545	-0-	-595	-0-	49	3	496	9	N	451	530	1			266
10	1178	X	616	-0-	-562	-0-	14	3	602	9	N	547	504	1			309
11	1140	X	664	-0-	-476	-0-	79	3	585	9	N	532	538	1			303
12	1178	X	745	-0-	-433	-0-	82	3	663	9	N	603	705	1			201

TOTAL GAS PROD: 29,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,736

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	4992	3	432	9	N	393	355	1			260
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4459	3	431	9	N	392	368	1			284
03	5549	X	5294	-0-	-255	-0-	4826	3	468	9	N	425	537	1			172
04	5370	X	5173	-0-	-197	-0-	4730	3	443	9	N	403	358	1			217
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5080	3	458	9	N	416	361	1			272
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5087	3	398	9	N	362	532	1			102
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5274	3	454	9	N	413	367	1			148
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5534	3	453	9	N	412	355	1			205
09	5370	X	5233	-0-	-137	-0-	4803	3	430	9	N	391	357	1			239
10	5549	X	5394	-0-	-155	-0-	4973	3	421	9	N	383	365	1			257
11	5370	X	5238	-0-	-132	-0-	4809	3	429	9	N	390	367	1			280
12	5549	X	5253	-0-	-296	-0-	4824	3	429	9	N	390	545	1			125

TOTAL GAS PROD: 64,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,770

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	2170	N	1297	-0-	-873	-0-	909	3	388	9	N	353	368	1			178
02	1624	N	1146	-0-	-478	-0-	798	3	348	9	N	316	176	1			318
03	1333	N	983	-0-	-350	-0-	622	3	361	9	N	328	532	1			114
04	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	728	3	361	9	N	328	178	1			264
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	922	3	377	9	N	343	500	1			107
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1003	3	348	9	N	316	184	1			239
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1323	3	354	9	N	322	363	1			198
08	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	784	3	369	9	N	335	352	1			181
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	867	3	352	9	N	320	178	1			323
10	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1174	3	354	9	N	322	356	1			289
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1212	3	366	9	N	333	359	1			263
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1198	3	371	9	N	337	357	1			243

TOTAL GAS PROD: 15,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,953

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	3100	N	2592	-0-	-508	1167	2042	3	550	9	N	500	540	1			140
02	4272	X	3105	-0-	-1167	-0-	2502	3	603	9	N	548	359	1			329
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	3541	3	651	9	N	592	717	1			204
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3181	3	652	9	N	593	368	1			429
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3311	3	618	9	N	562	882	1			109
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	2910	3	495	9	N	450	355	1			204
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	3862	3	673	9	N	612	532	1			284
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	3890	3	664	9	N	604	717	1			171
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3327	3	559	9	N	508	547	1			132
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	3520	3	686	9	N	624	540	1			216
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3350	3	594	9	N	540	538	1			218
*12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	2731	3	628	9	N	571	543	1			246

TOTAL GAS PROD: 45,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,704

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	2127	3	307	9	N	279	181	1			226
02	2016	N	1881	-0-	-135	-0-	1582	3	299	9	N	272	369	1			129
03	2480	N	1971	-0-	-509	-0-	1652	3	319	9	N	290	190	1			229
04	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	1844	3	309	9	N	281	357	1			153
05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2686	3	325	9	N	295	367	1			81
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2071	3	295	9	N	268	183	1			166
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	1984	3	319	9	N	290	369	1			87
08	2666	N	2460	-0-	-206	-0-	2186	3	274	9	N	249	177	1			159
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2082	3	316	9	N	287	360	1			86
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2423	3	288	9	N	262	180	1			168
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2556	3	278	9	N	253	180	1			241
*12	3100	N	3256	-0-	156	156	2974	3	282	9	N	256	364	1			133

TOTAL GAS PROD: 29,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,282

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	1488	N	927	-0-	-561	-0-	591	3	336	9	N	305	368	1			214
02	1064	N	692	-0-	-372	-0-	402	3	290	9	N	264	176	1			302
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	402	3	303	9	N	275	358	1			219
04	900	N	622	-0-	-278	-0-	377	3	245	9	N	223	181	1			261
05	775	N	521	-0-	-254	-0-	213	3	308	9	N	280	357	1			184
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1422	3	276	9	N	251	178	1			257
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1404	3	260	9	N	236	354	1			139
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1297	3	281	9	N	255	177	1			217
09	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1282	3	297	9	N	270	348	1			139
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1480	3	305	9	N	277	180	1			236
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1287	3	290	9	N	264	188	1			312
*12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1728	3	314	9	N	285	358	1			239

TOTAL GAS PROD: 15,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,185

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	7626	X	7581	-0-	-45	-0-	6551	3	1030	9	N	936	879	1			283
02	6888	X	6614	-0-	-274	-0-	5666	3	948	9	N	862	726	1			419
03	7285	X	7192	-0-	-93	-0-	6174	3	1018	9	N	925	1065	1			279
04	7050	X	6938	-0-	-112	-0-	5935	3	1003	9	N	912	903	1			288
05	7285	X	7118	-0-	-167	-0-	6074	3	1044	9	N	949	1073	1			164
06	7050	X	4830	-0-	-2220	-0-	3919	3	911	9	N	828	716	1			276
07	7285	X	4577	-0-	-2708	-0-	3504	3	1073	9	N	975	1045	1			206
08	7192	X	4426	-0-	-2766	-0-	3418	3	1008	9	N	916	1021	1			101
09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	6112	3	1009	9	N	917	714	1			304
10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	6375	3	1020	9	N	927	895	1			336
11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	5520	3	927	9	N	843	905	1			274
12	7285	X	7234	-0-	-51	-0-	6175	3	1059	9	N	963	909	1			328

TOTAL GAS PROD: 77,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,953

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2070	3	595	9	N	541	543	1	202
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	1817	3	539	9	N	490	366	1	326
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2351	3	554	9	N	504	536	1	294
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2464	3	520	9	N	473	535	1	232
05	2542	X	2073	-0-	-469	-0-	1513	3	560	9	N	509	534	1	207
06	2460	X	2291	-0-	-169	-0-	1761	3	530	9	N	482	532	1	157
07	2542	X	2510	-0-	-32	-0-	1989	3	521	9	N	474	354	1	277
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2111	3	523	9	N	475	530	1	222
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	1900	3	537	9	N	488	531	1	179
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2200	3	547	9	N	497	357	1	319
11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2416	3	498	9	N	453	542	1	230
*12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2251	3	559	9	N	508	546	1	192

TOTAL GAS PROD: 31,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,894

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 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	EOM BALANCE
01	12090	X	10904	-0-	-1186	-0-	10262	3	642	9	N	584	554	1	266
02	10920	X	9672	-0-	-1248	-0-	9053	3	619	9	N	563	536	1	293
03	11532	X	10003	-0-	-1529	-0-	9346	3	657	9	N	597	724	1	166
04	11160	X	10272	-0-	-888	-0-	9642	3	630	9	N	573	535	1	204
05	10912	X	10820	-0-	-92	-0-	10189	3	631	9	N	574	550	1	228
06	10560	X	10374	-0-	-186	-0-	9743	3	631	9	N	574	536	1	266
07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10147	3	615	9	N	559	551	1	274
08	10819	X	10682	-0-	-137	-0-	10104	3	578	9	N	525	530	1	269
09	10470	X	9791	-0-	-679	-0-	9194	3	597	9	N	543	533	1	279
10	10819	X	10322	-0-	-497	-0-	9710	3	612	9	N	556	536	1	299
11	10410	X	9586	-0-	-824	-0-	9047	3	539	9	N	490	525	1	264
12	10757	X	8896	-0-	-1861	-0-	8382	3	514	9	N	467	545	1	186

TOTAL GAS PROD: 122,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,605

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	EOM BALANCE
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5283	3	369	9	N	335	534	1	117
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4523	3	320	9	N	291	185	1	223
03	6169	X	5067	-0-	-1102	-0-	4719	3	348	9	N	316	356	1	183
04	5970	X	4915	-0-	-1055	-0-	4567	3	348	9	N	316	181	1	318
05	5797	X	5395	-0-	-402	-0-	5032	3	363	9	N	330	364	1	284
06	5460	X	4927	-0-	-533	-0-	4584	3	343	9	N	312	355	1	241
07	5363	X	3808	-0-	-1555	-0-	3546	3	262	9	N	238	360	1	119
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			119
09	5220	X	1590	-0-	-3630	-0-	1478	3	112	9	N	102			221
10	5394	X	4062	-0-	-1332	-0-	3806	3	256	9	N	233	355	1	99
11	4920	X	3836	-0-	-1084	-0-	3540	3	296	9	N	269	180	1	188
12	3813	X	2580	-0-	-1233	-0-	2339	3	241	9	N	219	179	1	228

TOTAL GAS PROD: 46,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,961

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8517	-0-	-473	-0-	7870	3	647	9	N	588	548	1			227
02	8120	X	2378	-0-	-5742	-0-	2310	3	68	9	N	62	179	1			110
03	10540	X	10034	-0-	-506	-0-	9042	3	992	9	N	902	716	1			296
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8039	3	715	9	N	650	717	1			229
05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9321	3	669	9	N	608	533	1			304
06	9720	X	9008	-0-	-712	-0-	8290	3	718	9	N	653	720	1			237
07	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	11528	3	733	9	N	666	714	1			189
08	10044	X	8233	-0-	-1811	-0-	7627	3	606	9	N	551	531	1			209
09	9660	X	9480	-0-	-180	-0-	8674	3	806	9	N	733	708	1			234
10	10540	X	9342	-0-	-1198	-0-	8627	3	715	9	N	650	712	1			172
11	10200	X	9835	-0-	-365	-0-	9096	3	739	9	N	672	536	1			308
12	10540	X	8068	-0-	-2472	-0-	7584	3	484	9	N	440	542	1			206

TOTAL GAS PROD: 105,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,175

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13097	-0-	-698	-0-	12284	3	813	9	N	739	899	1			154
02	12460	X	11314	-0-	-1146	-0-	10593	3	721	9	N	655	536	1			273
03	13857	X	11946	-0-	-1911	-0-	11167	3	779	9	N	708	712	1			269
04	13410	X	12132	-0-	-1278	-0-	11387	3	745	9	N	677	540	1			406
05	13206	X	12985	-0-	-221	-0-	12224	3	761	9	N	692	904	1			194
06	12660	X	12112	-0-	-548	-0-	11378	3	734	9	N	667	537	1			324
07	12524	X	12360	-0-	-164	-0-	11637	3	723	9	N	657	707	1			274
08	12989	X	12835	-0-	-154	-0-	12121	3	714	9	N	649	689	1			234
09	12570	X	11455	-0-	-1115	-0-	10741	3	714	9	N	649	716	1			167
10	12989	X	11998	-0-	-991	-0-	11266	3	732	9	N	665	536	1			296
11	12420	X	11200	-0-	-1220	-0-	10519	3	681	9	N	619	716	1			199
12	12834	X	11675	-0-	-1159	-0-	10918	3	757	9	N	688	723	1			164

TOTAL GAS PROD: 145,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,065

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	439	-0-	-2103	-0-	373	3	66	9	N	60					231
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4221	3	207	9	N	188	183	1			236
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2655	3	163	9	N	148	186	1			198
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2644	3	157	9	N	143	178	1			163
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2905	3	186	9	N	169	189	1			143
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2549	3	156	9	N	142	176	1			109
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2498	3	155	9	N	141					250
08	2542	X	2297	-0-	-245	-0-	2137	3	160	9	N	145	180	1			215
09	2460	X	1719	-0-	-741	-0-	1588	3	131	9	N	119	174	1			160
10	2542	X	1763	-0-	-779	-0-	1586	3	177	9	N	161	178	1			143
11	2220	N	1147	-0-	-1073	-0-	1006	3	141	9	N	128					271
*12	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2884	3	168	9	N	153	178	1			246

TOTAL GAS PROD: 28,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5907	-0-	-1037	-0-	5721	3	186	9	N	169	180	1			94
02	6272	X	5683	-0-	-589	-0-	5501	3	182	9	N	165	179	1			80
03	6324	X	5900	-0-	-424	-0-	5715	3	185	9	N	168	178	1			70
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5722	3	189	9	N	172					242
05	6293	X	6214	-0-	-79	-0-	6030	3	184	9	N	167	356	1			53
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5928	3	185	9	N	168	176	1			45
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6296	3	191	9	N	174					219
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6297	3	175	9	N	159	188	1			190
09	6120	X	5620	-0-	-500	-0-	5445	3	175	9	N	159	180	1			169
10	6479	X	5724	-0-	-755	-0-	5542	3	182	9	N	165	177	1			157
11	6270	X	3993	-0-	-2277	-0-	3848	3	145	9	N	132	177	1			112
12	6479	X	4567	-0-	-1912	-0-	4393	3	174	9	N	158	182	1			88

TOTAL GAS PROD: 68,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,956

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10045	-0-	-743	-0-	9401	3	644	9	N	585	548	1			241
02	9744	X	8376	-0-	-1368	-0-	7804	3	572	9	N	520	355	1			406
03	9734	X	8775	-0-	-959	-0-	8173	3	602	9	N	547	714	1			239
04	9420	X	6267	-0-	-3153	-0-	5706	3	561	9	N	510	525	1			224
05	9734	X	4080	-0-	-5654	-0-	3555	3	525	9	N	477	539	1			162
06	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	9859	3	546	9	N	496	355	1			303
07	9269	X	8440	-0-	-829	-0-	7903	3	537	9	N	488	533	1			258
08	8773	X	8474	-0-	-299	-0-	7939	3	535	9	N	486	530	1			214
09	9420	X	9281	-0-	-139	-0-	8764	3	517	9	N	470	358	1			326
10	9734	X	8260	-0-	-1474	-0-	7707	3	553	9	N	503	538	1			291
11	9420	X	8010	-0-	-1410	-0-	7468	3	542	9	N	493	538	1			246
12	9579	X	8357	-0-	-1222	-0-	7852	3	505	9	N	459	357	1			348

TOTAL GAS PROD: 98,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,034

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3759	3	37	9	N	34	186	1			65
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3054	3	30	9	N	27					92
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3598	3	30	9	N	27					119
04	2880	X	2414	-0-	-466	-0-	2378	3	36	9	N	33					152
05	2976	X	60	-0-	-2916	-0-	12	3	48	9	N	44					196
06	2880	X	40	-0-	-2840	-0-	31	3	9	9	N	8					204
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	27					231
08	2976	X	1938	-0-	-1038	-0-	1904	3	34	9	N	31	178	1			84
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2809	3	18	9	N	16					100
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3677	3	63	9	N	57					157
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2655	3	32	9	N	29					186
*12	3100	N	4508	-0-	1408	1408	4483	3	25	9	N	23					209

TOTAL GAS PROD: 28,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	26913	X	26913	-0-	-0-	-0-	24927	3	1986	9	N	1805	1577	1			454
02	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	22069	3	1722	9	N	1565	1454	1			565
03	28830	X	23479	-0-	-5351	-0-	21655	3	1824	9	N	1658	1815	1			408
04	27030	X	18527	-0-	-8503	-0-	17272	3	1255	9	N	1141	1240	1			309
05	27931	X	23603	-0-	-4328	-0-	21986	3	1617	9	N	1470	1586	1			193
06	26040	X	25100	-0-	-940	-0-	23292	3	1808	9	N	1644	1416	1			421
07	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	25786	3	2068	9	N	1880	1945	1			356
08	27186	X	27186	-0-	-0-	-0-	25518	3	1668	9	N	1516	1401	1			471
09	25110	X	23844	-0-	-1266	-0-	22060	3	1784	9	N	1622	1792	1			301
10	27869	X	25223	-0-	-2646	-0-	23387	3	1836	9	N	1669	1800	1			170
11	26970	X	22892	-0-	-4078	-0-	21262	3	1630	9	N	1482	1457	1			195
*12	27906	X	27906	-0-	-0-	-0-	26182	3	1724	9	N	1567	1450	1			312

TOTAL GAS PROD: 296,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,019

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	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3817	3	255	9	N	232	185	1			147
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3711	3	284	9	N	258	188	1			217
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4019	3	320	9	N	291	366	1			142
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4174	3	328	9	N	298	178	1			262
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	3935	3	284	9	N	258	359	1			161
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4256	3	320	9	N	291	355	1			97
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3908	3	319	9	N	290	183	1			204
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3721	3	300	9	N	273	357	1			120
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4145	3	288	9	N	262	180	1			202
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3699	3	320	9	N	291	354	1			139
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3846	3	288	9	N	262	179	1			222
*12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3878	3	293	9	N	266	361	1			127

TOTAL GAS PROD: 50,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

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	1705	N	149	-0-	-1556	-0-	140	3	9	9	N	8					164
02	1540	N	118	-0-	-1422	-0-	112	3	6	9	N	5					169
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1301	3	35	9	N	32					201
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1620	3	34	9	N	31					232
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	816	3	17	9	N	15	182	1			65
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1181	3	17	9	N	15					80
07	1705	N	1019	-0-	-686	-0-	1002	3	17	9	N	15					95
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1188	3	24	9	N	22					117
09	1200	N	681	-0-	-519	-0-	666	3	15	9	N	14					131
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1038	3	99	9	N	90					221
11	1170	N	129	-0-	-1041	-0-	128	3	1	9	N	1					222
12	713	N	64	-0-	-649	-0-	64	3			N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	8778	3	422	9	N	384	356	1			130
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	7851	3	372	9	N	338	179	1			289
03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8275	3	404	9	N	367	547	1			109
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8457	3	391	9	N	355	185	1			279
05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9316	3	384	9	N	349	357	1			271
06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	8867	3	373	9	N	339	354	1			256
07	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9274	3	375	9	N	341	358	1			239
08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	8812	3	329	9	N	299	352	1			186
09	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7578	3	356	9	N	324	351	1			159
10	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9219	3	400	9	N	364	177	1			346
11	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11120	3	360	9	N	327	534	1			139
*12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5506	3	365	9	N	332	361	1			110

TOTAL GAS PROD: 107,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,119

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	3100	N	4236	-0-	1136	1136	3993	3	243	9	N	221	184	1			238
02	2800	N	3076	-0-	276	1412	2883	3	193	9	N	175	183	1			230
03	3100	N	2275	-0-	-825	587	2128	3	147	9	N	134	185	1			179
04	2220	X	1037	-0-	-1183	-0-	778	3	259	9	N	235	173	1			241
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3080	3	166	9	N	151	184	1			208
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2974	3	135	9	N	123					331
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2792	3	184	9	N	167	367	1			131
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3486	3	74	9	N	67					198
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3746	3	128	9	N	116	186	1			128
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2107	3	195	9	N	177					305
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2888	3	226	9	N	205	184	1			326
*12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	2974	3	161	9	N	146	181	1			291

TOTAL GAS PROD: 35,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,917

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	6665	X	5089	-0-	-1576	-0-	4925	3	164	9	N	149					229
02	6020	X	5066	-0-	-954	-0-	4922	3	144	9	N	131	178	1			182
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5341	3	165	9	N	150	193	1			139
04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5541	3	142	9	N	129	186	1			82
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6182	3	156	9	N	142					224
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5538	3	147	9	N	134	177	1			181
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5995	3	154	9	N	140	179	1			142
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5653	3	135	9	N	123	175	1			90
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5258	3	142	9	N	129					219
10	5115	X	4920	-0-	-195	-0-	4773	3	147	9	N	134	182	1			171
11	4950	X	4126	-0-	-824	-0-	3992	3	134	9	N	122	179	1			114
12	5115	X	2637	-0-	-2478	-0-	2476	3	161	9	N	146	190	1			70

TOTAL GAS PROD: 62,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2853	3	141	9	N	128	182	1			100
02	1932	X	1917	-0-	-15	-0-	1797	3	120	9	N	109					209
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2147	3	157	9	N	143	183	1			169
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2528	3	119	9	N	108	177	1			100
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2451	3	120	9	N	109					209
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3850	3	155	9	N	141	184	1			166
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2245	3	87	9	N	79	190	1			55
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3052	3	131	9	N	119					174
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3340	3	130	9	N	118	183	1			109
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2353	3	124	9	N	113					222
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2036	3	125	9	N	114	177	1			159
12	2139	X	1616	-0-	-523	-0-	1517	3	99	9	N	90					249

TOTAL GAS PROD: 31,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

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	11284	X	9746	-0-	-1538	-0-	9685	3	61	9	N	55					88
02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10290	3	45	9	N	41					129
03	11625	X	10907	-0-	-718	-0-	10852	3	55	9	N	50					179
04	11250	X	6874	-0-	-4376	-0-	6809	3	65	9	N	59	180	1			58
05	11439	X	81	-0-	-11358	-0-	40	3	41	9	N	37					95
06	11070	X	236	-0-	-10834	-0-	184	3	52	9	N	47					142
07	11439	X	2256	-0-	-9183	-0-	2192	3	64	9	N	58					200
08	10912	X	2478	-0-	-8434	-0-	2434	3	44	9	N	40	177	1			63
09	6870	X	2034	-0-	-4836	-0-	1971	3	63	9	N	57					120
10	2263	X	1472	-0-	-791	-0-	1435	3	37	9	N	34					154
11	2400	X	1095	-0-	-1305	-0-	1037	3	58	9	N	53	180	1			27
12	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	2166	3	53	9	N	48					75

TOTAL GAS PROD: 49,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

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	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	3628	3	948	9	N	862	887	1			164
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	3221	3	996	9	N	905	548	1			521
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	3589	3	959	9	N	872	1217	1			176
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3341	3	982	9	N	893	711	1			358
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	3463	3	958	9	N	871	986	1			243
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	3815	3	843	9	N	766	718	1			291
07	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	3162	3	869	9	N	790	712	1			369
08	4247	X	1538	-0-	-2709	-0-	637	3	901	9	N	819	708	1			480
09	4110	X	1224	-0-	-2886	-0-	456	3	768	9	N	698	890	1			288
10	4247	X	1160	-0-	-3087	-0-	340	3	820	9	N	745	894	1			139
11	4110	X	1568	-0-	-2542	-0-	825	3	743	9	N	675	541	1			273
12	4030	X	2545	-0-	-1485	-0-	1882	3	663	9	N	603	712	1			164

TOTAL GAS PROD: 38,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,499

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	140					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	191	1			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	186	1			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					194
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	183	1			37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	648	558	1			127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	186	1			190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	165	1			129
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

01	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	7630	2	2114	9	N	1922	1914	1			202
02	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	6209	2	1508	9	N	1371	1319	1			254
03	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	5817	2	1451	9	N	1319	1321	1			252
04	8160	X	4421	-0-	-3739	-0-	3554	2	867	9	N	788	718	1			322
05	8432	X	3816	-0-	-4616	-0-	3023	2	793	9	N	721	931	1			112
06	8160	X	3438	-0-	-4722	-0-	2781	2	657	9	N	597	549	1			160
07	8432	X	3206	-0-	-5226	-0-	2540	2	666	9	N	605	545	1			220
08	7254	X	2664	-0-	-4590	-0-	2119	2	545	9	N	495	543	1			172
09	4410	X	3280	-0-	-1130	-0-	2612	2	668	9	N	607	545	1			234
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3138	2	799	9	N	726	736	1			224
*11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3051	2	738	9	N	671	561	1			334
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					334

TOTAL GAS PROD: 53,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,822

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	198	2	284	9	N	258	191	1			187
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	1652	2	493	9	N	448	568	1			67
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1004	2	446	9	N	405	362	1			110
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	924	2	409	9	N	372	380	1			102
05	2232	N	1363	-0-	-869	-0-	958	2	405	9	N	368	351	1			119
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1239	2	396	9	N	360	365	1			114
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1349	2	394	9	N	358	373	1			99
08	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	954	2	340	9	N	309	174	1			234
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1290	2	433	9	N	394	558	1			70
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1100	2	348	9	N	316	341	1			45
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	979	2	416	9	N	378	341	1			82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 16,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,966

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	940	2	657	9	N	597	579	1			142
02	2240	N	1944	-0-	-296	-0-	1413	2	531	9	N	483	558	1			67
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1707	2	670	9	N	609	569	1			107
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1485	2	582	9	N	529	558	1			78
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	1601	2	612	9	N	556	542	1			92
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1823	2	527	9	N	479	379	1			192
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1627	2	573	9	N	521	536	1			177
08	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1278	2	495	9	N	450	540	1			87
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	1636	2	672	9	N	611	546	1			152
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1411	2	549	9	N	499	564	1			87
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1192	2	537	9	N	488	373	1			202
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 22,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,822

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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1414	2	570	9	N	518	382	1			184
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	1279	2	428	9	N	389	376	1			197
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1446	2	486	9	N	442	561	1			78
04	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1364	2	458	9	N	416	374	1			120
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1450	2	453	9	N	412	370	1			162
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1696	2	457	9	N	415	373	1			204
07	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1373	2	430	9	N	391	368	1			227
08	1891	N	1500	-0-	-391	-0-	1123	2	377	9	N	343	363	1			207
09	2160	N	1537	-0-	-623	-0-	1492	2	45	9	N	41					248
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1241	2	21	9	N	19	180	1			87
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1058	2	417	9	N	379	371	1			95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 19,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,765

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	477	2	374	9	N	340	373	1			169
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	933	2	380	9	N	345	352	1			162
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	536	2	374	9	N	340	372	1			130
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	844	2	362	9	N	329	374	1			85
05	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1002	2	353	9	N	321	181	1			225
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	622	2	282	9	N	256	377	1			104
07	1240	N	792	-0-	-448	-0-	422	2	370	9	N	336	362	1			78
08	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	757	2	286	9	N	260	186	1			152
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	443	2	342	9	N	311	373	1			90
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	733	2	270	9	N	245	183	1			152
11	1020	N	899	-0-	-121	-0-	457	2	442	9	N	402	384	1			170
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,485

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	310	1	910	2	N	65	185	1			104
							72	9									
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	230	1	695	2	N	60					164
							66	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	310	1	868	2	N	65					229
							72	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	110	1	1109	2	N	81	183	1			127
							89	9									
05	1085	N	878	-0-	-207	-0-	57	1	741	2	N	73					200
							80	9									
06	1200	N	659	-0-	-541	-0-	42	1	556	2	N	55	177	1			78
							61	9									
07	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	48	1	1117	2	N	74					152
							81	9									
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	38	1	690	2	N	47					199
							52	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	18	1	997	2	N	23					222
							25	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	N	109	184	1			147
							120	9									
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	38	1	912	2	N	112	186	1			73
							123	9									
12	1085	N	863	-0-	-222	-0-	19	1	759	2	N	77					150
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 12,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	1344	-0-	-2810	-0-	310	1	656	2	N	344	367	1			207
							378	9									
02	3752	X	2826	-0-	-926	-0-	280	1	2261	2	N	259					466
							285	9									
03	2945	X	1413	-0-	-1532	-0-	310	1	861	2	N	220	369	1			317
							242	9									
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	275	1	2472	2	N	397	363	1			351
							437	9									
05	2945	X	2542	-0-	-403	-0-	299	1	2017	2	N	205	367	1			189
							226	9									
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	292	1	3058	2	N	400	367	1			222
							440	9									
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	309	1	2668	2	N	312	182	1			352
							343	9									
08	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	305	1	2128	2	N	257	364	1			245
							283	9									
09	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	261	1	2078	2	N	324	365	1			204
							356	9									
10	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	282	1	2010	2	N	296	179	1			321
							326	9									
11	2850	X	2732	-0-	-118	-0-	278	1	2200	2	N	231	363	1			189
							254	9									
12	2945	X	2442	-0-	-503	-0-	122	1	2121	2	N	181	178	1			192
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 31,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,426

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC 334916
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	300	1	1216	2	N	20					114
							22	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	280	1	1563	2	N	80					194
							88	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	310	1	1562	2	N	50	173	1			71
							55	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	300	1	1551	2	N	51					122
							56	9									
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	310	1	1634	2	N	54					176
							59	9									
06	1320	N	948	-0-	-372	-0-	180	1	745	2	N	21					197
							23	9									
07	1364	N	80	-0-	-1284	-0-	70	1	10	9	N	9					206
08	1364	N	107	-0-	-1257	-0-	50	1	57	2	N	-0-					206
09	960	N	75	-0-	-885	-0-	74	3	1	9	N	1					207
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					207
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	23	3	1	9	N	1					208
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 10,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	95	3	51	9	N	46					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	44	1	46	3	N	-0-					135
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	40	1	43	3	N	-0-					135
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					135
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	19	1	33	3	N	3					138
							3	9									
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	10	1	15	3	N	1					139
							1	9									
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					139
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					139
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					139
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					142
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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

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

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					143
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	3	8			163
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	9	N	3	3	8			163
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-					163
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					163
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					201
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	2			N	-0-					201
03	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1098	2			N	-0-					201
04	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1081	2			N	-0-					201
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					201
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					201
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					201
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					201
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					201
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-	9	7			192
11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	3			N	-0-					192
12	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	1126	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 14,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	852	2	32	9	N	29					213
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	907	2	15	9	N	14	166	1			61
03	930	N	703	-0-	-227	-0-	691	2	12	9	N	11					72
04	870	N	613	-0-	-257	-0-	594	2	19	9	N	17					89
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	962	2	46	9	N	42					131
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	690	2	26	9	N	24					155
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1051	2	12	9	N	11					166
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	979	2	6	9	N	5					171
09	720	N	374	-0-	-346	-0-	365	3	9	9	N	8					179
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1581	3	6	9	N	5					184
11	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	3			N	-0-					184
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1244	3	19	9	N	17					201

TOTAL GAS PROD: 10,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1133	-0-	-851	-0-	1110	2	23	9	N	21					98
02	1148	N	869	-0-	-279	-0-	858	2	11	9	N	10					108
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1115	2	28	9	N	25					133
04	1110	N	781	-0-	-329	-0-	766	2	15	9	N	14					147
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1076	2	35	9	N	32					179
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	949	2	47	9	N	43					222
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	895	2	25	9	N	23	166	1			79
08	1116	N	938	-0-	-178	-0-	914	2	24	9	N	22					101
09	990	N	783	-0-	-207	-0-	762	3	21	9	N	19					120
10	930	N	650	-0-	-280	-0-	640	3	10	9	N	9					129
11	900	N	742	-0-	-158	-0-	735	3	7	9	N	6					135
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	165	1	626	3	N	21					156
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 10,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	778	3	28	9	N	25					99
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	N	1					100

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	744	1	746	2	N	-0-					76
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	480	1	532	2	N	-0-					76
03	1178	N	934	-0-	-244	-0-	528	1	406	2	N	-0-					76
04	1140	N	577	-0-	-563	-0-	432	1	145	2	N	-0-					76
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	504	1	592	2	N	-0-					76
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	480	1	520	2	N	-0-					76
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	576	1	362	2	N	-0-					76
08	1085	N	669	-0-	-416	-0-	384	1	285	2	N	-0-					76
09	990	N	317	-0-	-673	-0-	317	3			N	-0-					76
10	930	N	583	-0-	-347	-0-	521	3	62	9	N	56					132
11	660	N	356	-0-	-304	-0-	347	3	9	9	N	8	1	8			139
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 9,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	744 237	1 9	7423	2	N	215	165	1			153
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	672 135	1 9	3316	2	N	123	174	1			102
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	744 107	1 9	2679	2	N	97					199
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	720 180	1 9	2959	2	N	164	174	1			189
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	744 178	1 9	4361	2	N	162	179	1			172
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	720 251	1 9	6054	2	N	228	176	1			224
07	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	744 281	1 9	6138	2	N	255	348	1			131
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	720 208	1 9	4863	2	N	189	12	8			308
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	857 146	1 9	3757	3	N	133	334	1			107
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	876 164	1 9	3563	3	N	149					256
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	890 163	1 9	4005	3	N	148	172	1	11	8	221
*12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	888 114	1 9	2091	3	N	104	180	1			145

TOTAL GAS PROD: 62,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,967

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	744	1	3221	2	N	147	157	1			187
							162	9									
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	672	1	1963	2	N	116	164	1			139
							128	9									
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	744	1	2118	2	N	115	164	1			90
							127	9									
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	720	1	2098	2	N	125					215
							138	9									
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	744	1	2395	2	N	141	160	1			196
							155	9									
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	720	1	2141	2	N	117	177	1			136
							129	9									
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	744	1	2206	2	N	105	163	1			78
							116	9									
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	744	1	1997	2	N	131					209
							144	9									
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	872	1	2389	3	N	110	168	1			151
							121	9									
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	930	1	2176	3	N	119	171	1			99
							131	9									
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	866	1	1997	3	N	113	161	1	1	8	50
							124	9									
*12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	900	1	2471	3	N	107					157
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 38,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,446

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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

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

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

01	465	N	-0-	-0-	-465	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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

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	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-

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	930 122	1 9	4060	2	N	111	180	1			131
02	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	840 208	1 9	10123	2	N	189	166	1			154
03	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	930 180	1 9	11996	2	N	164	176	1			142
04	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	900 114	1 9	9086	2	N	104	177	1			69
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	930 117	1 9	8965	2	N	106					175
06	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	900 222	1 9	11610	2	N	202	177	1			200
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	810 61	1 9	3821	2	N	55	159	1			96
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	900 87	1 9	4060	2	N	79					175
09	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	683 659	1 9	27604	3	N	599	527	1			247
10	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	860 355	1 9	18573	3	N	323	509	1			61
11	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	881 168	1 9	13759	3	N	153	168	1	1	8	45
*12	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	930 212	1 9	13585	3	N	193					238

TOTAL GAS PROD: 150,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,278

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2095	-0-	-571	-0-	576 166	1 9	1353	3	N	151	179	1			164
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	576 108	1 9	819	3	N	98	185	1			77
03	1891	N	842	-0-	-1049	-0-	395 139	1 9	308	3	N	126					203
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	669 50	1 9	686	3	N	45					248
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	680 266	1 9	561	3	N	242	357	1			133
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	332 101	1 9	590	3	N	92					225
07	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	374 131	1 9	620	3	N	119	181	1			163
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	855 184	1 9	1101	3	N	167	188	1	4	7	138
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	860 85	1 9	1118	3	N	77					215
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	860 131	1 9	1006	3	N	119	181	1			153
11	2070	N	1740	-0-	-330	-0-	770 70	1 9	900	3	N	64	167	1			50
*12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	610 178	1 9	1918	3	N	162					212

TOTAL GAS PROD: 20,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	50					225
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	8					233
03	1209	X	106	-0-	-1103	-0-	10	1	96	9	N	87	185	1	12	8	123
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	47	12	8			158
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3					161
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					162
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					162
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					162
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					162
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					162
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	9	N	18					180
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2035	-0-	-507	-0-	1044	1	991	2	N	-0-					62
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1008	1	1933	2	N	16					78
							18	9									
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	1116	1	1546	2	N	-0-					78
04	2460	X	2204	-0-	-256	-0-	1080	1	1124	2	N	-0-					78
05	2542	X	2115	-0-	-427	-0-	1116	1	999	2	N	-0-					78
06	2460	X	1971	-0-	-489	-0-	1080	1	891	2	N	-0-					78
07	2542	X	1907	-0-	-635	-0-	1116	1	791	2	N	-0-					78
08	2542	X	2180	-0-	-362	-0-	1116	1	1064	2	N	-0-					78
09	2190	X	1495	-0-	-695	-0-	371	1	904	3	N	200					278
							220	9									
10	2108	X	1453	-0-	-655	-0-	1430	3	23	9	N	21					299
11	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2032	3			N	-0-					299
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1507	3	94	9	N	85					384

TOTAL GAS PROD: 24,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

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-	15	7			146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	736	1	268	2	N	-0-					211
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	832	1	372	2	N	-0-					211
03	1054	N	819	-0-	-235	-0-	480	1	339	2	N	-0-					211
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	544	1	379	2	N	-0-					211
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	736	1	988	2	N	-0-					211
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	864	1	1116	2	N	-0-					211
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	992	1	753	2	N	-0-					211
08	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	992	1	719	2	N	-0-					211
09	1980	N	541	-0-	-1439	-0-	538	3	3	9	N	3					214
10	1736	N	282	-0-	-1454	-0-	276	3	6	9	N	5					219
11	1650	N	470	-0-	-1180	-0-	462	3	8	9	N	7					226
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	3	2	9	N	2	161	1			67

TOTAL GAS PROD: 13,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	831	-0-	-130	-0-	310	1	436	2	N	77					174
							85	9									
02	924	N	508	-0-	-416	-0-	270	1	194	2	N	40					214
							44	9									
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	290	1	653	2	N	63	160	1			117
							69	9									
04	810	N	210	-0-	-600	-0-	180	1	30	9	N	27					144
05	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	1			N	-0-					144
06	990	N	502	-0-	-488	-0-	30	1	472	2	N	-0-					144
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	310	1	2337	2	N	-0-					144
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					144
09	510	N	184	-0-	-326	-0-	20	1	164	3	N	-0-					144
10	2480	N	592	-0-	-1888	-0-	236	1	348	3	N	7					151
							8	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					151
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	N	4					155

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					79
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	N	1					80
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	N	1					81
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	744	1	2071	2	N	141					217
							155	9									
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	672	1	1612	2	N	132	179	1			170
							145	9									
03	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	744	1	1585	2	N	130	177	1			123
							143	9									
04	2880	N	2552	-0-	-328	-0-	720	1	1696	2	N	124	172	1			75
							136	9									
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	744	1	2072	2	N	138					213
							152	9									
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	720	1	2032	2	N	135	177	1			171
							149	9									
07	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	744	1	2078	2	N	131	175	1			127
							144	9									
08	2976	N	2829	-0-	-147	-0-	744	1	1940	2	N	132					259
							145	9									
09	2910	N	2724	-0-	-186	-0-	870	1	1733	3	N	110	176	1			193
							121	9									
10	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	930	1	1949	3	N	111	178	1			126
							122	9									
11	3000	N	3257	-0-	257	257	898	1	2174	3	N	168					294
							185	9									
12	2821	N	2352	-0-	-469	-0-	840	1	1426	3	N	78	181	1			191
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 33,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	744	1	2882	2	N	155	174	1			207
							171	9									
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	672	1	135	9	N	123	164	1			166
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	744	1	2752	2	N	141	176	1			131
							155	9									
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	720	1	3470	2	N	133	163	1			101
							146	9									
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	744	1	3534	2	N	137	174	1			64
							151	9									
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	720	1	3399	2	N	153					217
							168	9									
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	744	1	3550	2	N	166	170	1			213
							183	9									
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	744	1	3459	2	N	148	177	1			184
							163	9									
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	859	1	2007	3	N	127	161	1			150
							140	9									
10	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	664	1	1210	3	N	63	159	1			54
							69	9									
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	785	1	3222	3	N	207	181	1			80
							228	9									
*12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	903	1	3471	3	N	172	181	1			71
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 43,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

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

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

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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-					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-	3	7			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-

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

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

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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2145	2	153	9	N	139	179	1			69
02	2800	N	2984	-0-	184	184	2830	2	154	9	N	140					209
03	3100	N	3438	-0-	338	522	3307	2	131	9	N	119	175	1			153
04	3000	N	3416	-0-	416	938	3285	2	131	9	N	119	174	1			98
05	3661	X	2723	-0-	-938	-0-	2591	2	132	9	N	120					218
06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1411	2	107	9	N	97	176	1			139
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	1962	2	114	9	N	104	177	1			66
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3040	2	139	9	N	126	5	8			187
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	889	1	3792	3	N	104	176	1			115
							114	9									
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	926	1	4369	3	N	145	177	1			83
							160	9									
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	900	1	3879	3	N	136	5	8			214
							150	9									
*12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	930	1	3539	3	N	132	180	1			166
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 41,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,481

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	744	1	762	2	N	-0-					99
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	672	1	765	2	N	-0-					99
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	744	1	809	2	N	-0-					99
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	648	1	733	2	N	-0-					99
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	696	1	633	2	N	-0-					99
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	552	1	708	2	N	-0-					99
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	744	1	691	2	N	-0-					99
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	744	1	693	2	N	-0-					99
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	822	3	72	9	N	65					164
10	930	N	497	-0-	-433	-0-	497	3			N	-0-					164
11	900	N	393	-0-	-507	-0-	393	3			N	-0-					164
12	930	N	469	-0-	-461	-0-	469	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 13,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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

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

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	744	1	3069	2	N	130	171	1			100
							143	9									
02	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	672	1	1366	2	N	97					197
							107	9									
03	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	744	1	1607	2	N	119	159	1			157
							131	9									
04	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	720	1	1548	2	N	119	170	1			106
							131	9									
05	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	744	1	1670	2	N	125	157	1			74
							138	9									
06	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	720	1	1529	2	N	120					194
							132	9									
07	2480	X	2364	-0-	-116	-0-	744	1	1498	2	N	111	180	1			125
							122	9									
08	2542	X	2420	-0-	-122	-0-	744	1	1542	2	N	122					247
							134	9									
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	845	1	1521	3	N	116	168	1			195
							128	9									
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	870	1	1658	3	N	108	176	1			127
							119	9									
11	3000	N	3237	-0-	237	237	900	1	2212	3	N	114					241
							125	9									
*12	3100	N	3876	-0-	776	1013	920	1	2828	3	N	116	178	1			179
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 32,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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-					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-	7	7			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-

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	216	1	21	9	N	19					198
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	144	1	17	9	N	15					213
03	279	N	79	-0-	-200	-0-	72	1	7	9	N	6	158	1			61
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	120	1	24	9	N	22					83
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	120	1	26	9	N	24					107
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	144	1	20	9	N	18					125
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	144	1	30	9	N	27					152
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					152
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	30					182
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	32					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	167	1			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					78

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	744	1	1485	2	N	168	172	1			100
							185	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	672	1	326	2	N	150	176	1			74
							165	9									
03	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	744	1	385	2	N	147					221
							162	9									
04	2340	N	1180	-0-	-1160	-0-	720	1	325	2	N	123	162	1			182
							135	9									
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	744	1	401	2	N	136	160	1			158
							150	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	720	1	623	2	N	129	171	1			116
							142	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	744	1	464	2	N	127	163	1			80
							140	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	744	1	484	2	N	110	1	8			189
							121	9									
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	815	1	539	3	N	114	170	1			133
							125	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	820	1	531	3	N	116	172	1			77
							128	9									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	900	1	400	3	N	113	1	8			189
							124	9									
*12	3100	N	3203	-0-	103	103	900	1	2152	3	N	137	179	1			147
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 19,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	620	1	5481	2	N	74					116
							81	9									
02	1736	X	1214	-0-	-522	-0-	540	1	648	2	N	24					140
							26	9									
03	1922	X	1532	-0-	-390	-0-	620	1	883	2	N	26					166
							29	9									
04	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	600	1	1080	2	N	72	175	1			63
							79	9									
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	620	1	1844	2	N	81					144
							89	9									
06	1860	X	1539	-0-	-321	-0-	600	1	895	2	N	40					184
							44	9									
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	620	1	1569	2	N	44	174	1			54
							48	9									
08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	620	1	2171	2	N	80	3	8			131
							88	9									
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	897	1	1696	3	N	45					176
							50	9									
10	3100	N	4033	-0-	933	933	930	1	3046	3	N	52	178	1			50
							57	9									
11	3000	N	2212	-0-	-788	145	560	1	1617	3	N	32	2	8			80
							35	9									
*12	3100	N	4134	-0-	1034	1179	538	1	3441	3	N	141					221
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 32,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

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

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

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	144	1	85	9	N	77	179	1			50
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	120	1	95	9	N	86					136
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	96	1	36	9	N	33					169
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	96	1	48	9	N	44	166	1			47
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	96	1	61	9	N	55					102
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	48	1	30	9	N	27					129
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	96	1	47	9	N	43					172
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	96	1	44	9	N	40	163	1			49
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	30					79
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	43					122
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	26					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					161

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	432	1	637	2	N	18					92
							20	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	648	1	345	2	N	52					144
							57	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	360	1	144	2	N	85					229
							94	9									
04	1050	N	168	-0-	-882	-0-	120	1	48	9	N	44	164	1			109
05	1178	N	128	-0-	-1050	-0-	72	1	56	9	N	51					160
06	570	N	129	-0-	-441	-0-	72	1	57	9	N	52	158	1			54
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	96	1	56	9	N	51					105
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	48	1	31	9	N	28					133
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	61					194
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	25	3	23	9	N	21					215
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	9	N	7					222
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	195	3	8	9	N	7					229

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	744	1	2793	2	N	263	350	1			122
							289	9									
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	672	1	1932	2	N	204	171	1			155
							224	9									
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	744	1	2966	2	N	238	175	1			218
							262	9									
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	720	1	2781	2	N	232	353	1			97
							255	9									
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	744	1	3154	2	N	248	178	1			167
							273	9									
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	720	1	2983	2	N	244	177	1			234
							268	9									
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	744	1	2874	2	N	242	353	1			123
							266	9									
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	744	1	2448	2	N	207	177	1			153
							228	9									
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	900	1	2931	3	N	229	177	1			205
							252	9									
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	891	1	3150	3	N	299	356	1			148
							329	9									
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	888	1	2851	3	N	243	178	1			213
							267	9									
*12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	930	1	2981	3	N	256	356	1			113
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 46,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,905

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	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	434	1	3217	2	N	208	332	1			82
							229	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	392	1	3026	2	N	187	176	1			93
							206	9									
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	434	1	3140	2	N	183	166	1			110
							201	9									
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	420	1	2871	2	N	177	177	1			110
							195	9									
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	378	1	3336	2	N	179	176	1			113
							197	9									
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	420	1	3059	2	N	120	162	1			71
							132	9									
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	434	1	3222	2	N	188	156	1			103
							207	9									
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	420	1	3230	2	N	148	164	1			87
							163	9									
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	823	1	2975	3	N	157	178	1			66
							173	9									
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	825	1	3086	3	N	164	161	1			69
							180	9									
11	3600	X	3541	-0-	-59	-0-	900	1	2511	3	N	118					187
							130	9									
*12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	853	1	2894	3	N	166	180	1			173
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 45,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,995

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	899	1	1827	2	N	-0-					27
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	812	1	1614	2	N	-0-					27
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	899	1	1628	2	N	-0-					27
04	2640	N	2100	-0-	-540	-0-	870	1	1230	2	N	-0-					27
05	2697	N	2140	-0-	-557	-0-	899	1	1241	2	N	-0-					27
06	2460	N	2106	-0-	-354	-0-	870	1	1236	2	N	-0-					27
07	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	899	1	1122	2	N	-0-					27
08	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	870	1	1041	2	N	-0-					27
09	2100	N	1169	-0-	-931	-0-	1169	3			N	-0-					27
10	2015	N	395	-0-	-1620	-0-	263	3	132	9	N	120					147
11	1860	N	277	-0-	-1583	-0-	243	3	34	9	N	31	1	8			177
12	1209	N	894	-0-	-315	-0-	894	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 20,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	930	1	3087	2	N	50					173
							55	9									
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	840	1	3097	2	N	47					220
							52	9									
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	930	1	3365	2	N	45	165	1			100
							50	9									
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	900	1	3437	2	N	48					148
							53	9									
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	930	1	3582	2	N	50					198
							55	9									
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	900	1	3060	2	N	41	163	1			76
							45	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	930	1	3371	2	N	45					121
							50	9									
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	930	1	3771	2	N	51	1	8			171
							56	9									
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	837	1	3207	3	N	49					220
							54	9									
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	782	1	3030	3	N	40	164	1			96
							44	9									
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	885	1	2978	3	N	53					149
							58	9									
*12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	871	1	3153	3	N	51					200
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 50,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	220	1	1074	2	N	29					73
							32	9									
02	1008	N	650	-0-	-358	-0-	240	1	397	2	N	12					85
							13	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	100	1	755	2	N	23					108
							25	9									
04	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	110	1	891	2	N	24					132
							26	9									
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	130	1	562	2	N	16					148
							18	9									
06	840	N	665	-0-	-175	-0-	110	1	538	2	N	15					163
							17	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1294	2	N	48	169	1			42
							53	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	N	21					63
							23	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	959	3	19	9	N	17					80
10	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	1002	3	22	9	N	20					100
11	930	N	86	-0-	-844	-0-	86	3			N	-0-					100
12	1023	N	377	-0-	-646	-0-	376	3	1	9	N	1					101

TOTAL GAS PROD: 10,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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. GAS LIFT(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-					43
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					85
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					85
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	1			N	-0-					85
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					85
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	15					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	155	1	2403	2	N	143	170	1			163
							157	9									
02	1764	N	1688	-0-	-76	-0-	140	1	1414	2	N	122	178	1			107
							134	9									
03	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	155	1	1280	2	N	119	172	1			54
							131	9									
04	2640	N	1816	-0-	-824	-0-	150	1	1501	2	N	150					204
							165	9									
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	155	1	1377	2	N	131	178	1			157
							144	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	150	1	1237	2	N	137	176	1			118
							151	9									
07	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	155	1	1224	2	N	139	176	1			81
							153	9									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	155	1	1375	2	N	140	1	8			220
							154	9									
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	900	1	1306	3	N	122	177	1			165
							134	9									
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	930	1	1313	3	N	128	178	1			115
							141	9									
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	900	1	1239	3	N	144	1	8			258
							158	9									
12	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	930	1	1173	3	N	140	179	1			219
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 23,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

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	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	1054	1	3488	2	N	121	160	1			279
							133	9									
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	952	1	2480	2	N	69					348
							76	9									
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1054	1	3045	2	N	100	173	1			275
							110	9									
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	1020	1	3771	2	N	111	166	1			220
							122	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	1054	1	2266	2	N	110					330
							121	9									
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1020	1	3979	2	N	113	164	1			279
							124	9									
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	1054	1	2729	2	N	71	167	1			183
							78	9									
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	918	1	1837	2	N	88	159	1	3	8	109
							97	9									
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	750	1	3386	3	N	95					204
							105	9									
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	930	1	3634	3	N	109	170	1			143
							120	9									
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	900	1	2621	3	N	109	3	8			249
							120	9									
*12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	875	1	1840	3	N	79	176	1			152
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 47,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

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	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-	5	7			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-

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

01	1209	N	395	-0-	-814	-0-	312	3	83	9	N	75					215
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	697	3	36	9	N	33					248
03	1178	N	840	-0-	-338	-0-	274	1	496	3	N	64					312
							70	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	310	1	630	3	N	38	178	1			172
							42	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	351	1	774	3	N	55					227
							61	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	346	1	744	3	N	30					257
							33	9									
07	1023	N	814	-0-	-209	-0-	252	1	520	3	N	38					295
							42	9									
08	1178	N	733	-0-	-445	-0-	685	3	48	9	N	44	177	1			162
09	1110	N	829	-0-	-281	-0-	762	3	67	9	N	61					223
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1715	3	72	9	N	65					288
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1402	3	72	9	N	65	175	1			178
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1367	3	34	9	N	31					209

TOTAL GAS PROD: 12,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	795	-0-	-414		-0-		764	2	31	9	N	28					119
02	1176	N	1093	-0-	-83		-0-		1046	2	47	9	N	43					162
03	1426	N	1067	-0-	-359		-0-		1024	2	43	9	N	39					201
04	1092	N	1092	-0-	-0-		-0-		1048	2	44	9	N	40	179	1			62
05	1534	N	1534	-0-	-0-		-0-		1471	2	63	9	N	57					119
06	1020	N	966	-0-	-54		-0-		924	2	42	9	N	38					157
07	1116	N	608	-0-	-508		-0-		576	2	32	9	N	29					186
08	1519	N	1251	-0-	-268		-0-		1198	2	53	9	N	48					234
09	960	N	894	-0-	-66		-0-		863	3	31	9	N	28	180	1			82
10	620	N	432	-0-	-188		-0-		422	3	10	9	N	9					91
11	1200	N	639	-0-	-561		-0-		637	3	2	9	N	2					93
12	930	N	760	-0-	-170		-0-		746	3	14	9	N	13					106

TOTAL GAS PROD: 11,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3337	X	3337	-0-	-0-		-0-		744	1	2512	2	N	74					222
									81	9									
02	2716	X	2377	-0-	-339		-0-		672	1	1640	2	N	59	171	1			110
									65	9									
03	2592	X	2592	-0-	-0-		-0-		744	1	1774	2	N	67					177
									74	9									
04	2454	X	2454	-0-	-0-		-0-		720	1	1673	2	N	55	163	1			69
									61	9									
05	2448	X	2448	-0-	-0-		-0-		744	1	1641	2	N	57					126
									63	9									
06	3240	X	2288	-0-	-952		-0-		720	1	1495	2	N	66					192
									73	9									
07	2635	X	2496	-0-	-139		-0-		744	1	1704	2	N	44	169	1			67
									48	9									
08	2604	X	2489	-0-	-115		-0-		744	1	1682	2	N	57					124
									63	9									
09	3825	X	3825	-0-	-0-		-0-		875	1	2861	3	N	81					205
									89	9									
10	3958	X	3958	-0-	-0-		-0-		870	1	3037	3	N	46	165	1			86
									51	9									
11	4433	X	4433	-0-	-0-		-0-		885	1	3481	3	N	61					147
									67	9									
12	3410	X	3018	-0-	-392		-0-		631	1	2328	3	N	54					201
									59	9									

TOTAL GAS PROD: 35,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	744	1	2182	2	N	258	357	1			111
							284	9									
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	672	1	2589	2	N	241	179	1			173
							265	9									
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	744	1	2894	2	N	261	356	1			78
							287	9									
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	720	1	2488	2	N	211	177	1			112
							232	9									
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	744	1	2755	2	N	210	177	1			145
							231	9									
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	720	1	2817	2	N	221	335	1			31
							243	9									
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	744	1	2772	2	N	193	178	1			46
							212	9									
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	744	1	2507	2	N	281	178	1			149
							309	9									
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	900	1	3559	3	N	297	354	1			92
							327	9									
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	908	1	3383	3	N	306	355	1			43
							337	9									
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	850	1	3016	3	N	228	179	1			92
							251	9									
*12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	915	1	3097	3	N	276	179	1			189
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 46,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,983

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

01	899	N	441	-0-	-458	-0-	360	1	81	2	N	-0-					82
02	644	N	301	-0-	-343	-0-	240	1	61	2	N	-0-					82
03	558	N	243	-0-	-315	-0-	216	1	21	2	N	5					87
							6	9									
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	264	1	91	2	N	-0-					87
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	312	1	121	2	N	-0-					87
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	264	1	105	2	N	-0-					87
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	240	1	85	2	N	-0-					87
08	434	N	130	-0-	-304	-0-	96	1	34	2	N	-0-					87
09	360	N	47	-0-	-313	-0-	47	3			N	-0-					87
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	65					152
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	564	3	26	9	N	24					176
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	744	1	2333	2	N	94					168
							103	9									
02	2436	N	1095	-0-	-1341	-0-	672	1	317	2	N	96	177	1			87
							106	9									
03	2697	X	2149	-0-	-548	-0-	744	1	1308	2	N	88					175
							97	9									
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	720	1	2225	2	N	94	168	1			101
							103	9									
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	744	1	2105	2	N	103					204
							113	9									
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	720	1	1835	2	N	64	175	1			93
							70	9									
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	744	1	2021	2	N	84					177
							92	9									
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	744	1	1993	2	N	98	166	1			109
							108	9									
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	870	1	2121	3	N	103					212
							113	9									
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	868	1	2047	3	N	84	165	1			131
							92	9									
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	878	1	1737	3	N	81					212
							89	9									
*12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	930	1	2065	3	N	70	179	1			103
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 32,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	744	1	4420	2	N	213	175	1			113
							234	9									
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	672	1	3298	2	N	201	166	1			148
							221	9									
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	744	1	2236	2	N	167	163	1			152
							184	9									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	720	1	2402	2	N	179	180	1			151
							197	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	744	1	2407	2	N	185	170	1			166
							204	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	720	1	2189	2	N	162	177	1			151
							178	9									
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	744	1	2127	2	N	139	176	1			114
							153	9									
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	744	1	2113	2	N	140	177	1			77
							154	9									
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	814	1	1456	3	N	108					185
							119	9									
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	750	1	1955	3	N	92	177	1			100
							101	9									
11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	900	1	1315	3	N	82					182
							90	9									
*12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	865	1	2310	3	N	151	180	1			153
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 39,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

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	2449	X	1447	-0-	-1002	-0-	780	1	553	2	N	104	161	1			77
							114	9									
02	2100	N	1776	-0-	-324	-0-	546	1	1173	2	N	52					129
							57	9									
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	806	1	1653	2	N	99	174	1			54
							109	9									
04	1410	N	984	-0-	-426	-0-	780	1	117	2	N	79					133
							87	9									
05	1953	N	1055	-0-	-898	-0-	806	1	151	2	N	89					222
							98	9									
06	2370	N	1944	-0-	-426	-0-	780	1	1090	2	N	67	158	1			131
							74	9									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	546	1	1461	2	N	70					201
							77	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	442	1	654	2	N	44	172	1			73
							48	9									
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	885	1	1926	3	N	64					137
							70	9									
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	916	1	1302	3	N	52					189
							57	9									
11	3000	N	3228	-0-	228	228	900	1	2271	3	N	52					241
							57	9									
12	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	915	1	1247	3	N	53	179	1			115
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 23,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	930 162	1 9	6409	2	N	147					182
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	840 127	1 9	5737	2	N	115	176	1			121
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	930 140	1 9	5904	2	N	127	166	1			82
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	900 144	1 9	6235	2	N	131	177	1			36
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	930 147	1 9	7153	2	N	134					170
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	900 124	1 9	6280	2	N	113	179	1			104
07	6510	X	5740	-0-	-770	-0-	930 124	1 9	4686	2	N	113	175	1			42
08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	930 122	1 9	7022	2	N	111	1	8			152
09	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	835 107	1 9	6375	3	N	97	176	1			73
10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	930 141	1 9	6802	3	N	128					201
11	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	900 132	1 9	7808	3	N	120	179	1			142
*12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	900 101	1 9	7878	3	N	92					234

TOTAL GAS PROD: 90,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2388	-0-	-0-	-0-	744 80	1 9	1564	2	N	73	162	1			124
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	672 78	1 9	1473	2	N	71					195
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	744 103	1 9	2024	2	N	94	178	1			111
04	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	720 102	1 9	860	2	N	93					204
05	2139	X	1370	-0-	-769	-0-	744 88	1 9	538	2	N	80	174	1			110
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	720 102	1 9	1916	2	N	93					203
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	744 102	1 9	2133	2	N	93	176	1			120
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	744 98	1 9	1903	2	N	89					209
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	870 88	1 9	1215	3	N	80	177	1			112
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	915 94	1 9	1433	3	N	85					197
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	883 96	1 9	1604	3	N	87	178	1			106
*12	3100	N	3737	-0-	637	637	930 99	1 9	2708	3	N	90					196

TOTAL GAS PROD: 29,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					80
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					80
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	8	1	1	9	N	1					81
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					81
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					92
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	480 164	1 9	1027	2	N	149	177	1			44
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	840 163	1 9	1047	2	N	148					192
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	930 113	1 9	842	2	N	103	178	1			117
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	900 101	1 9	816	2	N	92					209
05	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	930 97	1 9	706	2	N	88	174	1			123
06	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	840 97	1 9	674	2	N	88	172	1			39
07	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	930 99	1 9	558	2	N	90					129
08	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	840 79	1 9	492	2	N	72	159	1			42
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	672 90	1 9	855	3	N	82					124
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	875 74	1 9	657	3	N	67					191
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	479 65	1 9	686	3	N	59	162	1	1	8	87
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	764 75	1 9	1578	3	N	68					155

TOTAL GAS PROD: 20,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	1829	N	893	-0-	-936	-0-	764	2	129	9	N	117	162	1			102
02	1344	N	1045	-0-	-299	-0-	926	2	119	9	N	108					210
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1195	2	132	9	N	120	178	1			152
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1369	2	128	9	N	116	175	1			93
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1199	2	128	9	N	116					209
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1353	2	121	9	N	110	179	1			140
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1312	2	119	9	N	108					248
08	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1115	2	105	9	N	95	168	1			175
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	545	1	1214	3	N	82	165	1			92
							90	9									
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	870	1	1778	3	N	59					151
							65	9									
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	900	1	1352	3	N	79					230
							87	9									
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	710	1	1100	3	N	109					339
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 19,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	310	1	1031	2	N	207					282
							228	9									
02	1316	N	1234	-0-	-82	-0-	280	1	777	2	N	161	354	1			89
							177	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	310	1	766	2	N	144					233
							158	9									
04	1530	N	1295	-0-	-235	-0-	300	1	852	2	N	130	177	1			186
							143	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	310	1	996	2	N	185	177	1			194
							204	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	300	1	995	2	N	185	177	1			202
							204	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	310	1	880	2	N	151	174	1			179
							166	9									
08	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	310	1	849	2	N	149	177	1			151
							164	9									
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	900	1	850	3	N	136					287
							150	9									
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	930	1	951	3	N	166					453
							183	9									
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	885	1	860	3	N	149	355	1			247
							164	9									
*12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	930	1	1710	3	N	148	176	1			219
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 19,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,911

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2072	2	243	9	N	221	166	1			207
02	2800	N	3592	-0-	792	792	3380	2	212	9	N	193	172	1			228
03	3100	N	2633	-0-	-467	325	2432	2	201	9	N	183	178	1			233
04	2250	N	1849	-0-	-401	-0-	1677	2	172	9	N	156	163	1			226
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3134	2	195	9	N	177	164	1			239
06	2970	X	1547	-0-	-1423	-0-	1405	2	142	9	N	129	174	1			194
07	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	2616	2	231	9	N	210	173	1			231
08	3069	X	2579	-0-	-490	-0-	2408	2	171	9	N	155	176	1			210
09	2970	X	1535	-0-	-1435	-0-	775	1	670	3	N	82	165	1			127
							90	9									
10	3069	X	700	-0-	-2369	-0-	690	1	10	9	N	9					136
11	2760	X	413	-0-	-2347	-0-	300	1	113	3	N	-0-					136
12	2852	X	24	-0-	-2828	-0-	23	3	1	9	N	1					137

TOTAL GAS PROD: 23,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1012	2	61	9	N	55	162	1			109
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1772	2	74	9	N	67					176
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	999	2	70	9	N	64					240
04	960	N	689	-0-	-271	-0-	630	2	59	9	N	54	162	1			132
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	907	2	62	9	N	56					188
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	829	2	58	9	N	53	156	1			85
07	713	N	439	-0-	-274	-0-	407	2	32	9	N	29					114
08	961	N	25	-0-	-936	-0-	24	2	1	9	N	1					115
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					115
10	434	N	75	-0-	-359	-0-	75	1			N	-0-					115
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 7,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1728	2	175	9	N	159	195	1			244
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1084	2	110	9	N	100	191	1			153
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1256	2	132	9	N	120					273
04	1830	N	1384	-0-	-446	-0-	1261	2	123	9	N	112	185	1			200
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1183	2	117	9	N	106					306
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1291	2	117	9	N	106	182	1			230
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1256	2	118	9	N	107	181	1			156
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1328	2	172	9	N	156					312
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1676	3	65	9	N	59	182	1			189
10	1364	N	375	-0-	-989	-0-	339	3	36	9	N	33					222
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1792	3	145	9	N	132					354
12	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1458	3	174	9	N	158					512

TOTAL GAS PROD: 17,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5667	-0-	-812	-0-	5111	2	556	9	N	505	359	1			424
02	5740	X	4429	-0-	-1311	-0-	3999	2	430	9	N	391	531	1			284
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5025	2	491	9	N	446	356	1			374
04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	5886	2	604	9	N	549	697	1			226
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	5682	2	602	9	N	547	522	1			251
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	5808	2	554	9	N	504	529	1			226
07	6696	X	5805	-0-	-891	-0-	5257	2	548	9	N	498	532	1			192
08	6696	X	5919	-0-	-777	-0-	5383	2	536	9	N	487	353	1			326
09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	838	1	5419	3	N	487	531	1			282
							536	9									
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	930	1	5246	3	N	495	351	1			426
							545	9									
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	900	1	5159	3	N	413	517	1			322
							454	9									
12	7006	X	6907	-0-	-99	-0-	845	1	5604	3	N	416	179	1			559
							458	9									

TOTAL GAS PROD: 73,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,738

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8076	2	228	9	N	207	162	1			173
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5160	2	153	9	N	139	167	1			145
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7461	2	211	9	N	192	173	1			164
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7547	2	196	9	N	178	162	1			180
05	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7627	2	217	9	N	197	170	1			207
06	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7408	2	193	9	N	175	173	1			209
07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7260	2	185	9	N	168	159	1			218
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6110	2	177	9	N	161	175	1	11	8	193
09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	900	1	6543	3	N	157	165	1			185
							173	9									
10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	930	1	7008	3	N	184	161	1			208
							202	9									
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	885	1	5591	3	N	162	177	1	8	8	185
							178	9									
*12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	885	1	4923	3	N	146	179	1			152
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 86,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,066

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	744	1	6812	2	N	206	173	1			232
							227	9									
02	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	672	1	7039	2	N	195	341	1			86
							215	9									
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	744	1	6739	2	N	204	173	1			117
							224	9									
04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	720	1	4701	2	N	177	174	1			120
							195	9									
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	744	1	6712	2	N	231	177	1			174
							254	9									
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	720	1	4915	2	N	172	176	1			170
							189	9									
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	744	1	4979	2	N	183	177	1			176
							201	9									
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	744	1	4655	2	N	161	164	1			173
							177	9									
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	900	1	4456	3	N	133	170	1			136
							146	9									
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	890	1	4450	3	N	140	165	1			111
							154	9									
11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	900	1	7835	3	N	145	174	1			82
							160	9									
*12	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	920	1	7478	3	N	156	169	1			69
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 82,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,103

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	868	1	1395	2	N	134	161	1			70
							147	9									
02	2380	X	2137	-0-	-243	-0-	784	1	1221	2	N	120					190
							132	9									
03	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	868	1	1356	2	N	134	172	1			152
							147	9									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	840	1	1458	2	N	133	174	1			111
							146	9									
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	868	1	1499	2	N	134	176	1			69
							147	9									
06	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	840	1	1153	2	N	130					199
							143	9									
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	868	1	1677	2	N	129	176	1			152
							142	9									
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	868	1	1678	2	N	132	176	1			108
							145	9									
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	870	1	1260	3	N	126	177	1			57
							139	9									
10	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	903	1	1338	3	N	139					196
							153	9									
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	833	1	1745	3	N	116	178	1			134
							128	9									
*12	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	925	1	1924	3	N	131	180	1			85
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 29,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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-					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-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					197
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					197
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			N	-0-					197
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					197
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

01	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	930	1	3138	2	N	181	171	1				85
							199	9										
02	3780	X	3253	-0-	-527	-0-	840	1	2246	2	N	152	172	1				65
							167	9										
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	930	1	2829	2	N	167	169	1				63
							184	9										
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	900	1	2692	2	N	168	166	1				65
							185	9										
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	930	1	2753	2	N	169	166	1				68
							186	9										
06	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	900	1	2617	2	N	149						217
							164	9										
07	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	930	1	2693	2	N	150	164	1				203
							165	9										
08	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	930	1	2681	2	N	149	162	1				190
							164	9										
09	3780	X	3721	-0-	-59	-0-	900	1	2653	3	N	153	167	1				176
							168	9										
10	3875	X	3730	-0-	-145	-0-	930	1	2628	3	N	156	178	1				154
							172	9										
*11	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	900	1	2452	3	N	132	180	1				106
							145	9										
*12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	920	1	3161	3	N	137						243
							151	9										

TOTAL GAS PROD: 45,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,863

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	646	3			N	-0-					127
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					127
03	2077	N	522	-0-	-1555	-0-	143	1	367	3	N	11					138
							12	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	207	1	533	3	N	23					161
							25	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	101	1	308	3	N	-0-					161
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	193	3	N	4					165
							4	9									
07	806	N	698	-0-	-108	-0-	119	1	553	3	N	24	164	1			25
							26	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					25
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					25
10	713	N	27	-0-	-686	-0-	27	3			N	-0-					25
11	570	N	48	-0-	-522	-0-	45	3	3	9	N	3					28
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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

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

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: RRCID -> 282897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6660 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		226	-0-	226	681	157	1	61	3	N	7					24
							8	9									
02	0		21	-0-	21	702	20	1	1	9	N	1					25
03	0		149	-0-	149	851	48	1	94	3	N	6					31
							7	9									
04	0		147	-0-	147	998	92	1	48	3	N	6					37
							7	9									
05	0		151	-0-	151	1149	98	1	46	3	N	6					43
							7	9									
06	0		-0-	-0-	-0-	1149					N	-0-					43
07	0		12	-0-	12	1161	10	1	2	9	N	2					45
08	0		-0-	-0-	-0-	1161					N	-0-					45
09	0		10	-0-	10	1171	10	3			N	-0-					45
10	0		4	-0-	4	1175	4	3			N	-0-					45
11	0		-0-	-0-	-0-	1175					N	-0-					45
12	0		8	-0-	8	1183	8	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	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-

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

01	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	2879	2	34	9	N	31					94
02	2968	X	2269	-0-	-699	-0-	2241	2	28	9	N	25					119
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2957	2	31	9	N	28					147
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2440	2	26	9	N	24					171
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2849	2	33	9	N	30					201
06	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	2433	2	25	9	N	23					224
07	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	2313	2	24	9	N	22	179	1			67
08	2976	X	2446	-0-	-530	-0-	2433	2	13	9	N	12					79
09	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	2241	2	39	9	N	35					114
10	2883	X	1213	-0-	-1670	-0-	1174	2	39	9	N	35					149
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3214	2	42	9	N	38					187
12	2449	X	1789	-0-	-660	-0-	1734	2	55	9	N	50	173	1			64

TOTAL GAS PROD: 29,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17110	-0-	-22353	-0-	16421	2	689	9	N	626	584	1			325
02	30436	X	14199	-0-	-16237	-0-	13615	2	584	9	N	531	488	1			368
03	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	18694	2	502	9	N	456	576	1			248
04	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7584	2	256	9	N	233	380	1			101
05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9315	2	360	9	N	327	195	1			233
06	18570	X	10118	-0-	-8452	-0-	9703	2	415	9	N	377	563	1			47
07	19189	X	10352	-0-	-8837	-0-	9945	2	407	9	N	370	184	1			233
08	19189	X	17484	-0-	-1705	-0-	17121	2	363	9	N	330	373	1			190
09	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12093	2	376	9	N	342	384	1			148
10	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12136	2	399	9	N	363	376	1			135
11	16920	X	11751	-0-	-5169	-0-	11389	2	362	9	N	329	362	1			102
12	25327	X	11685	-0-	-13642	-0-	11332	2	353	9	N	321	193	1			230

TOTAL GAS PROD: 154,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,605

KOVAR OPERATING, LLC 448984
CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

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

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2017 - PLUGGED 08/07/17

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

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

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

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

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

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

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 09/08/2015 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	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-

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

01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3172	3	61	9	N	55					112
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2881	3	69	9	N	63					175
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3371	3	58	9	N	53	178	1			50
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3087	3	61	9	N	55					105
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3132	3	77	9	N	70					175
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2958	3	67	9	N	61	185	1			51
07	1426	X	1070	-0-	-356	-0-	1048	3	22	9	N	20					71
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4140	3	99	9	N	90					161
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3155	3	87	9	N	79	183	1			57
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3669	3	97	9	N	88					145
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2546	3	45	9	N	41					186
*12	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1691	3	52	9	N	47	180	1			53

TOTAL GAS PROD: 35,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4344	3	499	9	N	454	335	1			331
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4091	3	501	9	N	455	516	1			270
03	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4375	3	546	9	N	496	529	1			237
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4290	3	545	9	N	495	359	1			373
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	4510	3	757	9	N	688	706	1			355
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4251	3	344	9	N	313	361	1			307
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4452	3	534	9	N	485	540	1			252
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	4569	3	563	9	N	512	360	1			404
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	3995	3	520	9	N	473	539	1			338
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4209	3	530	9	N	482	536	1			284
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4131	3	480	9	N	436	370	1			350
*12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4243	3	542	9	N	493	540	1			303

TOTAL GAS PROD: 57,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,782

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	2455	3	694	9	N	631	897	1			158
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	1891	3	875	9	N	795	564	1			389
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	1787	3	932	9	N	847	882	1			354
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	1772	3	534	9	N	485	535	1			304
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	1798	3	719	9	N	654	518	1			440
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	1791	3	692	9	N	629	709	1			360
07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	1807	3	694	9	N	631	516	1			475
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	1872	3	668	9	N	607	690	1			392
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1548	3	914	9	N	831	868	1			355
10	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1470	3	521	9	N	474	424	1			405
11	2220	N	1654	-0-	-566	-0-	982	3	672	9	N	611	719	1			297
12	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	1441	3	711	9	N	646	717	1			226

TOTAL GAS PROD: 29,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,841

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	27714	X	26905	-0-	-809	-0-	23893	3	3012	9	N	2738	2637	1			353
02	25032	X	22325	-0-	-2707	-0-	20095	3	2230	9	N	2027	2170	1			210
03	24428	X	23969	-0-	-459	-0-	21266	3	2703	9	N	2457	2332	1			335
04	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	21653	3	2959	9	N	2690	2665	1			360
05	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	21917	3	2715	9	N	2468	2501	1			327
06	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	21976	3	2543	9	N	2312	2288	1			351
07	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	22454	3	2598	9	N	2362	2425	1			288
08	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	22631	3	2438	9	N	2216	2118	1			386
09	23640	X	23631	-0-	-9	-0-	21177	3	2454	9	N	2231	2265	1			352
10	24868	X	24868	-0-	-0-	-0-	22294	3	2574	9	N	2340	2432	1			260
11	23640	X	23323	-0-	-317	-0-	20456	3	2867	9	N	2606	2339	1			527
*12	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-	22427	3	2144	9	N	1949	2158	1			318

TOTAL GAS PROD: 293,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,396

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	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	11702	3	3432	9	N	3120	3149	1			586
02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	10591	3	2663	9	N	2421	2636	1			371
03	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	11499	3	3086	9	N	2805	2843	1			333
04	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	10513	3	2928	9	N	2662	2604	1			391
05	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	10417	3	2978	9	N	2707	2820	1			278
06	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	9844	3	2939	9	N	2672	2629	1			321
07	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	8250	3	2449	9	N	2226	2129	1			418
08	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	10606	3	2848	9	N	2589	2447	1			560
09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	9822	3	2809	9	N	2554	2829	1			285
10	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	10465	3	3491	9	N	3174	2814	1			645
11	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	10084	3	2136	9	N	1942	2163	1			424
*12	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	10997	3	2610	9	N	2373	2464	1			333

TOTAL GAS PROD: 159,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,245

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	2170	N	1522	-0-	-648	-0-	1040	3	482	9	N	438	348	1			257
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	844	3	840	9	N	764	618	1			403
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1481	3	592	9	N	538	542	1			399
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	942	3	527	9	N	479	535	1			343
05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1195	3	551	9	N	501	518	1			326
06	2010	N	1500	-0-	-510	-0-	973	3	527	9	N	479	533	1			272
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1128	3	417	9	N	379	352	1			299
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1181	3	583	9	N	530	532	1			297
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1313	3	561	9	N	510	524	1			283
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1174	3	481	9	N	437	499	1			221
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1210	3	503	9	N	457	364	1			314
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	1846	3	496	9	N	451	534	1			231

TOTAL GAS PROD: 20,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,963

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	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2756	3	840	9	N	764	684	1			207
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2226	3	999	9	N	908	717	1			398
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2066	3	840	9	N	764	879	1			283
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2605	3	655	9	N	595	534	1			344
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	2590	3	1030	9	N	936	893	1			387
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2003	3	832	9	N	756	874	1			269
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2322	3	692	9	N	629	709	1			189
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2090	3	752	9	N	684	534	1			339
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1999	3	707	9	N	643	867	1			115
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2085	3	977	9	N	888	723	1			280
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2468	3	551	9	N	501	537	1			244
*12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	3581	3	762	9	N	693	717	1			220

TOTAL GAS PROD: 38,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,761

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	55	3	102	9	N	93					321
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	110	3	169	9	N	154	188	1			287
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	161	3	329	9	N	299	175	1			411
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					411
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	127	3	240	9	N	218	173	1			456
06	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	3			N	-0-					456
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	207	3	85	9	N	77	180	1			353
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	142	3	105	9	N	95	156	1			292
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	220	3	140	9	N	127	176	1			243
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	79	3	98	9	N	89					332
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	115	3	133	9	N	121	159	1			294
12	372	N	112	-0-	-260	-0-	90	3	22	9	N	20					314

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	703	3	147	9	N	134	163	1			61
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	930	3	120	9	N	109					170
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	624	3	432	9	N	393	353	1			210
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	615	3	301	9	N	274	179	1			305
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	665	3	319	9	N	290	355	1			240
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	779	3	151	9	N	137	178	1			199
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1096	3	66	9	N	60	176	1			83
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	858	3	179	9	N	163					246
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	644	3	190	9	N	173	178	1			241
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	744	3	318	9	N	289	323	1			207
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	600	3	297	9	N	270	333	1			144
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	779	3	426	9	N	387	363	1			168

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,679

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8660	-0-	-1601	-0-	6492	3	2168	9	N	1971	2156	1			255
02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	5989	3	2357	9	N	2143	1966	1			432
03	10137	X	8943	-0-	-1194	-0-	6545	3	2398	9	N	2180	2259	1			353
04	9810	X	7681	-0-	-2129	-0-	6001	3	1680	9	N	1527	1597	1			283
05	10137	X	9075	-0-	-1062	-0-	6547	3	2528	9	N	2298	2265	1			316
06	8940	X	8769	-0-	-171	-0-	6359	3	2410	9	N	2191	2080	1			427
07	9238	X	7442	-0-	-1796	-0-	5876	3	1566	9	N	1424	1759	1			92
08	9083	X	8740	-0-	-343	-0-	6224	3	2516	9	N	2287	1936	1			443
09	8790	X	7061	-0-	-1729	-0-	5244	3	1817	9	N	1652	1948	1			147
10	9083	X	8266	-0-	-817	-0-	6176	3	2090	9	N	1900	1604	1			443
11	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	7725	3	2017	9	N	1834	2138	1			139
12	8742	X	7852	-0-	-890	-0-	6302	3	1550	9	N	1409	1431	1			117

TOTAL GAS PROD: 100,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,816

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	1240	N	847	-0-	-393	-0-	522	3	325	9	N	295	360	1			130
02	1092	N	845	-0-	-247	-0-	538	3	307	9	N	279	166	1			243
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	767	3	334	9	N	304	357	1			190
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	658	3	337	9	N	306	357	1			139
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	614	3	337	9	N	306	356	1			89
06	1080	N	878	-0-	-202	-0-	568	3	310	9	N	282	178	1			193
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	576	3	323	9	N	294	348	1			139
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	637	3	322	9	N	293	177	1			255
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	618	3	305	9	N	277	355	1			177
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	590	3	325	9	N	295	354	1			118
11	930	N	748	-0-	-182	-0-	456	3	292	9	N	265	180	1			203
12	961	N	199	-0-	-762	-0-	133	3	66	9	N	60	176	1			87

TOTAL GAS PROD: 10,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,256

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9202	-0-	-1183	-0-	7572	3	1630	9	N	1482	1225	1			356
02	8148	X	7657	-0-	-491	-0-	6660	3	997	9	N	906	1032	1			230
03	7657	X	7351	-0-	-306	-0-	5994	3	1357	9	N	1234	1064	1			400
04	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	6875	3	1115	9	N	1014	1100	1			314
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	7386	3	1576	9	N	1433	1424	1			323
06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	7773	3	1245	9	N	1132	1200	1			255
07	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	10482	3	1767	9	N	1606	1585	1			276
08	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	8992	3	1553	9	N	1412	1412	1			276
09	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	9247	3	1612	9	N	1465	1427	1			314
10	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	6866	3	942	9	N	856	979	1			191
11	7410	X	5845	-0-	-1565	-0-	4876	3	969	9	N	881	855	1			217
12	7657	X	4799	-0-	-2858	-0-	3841	3	958	9	N	871	861	1			227

TOTAL GAS PROD: 102,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,292

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	5942	3	527	9	N	479	352	1			257
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5404	3	501	9	N	455	354	1			358
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6021	3	756	9	N	687	715	1			330
04	6300	X	5542	-0-	-758	-0-	5190	3	352	9	N	320	369	1			281
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	5883	3	663	9	N	603	706	1			178
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6044	3	532	9	N	484	507	1			155
07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6501	3	552	9	N	502	365	1			292
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	6548	3	559	9	N	508	553	1			247
09	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6306	3	513	9	N	466	383	1			330
10	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8254	3	482	9	N	438	537	1			231
11	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	7722	3	944	9	N	858	709	1			380
*12	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7908	3	256	9	N	233	377	1			236

TOTAL GAS PROD: 84,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,033

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5519	-0-	-216	-0-	4133	3	1386	9	N	1260	1252	1			301
02	5180	X	4132	-0-	-1048	-0-	3276	3	856	9	N	778	718	1			361
03	5115	X	4672	-0-	-443	-0-	3427	3	1245	9	N	1132	1251	1			242
04	5340	X	4290	-0-	-1050	-0-	3351	3	939	9	N	854	708	1			388
05	5518	X	4394	-0-	-1124	-0-	3159	3	1235	9	N	1123	1220	1			291
06	5340	X	4278	-0-	-1062	-0-	3402	3	876	9	N	796	865	1			222
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	3869	3	1085	9	N	986	887	1			321
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	3905	3	927	9	N	843	858	1			306
09	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	2882	3	1203	9	N	1094	1203	1			197
10	4960	X	4317	-0-	-643	-0-	3324	3	993	9	N	903	800	1			300
11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	4216	3	1223	9	N	1112	885	1			527
12	4960	X	2974	-0-	-1986	-0-	1951	3	1023	9	N	930	1072	1			385

TOTAL GAS PROD: 53,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,811

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	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	1744	3	377	9	N	343	354	1			224
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1362	3	312	9	N	284	354	1			154
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1376	3	550	9	N	500	361	1			293
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1481	3	136	9	N	124	170	1			247
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1364	3	311	9	N	283	347	1			183
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1355	3	336	9	N	305	350	1			138
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1369	3	297	9	N	270	177	1			231
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1609	3	332	9	N	302	348	1			185
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1595	3	344	9	N	313	352	1			146
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1116	3	234	9	N	213	163	1			196
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1510	3	585	9	N	532	363	1			365
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1815	3	136	9	N	124	357	1			132

TOTAL GAS PROD: 21,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,593

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	5208	X	2279	-0-	-2929	-0-	1335	3	944	9	N	858	879	1			187
02	4704	X	153	-0-	-4551	-0-	44	3	109	9	N	99					286
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	5993	3	1590	9	N	1445	1596	1			135
04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	7852	3	2193	9	N	1994	1604	1			525
05	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	7218	3	2340	9	N	2127	2317	1			335
06	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	7955	3	1929	9	N	1754	1930	1			159
07	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	8071	3	2313	9	N	2103	1911	1			351
08	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	7733	3	1815	9	N	1650	1736	1			265
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	6586	3	1950	9	N	1773	1771	1			267
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	7369	3	2024	9	N	1840	1780	1			327
11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	6897	3	1865	9	N	1695	1594	1			428
*12	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	6635	3	2098	9	N	1907	1948	1			387

TOTAL GAS PROD: 94,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,245

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	908	3	297	9	N	270	188	1			192
02	1120	N	861	-0-	-259	-0-	633	3	228	9	N	207	182	1			217
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	996	3	300	9	N	273	183	1			307
04	1170	N	709	-0-	-461	-0-	590	3	119	9	N	108					415
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1411	3	328	9	N	298	379	1			334
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1559	3	272	9	N	247	515	1			66
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1457	3	279	9	N	254					320
08	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1247	3	227	9	N	206	361	1			165
09	1830	N	1288	-0-	-542	-0-	1152	3	136	9	N	124	189	1			100
10	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	1064	3	345	9	N	314					414
*11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	965	3	191	9	N	174	189	1			399
12	1333	N	929	-0-	-404	-0-	755	3	174	9	N	158	378	1			179

TOTAL GAS PROD: 15,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,633

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	9052	X	7736	-0-	-1316	-0-	7342	3	394	9	N	358	182	1			263
02	8260	X	6239	-0-	-2021	-0-	5900	3	339	9	N	308	357	1			214
03	9114	X	6367	-0-	-2747	-0-	5995	3	372	9	N	338	331	1			221
04	8820	X	6904	-0-	-1916	-0-	6565	3	339	9	N	308	177	1			352
05	9114	X	8855	-0-	-259	-0-	8298	3	557	9	N	506	538	1			320
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7934	3	79	9	N	72	175	1			217
07	7130	X	3672	-0-	-3458	-0-	3430	3	242	9	N	220	180	1			257
08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-	175	1			82
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					82
10	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					82
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					82
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 47,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,110

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1784	-0-	-3207	-0-	1606	3	178	9	N	162	342	1			114
02	3332	X	1820	-0-	-1512	-0-	1548	3	272	9	N	247	182	1			179
03	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	2274	3	662	9	N	602	543	1			238
04	3150	X	2651	-0-	-499	-0-	2505	3	146	9	N	133	177	1			194
05	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	2452	3	367	9	N	334	361	1			167
06	2850	X	2235	-0-	-615	-0-	1918	3	317	9	N	288	352	1			103
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	2841	3	529	9	N	481	361	1			223
08	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	1978	3	351	9	N	319	362	1			180
09	2730	X	2331	-0-	-399	-0-	2049	3	282	9	N	256	352	1			84
10	3379	X	1579	-0-	-1800	-0-	1286	3	293	9	N	266	174	1			176
11	3270	X	1241	-0-	-2029	-0-	901	3	340	9	N	309	180	1			305
12	3379	X	1978	-0-	-1401	-0-	1466	3	512	9	N	465	542	1			228

TOTAL GAS PROD: 27,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,862

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	EOM BALANCE
01	5456	X	3863	-0-	-1593	-0-	2746	3	1117	9	Y	1015	1090	1	177
02	4928	X	2904	-0-	-2024	-0-	1976	3	928	9	Y	844	842	1	179
03	4960	X	3669	-0-	-1291	-0-	2415	3	1254	9	Y	1140	1088	1	231
04	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	2974	3	1036	9	Y	942	842	1	331
05	4340	X	3584	-0-	-756	-0-	2571	3	1013	9	Y	921	1078	1	174
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	2754	3	1205	9	Y	1095	1082	1	187
07	4154	X	3575	-0-	-579	-0-	2704	3	871	9	Y	792	842	1	137
08	4154	X	3628	-0-	-526	-0-	2612	3	1016	9	Y	924	951	1	110
09	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	2771	3	1023	9	Y	930	845	1	195
10	4092	X	3574	-0-	-518	-0-	2374	3	1200	9	Y	1091	1069	1	217
11	3960	X	3347	-0-	-613	-0-	2472	3	875	9	Y	795	730	1	282
12	3906	X	3757	-0-	-149	-0-	2681	3	1076	9	Y	978	1086	1	174

TOTAL GAS PROD: 43,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,467

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	52	3	47	9	N	43			153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

01	7967	X	6745	-0-	-1222	-0-	5808	3	937	9	N	852	900	1	268
02	7140	X	6497	-0-	-643	-0-	5602	3	895	9	N	814	724	1	358
03	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	6055	3	902	9	N	820	895	1	283
04	6840	X	6387	-0-	-453	-0-	5548	3	839	9	N	763	715	1	331
05	7068	X	6880	-0-	-188	-0-	6019	3	861	9	N	783	895	1	219
06	6840	X	6423	-0-	-417	-0-	5597	3	826	9	N	751	710	1	260
07	7068	X	6673	-0-	-395	-0-	5803	3	870	9	N	791	714	1	337
08	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	5748	3	867	9	N	788	710	1	415
09	6660	X	6080	-0-	-580	-0-	5296	3	784	9	N	713	845	1	283
10	6882	X	5821	-0-	-1061	-0-	4983	3	838	9	N	762	714	1	331
11	6450	X	5813	-0-	-637	-0-	5014	3	799	9	N	726	716	1	341
12	6665	X	5088	-0-	-1577	-0-	4265	3	823	9	N	748	901	1	188

TOTAL GAS PROD: 75,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,311

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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1539	3	431	9	N	392	549	1			197
02	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	1099	3	391	9	N	355	380	1			172
03	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	996	3	305	9	N	277	353	1			96
04	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	987	3	363	9	N	330	183	1			243
05	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	919	3	440	9	N	400	543	1			100
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	887	3	374	9	N	340	359	1			81
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1117	3	451	9	N	410	373	1			118
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	935	3	316	9	N	287	183	1			222
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	965	3	502	9	N	456	525	1			153
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	651	3	331	9	N	301	186	1			268
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	739	3	340	9	N	309	483	1			94
12	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	808	3	688	9	N	625	372	1			347

TOTAL GAS PROD: 16,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,482

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 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	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	9465	3	1890	9	N	1718	1823	1			166
02	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	8379	3	1874	9	N	1704	1430	1			440
03	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	9290	3	1599	9	N	1454	1582	1			312
04	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	9118	3	1769	9	N	1608	1447	1			473
05	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	9775	3	1964	9	N	1785	1879	1			379
06	10650	X	9762	-0-	-888	-0-	8062	3	1700	9	N	1545	1607	1			317
07	11005	X	10218	-0-	-787	-0-	8693	3	1525	9	N	1386	1422	1			281
08	11005	X	9209	-0-	-1796	-0-	7506	3	1703	9	N	1548	1393	1			436
09	10650	X	8731	-0-	-1919	-0-	6873	3	1858	9	N	1689	1774	1			351
10	11005	X	9960	-0-	-1045	-0-	8427	3	1533	9	N	1394	1428	1			317
11	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	9026	3	1674	9	N	1522	1406	1			433
*12	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	8451	3	1791	9	N	1628	1771	1			290

TOTAL GAS PROD: 123,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,981

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	395	3	199	9	N	181	187	1			229
02	1148	N	830	-0-	-318	-0-	636	3	194	9	N	176	157	1			248
03	1643	N	1142	-0-	-501	-0-	765	3	377	9	N	343	357	1			234
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	488	3	219	9	N	199	180	1			253
05	930	N	351	-0-	-579	-0-	240	3	111	9	N	101	176	1			178
06	1110	N	807	-0-	-303	-0-	640	3	167	9	N	152					330
07	3100	N	8217	-0-	5117	5117	6307	3	1910	9	N	1736	1788	1			278
08	3100	N	7142	-0-	4042	9159	5697	3	1445	9	N	1314	1228	1			364
09	3000	N	5959	-0-	2959	12118	4581	3	1378	9	N	1253	1414	1			203
10	17634	X	5516	-0-	-12118	-0-	4196	3	1320	9	N	1200	1072	1			331
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	3794	3	1434	9	N	1304	1261	1			374
*12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	3688	3	1299	9	N	1181	1266	1			289

TOTAL GAS PROD: 41,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,140

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	4309	X	2961	-0-	-1348	-0-	2427	3	534	9	Y	485	520	1			85
02	3892	X	2189	-0-	-1703	-0-	1746	3	443	9	Y	403	402	1			86
03	3906	X	2732	-0-	-1174	-0-	2135	3	597	9	Y	543	519	1			110
04	3240	X	3123	-0-	-117	-0-	2628	3	495	9	Y	450	402	1			158
05	3348	X	2756	-0-	-592	-0-	2272	3	484	9	Y	440	515	1			83
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2435	3	575	9	Y	523	517	1			89
07	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2390	3	417	9	Y	379	402	1			66
08	3224	X	2792	-0-	-432	-0-	2308	3	484	9	Y	440	454	1			52
09	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2449	3	490	9	Y	445	404	1			93
10	3100	X	2671	-0-	-429	-0-	2099	3	572	9	Y	520	510	1			103
11	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	2186	3	418	9	Y	380	349	1			134
12	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2370	3	514	9	Y	467	518	1			83

TOTAL GAS PROD: 33,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,475

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	238	3	101	9	N	92					287
02	392	N	136	-0-	-256	-0-	73	3	63	9	N	57	191	1			153
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	73	3	77	9	N	70					223
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	138	3	54	9	N	49					272
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	259	3	129	9	N	117	184	1			205
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	227	3	136	9	N	124	178	1			151
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	103	3	98	9	N	89					240
08	403	N	229	-0-	-174	-0-	152	3	77	9	N	70	180	1			130
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	155	3	77	9	N	70					200
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	199	3	141	9	N	128					328
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	228	3	72	9	N	65	183	1			210
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	175	3	240	9	N	218	181	1			247

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	179	3	168	9	N	153	352	1			123
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	199	3	35	9	N	32					155
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	254	3	28	9	N	25					180
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	272	3	31	9	N	28					208
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	242	3	26	9	N	24	177	1			55
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	193	3	22	9	N	20					75
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	213	3	25	9	N	23					98
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	182	3	21	9	N	19					117
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	220	3	14	9	N	13					130
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					130
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					130
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	147	3	6	9	N	5					135

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	534	3	19	9	N	17					234
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	338	3	64	9	N	58	173	1			119
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	514	3	103	9	N	94					213
07	558	N	283	-0-	-275	-0-	247	3	36	9	N	33					246
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	469	3	121	9	N	110	171	1			185
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	605	3	91	9	N	83					268
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	455	3	78	9	N	71	186	1			153
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	662	3	136	9	N	124					277
12	713	N	498	-0-	-215	-0-	433	3	65	9	N	59	177	1			159

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	19654	X	17889	-0-	-1765	-0-	16756	3	1133	9	N	1030	901	1			263
02	17304	X	16290	-0-	-1014	-0-	15412	3	878	9	N	798	712	1			349
03	18662	X	18326	-0-	-336	-0-	17333	3	993	9	N	903	893	1			359
04	17940	X	16792	-0-	-1148	-0-	15832	3	960	9	N	873	891	1			341
05	18042	X	17347	-0-	-695	-0-	16380	3	967	9	N	879	894	1			326
06	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	16784	3	1159	9	N	1054	1073	1			307
07	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	17631	3	898	9	N	816	890	1			233
08	18321	X	16391	-0-	-1930	-0-	15632	3	759	9	N	690	532	1			391
09	17940	X	16633	-0-	-1307	-0-	15850	3	783	9	N	712	904	1			199
10	18538	X	16752	-0-	-1786	-0-	15744	3	1008	9	N	916	902	1			213
11	17940	X	14511	-0-	-3429	-0-	13525	3	986	9	N	896	713	1			396
12	18538	X	17373	-0-	-1165	-0-	16464	3	909	9	N	826	1070	1			152

TOTAL GAS PROD: 204,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,393

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	837	X	730	-0-	-107	-0-	354	3	376	9	N	342	346	1	163
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	297	177	1	283
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	466	1	561	9	N	510	541	1	252
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1202	3	150	9	N	136	169	1	219
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1012	3	363	9	N	330	356	1	193
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1678	3	333	9	N	303	333	1	163
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	1972	3	540	9	N	491	355	1	299
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1732	3	259	9	N	235	175	1	359
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1015	3	300	9	N	273	353	1	279
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1539	3	253	9	N	230	331	1	178
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1284	3	294	9	N	267	179	1	266
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1069	3	307	9	N	279	349	1	196

TOTAL GAS PROD: 17,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,693

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1953	N	1277	-0-	-676	-0-	856	3	421	9	N	383	355	1	219
02	1764	N	1669	-0-	-95	-0-	1262	3	407	9	N	370	353	1	236
03	1953	N	1223	-0-	-730	-0-	882	3	341	9	N	310	353	1	193
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1445	3	451	9	N	410	358	1	245
05	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	870	3	397	9	N	361	368	1	238
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1096	3	371	9	N	337	349	1	226
07	1953	N	1340	-0-	-613	-0-	955	3	385	9	N	350	354	1	222
08	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	797	3	361	9	N	328	357	1	193
09	1470	N	571	-0-	-899	-0-	260	3	311	9	N	283	351	1	125
10	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	890	3	193	9	N	175	178	1	122
11	1110	N	805	-0-	-305	-0-	773	3	32	9	N	29			151
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1500	3	283	9	N	257	180	1	228

TOTAL GAS PROD: 15,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,593

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	756	-0-	-1786	-0-	268	3	488	9	N	444	555	1	95
02	2296	X	958	-0-	-1338	-0-	518	3	440	9	N	400	358	1	137
03	2821	X	674	-0-	-2147	-0-	215	3	459	9	N	417	356	1	198
04	2730	X	669	-0-	-2061	-0-	226	3	443	9	N	403	359	1	242
05	2821	X	674	-0-	-2147	-0-	37	3	637	9	N	579	534	1	287
06	1020	X	304	-0-	-716	-0-	76	3	228	9	N	207	359	1	135
07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	930	3	422	9	N	384	360	1	159
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2085	3	414	9	N	376	357	1	178
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2093	3	376	9	N	342	351	1	169
10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1281	3	385	9	N	350	361	1	158
11	2430	X	1780	-0-	-650	-0-	1167	3	613	9	N	557	357	1	358
12	2542	X	552	-0-	-1990	-0-	325	3	227	9	N	206	359	1	205

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,665

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	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	5893	3	1516	9	N	1378	1255	1			268
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	4461	3	1348	9	N	1225	1262	1			231
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	5182	3	1727	9	N	1570	1581	1			220
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	5105	3	1216	9	N	1105	1072	1			253
05	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	6106	3	1448	9	N	1316	1433	1			136
06	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	5703	3	1357	9	N	1234	1239	1			131
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	6050	3	1548	9	N	1407	1218	1			320
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	5562	3	1128	9	N	1025	1061	1			284
09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	4973	3	1360	9	N	1236	1392	1			128
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	5294	3	1410	9	N	1282	1248	1			162
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	4461	3	1282	9	N	1165	1237	1			90
*12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	4706	3	1397	9	N	1270	1082	1			278

TOTAL GAS PROD: 80,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,213

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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	1990	3	385	9	N	350	368	1			270
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1155	3	339	9	N	308	179	1			399
03	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1039	3	364	9	N	331	545	1			185
04	1620	N	1180	-0-	-440	-0-	838	3	342	9	N	311	179	1			317
05	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1044	3	352	9	N	320	359	1			278
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2279	3	318	9	N	289	357	1			210
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2567	3	327	9	N	297	177	1			330
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2542	3	316	9	N	287	358	1			259
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2259	3	310	9	N	282	180	1			361
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2541	3	300	9	N	273	348	1			286
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2286	3	305	9	N	277	181	1			382
*12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2659	3	317	9	N	288	359	1			311

TOTAL GAS PROD: 27,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,613

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	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	7772	3	949	9	N	863	890	1			229
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	7426	3	827	9	N	752	715	1			266
03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	7840	3	1065	9	N	968	888	1			346
04	8520	X	8260	-0-	-260	-0-	7621	3	639	9	N	581	539	1			388
05	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8012	3	844	9	N	767	912	1			243
06	8520	X	8234	-0-	-286	-0-	7425	3	809	9	N	735	888	1			90
07	8804	X	8484	-0-	-320	-0-	7735	3	749	9	N	681	539	1			232
08	8804	X	8479	-0-	-325	-0-	7595	3	884	9	N	804	879	1			157
09	8520	X	6797	-0-	-1723	-0-	6080	3	717	9	N	652	551	1			258
10	8804	X	7583	-0-	-1221	-0-	6657	3	926	9	N	842	722	1			378
11	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8344	3	700	9	N	636	890	1			124
*12	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	7802	3	861	9	N	783	720	1			187

TOTAL GAS PROD: 100,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,064

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	1891	X	1802	-0-	-89	-0-	1128	3	674	9	N	613	529	1			269
02	1708	X	1230	-0-	-478	-0-	700	3	530	9	N	482	534	1			217
03	1891	N	1339	-0-	-552	-0-	662	3	677	9	N	615	715	1			117
04	1740	N	1356	-0-	-384	-0-	747	3	609	9	N	554	532	1			139
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	878	3	659	9	N	599	533	1			205
06	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	614	3	543	9	N	494	531	1			168
07	1395	N	577	-0-	-818	-0-	255	3	322	9	N	293	349	1			112
08	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	708	3	547	9	N	497	355	1			254
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1207	3	418	9	N	380	514	1			120
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1104	3	374	9	N	340	357	1			103
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	961	3	356	9	N	324	177	1			250
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1004	3	748	9	N	680	714	1			216

TOTAL GAS PROD: 16,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,871

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	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	5979	3	2013	9	N	1830	1789	1			299
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	5188	3	1616	9	N	1469	1297	1			471
03	8463	X	7184	-0-	-1279	-0-	5642	3	1542	9	N	1402	1412	1			461
04	8190	X	6206	-0-	-1984	-0-	4992	3	1214	9	N	1104	1071	1			494
05	7998	X	6785	-0-	-1213	-0-	5145	3	1640	9	N	1491	1610	1			375
06	7740	X	5840	-0-	-1900	-0-	4785	3	1055	9	N	959	1066	1			268
07	7533	X	5598	-0-	-1935	-0-	4434	3	1164	9	N	1058	1060	1			266
08	7192	X	5076	-0-	-2116	-0-	3899	3	1177	9	N	1070	1067	1			269
09	6570	X	4683	-0-	-1887	-0-	3569	3	1114	9	N	1013	1067	1			215
10	6789	X	4448	-0-	-2341	-0-	3305	3	1143	9	N	1039	1014	1			240
11	5850	X	4481	-0-	-1369	-0-	3440	3	1041	9	N	946	532	1			654
12	5611	X	5214	-0-	-397	-0-	3909	3	1305	9	N	1186	1447	1			393

TOTAL GAS PROD: 70,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,567

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	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					307
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	184	3			N	-0-					307
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	176	1			131
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	169	3	285	9	N	259	346	1			44
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					44
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					44
07	465	N	128	-0-	-337	-0-	126	3	2	9	N	2					46
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	205	3	380	9	N	345	334	1			57
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	209	3	48	9	N	44					101
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	222	3	46	9	N	42					143
11	570	N	232	-0-	-338	-0-	189	3	43	9	N	39					182
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	268	3	138	9	N	125	174	1			133

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

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	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	915	3	271	9	N	246	169	1	252
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	825	3	438	9	N	398	360	1	290
03	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	971	3	62	9	N	56	174	1	172
04	1140	N	925	-0-	-215	-0-	669	3	256	9	N	233			405
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	950	3	264	9	N	240	534	1	111
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	950	3	272	9	N	247	161	1	197
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	988	3	256	9	N	233	181	1	249
08	1209	N	613	-0-	-596	-0-	496	3	117	9	N	106	157	1	198
09	3000	N	4036	-0-	1036	1036	2966	3	1070	9	N	973	713	1	458
10	3100	N	9785	-0-	6685	7721	7916	3	1869	9	N	1699	1969	1	188
11	3000	N	7413	-0-	4413	12134	5627	3	1786	9	N	1624	1611	1	201
*12	20342	X	8208	-0-	-12134	-0-	6440	3	1768	9	N	1607	1627	1	181

TOTAL GAS PROD: 38,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,662

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

01	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	10997	3	998	9	N	907	1076	1	207
02	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	9779	3	893	9	N	812	707	1	312
03	11098	X	11041	-0-	-57	-0-	9875	3	1166	9	N	1060	1074	1	298
04	10740	X	9897	-0-	-843	-0-	9160	3	737	9	N	670	534	1	434
05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	10023	3	1157	9	N	1052	1213	1	273
06	10740	X	9670	-0-	-1070	-0-	8943	3	727	9	N	661	713	1	221
07	11098	X	9124	-0-	-1974	-0-	8170	3	954	9	N	867	898	1	190
08	11098	X	9669	-0-	-1429	-0-	8702	3	967	9	N	879	709	1	360
09	10740	X	10106	-0-	-634	-0-	9153	3	953	9	N	866	1061	1	165
10	11098	X	8595	-0-	-2503	-0-	7620	3	975	9	N	886	713	1	338
11	9660	X	7801	-0-	-1859	-0-	6841	3	960	9	N	873	899	1	312
12	10447	X	8499	-0-	-1948	-0-	7555	3	944	9	N	858	903	1	267

TOTAL GAS PROD: 118,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,391

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

01	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	22907	3	989	9	N	899	1078	1	182
02	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	19970	3	1041	9	N	946	880	1	248
03	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	23040	3	846	9	N	769	730	1	287
04	23130	X	20173	-0-	-2957	-0-	19642	3	531	9	N	483	362	1	408
05	23901	X	20409	-0-	-3492	-0-	19662	3	747	9	N	679	903	1	184
06	23130	X	19420	-0-	-3710	-0-	18567	3	853	9	N	775	689	1	270
07	23901	X	19849	-0-	-4052	-0-	19318	3	531	9	N	483	532	1	221
08	23901	X	19988	-0-	-3913	-0-	19313	3	675	9	N	614	529	1	306
09	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	19514	3	677	9	N	615	699	1	222
10	20398	X	19794	-0-	-604	-0-	19114	3	680	9	N	618	718	1	122
11	19410	X	18390	-0-	-1020	-0-	17530	3	860	9	N	782	536	1	368
12	20863	X	19352	-0-	-1511	-0-	18834	3	518	9	N	471	717	1	122

TOTAL GAS PROD: 246,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,134

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	22844	-0-	-2359	-0-	20675	3	2169	9	N	1972	1843	1			334
02	22568	X	21041	-0-	-1527	-0-	19020	3	2021	9	N	1837	1945	1			226
03	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	20685	3	2210	9	N	2009	1976	1			259
04	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	19966	3	2096	9	N	1905	1886	1			278
05	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	20580	3	2169	9	N	1972	1951	1			299
06	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	20268	3	2070	9	N	1882	2045	1			136
07	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	20085	3	2100	9	N	1909	1745	1			300
08	23103	X	23103	-0-	-0-	-0-	20952	3	2151	9	N	1955	1872	1			383
09	22498	X	22498	-0-	-0-	-0-	20449	3	2049	9	N	1863	1905	1			341
10	20770	X	20379	-0-	-391	-0-	18397	3	1982	9	N	1802	1779	1			364
11	20100	X	18933	-0-	-1167	-0-	17050	3	1883	9	N	1712	1825	1			251
12	20770	X	17520	-0-	-3250	-0-	15625	3	1895	9	N	1723	1557	1			417

TOTAL GAS PROD: 258,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,541

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	3834	3	611	9	N	555	536	1			265
02	4004	X	3840	-0-	-164	-0-	3352	3	488	9	N	444	348	1			361
03	5022	X	4084	-0-	-938	-0-	3865	3	219	9	N	199	335	1			225
04	4860	X	4325	-0-	-535	-0-	3894	3	431	9	N	392	359	1			258
05	5022	X	4591	-0-	-431	-0-	4150	3	441	9	N	401	537	1			122
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4074	3	416	9	N	378	354	1			146
07	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	3927	3	406	9	N	369	370	1			145
08	4588	X	3969	-0-	-619	-0-	3586	3	383	9	N	348	353	1			140
09	4500	X	3572	-0-	-928	-0-	3159	3	413	9	N	375	358	1			157
10	4650	X	3340	-0-	-1310	-0-	2949	3	391	9	N	355	404	1			108
11	4500	X	3003	-0-	-1497	-0-	2597	3	406	9	N	369	177	1			300
12	4340	X	2818	-0-	-1522	-0-	2375	3	443	9	N	403	539	1			164

TOTAL GAS PROD: 46,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,588

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	2808	3	513	9	N	466	518	1			276
02	2632	X	2609	-0-	-23	-0-	2045	3	564	9	N	513	535	1			254
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2397	3	540	9	N	491	537	1			208
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2586	3	605	9	N	550	530	1			228
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	2911	3	937	9	N	852	686	1			394
06	2820	X	2392	-0-	-428	-0-	1978	3	414	9	N	376	689	1			81
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2184	3	810	9	N	736	532	1			285
08	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	2289	3	375	9	N	341	350	1			276
09	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	1771	3	490	9	N	445	519	1			202
10	2914	X	1720	-0-	-1194	-0-	1316	3	404	9	N	367	348	1			221
11	2820	X	1328	-0-	-1492	-0-	964	3	364	9	N	331	178	1			374
12	2914	X	1489	-0-	-1425	-0-	922	3	567	9	N	515	704	1			185

TOTAL GAS PROD: 30,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,983

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	9300	X	6171	-0-	-3129	-0-	5826	3	345	9	N	314	357	1			180
02	8400	X	5719	-0-	-2681	-0-	5411	3	308	9	N	280	179	1			281
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5469	3	300	9	N	273	360	1			194
04	5970	X	5636	-0-	-334	-0-	5339	3	297	9	N	270	357	1			107
05	6324	X	5582	-0-	-742	-0-	5270	3	312	9	N	284	175	1			216
06	6120	X	5835	-0-	-285	-0-	5552	3	283	9	N	257	348	1			125
07	6324	X	6113	-0-	-211	-0-	5847	3	266	9	N	242	178	1			189
08	5828	X	5771	-0-	-57	-0-	5495	3	276	9	N	251	359	1			81
09	5850	X	5565	-0-	-285	-0-	5287	3	278	9	N	253	176	1			158
10	6107	X	5719	-0-	-388	-0-	5426	3	293	9	N	266	354	1			70
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5848	3	301	9	N	274	181	1			163
12	6107	X	3844	-0-	-2263	-0-	3532	3	312	9	N	284	360	1			87

TOTAL GAS PROD: 67,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,248

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	2201	X	850	-0-	-1351	-0-	723	3	127	9	N	115	188	1			110
02	1988	X	1218	-0-	-770	-0-	1149	3	69	9	N	63					173
03	1705	X	1474	-0-	-231	-0-	1146	3	328	9	N	298	181	1			290
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					290
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1329	3	101	9	N	92	179	1			203
06	1440	X	1203	-0-	-237	-0-	1096	3	107	9	N	97	178	1			122
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2413	3	267	9	N	243	184	1			181
08	1488	X	586	-0-	-902	-0-	512	3	74	9	N	67	178	1			70
09	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1271	3	152	9	N	138					208
10	2666	X	1178	-0-	-1488	-0-	1071	3	107	9	N	97	169	1			136
11	2580	X	1353	-0-	-1227	-0-	1192	3	161	9	N	146					282
12	2666	X	806	-0-	-1860	-0-	737	3	69	9	N	63	181	1			164

TOTAL GAS PROD: 15,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,419

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	19344	X	18782	-0-	-562	-0-	17082	3	1700	9	N	1545	1432	1			307
02	17472	X	16728	-0-	-744	-0-	15558	3	1170	9	N	1064	1072	1			299
03	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	16732	3	1384	9	N	1258	1406	1			151
04	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	18107	3	1360	9	N	1236	1071	1			316
05	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	18711	3	1426	9	N	1296	1440	1			172
06	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	17775	3	1291	9	N	1174	1073	1			273
07	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	18303	3	1276	9	N	1160	1223	1			210
08	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	17517	3	1308	9	N	1189	1071	1			328
09	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	17289	3	1515	9	N	1377	1422	1			283
10	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	17341	3	1123	9	N	1021	1070	1			234
11	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	15618	3	1277	9	N	1161	1075	1			320
*12	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	14797	3	1511	9	N	1374	1437	1			257

TOTAL GAS PROD: 221,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,855

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	7223	X	6510	-0-	-713	-0-	4575	3	1935	9	N	1759	1738	1			293
02	6524	X	5961	-0-	-563	-0-	4255	3	1706	9	N	1551	1597	1			247
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	4596	3	1824	9	N	1658	1585	1			320
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	4511	3	1751	9	N	1592	1564	1			348
05	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	4544	3	1733	9	N	1575	1762	1			161
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	4446	3	1630	9	N	1482	1403	1			240
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	4030	3	1742	9	N	1584	1395	1			429
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	4898	3	1715	9	N	1559	1565	1			423
09	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	4636	3	2028	9	N	1844	1886	1			381
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	4513	3	1601	9	N	1455	1623	1			213
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	4199	3	1713	9	N	1557	1429	1			341
*12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	4359	3	1822	9	N	1656	1574	1			423

TOTAL GAS PROD: 74,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,272

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	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	4546	3	587	9	N	534	375	1			191
02	4844	X	3877	-0-	-967	-0-	3493	3	384	9	N	349	328	1			212
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2506	3	431	9	N	392	358	1			246
04	4980	X	3706	-0-	-1274	-0-	3255	3	451	9	N	410	358	1			298
05	5146	X	837	-0-	-4309	-0-	831	3	6	9	N	5	177	1			126
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	21					147
07	4278	X	122	-0-	-4156	-0-	120	3	2	9	N	2					149
08	3844	X	787	-0-	-3057	-0-	27	3	760	9	N	691	693	1			147
09	3720	X	18	-0-	-3702	-0-	18	3			N	-0-					147
10	837	X	26	-0-	-811	-0-	26	3			N	-0-					147
11	750	X	26	-0-	-724	-0-	26	3			N	-0-					147
12	775	X	23	-0-	-752	-0-	23	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 17,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,404

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	9052	X	4282	-0-	-4770	-0-	3371	3	911	9	N	828	723	1			286
02	7476	X	4265	-0-	-3211	-0-	3430	3	835	9	N	759	718	1			327
03	5115	X	4567	-0-	-548	-0-	3679	3	888	9	N	807	891	1			243
04	4950	X	4658	-0-	-292	-0-	3818	3	840	9	N	764	709	1			298
05	5115	X	4405	-0-	-710	-0-	3562	3	843	9	N	766	721	1			343
06	4560	X	3658	-0-	-902	-0-	2871	3	787	9	N	715	865	1			193
07	4805	X	4295	-0-	-510	-0-	3492	3	803	9	N	730	717	1			206
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5019	3	53	9	N	48					254
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	4473	3	776	9	N	705	711	1			248
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5006	3	697	9	N	634	636	1			246
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	4210	3	936	9	N	851	714	1			383
*12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4462	3	735	9	N	668	710	1			341

TOTAL GAS PROD: 56,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,275

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
LATHAM, SIDNEY "A" WELL #: 1D RRCID -> 142064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4709 - 4761

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/17

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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 (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	10571	X	10350	-0-	-221	-0-	10350	3	N	-0-			-0-
02	9548	X	9263	-0-	-285	-0-	9263	3	N	-0-			-0-
03	9176	X	8409	-0-	-767	-0-	8409	3	N	-0-			-0-
04	10050	X	8799	-0-	-1251	-0-	8799	3	N	-0-			-0-
05	10385	X	8802	-0-	-1583	-0-	8802	3	N	-0-			-0-
06	10020	X	7650	-0-	-2370	-0-	7650	3	N	-0-			-0-
07	10261	X	7451	-0-	-2810	-0-	7451	3	N	-0-			-0-
08	9083	X	7589	-0-	-1494	-0-	7589	3	N	-0-			-0-
09	8790	X	5988	-0-	-2802	-0-	5988	3	N	-0-			-0-
10	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	3	N	-0-			-0-
*11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3	N	-0-			-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,283 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 #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

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

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

01	2232	X	702	-0-	-1530	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	400	-0-	-1616	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1002	-0-	-1230	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3517	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
*11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3372	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

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-

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	18383	X	13928	-0-	-4455	-0-	13778	3	150	9	N	136					306
02	15624	X	6662	-0-	-8962	-0-	6534	3	128	9	N	116	180	1			242
03	17298	X	7071	-0-	-10227	-0-	7001	3	70	9	N	64	182	1			124
04	16170	X	4684	-0-	-11486	-0-	4381	3	303	9	N	275	169	1			230
05	13919	X	1311	-0-	-12608	-0-	1311	3			N	-0-					230
06	13470	X	3359	-0-	-10111	-0-	3358	3	1	9	N	1					231
07	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8123	3	160	9	N	145					376
08	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9472	3	196	9	N	178	365	1			189
09	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13250	3	217	9	N	197	187	1			199
10	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	15920	3	127	9	N	115					314
11	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	18180	3	579	9	N	526	184	1			656
*12	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20021	3	13	9	N	12	359	1			309

TOTAL GAS PROD: 123,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,765

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	48269	X	48269	-0-	-0-	-0-	47751	3	518	9	N	471	365	1	1	8	314
02	43863	X	43863	-0-	-0-	-0-	43384	3	479	9	N	435	361	1	1	8	387
03	48307	X	48307	-0-	-0-	-0-	47801	3	506	9	N	460	534	1	1	8	312
04	44606	X	44606	-0-	-0-	-0-	43794	3	812	9	N	738	684	1			366
05	44807	X	44807	-0-	-0-	-0-	44673	3	134	9	N	122	119	1			369
06	43503	X	43503	-0-	-0-	-0-	43353	3	150	9	N	136	351	1			154
07	42935	X	42450	-0-	-485	-0-	42036	3	414	9	N	376	143	1			387
08	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	43303	3	318	9	N	289	355	1			321
09	41550	X	38887	-0-	-2663	-0-	38412	3	475	9	N	432	502	1			251
10	46260	X	46260	-0-	-0-	-0-	45962	3	298	9	N	271	171	1			351
11	43549	X	43549	-0-	-0-	-0-	42956	3	593	9	N	539	543	1			347
*12	44322	X	44322	-0-	-0-	-0-	43840	3	482	9	N	438	532	1	1	8	252

TOTAL GAS PROD: 532,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,707

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF. 11480 - 11484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					17
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					17
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					17
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 835701
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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DELQ PR		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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 - 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		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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1265	3	591	9	Y	537	371	1			248
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	959	3	326	9	Y	296	371	1			173
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	477	3	144	9	Y	131	181	1			123
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1163	3	435	9	Y	395	169	1			349
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1384	3	590	9	Y	536	715	1			170
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1359	3	492	9	Y	447	494	1			123
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1429	3	531	9	Y	483	369	1			237
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1388	3	490	9	Y	445	523	1			159
09	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	990	3	422	9	Y	384	364	1			179
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	704	3	208	9	Y	189	184	1			184
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1475	3	576	9	Y	524	507	1			201
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 17,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,367

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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.	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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 326 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		136	-0-	136	312	136	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		145	-0-	145	457	145	3			Y	-0-					-0-
05	601	X	144	-0-	-457	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 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	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	310	N	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-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: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1077	-0-	-303	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,913 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	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					41
05	263	N	131	-0-	-132	-0-	131	2			Y	-0-					41
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					41
07	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					41
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					41
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					41
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					41
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					41
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	242	2			N	-0-					110
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					110
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					110
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					110
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					110
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					110
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					110
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					110
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					110
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					110
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					110
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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	6169	X	5116	-0-	-1053	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2971	-0-	-1033	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	2974	-0-	-1459	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	2775	-0-	-1515	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2744	-0-	-1689	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	2634	-0-	-1656	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2099	-0-	-660	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2126	-0-	-514	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2394	-0-	-334	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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.	-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-

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.	-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-

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	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3032 2	25 9	N	23			133
02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2387 2	41 9	N	37			170
03	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	2144 2	35 9	N	32	160 1		42
04	2970 N	1984	-0-	-986	-0-	1964 2	20 9	N	18			60
05	2697 N	1889	-0-	-808	-0-	1837 2	52 9	N	47			107
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2096 2	9 9	N	8			115
07	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	1998 2	31 9	N	28			143
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2017 2	22 9	N	20			163
09	2100 N	1896	-0-	-204	-0-	1896 2		N	-0-			163
10	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1994 2		N	-0-			163
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-			163
*12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2418 2	13 9	N	12			175

TOTAL GAS PROD: 26,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2728	2	34	9	N	31					76
02	2324	N	1923	-0-	-401	-0-	1886	2	37	9	N	34					110
03	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2233	2	17	9	N	15					125
04	2670	N	2592	-0-	-78	-0-	2531	2	61	9	N	55					180
05	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1847	2	3	9	N	3					183
06	2190	N	1592	-0-	-598	-0-	1573	2	19	9	N	17					200
07	2666	N	2091	-0-	-575	-0-	2091	2			N	-0-					200
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2494	2	48	9	N	44	187	1			57
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2439	2	33	9	N	30					87
10	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1986	2	13	9	N	12					99
11	2460	N	2002	-0-	-458	-0-	1980	2	22	9	N	20					119
12	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	2276	2	36	9	N	33					152

TOTAL GAS PROD: 26,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 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	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1150	2	25	9	N	23					43
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	1076	2	33	9	N	30					73
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1225	2	30	9	N	27					100
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1241	2	22	9	N	20					120
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1241	2	36	9	N	33					153
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1407	2	21	9	N	19	136	1			36
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1480	2	15	9	N	14					50
08	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1135	2	19	9	N	17					67
09	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	1057	2			N	-0-					67
10	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	1127	2	56	9	N	51					118
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1029	2	32	9	N	29					147
12	1085	N	974	-0-	-111	-0-	950	2	24	9	N	22					169

TOTAL GAS PROD: 14,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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	682	N	442	-0-	-240	-0-	92	1	350	3	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	85	1	327	3	N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	315	1	1249	3	N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	166	1	658	3	N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	237	1	937	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	901	-0-	-599	-0-	177	1	724	3	N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	227	1	918	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	991	-0-	-187	-0-	203	1	788	3	N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	960	N	681	-0-	-279	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	64	-0-	-1238	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 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	3100	N	1430	-0-	-1670	93	162	1	1227	3	Y	37	72	1			6
							41	9									
02	2381	N	2288	-0-	-93	-0-	524	1	1764	3	Y	-0-					6
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	314	1	1104	3	Y	19					25
							21	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	305	1	832	3	Y	-0-					25
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	302	1	920	3	Y	-0-					25
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	280	1	919	3	Y	16	41	1			-0-
							18	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	286	1	862	3	Y	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	286	1	860	3	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	276	1	916	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	285	1	801	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	250	1	763	3	Y	-0-					-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	260	1	862	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	238	1	1812	3	Y	-0-					27
02	2380	N	2277	-0-	-103	-0-	520	1	1757	3	Y	-0-					27
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	604	1	2121	3	Y	-0-					27
04	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	521	1	1423	3	Y	-0-					27
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	610	1	1851	3	Y	-0-					27
06	2610	N	1565	-0-	-1045	-0-	366	1	1199	3	Y	-0-					27
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	595	1	1794	3	Y	-0-					27
08	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	548	1	1650	3	Y	-0-					27
09	2370	X	2323	-0-	-47	-0-	538	1	1785	3	Y	-0-					27
10	2449	X	1331	-0-	-1118	-0-	349	1	982	3	Y	-0-					27
11	2310	X	2266	-0-	-44	-0-	560	1	1706	3	Y	-0-					27
12	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	445	1	1476	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-467	-0-	25	1	179	3	Y	38	72	1			7
							42	9									
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	26	1	89	3	Y	-0-					7
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	355	1	1249	3	Y	18					25
							20	9									
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	34	1	87	3	Y	-0-					25
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	190	1	582	3	Y	-0-					25
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	644	1	2098	3	Y	16	41	1			-0-
							18	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	360	1	1083	3	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1258	-0-	-354	-0-	315	1	943	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1334	-0-	-1426	-0-	309	1	1025	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	1063	-0-	-1789	-0-	279	1	784	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	929	-0-	-1831	-0-	230	1	699	3	Y	-0-					-0-
12	1457	X	1254	-0-	-203	-0-	290	1	964	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8425	-0-	-193	-0-	1598	1	6512	3	N	286	360	1			107
							315	9									
02	7700	X	7326	-0-	-374	-0-	1415	1	5830	3	N	74					181
							81	9									
03	8525	X	8168	-0-	-357	-0-	1560	1	6436	3	N	156	190	1			147
							172	9									
04	8160	X	7698	-0-	-462	-0-	1530	1	6078	3	N	82	188	1			41
							90	9									
05	8432	X	7938	-0-	-494	-0-	1548	1	6303	3	N	79					120
							87	9									
06	8160	X	7578	-0-	-582	-0-	1458	1	5968	3	N	138	183	1			75
							152	9									
07	8153	X	7699	-0-	-454	-0-	1504	1	6090	3	N	95					170
							105	9									
08	8153	X	7638	-0-	-515	-0-	1511	1	5988	3	N	126	180	1			116
							139	9									
09	7710	X	7400	-0-	-310	-0-	7309	3	91	9	N	83					199
10	7936	X	7677	-0-	-259	-0-	7561	3	116	9	N	105	180	1			124
11	7590	X	7304	-0-	-286	-0-	7205	3	99	9	N	90					214
12	7688	X	7396	-0-	-292	-0-	7312	3	84	9	N	76	184	1			106

TOTAL GAS PROD: 92,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
08	T. A.		-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 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	3100	N	1691	-0-	-1409	1655	191	1	1459	3	Y	37	72	1			5
							41	9									
02	2800	N	1737	-0-	-1063	592	399	1	1338	3	Y	-0-					5
03	2635	N	2043	-0-	-592	-0-	450	1	1573	3	Y	18					23
							20	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	450	1	1226	3	Y	-0-					23
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	454	1	1376	3	Y	-0-					23
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	402	1	1313	3	Y	18	41	1			-0-
							20	9									
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	369	1	1117	3	Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	470	1	1414	3	Y	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	333	1	1106	3	Y	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	437	1	1230	3	Y	-0-					-0-
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	335	1	1020	3	Y	-0-					-0-
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	426	1	1414	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	737	1	4071	3	N	-0-					32
02	4340	X	3978	-0-	-362	-0-	603	1	3375	3	N	-0-					32
03	4867	X	321	-0-	-4546	-0-	50	1	271	3	N	-0-					32
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					32
05	4867	X	1990	-0-	-2877	-0-	308	1	1621	3	N	55	87	1			-0-
							61	9									
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	694	1	2909	3	N	-0-					70
02	3668	X	3160	-0-	-508	-0-	609	1	2551	3	N	-0-					70
03	4061	X	3405	-0-	-656	-0-	657	1	2748	3	N	-0-					70
04	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	639	1	2674	3	N	109	152	1			27
							120	9									
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	1133	1	2725	3	N	-0-					27
06	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	621	1	2599	3	N	-0-					27
07	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	630	1	2750	3	N	-0-					27
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	633	1	2762	3	N	314	311	1			30
							345	9									
09	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	599	1	2615	3	N	-0-					30
10	3844	X	2982	-0-	-862	-0-	2982	3			N	-0-					30
11	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	3131	3			N	-0-					30
12	3751	X	3151	-0-	-600	-0-	3151	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 40,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 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	5053	X	2786	-0-	-2267	-0-	428	1	2358	3	N	-0-					37
02	4536	X	3969	-0-	-567	-0-	601	1	3368	3	N	-0-					37
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	797	1	4280	3	N	-0-					37
04	4200	X	3793	-0-	-407	-0-	595	1	3198	3	N	-0-					37
05	4402	X	1987	-0-	-2415	-0-	306	1	1622	3	N	54	91	1			-0-
							59	9									
06	4920	X	3579	-0-	-1341	-0-	563	1	3016	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	3857	-0-	-1227	-0-	605	1	3252	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	3872	-0-	-1212	-0-	608	1	3264	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3438	-0-	-342	-0-	535	1	2903	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3177	-0-	-667	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3331	-0-	-419	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2985	-0-	-890	-0-	2985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	33	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	329	1	2317	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	268	1	2410	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	262	1	1694	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	304	1	1546	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	292	1	1766	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	262	1	1098	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	259	1	700	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	2077	X	863	-0-	-1214	-0-	270	1	575	3	Y	16	18	1			1
							18	9									
09	2010	X	902	-0-	-1108	-0-	283	1	596	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
10	2077	X	872	-0-	-1205	-0-	277	1	576	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	1380	X	827	-0-	-553	-0-	284	1	522	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	33	1	645	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	38	1	745	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	730	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	802	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	822	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	924	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	906	3	9	9	Y	8	10	1			1
11	840	N	494	-0-	-346	-0-	483	3	11	9	Y	10	8	1			3
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

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 #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	49	1	871	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	380	-0-	-922	-0-	21	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	47	1	801	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	698	-0-	-325	-0-	39	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	63	1	1045	3	Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	60	1	1015	3	Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	935	3	Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	61	1	874	3	Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	688	3	Y	-0-					-0-
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,580 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 #: 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	4	1	68	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	36	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	7	1	106	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 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 #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 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	2786	N	2652	-0-	-134	-0-	145	1	2498	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	115	1	2048	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	128	1	2204	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	108	1	1855	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	117	1	1985	3	Y	44	41	1			4
							48	9									
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	199	1	3344	3	Y	42	39	1			6
							46	9									
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	178	1	2682	3	Y	35	39	1			2
							39	9									
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	179	1	2561	3	Y	46	42	1			6
							51	9									
10	3565	X	2473	-0-	-1092	-0-	156	1	2286	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
11	3450	X	3205	-0-	-245	-0-	190	1	2967	3	Y	44	42	1			7
							48	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 28,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	35	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	41	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	34	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	36	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	35	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	34	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	34	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	33	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,990 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	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	291	1	4993	3	Y	49	50	1			4
							54	9									
02	5684	X	3897	-0-	-1787	-0-	204	1	3643	3	Y	45	42	1			7
							50	9									
03	6293	X	3688	-0-	-2605	-0-	199	1	3434	3	Y	50	53	1			4
							55	9									
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	300	1	5141	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
05	5332	X	4605	-0-	-727	-0-	254	1	4306	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
06	5160	X	2725	-0-	-2435	-0-	153	1	2546	3	Y	24	26	1			2
							26	9									
07	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	296	1	4985	3	Y	40	36	1			6
							44	9									
08	3999	X	2891	-0-	-1108	-0-	178	1	2690	3	Y	21	26	1			1
							23	9									
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	347	1	4964	3	Y	42	37	1			6
							46	9									
10	3999	X	404	-0-	-3595	-0-	25	1	375	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
11	3870	X	36	-0-	-3834	-0-	2	1	27	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 39,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2282	-0-	-448	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2228	-0-	-593	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
*11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	542	1	5349	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
02	4900	X	4624	-0-	-276	-0-	433	1	4157	3	Y	31	32	1			7
							34	9									
03	5425	X	3469	-0-	-1956	-0-	348	1	3085	3	Y	33	38	1			2
							36	9									
04	5250	X	1955	-0-	-3295	-0-	194	1	1735	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
05	5425	X	2242	-0-	-3183	-0-	227	1	2012	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	5250	X	2097	-0-	-3153	-0-	208	1	1886	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	5115	X	1766	-0-	-3349	-0-	178	1	1585	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	199	1	1787	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2160	X	1868	-0-	-292	-0-	190	1	1674	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	472	1	4253	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	523	1	4643	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 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		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 #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 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	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	228	1	2252	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	2156	X	1757	-0-	-399	-0-	165	1	1582	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	2387	X	2089	-0-	-298	-0-	211	1	1867	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2400	X	2073	-0-	-327	-0-	207	1	1857	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	230	1	2037	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
06	2400	X	2181	-0-	-219	-0-	215	1	1951	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	264	1	2352	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	231	1	2077	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	264	1	2326	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	259	1	2329	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
11	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	224	1	1986	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 25,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	93	1	920	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	66	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	691	-0-	-208	-0-	70	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	685	-0-	-185	-0-	69	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	539	-0-	-236	-0-	55	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124	1	1126	3	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	132	1	1179	3	Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	103	1	928	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	68	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	735	3	Y	-0-					-0-
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	127	1	1124	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	3	1	68	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	5	1	95	3	Y	42	39	1			7
							46	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	47	46	1			8
							52	9									
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	106	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	1	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	95	1	1697	3	Y	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	1518	3	Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1	1329	3	Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	71	1	1198	3	Y	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	3	Y	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1179	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	71	1	1069	3	Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	89	1	1274	3	Y	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	85	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	74	1	1154	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,192 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 #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 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	4030	X	2534	-0-	-1496	-0-	134	1	2301	3	Y	90	96	1			8
							99	9									
02	4200	X	3061	-0-	-1139	-0-	155	1	2775	3	Y	119	109	1			18
							131	9									
03	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	220	1	3804	3	Y	147	153	1			12
							162	9									
04	4500	X	3918	-0-	-582	-0-	212	1	3625	3	Y	74	79	1			7
							81	9									
05	4650	X	3671	-0-	-979	-0-	201	1	3407	3	Y	57	59	1			5
							63	9									
06	4050	X	3722	-0-	-328	-0-	208	1	3458	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
07	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	222	1	3747	3	Y	58	54	1			9
							64	9									
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	243	1	3670	3	Y	47	53	1			3
							52	9									
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	246	1	3517	3	Y	62	57	1			8
							68	9									
10	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	231	1	3396	3	Y	56	53	1			11
							62	9									
*11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	226	1	3520	3	Y	57	59	1			9
							63	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 40,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	3	Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	47	1	812	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	45	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	44	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	39	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	37	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	40	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	37	1	530	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	540	-0-	-142	-0-	34	1	506	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	25	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					-0-
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,341 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 #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 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	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-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	448	1	4419	3	Y	24	23	1				4
							26	9										
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	414	1	3967	3	Y	21	20	1				5
							23	9										
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	489	1	4327	3	Y	21	25	1				1
							23	9										
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	463	1	4152	3	Y	27	25	1				3
							30	9										
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	469	1	4160	3	Y	19	17	1				5
							21	9										
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	500	1	4535	3	Y	24	23	1				6
							26	9										
07	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	440	1	3920	3	Y	22	23	1				5
							24	9										
08	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	456	1	4094	3	Y	24	22	1				7
							26	9										
09	5070	X	5043	-0-	-27	-0-	512	1	4501	3	Y	27	29	1				5
							30	9										
10	5239	X	4919	-0-	-320	-0-	488	1	4399	3	Y	29	31	1				3
							32	9										
11	5070	X	4484	-0-	-586	-0-	451	1	4001	3	Y	29	29	1				3
							32	9										
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT						3

TOTAL GAS PROD: 51,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	256	1	2520	3	Y	-0-					-0-
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	260	1	2492	3	Y	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	312	1	2762	3	Y	-0-					-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	288	1	2582	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
05	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	284	1	2519	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
06	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	271	1	2459	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	299	1	2667	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	295	1	2655	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	304	1	2672	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
10	3100	N	3105	-0-	5	5	308	1	2778	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
*11	2885	N	2880	-0-	-5	-0-	290	1	2571	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 31,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	369	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	506	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
08	434	X	344	-0-	-90	-0-	33	1	296	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	570	X	367	-0-	-203	-0-	36	1	318	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
10	589	X	393	-0-	-196	-0-	37	1	335	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
11	570	X	357	-0-	-213	-0-	35	1	307	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	19	1	376	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	359	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	15	1	323	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	510	N	338	-0-	-172	-0-	2	1	326	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	288	3	9	9	Y	8	10	1			1
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	365	3	11	9	Y	10	8	1			3
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1643	3	Y	52	53	1			5
							57	9									
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	118	1	2100	3	Y	50	47	1			8
							55	9									
03	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	123	1	2125	3	Y	62	65	1			5
							68	9									
04	2280	X	2159	-0-	-121	-0-	117	1	1995	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
05	2511	X	1724	-0-	-787	-0-	94	1	1601	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
06	2430	X	1512	-0-	-918	-0-	84	1	1404	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
07	2511	X	1472	-0-	-1039	-0-	81	1	1362	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	110	1	1652	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	120	1	1724	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	108	1	1591	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	102	1	1597	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 20,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	63	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	572	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	411	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	53	1	478	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	45	1	400	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	47	1	424	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	47	1	420	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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: 2

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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1344	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1596	N	1413	-0-	-183	-0-	1410	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	2201	N	1334	-0-	-867	-0-	1330	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2576	3	24	9	Y	22	7	1			18
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1877	3	21	9	Y	19	21	1			16
08	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	1902	3	24	9	Y	22	23	1			15
09	2070	N	1238	-0-	-832	-0-	1218	3	20	9	Y	18	19	1			14
10	1891	N	1301	-0-	-590	-0-	1284	3	17	9	Y	15	20	1			9
*11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2046	3	30	9	Y	27	22	1			14
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 18,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	598	1	2868	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3008	-0-	-352	-0-	528	1	2480	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	608	1	2754	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3011	-0-	-349	-0-	527	1	2469	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	586	1	2917	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	581	1	2777	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	520	1	2595	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	554	1	2807	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
09	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	550	1	2561	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
10	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	564	1	2536	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
11	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	586	1	2569	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 35,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	142	1	1401	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	119	1	1140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	157	1	1390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	156	1	1403	3	Y	24	21	1			3
							26	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	160	1	1419	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
06	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	139	1	1260	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	181	1	1617	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
08	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	150	1	1344	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	172	1	1517	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
10	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	157	1	1418	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
11	1770	X	1147	-0-	-623	-0-	115	1	1020	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1					40
02	392	N	175	-0-	-217	-0-	175	3			Y	-0-					40
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	181	3	7	9	Y	6					46
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	133	3	24	9	Y	22					68
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	144	3	57	9	Y	52					120
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	156	3	25	9	Y	23					143
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	196	3	12	9	Y	11					154
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3					157
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	453	3	10	9	Y	9					166
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	465	3	80	9	Y	73					239
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2					241
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	132	1	1362	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
02	1428	N	928	-0-	-500	-0-	83	1	799	3	Y	42	40	1			6
							46	9									
03	1643	N	983	-0-	-660	-0-	91	1	837	3	Y	50	52	1			4
							55	9									
04	1500	N	897	-0-	-603	-0-	79	1	778	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
05	1023	N	903	-0-	-120	-0-	69	1	804	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
06	960	N	864	-0-	-96	-0-	58	1	783	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	110	1	862	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	77	1	588	3	Y	22	25	1			1
							24	9									
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	69	1	513	3	Y	29	26	1			4
							32	9									
10	744	N	416	-0-	-328	-0-	46	1	342	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
11	660	N	313	-0-	-347	-0-	34	1	251	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1429	2	13	9	Y	12					147
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1350	2	13	9	Y	12					159
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1232	2	19	9	Y	17	141	1			35
04	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	1149	2	12	9	Y	11					46
05	1519	N	974	-0-	-545	-0-	961	2	13	9	Y	12					58
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1318	2	22	9	Y	20					78
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	2	8	9	Y	7					85
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1248	2	17	9	Y	15					100
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1317	2	39	9	Y	35					135
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1329	2	33	9	Y	30					165
11	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	1067	2			Y	-0-					165
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 13,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	Y	4	3	1			4
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	192	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	211	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	3	7	9	Y	6	4	1			5
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	201	3	3	9	Y	3	6	1			2
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					2
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	Y	1					1
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 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	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	162	1	1781	2	Y	20					82
							22	9									
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	148	1	1591	2	Y	10					92
							11	9									
03	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	149	1	1579	2	Y	8					100
							9	9									
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	150	1	1789	2	Y	8					108
							9	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	2	Y	13					121
							14	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	160	1	1850	2	Y	18					139
							20	9									
07	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	155	1	1772	2	Y	15					154
							17	9									
08	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	146	1	1825	2	Y	2					156
							2	9									
09	2040	N	1859	-0-	-181	-0-	152	1	1665	2	Y	38					194
							42	9									
10	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	158	1	1711	2	Y	9	149	1			54
							10	9									
11	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	153	1	1701	2	Y	12					66
							13	9									
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 20,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 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-	146	1	1603	2	Y	6					12
							7	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	132	1	1420	2	Y	3					15
							3	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	156	1	1658	2	Y	2					17
							2	9									
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	140	1	1668	2	Y	2					19
							2	9									
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	147	1	1765	2	Y	4					23
							4	9									
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	140	1	1614	2	Y	3					26
							3	9									
07	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	143	1	1641	2	Y	3					29
							3	9									
08	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	134	1	1670	2	Y	-0-					29
09	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	143	1	1566	2	Y	7					36
							8	9									
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	150	1	1627	2	Y	2	28	1			10
							2	9									
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	144	1	1604	2	Y	2					12
							2	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 19,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	640	3	35	9	N	32					174
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	972	3	51	9	N	46	180	1			40
03	992	N	818	-0-	-174	-0-	774	3	44	9	N	40					80
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	979	3	32	9	N	29					109
05	992	N	849	-0-	-143	-0-	815	3	34	9	N	31					140
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	821	3	28	9	N	25					165
07	992	N	801	-0-	-191	-0-	768	3	33	9	N	30					195
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	961	3	15	9	N	14					209
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	777	3	67	9	N	61	174	1			96
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1141	3	8	9	N	7					103
11	930	N	709	-0-	-221	-0-	685	3	24	9	N	22					125
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 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	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	312 18	1 9	3060	3	Y	16	15	1			23
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	286 21	1 9	2663	3	Y	19	15	1			27
03	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	267 21	1 9	2748	3	Y	19	31	1			15
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	311 25	1 9	2999	3	Y	23	17	1			21
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	309 19	1 9	2801	3	Y	17	32	1			6
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	293 57	1 9	2807	3	Y	52	28	1			30
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	367 45	1 9	3025	3	Y	41	39	1			32
08	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	337 53	1 9	2832	3	Y	48	36	1			44
09	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	333 32	1 9	2771	3	Y	29	39	1			34
10	3441	X	2234	-0-	-1207	-0-	285 23	1 9	1926	3	Y	21	36	1			19
11	3330	X	3317	-0-	-13	-0-	336 31	1 9	2950	3	Y	28	20	1			27
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 34,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 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	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3128	3	19	9	Y	17					72
02	2884	X	2851	-0-	-33	-0-	2840	3	11	9	Y	10					82
03	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3118	3	22	9	Y	20					102
04	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	2962	3	13	9	Y	12					114
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3017	3	18	9	Y	16					130
06	3060	X	2861	-0-	-199	-0-	2842	3	19	9	Y	17					147
07	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	3101	3	19	9	Y	17	145	1			19
08	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	3087	3	21	9	Y	19					38
09	2970	X	2947	-0-	-23	-0-	2934	3	13	9	Y	12					50
10	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	3001	3	23	9	Y	21					71
11	3030	X	2944	-0-	-86	-0-	2926	3	18	9	Y	16	2	8			85
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 33,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,202 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 #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	28	3	1	9	Y	1					1
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	578	3	Y	21	21	1					2
							23	9											
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	Y	19	18	1					3
							21	9											
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	23	24	1					2
							25	9											
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	Y	15	16	1					1
							17	9											
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	525	3	Y	12	12	1					1
							13	9											
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	445	3	Y	11	11	1					1
							12	9											
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	12	11	1					2
							13	9											
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	578	3	Y	10	11	1					1
							11	9											
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	Y	13	12	1					2
							14	9											
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	Y	11	11	1					2
							12	9											
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	479	3	Y	12	12	1					2
							13	9											
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT							2

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	532	X	474	-0-	-58	-0-	25	1	442	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	775	X	525	-0-	-250	-0-	28	1	489	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	750	X	492	-0-	-258	-0-	27	1	462	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	775	X	691	-0-	-84	-0-	36	1	609	3	Y	42	38	1			4
							46	9									
06	510	X	295	-0-	-215	-0-	14	1	237	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
07	527	X	298	-0-	-229	-0-	15	1	249	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
08	682	N	204	-0-	-478	-0-	12	1	177	3	Y	14	18	1			1
							15	9									
09	300	N	173	-0-	-127	-0-	9	1	135	3	Y	26	23	1			4
							29	9									
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	11	1	157	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	9	1	143	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	96	1	1654	3	Y	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	86	1	1537	3	Y	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	3	Y	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	118	1	2011	3	Y	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	135	1	2287	3	Y	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	108	1	1787	3	Y	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	111	1	1865	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	134	1	2020	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1610	-0-	-280	-0-	105	1	1505	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	98	1	1440	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1519	-0-	-551	-0-	92	1	1427	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,907 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	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2385	3	35	9	N	32					217
02	2212	N	2008	-0-	-204	-0-	1988	3	20	9	N	18	180	1			55
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2369	3	33	9	N	30					85
04	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2301	3	33	9	N	30					115
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2368	3	30	9	N	27					142
06	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2278	3	30	9	N	27					169
07	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	2350	3	24	9	N	22					191
08	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2337	3	3	9	N	3					194
09	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	2261	3	19	9	N	17					211
10	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2335	3	45	9	N	41	180	1			72
*11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2255	3	11	9	N	10					82
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 25,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 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	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 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	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	373	1	3682	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3515	-0-	-13	-0-	332	1	3183	3	Y	-0-					-0-
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	402	1	3559	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3476	-0-	-304	-0-	349	1	3127	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	324	1	2868	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	2490	-0-	-1290	-0-	247	1	2243	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2588	-0-	-1318	-0-	261	1	2327	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	309	1	2779	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2283	-0-	-1017	-0-	233	1	2050	3	Y	-0-					-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	327	1	2944	3	Y	-0-					-0-
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	330	1	2927	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 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	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	163	1	2801	3	Y	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	133	1	2380	3	Y	-0-					-0-
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	150	1	2586	3	Y	-0-					-0-
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	145	1	2489	3	Y	34	31	1			3
							37	9									
05	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	138	1	2339	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
06	2580	N	2138	-0-	-442	-0-	120	1	1994	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
07	2666	N	2092	-0-	-574	-0-	116	1	1947	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
08	2511	N	1771	-0-	-740	-0-	109	1	1639	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
09	2130	N	1753	-0-	-377	-0-	112	1	1609	3	Y	29	26	1			4
							32	9									
10	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	110	1	1619	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	104	1	1617	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 24,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 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	868	X	756	-0-	-112	-0-	41	1	707	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	784	X	545	-0-	-239	-0-	29	1	510	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	837	X	614	-0-	-223	-0-	33	1	575	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	810	X	673	-0-	-137	-0-	36	1	624	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	806	X	530	-0-	-276	-0-	29	1	492	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	720	X	604	-0-	-116	-0-	34	1	563	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	682	X	621	-0-	-61	-0-	34	1	579	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	32	1	481	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	600	N	467	-0-	-133	-0-	30	1	429	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	165	1	1614	3	Y	36	34	1			50
							40	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	152	1	1417	3	Y	43	34	1			59
							47	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	151	1	1551	3	Y	43	69	1			33
							47	9									
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	188	1	1813	3	Y	49	36	1			46
							54	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	197	1	1787	3	Y	37	69	1			14
							41	9									
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	154	1	1477	3	Y	68	42	1			40
							75	9									
07	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	176	1	1448	3	Y	57	52	1			45
							63	9									
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	175	1	1475	3	Y	68	51	1			62
							75	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	167	1	1394	3	Y	41	55	1			48
							45	9									
10	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	137	1	926	3	Y	29	51	1			26
							32	9									
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	192	1	1685	3	Y	38	27	1			37
							42	9									
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 19,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

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	403	X	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	377	-0-	-15	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	348	-0-	-72	-0-	17	1	295	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
06	450	X	439	-0-	-11	-0-	24	1	391	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
07	465	X	350	-0-	-115	-0-	19	1	313	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
09	480	X	445	-0-	-35	-0-	26	1	372	3	Y	43	38	1			6
							47	9									
10	496	X	369	-0-	-127	-0-	22	1	317	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
11	480	X	323	-0-	-157	-0-	17	1	258	3	Y	44	42	1			7
							48	9									
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	284	1	938	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	542	1	1108	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	619	1	1278	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	592	1	959	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	590	1	941	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	524	1	709	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	506	1	975	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1922	X	1521	-0-	-401	-0-	576	1	939	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	1560	X	1534	-0-	-26	-0-	628	1	898	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	908	1	901	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	914	1	897	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	49	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	795	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	828	-0-	-102	-0-	45	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	734	-0-	-136	-0-	41	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	683	-0-	-247	-0-	37	1	628	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
06	810	N	471	-0-	-339	-0-	26	1	430	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
07	744	N	456	-0-	-288	-0-	25	1	416	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	682	N	404	-0-	-278	-0-	24	1	367	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	480	N	245	-0-	-235	-0-	15	1	215	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
10	465	N	279	-0-	-186	-0-	17	1	247	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	20	1	310	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	3689	X	1697	-0-	-1992	-0-	155	1	1525	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	2660	X	2102	-0-	-558	-0-	197	1	1890	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	2573	X	1256	-0-	-1317	-0-	126	1	1115	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
04	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	229	1	2052	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	225	1	1992	3	Y	37	29	1			10
							41	9									
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	292	1	2648	3	Y	51	49	1			12
							56	9									
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	300	1	2673	3	Y	51	51	1			12
							56	9									
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	292	1	2621	3	Y	53	49	1			16
							58	9									
09	3000	X	2544	-0-	-456	-0-	254	1	2238	3	Y	47	54	1			9
							52	9									
10	3100	X	2241	-0-	-859	-0-	219	1	1968	3	Y	49	53	1			5
							54	9									
11	3000	X	2224	-0-	-776	-0-	219	1	1946	3	Y	54	53	1			6
							59	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 25,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	93	1	1603	3	Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1198	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1260	-0-	-414	-0-	69	1	1191	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	80	1	1367	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	379	-0-	-1016	-0-	20	1	336	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
06	1230	N	204	-0-	-1026	-0-	10	1	162	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
07	1488	N	318	-0-	-1170	-0-	16	1	271	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	634	3	Y	38	39	1			6
							42	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	29	1	257	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	25	1	226	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	258	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	224	3	37	9	Y	34	35	1			3
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	172	3	39	9	Y	35	33	1			5
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	163	3	50	9	Y	45	46	1			4
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	225	3	7	9	Y	6	9	1			1
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	229	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	162	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	203	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	86	3	7	9	Y	6	5	1			1
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	70	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	57	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	14	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	153	1	2626	3	Y	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	134	1	2393	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	121	1	2091	3	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2540	-0-	-160	-0-	140	1	2400	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	138	1	2341	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
06	2700	X	1955	-0-	-745	-0-	110	1	1833	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	163	1	2745	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	151	1	2281	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	131	1	1875	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	151	1	2221	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	161	1	2512	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	196	1	1932	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
02	1820	N	1747	-0-	-73	-0-	163	1	1563	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	189	1	1677	3	Y	20	24	1			1
							22	9									
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	191	1	1711	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	193	1	1714	3	Y	22	19	1			6
							24	9									
06	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	163	1	1477	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	202	1	1798	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
08	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	179	1	1612	3	Y	26	23	1			8
							29	9									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	168	1	1479	3	Y	26	29	1			5
							29	9									
10	2015	N	1431	-0-	-584	-0-	141	1	1267	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
11	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	170	1	1507	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 19,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

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 #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

01	4619 X	4355	-0-	-264	-0-	786	1	3534	3	Y	32	33	1			3
						35	9									
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	799	1	3369	3	Y	29	28	1			4
						32	9									
03	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	895	1	3892	3	Y	37	38	1			3
						41	9									
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	829	1	3713	3	Y	3	6	1			-0-
						3	9									
05	4650 X	4385	-0-	-265	-0-	812	1	3571	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	804	1	3876	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	4836 X	4652	-0-	-184	-0-	929	1	3721	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	4836 X	4713	-0-	-123	-0-	1061	1	3650	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	994	1	3772	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	4836 X	4829	-0-	-7	-0-	921	1	3906	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	4680 X	3731	-0-	-949	-0-	795	1	2934	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
02	532	N	303	-0-	-229	-0-	15	1	275	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	25	1	435	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
04	570	N	326	-0-	-244	-0-	17	1	285	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	905	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	76	1	1285	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	75	1	1127	3	Y	29	32	1			2
							32	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	83	1	1187	3	Y	38	35	1			5
							42	9									
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	81	1	1184	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	85	1	1461	3	Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	71	1	1262	3	Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	79	1	1365	3	Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	75	1	1286	3	Y	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	81	1	1373	3	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	867	-0-	-404	-0-	49	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	6	-0-	-1265	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					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: 9,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 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-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	75	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	73	1	750	3	Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	77	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	587	-0-	-281	-0-	58	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	603	-0-	-207	-0-	57	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	609	-0-	-228	-0-	66	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	433	-0-	-156	-0-	46	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	375	-0-	-225	-0-	40	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	359	-0-	-261	-0-	38	1	256	3	Y	59	5	1			54
							65	9									
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	69	1	609	3	Y	77	57	1			74
							85	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	15	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	312	1	5358	3	Y	77	79	1			7
							85	9									
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	254	1	4529	3	Y	71	67	1			11
							78	9									
03	3906	X	2396	-0-	-1510	-0-	127	1	2193	3	Y	69	74	1			6
							76	9									
04	3780	X	179	-0-	-3601	-0-	9	1	156	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
05	3906	X	150	-0-	-3756	-0-	8	1	132	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	3780	X	128	-0-	-3652	-0-	7	1	114	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3906	X	155	-0-	-3751	-0-	8	1	139	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	682	X	126	-0-	-556	-0-	7	1	113	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	180	X	136	-0-	-44	-0-	8	1	120	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	155	X	125	-0-	-30	-0-	8	1	111	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	244	-0-	-176	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	592	-0-	-121	-0-	37	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	34	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	32	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	55	50	1			5
							61	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	27	31	1			2
							30	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	43	39	1			6
							47	9									
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	539	3	Y	67	60	1			13
							74	9									
11	360	N	224	-0-	-136	-0-	12	1	183	3	Y	26	35	1			4
							29	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 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	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 #: 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

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	70	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	82	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	21	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	183	1	3144	3	Y	89	91	1			8
								98	9									
	02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	193	1	3455	3	Y	81	77	1			12
								89	9									
	03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	215	1	3712	3	Y	101	105	1			8
								111	9									
	04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	225	1	3843	3	Y	70	72	1			6
								77	9									
	05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	197	1	3349	3	Y	4	10	1			-0-
								4	9									
	06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	194	1	3227	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
	07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	192	1	3241	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
	08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	216	1	3257	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
	09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	258	1	3701	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
	10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	220	1	3227	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
*11		3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	198	1	3078	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
	12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 39,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	57 39	1 9	974	3	Y	35	36	1			3
02	1904	N	1670	-0-	-234	-0-	86 42	1 9	1542	3	Y	38	35	1			6
03	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	95 51	1 9	1633	3	Y	46	48	1			4
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	87 8	1 9	1487	3	Y	7	10	1			1
05	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	82 7	1 9	1386	3	Y	6	6	1			1
06	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	86 4	1 9	1422	3	Y	4	5	1			-0-
07	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	83 7	1 9	1397	3	Y	6	5	1			1
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	103 4	1 9	1558	3	Y	4	5	1			-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	115 7	1 9	1642	3	Y	6	5	1			1
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	103 6	1 9	1519	3	Y	5	5	1			1
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	92 7	1 9	1434	3	Y	6	6	1			1
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 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	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	315 19	1 9	3108	3	Y	17	16	1			3
02	3108	X	3003	-0-	-105	-0-	282 15	1 9	2706	3	Y	14	14	1			3
03	3441	X	3298	-0-	-143	-0-	333 18	1 9	2947	3	Y	16	18	1			1
04	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	316 15	1 9	2830	3	Y	14	13	1			2
05	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	309 11	1 9	2734	3	Y	10	9	1			3
06	3330	X	3219	-0-	-111	-0-	318 13	1 9	2888	3	Y	12	12	1			3
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	339 12	1 9	3027	3	Y	11	11	1			3
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	330 13	1 9	2970	3	Y	12	11	1			4
09	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	307 14	1 9	2698	3	Y	13	14	1			3
10	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	299 13	1 9	2697	3	Y	12	14	1			1
*11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	331 17	1 9	2939	3	Y	15	14	1			2
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 35,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	Y	88	82	1			16
							97	9									
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	27	1	264	3	Y	55	58	1			13
							61	9									
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	36	1	317	3	Y	48	58	1			3
							53	9									
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	30	1	269	3	Y	65	60	1			8
							72	9									
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	27	1	241	3	Y	3	10	1			1
							3	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	389	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	41	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	38	1	339	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	450	N	188	-0-	-262	-0-	19	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	1984	X	980	-0-	-1004	-0-	89	1	874	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	1792	X	846	-0-	-946	-0-	79	1	753	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	1984	X	809	-0-	-1175	-0-	81	1	714	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
04	1320	X	633	-0-	-687	-0-	63	1	561	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	114	1	1012	3	Y	21	16	1			6
							23	9									
06	960	X	750	-0-	-210	-0-	73	1	660	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	697	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
08	1147	N	671	-0-	-476	-0-	66	1	592	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
09	750	N	661	-0-	-89	-0-	66	1	584	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	79	1	710	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	93	1	830	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. GAS LIFT (I)(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	3288	-0-	188	413	301	1	2973	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2800	N	2704	-0-	-96	317	254	1	2439	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	3293	X	2976	-0-	-317	-0-	301	1	2662	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	273	1	2447	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	302	1	2675	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	227	1	2064	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	284	1	2534	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	301	1	2708	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	276	1	2430	3	Y	22	25	1			4
							24	9									
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	269	1	2420	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
*11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	273	1	2425	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 31,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	83	1	818	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	57	1	543	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	539	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	870	N	650	-0-	-220	-0-	64	1	574	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	682	N	339	-0-	-343	-0-	34	1	297	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	570	N	424	-0-	-146	-0-	41	1	374	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	682	N	287	-0-	-395	-0-	28	1	252	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	682	X	41	-0-	-641	-0-	4	1	34	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	64	1	626	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	660	N	456	-0-	-204	-0-	46	1	409	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	36	1	320	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	42	1	377	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	42	1	378	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	36	1	318	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	37	1	335	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	31	1	280	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 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	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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	127	1 9	2174	3	Y	8	8	1			1
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	106	1 8 9	1902	3	Y	7	7	1			1
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	120	1 10 9	2077	3	Y	9	9	1			1
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	108	1 17 9	1842	3	Y	15	15	1			1
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	116	1 14 9	1974	3	Y	13	13	1			1
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	107	1 12 9	1783	3	Y	11	11	1			1
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	108	1 14 9	1827	3	Y	13	12	1			2
08	1922	N	1419	-0-	-503	-0-	88	1 9 9	1322	3	Y	8	10	1			-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	148	1 15 9	2117	3	Y	14	12	1			2
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	126	1 12 9	1849	3	Y	11	11	1			2
*11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	123	1 14 9	1920	3	Y	13	13	1			2
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	181	1 17 9	1784	3	Y	15	14	1			3
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	208	1 13 9	1998	3	Y	12	12	1			3
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	226	1 15 9	1998	3	Y	14	16	1			1
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	202	1 22 9	1814	3	Y	20	18	1			3
05	2449	N	2024	-0-	-425	-0-	204	1 15 9	1805	3	Y	14	13	1			4
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	241	1 19 9	2189	3	Y	17	17	1			4
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	239	1 19 9	2133	3	Y	17	17	1			4
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	207	1 19 9	1858	3	Y	17	16	1			5
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	221	1 19 9	1942	3	Y	17	19	1			3
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	222	1 22 9	2002	3	Y	20	21	1			2
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	221	1 20 9	1962	3	Y	18	18	1			2
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	195	1	1926	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	192	1	1839	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	224	1	1984	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	174	1	1564	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	232	1	2059	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	213	1	1930	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	231	1	2059	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	2294	X	2284	-0-	-10	-0-	227	1	2038	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
09	2220	X	1619	-0-	-601	-0-	164	1	1441	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
10	2294	X	1719	-0-	-575	-0-	170	1	1536	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
11	2220	X	1648	-0-	-572	-0-	165	1	1468	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	589	X	327	-0-	-262	-0-	30	1 1 9	296	3	Y	1	1	1			-0-
02	504	X	378	-0-	-126	-0-	36	1 1 9	341	3	Y	1	1	1			-0-
03	465	X	403	-0-	-62	-0-	41	1 1 9	361	3	Y	1	1	1			-0-
04	450	X	398	-0-	-52	-0-	40	1 1 9	357	3	Y	1	1	1			-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	46	1 8 9	411	3	Y	7	5	1			2
06	420	X	386	-0-	-34	-0-	37	1 12 9	337	3	Y	11	10	1			3
07	434	X	375	-0-	-59	-0-	37	1 9 9	329	3	Y	8	9	1			2
08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	47	1 13 9	420	3	Y	12	10	1			4
09	450	X	322	-0-	-128	-0-	32	1 9 9	281	3	Y	8	10	1			2
10	465	X	315	-0-	-150	-0-	30	1 12 9	273	3	Y	11	12	1			1
*11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	46	1 13 9	413	3	Y	12	12	1			1
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 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	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	208	1	3577	3	Y	15	16	1				1
							17	9										
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	221	1	3939	3	Y	15	14	1				2
							17	9										
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	224	1	3877	3	Y	20	20	1				2
							22	9										
04	3360	X	2855	-0-	-505	-0-	157	1	2685	3	Y	12	13	1				1
							13	9										
05	3472	X	2637	-0-	-835	-0-	147	1	2487	3	Y	3	4	1				-0-
							3	9										
06	3360	X	2261	-0-	-1099	-0-	128	1	2130	3	Y	3	3	1				-0-
							3	9										
07	3472	X	1824	-0-	-1648	-0-	102	1	1719	3	Y	3	3	1				-0-
							3	9										
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	155	1	2330	3	Y	3	3	1				-0-
							3	9										
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	208	1	2973	3	Y	3	3	1				-0-
							3	9										
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	291	1	4282	3	Y	4	3	1				1
							4	9										
*11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	227	1	3539	3	Y	3	3	1				1
							3	9										
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT						1

TOTAL GAS PROD: 35,697 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 #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	465	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	789	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1239	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1167	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	113	1	1667	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	105	1	1643	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	96	1	1642	3	Y	58	60	1			5
							64	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	71	1	1275	3	Y	54	51	1			8
							59	9									
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	86	1	1485	3	Y	67	69	1			6
							74	9									
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	83	1	1419	3	Y	45	47	1			4
							50	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	80	1	1358	3	Y	23	25	1			2
							25	9									
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	67	1	1117	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1152	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	71	1	1067	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	80	1	1140	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	107	1	1572	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
*11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	105	1	1638	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 16,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	156	1	1541	3	Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	140	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	168	1	1492	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	155	1	1387	3	Y	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	168	1	1488	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	147	1	1331	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	159	1	1418	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	151	1	1356	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	161	1	1413	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
10	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	104	1	939	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
11	1470	N	795	-0-	-675	-0-	79	1	698	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	362	1	6211	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	304	1	5422	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	333	1	5759	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	319	1	5454	3	Y	88	82	1			8
							97	9									
05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	367	1	6225	3	Y	73	74	1			7
							80	9									
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	369	1	6135	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	372	1	6271	3	Y	70	66	1			10
							77	9									
08	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	402	1	6064	3	Y	58	65	1			3
							64	9									
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	399	1	5720	3	Y	77	70	1			10
							85	9									
10	6076	X	5996	-0-	-80	-0-	377	1	5545	3	Y	67	64	1			13
							74	9									
11	5880	X	5804	-0-	-76	-0-	345	1	5381	3	Y	71	73	1			11
							78	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 68,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1465	3	3	9	Y	3	5	1			3
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1198	3	4	9	Y	4	3	1			4
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1705	3	4	9	Y	4	4	1			4
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1418	3	3	9	Y	3	4	1			3
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1229	3	66	9	Y	60					61
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1347	3	76	9	Y	69	66	1			64
08	1705	X	1320	-0-	-385	-0-	1267	3	53	9	Y	48					112
09	1410	X	1211	-0-	-199	-0-	1127	3	84	9	Y	76	97	1			91
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1433	3	86	9	Y	78	85	1			84
11	1380	X	1270	-0-	-110	-0-	1107	3	163	9	Y	148	169	1			63
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 15,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	262	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	403	N	278	-0-	-125	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	3	7	9	Y	6	2	1			5
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	167	3	20	9	Y	18	8	1			15
08	310	N	171	-0-	-139	-0-	163	3	8	9	Y	7	17	1			5
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	295	3	12	9	Y	11	8	1			8
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	249	3	17	9	Y	15	14	1			9
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	202	3	14	9	Y	13	15	1			7
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					48
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					48
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1					49
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	136	3	1	9	Y	1					50
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4					54
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			Y	-0-					54
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	106	3	1	9	Y	1					55
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					55
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					55
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2					57
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					57
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	517	-0-	-383	-0-	516	3	1	9	Y	1					1
07	930	N	689	-0-	-241	-0-	688	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	3	3	9	Y	3					4
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	Y	3	3	1			4
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	3	3	9	Y	3	4	1			3
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	225	-0-	-240	-0-	23	1	200	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	22	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	130	-0-	-242	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	143	-0-	-167	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	135	-0-	-195	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	171	1	1690	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	164	1	1569	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	2108	N	1311	-0-	-797	-0-	132	1	1167	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	179	1	1609	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
05	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	186	1	1650	3	Y	26	22	1			7
							29	9									
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	176	1	1594	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
07	1891	N	1538	-0-	-353	-0-	153	1	1363	3	Y	20	22	1			5
							22	9									
08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	195	1	1750	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	227	1	1994	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
10	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	215	1	1940	3	Y	33	35	1			4
							36	9									
*11	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	200	1	1773	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 20,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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. (I) GAS LIFT(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	740	-0-	-500	-0-	66	1	651	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
02	1372	X	600	-0-	-772	-0-	55	1	526	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
03	1519	X	644	-0-	-875	-0-	63	1	558	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
04	1440	X	796	-0-	-644	-0-	78	1	704	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	1457	X	950	-0-	-507	-0-	95	1	844	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	192	1	1745	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	259	1	2310	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	275	1	2471	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	259	1	2275	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	274	1	2467	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	241	1	2142	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. (I) GAS LIFT(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	6364	-0-	-518	-0-	851	1	5458	3	Y	50	47	1			9
							55	9									
02	5908	X	5505	-0-	-403	-0-	751	1	4711	3	Y	39	39	1			9
							43	9									
03	6479	X	6050	-0-	-429	-0-	881	1	5121	3	Y	44	50	1			3
							48	9									
04	6150	X	4889	-0-	-1261	-0-	689	1	4164	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
05	6355	X	5135	-0-	-1220	-0-	674	1	4433	3	Y	25	22	1			7
							28	9									
06	6150	X	5156	-0-	-994	-0-	747	1	4378	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
07	6107	X	5406	-0-	-701	-0-	811	1	4564	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	736	1	4350	3	Y	33	29	1			10
							36	9									
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	782	1	4328	3	Y	32	36	1			6
							35	9									
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	730	1	4435	3	Y	35	37	1			4
							39	9									
*11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	760	1	4121	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 58,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	210	1	2067	3	N	10	9	1			2
							11	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	189	1	1816	3	N	8	8	1			2
							9	9									
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	224	1	1983	3	N	9	10	1			1
							10	9									
04	2220	N	1972	-0-	-248	-0-	196	1	1756	3	N	18	17	1			2
							20	9									
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	195	1	1730	3	N	15	13	1			4
							17	9									
06	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	199	1	1810	3	N	16	16	1			4
							18	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	217	1	1935	3	N	16	16	1			4
							18	9									
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	206	1	1847	3	N	18	16	1			6
							20	9									
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	221	1	1947	3	N	18	20	1			4
							20	9									
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	222	1	1998	3	N	19	21	1			2
							21	9									
11	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	185	1	1643	3	N	21	21	1			2
							23	9									
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 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	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	460	1 4 9	4373	3	Y	4	4	1			1
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	397	1 4 9	3669	3	Y	4	4	1			1
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	296	1 3 9	2482	3	Y	3	4	1			-0-
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	334	1 3 9	2848	3	Y	3	3	1			-0-
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	426	1 3 9	3624	3	Y	3	2	1			1
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	379	1 3 9	3296	3	Y	3	3	1			1
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	445	1 3 9	3810	3	Y	3	3	1			1
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	487	1 3 9	4215	3	Y	3	3	1			1
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	464	1 4 9	3929	3	Y	4	4	1			1
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	432	1 3 9	3743	3	Y	3	4	1			-0-
*11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	379	1 4 9	3229	3	Y	4	4	1			-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2					2
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	155	X	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	150	X	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-		-0-		-0-		300	1	2946	3	Y	15	14	1			21
										17	9									
02	3016	X	3016	-0-		-0-		-0-		291	1	2705	3	Y	18	14	1			25
										20	9									
03	3223	X	3223	-0-		-0-		-0-		284	1	2919	3	Y	18	29	1			14
										20	9									
04	3470	X	3470	-0-		-0-		-0-		324	1	3123	3	Y	21	15	1			20
										23	9									
05	3298	X	3298	-0-		-0-		-0-		326	1	2954	3	Y	16	30	1			6
										18	9									
06	3252	X	3252	-0-		-0-		-0-		303	1	2907	3	Y	38	22	1			22
										42	9									
07	3356	X	3356	-0-		-0-		-0-		360	1	2963	3	Y	30	28	1			24
										33	9									
08	3503	X	3184	-0-		-319		-0-		334	1	2811	3	Y	35	27	1			32
										39	9									
09	3390	X	3134	-0-		-256		-0-		334	1	2776	3	Y	22	29	1			25
										24	9									
10	3348	X	2113	-0-		-1235		-0-		270	1	1826	3	Y	15	26	1			14
										17	9									
*11	3367	X	3367	-0-		-0-		-0-		342	1	3002	3	Y	21	15	1			20
										23	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-		-3348		-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 34,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1092	-0-		-1822		-0-		135	1	943	3	N	13	14	1			1
										14	9									
02	3164	X	3018	-0-		-146		-0-		285	1	2718	3	N	14	13	1			2
										15	9									
03	3503	X	2950	-0-		-553		-0-		306	1	2625	3	N	17	18	1			1
										19	9									
04	2940	X	2920	-0-		-20		-0-		295	1	2612	3	N	12	12	1			1
										13	9									
05	3348	X	2968	-0-		-380		-0-		298	1	2659	3	N	10	10	1			1
										11	9									
06	3240	X	2728	-0-		-512		-0-		273	1	2446	3	N	8	8	1			1
										9	9									
07	3348	X	2878	-0-		-470		-0-		290	1	2578	3	N	9	9	1			1
										10	9									
08	3007	X	2979	-0-		-28		-0-		343	1	2627	3	N	8	9	1			-0-
										9	9									
09	2911	X	2911	-0-		-0-		-0-		305	1	2595	3	N	10	9	1			1
										11	9									
10	2976	X	2747	-0-		-229		-0-		284	1	2453	3	N	9	8	1			2
										10	9									
11	2880	X	2667	-0-		-213		-0-		248	1	2409	3	N	9	10	1			1
										10	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-		-3007		-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 29,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	3224	X	2349	-0-	-875	-0-	129	1	2220	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1247	-0-	-1665	-0-	66	1	1181	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1374	-0-	-1664	-0-	75	1	1299	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	1121	-0-	-1819	-0-	62	1	1059	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1121	-0-	-1917	-0-	62	1	1059	3	Y	-0-					-0-
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	148	1	2467	3	Y	-0-					-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	234	1	3950	3	Y	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	99	1	1498	3	Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	96	1	1373	3	Y	-0-					-0-
10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	90	1	1317	3	Y	-0-					-0-
*11	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	3	Y	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,882 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	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	161 25	1 9	2766	3	N	23	23	1			2
02	2688	X	2082	-0-	-606	-0-	109 22	1 9	1951	3	N	20	19	1			3
03	2945	X	2109	-0-	-836	-0-	114 25	1 9	1970	3	N	23	24	1			2
04	2850	X	2048	-0-	-802	-0-	110 48	1 9	1890	3	N	44	42	1			4
05	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	140 43	1 9	2381	3	N	39	39	1			4
06	2850	X	2477	-0-	-373	-0-	139 37	1 9	2301	3	N	34	35	1			3
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	136 44	1 9	2291	3	N	40	37	1			6
08	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	141 36	1 9	2120	3	N	33	37	1			2
09	2490	N	2237	-0-	-253	-0-	143 47	1 9	2047	3	N	43	39	1			6
10	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	141 41	1 9	2071	3	N	37	36	1			7
*11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	134 44	1 9	2094	3	N	40	41	1			6
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 25,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	197	1	3383	3	N	57	59	1			5
							63	9									
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	177	1	3162	3	N	54	51	1			8
							59	9									
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	215	1	3723	3	N	68	70	1			6
							75	9									
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	211	1	3613	3	N	28	31	1			3
							31	9									
05	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	200	1	3396	3	N	22	23	1			2
							24	9									
06	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	195	1	3239	3	N	20	20	1			2
							22	9									
07	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	211	1	3558	3	N	22	21	1			3
							24	9									
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	237	1	3578	3	N	18	20	1			1
							20	9									
09	3690	X	3674	-0-	-16	-0-	238	1	3410	3	N	24	22	1			3
							26	9									
10	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	218	1	3199	3	N	21	20	1			4
							23	9									
11	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	204	1	3186	3	N	23	23	1			4
							25	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 40,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	188	1	3223	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	134	1	2395	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	166	1	2865	3	Y	46	47	1			4
							51	9									
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	173	1	2968	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	180	1	3064	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	179	1	2967	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	189	1	3181	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
08	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	192	1	2899	3	Y	31	35	1			2
							34	9									
09	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	200	1	2866	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
10	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	195	1	2872	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
*11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	204	1	3174	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 34,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-		-0-		-0-		30	1	297	3	Y	15	13	1			3
										17	9									
02	308	N	289	-0-		-19		-0-		26	1	253	3	Y	9	10	1			2
										10	9									
03	472	N	472	-0-		-0-		-0-		47	1	419	3	Y	5	7	1			-0-
										6	9									
04	669	N	669	-0-		-0-		-0-		65	1	582	3	Y	20	18	1			2
										22	9									
05	625	N	625	-0-		-0-		-0-		62	1	553	3	Y	9	9	1			2
										10	9									
06	532	N	532	-0-		-0-		-0-		52	1	473	3	Y	6	7	1			1
										7	9									
07	682	N	593	-0-		-89		-0-		59	1	525	3	Y	8	7	1			2
										9	9									
08	620	N	616	-0-		-4		-0-		61	1	547	3	Y	7	7	1			2
										8	9									
09	818	N	818	-0-		-0-		-0-		82	1	724	3	Y	11	11	1			2
										12	9									
10	691	N	691	-0-		-0-		-0-		68	1	612	3	Y	10	11	1			1
										11	9									
*11	647	N	647	-0-		-0-		-0-		65	1	573	3	Y	8	8	1			1
										9	9									
12	837	N	NO RPT	-0-		-837		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3920	X	3920	-0-		-0-		-0-		357	1	3521	3	Y	38	35	1			7
										42	9									
02	3528	X	3347	-0-		-181		-0-		313	1	3002	3	Y	29	29	1			7
										32	9									
03	3906	X	3632	-0-		-274		-0-		365	1	3232	3	Y	32	37	1			2
										35	9									
04	3780	X	3307	-0-		-473		-0-		327	1	2929	3	Y	46	42	1			6
										51	9									
05	3906	X	3562	-0-		-344		-0-		357	1	3165	3	Y	36	32	1			10
										40	9									
06	3780	X	3508	-0-		-272		-0-		344	1	3122	3	Y	38	39	1			9
										42	9									
07	3720	X	3552	-0-		-168		-0-		354	1	3156	3	Y	38	38	1			9
										42	9									
08	3652	X	3652	-0-		-0-		-0-		361	1	3244	3	Y	43	39	1			13
										47	9									
09	3673	X	3673	-0-		-0-		-0-		370	1	3253	3	Y	45	49	1			9
										50	9									
10	3627	X	3621	-0-		-6		-0-		357	1	3213	3	Y	46	50	1			5
										51	9									
11	3540	X	3385	-0-		-155		-0-		337	1	2994	3	Y	49	49	1			5
										54	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-		-3658		-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 39,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	244	1	2410	3	Y	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	210	1	2010	3	Y	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	271	1	2400	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2256	-0-	-324	-0-	226	1	2030	3	Y	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	251	1	2225	3	Y	25	18	1			7
							28	9									
06	2580	N	2281	-0-	-299	-0-	223	1	2027	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	233	1	2082	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
08	2480	N	2188	-0-	-292	-0-	216	1	1939	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
09	2280	N	1334	-0-	-946	-0-	133	1	1173	3	Y	25	29	1			5
							28	9									
10	2356	N	394	-0-	-1962	-0-	38	1	339	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
11	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	208	1	1844	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	29	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	28	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	440	-0-	-180	-0-	25	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	558	-0-	-155	-0-	35	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	419	-0-	-271	-0-	27	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	458	-0-	-255	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
*11	551	X	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,987 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 #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 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	5208	X	4650	-0-	-558	-0-	464	1	4186	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4495	-0-	-209	-0-	407	1	4088	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	435	1	4389	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4625	-0-	-235	-0-	380	1	4245	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4030	-0-	-992	-0-	351	1	3679	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4082	-0-	-748	-0-	349	1	3733	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3976	-0-	-1015	-0-	390	1	3586	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	576	1	3758	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4261	-0-	-359	-0-	586	1	3675	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3818	-0-	-398	-0-	489	1	3329	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3902	-0-	-298	-0-	440	1	3462	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	156	1	2679	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	136	1	2436	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	146	1	2521	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	149	1	2555	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	152	1	2582	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	124	1	2060	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	142	1	2392	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	156	1	2357	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	166	1	2378	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	164	1	2563	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 28,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 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	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	136	1	2328	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2091	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	134	1	2307	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	127	1	2166	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	128	1	2174	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	2340	N	2148	-0-	-192	-0-	121	1	2016	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	128	1	2150	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	147	1	2105	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	142	1	2094	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	133	1	2076	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 25,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	123	1	2112	3	Y	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	137	1	2456	3	Y	-0-					-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	180	1	3110	3	Y	-0-					-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	175	1	2993	3	Y	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	174	1	2955	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	198	1	3288	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	209	1	3524	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	213	1	3205	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	219	1	3133	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	188	1	2768	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	175	1	2727	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	183	1	3148	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	157	1	2802	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	189	1	3274	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	198	1	3381	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	202	1	3432	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	177	1	2944	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	209	1	3525	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	233	1	3514	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	3600	X	2808	-0-	-792	-0-	182	1	2612	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	3751	X	1741	-0-	-2010	-0-	110	1	1618	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	3630	X	1263	-0-	-2367	-0-	75	1	1174	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 33,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5013	-0-	1913	1913	272	1	4675	3	Y	60	62	1			5
							66	9									
02	2800	N	4442	-0-	1642	3555	232	1	4149	3	Y	55	52	1			8
							61	9									
03	3100	N	4787	-0-	1687	5242	258	1	4453	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
04	9720	X	4478	-0-	-5242	-0-	243	1	4160	3	Y	68	68	1			6
							75	9									
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	255	1	4323	3	Y	56	57	1			5
							62	9									
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	224	1	3720	3	Y	46	47	1			4
							51	9									
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	235	1	3955	3	Y	52	48	1			8
							57	9									
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	276	1	4167	3	Y	44	49	1			3
							48	9									
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	271	1	3886	3	Y	58	53	1			8
							64	9									
10	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	263	1	3872	3	Y	51	49	1			10
							56	9									
*11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	250	1	3896	3	Y	55	56	1			9
							61	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 48,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	11	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	228	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	11	1	181	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	39	35	1			5
							43	9									
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	202	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	100	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1027	-0-	-149	-0-	97	1	930	3	Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	113	1	1036	3	Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	99	1	982	3	Y	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	121	1	1399	3	Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	98	1	1307	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	909	-0-	-207	-0-	103	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	186	1	1421	3	Y	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	196	1	1465	3	Y	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	188	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	175	1	1300	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,540 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 #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	57	1	982	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	879	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	963	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	928	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1	906	3	Y	45	42	1			4
							50	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	806	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	835	3	Y	46	43	1			7
							51	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	821	3	Y	37	42	1			2
							41	9									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	803	3	Y	50	45	1			7
							55	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	794	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	617	3	Y	46	47	1			7
							51	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	105	1	1081	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	934	-0-	-242	-0-	88	1	846	3	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	153	1	1407	3	Y	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	171	1	1688	3	Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	147	1	1707	3	Y	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	123	1	1648	3	Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	231	1	1807	3	Y	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	252	1	1929	3	Y	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	274	1	2044	3	Y	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	269	1	1983	3	Y	-0-					-0-
*11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	258	1	1914	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,125 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 #: 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	87	1 8 9	858	3	Y	7	7	1			1
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	83	1 9 9	792	3	Y	8	7	1			2
03	1085	N	843	-0-	-242	-0-	85	1 6 9	752	3	Y	5	7	1			-0-
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	88	1 8 9	789	3	Y	7	6	1			1
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	95	1 8 9	842	3	Y	7	6	1			2
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	76	1 9 9	693	3	Y	8	8	1			2
07	930	N	833	-0-	-97	-0-	83	1 9 9	741	3	Y	8	8	1			2
08	955	X	955	-0-	-0-	-0-	95	1 9 9	851	3	Y	8	8	1			2
09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	97	1 12 9	855	3	Y	11	11	1			2
10	930	X	878	-0-	-52	-0-	87	1 11 9	780	3	Y	10	11	1			1
11	930	X	832	-0-	-98	-0-	83	1 13 9	736	3	Y	12	12	1			1
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 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	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	267	1	2375	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	2744	X	2617	-0-	-127	-0-	331	1	2252	3	Y	31	29	1			5
							34	9									
03	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	371	1	2342	3	Y	37	39	1			3
							41	9									
04	2730	X	2021	-0-	-709	-0-	286	1	1720	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
05	2883	X	2107	-0-	-776	-0-	244	1	1850	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	241	1	2060	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	312	1	2521	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	345	1	2458	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	349	1	2288	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	300	1	2138	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2760	X	2461	-0-	-299	-0-	274	1	2175	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 27,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	434	X	110	-0-	-324	-0-	1	1	12	3	Y	88	172	1			8
							97	9									
02	812	X	616	-0-	-196	-0-	15	1	261	3	Y	309	271	1			46
							340	9									
03	1085	X	740	-0-	-345	-0-	13	1	224	3	Y	457	465	1			38
							503	9									
04	1050	X	796	-0-	-254	-0-	23	1	401	3	Y	338	346	1			30
							372	9									
05	1085	X	302	-0-	-783	-0-	13	1	221	3	Y	62	86	1			6
							68	9									
06	720	X	239	-0-	-481	-0-	10	1	163	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
07	837	X	475	-0-	-362	-0-	19	1	317	3	Y	126	113	1			19
							139	9									
08	837	X	327	-0-	-510	-0-	12	1	181	3	Y	122	134	1			7
							134	9									
09	810	X	253	-0-	-557	-0-	11	1	154	3	Y	80	78	1			9
							88	9									
10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	Y	202	172	1			39
							222	9									
*11	475	X	475	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	162	175	1			26
							178	9									
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,006

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	85	-0-	-245	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	148	-0-	-348	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	159	-0-	-554	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					18
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	31	3			N	-0-					18
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					18
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					18
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					18
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					18
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					18
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					18
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					18
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					18
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	672	N	526	-0-	-146	-0-	27	1	490	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	601	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	551	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	28	1	469	3	Y	30	27	1			3
							33	9									
06	630	N	366	-0-	-264	-0-	19	1	319	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
07	620	N	342	-0-	-278	-0-	17	1	294	3	Y	28	26	1			4
							31	9									
08	527	N	200	-0-	-327	-0-	11	1	167	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	19	1	272	3	Y	36	32	1			5
							40	9									
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	16	1	241	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	5	1	72	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	295	1	2239	3	Y	68	69	1			6
							75	9									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	268	1	2400	3	Y	61	58	1			9
							67	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	305	1	2623	3	Y	76	79	1			6
							84	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	306	1	2564	3	Y	187	176	1			17
							206	9									
05	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	307	1	2512	3	Y	151	154	1			14
							166	9									
06	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	259	1	2356	3	Y	124	126	1			12
							136	9									
07	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	251	1	2029	3	Y	146	136	1			22
							161	9									
08	3193	X	1980	-0-	-1213	-0-	241	1	1606	3	Y	121	136	1			7
							133	9									
09	3090	X	2093	-0-	-997	-0-	243	1	1676	3	Y	158	144	1			21
							174	9									
10	2976	X	1745	-0-	-1231	-0-	192	1	1410	3	Y	130	126	1			25
							143	9									
11	2760	X	2515	-0-	-245	-0-	300	1	2053	3	Y	147	149	1			23
							162	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 27,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	11	10	1			2
							12	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	9	9	1			2
							10	9									
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	N	9	10	1			1
							10	9									
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	8	8	1			1
							9	9									
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	18	1	162	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	25	1	226	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	28	1	250	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	284	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	695	1	5386	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	769	1	5679	3	Y	31	29	1			5
							34	9									
03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	855	1	6138	3	Y	37	39	1			3
							41	9									
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	837	1	6124	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	854	1	6416	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	803	1	5925	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	869	1	6211	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	966	1	6292	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	960	1	6051	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	927	1	6112	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	885	1	6018	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 76,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 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	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	266	1	2611	3	Y	46	43	1			63
							51	9									
02	2632	N	2591	-0-	-41	-0-	246	1	2284	3	Y	55	43	1			75
							61	9									
03	2914	N	2219	-0-	-695	-0-	192	1	1971	3	Y	51	86	1			40
							56	9									
04	2820	N	2136	-0-	-684	-0-	195	1	1876	3	Y	59	44	1			55
							65	9									
05	2883	N	1926	-0-	-957	-0-	186	1	1687	3	Y	48	85	1			18
							53	9									
06	2160	N	1741	-0-	-419	-0-	163	1	1564	3	Y	13	23	1			8
							14	9									
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	247	1	2034	3	Y	11	10	1			9
							12	9									
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	240	1	2017	3	Y	13	10	1			12
							14	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	217	1	1803	3	Y	9	11	1			10
							10	9									
10	2294	N	1481	-0-	-813	-0-	190	1	1285	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
*11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	225	1	1971	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 23,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 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	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	3			Y	-0-					184
02	4480	X	3516	-0-	-964	-0-	3516	3			Y	-0-					184
03	4960	X	3107	-0-	-1853	-0-	3098	3	9	9	Y	8	180	1			12
04	4800	X	2987	-0-	-1813	-0-	2978	3	9	9	Y	8					20
05	4681	X	4535	-0-	-146	-0-	4535	3			Y	-0-					20
06	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	4381	3			Y	-0-					20
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			Y	-0-					20
08	4526	X	4115	-0-	-411	-0-	4115	3			Y	-0-					20
09	4380	X	4114	-0-	-266	-0-	4114	3			Y	-0-					20
10	4526	X	3586	-0-	-940	-0-	3561	3	25	9	Y	23					43
11	4380	X	3410	-0-	-970	-0-	3410	3			Y	-0-					43
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 44,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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. (I) GAS LIFT(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	X	2920	-0-	-0-	-0-	801	1	2111	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2520	X	2304	-0-	-216	-0-	732	1	1564	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	783	1	1713	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	2820	X	2453	-0-	-367	-0-	740	1	1688	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
05	2914	X	2461	-0-	-453	-0-	765	1	1676	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
06	2820	X	2431	-0-	-389	-0-	652	1	1761	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	2542	X	2307	-0-	-235	-0-	653	1	1634	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	786	1	1726	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	806	1	1633	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
10	2511	X	2303	-0-	-208	-0-	747	1	1538	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	762	1	1633	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 27,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 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	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	435 61	1 9	2736	3	Y	55	56	1			5
02	2912	X	2772	-0-	-140	-0-	367 54	1 9	2351	3	Y	49	47	1			7
03	3503	X	3038	-0-	-465	-0-	433 68	1 9	2537	3	Y	62	64	1			5
04	3390	X	2895	-0-	-495	-0-	423 39	1 9	2433	3	Y	35	37	1			3
05	3503	X	2939	-0-	-564	-0-	435 32	1 9	2472	3	Y	29	29	1			3
06	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	408 26	1 9	2549	3	Y	24	25	1			2
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	438 31	1 9	2716	3	Y	28	26	1			4
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	487 25	1 9	2675	3	Y	23	26	1			1
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	494 33	1 9	2508	3	Y	30	27	1			4
10	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	466 29	1 9	2482	3	Y	26	25	1			5
11	3090	X	2840	-0-	-250	-0-	427 31	1 9	2382	3	Y	28	29	1			4
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 33,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	348	3	Y	5	5	1			-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	13 3	1 9	237	3	Y	3	3	1			-0-
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	15 4	1 9	266	3	Y	4	4	1			-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	18 6	1 9	313	3	Y	5	5	1			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	256	3	Y	7	6	1			1
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	312	3	Y	6	6	1			1
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	17 6	1 9	290	3	Y	5	5	1			1
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	264	3	Y	5	6	1			-0-
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	15 7	1 9	217	3	Y	6	5	1			1
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	13 6	1 9	196	3	Y	5	5	1			1
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	13 9	1 9	209	3	Y	8	8	1			1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	121	1	2086	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	1395	N	428	-0-	-967	-0-	22	1	383	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
04	1350	N	613	-0-	-737	-0-	33	1	561	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	1395	N	789	-0-	-606	-0-	42	1	718	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
06	3000	N	3270	-0-	270	270	184	1	3061	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	2184	N	1914	-0-	-270	-0-	106	1	1780	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
08	3100	N	3390	-0-	290	290	209	1	3157	3	Y	22	25	1			1
							24	9									
09	2192	X	1902	-0-	-290	-0-	122	1	1747	3	Y	30	27	1			4
							33	9									
10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	133	1	1957	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
*11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	152	1	2363	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 20,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	42	1	971	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	43	1	1073	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	47	1	1164	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	51	1	1322	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	3	Y	47	38	1			13
							52	9									
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	3	Y	41	43	1			11
							45	9									
08	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	46	1	1132	3	Y	39	44	1			6
							43	9									
09	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	42	1	1034	3	Y	42	34	1			14
							46	9									
10	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	43	1	1058	3	Y	45	55	1			4
							50	9									
11	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	39	1	920	3	Y	56	45	1			15
							62	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 13,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1766	3	25	9	N	23	179	1	8	8	38
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1726	3	19	9	N	17	3	8			52
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1983	3	12	9	N	11					63
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1833	3	6	9	N	5					68
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2357	3	6	9	N	5					73
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2559	3	15	9	N	14					87
07	1426	X	1269	-0-	-157	-0-	1261	3	8	9	N	7					94
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2427	3	9	9	N	8					102
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2274	3	22	9	N	20					122
10	1271	N	969	-0-	-302	-0-	967	3	2	9	N	2					124
*11	3000	N	3020	-0-	20	20	3003	3	17	9	N	15					139
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 22,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					23
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					23
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	513	2	35	9	N	32					55
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 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	3131	X	1589	-0-	-1542	-0-	437 8	1 9	1144	3	Y	7	7	1			1
02	3612	X	1810	-0-	-1802	-0-	457 7	1 9	1346	3	Y	6	6	1			1
03	3999	X	1723	-0-	-2276	-0-	379 9	1 9	1335	3	Y	8	8	1			1
04	3300	X	2438	-0-	-862	-0-	487 259	1 9	1692	3	Y	235	215	1			21
05	2201	X	1915	-0-	-286	-0-	450 210	1 9	1255	3	Y	191	194	1			18
06	1950	X	1595	-0-	-355	-0-	431 172	1 9	992	3	Y	156	159	1			15
07	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	520 200	1 9	1324	3	Y	182	170	1			27
08	2511	X	1987	-0-	-524	-0-	502 166	1 9	1319	3	Y	151	169	1			9
09	2430	X	1191	-0-	-1239	-0-	63 219	1 9	909	3	Y	199	181	1			27
10	2046	X	1175	-0-	-871	-0-	63 193	1 9	919	3	Y	175	168	1			34
11	1980	X	629	-0-	-1351	-0-	30 133	1 9	466	3	Y	121	136	1			19
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 18,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14 646	1 9	234	3	Y	587	611	1			52
02	1204	N	970	-0-	-234	-0-	18 639	1 9	313	3	Y	581	546	1			87
03	1085	N	706	-0-	-379	-0-	31 145	1 9	530	3	Y	132	208	1			11
04	870	N	508	-0-	-362	-0-	24 75	1 9	409	3	Y	68	73	1			6
05	1085	N	600	-0-	-485	-0-	32 26	1 9	542	3	Y	24	28	1			2
06	690	N	301	-0-	-389	-0-	16 19	1 9	266	3	Y	17	17	1			2
07	527	N	302	-0-	-225	-0-	16 20	1 9	266	3	Y	18	17	1			3
08	589	N	249	-0-	-340	-0-	15 12	1 9	222	3	Y	11	13	1			1
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	16 22	1 9	227	3	Y	20	18	1			3
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	16 18	1 9	239	3	Y	16	16	1			3
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16 20	1 9	247	3	Y	18	18	1			3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

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	2573	X	2370	-0-	-203	-0-	629 15	1 9	1726	3	Y	14	15	1			1
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	647 14	1 9	2382	3	Y	13	12	1			2
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	742 18	1 9	2414	3	Y	16	17	1			1
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	737 14	1 9	2402	3	Y	13	13	1			1
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	769 11	1 9	3088	3	Y	10	10	1			1
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	697 10	1 9	2810	3	Y	9	9	1			1
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	737 10	1 9	2761	3	Y	9	9	1			1
08	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	814 9	1 9	2844	3	Y	8	9	1			-0-
09	3750	X	3283	-0-	-467	-0-	827 12	1 9	2444	3	Y	11	10	1			1
10	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	845 11	1 9	2894	3	Y	10	9	1			2
*11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	784 11	1 9	3345	3	Y	10	10	1			2
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 37,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	3100	N	3159	-0-	59	59	3134	3	25	9	N	23	11	8			55
02	2800	N	2884	-0-	84	143	2862	3	22	9	N	20	5	8			70
03	3100	N	4244	-0-	1144	1287	4230	3	14	9	N	13					83
04	5355	X	4068	-0-	-1287	-0-	4047	3	21	9	N	19					102
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3666	3	14	9	N	13					115
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3234	3	11	9	N	10					125
07	2480	X	522	-0-	-1958	-0-	516	3	6	9	N	5					130
08	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	2459	3	11	9	N	10					140
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3053	3	11	9	N	10					150
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3910	3	11	9	N	10					160
*11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3132	3	10	9	N	9					169
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 34,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 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	527	X	46	-0-	-481	-0-	27	3	19	9	Y	17					74
02	756	X	18	-0-	-738	-0-	1	3	17	9	Y	15					89
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	56	1			33
04	810	X	634	-0-	-176	-0-	614	3	20	9	Y	18	30	1			21
05	403	X	146	-0-	-257	-0-	146	3			Y	-0-					21
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	21	1			-0-
07	651	X	135	-0-	-516	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	28	-0-	-512	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 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	93	X	74	-0-	-19	-0-	72	3	2	9	Y	2					10
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	58	3	6	9	Y	5					15
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	58	3	6	9	Y	5	10	1			10
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	3	4	9	Y	4	9	1			5
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					6
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	6	1			1
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					1
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	3	1	9	Y	1					2
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			2
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			2
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	941	3	68	9	N	62					125
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					129
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1222	3	36	9	N	33					162
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	906	3	44	9	N	40					202
05	1116	N	841	-0-	-275	-0-	835	3	6	9	N	5	166	1	4	8	37
06	1230	N	668	-0-	-562	-0-	626	3	42	9	N	38					75
07	992	N	832	-0-	-160	-0-	823	3	9	9	N	8					83
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	773	3	40	9	N	36					119
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	823	3	25	9	N	23					142
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	3	9	9	N	8					150
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1096	3	54	9	N	49					199
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 10,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1778	3	11	9	Y	10					26
02	1960	N	1855	-0-	-105	-0-	1838	3	17	9	Y	15					41
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2301	3	20	9	Y	18	26	1			33
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2194	3	10	9	Y	9	30	1			12
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2199	3	26	9	Y	24					36
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2102	3	22	9	Y	20	39	1			17
07	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2052	3	12	9	Y	11					28
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2143	3	20	9	Y	18	28	1			18
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2000	3	21	9	Y	19					37
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2057	3	43	9	Y	39	25	1			51
11	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1786	3	31	9	Y	28	27	1			52
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 22,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	88	1	1512	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	89	1	1539	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	3	Y	134	124	1			12
							147	9									
05	806	N	715	-0-	-91	-0-	35	1	595	3	Y	77	82	1			7
							85	9									
06	780	N	601	-0-	-179	-0-	30	1	496	3	Y	68	69	1			6
							75	9									
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	3	Y	73	68	1			11
							80	9									
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	3	Y	86	92	1			5
							95	9									
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	79	1	1130	3	Y	113	103	1			15
							124	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	3	Y	99	95	1			19
							109	9									
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	3	Y	105	107	1			17
							116	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 14,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 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	3596	X	3176	-0-	-420	-0-	147	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2830	-0-	-418	-0-	137	1	2693	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	152	1	3087	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	151	1	2966	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	148	1	2966	3	Y	-0-					-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	143	1	3252	3	Y	-0-					-0-
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	154	1	3311	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	137	1	2837	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2541	-0-	-849	-0-	17	1	2524	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2556	-0-	-834	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	816	-0-	-276	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	3	4	9	Y	4	1	1			3
07	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1409	3	3	9	Y	3					6
08	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1415	3	3	9	Y	3	6	1			3
09	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1513	3	6	9	Y	5					8
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1380	3	7	9	Y	6	5	1			9
*11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1514	3	6	9	Y	5	5	1			9
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		Y	-0-			-0-
02	1568	N	1412	-0-	-156	-0-	1412	3		Y	-0-			-0-
03	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	3		Y	-0-			-0-
04	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	1590	3		Y	-0-			-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		Y	-0-			-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		Y	-0-			-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		Y	-0-			-0-
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		Y	-0-			-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		Y	-0-			-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		Y	-0-			-0-
*11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		Y	-0-			-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					33
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	169	3	19	9	N	17					50
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					50
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					50
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					50
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					50
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					50
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2863	3	55	9	N	50					98
02	2604	N	2351	-0-	-253	-0-	2314	3	37	9	N	34					132
03	3007	N	2600	-0-	-407	-0-	2569	3	31	9	N	28					160
04	2820	N	2449	-0-	-371	-0-	2434	3	15	9	N	14					174
05	2604	N	2382	-0-	-222	-0-	2382	3			N	-0-					174
06	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	2411	3	56	9	N	51					225
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2578	3	34	9	N	31	182	1			74
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2542	3	32	9	N	29					103
09	2460	N	2224	-0-	-236	-0-	2202	3	22	9	N	20					123
10	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	2539	3	20	9	N	18					141
11	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	2455	3	8	9	N	7					148
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 27,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

01	4495	X	4199	-0-	-296	-0-	4163	3	36	9	N	33					85
02	4060	X	3720	-0-	-340	-0-	3692	3	28	9	N	25					110
03	4495	X	4200	-0-	-295	-0-	4164	3	36	9	N	33					143
04	4290	X	4199	-0-	-91	-0-	4166	3	33	9	N	30					173
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	4138	3	37	9	N	34					207
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4148	3	33	9	N	30	184	1			53
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4414	3	10	9	N	9					62
08	4340	X	4263	-0-	-77	-0-	4238	3	25	9	N	23					85
09	4200	X	3822	-0-	-378	-0-	3802	3	20	9	N	18					103
10	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	4142	3	2	9	N	2					105
11	4290	X	3977	-0-	-313	-0-	3977	3			N	-0-					105
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 45,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1643	X	1593	-0-	-50	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1236	-0-	-304	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1787	-0-	-11	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	1636	-0-	-104	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	1518	3	42	9	Y	38					38
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2098	3	40	9	Y	36	43	1			31
07	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2163	3	22	9	Y	20					51
08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1918	3	34	9	Y	31	51	1			31
09	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2416	3	43	9	Y	39					70
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3883	3	80	9	Y	73	48	1			95
*11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2701	3	52	9	Y	47	50	1			92
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 23,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	206	3	39	9	Y	35					85
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	145	3	59	9	Y	54					139
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	162	3	74	9	Y	67	88	1			118
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	159	3	36	9	Y	33	108	1			43
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	142	3	14	9	Y	13					56
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	3			Y	-0-	56	1			-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	131	3	1	9	Y	1					1
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					1
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 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	3844	X	3185	-0-	-659	-0-	3176	3	9	9	Y	8					63
02	3472	X	2862	-0-	-610	-0-	2849	3	13	9	Y	12					75
03	3844	X	3113	-0-	-731	-0-	3103	3	10	9	Y	9					84
04	3660	X	2922	-0-	-738	-0-	2914	3	8	9	Y	7					91
05	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	2930	3	6	9	Y	5					96
06	3090	X	2701	-0-	-389	-0-	2701	3			Y	-0-					96
07	3162	X	2074	-0-	-1088	-0-	2071	3	3	9	Y	3					99
08	3100	X	1277	-0-	-1823	-0-	1274	3	3	9	Y	3					102
09	2910	X	2373	-0-	-537	-0-	2369	3	4	9	Y	4	76	1			30
10	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	2244	3	15	9	Y	14					44
11	2700	X	2279	-0-	-421	-0-	2272	3	7	9	Y	6					50
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 27,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1608	3	74	9	Y	67	10	1			57
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1782	3	39	9	Y	35					92
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1684	3	66	9	Y	60	92	1			60
09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1456	3	83	9	Y	75					135
10	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	1377	3	152	9	Y	138	93	1			180
11	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	1301	3	105	9	Y	95	96	1			179
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 17,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2303	3	83	9	Y	75	70	1			33
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2964	3	68	9	Y	62	45	1			50
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3757	3	88	9	Y	80	83	1			47
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2780	3	84	9	Y	76	85	1			38
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3049	3	63	9	Y	57	62	1			33
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2818	3	87	9	Y	79	63	1			49
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2825	3	103	9	Y	94	76	1			67
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2852	3	111	9	Y	101	93	1			75
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2730	3	111	9	Y	101	110	1			66
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2785	3	110	9	Y	100	96	1			70
*11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2774	3	121	9	Y	110	112	1			68
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 32,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

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	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
11	2730	X	1556	-0-	-1174	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					35
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					35
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					35
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	713	N	20	-0-	-693	-0-	20	3			N	-0-					35
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 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	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7326	3	8	9	Y	7					44
02	6636	X	6183	-0-	-453	-0-	6173	3	10	9	Y	9					53
03	7347	X	7071	-0-	-276	-0-	7062	3	9	9	Y	8					61
04	7110	X	7007	-0-	-103	-0-	7000	3	7	9	Y	6					67
05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8287	3	3	9	Y	3					70
06	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	3			Y	-0-					70
07	7254	X	5959	-0-	-1295	-0-	5957	3	2	9	Y	2					72
08	6572	X	3866	-0-	-2706	-0-	3863	3	3	9	Y	3					75
09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7982	3	3	9	Y	3	56	1			22
10	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7494	3	19	9	Y	17					39
*11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7574	3	8	9	Y	7					46
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 76,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 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	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3409	-0-	-231	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	2468	-0-	-1562	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3152	-0-	-748	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3038	-0-	-992	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3197	-0-	-703	-0-	3177	3	20	9	Y	18	7	1			11
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3779	3	97	9	Y	88	36	1			63
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3532	3	106	9	Y	96	88	1			71
09	3210	X	2957	-0-	-253	-0-	2857	3	100	9	Y	91	102	1			60
10	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	3472	3	91	9	Y	83	85	1			58
11	3750	X	3329	-0-	-421	-0-	3211	3	118	9	Y	107	99	1			66
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 37,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 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	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	7889	3	252	9	Y	229	261	1			100
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7180	3	149	9	Y	135	126	1			109
03	8060	X	8016	-0-	-44	-0-	7825	3	191	9	Y	174	181	1			102
04	7800	X	7780	-0-	-20	-0-	7601	3	179	9	Y	163	183	1			82
05	8060	X	7681	-0-	-379	-0-	7536	3	145	9	Y	132	137	1			77
06	7800	X	5785	-0-	-2015	-0-	5600	3	185	9	Y	168	141	1			104
07	8060	X	6775	-0-	-1285	-0-	6514	3	261	9	Y	237	171	1			170
08	8029	X	7044	-0-	-985	-0-	6761	3	283	9	Y	257	237	1			190
09	7770	X	4229	-0-	-3541	-0-	3961	3	268	9	Y	244	274	1			160
10	7688	X	4370	-0-	-3318	-0-	4093	3	277	9	Y	252	234	1			178
11	6810	X	6230	-0-	-580	-0-	5912	3	318	9	Y	289	289	1			178
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 73,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,280

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	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	3			Y	-0-					138
02	7196	X	5621	-0-	-1575	-0-	5621	3			Y	-0-					138
03	7967	X	6460	-0-	-1507	-0-	6460	3			Y	-0-					138
04	7710	X	5660	-0-	-2050	-0-	5660	3			Y	-0-					138
05	7967	X	3027	-0-	-4940	-0-	3027	3			Y	-0-					138
06	7710	X	2970	-0-	-4740	-0-	2970	3			Y	-0-	138	7			-0-
07	6448	X	3277	-0-	-3171	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2625	-0-	-705	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2136	-0-	-1150	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	1853	-0-	-1327	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					30
02	5180	X	4732	-0-	-448	-0-	4732	3			N	-0-					30
03	5735	X	5163	-0-	-572	-0-	5163	3			N	-0-					30
04	5550	X	4975	-0-	-575	-0-	4975	3			N	-0-					30
05	5735	X	4512	-0-	-1223	-0-	4512	3			N	-0-					30
06	5550	X	4288	-0-	-1262	-0-	4279	3	9	9	N	8					38
07	5239	X	4014	-0-	-1225	-0-	4012	3	2	9	N	2					40
08	5177	X	4659	-0-	-518	-0-	4613	3	46	9	N	42					82
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5578	3	25	9	N	23					105
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					105
*11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					105
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 55,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6865	3	20	9	Y	18					45
02	6972	X	3237	-0-	-3735	-0-	3235	3	2	9	Y	2					47
03	7719	X	7406	-0-	-313	-0-	7405	3	1	9	Y	1					48
04	7470	X	6553	-0-	-917	-0-	6551	3	2	9	Y	2					50
05	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	5813	3	30	9	Y	27					77
06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7270	3	3	9	Y	3					80
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	3			Y	-0-					80
08	7409	X	6444	-0-	-965	-0-	6444	3			Y	-0-					80
09	7260	X	5679	-0-	-1581	-0-	5677	3	2	9	Y	2					82
10	7595	X	6786	-0-	-809	-0-	6784	3	2	9	Y	2					84
11	7350	X	6114	-0-	-1236	-0-	6081	3	33	9	Y	30					114
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 69,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	1167	1	11441	3	Y	78	72	1			107
							86	9									
02	11312	X	10559	-0-	-753	-0-	1016	1	9449	3	Y	85	72	1			120
							94	9									
03	12524	X	10331	-0-	-2193	-0-	907	1	9327	3	Y	88	140	1			68
							97	9									
04	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	1128	1	10876	3	Y	106	75	1			99
							117	9									
05	12524	X	11160	-0-	-1364	-0-	1099	1	9976	3	Y	77	147	1			29
							85	9									
06	12120	X	11640	-0-	-480	-0-	1091	1	10464	3	Y	77	61	1			45
							85	9									
07	12524	X	10119	-0-	-2405	-0-	1088	1	8964	3	Y	61	58	1			48
							67	9									
08	12121	X	10619	-0-	-1502	-0-	1121	1	9423	3	Y	68	53	1			63
							75	9									
09	11730	X	10345	-0-	-1385	-0-	1104	1	9193	3	Y	44	56	1			51
							48	9									
10	12028	X	10731	-0-	-1297	-0-	1374	1	9296	3	Y	55	56	1			50
							61	9									
11	11640	X	10283	-0-	-1357	-0-	1047	1	9189	3	Y	43	52	1			41
							47	9									
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 120,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

01	11563	X	9470	-0-	-2093	-0-	9445	3	25	9	Y	23	25	1			9
02	10164	X	7985	-0-	-2179	-0-	7966	3	19	9	Y	17	16	1			10
03	10788	X	8575	-0-	-2213	-0-	8552	3	23	9	Y	21	16	1			15
04	9930	X	7627	-0-	-2303	-0-	7609	3	18	9	Y	16	16	1			15
05	9455	X	6954	-0-	-2501	-0-	6936	3	18	9	Y	16	16	1			15
06	9150	X	6617	-0-	-2533	-0-	6583	3	34	9	Y	31	18	1			28
07	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7478	3	33	9	Y	30	33	1			25
08	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7548	3	32	9	Y	29	17	1			37
09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7079	3	24	9	Y	22	32	1			27
10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6700	3	30	9	Y	27	33	1			21
11	6270	X	5598	-0-	-672	-0-	5559	3	39	9	Y	35	34	1			22
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 81,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

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

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12287	-0-	-764	-0-	12125	3	162	9	Y	147	178	1			159
02	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	9858	3	194	9	Y	176	170	1			165
03	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11468	3	161	9	Y	146	176	1			135
04	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11596	3	150	9	Y	136	161	1			110
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11176	3	129	9	Y	117	167	1			60
06	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11285	3	48	9	Y	44					104
07	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11808	3	58	9	Y	53	108	1			49
08	12152	X	11411	-0-	-741	-0-	11357	3	54	9	Y	49					98
09	11760	X	10353	-0-	-1407	-0-	10268	3	85	9	Y	77	84	1			91
10	11873	X	10205	-0-	-1668	-0-	10126	3	79	9	Y	72	84	1			79
11	11490	X	9806	-0-	-1684	-0-	9654	3	152	9	Y	138	159	1			58
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 121,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	23086	-0-	-2892	-0-	22915	3	171	9	Y	155	125	1			75
02	23436	X	19135	-0-	-4301	-0-	18958	3	177	9	Y	161	154	1			82
03	25637	X	22172	-0-	-3465	-0-	22005	3	167	9	Y	152	154	1			80
04	24600	X	21186	-0-	-3414	-0-	21045	3	141	9	Y	128	124	1			84
05	23436	X	21583	-0-	-1853	-0-	21462	3	121	9	Y	110	120	1			74
06	22350	X	20309	-0-	-2041	-0-	20190	3	119	9	Y	108	95	1			87
07	22165	X	18596	-0-	-3569	-0-	18455	3	141	9	Y	128	107	1			108
08	19623	X	18036	-0-	-1587	-0-	17912	3	124	9	Y	113	143	1			78
09	18990	X	17115	-0-	-1875	-0-	16974	3	141	9	Y	128	110	1			96
10	19623	X	17219	-0-	-2404	-0-	17074	3	145	9	Y	132	148	1			80
11	18990	X	16455	-0-	-2535	-0-	16311	3	144	9	Y	131	144	1			67
12	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 214,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,446

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 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	9920	X	8540	-0-	-1380	-0-	8508	3	32	9	N	29	180	1			38
02	8344	X	7618	-0-	-726	-0-	7596	3	22	9	N	20					58
03	8649	X	8452	-0-	-197	-0-	8415	3	37	9	N	34					92
04	8250	X	7865	-0-	-385	-0-	7840	3	25	9	N	23					115
05	8525	X	8476	-0-	-49	-0-	8424	3	52	9	N	47					162
06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8381	3	30	9	N	27					189
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8537	3	40	9	N	36	173	1			52
08	8463	X	7987	-0-	-476	-0-	7968	3	19	9	N	17					69
09	8400	X	7757	-0-	-643	-0-	7740	3	17	9	N	15					84
10	8680	X	8092	-0-	-588	-0-	8077	3	15	9	N	14	6	8			92
11	8400	X	7785	-0-	-615	-0-	7778	3	7	9	N	6	6	8			92
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 89,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	22568	X	20558	-0-	-2010	-0-	20417	3	141	9	Y	128	103	1			62
02	19768	X	17083	-0-	-2685	-0-	16938	3	145	9	Y	132	127	1			67
03	21886	X	19711	-0-	-2175	-0-	19573	3	138	9	Y	125	126	1			66
04	21180	X	18676	-0-	-2504	-0-	18560	3	116	9	Y	105	102	1			69
05	20584	X	18988	-0-	-1596	-0-	18888	3	100	9	Y	91	99	1			61
06	19890	X	18320	-0-	-1570	-0-	18226	3	94	9	Y	85	77	1			69
07	19716	X	18625	-0-	-1091	-0-	18513	3	112	9	Y	102	85	1			86
08	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17745	3	99	9	Y	90	114	1			62
09	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17316	3	111	9	Y	101	87	1			76
10	17732	X	17294	-0-	-438	-0-	17178	3	116	9	Y	105	118	1			63
11	17160	X	16653	-0-	-507	-0-	16537	3	116	9	Y	105	115	1			53
12	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 201,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

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	17205	X	15323	-0-	-1882	-0-	14838	3	485	9	Y	441	479	1			173
02	15540	X	12746	-0-	-2794	-0-	12360	3	386	9	Y	351	320	1			204
03	16709	X	15174	-0-	-1535	-0-	14725	3	449	9	Y	408	318	1			294
04	16170	X	14483	-0-	-1687	-0-	14125	3	358	9	Y	325	319	1			300
05	15345	X	14732	-0-	-613	-0-	14380	3	352	9	Y	320	322	1			298
06	14820	X	13626	-0-	-1194	-0-	13432	3	194	9	Y	176	313	1			161
07	15159	X	13426	-0-	-1733	-0-	13238	3	188	9	Y	171	190	1			142
08	14818	X	13205	-0-	-1613	-0-	13022	3	183	9	Y	166	97	1			211
09	14340	X	12674	-0-	-1666	-0-	12532	3	142	9	Y	129	185	1			155
10	14725	X	12853	-0-	-1872	-0-	12684	3	169	9	Y	154	188	1			121
11	13620	X	12299	-0-	-1321	-0-	12083	3	216	9	Y	196	193	1			124
12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 150,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,837

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	27590	X	24943	-0-	-2647	-0-	24723	3	220	9	N	200	161	1			97
02	25900	X	20803	-0-	-5097	-0-	20574	3	229	9	N	208	199	1			106
03	28675	X	24817	-0-	-3858	-0-	24602	3	215	9	N	195	198	1			103
04	27240	X	23530	-0-	-3710	-0-	23348	3	182	9	N	165	160	1			108
05	25048	X	23848	-0-	-1200	-0-	23691	3	157	9	N	143	155	1			96
06	24150	X	22863	-0-	-1287	-0-	22689	3	174	9	N	158	126	1			128
07	24831	X	23733	-0-	-1098	-0-	23524	3	209	9	N	190	158	1			160
08	24831	X	22156	-0-	-2675	-0-	21973	3	183	9	N	166	211	1			115
09	23520	X	21207	-0-	-2313	-0-	20999	3	208	9	N	189	162	1			142
10	23839	X	22394	-0-	-1445	-0-	22179	3	215	9	N	195	219	1			118
11	22980	X	21457	-0-	-1523	-0-	21244	3	213	9	N	194	213	1			99
12	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 251,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

01	23715	X	19355	-0-	-4360	-0-	537	1	18658	3	Y	145	138	1			12
							160	9									
02	21420	X	13123	-0-	-8297	-0-	509	1	12479	3	Y	123	121	1			14
							135	9									
03	22754	X	19761	-0-	-2993	-0-	525	1	19085	3	Y	137	140	1			11
							151	9									
04	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	182	1	21319	3	Y	132	127	1			16
							145	9									
05	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	213	1	21346	3	Y	94	99	1			11
							103	9									
06	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	224	1	21016	3	Y	81	76	1			16
							89	9									
07	22382	X	21883	-0-	-499	-0-	173	1	21632	3	Y	71	72	1			15
							78	9									
08	21483	X	19762	-0-	-1721	-0-	93	1	19610	3	Y	54	61	1			8
							59	9									
09	20790	X	18924	-0-	-1866	-0-	193	1	18680	3	Y	46	49	1			5
							51	9									
10	21483	X	19924	-0-	-1559	-0-	196	1	19684	3	Y	40	42	1			3
							44	9									
11	20790	X	18321	-0-	-2469	-0-	211	1	18070	3	Y	36	34	1			5
							40	9									
12	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 215,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50561	X	44034	-0-	-6527	-0-	1225 211	1 9	42598	3	Y	192	182	1			16
02	45668	X	29108	-0-	-16560	-0-	1133 175	1 9	27800	3	Y	159	156	1			19
03	49414	X	42344	-0-	-7070	-0-	1129 193	1 9	41022	3	Y	175	179	1			15
04	45960	X	45513	-0-	-447	-0-	384 186	1 9	44943	3	Y	169	164	1			20
05	46704	X	46704	-0-	-0-	-0-	459 161	1 9	46084	3	Y	146	149	1			17
06	42707	X	42707	-0-	-0-	-0-	447 232	1 9	42028	3	Y	211	186	1			42
07	47027	X	43399	-0-	-3628	-0-	342 205	1 9	42852	3	Y	186	188	1			40
08	42335	X	42335	-0-	-0-	-0-	199 155	1 9	41981	3	Y	141	159	1			22
09	41148	X	41148	-0-	-0-	-0-	420 129	1 9	40599	3	Y	117	126	1			13
10	41886	X	41886	-0-	-0-	-0-	412 96	1 9	41378	3	Y	87	93	1			7
11	39360	X	35593	-0-	-3767	-0-	410 54	1 9	35129	3	Y	49	49	1			7
12	40672	X	NO RPT	-0-	-40672	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 454,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

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	13082	X	11560	-0-	-1522	-0-	11521	3	39	9	Y	35	38	1			14
02	11816	X	9709	-0-	-2107	-0-	9678	3	31	9	Y	28	26	1			16
03	13082	X	11114	-0-	-1968	-0-	11078	3	36	9	Y	33	25	1			24
04	12210	X	10712	-0-	-1498	-0-	10683	3	29	9	Y	26	26	1			24
05	11656	X	11095	-0-	-561	-0-	11067	3	28	9	Y	25	26	1			23
06	11190	X	10966	-0-	-224	-0-	10826	3	140	9	Y	127	34	1			116
07	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11195	3	135	9	Y	123	137	1			102
08	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11316	3	131	9	Y	119	70	1			151
09	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	10958	3	103	9	Y	94	133	1			112
10	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11023	3	121	9	Y	110	135	1			87
11	10500	X	10393	-0-	-107	-0-	10238	3	155	9	Y	141	139	1			89
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 120,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

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	39463	X	34721	-0-	-4742	-0-	34432	3	289	9	Y	263	40	1	218	8	23
02	34580	X	28382	-0-	-6198	-0-	28329	3	53	9	Y	48	50	1	10	8	11
03	37603	X	32252	-0-	-5351	-0-	32207	3	45	9	Y	41	30	1			22
04	36120	X	31450	-0-	-4670	-0-	31409	3	41	9	Y	37	41	1			18
05	34720	X	31926	-0-	-2794	-0-	31886	3	40	9	Y	36	30	1			24
06	33600	X	30957	-0-	-2643	-0-	30926	3	31	9	Y	28	37	1			15
07	32488	X	31911	-0-	-577	-0-	31881	3	30	9	Y	27	25	1			17
08	32488	X	31021	-0-	-1467	-0-	30990	3	31	9	Y	28	25	1			20
09	31440	X	29405	-0-	-2035	-0-	29377	3	28	9	Y	25	33	1			12
10	31992	X	29300	-0-	-2692	-0-	29268	3	32	9	Y	29	25	1			16
11	30960	X	27160	-0-	-3800	-0-	27129	3	31	9	Y	28	25	1			19
12	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 338,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	27317	-0-	-5171	-0-	27129	3	188	9	N	171					233
02	28252	X	22243	-0-	-6009	-0-	22077	3	166	9	N	151	183	1			201
03	30163	X	25403	-0-	-4760	-0-	25264	3	139	9	N	126	181	1			146
04	29190	X	24670	-0-	-4520	-0-	24542	3	128	9	N	116	180	1			82
05	27962	X	25321	-0-	-2641	-0-	25200	3	121	9	N	110					192
06	26430	X	24226	-0-	-2204	-0-	24071	3	155	9	N	141	185	1			148
07	25482	X	24132	-0-	-1350	-0-	24027	3	105	9	N	95					243
08	25482	X	23773	-0-	-1709	-0-	23662	3	111	9	N	101	179	1			165
09	24660	X	22099	-0-	-2561	-0-	21977	3	122	9	N	111					276
10	25327	X	21987	-0-	-3340	-0-	21862	3	125	9	Y	114	179	1			211
11	24240	X	20775	-0-	-3465	-0-	20775	3			Y	-0-	84	1			127
12	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 261,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24942	-0-	-2834	-0-	24723	3	219	9	N	199	184	1			199
02	22988	X	19611	-0-	-3377	-0-	19394	3	217	9	N	197	180	1			216
03	25451	X	22835	-0-	-2616	-0-	22657	3	178	9	N	162	166	1			212
04	24630	X	23708	-0-	-922	-0-	23534	3	174	9	N	158	178	1			192
05	24955	X	22505	-0-	-2450	-0-	22325	3	180	9	N	164	179	1			177
06	24150	X	22216	-0-	-1934	-0-	22056	3	160	9	N	145					322
07	24490	X	22095	-0-	-2395	-0-	21929	3	166	9	N	151	181	1			292
08	24490	X	22087	-0-	-2403	-0-	21929	3	158	9	N	144	177	1			259
09	23700	X	21489	-0-	-2211	-0-	21393	3	96	9	N	87	178	1			168
10	22971	X	20713	-0-	-2258	-0-	20562	3	151	9	Y	137	177	1			128
11	22230	X	19820	-0-	-2410	-0-	19505	3	315	9	Y	286	246	1			168
12	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 242,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,830

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56358	X	46985	-0-	-9373	-0-	46838	3	147	9	Y	134	176	1			158
02	48272	X	41903	-0-	-6369	-0-	41853	3	50	9	Y	45	67	1			136
03	51646	X	45436	-0-	-6210	-0-	45371	3	65	9	Y	59	61	1			134
04	47730	X	39768	-0-	-7962	-0-	39713	3	55	9	Y	50	59	1			125
05	46996	X	43507	-0-	-3489	-0-	43459	3	48	9	Y	44	44	1			125
06	45480	X	42118	-0-	-3362	-0-	42053	3	65	9	Y	59	48	1			136
07	46407	X	42265	-0-	-4142	-0-	42177	3	88	9	Y	80	60	1			156
08	45446	X	41630	-0-	-3816	-0-	41535	3	95	9	Y	86	79	1			163
09	42120	X	38952	-0-	-3168	-0-	38857	3	95	9	Y	86	93	1			156
10	43524	X	39380	-0-	-4144	-0-	39288	3	92	9	Y	84	81	1			159
11	42120	X	37073	-0-	-5047	-0-	36966	3	107	9	Y	97	97	1			159
12	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 459,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

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. 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	26705	X	26705	-0-	-0-		-0-		743	1	25813	3	Y	135	128	1			11
									149	9									
02	21532	X	17446	-0-	-4086		-0-		678	1	16646	3	Y	111	109	1			13
									122	9									
03	25221	X	25221	-0-	-0-		-0-		672	1	24415	3	Y	122	125	1			10
									134	9									
04	26635	X	26635	-0-	-0-		-0-		224	1	26280	3	Y	119	115	1			14
									131	9									
05	26457	X	26457	-0-	-0-		-0-		260	1	26080	3	Y	106	107	1			13
									117	9									
06	25933	X	25933	-0-	-0-		-0-		271	1	25479	3	Y	166	146	1			33
									183	9									
07	26904	X	26904	-0-	-0-		-0-		212	1	26530	3	Y	147	148	1			32
									162	9									
08	26188	X	26188	-0-	-0-		-0-		123	1	25944	3	Y	110	125	1			17
									121	9									
09	25453	X	25453	-0-	-0-		-0-		260	1	25092	3	Y	92	99	1			10
									101	9									
10	25397	X	25397	-0-	-0-		-0-		250	1	25060	3	Y	79	83	1			6
									87	9									
11	24000	X	22267	-0-	-1733		-0-		256	1	21937	3	Y	67	63	1			10
									74	9									
12	24800	X	NO RPT	-0-	-24800		-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 274,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

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	85428	X	85428	-0-	-0-		-0-		85136	3	292	9	Y	265	277	1			107
02	72744	X	59524	-0-	-13220		-0-		59225	3	299	9	Y	272	222	1			157
03	80538	X	65200	-0-	-15338		-0-		64915	3	285	9	Y	259	242	1			174
04	82680	X	61729	-0-	-20951		-0-		61436	3	293	9	Y	266	267	1			173
05	85436	X	52326	-0-	-33110		-0-		52069	3	257	9	Y	234	266	1			141
06	82680	X	50518	-0-	-32162		-0-		50302	3	216	9	Y	196	166	1			171
07	65906	X	50065	-0-	-15841		-0-		49849	3	216	9	Y	196	174	1			193
08	65193	X	48812	-0-	-16381		-0-		48636	3	176	9	Y	160	175	1			178
09	61740	X	45872	-0-	-15868		-0-		45737	3	135	9	Y	123	175	1			126
10	52328	X	46179	-0-	-6149		-0-		46044	3	135	9	Y	123	89	1			160
11	50520	X	43333	-0-	-7187		-0-		43210	3	123	9	Y	112	177	1			95
12	50065	X	NO RPT	-0-	-50065		-0-						Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 608,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

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	37931	X	37931	-0-	-0-		-0-		37611	3	320	9	Y	291	305	1			117
02	32676	X	26892	-0-	-5784		-0-		26654	3	238	9	Y	216	209	1			124
03	36177	X	31483	-0-	-4694		-0-		31336	3	147	9	Y	134	168	1			90
04	36720	X	29632	-0-	-7088		-0-		29481	3	151	9	Y	137	138	1			89
05	37944	X	28955	-0-	-8989		-0-		28805	3	150	9	Y	136	143	1			82
06	36720	X	29595	-0-	-7125		-0-		29484	3	111	9	Y	101	95	1			88
07	31496	X	29993	-0-	-1503		-0-		29881	3	112	9	Y	102	90	1			100
08	30783	X	29205	-0-	-1578		-0-		29115	3	90	9	Y	82	90	1			92
09	29640	X	27453	-0-	-2187		-0-		27385	3	68	9	Y	62	90	1			64
10	30597	X	28106	-0-	-2491		-0-		28036	3	70	9	Y	64	45	1			83
11	29610	X	26796	-0-	-2814		-0-		26733	3	63	9	Y	57	91	1			49
12	30008	X	NO RPT	-0-	-30008		-0-						Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 326,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

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 02/25/2015 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	49476	X	46787	-0-	-2689	-0-	675	1	45905	3	Y	188	214	1			82
							207	9									
02	45108	X	40392	-0-	-4716	-0-	617	1	39653	3	Y	111	104	1			89
							122	9									
03	49941	X	43660	-0-	-6281	-0-	679	1	42823	3	Y	144	149	1			84
							158	9									
04	47340	X	41780	-0-	-5560	-0-	661	1	40970	3	Y	135	151	1			68
							149	9									
05	47151	X	41361	-0-	-5790	-0-	674	1	40570	3	Y	106	112	1			62
							117	9									
06	45270	X	39429	-0-	-5841	-0-	670	1	38606	3	Y	139	115	1			86
							153	9									
07	44733	X	38637	-0-	-6096	-0-	673	1	37784	3	Y	164	133	1			117
							180	9									
08	37034	X	37034	-0-	-0-	-0-	665	1	36172	3	Y	179	164	1			132
							197	9									
09	41790	X	34821	-0-	-6969	-0-	637	1	33988	3	Y	178	193	1			117
							196	9									
10	41354	X	34149	-0-	-7205	-0-	650	1	33309	3	Y	173	168	1			122
							190	9									
11	39420	X	32165	-0-	-7255	-0-	633	1	31312	3	Y	200	199	1			123
							220	9									
12	38626	X	NO RPT	-0-	-38626	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 430,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,717

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	32023	X	25318	-0-	-6705	-0-	25141	3	177	9	Y	161	129	1			78
02	26600	X	21260	-0-	-5340	-0-	21076	3	184	9	Y	167	160	1			85
03	29140	X	24208	-0-	-4932	-0-	24035	3	173	9	Y	157	159	1			83
04	27540	X	22542	-0-	-4998	-0-	22396	3	146	9	Y	133	129	1			87
05	25327	X	22759	-0-	-2568	-0-	22634	3	125	9	Y	114	124	1			77
06	24510	X	21640	-0-	-2870	-0-	21485	3	155	9	Y	141	104	1			114
07	24211	X	22221	-0-	-1990	-0-	22036	3	185	9	Y	168	140	1			142
08	23467	X	21376	-0-	-2091	-0-	21214	3	162	9	Y	147	187	1			102
09	22530	X	20258	-0-	-2272	-0-	20073	3	185	9	Y	168	144	1			126
10	22754	X	20072	-0-	-2682	-0-	19883	3	189	9	Y	172	194	1			104
11	21630	X	18774	-0-	-2856	-0-	18585	3	189	9	Y	172	189	1			87
12	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 240,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,700

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	62031	X	47183	-0-	-14848	-0-	46912	3	271	9	Y	246	197	1			120
02	52696	X	37710	-0-	-14986	-0-	37431	3	279	9	Y	254	244	1			130
03	55955	X	42150	-0-	-13805	-0-	41886	3	264	9	Y	240	244	1			126
04	52290	X	38601	-0-	-13689	-0-	38377	3	224	9	Y	204	197	1			133
05	48546	X	37344	-0-	-11202	-0-	37151	3	193	9	Y	175	190	1			118
06	45660	X	34504	-0-	-11156	-0-	34487	3	17	9	Y	15	121	1			12
07	42160	X	33924	-0-	-8236	-0-	33904	3	20	9	Y	18	15	1			15
08	36270	X	32489	-0-	-3781	-0-	32471	3	18	9	Y	16	20	1			11
09	35100	X	30165	-0-	-4935	-0-	30144	3	21	9	Y	19	16	1			14
10	36270	X	30089	-0-	-6181	-0-	30069	3	20	9	Y	18	21	1			11
11	34500	X	28388	-0-	-6112	-0-	28366	3	22	9	Y	20	21	1			10
12	33914	X	NO RPT	-0-	-33914	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 392,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59861	X	49122	-0-	-10739	-0-	48293	3	829	9	Y	754	671	1			389
02	51464	X	40454	-0-	-11010	-0-	39762	3	692	9	Y	629	838	1			180
03	54746	X	45651	-0-	-9095	-0-	44893	3	758	9	Y	689	502	1			367
04	52050	X	42392	-0-	-9658	-0-	41712	3	680	9	Y	618	679	1			306
05	49755	X	42354	-0-	-7401	-0-	41703	3	651	9	Y	592	503	1			395
06	47550	X	39814	-0-	-7736	-0-	39167	3	647	9	Y	588	670	1			313
07	45663	X	38585	-0-	-7078	-0-	37980	3	605	9	Y	550	513	1			350
08	41013	X	37118	-0-	-3895	-0-	36509	3	609	9	Y	554	503	1			401
09	39690	X	35110	-0-	-4580	-0-	34542	3	568	9	Y	516	677	1			240
10	41013	X	34847	-0-	-6166	-0-	34202	3	645	9	Y	586	501	1			325
11	39690	X	33246	-0-	-6444	-0-	32613	3	633	9	Y	575	505	1			395
12	38595	X	NO RPT	-0-	-38595	-0-					Y	NO RPT					395

TOTAL GAS PROD: 438,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,651

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61721	X	56190	-0-	-5531	-0-	811	1	55130	3	Y	226	257	1			99
							249	9									
02	54040	X	48796	-0-	-5244	-0-	745	1	47905	3	Y	133	125	1			107
							146	9									
03	59830	X	53244	-0-	-6586	-0-	828	1	52227	3	Y	172	178	1			101
							189	9									
04	57870	X	50760	-0-	-7110	-0-	804	1	49779	3	Y	161	181	1			81
							177	9									
05	56203	X	50036	-0-	-6167	-0-	815	1	49079	3	Y	129	135	1			75
							142	9									
06	54390	X	48142	-0-	-6248	-0-	819	1	47170	3	Y	139	128	1			86
							153	9									
07	54033	X	48231	-0-	-5802	-0-	843	1	47332	3	Y	51	101	1			36
							56	9									
08	46842	X	46842	-0-	-0-	-0-	845	1	45935	3	Y	56	51	1			41
							62	9									
09	50610	X	44396	-0-	-6214	-0-	816	1	43519	3	Y	55	60	1			36
							61	9									
10	50034	X	44346	-0-	-5688	-0-	847	1	43440	3	Y	54	52	1			38
							59	9									
11	48150	X	40070	-0-	-8080	-0-	792	1	39210	3	Y	62	62	1			38
							68	9									
12	48236	X	NO RPT	-0-	-48236	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 531,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	59148	X	56636	-0-	-2512	-0-	816	1	55516	3	Y	276	314	1			121
							304	9									
02	52808	X	48402	-0-	-4406	-0-	738	1	47486	3	Y	162	152	1			131
							178	9									
03	58466	X	52325	-0-	-6141	-0-	812	1	51281	3	Y	211	218	1			124
							232	9									
04	56580	X	49133	-0-	-7447	-0-	777	1	48140	3	Y	196	221	1			99
							216	9									
05	56637	X	44868	-0-	-11769	-0-	730	1	43973	3	Y	150	162	1			87
							165	9									
06	54810	X	44436	-0-	-10374	-0-	755	1	43480	3	Y	183	157	1			113
							201	9									
07	53599	X	46403	-0-	-7196	-0-	810	1	45468	3	Y	114	145	1			82
							125	9									
08	45289	X	45289	-0-	-0-	-0-	815	1	44339	3	Y	123	114	1			91
							135	9									
09	47040	X	43413	-0-	-3627	-0-	797	1	42480	3	Y	124	134	1			81
							136	9									
10	46407	X	43434	-0-	-2973	-0-	828	1	42472	3	Y	122	117	1			86
							134	9									
11	44910	X	40711	-0-	-4199	-0-	803	1	39756	3	Y	138	139	1			85
							152	9									
12	46407	X	NO RPT	-0-	-46407	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 515,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,799

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69843	X	54194	-0-	-15649	-0-	53893	3	301	9	Y	274	260	1			23
02	58968	X	48233	-0-	-10735	-0-	47987	3	246	9	Y	224	221	1			26
03	61411	X	48367	-0-	-13044	-0-	48090	3	277	9	Y	252	257	1			21
04	55290	X	44577	-0-	-10713	-0-	44312	3	265	9	Y	241	233	1			29
05	54281	X	47009	-0-	-7272	-0-	46813	3	196	9	Y	178	186	1			21
06	52440	X	48795	-0-	-3645	-0-	48518	3	277	9	Y	252	223	1			50
07	53413	X	49467	-0-	-3946	-0-	49223	3	244	9	Y	222	224	1			48
08	48360	X	47789	-0-	-571	-0-	128	1	47487	3	Y	158	157	1			49
							174	9									
09	48810	X	45337	-0-	-3473	-0-	450	1	44544	3	Y	312	358	1			3
							343	9									
10	50437	X	44977	-0-	-5460	-0-	285	1	44359	3	Y	303	208	1			98
							333	9									
11	48810	X	39790	-0-	-9020	-0-	269	1	39243	3	Y	253	203	1			148
							278	9									
12	49476	X	NO RPT	-0-	-49476	-0-					Y	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 518,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,669

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. (I) GAS LIFT(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	85032	-0-	-31466	-0-	84662	3	370	9	Y	336	188	1			409
02	96992	X	76992	-0-	-20000	-0-	76795	3	197	9	Y	179	372	1			216
03	99324	X	78204	-0-	-21120	-0-	77906	3	298	9	Y	271	418	1			69
04	84480	X	71681	-0-	-12799	-0-	71430	3	251	9	Y	228	221	1			76
05	85312	X	45241	-0-	-40071	-0-	45121	3	120	9	Y	109	146	1	23	8	16
06	82500	X	47631	-0-	-34869	-0-	47314	3	317	9	Y	288	247	1			57
07	85250	X	52018	-0-	-33232	-0-	51645	3	373	9	Y	339	323	1			73
08	55924	X	50209	-0-	-5715	-0-	49944	3	265	9	Y	241	277	1			37
09	54120	X	45341	-0-	-8779	-0-	45119	3	222	9	Y	202	217	1			22
10	52018	X	46543	-0-	-5475	-0-	46326	3	217	9	Y	197	203	1			16
11	50340	X	45628	-0-	-4712	-0-	258	1	44962	3	Y	371	350	1			37
							408	9									
12	52018	X	NO RPT	-0-	-52018	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 644,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,761

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	138446	X	94055	-0-	-44391	-0-	93732	3	323	9	N	294	314	1			242
02	112896	X	86932	-0-	-25964	-0-	86688	3	244	9	N	222	347	1			117
03	112592	X	89134	-0-	-23458	-0-	88987	3	147	9	N	134	232	1			19
04	99420	X	80905	-0-	-18515	-0-	80663	3	242	9	N	220	213	1			26
05	99262	X	51008	-0-	-48254	-0-	50862	3	146	9	N	133	143	1			16
06	93150	X	58719	-0-	-34431	-0-	58431	3	288	9	N	262	226	1			52
07	96255	X	53197	-0-	-43058	-0-	52911	3	286	9	N	260	256	1			56
08	89125	X	52182	-0-	-36943	-0-	51967	3	215	9	N	195	221	1			30
09	80910	X	48157	-0-	-32753	-0-	47977	3	180	9	N	164	176	1			18
10	60667	X	47554	-0-	-13113	-0-	47388	3	166	9	N	151	157	1			12
11	58710	X	48662	-0-	-10048	-0-	48181	3	481	9	N	437	350	1			99
12	53196	X	NO RPT	-0-	-53196	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 710,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

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	67704	X	61785	-0-	-5919	-0-	61643	3	142	9	Y	129	135	1			51
02	59556	X	48767	-0-	-10789	-0-	48613	3	154	9	Y	140	111	1			80
03	65937	X	55945	-0-	-9992	-0-	55798	3	147	9	Y	134	124	1			90
04	67050	X	39953	-0-	-27097	-0-	39832	3	121	9	Y	110	128	1			72
05	69285	X	44857	-0-	-24428	-0-	44706	3	151	9	Y	137	126	1			83
06	67050	X	43908	-0-	-23142	-0-	43797	3	111	9	Y	101	96	1			88
07	55955	X	43927	-0-	-12028	-0-	43815	3	112	9	Y	102	90	1			100
08	55955	X	42723	-0-	-13232	-0-	42633	3	90	9	Y	82	90	1			92
09	43920	X	40254	-0-	-3666	-0-	40185	3	69	9	Y	63	90	1			65
10	45384	X	40933	-0-	-4451	-0-	40863	3	70	9	Y	64	46	1			83
11	43920	X	38725	-0-	-5195	-0-	38662	3	63	9	Y	57	91	1			49
12	43927	X	NO RPT	-0-	-43927	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 501,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111724	X	67014	-0-	-44710	-0-	66645	3	369	9	N	335	324	1			28
02	93380	X	58815	-0-	-34565	-0-	58512	3	303	9	N	275	271	1			32
03	95759	X	58208	-0-	-37551	-0-	57869	3	339	9	N	308	314	1			26
04	85590	X	52991	-0-	-32599	-0-	52668	3	323	9	N	294	285	1			35
05	75268	X	50697	-0-	-24571	-0-	50418	3	279	9	N	254	259	1			30
06	64860	X	47883	-0-	-16977	-0-	47461	3	422	9	N	384	338	1			76
07	65131	X	48066	-0-	-17065	-0-	47692	3	374	9	N	340	343	1			73
08	58218	X	44910	-0-	-13308	-0-	109	1	44535	3	N	242	265	1			50
							266	9									
09	52980	X	44998	-0-	-7982	-0-	806	1	43907	3	N	259	147	1			162
							285	9									
10	50685	X	44882	-0-	-5803	-0-	164	1	44227	3	N	446	473	1			135
							491	9									
11	47880	X	39912	-0-	-7968	-0-	135	1	39424	3	N	321	382	1			74
							353	9									
12	48081	X	NO RPT	-0-	-48081	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 558,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,458

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 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	103230	X	63848	-0-	-39382	-0-	63311	3	537	9	N	488	463	1			41
02	87360	X	56271	-0-	-31089	-0-	55830	3	441	9	N	401	395	1			47
03	89993	X	56115	-0-	-33878	-0-	55622	3	493	9	N	448	458	1			37
04	80340	X	51099	-0-	-29241	-0-	50627	3	472	9	N	429	415	1			51
05	70711	X	48459	-0-	-22252	-0-	48111	3	348	9	N	316	330	1			37
06	61800	X	45676	-0-	-16124	-0-	45260	3	416	9	N	378	340	1			75
07	62310	X	45854	-0-	-16456	-0-	45487	3	367	9	N	334	337	1			72
08	56110	X	43375	-0-	-12735	-0-	107	1	43045	3	N	203	231	1			44
							223	9									
09	51090	X	42357	-0-	-8733	-0-	785	1	41287	3	N	259	141	1			162
							285	9									
10	48453	X	42553	-0-	-5900	-0-	160	1	41902	3	N	446	473	1			135
							491	9									
11	45690	X	38380	-0-	-7310	-0-	131	1	37899	3	N	318	380	1			73
							350	9									
12	45849	X	NO RPT	-0-	-45849	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 533,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,020

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113336	X	84000	-0-	-29336	-0-	83745	3	255	9	N	232	150	1			338
02	95088	X	76462	-0-	-18626	-0-	76217	3	245	9	N	223	153	1			408
03	99758	X	78677	-0-	-21081	-0-	78456	3	221	9	N	201	381	1			228
04	88650	X	71393	-0-	-17257	-0-	71183	3	210	9	N	191	185	1			234
05	85684	X	67178	-0-	-18506	-0-	67083	3	95	9	N	86	302	1			18
06	81930	X	64003	-0-	-17927	-0-	63764	3	239	9	N	217	192	1			43
07	84661	X	50323	-0-	-34338	-0-	50154	3	169	9	N	154	164	1			33
08	78678	X	54407	-0-	-24271	-0-	54249	3	158	9	N	144	155	1			22
09	71400	X	47941	-0-	-23459	-0-	47809	3	132	9	N	120	129	1			13
10	67177	X	47220	-0-	-19957	-0-	47097	3	123	9	N	112	116	1			9
11	63990	X	45701	-0-	-18289	-0-	45347	3	354	9	N	322	258	1			73
12	54405	X	NO RPT	-0-	-54405	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 687,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338520	X	184956	-0-	-153564	-0-	182920	3	2036	9	N	1851	1851	1	1	8	388
02	305760	X	155511	-0-	-150249	-0-	153929	3	1582	9	N	1438	1306	1			520
03	338520	X	148563	-0-	-189957	-0-	146760	3	1803	9	N	1639	1642	1			517
04	216000	X	130289	-0-	-85711	-0-	128548	3	1741	9	N	1583	1538	1			562
05	198245	X	119078	-0-	-79167	-0-	117612	3	1466	9	N	1333	1431	1	1	8	463
06	178980	X	109963	-0-	-69017	-0-	108983	3	980	9	N	891	865	1			489
07	172174	X	85884	-0-	-86290	-0-	85204	3	680	9	N	618	691	1			416
08	148583	X	26194	-0-	-122389	-0-	25954	3	240	9	N	218	359	1			275
09	130350	X	63707	-0-	-66643	-0-	63131	3	576	9	N	524	485	1			314
10	119071	X	69139	-0-	-49932	-0-	68635	3	504	9	Y	458	463	1			309
11	109950	X	70900	-0-	-39050	-0-	70677	3	223	9	Y	203	482	1			30
12	85870	X	NO RPT	-0-	-85870	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,164,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,756

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	327763	X	179197	-0-	-148566	-0-	176829	3	2368	9	N	2153	2224	1			439
02	296044	X	148523	-0-	-147521	-0-	146521	3	2002	9	N	1820	1798	1	2	8	459
03	327763	X	141203	-0-	-186560	-0-	139017	3	2186	9	N	1987	1996	1			450
04	317190	X	122384	-0-	-194806	-0-	120254	3	2130	9	N	1936	1870	1			516
05	327763	X	111125	-0-	-216638	-0-	109200	3	1925	9	N	1750	1805	1			461
06	317190	X	102832	-0-	-214358	-0-	101943	3	889	9	N	808	861	1			408
07	327763	X	80015	-0-	-247748	-0-	79407	3	608	9	N	553	661	1			300
08	327763	X	46499	-0-	-281264	-0-	46210	3	289	9	N	263	261	1			302
09	317190	X	78969	-0-	-238221	-0-	78374	3	595	9	N	541	644	1			199
10	327763	X	75947	-0-	-251816	-0-	75373	3	574	9	Y	522	456	1			265
11	102840	X	71683	-0-	-31157	-0-	71415	3	268	9	Y	244	468	1			41
12	81592	X	NO RPT	-0-	-81592	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 1,158,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,577

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3787	-0-	-398	-0-	357	1	3430	2	N	-0-					20
02	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	1190	1	2502	2	N	-0-					20
03	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	990	1	2778	2	N	-0-					20
04	4050	X	2377	-0-	-1673	-0-	51	1	2326	2	N	-0-					20
05	4185	X	2532	-0-	-1653	-0-	6	1	2526	2	N	-0-					20
06	3960	X	3067	-0-	-893	-0-	3067	2			N	-0-					20
07	4092	X	3198	-0-	-894	-0-	3198	2			N	-0-					20
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	279	1	3509	2	N	-0-					20
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	290	1	3037	2	N	-0-					20
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	345	1	3937	2	N	-0-					20
*11	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	193	1	3260	2	N	-0-					20
12	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	3707	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 40,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 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	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	319	1	3069	2	N	-0-					68
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1801	1	3786	2	N	-0-					68
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	1483	1	4165	2	N	37					105
							41	9									
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	112	1	5122	2	N	10					115
							11	9									
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	13	1	5333	2	N	109					224
							120	9									
06	2910	X	2660	-0-	-250	-0-	2658	2	2	9	N	2	171	1			55
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					55
08	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	216	1	2718	2	N	-0-					55
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	360	1	3771	2	N	-0-					55
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	275	1	3136	2	N	-0-					55
*11	2910	X	1982	-0-	-928	-0-	110	1	1872	2	N	-0-					55
12	3007	X	2152	-0-	-855	-0-	2128	2	24	9	N	22	22	8			55

TOTAL GAS PROD: 47,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	310	N	289	-0-	-21	-0-	5	1	273	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	391	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	444	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	5	1	255	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	313	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
08	DLQ G-10		681	-0-	681	681	15	1	644	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
09	DLQ G-10		496	-0-	496	1177	11	1	462	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
10	DLQ G-10		443	-0-	443	1620	10	1	429	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*11	DLQ G-10		417	-0-	417	2037	10	1	403	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	2539	N	502	-0-	-2037	-0-	12	1	483	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3839	3	10	9	Y	9	6	1			5
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3546	3	13	9	Y	12	12	1			5
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4215	3	14	9	Y	13	12	1			6
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2843	3	10	9	Y	9	11	1			4
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2747	3	10	9	Y	9	11	1			2
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2699	3	10	9	Y	9	6	1			5
07	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	2323	3	8	9	Y	7	11	1			1
08	DLQ G-10		2667	-0-	2667	2667	2657	3	10	9	Y	9	6	1			4
09	DLQ G-10		2818	-0-	2818	5485	2810	3	8	9	Y	7	5	1			6
10	DLQ G-10		2779	-0-	2779	8264	2768	3	11	9	Y	10	14	1			2
11	DLQ G-10		2691	-0-	2691	10955	2682	3	9	9	Y	8	9	1			1
*12	2800	N	2712	-0-	-88	10867	2693	3	19	9	Y	17	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 35,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2306	3	13	9	Y	12	12	1			2
02	2268	N	1851	-0-	-417	-0-	1834	3	17	9	Y	15	13	1			4
03	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2298	3	14	9	Y	13	13	1			4
04	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	2154	3	13	9	Y	12	12	1			4
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2094	3	13	9	Y	12	12	1			4
06	2220	N	1971	-0-	-249	-0-	1961	3	10	9	Y	9	6	1			7
07	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	1986	3	11	9	Y	10	13	1			4
08	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	2212	3	12	9	Y	11	7	1			8
09	DLQ G-10		2059	-0-	2059	4283	2048	3	11	9	Y	10	13	1			5
10	DLQ G-10		1990	-0-	1990	6273	1979	3	11	9	Y	10	12	1			3
11	DLQ G-10		1906	-0-	1906	8179	1896	3	10	9	Y	9	11	1			1
*12	2800	N	2021	-0-	-779	7400	2008	3	13	9	Y	12	6	1			7

TOTAL GAS PROD: 24,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	79	1	4002	3	Y	86	86	1			9
							95	9									
02	4284	X	4163	-0-	-121	-0-	82	1	4006	3	Y	68	69	1			8
							75	9									
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	95	1	4602	3	Y	76	76	1			8
							84	9									
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	104	1	4291	3	Y	64	65	1			7
							70	9									
05	4619	X	4089	-0-	-530	-0-	95	1	3968	3	Y	24	28	1			3
							26	9									
06	4620	X	4410	-0-	-210	-0-	89	1	4296	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
07	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	101	1	4222	3	Y	37	35	1			4
							41	9									
08	DLQ G-10		4140	-0-	4140	4140	94	1	4020	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
09	DLQ G-10		4550	-0-	4550	8690	108	1	4416	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
10	DLQ G-10		4671	-0-	4671	13361	108	1	4531	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
*11	DLQ G-10		3816	-0-	3816	17177	87	1	3705	2	Y	22	24	1			1
							24	9									
*12	21817	X	4640	-0-	-17177	-0-	116	1	4485	2	Y	35	34	1			2
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 52,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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	2751	N	2751	-0-		-0-	-0-		53 1 25 9	2673	3	Y	23	24	1			2
02	2440	X	2440	-0-		-0-	-0-		48 1 21 9	2371	3	Y	19	19	1			2
03	2573	X	2573	-0-		-0-	-0-		51 1 23 9	2499	3	Y	21	21	1			2
04	2472	X	2472	-0-		-0-	-0-		57 1 20 9	2395	3	Y	18	18	1			2
05	2340	X	2340	-0-		-0-	-0-		54 1 19 9	2267	3	Y	17	17	1			2
06	2542	X	2542	-0-		-0-	-0-		52 1 19 9	2471	3	Y	17	17	1			2
07	2652	N	2652	-0-		-0-	-0-		61 1 29 9	2562	3	Y	26	25	1			3
08	DLQ G-10		2575	-0-		2575	2575		57 1 19 9	2499	3	Y	17	18	1			2
09	DLQ G-10		3055	-0-		3055	5630		72 1 19 9	2964	3	Y	17	17	1			2
10	DLQ G-10		2337	-0-		2337	7967		55 1 28 9	2254	2	Y	25	25	1			2
*11	DLQ G-10		2154	-0-		2154	10121		49 1 24 9	2081	2	Y	22	23	1			1
*12	12334	X	2213	-0-		-10121	-0-		56 1 30 9	2127	2	Y	27	27	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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. 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	3286	X	2762	-0-		-524	-0-		52 1 74 9	2636	3	Y	67	67	1			7
02	2994	X	2994	-0-		-0-	-0-		59 1 58 9	2877	3	Y	53	54	1			6
03	3286	X	3172	-0-		-114	-0-		62 1 65 9	3045	3	Y	59	59	1			6
04	3180	X	2537	-0-		-643	-0-		58 1 54 9	2425	3	Y	49	50	1			5
05	3286	X	3151	-0-		-135	-0-		72 1 53 9	3026	3	Y	48	48	1			5
06	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-		65 1 52 9	3127	3	Y	47	47	1			5
07	3286	X	3084	-0-		-202	-0-		70 1 79 9	2935	3	Y	72	70	1			7
08	DLQ G-10		3243	-0-		3243	3243		72 1 53 9	3118	3	Y	48	50	1			5
09	DLQ G-10		3078	-0-		3078	6321		72 1 53 9	2953	3	Y	48	48	1			5
10	DLQ G-10		2993	-0-		2993	9314		69 1 56 9	2868	2	Y	51	51	1			5
*11	DLQ G-10		2670	-0-		2670	11984		61 1 47 9	2562	2	Y	43	46	1			2
*12	14291	X	2307	-0-		-11984	-0-		57 1 50 9	2200	2	Y	45	45	1			2

TOTAL GAS PROD: 35,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 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	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

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

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	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 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	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	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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 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	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 #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 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	868	N	792	-0-	-76	-0-	28 1 33 9		731	3	Y	30	30	1			4
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29 1 31 9		732	3	Y	28	28	1			4
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34 1 34 9		885	3	Y	31	29	1			6
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35 1 30 9		896	3	Y	27	27	1			6
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	42 1 24 9		1011	3	Y	22	24	1			4
*06	930	N	659	-0-	-271	-0-	25 1 28 9		606	3	Y	25	24	1			5
*07	992	N	595	-0-	-397	-0-	22 1 30 9		543	3	Y	27	27	1			5
*08	DLQ G-10		553	-0-	553	553	20 1 24 9		509	3	Y	22	22	1			5
*09	DLQ G-10		246	-0-	246	799	9 1 25 9		212	3	Y	23	23	1			5
*10	DLQ G-10		246	-0-	246	1045	10 1 2 9		234	3	Y	2	7	1			-0-
*11	DLQ G-10		360	-0-	360	1405	14 1 7 9		339	3	Y	6	5	1			1
*12	1816	N	411	-0-	-1405	-0-	17 1 8 9		386	3	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	40	1 22 9	1025	3	Y	20	20	1			3
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	34	1 20 9	869	3	Y	18	18	1			3
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	36	1 22 9	950	3	Y	20	19	1			4
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	36	1 20 9	936	3	Y	18	18	1			4
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	40	1 15 9	962	3	Y	14	16	1			2
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	35	1 19 9	848	3	Y	17	16	1			3
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1 20 9	1027	3	Y	18	18	1			3
*08	DLQ G-10		998	-0-	998	998	39	1 15 9	944	3	Y	14	14	1			3
*09	DLQ G-10		979	-0-	979	1977	37	1 17 9	925	3	Y	15	15	1			3
*10	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2989	39	1 18 9	955	3	Y	16	17	1			2
*11	DLQ G-10		866	-0-	866	3855	34	1 21 9	811	3	Y	19	18	1			3
*12	2800	N	916	-0-	-1884	1971	38	1 23 9	855	3	Y	21	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 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	217	N	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
*02	336	N	300	-0-	-36	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	358	-0-	-2	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	292	-0-	-80	-0-	11	1	281	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		432	-0-	432	432	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		339	-0-	339	771	13	1	326	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		349	-0-	349	1120	14	1	335	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		273	-0-	273	1393	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
*12	1701	N	308	-0-	-1393	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	127 69	1 9	3216	3	Y	63	63	1			8
*02	3080	X	3007	-0-	-73	-0-	112 65	1 9	2830	3	Y	59	58	1			9
*03	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	121 73	1 9	3144	3	Y	66	62	1			13
*04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	119 62	1 9	3047	3	Y	56	57	1			12
*05	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	116 52	1 9	2801	3	Y	47	51	1			8
*06	3300	X	2107	-0-	-1193	-0-	83 58	1 9	1966	3	Y	53	50	1			11
*07	3348	X	2543	-0-	-805	-0-	97 62	1 9	2384	3	Y	56	57	1			10
*08	DLQ G-10		3419	-0-	3419	3419	133 51	1 9	3235	3	Y	46	46	1			10
*09	DLQ G-10		3094	-0-	3094	6513	119 54	1 9	2921	3	Y	49	49	1			10
*10	DLQ G-10		3262	-0-	3262	9775	126 41	1 9	3095	3	Y	37	41	1			6
*11	DLQ G-10		5574	-0-	5574	15349	223 45	1 9	5306	3	Y	41	41	1			6
*12	21089	X	5740	-0-	-15349	-0-	240 51	1 9	5449	3	Y	46	44	1			8

TOTAL GAS PROD: 41,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3100	N	3177	-0-	77	77	119	1	3025	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*02	2693	N	2616	-0-	-77	-0-	98	1	2487	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	104	1	2685	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
*04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	98	1	2522	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
*05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	117	1	2892	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
*06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	112	1	2659	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
*07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	115	1	2821	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
*08	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	105	1	2526	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*09	DLQ G-10		2726	-0-	2726	5381	106	1	2595	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*10	DLQ G-10		2631	-0-	2631	8012	101	1	2486	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
*11	DLQ G-10		2285	-0-	2285	10297	90	1	2145	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
*12	2800	N	2055	-0-	-745	9552	85	1	1920	3	Y	45	43	1			8
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 32,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	14	3	10	9	Y	9	6	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	17	3	10	9	Y	9	5	1			4
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	DLQ G-10		26	-0-	26	26	18	3	8	9	Y	7	4	1			3
09	DLQ G-10		26	-0-	26	52	18	3	8	9	Y	7	5	1			5
10	DLQ G-10		8	-0-	8	60	8	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
*12	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 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	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	31	1	1576	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	1820	N	1582	-0-	-238	-0-	31	1	1521	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
03	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	36	1	1742	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	39	1	1607	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
05	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	36	1	1519	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	35	1	1669	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	40	1	1698	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
08	DLQ G-10		1763	-0-	1763	1763	39	1	1698	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
09	DLQ G-10		1659	-0-	1659	3422	39	1	1594	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
10	DLQ G-10		1727	-0-	1727	5149	40	1	1662	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
*11	DLQ G-10		1638	-0-	1638	6787	37	1	1577	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
*12	2800	N	2119	-0-	-681	6106	53	1	2027	2	Y	35	34	1			2
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 20,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 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	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	65	1	1676	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
*02	1764	N	1652	-0-	-112	-0-	60	1	1531	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	63	1	1644	3	Y	62	58	1			12
							68	9									
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1746	3	Y	52	53	1			11
							57	9									
*05	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	68	1	1680	3	Y	44	48	1			7
							48	9									
*06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	69	1	1647	3	Y	50	47	1			10
							55	9									
*07	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	68	1	1691	3	Y	52	53	1			9
							57	9									
*08	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	61	1	1492	3	Y	43	43	1			9
							47	9									
*09	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2977	51	1	1275	3	Y	46	46	1			9
							51	9									
*10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	4257	49	1	1199	3	Y	29	34	1			4
							32	9									
*11	DLQ G-10		1157	-0-	1157	5414	45	1	1073	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
*12	2800	N	1134	-0-	-1666	3748	46	1	1048	3	Y	36	35	1			6
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	73	1	1863	3	Y	53	53	1			7
							58	9									
*02	1848	N	1739	-0-	-109	-0-	64	1	1655	3	Y	18	22	1			3
							20	9									
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	74	1	1928	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*04	1920	N	1613	-0-	-307	-0-	59	1	1535	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	82	1	1976	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	83	1	1981	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	63	1	1580	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	DLQ G-10		1918	-0-	1918	1918	75	1	1828	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*09	DLQ G-10		1940	-0-	1940	3858	74	1	1849	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*10	DLQ G-10		2055	-0-	2055	5913	80	1	1958	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*11	DLQ G-10		3156	-0-	3156	9069	126	1	3012	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	2800	N	1563	-0-	-1237	7832	65	1	1479	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	26	1	654	3	Y	-0-					-0-
*02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	53	1	1392	3	Y	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	35	1	908	3	Y	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	-0-					-0-
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	64	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	63	1	1576	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1914	-0-	1914	1914	75	1	1839	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		802	-0-	802	2716	31	1	771	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		680	-0-	680	3396	27	1	653	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		773	-0-	773	4169	31	1	742	3	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	967	-0-	-1833	2336	41	1	926	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

*01	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		154	-0-	154	154	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		138	-0-	138	292	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		157	-0-	157	449	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		126	-0-	126	575	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
*12	715	N	140	-0-	-575	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	614	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	28	1	735	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	29	1	688	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	661	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	576	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	DLQ G-10		597	-0-	597	597	23	1	567	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	DLQ G-10		425	-0-	425	1022	16	1	402	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	DLQ G-10		501	-0-	501	1523	19	1	475	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	DLQ G-10		515	-0-	515	2038	20	1	487	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	2525	N	487	-0-	-2038	-0-	20	1	459	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	57	1	2898	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	50	1	2450	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	54	1	2636	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	61	1	2534	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	53	1	2229	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	52	1	2502	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	55	1	2307	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	52	1	2249	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	DLQ G-10		1917	-0-	1917	4227	45	1	1863	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	DLQ G-10		32	-0-	32	4259	1	1	31	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	DLQ G-10		1	-0-	1	4260	1	2			Y	-0-					-0-
*12	2800	N	-0-	-0-	-2800	1460					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	41	1	2104	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	39	1	1898	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	43	1	2089	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	46	1	1920	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	44	1	1841	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	36	1	1832	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	51	1	2147	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	56	1	2406	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	DLQ G-10		2242	-0-	2242	4712	53	1	2181	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	DLQ G-10		2258	-0-	2258	6970	53	1	2196	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	DLQ G-10		2085	-0-	2085	9055	48	1	2030	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*12	2800	N	2059	-0-	-741	8314	52	1	1998	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	77	1	1960	3	Y	74	74	1			10
							81	9									
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	82	1	2098	3	Y	70	69	1			11
							77	9									
*03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	103	1	2675	3	Y	77	73	1			15
							85	9									
*04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	78	1	2032	3	Y	66	67	1			14
							73	9									
*05	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	61	1	1537	3	Y	55	60	1			9
							61	9									
*06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	75	1	1803	3	Y	62	59	1			12
							68	9									
*07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	104	1	2542	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
*08	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	90	1	2203	3	Y	53	54	1			11
							58	9									
*09	DLQ G-10		2400	-0-	2400	4751	91	1	2245	3	Y	58	58	1			11
							64	9									
*10	DLQ G-10		2820	-0-	2820	7571	107	1	2626	3	Y	79	78	1			12
							87	9									
*11	DLQ G-10		2486	-0-	2486	10057	96	1	2291	3	Y	90	89	1			13
							99	9									
*12	2800	N	2742	-0-	-58	9999	111	1	2512	3	Y	108	102	1			19
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 28,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 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	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	84	1	4236	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	4172	X	3846	-0-	-326	-0-	77	1	3752	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	4619	X	4233	-0-	-386	-0-	84	1	4130	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	93	1	3830	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	4340	X	3664	-0-	-676	-0-	84	1	3567	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	85	1	4090	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	108	1	4491	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
08	DLQ G-10		4573	-0-	4573	4573	104	1	4456	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		4422	-0-	4422	8995	106	1	4303	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	DLQ G-10		4848	-0-	4848	13843	112	1	4721	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*11	DLQ G-10		4477	-0-	4477	18320	103	1	4359	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*12	23016	X	4696	-0-	-18320	-0-	118	1	4560	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 51,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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 GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		139	-0-	139	139	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		129	-0-	129	268	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		125	-0-	125	393	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		119	-0-	119	512	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
*12	632	N	120	-0-	-512	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	17	1	858	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	762	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	18	1	865	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	791	3	Y	48	45	1			5
							53	9									
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	18	1	909	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	750	3	Y	71	69	1			7
							78	9									
08	DLQ G-10		918	-0-	918	918	19	1	847	3	Y	47	49	1			5
							52	9									
09	DLQ G-10		824	-0-	824	1742	18	1	754	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
10	DLQ G-10		852	-0-	852	2594	20	1	798	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
*11	DLQ G-10		819	-0-	819	3413	18	1	768	2	Y	30	31	1			2
							33	9									
*12	2800	N	693	-0-	-2107	1306	17	1	644	2	Y	29	30	1			1
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 10,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3410	X	2612	-0-	-798	-0-	97	1	2470	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*02	2968	X	2420	-0-	-548	-0-	89	1	2288	3	Y	39	38	1			6
							43	9									
*03	2759	X	2687	-0-	-72	-0-	98	1	2543	3	Y	42	40	1			8
							46	9									
*04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	98	1	2508	3	Y	36	36	1			8
							40	9									
*05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	110	1	2640	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
*06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	112	1	2646	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
*07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	113	1	2785	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
*08	DLQ G-10		2873	-0-	2873	2873	112	1	2728	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
*09	DLQ G-10		2736	-0-	2736	5609	106	1	2595	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
*10	DLQ G-10		2839	-0-	2839	8448	110	1	2707	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
*11	DLQ G-10		4768	-0-	4768	13216	191	1	4553	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*12	15769	X	2553	-0-	-13216	-0-	107	1	2417	3	Y	26	24	1			5
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 34,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	76	1	1916	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	2212	N	2125	-0-	-87	-0-	80	1	2035	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	86	1	2246	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	74	1	1912	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*05	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	91	1	2225	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	90	1	2161	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	102	1	2496	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*08	DLQ G-10		2793	-0-	2793	2793	110	1	2675	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	DLQ G-10		2856	-0-	2856	5649	111	1	2736	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	DLQ G-10		2830	-0-	2830	8479	110	1	2711	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*11	DLQ G-10		2419	-0-	2419	10898	97	1	2311	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	2800	N	2611	-0-	-189	10709	110	1	2488	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3433	-0-	-721	-0-	3407	3	26	9	Y	24	23	1			4
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3968	3	30	9	Y	27	24	1			7
03	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	3950	3	26	9	Y	24	24	1			7
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4082	3	25	9	Y	23	23	1			7
05	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	3883	3	25	9	Y	23	23	1			7
06	4020	X	3957	-0-	-63	-0-	3937	3	20	9	Y	18	12	1			13
07	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4132	3	21	9	Y	19	24	1			8
08	DLQ G-10		3806	-0-	3806	3806	3785	3	21	9	Y	19	13	1			14
09	DLQ G-10		4745	-0-	4745	8551	4722	3	23	9	Y	21	25	1			10
10	DLQ G-10		5381	-0-	5381	13932	5349	3	32	9	Y	29	31	1			8
11	DLQ G-10		4199	-0-	4199	18131	4171	3	28	9	Y	25	30	1			3
*12	21705	X	3574	-0-	-18131	-0-	3549	3	25	9	Y	23	13	1			13

TOTAL GAS PROD: 49,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	33	1	1657	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	32	1	1547	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	38	1	1864	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	49	1	2032	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	46	1	1940	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	44	1	2100	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	53	1	2230	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
08	DLQ G-10		2331	-0-	2331	2331	52	1	2251	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
09	DLQ G-10		2280	-0-	2280	4611	53	1	2199	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
10	DLQ G-10		2565	-0-	2565	7176	58	1	2435	2	Y	65	62	1			6
							72	9									
*11	DLQ G-10		2130	-0-	2130	9306	48	1	2024	2	Y	53	56	1			3
							58	9									
*12	2800	N	1585	-0-	-1215	8091	39	1	1494	2	Y	47	48	1			2
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 24,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	16	1	818	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	16	1	778	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	17	1	844	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	19	1	786	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	899	N	712	-0-	-187	-0-	16	1	690	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	17	1	826	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	811	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	DLQ G-10		891	-0-	891	891	20	1	865	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	DLQ G-10		432	-0-	432	1323	10	1	416	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	DLQ G-10		409	-0-	409	1732	10	1	398	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	DLQ G-10		366	-0-	366	2098	8	1	356	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	2443	N	345	-0-	-2098	-0-	9	1	334	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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	-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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		173	-0-	173	303	173	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		132	-0-	132	435	132	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		146	-0-	146	581	146	3			Y	-0-					-0-
*12	755	N	174	-0-	-581	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2556	3	48	9	Y	44	40	1			27
02	2212	N	2119	-0-	-93	-0-	2067	3	52	9	Y	47	60	1			14
03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	2428	3	57	9	Y	52	40	1			26
04	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2350	3	46	9	Y	42	41	1			27
05	2356	N	1989	-0-	-367	-0-	1948	3	41	9	Y	37	39	1			25
06	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2353	3	36	9	Y	33	40	1			18
07	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	2230	3	42	9	Y	38	40	1			16
08	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2188	2147	3	41	9	Y	37	39	1			14
09	DLQ G-10		3354	-0-	3354	5542	3314	3	40	9	Y	36	20	1			30
10	DLQ G-10		3397	-0-	3397	8939	3349	3	48	9	Y	44	40	1			34
11	DLQ G-10		2628	-0-	2628	11567	2580	3	48	9	Y	44	47	1			31
*12	13834	X	2267	-0-	-11567	-0-	2233	3	34	9	Y	31	40	1			22

TOTAL GAS PROD: 30,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		149	-0-	149	149	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		181	-0-	181	330	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		203	-0-	203	533	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		181	-0-	181	714	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
*12	915	N	201	-0-	-714	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	150	-0-	-30	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
*06	240	N	195	-0-	-45	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
*07	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		71	-0-	71	71	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		46	-0-	46	117	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		76	-0-	76	193	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		191	-0-	191	384	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
*12	523	N	139	-0-	-384	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-		3235	3	18	9	Y	16	10	1			9
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-		2953	3	22	9	Y	20	21	1			8
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-		3071	3	24	9	Y	22	20	1			10
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-		3006	3	18	9	Y	16	19	1			7
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-		3125	3	17	9	Y	15	18	1			4
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-		3129	3	15	9	Y	14	10	1			8
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-		3191	3	14	9	Y	13	19	1			2
08 DLQ	G-10		3092	-0-	3092	3092		3077	3	15	9	Y	14	10	1			6
09 DLQ	G-10		3185	-0-	3185	6277		3171	3	14	9	Y	13	9	1			10
10 DLQ	G-10		2971	-0-	2971	9248		2956	3	15	9	Y	14	21	1			3
11 DLQ	G-10		2931	-0-	2931	12179		2918	3	13	9	Y	12	13	1			2
*12	15086	X	2907	-0-	-12179	-0-		2881	3	26	9	Y	24	13	1			13

TOTAL GAS PROD: 36,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

*01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-		75	1	1916	3	Y	13	13	1			2
								14	9									
*02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-		68	1	1739	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-		74	1	1924	3	Y	14	13	1			3
								15	9									
*04	1770	N	1717	-0-	-53	-0-		63	1	1642	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
*05	1829	N	1786	-0-	-43	-0-		67	1	1707	3	Y	11	11	1			2
								12	9									
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-		74	1	1792	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
*07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-		106	1	2607	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
*08 DLQ	G-10		2797	-0-	2797	2797		110	1	2676	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
*09 DLQ	G-10		2608	-0-	2608	5405		101	1	2496	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
*10 DLQ	G-10		2601	-0-	2601	8006		101	1	2485	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
*11 DLQ	G-10		2372	-0-	2372	10378		94	1	2259	3	Y	17	17	1			2
								19	9									
*12	2800	N	2779	-0-	-21	10357		116	1	2638	3	Y	23	21	1			4
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 27,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3751	X	3489	-0-	-262	-0-	131	1	3318	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
*02	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	104	1	2636	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	152	1	4113	3	Y	290	238	1			57
							319	9									
*04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	184	1	4737	3	Y	106	141	1			22
							117	9									
*05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	188	1	4566	3	Y	91	98	1			15
							100	9									
*06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	179	1	4262	3	Y	101	96	1			20
							111	9									
*07	5208	X	4212	-0-	-996	-0-	160	1	3933	3	Y	108	109	1			19
							119	9									
*08	DLQ G-10		3788	-0-	3788	3788	146	1	3545	3	Y	88	89	1			18
							97	9									
*09	DLQ G-10		3373	-0-	3373	7161	128	1	3140	3	Y	95	94	1			19
							105	9									
*10	DLQ G-10		3192	-0-	3192	10353	123	1	3013	3	Y	51	62	1			8
							56	9									
*11	DLQ G-10		2566	-0-	2566	12919	101	1	2407	3	Y	53	54	1			7
							58	9									
*12	15681	X	2762	-0-	-12919	-0-	114	1	2579	3	Y	63	59	1			11
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 45,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2985	3	66	9	Y	60	54	1			37
02	2576	X	2148	-0-	-428	-0-	2078	3	70	9	Y	64	82	1			19
03	2759	N	2401	-0-	-358	-0-	2324	3	77	9	Y	70	54	1			35
04	2760	N	1977	-0-	-783	-0-	1913	3	64	9	Y	58	56	1			37
05	2387	N	1688	-0-	-699	-0-	1633	3	55	9	Y	50	53	1			34
06	2310	N	1835	-0-	-475	-0-	1785	3	50	9	Y	45	55	1			24
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	2977	3	57	9	Y	52	54	1			22
08	DLQ G-10		5387	-0-	5387	5387	5332	3	55	9	Y	50	53	1			19
09	DLQ G-10		4278	-0-	4278	9665	4224	3	54	9	Y	49	27	1			41
10	DLQ G-10		4391	-0-	4391	14056	4317	3	74	9	Y	67	56	1			52
11	DLQ G-10		4059	-0-	4059	18115	3970	3	89	9	Y	81	76	1			57
*12	22252	X	4137	-0-	-18115	-0-	4062	3	75	9	Y	68	77	1			48

TOTAL GAS PROD: 38,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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	2408	N	2408	-0-		-0-	-0-	88	1	2239	3	Y	74	74	1			10
								81	9									
*02	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-	77	1	1978	3	Y	70	69	1			11
								77	9									
*03	2317	N	2317	-0-		-0-	-0-	82	1	2150	3	Y	77	73	1			15
								85	9									
*04	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-	83	1	2158	3	Y	66	67	1			14
								73	9									
*05	2311	N	2311	-0-		-0-	-0-	86	1	2164	3	Y	55	60	1			9
								61	9									
*06	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-	91	1	2170	3	Y	62	59	1			12
								68	9									
*07	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-	89	1	2216	3	Y	67	67	1			12
								74	9									
*08	DLQ	G-10	2290	-0-		2290	2290	87	1	2145	3	Y	53	54	1			11
								58	9									
*09	DLQ	G-10	2215	-0-		2215	4505	83	1	2068	3	Y	58	58	1			11
								64	9									
*10	DLQ	G-10	2189	-0-		2189	6694	83	1	2042	3	Y	58	60	1			9
								64	9									
*11	DLQ	G-10	1907	-0-		1907	8601	74	1	1761	3	Y	65	65	1			9
								72	9									
*12	2800	N	2079	-0-		-721	7880	84	1	1909	3	Y	78	73	1			14
								86	9									

TOTAL GAS PROD: 26,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

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. 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	3454	X	3454	-0-		-0-	-0-	128	1	3238	3	Y	80	80	1			11
								88	9									
*02	3041	X	3041	-0-		-0-	-0-	112	1	2848	3	Y	74	74	1			11
								81	9									
*03	3517	X	3517	-0-		-0-	-0-	127	1	3296	3	Y	85	79	1			17
								94	9									
*04	3223	X	3223	-0-		-0-	-0-	118	1	3028	3	Y	70	72	1			15
								77	9									
*05	2863	X	2863	-0-		-0-	-0-	111	1	2686	3	Y	60	65	1			10
								66	9									
*06	2730	X	2694	-0-		-36	-0-	106	1	2514	3	Y	67	64	1			13
								74	9									
*07	3282	X	3282	-0-		-0-	-0-	125	1	3077	3	Y	73	73	1			13
								80	9									
*08	DLQ	G-10	3352	-0-		3352	3352	130	1	3158	3	Y	58	59	1			12
								64	9									
*09	DLQ	G-10	2989	-0-		2989	6341	114	1	2807	3	Y	62	62	1			12
								68	9									
*10	DLQ	G-10	2483	-0-		2483	8824	95	1	2329	3	Y	54	58	1			8
								59	9									
*11	DLQ	G-10	2317	-0-		2317	11141	91	1	2154	3	Y	65	64	1			9
								72	9									
*12	13730	X	2589	-0-		-11141	-0-	106	1	2395	3	Y	80	75	1			14
								88	9									

TOTAL GAS PROD: 35,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	143	1	3627	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
*02	3304	X	3288	-0-	-16	-0-	123	1	3128	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
*03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	137	1	3543	3	Y	39	36	1			8
							43	9									
*04	3540	X	3494	-0-	-46	-0-	130	1	3329	3	Y	32	33	1			7
							35	9									
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	148	1	3595	3	Y	27	30	1			4
							30	9									
*06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	165	1	3919	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
*07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	165	1	4077	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
*08	DLQ G-10		3939	-0-	3939	3939	154	1	3755	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
*09	DLQ G-10		3415	-0-	3415	7354	132	1	3251	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
*10	DLQ G-10		3413	-0-	3413	10767	132	1	3251	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
*11	DLQ G-10		2768	-0-	2768	13535	110	1	2626	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*12	16414	X	2879	-0-	-13535	-0-	120	1	2723	3	Y	33	31	1			6
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 42,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

*01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	82	1	2096	3	Y	-0-					-0-
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	73	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	80	1	2087	3	Y	-0-					-0-
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	75	1	1954	3	Y	-0-					-0-
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	93	1	2221	3	Y	-0-					-0-
*06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	95	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	79	1	1977	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2290	-0-	2290	2290	90	1	2200	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		2444	-0-	2444	4734	96	1	2348	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2416	-0-	2416	7150	94	1	2322	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2089	-0-	2089	9239	84	1	2005	3	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	2224	-0-	-576	8663	94	1	2130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 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	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	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		2518	-0-	2518	2518	95	1	2327	3	Y	87	69	1			18
							96	9									
*09	DLQ G-10		3663	-0-	3663	6181	137	1	3392	3	Y	122	116	1			24
							134	9									
*10	DLQ G-10		542	-0-	542	6723	20	1	490	3	Y	29	49	1			4
							32	9									
*11	DLQ G-10		302	-0-	302	7025	11	1	268	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*12	8244	X	1219	-0-	-7025	-0-	46	1	1078	3	Y	86	74	1			15
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	57	1	1464	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	63	1	1648	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
*04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	62	1	1595	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	69	1	1675	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	69	1	1655	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1625	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	DLQ G-10		1777	-0-	1777	1777	69	1	1691	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*09	DLQ G-10		1752	-0-	1752	3529	67	1	1667	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*10	DLQ G-10		1817	-0-	1817	5346	67	1	1654	3	Y	87	77	1			13
							96	9									
*11	DLQ G-10		1460	-0-	1460	6806	55	1	1307	3	Y	89	90	1			12
							98	9									
*12	2800	N	1491	-0-	-1309	5497	58	1	1322	3	Y	101	95	1			18
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 20,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 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	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	3146	3	19	9	Y	17	11	1			10
02	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	3186	3	24	9	Y	22	23	1			9
03	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3520	3	26	9	Y	24	22	1			11
04	3600	X	3518	-0-	-82	-0-	3498	3	20	9	Y	18	21	1			8
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3578	3	18	9	Y	16	20	1			4
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3623	3	15	9	Y	14	10	1			8
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3823	3	18	9	Y	16	21	1			3
08	DLQ G-10		3499	-0-	3499	3499	3484	3	15	9	Y	14	10	1			7
09	DLQ G-10		3459	-0-	3459	6958	3444	3	15	9	Y	14	10	1			11
10	DLQ G-10		3309	-0-	3309	10267	3295	3	14	9	Y	13	21	1			3
11	DLQ G-10		3697	-0-	3697	13964	3684	3	13	9	Y	12	13	1			2
*12	17813	X	3849	-0-	-13964	-0-	3820	3	29	9	Y	26	14	1			14

TOTAL GAS PROD: 42,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

*01	1798	N	1301	-0-	-497	-0-	48 24	1 9	1229	3	Y	22	22	1			3
*02	1596	N	1259	-0-	-337	-0-	47 23	1 9	1189	3	Y	21	21	1			3
*03	1643	N	1232	-0-	-411	-0-	44 26	1 9	1162	3	Y	24	22	1			5
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	48 21	1 9	1231	3	Y	19	20	1			4
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	77 19	1 9	1883	3	Y	17	18	1			3
*06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	79 21	1 9	1896	3	Y	19	18	1			4
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	68 22	1 9	1664	3	Y	20	20	1			4
*08	DLQ G-10		1155	-0-	1155	1155	45 17	1 9	1093	3	Y	15	16	1			3
*09	DLQ G-10		1498	-0-	1498	2653	57 19	1 9	1422	3	Y	17	17	1			3
*10	DLQ G-10		1374	-0-	1374	4027	53 14	1 9	1307	3	Y	13	14	1			2
*11	DLQ G-10		1160	-0-	1160	5187	46 15	1 9	1099	3	Y	14	14	1			2
*12	2800	N	2005	-0-	-795	4392	84 31	1 9	1890	3	Y	28	25	1			5

TOTAL GAS PROD: 18,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	39	1	994	3	Y	62	62	1			8
							68	9									
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	34	1	871	3	Y	58	57	1			9
							64	9									
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	38	1	991	3	Y	65	61	1			13
							72	9									
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	Y	53	55	1			11
							58	9									
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1000	3	Y	46	50	1			7
							51	9									
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	43	1	1016	3	Y	52	49	1			10
							57	9									
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	970	3	Y	56	56	1			10
							62	9									
*08	DLQ G-10		1146	-0-	1146	1146	43	1	1055	3	Y	44	45	1			9
							48	9									
*09	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2379	46	1	1133	3	Y	49	48	1			10
							54	9									
*10	DLQ G-10		1576	-0-	1576	3955	58	1	1442	3	Y	69	68	1			11
							76	9									
*11	DLQ G-10		990	-0-	990	4945	37	1	891	3	Y	56	59	1			8
							62	9									
*12	2800	N	1039	-0-	-1761	3184	41	1	925	3	Y	66	62	1			12
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 13,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	22	1	1148	3	Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	24	1	1148	3	Y	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	31	1	1539	3	Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	37	1	1526	3	Y	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	34	1	1431	3	Y	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	32	1	1532	3	Y	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	34	1	1414	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	31	1	1365	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1703	-0-	1703	3099	40	1	1663	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1670	-0-	1670	4769	39	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1497	-0-	1497	6266	35	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	1488	-0-	-1312	4954	38	1	1450	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	23	1	1154	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	874	-0-	-190	-0-	18	1	856	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	953	-0-	-225	-0-	19	1	934	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	860	-0-	-280	-0-	20	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	725	-0-	-236	-0-	17	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	815	-0-	-115	-0-	16	1	799	3	Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	23	1	973	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	23	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		856	-0-	856	1863	20	1	836	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		628	-0-	628	2491	15	1	613	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1056	-0-	1056	3547	24	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	1144	-0-	-1656	1891	30	1	1114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2744	3	36	9	Y	33	31	1			6
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2359	3	39	9	Y	35	32	1			9
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2800	3	36	9	Y	33	32	1			10
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2511	3	33	9	Y	30	31	1			9
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3263	3	35	9	Y	32	31	1			10
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2912	3	25	9	Y	23	16	1			17
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2962	3	28	9	Y	25	32	1			10
08	DLQ G-10		2953	-0-	2953	2953	2923	3	30	9	Y	27	17	1			20
09	DLQ G-10		2940	-0-	2940	5893	2911	3	29	9	Y	26	33	1			13
10	DLQ G-10		2889	-0-	2889	8782	2848	3	41	9	Y	37	40	1			10
11	DLQ G-10		2752	-0-	2752	11534	2708	3	44	9	Y	40	45	1			5
*12	14252	X	2718	-0-	-11534	-0-	2673	3	45	9	Y	41	22	1			24

TOTAL GAS PROD: 34,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

*01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	113	1	2853	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	74	1	1897	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	83	1	2183	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	81	1	2107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	87	1	2086	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	86	1	2129	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	85	1	2090	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	DLQ G-10		2213	-0-	2213	4391	86	1	2124	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	DLQ G-10		2232	-0-	2232	6623	87	1	2142	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	DLQ G-10		3819	-0-	3819	10442	154	1	3661	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	2800	N	2046	-0-	-754	9688	86	1	1956	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-		66 1 26 9	1692	3	Y	24	24	1			3
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-		56 1 24 9	1449	3	Y	22	22	1			3
*03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-		74 1 29 9	1932	3	Y	26	24	1			5
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-		91 1 24 9	2365	3	Y	22	22	1			5
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-		79 1 20 9	1962	3	Y	18	20	1			3
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-		82 1 22 9	1973	3	Y	20	19	1			4
*07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-		79 1 24 9	1949	3	Y	22	22	1			4
*08	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953		76 1 20 9	1857	3	Y	18	18	1			4
*09	DLQ G-10		2071	-0-	2071	4024		79 1 21 9	1971	3	Y	19	19	1			4
*10	DLQ G-10		2069	-0-	2069	6093		80 1 26 9	1963	3	Y	24	24	1			4
*11	DLQ G-10		1750	-0-	1750	7843		69 1 29 9	1652	3	Y	26	26	1			4
*12	2800	N	1918	-0-	-882	6961		80 1 35 9	1803	3	Y	32	30	1			6

TOTAL GAS PROD: 23,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-		5 1 45 9	278	3	Y	41	41	1			4
02	504	N	202	-0-	-302	-0-		3 1 36 9	163	3	Y	33	33	1			4
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-		4 1 40 9	175	3	Y	36	36	1			4
04	330	N	289	-0-	-41	-0-		6 1 33 9	250	3	Y	30	31	1			3
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-		6 1	248	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-		3 1	177	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-		8 1	344	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		406	-0-	406	406		9 1	397	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		670	-0-	670	1076		16 1	654	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		785	-0-	785	1861		18 1	767	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		337	-0-	337	2198		8 1	329	2	Y	-0-					-0-
*12	2512	N	314	-0-	-2198	-0-		8 1	306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

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	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	64	1	3248	3	Y	108	109	1			11
							119	9									
02	3024	X	2120	-0-	-904	-0-	40	1	1984	3	Y	87	88	1			10
							96	9									
03	3348	X	2962	-0-	-386	-0-	57	1	2799	3	Y	96	96	1			10
							106	9									
04	3240	X	2938	-0-	-302	-0-	67	1	2783	3	Y	80	82	1			8
							88	9									
05	3348	X	2673	-0-	-675	-0-	61	1	2593	3	Y	17	23	1			2
							19	9									
06	3240	X	2885	-0-	-355	-0-	59	1	2808	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	74	1	3095	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	DLQ G-10		2941	-0-	2941	2941	66	1	2857	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		2565	-0-	2565	5506	60	1	2487	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	DLQ G-10		2264	-0-	2264	7770	53	1	2188	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
*11	DLQ G-10		1866	-0-	1866	9636	43	1	1804	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
*12	12207	X	2571	-0-	-9636	-0-	65	1	2474	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 32,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

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	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	48	1	2429	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	52	1	2545	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	62	1	3045	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	55	1	2288	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	65	1	2745	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	56	1	2716	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2387	X	2363	-0-	-24	-0-	54	1	2292	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	53	1	2294	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ G-10		2182	-0-	2182	4540	52	1	2119	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	DLQ G-10		2110	-0-	2110	6650	49	1	2053	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	DLQ G-10		1726	-0-	1726	8376	40	1	1682	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*12	2800	N	1757	-0-	-1043	7333	45	1	1704	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	63	1	3218	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2915	-0-	-165	-0-	58	1	2857	3	Y	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	73	1	3556	3	Y	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	79	1	3296	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	70	1	2979	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	62	1	3051	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	3627	X	3072	-0-	-555	-0-	71	1	2987	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	DLQ G-10		2800	-0-	2800	2800	63	1	2727	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		2604	-0-	2604	5404	62	1	2532	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	DLQ G-10		2610	-0-	2610	8014	61	1	2541	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	DLQ G-10		3796	-0-	3796	11810	87	1	3702	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*12	14303	X	2493	-0-	-11810	-0-	63	1	2421	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 36,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

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	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	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	44	1	2218	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	2856	X	1743	-0-	-1113	-0-	34	1	1694	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	3162	X	1917	-0-	-1245	-0-	38	1	1862	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	2400	X	1925	-0-	-475	-0-	45	1	1867	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	44	1	1864	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	2220	X	1987	-0-	-233	-0-	40	1	1934	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	56	1	2366	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
08	DLQ G-10		2617	-0-	2617	2617	59	1	2545	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		2512	-0-	2512	5129	59	1	2440	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	DLQ G-10		1974	-0-	1974	7103	46	1	1914	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*11	DLQ G-10		2012	-0-	2012	9115	46	1	1951	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*12	11364	X	2249	-0-	-9115	-0-	56	1	2173	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 25,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3053	-0-	-1442	-0-	184	1	2824	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
02	3556	X	2600	-0-	-956	-0-	165	1	2399	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	3472	X	2763	-0-	-709	-0-	194	1	2529	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
04	3360	X	2291	-0-	-1069	-0-	53	1	2205	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
05	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	89	1	2463	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	55	1	2602	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
07	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	63	1	2607	3	Y	44	43	1			4
							48	9									
08	DLQ G-10		2311	-0-	2311	2311	52	1	2226	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
09	DLQ G-10		1704	-0-	1704	4015	40	1	1631	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
10	DLQ G-10		1449	-0-	1449	5464	34	1	1406	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
*11	DLQ G-10		1174	-0-	1174	6638	27	1	1141	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*12	7758	X	1120	-0-	-6638	-0-	28	1	1085	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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 GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

01	4681	X	2255	-0-	-2426	-0-	42 67	1 9	2146	3	Y	61	62	1			6
02	3556	X	3091	-0-	-465	-0-	61 55	1 9	2975	3	Y	50	50	1			6
03	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	61 59	1 9	2984	3	Y	54	54	1			6
04	3270	X	2404	-0-	-866	-0-	55 50	1 9	2299	3	Y	45	46	1			5
05	3410	X	2711	-0-	-699	-0-	62 39	1 9	2610	3	Y	35	36	1			4
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	69 37	1 9	3314	3	Y	34	34	1			4
07	3410	X	1930	-0-	-1480	-0-	43 57	1 9	1830	3	Y	52	51	1			5
08	DLQ	G-10	2681	-0-	2681	2681	59 39	1 9	2583	3	Y	35	36	1			4
09	DLQ	G-10	3031	-0-	3031	5712	70 39	1 9	2922	3	Y	35	35	1			4
10	DLQ	G-10	2357	-0-	2357	8069	54 33	1 9	2270	2	Y	30	31	1			3
*11	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	10992	67 42	1 9	2814	2	Y	38	39	1			2
*12	13389	X	2397	-0-	-10992	-0-	59 41	1 9	2297	2	Y	37	37	1			2

TOTAL GAS PROD: 32,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	44	1	2250	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	38	1	1871	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	41	1	1990	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1904	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	44	1	2111	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	39	1	1633	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	37	1	1619	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		1734	-0-	1734	3400	41	1	1683	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3400					Y	-0-	1	1			-0-
*11	DLQ G-10		40	-0-	40	3440	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	1626	-0-	-1174	2266	40	1	1577	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 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	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	37	1	1901	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	40	1	1951	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	39	1	1897	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
04	1920	N	1705	-0-	-215	-0-	39	1	1633	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
05	2201	N	1698	-0-	-503	-0-	39	1	1642	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
06	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	34	1	1617	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	41	1	1728	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	1394	31	1	1346	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	DLQ G-10		1678	-0-	1678	3072	39	1	1624	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	DLQ G-10		1600	-0-	1600	4672	37	1	1546	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
*11	DLQ G-10		1595	-0-	1595	6267	36	1	1541	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*12	2800	N	1503	-0-	-1297	4970	38	1	1446	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 20,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		288	-0-	288	288	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		277	-0-	277	565	7	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		268	-0-	268	833	6	1	262	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		248	-0-	248	1081	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
*12	1265	N	184	-0-	-1081	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	890	-0-	-164	-0-	17	1	859	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	924	N	845	-0-	-79	-0-	17	1	817	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	998	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	36	1	1489	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1350	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	30	1	1427	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	35	1	1483	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
08	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	31	1	1343	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
09	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2624	28	1	1155	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
10	DLQ G-10		1022	-0-	1022	3646	23	1	977	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
*11	DLQ G-10		891	-0-	891	4537	20	1	853	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
*12	2800	N	881	-0-	-1919	2618	22	1	838	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 14,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 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	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 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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	1302	X	1068	-0-		-234	-0-	20	1	1034	3	Y	13	14	1			1
								14	9									
02	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	22	1	1076	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
03	1023	N	818	-0-		-205	-0-	16	1	788	3	Y	13	13	1			1
								14	9									
04	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	24	1	1019	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
05	1240	N	942	-0-		-298	-0-	22	1	909	3	Y	10	10	1			1
								11	9									
06	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	22	1	1050	3	Y	10	10	1			1
								11	9									
07	1085	N	1014	-0-		-71	-0-	23	1	973	3	Y	16	15	1			2
								18	9									
08	DLQ G-10		974	-0-		974	974	22	1	941	3	Y	10	11	1			1
								11	9									
09	DLQ G-10		971	-0-		971	1945	23	1	937	3	Y	10	10	1			1
								11	9									
10	DLQ G-10		973	-0-		973	2918	23	1	946	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
*11	DLQ G-10		877	-0-		877	3795	20	1	854	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*12	2800	N	641	-0-		-2159	1636	17	1	621	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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. 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	3286	X	3254	-0-		-32	-0-	122	1	3099	3	Y	30	30	1			4
								33	9									
*02	2988	X	2988	-0-		-0-	-0-	112	1	2845	3	Y	28	28	1			4
								31	9									
*03	3317	X	3254	-0-		-63	-0-	120	1	3099	3	Y	32	30	1			6
								35	9									
*04	3210	X	3160	-0-		-50	-0-	117	1	3013	3	Y	27	27	1			6
								30	9									
*05	3317	X	3232	-0-		-85	-0-	126	1	3082	3	Y	22	24	1			4
								24	9									
*06	3210	X	3153	-0-		-57	-0-	126	1	2999	3	Y	25	24	1			5
								28	9									
*07	3723	X	3723	-0-		-0-	-0-	142	1	3551	3	Y	27	27	1			5
								30	9									
*08	DLQ G-10		3180	-0-		3180	3180	125	1	3031	3	Y	22	22	1			5
								24	9									
*09	DLQ G-10		3062	-0-		3062	6242	119	1	2918	3	Y	23	23	1			5
								25	9									
*10	DLQ G-10		3274	-0-		3274	9516	127	1	3122	3	Y	23	24	1			4
								25	9									
*11	DLQ G-10		2756	-0-		2756	12272	110	1	2618	3	Y	25	25	1			4
								28	9									
*12	15083	X	2811	-0-		-12272	-0-	117	1	2663	3	Y	28	27	1			5
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 37,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	11	-0-	-241	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*03	248	N	22	-0-	-226	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		83	-0-	83	83	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		50	-0-	50	133	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		336	-0-	336	469	13	1	323	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		55	-0-	55	524	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*12	812	N	288	-0-	-524	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

01	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	2417	3	9	9	Y	8	5	1			5
02	2268	N	2189	-0-	-79	-0-	2178	3	11	9	Y	10	11	1			4
03	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2218	3	12	9	Y	11	10	1			5
04	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2212	3	10	9	Y	9	10	1			4
05	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2357	3	8	9	Y	7	9	1			2
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2218	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2272	3	8	9	Y	7	10	1			1
08	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	1985	3	8	9	Y	7	5	1			3
09	DLQ G-10		1501	-0-	1501	3494	1493	3	8	9	Y	7	5	1			5
10	DLQ G-10		1496	-0-	1496	4990	1492	3	4	9	Y	4	8	1			1
11	DLQ G-10		1591	-0-	1591	6581	1589	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*12	2800	N	1613	-0-	-1187	5394	1604	3	9	9	Y	8	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 24,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

*01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	107	1	2720	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	94	1	2386	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	104	1	2702	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
*04	2460	N	2346	-0-	-114	-0-	86	1	2239	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
*05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	108	1	2685	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*06	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	95	1	2252	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	102	1	2503	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
*08	DLQ G-10		2634	-0-	2634	2634	104	1	2512	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*09	DLQ G-10		1752	-0-	1752	4386	67	1	1666	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*10	DLQ G-10		2161	-0-	2161	6547	84	1	2060	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*11	DLQ G-10		1813	-0-	1813	8360	72	1	1723	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	2800	N	1822	-0-	-978	7382	76	1	1727	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 28,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4402	X	4201	-0-	-201	-0-	156	1	3986	3	Y	54	54	1			7
							59	9									
*02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	150	1	3802	3	Y	51	50	1			8
							56	9									
*03	4402	X	4334	-0-	-68	-0-	158	1	4114	3	Y	56	53	1			11
							62	9									
*04	4260	X	4209	-0-	-51	-0-	155	1	4001	3	Y	48	49	1			10
							53	9									
*05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	175	1	4294	3	Y	40	44	1			6
							44	9									
*06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	176	1	4185	3	Y	46	43	1			9
							51	9									
*07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	175	1	4322	3	Y	49	49	1			9
							54	9									
*08	DLQ G-10		4354	-0-	4354	4354	170	1	4141	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
*09	DLQ G-10		4055	-0-	4055	8409	156	1	3853	3	Y	42	42	1			8
							46	9									
*10	DLQ G-10		4217	-0-	4217	12626	163	1	4010	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
*11	DLQ G-10		3652	-0-	3652	16278	145	1	3457	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
*12	20546	X	4268	-0-	-16278	-0-	178	1	4026	3	Y	58	54	1			10
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 50,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

*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	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	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 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	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	94	1	2374	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
*02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	82	1	2099	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
*03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	99	1	2553	3	Y	47	44	1			9
							52	9									
*04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	98	1	2518	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	1971	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	79	1	1887	3	Y	38	36	1			7
							42	9									
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	96	1	2370	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
*08	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	96	1	2318	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
*09	DLQ G-10		2771	-0-	2771	5221	107	1	2625	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
*10	DLQ G-10		2953	-0-	2953	8174	113	1	2783	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
*11	DLQ G-10		2543	-0-	2543	10717	100	1	2379	3	Y	58	58	1			8
							64	9									
*12	2800	N	2744	-0-	-56	10661	113	1	2556	3	Y	68	64	1			12
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 30,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

*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	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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2844	3	41	9	Y	37	33	1			23
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2704	3	43	9	Y	39	50	1			12
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2835	3	47	9	Y	43	33	1			22
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2903	3	37	9	Y	34	34	1			22
05	3038	N	2908	-0-	-130	-0-	2873	3	35	9	Y	32	33	1			21
06	3000	N	3164	-0-	164	164	3134	3	30	9	Y	27	33	1			15
07	3100	N	3253	-0-	153	317	3218	3	35	9	Y	32	33	1			14
08	DLQ G-10		3318	-0-	3318	3635	3286	3	32	9	Y	29	32	1			11
09	DLQ G-10		3132	-0-	3132	6767	3099	3	33	9	Y	30	16	1			25
10	DLQ G-10		3155	-0-	3155	9922	3125	3	30	9	Y	27	31	1			21
11	DLQ G-10		2776	-0-	2776	12698	2741	3	35	9	Y	32	31	1			22
*12	15601	X	2903	-0-	-12698	-0-	2872	3	31	9	Y	28	30	1			20

TOTAL GAS PROD: 36,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	20	20	1	3
							22	9							
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	19	19	1	3
							21	9							
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	21	20	1	4
							23	9							
*04	420	N	416	-0-	-4	-0-	15	1	381	3	Y	18	18	1	4
							20	9							
*05	434	N	422	-0-	-12	-0-	16	1	389	3	Y	15	17	1	2
							17	9							
*06	420	N	400	-0-	-20	-0-	15	1	366	3	Y	17	16	1	3
							19	9							
*07	434	N	392	-0-	-42	-0-	14	1	358	3	Y	18	18	1	3
							20	9							
*08	DLQ G-10		450	-0-	450	450	17	1	416	3	Y	15	15	1	3
							17	9							
*09	DLQ G-10		398	-0-	398	848	15	1	365	3	Y	16	16	1	3
							18	9							
*10	DLQ G-10		414	-0-	414	1262	15	1	380	3	Y	17	17	1	3
							19	9							
*11	DLQ G-10		314	-0-	314	1576	12	1	292	3	Y	9	11	1	1
							10	9							
*12	1896	N	320	-0-	-1576	-0-	13	1	294	3	Y	12	11	1	2
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

01	2936	N	2826	-0-	-110	-0-	2807	3	19	9	Y	17	11	1	9
02	2884	X	2740	-0-	-144	-0-	2718	3	22	9	Y	20	21	1	8
03	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	2651	3	24	9	Y	22	20	1	10
04	3090	X	2528	-0-	-562	-0-	2510	3	18	9	Y	16	19	1	7
05	3131	X	2431	-0-	-700	-0-	2413	3	18	9	Y	16	19	1	4
06	2940	X	2516	-0-	-424	-0-	2501	3	15	9	Y	14	10	1	8
07	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2616	3	14	9	Y	13	19	1	2
08	DLQ G-10		2673	-0-	2673	2673	2658	3	15	9	Y	14	10	1	6
09	DLQ G-10		2787	-0-	2787	5460	2773	3	14	9	Y	13	9	1	10
10	DLQ G-10		2571	-0-	2571	8031	2556	3	15	9	Y	14	21	1	3
11	DLQ G-10		2643	-0-	2643	10674	2629	3	14	9	Y	13	14	1	2
*12	13360	X	2686	-0-	-10674	-0-	2657	3	29	9	Y	26	14	1	14

TOTAL GAS PROD: 31,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	44	1	1134	3	Y	53	53	1	7
							58	9							
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	40	1	1031	3	Y	50	49	1	8
							55	9							
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	45	1	1166	3	Y	55	52	1	11
							61	9							
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	45	1	1153	3	Y	46	47	1	10
							51	9							
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	52	1	1248	3	Y	39	43	1	6
							43	9							
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	52	1	1241	3	Y	45	42	1	9
							50	9							
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	3	Y	47	48	1	8
							52	9							
*08	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	48	1	1169	3	Y	39	39	1	8
							43	9							
*09	DLQ G-10		1225	-0-	1225	2485	46	1	1134	3	Y	41	41	1	8
							45	9							
*10	DLQ G-10		1295	-0-	1295	3780	49	1	1213	3	Y	30	33	1	5
							33	9							
*11	DLQ G-10		1164	-0-	1164	4944	45	1	1080	3	Y	35	35	1	5
							39	9							
*12	2800	N	1247	-0-	-1553	3391	51	1	1151	3	Y	41	39	1	7
							45	9							

TOTAL GAS PROD: 15,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2337	3	18	9	Y	16	14	1	10
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2597	3	19	9	Y	17	22	1	5
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2651	3	20	9	Y	18	14	1	9
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2604	3	18	9	Y	16	15	1	10
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2649	3	14	9	Y	13	14	1	9
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2678	3	12	9	Y	11	14	1	6
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2543	3	15	9	Y	14	14	1	6
08	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	2273	3	14	9	Y	13	14	1	5
09	DLQ G-10		2451	-0-	2451	4738	2437	3	14	9	Y	13	7	1	11
10	DLQ G-10		2505	-0-	2505	7243	2485	3	20	9	Y	18	15	1	14
11	DLQ G-10		2412	-0-	2412	9655	2387	3	25	9	Y	23	21	1	16
*12	2800	N	3000	-0-	200	9855	2974	3	26	9	Y	24	23	1	17

TOTAL GAS PROD: 30,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-		73 1 40 9	1874	3	Y	36	36	1			5
*02	1792	N	1701	-0-	-91	-0-		63 1 36 9	1602	3	Y	33	33	1			5
*03	1891	N	1811	-0-	-80	-0-		65 1 41 9	1705	3	Y	37	35	1			7
*04	1920	N	1691	-0-	-229	-0-		62 1 35 9	1594	3	Y	32	32	1			7
*05	1891	N	1726	-0-	-165	-0-		67 1 29 9	1630	3	Y	26	29	1			4
*06	1740	N	1645	-0-	-95	-0-		65 1 33 9	1547	3	Y	30	28	1			6
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-		74 1 35 9	1842	3	Y	32	32	1			6
*08	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2045		79 1 28 9	1938	3	Y	25	26	1			5
*09	DLQ G-10		1989	-0-	1989	4034		76 1 32 9	1881	3	Y	29	28	1			6
*10	DLQ G-10		1948	-0-	1948	5982		75 1 21 9	1852	3	Y	19	22	1			3
*11	DLQ G-10		1437	-0-	1437	7419		57 1 21 9	1359	3	Y	19	19	1			3
*12	2800	N	1593	-0-	-1207	6212		66 1 25 9	1502	3	Y	23	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 21,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-		7 1 67 9	350	3	Y	61	62	1			6
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-		9 1 55 9	425	3	Y	50	50	1			6
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-		11 1 61 9	537	3	Y	55	55	1			6
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-		10 1 51 9	406	3	Y	46	47	1			5
05	403	N	393	-0-	-10	-0-		9 1 8 9	376	3	Y	7	11	1			1
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-		9 1 8 9	457	3	Y	7	7	1			1
07	403	N	328	-0-	-75	-0-		7 1 11 9	310	3	Y	10	10	1			1
08	DLQ G-10		355	-0-	355	355		8 1 8 9	339	3	Y	7	7	1			1
09	DLQ G-10		424	-0-	424	779		10 1 8 9	406	3	Y	7	7	1			1
10	DLQ G-10		379	-0-	379	1158		9 1 7 9	363	2	Y	6	6	1			1
*11	DLQ G-10		364	-0-	364	1522		8 1 6 9	350	2	Y	5	6	1			-0-
*12	1884	N	362	-0-	-1522	-0-		9 1 8 9	345	2	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3363	-0-	-698	-0-	3318	3	45	9	Y	41	26	1			23
02	3668	X	3223	-0-	-445	-0-	3168	3	55	9	Y	50	52	1			21
03	4061	X	3180	-0-	-881	-0-	3123	3	57	9	Y	52	49	1			24
04	3690	X	3085	-0-	-605	-0-	3040	3	45	9	Y	41	47	1			18
05	3627	X	3011	-0-	-616	-0-	2970	3	41	9	Y	37	46	1			9
06	3450	X	2786	-0-	-664	-0-	2749	3	37	9	Y	34	24	1			19
07	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	3231	3	37	9	Y	34	47	1			6
08	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844	2808	3	36	9	Y	33	24	1			15
09	DLQ G-10		2770	-0-	2770	5614	2735	3	35	9	Y	32	23	1			24
10	DLQ G-10		2577	-0-	2577	8191	2552	3	25	9	Y	23	42	1			5
11	DLQ G-10		2553	-0-	2553	10744	2532	3	21	9	Y	19	21	1			3
*12	13446	X	2702	-0-	-10744	-0-	2656	3	46	9	Y	42	23	1			22

TOTAL GAS PROD: 35,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	7	1			5
03	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12574	3	52	9	Y	47	30	1			22
04	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8387	3	39	9	Y	35	41	1			16
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7388	3	35	9	Y	32	40	1			8
06	12210	X	6719	-0-	-5491	-0-	6686	3	33	9	Y	30	21	1			17
07	12617	X	6434	-0-	-6183	-0-	6401	3	33	9	Y	30	42	1			5
08	DLQ G-10		5838	-0-	5838	5838	5806	3	32	9	Y	29	21	1			13
09	DLQ G-10		4619	-0-	4619	10457	4588	3	31	9	Y	28	20	1			21
10	DLQ G-10		6070	-0-	6070	16527	6053	3	17	9	Y	15	33	1			3
11	DLQ G-10		6301	-0-	6301	22828	6287	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	T. A.		6039	-0-	6039	28867	6011	3	28	9	Y	25	14	1			13

TOTAL GAS PROD: 70,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 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	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	165	1	4190	3	Y	209	209	1			28
							230	9									
*02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	174	1	4428	3	Y	195	193	1			30
							215	9									
*03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	170	1	4408	3	Y	218	205	1			43
							240	9									
*04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	152	1	3898	3	Y	183	187	1			39
							201	9									
*05	2015	X	1383	-0-	-632	-0-	44	1	1168	3	Y	155	169	1			25
							171	9									
*06	1950	X	1329	-0-	-621	-0-	48	1	1159	3	Y	111	114	1			22
							122	9									
*07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	110	1	2710	3	Y	186	175	1			33
							205	9									
*08	DLQ G-10		2653	-0-	2653	2653	99	1	2387	3	Y	152	153	1			32
							167	9									
*09	DLQ G-10		2415	-0-	2415	5068	87	1	2150	3	Y	162	162	1			32
							178	9									
*10	DLQ G-10		2309	-0-	2309	7377	87	1	2133	3	Y	81	101	1			12
							89	9									
*11	DLQ G-10		2016	-0-	2016	9393	77	1	1838	3	Y	92	91	1			13
							101	9									
*12	10587	X	1194	-0-	-9393	-0-	47	1	1084	3	Y	57	60	1			10
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 34,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	99	1	2503	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	93	1	2349	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*03	3100	N	3103	-0-	3	3	114	1	2967	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*04	3000	N	3194	-0-	194	197	119	1	3056	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*05	2736	N	2539	-0-	-197	-0-	99	1	2425	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	104	1	2465	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*07	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	59	1	1465	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	54	1	1331	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*09	DLQ G-10		1325	-0-	1325	2725	50	1	1258	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*10	DLQ G-10		1327	-0-	1327	4052	51	1	1262	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*11	DLQ G-10		1180	-0-	1180	5232	47	1	1116	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*12	6439	X	1207	-0-	-5232	-0-	50	1	1138	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	83	1	2115	3	Y	68	68	1			9
							75	9									
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	80	1	2046	3	Y	64	63	1			10
							70	9									
*03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	88	1	2293	3	Y	71	67	1			14
							78	9									
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	84	1	2180	3	Y	60	61	1			13
							66	9									
*05	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	86	1	2104	3	Y	50	55	1			8
							55	9									
*06	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	91	1	2167	3	Y	57	54	1			11
							63	9									
*07	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	87	1	2173	3	Y	62	62	1			11
							68	9									
*08	DLQ G-10		2314	-0-	2314	2314	89	1	2171	3	Y	49	50	1			10
							54	9									
*09	DLQ G-10		2197	-0-	2197	4511	83	1	2055	3	Y	54	53	1			11
							59	9									
*10	DLQ G-10		2035	-0-	2035	6546	78	1	1918	3	Y	35	41	1			5
							39	9									
*11	DLQ G-10		1904	-0-	1904	8450	75	1	1781	3	Y	44	43	1			6
							48	9									
*12	2800	N	1906	-0-	-894	7556	78	1	1776	3	Y	47	45	1			8
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 26,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 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	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	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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 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	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2989	3	13	9	Y	12	11	1			8
02	2268	X	2145	-0-	-123	-0-	2131	3	14	9	Y	13	17	1			4
03	2511	X	2470	-0-	-41	-0-	2455	3	15	9	Y	14	11	1			7
04	2760	N	2386	-0-	-374	-0-	2372	3	14	9	Y	13	12	1			8
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2472	3	11	9	Y	10	11	1			7
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2613	3	11	9	Y	10	12	1			5
07	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	2342	3	12	9	Y	11	11	1			5
08	DLQ G-10		2437	-0-	2437	2437	2426	3	11	9	Y	10	11	1			4
09	DLQ G-10		2429	-0-	2429	4866	2417	3	12	9	Y	11	6	1			9
10	DLQ G-10		2207	-0-	2207	7073	2200	3	7	9	Y	6	10	1			5
11	DLQ G-10		2495	-0-	2495	9568	2482	3	13	9	Y	12	9	1			8
*12	2800	N	2408	-0-	-392	9176	2399	3	9	9	Y	8	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 29,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 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		-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 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	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	82	1	2113	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
*02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	90	1	2316	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	94	1	2442	3	Y	40	37	1			8
							44	9									
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	83	1	2153	3	Y	33	34	1			7
							36	9									
*05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	96	1	2372	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
*06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	103	1	2445	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
*07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	102	1	2504	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
*08	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	102	1	2460	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
*09	DLQ G-10		2613	-0-	2613	5206	101	1	2480	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
*10	DLQ G-10		2695	-0-	2695	7901	104	1	2552	3	Y	35	36	1			5
							39	9									
*11	DLQ G-10		2292	-0-	2292	10193	91	1	2158	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
*12	2800	N	2347	-0-	-453	9740	97	1	2202	3	Y	44	41	1			8
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 29,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2221	3	24	9	Y	22	20	1			14
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1946	3	26	9	Y	24	31	1			7
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2147	3	29	9	Y	26	20	1			13
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1637	3	24	9	Y	22	21	1			14
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	3	21	9	Y	19	20	1			13
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2032	3	19	9	Y	17	21	1			9
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1879	3	21	9	Y	19	20	1			8
08	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	1945	3	21	9	Y	19	20	1			7
09	DLQ G-10		2546	-0-	2546	4512	2526	3	20	9	Y	18	10	1			15
10	DLQ G-10		2606	-0-	2606	7118	2576	3	30	9	Y	27	21	1			21
11	DLQ G-10		2266	-0-	2266	9384	2232	3	34	9	Y	31	30	1			22
*12	2800	N	2405	-0-	-395	8989	2375	3	30	9	Y	27	30	1			19

TOTAL GAS PROD: 25,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

*01	806	N	754	-0-	-52	-0-	28	1	726	3	Y	-0-					-0-
*02	728	N	719	-0-	-9	-0-	27	1	692	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	796	-0-	-10	-0-	29	1	767	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	629	-0-	-91	-0-	23	1	606	3	Y	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35	1	846	3	Y	-0-					-0-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	33	1	779	3	Y	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		797	-0-	797	797	31	1	766	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		743	-0-	743	1540	29	1	714	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		749	-0-	749	2289	29	1	720	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		649	-0-	649	2938	26	1	623	3	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	690	-0-	-2110	828	29	1	661	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 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	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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3411	-0-	311	311	128 1 7 9		3283	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2718	-0-	-82	229	473 1 6 9		2245	3	Y	-0-					-0-
*03	2586	N	2357	-0-	-229	-0-	567 1 6 9		1783	3	Y	6	5	1			1
*04	2250	X	691	-0-	-1559	-0-	25 1 6 9		660	3	Y	5	5	1			1
*05	2325	X	125	-0-	-2200	-0-	4 1 6 9		115	3	Y	5	5	1			1
*06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-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: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35 1 46 9		1780	3	Y	42	43	1			4
02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	30 1 37 9		1493	3	Y	34	34	1			4
03	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	34 1 42 9		1665	3	Y	38	38	1			4
04	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	37 1 34 9		1551	3	Y	31	32	1			3
05	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	32 1 14 9		1351	3	Y	13	15	1			1
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	31 1 13 9		1521	3	Y	12	12	1			1
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	34 1 21 9		1424	3	Y	19	18	1			2
08	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	32 1 13 9		1395	3	Y	12	13	1			1
09	DLQ G-10		1362	-0-	1362	2802	32 1 13 9		1317	3	Y	12	12	1			1
10	DLQ G-10		1261	-0-	1261	4063	29 1 12 9		1220	2	Y	11	11	1			1
*11	DLQ G-10		1174	-0-	1174	5237	27 1 11 9		1136	2	Y	10	10	1			1
*12	2800	N	1576	-0-	-1224	4013	40 1 17 9		1519	2	Y	15	15	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-		6	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-		5	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 552 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	210	-0-	-38	-0-		210	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-		160	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-		212	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-		181	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-		180	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-		214	3			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-		211	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		167	-0-	167	167		167	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		222	-0-	222	389		222	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		165	-0-	165	554		165	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		109	-0-	109	663		109	3			Y	-0-					-0-
*12	825	N	162	-0-	-663	-0-		162	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-		53 28	1 9	2698	3	Y	25	25	1			3
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-		52 21	1 9	2520	3	Y	19	20	1			2
03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-		59 24	1 9	2875	3	Y	22	22	1			2
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-		66 21	1 9	2756	3	Y	19	19	1			2
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-		61 20	1 9	2572	3	Y	18	18	1			2
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-		59 20	1 9	2860	3	Y	18	18	1			2
07	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-		70 31	1 9	2946	3	Y	28	27	1			3
08	DLQ G-10		2490	-0-	2490	2490		56 20	1 9	2414	3	Y	18	19	1			2
09	DLQ G-10		2505	-0-	2505	4995		59 20	1 9	2426	3	Y	18	18	1			2
10	DLQ G-10		1904	-0-	1904	6899		44 18	1 9	1842	2	Y	16	17	1			1
*11	DLQ G-10		2268	-0-	2268	9167		52 21	1 9	2195	2	Y	19	19	1			1
*12	2800	N	2466	-0-	-334	8833		62 28	1 9	2376	2	Y	25	25	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

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	4573	X	4573	-0-		-0-	-0-	88	1	4451	3	Y	31	31	1			3
								34	9									
02	4402	X	4402	-0-		-0-	-0-	88	1	4286	3	Y	25	25	1			3
								28	9									
03	4753	X	4753	-0-		-0-	-0-	96	1	4626	3	Y	28	28	1			3
								31	9									
04	4350	X	3971	-0-		-379	-0-	94	1	3852	3	Y	23	24	1			2
								25	9									
05	4495	X	3758	-0-		-737	-0-	86	1	3653	3	Y	17	17	1			2
								19	9									
06	4350	X	4077	-0-		-273	-0-	83	1	3976	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
07	4495	X	4053	-0-		-442	-0-	95	1	3933	3	Y	23	23	1			2
								25	9									
08	DLQ G-10		4003	-0-		4003	4003	90	1	3895	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
09	DLQ G-10		4001	-0-		4001	8004	95	1	3888	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
10	DLQ G-10		4002	-0-		4002	12006	93	1	3890	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
*11	DLQ G-10		3707	-0-		3707	15713	85	1	3604	2	Y	16	17	1			1
								18	9									
*12	19481	X	3768	-0-		-15713	-0-	95	1	3652	2	Y	19	19	1			1
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 49,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

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	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	31	1	1545	3	Y	18	18	1			2
								20	9									
02	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	30	1	1451	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
03	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	35	1	1718	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
04	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-	38	1	1600	3	Y	12	13	1			1
								13	9									
05	1395	N	1256	-0-		-139	-0-	29	1	1215	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
06	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	35	1	1673	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
07	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	40	1	1666	3	Y	17	16	1			2
								19	9									
08	DLQ G-10		1582	-0-		1582	1582	35	1	1535	3	Y	11	12	1			1
								12	9									
09	DLQ G-10		1715	-0-		1715	3297	40	1	1663	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
10	DLQ G-10		1578	-0-		1578	4875	37	1	1526	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
*11	DLQ G-10		1515	-0-		1515	6390	35	1	1465	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
*12	2800	N	851	-0-		-1949	4441	21	1	821	2	Y	8	9	1			-0-
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	44	1	2231	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
02	2520	N	2335	-0-	-185	-0-	46	1	2265	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	2852	N	2648	-0-	-204	-0-	53	1	2569	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	56	1	2332	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
05	2573	N	2279	-0-	-294	-0-	52	1	2205	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	52	1	2505	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	59	1	2485	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
08	DLQ G-10		2529	-0-	2529	2529	57	1	2453	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	DLQ G-10		2487	-0-	2487	5016	58	1	2410	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
10	DLQ G-10		2323	-0-	2323	7339	54	1	2252	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
*11	DLQ G-10		2356	-0-	2356	9695	54	1	2283	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
*12	2800	N	2111	-0-	-689	9006	53	1	2039	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 28,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

01	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	3191	3	63	9	Y	57	51	1			35
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3044	3	66	9	Y	60	77	1			18
03	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	2873	3	73	9	Y	66	51	1			33
04	3150	X	2833	-0-	-317	-0-	2775	3	58	9	Y	53	52	1			34
05	3441	X	2637	-0-	-804	-0-	2584	3	53	9	Y	48	50	1			32
06	3330	X	1767	-0-	-1563	-0-	1722	3	45	9	Y	41	51	1			22
07	3441	X	3086	-0-	-355	-0-	3032	3	54	9	Y	49	50	1			21
08	DLQ G-10		3267	-0-	3267	3267	3217	3	50	9	Y	45	49	1			17
09	DLQ G-10		3135	-0-	3135	6402	3084	3	51	9	Y	46	25	1			38
10	DLQ G-10		2663	-0-	2663	9065	2633	3	30	9	Y	27	44	1			21
11	DLQ G-10		2500	-0-	2500	11565	2463	3	37	9	Y	34	31	1			24
*12	14239	X	2674	-0-	-11565	-0-	2642	3	32	9	Y	29	32	1			21

TOTAL GAS PROD: 33,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

01	3162	X	361	-0-	-2801	-0-	7	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1092	-0-	-1764	-0-	22	1	1070	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	465	N	14	-0-	-451	-0-	3	3	11	9	Y	10	11	1			1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	20	3	14	9	Y	13	12	1			1
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
08	DLQ G-10		38	-0-	38	38	1	1	24	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		29	-0-	29	67	1	1	14	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-	1	1			-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
*12	67	N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	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-

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	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	52	1	2630	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	56	1	2743	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	74	1	3619	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	82	1	3449	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	75	1	3158	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72	1	3450	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	94	1	3898	3	Y	37	35	1			4
							41	9									
08	DLQ G-10		4019	-0-	4019	4019	90	1	3903	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
09	DLQ G-10		3915	-0-	3915	7934	93	1	3796	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
10	DLQ G-10		3865	-0-	3865	11799	90	1	3751	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
*11	DLQ G-10		3597	-0-	3597	15396	83	1	3492	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
*12	18793	X	3397	-0-	-15396	-0-	83	1	3289	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 42,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	59	-0-	-3351	-0-	16	3	43	9	Y	39	45	1			4
02	2436	X	228	-0-	-2208	-0-	4	1	179	3	Y	41	40	1			5
							45	9									
03	2635	X	603	-0-	-2032	-0-	10	1	507	3	Y	78	75	1			8
							86	9									
04	2520	X	761	-0-	-1759	-0-	16	1	672	3	Y	66	67	1			7
							73	9									
05	1860	X	962	-0-	-898	-0-	22	1	922	3	Y	16	21	1			2
							18	9									
06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	25	1	1209	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	29	1	1189	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	30	1	1321	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		1399	-0-	1399	2768	33	1	1348	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	DLQ G-10		163	-0-	163	2931	4	1	151	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2931					Y	-0-	1	1			-0-
*12	2931	X	-0-	-0-	-2931	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

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	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	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

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2480	N	1746	-0-	-734	-0-	1687	3	59	9	Y	54	48	1			33
02	2380	N	1908	-0-	-472	-0-	1846	3	62	9	Y	56	72	1			17
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2323	3	68	9	Y	62	48	1			31
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2073	3	55	9	Y	50	49	1			32
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2061	3	50	9	Y	45	47	1			30
06	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	2242	3	44	9	Y	40	49	1			21
07	2201	N	1860	-0-	-341	-0-	1809	3	51	9	Y	46	47	1			20
08	DLQ G-10		1963	-0-	1963	1963	1916	3	47	9	Y	43	47	1			16
09	DLQ G-10		1882	-0-	1882	3845	1834	3	48	9	Y	44	24	1			36
10	DLQ G-10		2168	-0-	2168	6013	2135	3	33	9	Y	30	43	1			23
11	DLQ G-10		2181	-0-	2181	8194	2139	3	42	9	Y	38	34	1			27
*12	2800	N	2398	-0-	-402	7792	2359	3	39	9	Y	35	37	1			25

TOTAL GAS PROD: 25,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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	3100	N	3003	-0-	-97	125	2985	3	18	9	Y	16	15	1			10
02	2752	N	2627	-0-	-125	-0-	2608	3	19	9	Y	17	22	1			5
03	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	2662	3	22	9	Y	20	15	1			10
04	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	2492	3	17	9	Y	15	15	1			10
05	2821	X	2423	-0-	-398	-0-	2408	3	15	9	Y	14	15	1			9
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2776	3	14	9	Y	13	15	1			7
07	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	2630	3	15	9	Y	14	15	1			6
08	DLQ G-10		2546	-0-	2546	2546	2532	3	14	9	Y	13	14	1			5
09	DLQ G-10		2414	-0-	2414	4960	2400	3	14	9	Y	13	7	1			11
10	DLQ G-10		2519	-0-	2519	7479	2507	3	12	9	Y	11	14	1			8
11	DLQ G-10		2912	-0-	2912	10391	2894	3	18	9	Y	16	13	1			11
*12	2800	N	3759	-0-	959	11350	3739	3	20	9	Y	18	16	1			13

TOTAL GAS PROD: 32,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2447	3	34	9	Y	31	20	1			18
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2253	3	43	9	Y	39	41	1			16
03	2449	X	2412	-0-	-37	-0-	2367	3	45	9	Y	41	38	1			19
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2418	3	34	9	Y	31	36	1			14
05	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2412	3	32	9	Y	29	36	1			7
06	2460	X	2457	-0-	-3	-0-	2427	3	30	9	Y	27	19	1			15
07	2542	X	2462	-0-	-80	-0-	2432	3	30	9	Y	27	37	1			5
08	DLQ G-10		2424	-0-	2424	2424	2396	3	28	9	Y	25	18	1			12
09	DLQ G-10		2362	-0-	2362	4786	2334	3	28	9	Y	25	18	1			19
10	DLQ G-10		2322	-0-	2322	7108	2301	3	21	9	Y	19	34	1			4
11	DLQ G-10		2343	-0-	2343	9451	2323	3	20	9	Y	18	19	1			3
*12	11923	X	2472	-0-	-9451	-0-	2431	3	41	9	Y	37	20	1			20

TOTAL GAS PROD: 28,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	37	1	1884	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
02	2044	N	1933	-0-	-111	-0-	38	1	1856	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
03	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	43	1	2103	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	42	1	1739	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
05	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	43	1	1822	3	Y	52	49	1			6
							57	9									
06	2130	N	1700	-0-	-430	-0-	34	1	1612	3	Y	49	50	1			5
							54	9									
07	1891	N	1712	-0-	-179	-0-	38	1	1589	3	Y	77	74	1			8
							85	9									
08	DLQ G-10		1716	-0-	1716	1716	37	1	1623	3	Y	51	53	1			6
							56	9									
09	DLQ G-10		2075	-0-	2075	3791	48	1	1971	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
10	DLQ G-10		1664	-0-	1664	5455	37	1	1548	2	Y	72	71	1			7
							79	9									
*11	DLQ G-10		1237	-0-	1237	6692	27	1	1152	2	Y	53	57	1			3
							58	9									
*12	2800	N	1671	-0-	-1129	5563	41	1	1536	2	Y	85	84	1			4
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 21,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	17	1	881	3	Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	15	1	745	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		550	-0-	550	550	12	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		532	-0-	532	1082	12	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		399	-0-	399	1481	9	1	390	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		372	-0-	372	1853	9	1	363	2	Y	-0-					-0-
*12	2065	N	212	-0-	-1853	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3775	-0-		-255	-0-	72	1	3689	3	Y	13	14	1			1
								14	9									
02	3640	X	3431	-0-		-209	-0-	69	1	3350	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
03	4291	X	4291	-0-		-0-	-0-	86	1	4192	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
04	3935	X	3935	-0-		-0-	-0-	93	1	3830	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
05	3813	X	3512	-0-		-301	-0-	81	1	3412	3	Y	17	16	1			2
								19	9									
06	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-	82	1	3937	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
07	4030	X	3965	-0-		-65	-0-	91	1	3848	3	Y	24	24	1			2
								26	9									
08	DLQ G-10		3963	-0-		3963	3963	89	1	3855	3	Y	17	17	1			2
								19	9									
09	DLQ G-10		4028	-0-		4028	7991	96	1	3914	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
10	DLQ G-10		3816	-0-		3816	11807	89	1	3706	2	Y	19	19	1			2
								21	9									
*11	DLQ G-10		3348	-0-		3348	15155	77	1	3253	2	Y	16	17	1			1
								18	9									
*12	18533	X	3378	-0-		-15155	-0-	84	1	3272	2	Y	20	20	1			1
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 45,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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. GAS LIFT	(I) (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	2833	-0-		-205	-0-	55	1	2764	3	Y	13	14	1			1
								14	9									
02	2744	X	2614	-0-		-130	-0-	52	1	2550	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
03	3038	X	3029	-0-		-9	-0-	60	1	2956	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
04	2940	X	2730	-0-		-210	-0-	63	1	2655	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
05	2883	X	2582	-0-		-301	-0-	60	1	2511	3	Y	10	10	1			1
								11	9									
06	3162	X	3162	-0-		-0-	-0-	63	1	3074	3	Y	23	22	1			2
								25	9									
07	3038	X	3035	-0-		-3	-0-	70	1	2924	3	Y	37	35	1			4
								41	9									
08	DLQ G-10		2931	-0-		2931	2931	65	1	2840	3	Y	24	25	1			3
								26	9									
09	DLQ G-10		2739	-0-		2739	5670	64	1	2649	3	Y	24	24	1			3
								26	9									
10	DLQ G-10		2831	-0-		2831	8501	65	1	2735	2	Y	28	28	1			3
								31	9									
*11	DLQ G-10		2177	-0-		2177	10678	50	1	2105	2	Y	20	22	1			1
								22	9									
*12	13223	X	2545	-0-		-10678	-0-	63	1	2449	2	Y	30	30	1			1
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 33,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	45	1	2308	3	Y	-0-					-0-
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	79	1	3889	3	Y	-0-					-0-
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	84	1	4110	3	Y	-0-					-0-
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	91	1	3825	3	Y	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	81	1	3419	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	76	1	3627	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	87	1	3645	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
08	DLQ G-10		3694	-0-	3694	3694	83	1	3582	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
09	DLQ G-10		3636	-0-	3636	7330	86	1	3521	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
10	DLQ G-10		3550	-0-	3550	10880	82	1	3436	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
*11	DLQ G-10		3085	-0-	3085	13965	71	1	2988	2	Y	24	26	1			1
							26	9									
*12	16684	X	2719	-0-	-13965	-0-	68	1	2622	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 42,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8352 - 9499

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2017 - W/O TO 06-282462

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	81	1	4102	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	80	1	3904	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
03	4402	X	4362	-0-	-40	-0-	87	1	4245	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	127	1	5295	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
05	4433	X	3474	-0-	-959	-0-	80	1	3374	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
06	4290	X	4286	-0-	-4	-0-	87	1	4180	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	4805	X	4055	-0-	-750	-0-	94	1	3931	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
08	DLQ G-10		3897	-0-	3897	3897	87	1	3791	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	DLQ G-10		4280	-0-	4280	8177	103	1	4157	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
10	DLQ G-10		4070	-0-	4070	12247	95	1	3956	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
*11	DLQ G-10		3368	-0-	3368	15615	78	1	3276	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
*12	19526	X	3911	-0-	-15615	-0-	99	1	3791	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 49,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

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	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	30	1	1510	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	2016	X	1629	-0-	-387	-0-	32	1	1582	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	2232	X	1598	-0-	-634	-0-	32	1	1549	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	2160	X	1787	-0-	-373	-0-	42	1	1732	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	1891	X	1552	-0-	-339	-0-	36	1	1502	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
06	1740	X	1716	-0-	-24	-0-	34	1	1669	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	37	1	1555	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
08	DLQ G-10		1949	-0-	1949	1949	44	1	1892	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		1889	-0-	1889	3838	44	1	1832	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	DLQ G-10		2024	-0-	2024	5862	47	1	1968	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	DLQ G-10		1790	-0-	1790	7652	41	1	1740	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*12	9336	X	1684	-0-	-7652	-0-	43	1	1633	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	99	1	4953	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	100	1	4827	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	117	1	5685	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	132	1	5472	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	132	1	5414	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	106	1	5191	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	114	1	4767	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
08	DLQ G-10		4810	-0-	4810	4810	109	1	4683	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		4372	-0-	4372	9182	104	1	4251	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	DLQ G-10		3736	-0-	3736	12918	86	1	3640	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*11	DLQ G-10		3406	-0-	3406	16324	79	1	3319	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*12	18942	X	2618	-0-	-16324	-0-	64	1	2545	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 56,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	46	1	2312	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	47	1	2296	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	48	1	2353	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	52	1	2195	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	58	1	2781	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	64	1	2704	3	Y	49	47	1			5
							54	9									
08	DLQ G-10		2865	-0-	2865	2865	63	1	2768	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
09	DLQ G-10		2617	-0-	2617	5482	61	1	2520	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
10	DLQ G-10		2308	-0-	2308	7790	53	1	2220	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
*11	DLQ G-10		2163	-0-	2163	9953	49	1	2082	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
*12	2800	N	2257	-0-	-543	9410	56	1	2161	2	Y	36	36	1			2
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 29,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		128	-0-	128	268	128	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		136	-0-	136	404	136	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		146	-0-	146	550	146	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		131	-0-	131	681	131	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3131	X	2447	-0-	-684	-0-		91 1 34 9	2322	3	Y	31	31	1			4
*02	2520	X	2162	-0-	-358	-0-		80 1 32 9	2050	3	Y	29	29	1			4
*03	2604	X	2314	-0-	-290	-0-		84 1 36 9	2194	3	Y	33	31	1			6
*04	2460	X	2188	-0-	-272	-0-		80 1 31 9	2077	3	Y	28	28	1			6
*05	2449	X	2133	-0-	-316	-0-		83 1 25 9	2025	3	Y	23	25	1			4
*06	2370	X	2168	-0-	-202	-0-		86 1 29 9	2053	3	Y	26	25	1			5
*07	2387	X	2197	-0-	-190	-0-		84 1 31 9	2082	3	Y	28	28	1			5
*08	DLQ G-10		2163	-0-	2163	2163		84 1 25 9	2054	3	Y	23	23	1			5
*09	DLQ G-10		2055	-0-	2055	4218		79 1 26 9	1950	3	Y	24	24	1			5
*10	DLQ G-10		2023	-0-	2023	6241		79 1 10 9	1934	3	Y	9	13	1			1
*11	DLQ G-10		1690	-0-	1690	7931		68 1 12 9	1610	3	Y	11	11	1			1
12	T. A.		1860	-0-	1860	9791		78 1 14 9	1768	3	Y	13	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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	0	X	-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	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3016	3	32	9	Y	29	28	1			5
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2566	3	35	9	Y	32	29	1			8
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	2995	3	33	9	Y	30	29	1			9
04	2940	N	2826	-0-	-114	-0-	2796	3	30	9	Y	27	28	1			8
05	2883	N	2505	-0-	-378	-0-	2473	3	32	9	Y	29	28	1			9
06	2910	N	2590	-0-	-320	-0-	2566	3	24	9	Y	22	15	1			16
07	2914	N	2657	-0-	-257	-0-	2633	3	24	9	Y	22	29	1			9
08	DLQ G-10		2537	-0-	2537	2537	2511	3	26	9	Y	24	15	1			18
09	DLQ G-10		2396	-0-	2396	4933	2370	3	26	9	Y	24	30	1			12
10	DLQ G-10		2255	-0-	2255	7188	2233	3	22	9	Y	20	27	1			5
11	DLQ G-10		2327	-0-	2327	9515	2301	3	26	9	Y	24	26	1			3
*12	2800	N	2977	-0-	177	9692	2942	3	35	9	Y	32	16	1			19

TOTAL GAS PROD: 31,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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		385	-0-	385	385	378	3	7	9	Y	6	5	1			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-	1	1			-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					-0-
*12	385	N	-0-	-0-	-385	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4921	3	17	9	Y	15	10	1			8
02	4340	X	4307	-0-	-33	-0-	4286	3	21	9	Y	19	19	1			8
03	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	4706	3	21	9	Y	19	18	1			9
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4771	3	17	9	Y	15	17	1			7
05	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	4598	3	14	9	Y	13	17	1			3
06	4770	X	4549	-0-	-221	-0-	4535	3	14	9	Y	13	9	1			7
07	4960	X	4703	-0-	-257	-0-	4690	3	13	9	Y	12	17	1			2
08	DLQ G-10		4285	-0-	4285	4285	4272	3	13	9	Y	12	9	1			5
09	DLQ G-10		4106	-0-	4106	8391	4093	3	13	9	Y	12	8	1			9
10	DLQ G-10		4195	-0-	4195	12586	4184	3	11	9	Y	10	17	1			2
11	DLQ G-10		4105	-0-	4105	16691	4095	3	10	9	Y	9	10	1			1
*12	20929	X	4238	-0-	-16691	-0-	4217	3	21	9	Y	19	10	1			10

TOTAL GAS PROD: 53,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		682	-0-	682	682	682	3			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		671	-0-	671	1353	671	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1317	-0-	1317	2670	1317	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		666	-0-	666	3336	666	3			Y	-0-					-0-
*12	2800	N	723	-0-	-2077	1259	723	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 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	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2539	3	33	9	Y	30	28	1			6
02	2464	N	2462	-0-	-2	-0-	2427	3	35	9	Y	32	30	1			8
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2828	3	33	9	Y	30	29	1			9
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2750	3	32	9	Y	29	29	1			9
05	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	2627	3	31	9	Y	28	28	1			9
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2694	3	24	9	Y	22	15	1			16
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2927	3	25	9	Y	23	30	1			9
08	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	2468	3	28	9	Y	25	16	1			18
09	DLQ G-10		2684	-0-	2684	5180	2656	3	28	9	Y	25	31	1			12
10	DLQ G-10		2500	-0-	2500	7680	2474	3	26	9	Y	24	30	1			6
11	DLQ G-10		2521	-0-	2521	10201	2490	3	31	9	Y	28	31	1			3
*12	2800	N	2612	-0-	-188	10013	2578	3	34	9	Y	31	16	1			18

TOTAL GAS PROD: 31,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11837	3	33	9	Y	30	19	1			17
02	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10110	3	40	9	Y	36	38	1			15
03	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10782	3	42	9	Y	38	35	1			18
04	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14018	3	32	9	Y	29	34	1			13
05	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11873	3	29	9	Y	26	33	1			6
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13530	3	28	9	Y	25	17	1			14
07	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12831	3	26	9	Y	24	34	1			4
08	DLQ G-10		13819	-0-	13819	13819	13793	3	26	9	Y	24	17	1			11
09	DLQ G-10		11456	-0-	11456	25275	11431	3	25	9	Y	23	17	1			17
10	DLQ G-10		8882	-0-	8882	34157	8860	3	22	9	Y	20	33	1			4
11	DLQ G-10		2439	-0-	2439	36596	2433	3	6	9	Y	5	8	1			1
*12	36596	X	-0-	-0-	-36596	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	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-

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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	36	1	1839	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	33	1	1609	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	44	1	1827	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	40	1	1685	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	40	1	1919	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	44	1	1856	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	42	1	1818	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		1789	-0-	1789	3667	42	1	1729	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	DLQ G-10		1874	-0-	1874	5541	43	1	1810	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
*11	DLQ G-10		1790	-0-	1790	7331	41	1	1730	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
*12	2800	N	1969	-0-	-831	6500	49	1	1895	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 21,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	5053	X	4463	-0-	-590	-0-	4452	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	4564	X	4261	-0-	-303	-0-	4250	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	5053	X	4542	-0-	-511	-0-	4532	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	4508	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	4712	X	4682	-0-	-30	-0-	4672	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	4560	X	4385	-0-	-175	-0-	4378	3	7	9	Y	6	4	1			5
07	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4433	3	8	9	Y	7	9	1			3
08	DLQ G-10		4391	-0-	4391	4391	4383	3	8	9	Y	7	5	1			5
09	DLQ G-10		3967	-0-	3967	8358	3958	3	9	9	Y	8	9	1			4
10	DLQ G-10		4278	-0-	4278	12636	4270	3	8	9	Y	7	9	1			2
11	DLQ G-10		4118	-0-	4118	16754	4109	3	9	9	Y	8	9	1			1
*12	20419	X	3665	-0-	-16754	-0-	3657	3	8	9	Y	7	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 51,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3925	3	12	9	Y	11	10	1			2
02	3500	X	3349	-0-	-151	-0-	3337	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	3487	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	3750	X	3370	-0-	-380	-0-	3359	3	11	9	Y	10	10	1			3
05	3875	X	3526	-0-	-349	-0-	3515	3	11	9	Y	10	10	1			3
06	3750	X	3452	-0-	-298	-0-	3444	3	8	9	Y	7	5	1			5
07	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3513	3	9	9	Y	8	10	1			3
08	DLQ G-10		3518	-0-	3518	3518	3509	3	9	9	Y	8	5	1			6
09	DLQ G-10		2797	-0-	2797	6315	2788	3	9	9	Y	8	10	1			4
10	DLQ G-10		3217	-0-	3217	9532	3208	3	9	9	Y	8	10	1			2
11	DLQ G-10		3085	-0-	3085	12617	3076	3	9	9	Y	8	9	1			1
*12	16246	X	3629	-0-	-12617	-0-	3618	3	11	9	Y	10	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 40,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	44	1	2208	3	Y	14	14	1			1
								15 9									
02	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	38	1	1869	3	Y	11	11	1			1
								12 9									
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	46	1	2226	3	Y	12	12	1			1
								13 9									
04	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	50	1	2097	3	Y	10	10	1			1
								11 9									
05	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	44	1	1857	3	Y	10	10	1			1
								11 9									
06	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	42	1	2003	3	Y	10	10	1			1
								11 9									
07	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	47	1	1979	3	Y	14	14	1			1
								15 9									
08	DLQ G-10		1951	-0-	1951	1951	44	1	1896	3	Y	10	10	1			1
								11 9									
09	DLQ G-10		1798	-0-	1798	3749	42	1	1745	3	Y	10	10	1			1
								11 9									
10	DLQ G-10		1746	-0-	1746	5495	41	1	1695	2	Y	9	9	1			1
								10 9									
*11	DLQ G-10		1712	-0-	1712	7207	39	1	1665	2	Y	7	8	1			-0-
								8 9									
*12	2800	N	1814	-0-	-986	6221	46	1	1757	2	Y	10	10	1			-0-
								11 9									

TOTAL GAS PROD: 23,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	806	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	341	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	408	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	DLQ G-10		341	-0-	341	341	7	1	328	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	DLQ G-10		242	-0-	242	583	5	1	231	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	DLQ G-10		252	-0-	252	835	6	1	246	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	DLQ G-10		322	-0-	322	1157	8	1	313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1381	N	224	-0-	-1157	-0-	6	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-	-434	-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	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-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

01	2666	X	2636	-0-	-30	-0-	49	1	2497	3	Y	82	83	1			8
							90	9									
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	50	1	2442	3	Y	66	66	1			8
							73	9									
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	54	1	2648	3	Y	73	73	1			8
							80	9									
04	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	54	1	2267	3	Y	60	62	1			6
							66	9									
05	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	52	1	2189	3	Y	40	42	1			4
							44	9									
06	2760	X	2217	-0-	-543	-0-	45	1	2129	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
07	2852	X	2160	-0-	-692	-0-	49	1	2045	3	Y	60	58	1			6
							66	9									
08	DLQ G-10		2143	-0-	2143	2143	47	1	2053	3	Y	39	41	1			4
							43	9									
09	DLQ G-10		2375	-0-	2375	4518	55	1	2276	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
10	DLQ G-10		2280	-0-	2280	6798	52	1	2183	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
*11	DLQ G-10		2073	-0-	2073	8871	47	1	1987	2	Y	35	37	1			2
							39	9									
*12	11028	X	2157	-0-	-8871	-0-	54	1	2055	2	Y	44	44	1			2
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 28,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

01	3658	X	3191	-0-	-467	-0-	3181	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	3444	X	2728	-0-	-716	-0-	2718	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	3813	X	3489	-0-	-324	-0-	3478	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	3690	X	3182	-0-	-508	-0-	3173	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2669	3	9	9	Y	8	8	1			3
06	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	2630	3	7	9	Y	6	4	1			5
07	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	2901	3	8	9	Y	7	9	1			3
08	DLQ G-10		3084	-0-	3084	3084	3076	3	8	9	Y	7	5	1			5
09	DLQ G-10		2669	-0-	2669	5753	2660	3	9	9	Y	8	9	1			4
10	DLQ G-10		2630	-0-	2630	8383	2623	3	7	9	Y	6	8	1			2
11	DLQ G-10		2315	-0-	2315	10698	2309	3	6	9	Y	5	6	1			1
*12	13419	X	2721	-0-	-10698	-0-	2713	3	8	9	Y	7	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 34,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	60	1	3014	3	Y	17	17	1			2
								19	9									
02	3446	X	3446	-0-		-0-	-0-	69	1	3362	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
03	3618	X	3618	-0-		-0-	-0-	72	1	3529	3	Y	15	15	1			2
								17	9									
04	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-	74	1	3111	3	Y	12	13	1			1
								13	9									
05	3246	X	3246	-0-		-0-	-0-	75	1	3157	3	Y	13	13	1			1
								14	9									
06	4038	X	4038	-0-		-0-	-0-	82	1	3943	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
07	4323	X	4323	-0-		-0-	-0-	101	1	4201	3	Y	19	18	1			2
								21	9									
08	DLQ G-10		4275	-0-		4275	4275	97	1	4165	3	Y	12	13	1			1
								13	9									
09	DLQ G-10		4107	-0-		4107	8382	98	1	3996	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
10	DLQ G-10		4105	-0-		4105	12487	96	1	3994	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
*11	DLQ G-10		4002	-0-		4002	16489	92	1	3893	2	Y	15	15	1			1
								17	9									
*12	19481	X	2992	-0-		-16489	-0-	77	1	2902	2	Y	12	12	1			1
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 44,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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. GAS LIFT	(I)(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	N	2082	-0-		-274	-0-	76	1	1954	3	Y	47	47	1			6
								52	9									
*02	2408	N	2020	-0-		-388	-0-	74	1	1898	3	Y	44	43	1			7
								48	9									
*03	2325	N	2226	-0-		-99	-0-	80	1	2092	3	Y	49	46	1			10
								54	9									
*04	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	76	1	1973	3	Y	41	42	1			9
								45	9									
*05	2232	N	1072	-0-		-1160	-0-	39	1	1002	3	Y	28	32	1			5
								31	9									
*06	2160	N	2118	-0-		-42	-0-	85	1	2033	3	Y	-0-	5	1			-0-
*07	3100	N	3603	-0-		503	503	140	1	3463	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3400	-0-		3400	3903	134	1	3266	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		2109	-0-		2109	6012	82	1	2027	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	6012					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1254	-0-		1254	7266	48	1	1206	3	Y	-0-					-0-
*12	9200	X	1934	-0-		-7266	-0-	82	1	1852	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 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	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-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	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	57	-0-	-129	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		108	-0-	108	108	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		189	-0-	189	297	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		184	-0-	184	481	4	1	180	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		96	-0-	96	577	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
*12	577	N	-0-	-0-	-577	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	57	1	2905	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
02	2968	X	2856	-0-	-112	-0-	56	1	2745	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
03	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	63	1	3089	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
04	3180	X	2813	-0-	-367	-0-	64	1	2698	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
05	3162	X	2770	-0-	-392	-0-	67	1	2695	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
06	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	56	1	2666	3	Y	52	48	1			5
							57	9									
07	3224	X	2702	-0-	-522	-0-	60	1	2552	3	Y	82	79	1			8
							90	9									
08	DLQ G-10		2803	-0-	2803	2803	62	1	2682	3	Y	54	56	1			6
							59	9									
09	DLQ G-10		2719	-0-	2719	5522	63	1	2597	3	Y	54	54	1			6
							59	9									
10	DLQ G-10		2506	-0-	2506	8028	58	1	2393	2	Y	50	51	1			5
							55	9									
*11	DLQ G-10		2165	-0-	2165	10193	49	1	2071	2	Y	41	44	1			2
							45	9									
*12	12712	X	2519	-0-	-10193	-0-	62	1	2392	2	Y	59	58	1			3
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 32,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	55	1	2773	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2352	N	1999	-0-	-353	-0-	39	1	1951	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2604	N	2276	-0-	-328	-0-	45	1	2221	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	59	1	2451	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	57	1	2426	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	57	1	2774	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	54	1	2272	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	DLQ G-10		2905	-0-	2905	2905	66	1	2830	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	DLQ G-10		2780	-0-	2780	5685	66	1	2706	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	DLQ G-10		2049	-0-	2049	7734	47	1	1985	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
*11	DLQ G-10		2936	-0-	2936	10670	67	1	2844	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*12	2800	N	2799	-0-	-1	10669	71	1	2699	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 30,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	69	1	3518	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	68	1	3340	3	Y	48	48	1			6
							53	9									
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	76	1	3713	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	89	1	3705	3	Y	44	45	1			5
							48	9									
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	73	1	3432	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	88	1	3718	3	Y	65	63	1			6
							72	9									
08	DLQ G-10		3659	-0-	3659	3659	81	1	3531	3	Y	43	44	1			5
							47	9									
09	DLQ G-10		3700	-0-	3700	7359	87	1	3566	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
10	DLQ G-10		3618	-0-	3618	10977	83	1	3465	2	Y	64	63	1			6
							70	9									
*11	DLQ G-10		3324	-0-	3324	14301	75	1	3186	2	Y	57	60	1			3
							63	9									
*12	17484	X	3183	-0-	-14301	-0-	78	1	3032	2	Y	66	66	1			3
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 43,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	6231	X	5742	-0-	-489	-0-	111	1	5590	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
02	5544	X	5255	-0-	-289	-0-	106	1	5117	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
03	6138	X	5836	-0-	-302	-0-	117	1	5685	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
04	5820	X	5517	-0-	-303	-0-	129	1	5358	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
05	6014	X	4910	-0-	-1104	-0-	114	1	4767	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
06	5640	X	4978	-0-	-662	-0-	102	1	4847	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
07	5828	X	5306	-0-	-522	-0-	123	1	5140	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
08	DLQ G-10		5095	-0-	5095	5095	115	1	4951	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
09	DLQ G-10		4814	-0-	4814	9909	115	1	4670	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
10	DLQ G-10		5705	-0-	5705	15614	133	1	5547	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
*11	DLQ G-10		5419	-0-	5419	21033	125	1	5270	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
12	T. A.		5133	-0-	5133	26166	128	1	4977	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 63,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

01	7936	X	6784	-0-	-1152	-0-	6760	3	24	9	Y	22	14	1			13
02	7028	X	5851	-0-	-1177	-0-	5821	3	30	9	Y	27	29	1			11
03	7595	X	5757	-0-	-1838	-0-	5725	3	32	9	Y	29	27	1			13
04	6930	X	5769	-0-	-1161	-0-	5744	3	25	9	Y	23	26	1			10
05	6789	X	5829	-0-	-960	-0-	5807	3	22	9	Y	20	25	1			5
06	6570	X	5127	-0-	-1443	-0-	5107	3	20	9	Y	18	13	1			10
07	6479	X	5637	-0-	-842	-0-	5616	3	21	9	Y	19	26	1			3
08	DLQ G-10		6084	-0-	6084	6084	6064	3	20	9	Y	18	13	1			8
09	DLQ G-10		5591	-0-	5591	11675	5571	3	20	9	Y	18	13	1			13
10	DLQ G-10		5379	-0-	5379	17054	5364	3	15	9	Y	14	24	1			3
11	DLQ G-10		4921	-0-	4921	21975	4909	3	12	9	Y	11	12	1			2
*12	26379	X	4404	-0-	-21975	-0-	4383	3	21	9	Y	19	11	1			10

TOTAL GAS PROD: 67,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3994	3	28	9	Y	25	16	1			14
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3347	3	34	9	Y	31	32	1			13
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3279	3	35	9	Y	32	30	1			15
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3484	3	28	9	Y	25	29	1			11
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3789	3	24	9	Y	22	28	1			5
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3387	3	24	9	Y	22	15	1			12
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3356	3	23	9	Y	21	29	1			4
08	DLQ G-10		3196	-0-	3196	3196	3174	3	22	9	Y	20	15	1			9
09	DLQ G-10		3623	-0-	3623	6819	3601	3	22	9	Y	20	14	1			15
10	DLQ G-10		4075	-0-	4075	10894	4042	3	33	9	Y	30	39	1			6
11	DLQ G-10		3409	-0-	3409	14303	3384	3	25	9	Y	23	25	1			4
*12	17909	X	3606	-0-	-14303	-0-	3556	3	50	9	Y	45	25	1			24

TOTAL GAS PROD: 42,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4175	X	4175	-0-		-0-	-0-	155	1	3935	3	Y	77	77	1			10
								85	9									
*02	3727	X	3727	-0-		-0-	-0-	138	1	3510	3	Y	72	71	1			11
								79	9									
*03	4082	X	4082	-0-		-0-	-0-	148	1	3846	3	Y	80	75	1			16
								88	9									
*04	3835	X	3835	-0-		-0-	-0-	141	1	3620	3	Y	67	69	1			14
								74	9									
*05	3751	X	3591	-0-		-160	-0-	136	1	3392	3	Y	57	62	1			9
								63	9									
*06	3630	X	2711	-0-		-919	-0-	106	1	2533	3	Y	65	61	1			13
								72	9									
*07	4563	X	4563	-0-		-0-	-0-	175	1	4313	3	Y	68	69	1			12
								75	9									
*08	DLQ G-10		4552	-0-		4552	4552	177	1	4313	3	Y	56	56	1			12
								62	9									
*09	DLQ G-10		4418	-0-		4418	8970	169	1	4183	3	Y	60	60	1			12
								66	9									
*10	DLQ G-10		4573	-0-		4573	13543	176	1	4318	3	Y	72	73	1			11
								79	9									
*11	DLQ G-10		4134	-0-		4134	17677	163	1	3879	3	Y	84	83	1			12
								92	9									
*12	22033	X	4356	-0-		-17677	-0-	180	1	4069	3	Y	97	92	1			17
								107	9									

TOTAL GAS PROD: 48,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5212	X	5212	-0-		-0-	-0-	194	1	4926	3	Y	84	84	1			11
								92	9									
*02	4732	X	4482	-0-		-250	-0-	166	1	4229	3	Y	79	78	1			12
								87	9									
*03	5363	X	5017	-0-		-346	-0-	182	1	4738	3	Y	88	83	1			17
								97	9									
*04	5309	X	5309	-0-		-0-	-0-	195	1	5031	3	Y	75	76	1			16
								83	9									
*05	5855	X	5855	-0-		-0-	-0-	220	1	5567	3	Y	62	68	1			10
								68	9									
*06	6451	X	6451	-0-		-0-	-0-	257	1	6116	3	Y	71	67	1			14
								78	9									
*07	6123	X	6123	-0-		-0-	-0-	235	1	5805	3	Y	75	76	1			13
								83	9									
*08	DLQ G-10		6074	-0-		6074	6074	237	1	5769	3	Y	62	62	1			13
								68	9									
*09	DLQ G-10		5970	-0-		5970	12044	229	1	5669	3	Y	65	65	1			13
								72	9									
*10	DLQ G-10		6041	-0-		6041	18085	233	1	5740	3	Y	62	66	1			9
								68	9									
*11	DLQ G-10		5050	-0-		5050	23135	200	1	4776	3	Y	67	67	1			9
								74	9									
*12	28526	X	5391	-0-		-23135	-0-	224	1	5079	3	Y	80	75	1			14
								88	9									

TOTAL GAS PROD: 66,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2108	X	2092	-0-	-16	-0-	76	1	1950	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
*02	2016	X	1770	-0-	-246	-0-	64	1	1643	3	Y	57	56	1			9
							63	9									
*03	2232	X	2034	-0-	-198	-0-	72	1	1894	3	Y	62	59	1			12
							68	9									
*04	2160	X	1986	-0-	-174	-0-	72	1	1856	3	Y	53	54	1			11
							58	9									
*05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	82	1	1994	3	Y	45	49	1			7
							50	9									
*06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	104	1	2460	3	Y	51	48	1			10
							56	9									
*07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	85	1	2105	3	Y	54	54	1			10
							59	9									
*08	DLQ G-10		2207	-0-	2207	2207	85	1	2075	3	Y	43	44	1			9
							47	9									
*09	DLQ G-10		2074	-0-	2074	4281	78	1	1944	3	Y	47	47	1			9
							52	9									
*10	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6421	82	1	2024	3	Y	31	35	1			5
							34	9									
*11	DLQ G-10		1816	-0-	1816	8237	72	1	1707	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
*12	10208	X	1971	-0-	-8237	-0-	81	1	1846	3	Y	40	38	1			7
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 25,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	137	1	3475	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	107	1	2701	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
*03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	112	1	2894	3	Y	35	33	1			7
							39	9									
*04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	108	1	2783	3	Y	29	30	1			6
							32	9									
*05	2945	X	2147	-0-	-798	-0-	82	1	2037	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	134	1	3189	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
*07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	122	1	2989	3	Y	29	30	1			5
							32	9									
*08	DLQ G-10		2993	-0-	2993	2993	117	1	2848	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
*09	DLQ G-10		2818	-0-	2818	5811	109	1	2680	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
*10	DLQ G-10		2931	-0-	2931	8742	113	1	2789	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
*11	DLQ G-10		2378	-0-	2378	11120	94	1	2254	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*12	13894	X	2774	-0-	-11120	-0-	115	1	2620	3	Y	35	33	1			6
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 34,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	86	1	4381	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	97	1	4698	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	122	1	5896	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	132	1	5494	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	118	1	4949	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	93	1	4382	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	112	1	4672	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	DLQ G-10		3500	-0-	3500	3500	79	1	3411	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		2816	-0-	2816	6316	67	1	2740	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	DLQ G-10		2485	-0-	2485	8801	59	1	2407	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
*11	DLQ G-10		2266	-0-	2266	11067	52	1	2197	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
*12	14354	X	3287	-0-	-11067	-0-	82	1	3176	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 49,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

01	3348	X	2770	-0-	-578	-0-	2745	3	25	9	Y	23	22	1			4
02	3024	X	2764	-0-	-260	-0-	2735	3	29	9	Y	26	23	1			7
03	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	3063	3	25	9	Y	23	23	1			7
04	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	2883	3	24	9	Y	22	22	1			7
05	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2939	3	24	9	Y	22	22	1			7
06	2970	X	2795	-0-	-175	-0-	2776	3	19	9	Y	17	12	1			12
07	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	2533	3	20	9	Y	18	23	1			7
08	DLQ G-10		1769	-0-	1769	1769	1748	3	21	9	Y	19	12	1			14
09	DLQ G-10		2500	-0-	2500	4269	2478	3	22	9	Y	20	24	1			10
10	DLQ G-10		2758	-0-	2758	7027	2745	3	13	9	Y	12	19	1			3
11	DLQ G-10		2430	-0-	2430	9457	2416	3	14	9	Y	13	15	1			1
*12	11833	X	2376	-0-	-9457	-0-	2361	3	15	9	Y	14	7	1			8

TOTAL GAS PROD: 31,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

01	3100	N	3176	-0-	76	270	3119	3	57	9	Y	52	49	1			10
02	3120	X	2850	-0-	-270	-0-	2788	3	62	9	Y	56	51	1			15
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3109	3	57	9	Y	52	51	1			16
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3047	3	53	9	Y	48	49	1			15
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2963	3	55	9	Y	50	49	1			16
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2581	3	42	9	Y	38	26	1			28
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2598	3	43	9	Y	39	51	1			16
08	DLQ G-10		2634	-0-	2634	2634	2588	3	46	9	Y	42	27	1			31
09	DLQ G-10		2341	-0-	2341	4975	2294	3	47	9	Y	43	53	1			21
10	DLQ G-10		2464	-0-	2464	7439	2413	3	51	9	Y	46	55	1			12
11	DLQ G-10		2291	-0-	2291	9730	2236	3	55	9	Y	50	56	1			6
*12	12287	X	2557	-0-	-9730	-0-	2493	3	64	9	Y	58	30	1			34

TOTAL GAS PROD: 32,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4464	X	3553	-0-	-911	-0-	132	1	3337	3	Y	76	76	1			10
							84	9									
*02	4032	X	3326	-0-	-706	-0-	123	1	3125	3	Y	71	70	1			11
							78	9									
*03	4309	X	3575	-0-	-734	-0-	129	1	3358	3	Y	80	75	1			16
							88	9									
*04	4080	X	3453	-0-	-627	-0-	127	1	3253	3	Y	66	68	1			14
							73	9									
*05	3844	X	3607	-0-	-237	-0-	142	1	3402	3	Y	57	62	1			9
							63	9									
*06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	146	1	3457	3	Y	64	60	1			13
							70	9									
*07	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	133	1	3274	3	Y	67	68	1			12
							74	9									
*08	DLQ G-10		3823	-0-	3823	3823	149	1	3612	3	Y	56	56	1			12
							62	9									
*09	DLQ G-10		3976	-0-	3976	7799	152	1	3759	3	Y	59	59	1			12
							65	9									
*10	DLQ G-10		4083	-0-	4083	11882	157	1	3870	3	Y	51	55	1			8
							56	9									
*11	DLQ G-10		3473	-0-	3473	15355	137	1	3273	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
*12	19202	X	3847	-0-	-15355	-0-	160	1	3611	3	Y	69	65	1			12
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 43,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	48	1	1236	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	54	1	1400	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	53	1	1365	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	59	1	1430	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	59	1	1405	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	56	1	1386	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	55	1	1359	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*09	DLQ G-10		1353	-0-	1353	2778	52	1	1289	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*10	DLQ G-10		1399	-0-	1399	4177	54	1	1337	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	DLQ G-10		1197	-0-	1197	5374	48	1	1140	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	2800	N	1299	-0-	-1501	3873	54	1	1234	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4433	X	3333	-0-	-1100	-0-	126	1	3207	3	Y	-0-					-0-
*02	3276	X	2956	-0-	-320	-0-	112	1	2844	3	Y	-0-					-0-
*03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	130	1	3382	3	Y	-0-					-0-
*04	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	119	1	3051	3	Y	-0-					-0-
*05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	127	1	3138	3	Y	-0-					-0-
*06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	171	1	4058	3	Y	-0-					-0-
*07	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	115	1	2822	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3731	-0-	3731	3731	147	1	3584	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		3089	-0-	3089	6820	120	1	2969	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2879	-0-	2879	9699	112	1	2767	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		3035	-0-	3035	12734	122	1	2913	3	Y	-0-					-0-
*12	15542	X	2808	-0-	-12734	-0-	119	1	2689	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

01	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	49	1	2468	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	2464	X	2171	-0-	-293	-0-	43	1	2116	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	2697	X	2503	-0-	-194	-0-	50	1	2440	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	58	1	2436	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	2697	X	2357	-0-	-340	-0-	54	1	2292	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	50	1	2378	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	62	1	2624	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2250	50	1	2189	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ G-10		2248	-0-	2248	4498	53	1	2184	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	DLQ G-10		2722	-0-	2722	7220	63	1	2648	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*11	DLQ G-10		2530	-0-	2530	9750	58	1	2464	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*12	12636	X	2886	-0-	-9750	-0-	73	1	2799	2	Y	13	12	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 29,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	58	1	2950	3	Y	-0-					-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	52	1	2527	3	Y	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	61	1	2963	3	Y	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	67	1	2809	3	Y	-0-					-0-
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	61	1	2563	3	Y	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	60	1	2979	3	Y	-0-					-0-
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	67	1	2831	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2842	-0-	2842	2842	64	1	2778	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2715	-0-	2715	5557	64	1	2651	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2709	-0-	2709	8266	64	1	2645	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2523	-0-	2523	10789	58	1	2465	2	Y	-0-					-0-
*12	13351	X	2562	-0-	-10789	-0-	65	1	2497	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1171	-0-		-38	-0-	22	1	1094	3	Y	50	50	1			5
								55	9									
02	952	N	923	-0-		-29	-0-	18	1	861	3	Y	40	40	1			5
								44	9									
03	1116	N	933	-0-		-183	-0-	18	1	867	3	Y	44	44	1			5
								48	9									
04	1140	N	869	-0-		-271	-0-	19	1	810	3	Y	36	37	1			4
								40	9									
05	1023	N	648	-0-		-375	-0-	14	1	594	3	Y	36	36	1			4
								40	9									
06	900	N	517	-0-		-383	-0-	9	1	469	3	Y	35	35	1			4
								39	9									
07	899	N	501	-0-		-398	-0-	10	1	433	3	Y	53	52	1			5
								58	9									
08	DLQ G-10		467	-0-		467	467	10	1	417	3	Y	36	37	1			4
								40	9									
09	DLQ G-10		429	-0-		429	896	9	1	380	3	Y	36	36	1			4
								40	9									
10	DLQ G-10		398	-0-		398	1294	9	1	377	2	Y	11	14	1			1
								12	9									
*11	DLQ G-10		379	-0-		379	1673	8	1	359	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
*12	1937	N	264	-0-		-1673	-0-	7	1	248	2	Y	8	9	1			-0-
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

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	2883	-0-		-372	-0-	55	1	2807	3	Y	19	19	1			2
								21	9									
02	3164	X	2623	-0-		-541	-0-	52	1	2554	3	Y	15	15	1			2
								17	9									
03	3503	X	2913	-0-		-590	-0-	58	1	2836	3	Y	17	17	1			2
								19	9									
04	3390	X	2750	-0-		-640	-0-	64	1	2672	3	Y	13	14	1			1
								14	9									
05	3007	X	2562	-0-		-445	-0-	59	1	2488	3	Y	14	14	1			1
								15	9									
06	2820	X	2783	-0-		-37	-0-	56	1	2713	3	Y	13	13	1			1
								14	9									
07	3010	X	3010	-0-		-0-	-0-	69	1	2918	3	Y	21	20	1			2
								23	9									
08	DLQ G-10		2992	-0-		2992	2992	67	1	2911	3	Y	13	14	1			1
								14	9									
09	DLQ G-10		2930	-0-		2930	5922	69	1	2847	3	Y	13	13	1			1
								14	9									
10	DLQ G-10		2902	-0-		2902	8824	68	1	2820	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
*11	DLQ G-10		2733	-0-		2733	11557	63	1	2656	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
*12	14395	X	2838	-0-		-11557	-0-	71	1	2750	2	Y	15	15	1			1
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 33,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 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	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	21	1	1085	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1120	N	967	-0-	-153	-0-	19	1	942	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	20	1	992	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1080	N	952	-0-	-128	-0-	22	1	924	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	20	1	864	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	21	1	999	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	22	1	916	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	23	1	993	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2027	24	1	975	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	DLQ G-10		932	-0-	932	2959	22	1	907	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	DLQ G-10		842	-0-	842	3801	19	1	819	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	2800	N	882	-0-	-1918	1883	22	1	854	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	43	1	2197	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	43	1	2117	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	40	1	1977	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
04	2220	N	2015	-0-	-205	-0-	46	1	1918	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
05	2449	N	1823	-0-	-626	-0-	43	1	1729	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	39	1	2027	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
07	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	41	1	1741	3	Y	68	66	1			7
							75	9									
08	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	44	1	1889	3	Y	45	47	1			5
							50	9									
09	DLQ G-10		1995	-0-	1995	3978	46	1	1899	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
10	DLQ G-10		1829	-0-	1829	5807	41	1	1731	2	Y	52	52	1			5
							57	9									
*11	DLQ G-10		3473	-0-	3473	9280	78	1	3290	2	Y	95	95	1			5
							105	9									
*12	2800	N	2000	-0-	-800	8480	47	1	1880	2	Y	66	68	1			3
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 25,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

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	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	62	1	3166	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	67	1	3283	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	65	1	3187	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	74	1	3088	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	77	1	3172	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	56	1	2962	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
07	3317	X	2545	-0-	-772	-0-	58	1	2434	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
08	DLQ G-10		2715	-0-	2715	2715	60	1	2621	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
09	DLQ G-10		2935	-0-	2935	5650	69	1	2832	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
10	DLQ G-10		2944	-0-	2944	8594	68	1	2833	2	Y	39	38	1			4
							43	9									
*11	DLQ G-10		3453	-0-	3453	12047	79	1	3327	2	Y	43	45	1			2
							47	9									
*12	14587	X	2540	-0-	-12047	-0-	63	1	2434	2	Y	39	39	1			2
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 36,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	569	-0-	-144	-0-	10	1	514	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	527	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	12	1	579	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	553	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	12	1	495	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	567	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	13	1	555	3	Y	45	44	1			4
							50	9									
08	DLQ G-10		609	-0-	609	609	13	1	563	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
09	DLQ G-10		592	-0-	592	1201	13	1	546	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
10	DLQ G-10		368	-0-	368	1569	8	1	347	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
*11	DLQ G-10		315	-0-	315	1884	7	1	298	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
*12	2107	N	223	-0-	-1884	-0-	6	1	208	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	41	1	2060	3	Y	71	72	1			7
							78	9									
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	42	1	2054	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	56	1	2724	3	Y	63	63	1			7
							69	9									
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	51	1	2144	3	Y	52	54	1			5
							57	9									
05	2387	N	1984	-0-	-403	-0-	45	1	1914	3	Y	23	26	1			2
							25	9									
06	2460	N	2161	-0-	-299	-0-	44	1	2093	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	55	1	2320	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
08	DLQ G-10		2373	-0-	2373	2373	53	1	2295	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
09	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4685	54	1	2232	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
10	DLQ G-10		2416	-0-	2416	7101	56	1	2328	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
*11	DLQ G-10		2233	-0-	2233	9334	51	1	2154	2	Y	25	27	1			1
							28	9									
*12	2800	N	2367	-0-	-433	8901	59	1	2269	2	Y	35	34	1			2
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 27,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) LIFT(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	2153	-0-		-110	-0-	41	1	2066	3	Y	42	43	1			4
								46	9									
02	2072	X	1882	-0-		-190	-0-	37	1	1806	3	Y	35	35	1			4
								39	9									
03	2294	X	2002	-0-		-292	-0-	39	1	1921	3	Y	38	38	1			4
								42	9									
04	2070	X	1840	-0-		-230	-0-	42	1	1764	3	Y	31	32	1			3
								34	9									
05	2139	X	1642	-0-		-497	-0-	37	1	1579	3	Y	24	24	1			3
								26	9									
06	2240	X	2240	-0-		-0-	-0-	45	1	2171	3	Y	22	23	1			2
								24	9									
07	2225	X	2225	-0-		-0-	-0-	51	1	2135	3	Y	35	34	1			3
								39	9									
08	DLQ G-10		2038	-0-		2038	2038	45	1	1967	3	Y	24	24	1			3
								26	9									
09	DLQ G-10		2142	-0-		2142	4180	50	1	2067	3	Y	23	23	1			3
								25	9									
10	DLQ G-10		2248	-0-		2248	6428	52	1	2163	2	Y	30	30	1			3
								33	9									
*11	DLQ G-10		2154	-0-		2154	8582	49	1	2073	2	Y	29	30	1			2
								32	9									
*12	10823	X	2241	-0-		-8582	-0-	56	1	2145	2	Y	36	36	1			2
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 24,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	38	1	1949	3	Y	86	86	1			9
								95	9									
02	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-	36	1	1768	3	Y	68	69	1			8
								75	9									
03	2166	N	2166	-0-		-0-	-0-	42	1	2041	3	Y	75	75	1			8
								83	9									
04	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	46	1	1919	3	Y	62	64	1			6
								68	9									
05	2077	N	1941	-0-		-136	-0-	43	1	1829	3	Y	63	62	1			7
								69	9									
06	2130	N	2130	-0-		-0-	-0-	42	1	2023	3	Y	59	60	1			6
								65	9									
07	2245	N	2245	-0-		-0-	-0-	50	1	2093	3	Y	93	90	1			9
								102	9									
08	DLQ G-10		2113	-0-		2113	2113	46	1	1999	3	Y	62	64	1			7
								68	9									
09	DLQ G-10		2043	-0-		2043	4156	47	1	1929	3	Y	61	61	1			7
								67	9									
10	DLQ G-10		2190	-0-		2190	6346	47	1	1965	2	Y	162	154	1			15
								178	9									
*11	DLQ G-10		2000	-0-		2000	8346	43	1	1799	2	Y	144	151	1			8
								158	9									
*12	2800	N	1314	-0-		-1486	6860	31	1	1161	2	Y	111	114	1			5
								122	9									

TOTAL GAS PROD: 24,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	48	1	2416	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
02	2268	N	2128	-0-	-140	-0-	42	1	2043	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
03	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	49	1	2387	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	57	1	2368	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	53	1	2253	3	Y	54	52	1			6
							59	9									
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	53	1	2567	3	Y	52	53	1			5
							57	9									
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	62	1	2603	3	Y	82	79	1			8
							90	9									
08	DLQ G-10		2712	-0-	2712	2712	60	1	2593	3	Y	54	56	1			6
							59	9									
09	DLQ G-10		2700	-0-	2700	5412	63	1	2578	3	Y	54	54	1			6
							59	9									
10	DLQ G-10		2743	-0-	2743	8155	63	1	2616	2	Y	58	59	1			5
							64	9									
*11	DLQ G-10		2578	-0-	2578	10733	58	1	2459	2	Y	55	57	1			3
							61	9									
*12	2800	N	2670	-0-	-130	10603	66	1	2530	2	Y	67	67	1			3
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 30,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

01	3968	X	3471	-0-	-497	-0-	3449	3	22	9	N	20	19	1			4
02	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	2962	3	24	9	N	22	20	1			6
03	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3373	3	22	9	N	20	20	1			6
04	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	2986	3	21	9	N	19	19	1			6
05	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3143	3	21	9	N	19	19	1			6
06	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	3095	3	17	9	N	15	10	1			11
07	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	3219	3	17	9	N	15	20	1			6
08	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	3231	3	19	9	N	17	11	1			12
09	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2931	3	19	9	N	17	21	1			8
10	3224	X	2675	-0-	-549	-0-	2662	3	13	9	N	12	17	1			3
11	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	2891	3	17	9	N	15	16	1			2
12	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	2732	3	17	9	N	15	8	1			9

TOTAL GAS PROD: 36,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

01	4712	X	4435	-0-	-277	-0-	4379	3	56	9	Y	51	48	1			9
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3922	3	61	9	Y	55	50	1			14
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4344	3	55	9	Y	50	49	1			15
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4219	3	53	9	Y	48	48	1			15
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4324	3	53	9	Y	48	48	1			15
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4060	3	41	9	Y	37	25	1			27
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4037	3	43	9	Y	39	50	1			16
08	DLQ G-10		4205	-0-	4205	4205	4161	3	44	9	Y	40	26	1			30
09	DLQ G-10		3928	-0-	3928	8133	3882	3	46	9	Y	42	51	1			21
10	DLQ G-10		3651	-0-	3651	11784	3614	3	37	9	Y	34	46	1			9
11	DLQ G-10		4092	-0-	4092	15876	4041	3	51	9	Y	46	50	1			5
*12	19892	X	4016	-0-	-15876	-0-	3964	3	52	9	Y	47	25	1			27

TOTAL GAS PROD: 49,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1837	-0-	-302	-0-		35 1 23 9	1779	3	Y	21	21	1			2
02	2212	N	1561	-0-	-651	-0-		31 1 19 9	1511	3	Y	17	17	1			2
03	1922	N	1593	-0-	-329	-0-		31 1 21 9	1541	3	Y	19	19	1			2
04	1770	N	1578	-0-	-192	-0-		37 1 18 9	1523	3	Y	16	16	1			2
05	1736	N	1433	-0-	-303	-0-		33 1 18 9	1382	3	Y	16	16	1			2
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		31 1 17 9	1496	3	Y	15	15	1			2
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-		38 1 25 9	1582	3	Y	23	23	1			2
08	DLQ G-10		1652	-0-	1652	1652		37 1 18 9	1597	3	Y	16	16	1			2
09	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3266		38 1 17 9	1559	3	Y	15	15	1			2
10	DLQ G-10		1668	-0-	1668	4934		39 1 13 9	1616	2	Y	12	13	1			1
*11	DLQ G-10		1594	-0-	1594	6528		37 1 13 9	1544	2	Y	12	12	1			1
*12	2800	N	1621	-0-	-1179	5349		41 1 14 9	1566	2	Y	13	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	255	1	6521	3	Y	-0-					-0-
*02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	222	1	5670	3	Y	-0-					-0-
*03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	248	1	6455	3	Y	-0-					-0-
*04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	223	1	5738	3	Y	-0-					-0-
*05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	198	1	4860	3	Y	-0-					-0-
*06	1770	X	1673	-0-	-97	-0-	68	1	1605	3	Y	-0-					-0-
*07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	121	1	2957	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	102	1	2490	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		4165	-0-	4165	6757	162	1	4003	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		5234	-0-	5234	11991	204	1	5030	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		4112	-0-	4112	16103	166	1	3946	3	Y	-0-					-0-
*12	20091	X	3988	-0-	-16103	-0-	169	1	3819	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					134
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					134
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					134
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					134
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					134
06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					134
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1519	2	14	9	N	13	121	1			26
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1489	2	2	9	N	2					28
09	1080	N	612	-0-	-468	-0-	612	2			N	-0-					28
10	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1020	2			N	-0-					28
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					28
*12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 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	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	177	1	817	2	N	35					122
							39	9									
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	96	1	911	2	N	49	4	8			167
							54	9									
03	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	145	1	893	2	N	46	2	8			211
							51	9									
04	1080	N	966	-0-	-114	-0-	250	1	691	2	N	23	156	1	1	8	77
							25	9									
05	1116	N	639	-0-	-477	-0-	616	2	23	9	N	21	1	8			97
06	960	N	680	-0-	-280	-0-	656	2	24	9	N	22	1	8			118
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1012	2	76	9	N	69	2	8			185
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	694	2	48	9	N	44	169	1	4	8	56
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	N	30					86
10	1085	N	674	-0-	-411	-0-	629	2	45	9	N	41	4	8			123
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	687	2	42	9	N	38	5	8			156
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1020	2	58	9	N	53	150	1	5	8	54

TOTAL GAS PROD: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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	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.	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
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2					224
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	N	5					229
							6	9									
03	837	N	582	-0-	-255	-0-	18	1	558	2	N	5					234
							6	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	566	2	21	9	N	19					253
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	533	2	14	9	N	13					266
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	2	9	9	N	8					274
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	550	2	2	9	N	2					276
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	581	2	12	9	N	11					287
09	630	N	480	-0-	-150	-0-	459	2	21	9	N	19					306
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	552	2	12	9	N	11					317
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	527	2	26	9	N	24					341
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: 5,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					27
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					27
08	0	X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

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

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

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-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

01	14769	X	3644	-0-	-11125	-0-	3610	3	34	9	Y	31	70	1			61
02	8064	X	3284	-0-	-4780	-0-	3247	3	37	9	Y	34	72	1			23
03	8928	X	2839	-0-	-6089	-0-	2775	3	64	9	Y	58	68	1			13
04	6300	X	3526	-0-	-2774	-0-	3474	3	52	9	Y	47					60
05	5084	X	3371	-0-	-1713	-0-	3358	3	13	9	Y	12					72
06	3540	X	3029	-0-	-511	-0-	3001	3	28	9	Y	25	71	1			26
07	3658	X	2417	-0-	-1241	-0-	2370	3	47	9	Y	43					69
08	3658	X	2954	-0-	-704	-0-	2948	3	6	9	Y	5					74
09	3540	X	2663	-0-	-877	-0-	2634	3	29	9	Y	26	69	1			31
10	3379	X	2361	-0-	-1018	-0-	2340	3	21	9	Y	19					50
11	3030	X	2267	-0-	-763	-0-	2225	3	42	9	Y	38					88
12	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	2271	3	58	9	Y	53	73	1			68

TOTAL GAS PROD: 34,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 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	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-

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	3	9	9	Y	8	45	1			38
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1180	3	33	9	Y	30					68
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	962	3	15	9	Y	14	45	1			37
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	556	3	8	9	Y	7					44
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	3	1	9	Y	1					45
06	660	N	502	-0-	-158	-0-	494	3	8	9	Y	7					52
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	461	3	12	9	Y	11					63
08	930	N	405	-0-	-525	-0-	398	3	7	9	Y	6					69
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	Y	1					70
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					70
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	Y	8					78
12	868	N	463	-0-	-405	-0-	461	3	2	9	Y	2	46	1			34

TOTAL GAS PROD: 8,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2313	3	20	9	Y	18	99	1			83
02	3360	X	2017	-0-	-1343	-0-	1943	3	74	9	Y	67					150
03	3441	X	2183	-0-	-1258	-0-	2150	3	33	9	Y	30	98	1			82
04	3150	X	863	-0-	-2287	-0-	848	3	15	9	Y	14					96
05	3193	X	330	-0-	-2863	-0-	327	3	3	9	Y	3					99
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2685	3	17	9	Y	15					114
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2494	3	26	9	Y	24					138
08	2170	X	1736	-0-	-434	-0-	1721	3	15	9	Y	14					152
09	2700	X	1706	-0-	-994	-0-	1703	3	3	9	Y	3					155
10	2790	X	1232	-0-	-1558	-0-	1232	3			Y	-0-					155
11	2700	X	1195	-0-	-1505	-0-	1176	3	19	9	Y	17					172
12	2511	X	1335	-0-	-1176	-0-	1333	3	2	9	Y	2	100	1			74

TOTAL GAS PROD: 20,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		1436	3	35	9	N	32					212
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-		690	3	18	9	N	16					228
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						N	1					229
04	420	N	315	-0-	-105	-0-		315	3			N	-0-					229
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-		2654	3	7	9	N	6					235
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-		1183	3	6	9	N	5					240
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		1026	3			N	-0-					240
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-		841	3			N	-0-					240
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-		880	3			N	-0-					240
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		1281	3			N	-0-					240
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-		827	3			N	-0-					240
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-		812	3	1	9	N	1	175	1			66

TOTAL GAS PROD: 12,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-		352	3	51	9	Y	46	105	1			91
02	1008	N	743	-0-	-265	-0-		686	3	57	9	Y	52	108	1			35
03	868	N	765	-0-	-103	-0-		670	3	95	9	Y	86	102	1			19
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-		606	3	78	9	Y	71					90
05	837	N	496	-0-	-341	-0-		476	3	20	9	Y	18					108
06	750	N	566	-0-	-184	-0-		524	3	42	9	Y	38	107	1			39
07	713	N	614	-0-	-99	-0-		544	3	70	9	Y	64					103
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-		575	3	9	9	Y	8					111
09	570	N	332	-0-	-238	-0-		288	3	44	9	Y	40	104	1			47
10	620	N	369	-0-	-251	-0-		338	3	31	9	Y	28					75
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-		1123	3	62	9	Y	56					131
12	341	N	253	-0-	-88	-0-		165	3	88	9	Y	80	109	1			102

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

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	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-		2407	3	36	9	Y	33					157
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-		2358	3	25	9	Y	23					180
03	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-		3076	3	23	9	Y	21					201
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-		2809	3	22	9	Y	20					221
05	3100	N	3890	-0-	790	790		3861	3	29	9	Y	26					247
06	2490	N	1670	-0-	-820	-0-		1653	3	17	9	Y	15	101	1			161
07	2573	N	2139	-0-	-434	-0-		2074	3	65	9	Y	59					220
08	3193	X	2135	-0-	-1058	-0-		2118	3	17	9	Y	15					235
09	3090	X	2117	-0-	-973	-0-		2103	3	14	9	Y	13					248
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-		4003	3	2	9	Y	2					250
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-		2539	3	2	9	Y	2					252
*12	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-		2237	3	9	9	Y	8	109	1			151

TOTAL GAS PROD: 31,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	(I) LIFT(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-	1740	3	68	9	N	62					314
02	1120	N	979	-0-		-141	-0-	979	3			N	-0-					314
03	1116	N	786	-0-		-330	-0-	766	3	20	9	N	18					332
04	1740	N	753	-0-		-987	-0-	731	3	22	9	N	20	182	1			170
05	1085	N	1075	-0-		-10	-0-	1047	3	28	9	N	25					195
06	750	N	617	-0-		-133	-0-	595	3	22	9	N	20					215
07	775	N	717	-0-		-58	-0-	687	3	30	9	N	27					242
08	1085	N	825	-0-		-260	-0-	616	3	209	9	N	190	176	1			256
09	818	N	818	-0-		-0-	-0-	818	3			N	-0-					256
10	713	N	634	-0-		-79	-0-	633	3	1	9	N	1					257
11	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	1148	3			N	-0-					257
*12	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	1223	3			N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 11,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	867	-0-		-63	-0-	848	3	19	9	N	17	181	1			80
02	924	N	897	-0-		-27	-0-	897	3			N	-0-					80
03	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-	1086	3	11	9	N	10					90
04	850	N	850	-0-		-0-	-0-	833	3	17	9	N	15					105
05	992	N	467	-0-		-525	-0-	434	3	33	9	N	30					135
06	1050	N	676	-0-		-374	-0-	676	3			N	-0-					135
07	868	N	595	-0-		-273	-0-	595	3			N	-0-					135
08	735	N	735	-0-		-0-	-0-	646	3	89	9	N	81	178	1			38
09	690	N	687	-0-		-3	-0-	652	3	35	9	N	32					70
10	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	1047	3	9	9	N	8					78
11	842	N	842	-0-		-0-	-0-	842	3			N	-0-					78
*12	800	N	800	-0-		-0-	-0-	800	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 9,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	744	-0-		-186	-0-	744	3			N	-0-					124
02	991	N	991	-0-		-0-	-0-	968	3	23	9	N	21					145
03	944	N	944	-0-		-0-	-0-	944	3			N	-0-					145
04	790	N	790	-0-		-0-	-0-	790	3			N	-0-					145
05	1085	N	839	-0-		-246	-0-	839	3			N	-0-					145
06	900	N	564	-0-		-336	-0-	564	3			N	-0-					145
07	926	N	926	-0-		-0-	-0-	852	3	74	9	N	67					212
08	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	1049	3	13	9	N	12	182	1			42
09	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	1112	3	14	9	N	13					55
10	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	1038	3	20	9	N	18					73
11	1020	N	886	-0-		-134	-0-	865	3	21	9	N	19					92
12	1178	N	1158	-0-		-20	-0-	1136	3	22	9	N	20					112

TOTAL GAS PROD: 11,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1311	3	7	9	N	6	36	1			30
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1009	3	26	9	N	24					54
03	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	987	3	13	9	N	12	36	1			30
04	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	1006	3	6	9	N	5					35
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	3	1	9	N	1					36
06	960	N	793	-0-	-167	-0-	787	3	6	9	N	5					41
07	1054	N	942	-0-	-112	-0-	932	3	10	9	N	9					50
08	1426	N	685	-0-	-741	-0-	679	3	6	9	N	5					55
09	780	N	634	-0-	-146	-0-	633	3	1	9	N	1					56
10	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	3			N	-0-					56
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7	9	N	6					62
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	3	1	9	N	1	36	1			27

TOTAL GAS PROD: 11,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 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	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2510	3	24	9	Y	22					105
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1502	3	17	9	Y	15					120
03	2604	N	73	-0-	-2531	-0-	58	3	15	9	Y	14					134
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	14					148
05	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	1247	3	18	9	Y	16					164
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	709	3	12	9	Y	11	67	1			108
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	642	3	43	9	Y	39					147
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	3	10	9	Y	9					156
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	Y	10					166
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	3	1	9	Y	1					167
11	1290	N	1041	-0-	-249	-0-	1040	3	1	9	Y	1					168
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1648	3	7	9	Y	6	73	1			101

TOTAL GAS PROD: 13,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2635	N	2261	-0-	-374	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1454	-0-	-562	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2424	-0-	-456	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2205	-0-	-225	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2043	-0-	-537	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

01	4681	X	4057	-0-	-624	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3456	-0-	-772	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4628	-0-	-53	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3696	-0-	-834	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3723	-0-	-958	-0-	3723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 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	744	X	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	672	X	347	-0-	-325	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	744	X	388	-0-	-356	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	589	X	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	570	X	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,722 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		-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-			-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
07	992	N	11	-0-	-981	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	992	N	6	-0-	-986	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	960	N	10	-0-	-950	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3		N	-0-			-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
06	810	N	470	-0-	-340	-0-	470	3		N	-0-			-0-
07	806	N	313	-0-	-493	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5005	-0-	1905	1905	5005	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3950	-0-	850	2755	3950	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3637	-0-	637	3392	3637	3			N	-0-					-0-
10	6524	X	3132	-0-	-3392	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
*12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3		N	-0-			-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3		N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3		N	-0-			-0-
10	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	3		N	-0-			-0-
11	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,873 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	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3613	-0-	813	813	3613	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2673	-0-	-427	386	2673	3			N	-0-					-0-
04	2649	N	2263	-0-	-386	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1096	-0-	-671	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,962 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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	189	-0-	-921	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	891	-0-	-249	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	776	-0-	-278	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,528 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	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2812	-0-	-72	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,971 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	2418	N	1813	-0-	-605	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	858	-0-	-1214	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1701	-0-	-779	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1172	-0-	-719	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	475	-0-	-1726	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	394	-0-	-746	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	890	-0-	-1559	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
07	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
09	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	787	-0-	-484	-0-	787	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,218 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 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	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	3		N	-0-			-0-
02	812	N	605	-0-	-207	-0-	605	3		N	-0-			-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04	720	N	296	-0-	-424	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3		N	-0-			-0-
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3		N	-0-			-0-
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

01	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1989	-0-	-381	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	3			N	-0-					-0-
09	2831	N	2759	-0-	-72	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 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		83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		650	-0-	650	733	650	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		791	-0-	791	1524	791	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1524					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1524					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1524					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1524					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3502	-0-	402	402	3502	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3088	-0-	88	490	3088	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3498	-0-	398	888	3498	3			N	-0-					-0-
08	4688	X	3800	-0-	-888	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
10	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	6	-0-	-1110	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2746	-0-	-1966	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3555	-0-	-617	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3241	-0-	-1347	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	2574	-0-	-1806	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3532	-0-	-278	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3409	-0-	-528	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3252	-0-	-809	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3242	-0-	-688	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3193	-0-	-868	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	1784	-0-	-1756	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	1622	-0-	-1788	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 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	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	558	N	162	-0-	-396	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1559	3	44	9	N	40	40	1			26
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-	1346	3	32	9	N	29	36	1			19
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1899	3	41	9	N	37	28	1			28
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2106	3	36	9	N	33	17	1			44
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2169	3	46	9	N	42	40	1			46
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2292	3	72	9	N	65	62	1			49
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2346	3	63	9	N	57	86	1			20
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2339	3	63	9	N	57	47	1	1	8	29
09	2130	N	1858	-0-	-272	-0-	1799	3	59	9	N	54	44	1			39
10	2201	N	1784	-0-	-417	-0-	1741	3	43	9	N	39	41	1			37
11	2130	N	1395	-0-	-735	-0-	1362	3	33	9	N	30	38	1			29
12	1922	N	1318	-0-	-604	-0-	1278	3	40	9	N	36	51	1			14

TOTAL GAS PROD: 22,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

01	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,500 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2324	-0-	-84	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2397	-0-	-123	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2210	-0-	-220	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2088	-0-	-222	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
02	1764	N	1752	-0-	-12	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
03	2294	N	1903	-0-	-391	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
07	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
10	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
11	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,158 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	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3		N	-0-			-0-
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	747	3		N	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
04	810	N	414	-0-	-396	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
09	810	N	193	-0-	-617	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	837	N	502	-0-	-335	-0-	502	3		N	-0-			-0-
11	810	N	158	-0-	-652	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
02	1904	X	1606	-0-	-298	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
03	2108	X	1740	-0-	-368	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
04	2040	X	1633	-0-	-407	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
05	2108	X	1645	-0-	-463	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
06	1830	X	1560	-0-	-270	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
07	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
08	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
09	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	3521	-0-	421	421	3521	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	3842	-0-	842	1263	3842	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3135	-0-	35	1298	3135	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

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-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

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

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	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 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	2852	X	2349	-0-	-503	-0-	2336	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	3472	X	867	-0-	-2605	-0-	857	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	3175	3	28	9	Y	25	21	1			7
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	2787	3	32	9	Y	29	27	1			9
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2973	3	24	9	Y	22	21	1			10
06	3090	X	2872	-0-	-218	-0-	2850	3	22	9	Y	20	25	1			5
07	3193	X	2550	-0-	-643	-0-	2530	3	20	9	Y	18	17	1			6
08	3193	X	2109	-0-	-1084	-0-	2092	3	17	9	Y	15	18	1			3
09	2910	X	2317	-0-	-593	-0-	2300	3	17	9	Y	15	10	1			8
10	3007	X	1972	-0-	-1035	-0-	1959	3	13	9	Y	12	17	1			3
11	2880	X	1764	-0-	-1116	-0-	1746	3	18	9	Y	16	15	1			4
*12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2864	3	24	9	Y	22	21	1			5

TOTAL GAS PROD: 28,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1585	3	17	9	Y	15					15
03	2263	N	1707	-0-	-556	-0-	1689	3	18	9	Y	16	16	1			15
04	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1694	3	8	9	Y	7	16	1			6
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1793	3	15	9	Y	14	14	1			6
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1642	3	20	9	Y	18	14	1			10
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1698	3	24	9	Y	22	16	1			16
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1886	3	15	9	Y	14	15	1			15
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	3	12	9	Y	11	17	1			9
10	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1657	3	21	9	Y	19	17	1			11
11	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1644	3	4	9	Y	4	12	1			3
12	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1467	3	14	9	Y	13	8	1			8

TOTAL GAS PROD: 20,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	289	-0-	-145	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	3	-0-	-585	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	63	-0-	-588	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

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

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1643	N	366	-0-	-1277	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-				N	-0-			-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3		N	-0-			-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
10	1643	N	625	-0-	-1018	-0-	625	3		N	-0-			-0-
11	1410	N	558	-0-	-852	-0-	558	3		N	-0-			-0-
12	837	N	518	-0-	-319	-0-	518	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,232 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	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	3		N	-0-			-0-
02	2609	N	2592	-0-	-17	-0-	2592	3		N	-0-			-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
06	1350	X	1268	-0-	-82	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
07	1395	X	1288	-0-	-107	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3		N	-0-			-0-
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3		N	-0-			-0-
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3		N	-0-			-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3		N	-0-			-0-
*12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4185	X	3624	-0-	-561	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3278	-0-	-742	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3452	-0-	-764	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3417	-0-	-799	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3457	-0-	-623	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
*12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	744	N	457	-0-	-287	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,670 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	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	959	-0-	-746	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1029	-0-	-501	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1209	N	611	-0-	-598	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3202	-0-	202	202	3202	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3450	-0-	350	552	3450	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3175	-0-	75	627	3175	3			N	-0-					-0-
09	3721	X	3094	-0-	-627	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
*12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,018 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	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	236	-0-	-2004	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1414	-0-	-1066	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2058	-0-	-522	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
10	2542	X	1775	-0-	-767	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3100	N	3329	-0-	229	486	3329	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2910	-0-	110	596	2910	3			N	-0-					-0-
03	3582	X	2986	-0-	-596	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2867	-0-	-43	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1752	-0-	-1007	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	1074	-0-	-1536	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	1755	-0-	-942	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 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	2473	N	1628	-0-	-845	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	6	-0-	-1668	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2439	-0-	-1219	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2049	-0-	-1491	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	1873	-0-	-1785	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2495	-0-	-745	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2731	-0-	-659	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2803	-0-	-855	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3423	-0-	-173	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3010	-0-	-560	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2937	-0-	-752	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2855	-0-	-834	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	1280	-0-	-2200	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	1206	-0-	-2204	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1505	-0-	-1495	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2037	-0-	-908	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,265 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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	5875	-0-	2775	3768	5875	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5736	-0-	2936	6704	5736	3			N	-0-					-0-
03	11395	X	4691	-0-	-6704	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1907	-0-	-635	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1608	-0-	-852	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1573	-0-	-969	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1522	-0-	-1020	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1408	-0-	-1052	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	1588	-0-	-32	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1798	N	823	-0-	-975	-0-	820	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	1876	N	1403	-0-	-473	-0-	1347	3	56	9	Y	51	38	1			14
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2108	3	29	9	Y	26	14	1			26
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1365	3	22	9	Y	20	35	1			11
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	Y	3					14
06	2070	N	244	-0-	-1826	-0-	241	3	3	9	Y	3	10	1			7
07	1426	N	31	-0-	-1395	-0-	31	3			Y	-0-	6	1			1
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	Y	5					6
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
*12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2015	X	1754	-0-	-261	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1015	-0-	-805	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1915	-0-	-35	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1638	-0-	-312	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,482 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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1150	-0-	-710	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	913	-0-	-327	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	717	-0-	-993	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2440	-0-	-260	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2366	-0-	-334	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2499	-0-	-111	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1945	-0-	-215	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1079	-0-	-1060	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	206	-0-	-1984	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1605	-0-	-534	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

01	2821	X	1725	-0-	-1096	-0-	1678	3	47	9	Y	43	43	1					5
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1122	3	15	9	Y	14	14	1					5
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1840	3	20	9	Y	18	17	1					6
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1460	3	19	9	Y	17	17	1					6
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1216	3	12	9	Y	11	13	1					4
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1333	3	13	9	Y	12	11	1					5
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	3	10	9	Y	9	11	1					3
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	Y	12	12	1					3
09	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	1183	3	11	9	Y	10	10	1					3
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1758	3	18	9	Y	16	13	1					6
11	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1323	3	14	9	Y	13	15	1					4
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	3	14	9	Y	13	14	1					3

TOTAL GAS PROD: 17,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	91	-0-	-1118	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1092	X	102	-0-	-990	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	961	X	77	-0-	-884	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2420	3	20	9	Y	18	14	1			4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2139	-0-	-775	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
02	2436	N	1805	-0-	-631	-0-	1780	3	25	9	Y	23	15	1			8
03	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2115	3	23	9	Y	21	22	1			7
04	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1833	3	22	9	Y	20	20	1			7
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1999	3	20	9	Y	18	19	1			6
06	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	1850	3	19	9	Y	17	16	1			7
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1996	3	17	9	Y	15	18	1			4
08	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	1993	3	19	9	Y	17	17	1			4
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2003	3	18	9	Y	16	16	1			4
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2153	3	22	9	Y	20	17	1			7
11	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1910	3	22	9	Y	20	21	1			6
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2122	3	23	9	Y	21	22	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	205	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	199	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	730	3	4	9	Y	4	2	1			2
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 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	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	270	N	57	-0-	-213	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	706	-0-	-494	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	344	-0-	-958	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	584	-0-	-496	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	589	N	309	-0-	-280	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	558	N	127	-0-	-431	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2802	-0-	-194	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1891	X	1365	-0-	-526	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1198	-0-	-118	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	9408	-0-	6408	6408	9408	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2285	-0-	-815	5593	2285	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1316	-0-	-1784	3809	1316	3			N	-0-					-0-
09	4971	X	1162	-0-	-3809	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1186	-0-	-705	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1132	-0-	-698	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1134	-0-	-757	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1550	N	209	-0-	-1341	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	259	-0-	-917	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	470	-0-	-553	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	810	N	577	-0-	-233	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,445 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	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
*12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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.		-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-

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	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	539	-0-	-1681	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1878	-0-	-416	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2076	-0-	-144	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	930	X	106	-0-	-824	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3259	-0-	159	159	3259	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	413	-0-	-1657	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
*12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,166 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	2697	X	2385	-0-	-312	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1981	-0-	-91	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2137	-0-	-173	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2205	-0-	-182	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	891	-0-	-1419	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1197	-0-	-1128	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1244	-0-	-1306	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1194	-0-	-511	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,727 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	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,981 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	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4884	-0-	-186	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
10	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4011	-0-	-1089	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	3165	-0-	-2105	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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

01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2151	-0-	-484	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1922	-0-	-628	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3551	-0-	451	451	3551	3			N	-0-					-0-
09	2923	N	2472	-0-	-451	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2009	-0-	-347	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1826	-0-	-724	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	239	-0-	-1111	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	878	-0-	-232	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	477	-0-	-763	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,086 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4797	-0-	1997	1997	4797	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3558	-0-	458	2455	3558	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4280	-0-	1280	3735	4280	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5272	-0-	2172	5907	5272	3			N	-0-					-0-
06	9728	X	3821	-0-	-5907	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	863	-0-	-315	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,681 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	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
07	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
*12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		156	-0-	156	156	156	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		18	-0-	18	174	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	583	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 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	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 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	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
*12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	415	-0-	-980	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4661	-0-	1661	1661	4661	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3620	-0-	520	2181	3620	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1819	-0-	-1181	1000	1819	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1594	-0-	-1351	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1460	-0-	-1485	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1348	-0-	-1502	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	1373	-0-	-1572	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
*12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2321	-0-	-199	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,332 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	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2302	-0-	-38	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2142	-0-	-276	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2047	-0-	-371	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2059	-0-	-281	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3799	-0-	799	799	3799	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3816	-0-	716	1515	3816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1668	-0-	-572	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2060	-0-	-420	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1884	-0-	-516	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,788 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	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1464	-0-	-244	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1383	-0-	-539	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	2630	-0-	-718	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2330	-0-	-386	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2552	-0-	-118	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	2991	-0-	-1535	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4177	-0-	-349	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
*12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 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	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	840	X	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	868	X	580	-0-	-288	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	840	X	492	-0-	-348	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	868	X	506	-0-	-362	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	868	X	591	-0-	-277	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	780	X	551	-0-	-229	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
*12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3201	-0-	201	201	3201	3			N	-0-					-0-
05	2988	N	2787	-0-	-201	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2605	-0-	-433	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2369	-0-	-571	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2513	-0-	-401	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2081	-0-	-523	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,370 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	2914	X	2189	-0-	-725	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	1720	-0-	-1225	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2389	-0-	-461	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1794	-0-	-1151	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1747	-0-	-383	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1679	-0-	-801	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1405	-0-	-1075	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1446	-0-	-954	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1370	-0-	-370	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	1427	-0-	-247	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	933	-0-	-245	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	443	-0-	-735	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1887	-0-	-45	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1953	-0-	-387	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1519	-0-	-558	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,591 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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1308	-0-	-652	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1641	-0-	-639	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1327	-0-	-688	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1143	-0-	-987	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1633	-0-	-568	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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

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

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

01	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1132	-0-	-100	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	719	-0-	-361	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3		N	-0-			-0-
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
03	2046	X	1695	-0-	-351	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
04	1980	N	111	-0-	-1869	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3677	-0-	677	677	3677	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	2967	-0-	-133	544	2967	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	2705	-0-	-395	149	2705	3		N	-0-			-0-
09	2158	X	2009	-0-	-149	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
10	2046	X	1953	-0-	-93	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
11	1980	X	1838	-0-	-142	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
12	2046	X	1817	-0-	-229	-0-	1817	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,527 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	2046	N	935	-0-	-1111	-0-	935	3		N	-0-			-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
06	1560	N	1069	-0-	-491	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
07	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
08	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	3		N	-0-			-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	986	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	3		N	-0-			-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 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	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3588	-0-	-108	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3561	-0-	-399	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3470	-0-	-490	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	1282	-0-	-2686	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	838	-0-	-2882	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	1401	-0-	-2199	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
*12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1326	-0-	-578	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3429	-0-	429	429	3429	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4028	-0-	928	1357	4028	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3648	-0-	548	1905	3648	3			N	-0-					-0-
09	4803	X	2898	-0-	-1905	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1952	-0-	-88	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	23	-0-	-2085	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	10075	-0-	6975	6975	10075	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	3975					N	-0-					-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	875					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2387	X	1337	-0-	-1050	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1909	-0-	-247	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	847	-0-	-1463	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1683	-0-	-487	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 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	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	833	-0-	-217	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 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	1829	N	1302	-0-	-527	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3636	-0-	536	536	3636	3			N	-0-					-0-
04	2930	N	2394	-0-	-536	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1710	-0-	-553	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,212 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	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	810	N	638	-0-	-172	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	209	-0-	-871	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,447 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	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1002	-0-	-438	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	992	-0-	-403	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	970	-0-	-470	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	2531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 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	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	720	N	496	-0-	-224	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	840	N	667	-0-	-173	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	960	N	638	-0-	-322	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,163 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	541	-0-	-539	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	551	-0-	-534	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	868	N	377	-0-	-491	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	179	-0-	-379	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,192 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	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	627	3	7	9	Y	6	4	1			2
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	659	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	632	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	608	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	581	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1630	3	12	9	Y	11	7	1			6
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	997	3	6	9	Y	5	10	1			1
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	706	3	8	9	Y	7	6	1			2
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	3	13	9	Y	12	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 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	248	X	147	-0-	-101	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	224	X	146	-0-	-78	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03	248	X	162	-0-	-86	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	186	X	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
03	1364	N	972	-0-	-392	-0-	972	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	899	-0-	-451	-0-	899	3		N	-0-			-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3		N	-0-			-0-
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3		N	-0-			-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3		N	-0-			-0-
09	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	3		N	-0-			-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3		N	-0-			-0-
11	810	N	687	-0-	-123	-0-	687	3		N	-0-			-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
04	1920	N	1217	-0-	-703	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-			-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3		N	-0-			-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
10	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
11	1950	N	1799	-0-	-151	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
12	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	1812	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,074 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3423	-0-	-105	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3243	-0-	-663	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2235	-0-	-1545	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1898	-0-	-2008	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	531	-0-	-3249	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	1968	-0-	-1814	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	1729	-0-	-1211	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2173	-0-	-865	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1012	-0-	-780	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1728	-0-	-192	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1417	-0-	-567	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,222 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	T. A.		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 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	2232	X	1766	-0-	-466	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1989	-0-	-27	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1865	-0-	-355	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	948	-0-	-1346	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 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	2914	X	2406	-0-	-508	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2645	-0-	-659	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2328	-0-	-1330	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2244	-0-	-1296	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2228	-0-	-1027	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2091	-0-	-823	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	2023	-0-	-302	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1961	-0-	-289	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1964	-0-	-268	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1830	-0-	-270	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 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	3100	N	3278	-0-	178	178	3278	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4486	-0-	1686	1864	4486	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3898	-0-	798	2662	3898	3			N	-0-					-0-
04	5917	X	3255	-0-	-2662	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	908	-0-	-548	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	986	-0-	-274	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	328	-0-	-974	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	610	-0-	-847	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,321 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3410	X	1998	-0-	-1412	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1405	-0-	-1675	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3290	-0-	-10	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
08	1953	N	1147	-0-	-806	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
09	1710	N	687	-0-	-1023	-0-	687	3		N	-0-			-0-
10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,919 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	1426	X	1125	-0-	-301	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
02	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3		N	-0-			-0-
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3		N	-0-			-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3		N	-0-			-0-
05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	3		N	-0-			-0-
06	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	3		N	-0-			-0-
07	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	3		N	-0-			-0-
08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3		N	-0-			-0-
09	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3		N	-0-			-0-
10	4774	X	4627	-0-	-147	-0-	4627	3		N	-0-			-0-
11	4620	X	4445	-0-	-175	-0-	4445	3		N	-0-			-0-
12	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	4630	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,850 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3410	X	2364	-0-	-1046	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2331	-0-	-49	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2036	-0-	-568	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1985	-0-	-619	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2290	-0-	-376	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,870 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	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
*12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,088 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	2697	N	1661	-0-	-1036	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1965	-0-	-219	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1756	-0-	-848	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1247	-0-	-463	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	475	-0-	-1323	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	1955	-0-	-655	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	589	N	229	-0-	-360	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	532	N	370	-0-	-162	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1572	3	24	9	Y	22	22	1			6
02	1484	N	1424	-0-	-60	-0-	1410	3	14	9	Y	13	15	1			4
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1545	3	13	9	Y	12	13	1			3
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1488	3	18	9	Y	16	14	1			5
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1562	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1470	3	12	9	Y	11	13	1			3
07	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1291	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	1550	N	954	-0-	-596	-0-	945	3	9	9	Y	8	9	1			2
09	1470	N	758	-0-	-712	-0-	754	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	1302	N	798	-0-	-504	-0-	792	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	930	N	685	-0-	-245	-0-	678	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	630	3	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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. (I) GAS LIFT(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-	368	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	888	-0-	-820	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	750	-0-	-552	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	709	-0-	-881	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	555	-0-	-1275	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	333	-0-	-1093	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	372	X	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	360	X	194	-0-	-166	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	310	X	35	-0-	-275	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	510	X	29	-0-	-481	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	527	X	26	-0-	-501	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 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	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1356	3	25	9	Y	23	22	1			9
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1231	3	48	9	Y	44	41	1			12
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1361	3	19	9	Y	17	12	1			17
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1354	3	21	9	Y	19	25	1			11
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	3	19	9	Y	17					28
06	1320	N	886	-0-	-434	-0-	875	3	11	9	Y	10	20	1			18
07	1364	N	160	-0-	-1204	-0-	159	3	1	9	Y	1	16	1			3
08	1364	N	168	-0-	-1196	-0-	166	3	2	9	Y	2					5
09	900	N	238	-0-	-662	-0-	237	3	1	9	Y	1					6
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1	4	1			3
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	3	1			2
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	Y	4					6

TOTAL GAS PROD: 9,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 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	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	814	-0-	-266	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 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	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1864	-0-	-1076	-0-	1845	3	19	9	Y	17	12	1			5
03	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3021	3	28	9	Y	25	23	1			7
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3567	3	42	9	Y	38	33	1			12
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3104	3	25	9	Y	23	24	1			11
06	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	2778	3	21	9	Y	19	25	1			5
07	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3215	3	25	9	Y	23	20	1			8
08	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	3174	3	25	9	Y	23	26	1			5
09	3390	X	2611	-0-	-779	-0-	2592	3	19	9	Y	17	13	1			9
10	3255	X	1874	-0-	-1381	-0-	1862	3	12	9	Y	11	17	1			3
11	3150	X	1760	-0-	-1390	-0-	1742	3	18	9	Y	16	15	1			4
12	3255	X	1074	-0-	-2181	-0-	1065	3	9	9	Y	8	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
02	7112	X	2807	-0-	-4305	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	2965	-0-	-4909	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	2533	-0-	-5087	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	2604	-0-	-5270	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	2384	-0-	-5236	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1974	-0-	-546	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

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

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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	Y	6	4	1			2
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	465	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	450	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1238	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	3	10	9	Y	9	9	1			2
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	3	10	9	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1916	-0-	-595	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
*12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	277	-0-	-1583	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	239	-0-	-965	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	521	-0-	-626	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 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	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1859	3	14	9	Y	13	10	1			3
07	3100	N	3463	-0-	363	363	3435	3	28	9	Y	25	20	1			8
08	3026	X	2663	-0-	-363	-0-	2642	3	21	9	Y	19	23	1			4
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2012	3	14	9	Y	13	10	1			7
10	3472	X	1072	-0-	-2400	-0-	1064	3	8	9	Y	7	12	1			2
11	3360	X	1851	-0-	-1509	-0-	1833	3	18	9	Y	16	14	1			4
12	3472	X	1675	-0-	-1797	-0-	1661	3	14	9	Y	13	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1561	-0-	-399	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1166	-0-	-634	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1260	-0-	-390	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4154	X	1668	-0-	-2486	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2328	-0-	-1422	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2422	-0-	-1453	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2212	-0-	-1663	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2182	-0-	-1088	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2151	-0-	-577	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2002	-0-	-338	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2083	-0-	-335	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

01	T. A.		-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-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 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	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
02	2408	X	2287	-0-	-121	-0-	2287	3		N	-0-			-0-
03	2666	X	2523	-0-	-143	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
04	2520	X	2475	-0-	-45	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
05	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
06	2490	X	2434	-0-	-56	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
07	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		N	-0-			-0-
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3		N	-0-			-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3		N	-0-			-0-
11	2580	N	2457	-0-	-123	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
12	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1178	-0-	-1147	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
02	2240	N	1478	-0-	-762	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
03	1736	N	392	-0-	-1344	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04	1140	N	300	-0-	-840	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
09	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10	713	N	328	-0-	-385	-0-	328	3		N	-0-			-0-
11	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	3		N	-0-			-0-
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 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	1302	N	935	-0-	-367	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5660	-0-	2560	2560	5660	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3968	-0-	968	3528	3968	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2281	-0-	-819	2709	2281	3			N	-0-					-0-
06	4275	X	1566	-0-	-2709	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1424	-0-	-715	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1307	-0-	-763	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1213	-0-	-347	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1257	-0-	-231	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1458	-0-	-433	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 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	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2731	-0-	-1319	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2755	-0-	-1430	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2824	-0-	-1226	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2770	-0-	-423	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2347	-0-	-473	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2188	-0-	-632	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 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	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	810	X	72	-0-	-738	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	837	X	163	-0-	-674	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	810	X	92	-0-	-718	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	36	-0-	-801	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	837	N	75	-0-	-762	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

01	992	X	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	896	X	840	-0-	-56	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	992	X	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	960	X	887	-0-	-73	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	909	-0-	-176	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	961	N	359	-0-	-602	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	900	N	43	-0-	-857	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	899	N	584	-0-	-315	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3		N	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	651	N	402	-0-	-249	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3		N	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	974	-0-	-62	-0-	974	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,494 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
03	1333	N	958	-0-	-375	-0-	958	3		N	-0-			-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
08	1271	N	1011	-0-	-260	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	841	-0-	-329	-0-	841	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	713	-0-	-341	-0-	713	3		N	-0-			-0-
11	990	N	661	-0-	-329	-0-	661	3		N	-0-			-0-
12	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1178	N	806	-0-	-372	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	924	N	703	-0-	-221	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	N	148	-0-	-1526	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	3			N	-0-					-0-
*12	2430	N	2264	-0-	-166	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

01	523	N	478	-0-	-45	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	7	-0-	-353	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 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	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3129	-0-	-33	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2542	N	298	-0-	-2244	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	204	-0-	-2524	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,171 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	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	887	-0-	-229	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	3441	X	2413	-0-	-1028	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	1808	-0-	-936	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1874	-0-	-544	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	5192	-0-	-1588	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	4994	-0-	-2012	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	4631	-0-	-2375	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4249	-0-	-941	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	3811	-0-	-1552	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	3102	-0-	-2088	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	3110	-0-	-1881	-0-	3110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

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-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

01	651	X	221	-0-	-430	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	196	X	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	X	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	X	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1254	3	8	9	Y	7	5	1			2
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1245	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1718	3	20	9	Y	18	15	1			6
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1226	3	10	9	Y	9	11	1			4
06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1447	3	12	9	Y	11	12	1			3
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1395	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	1798	X	689	-0-	-1109	-0-	683	3	6	9	Y	5	7	1			1
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1519	X	1352	-0-	-167	-0-	1343	3	9	9	Y	8	6	1			2
11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2151	3	22	9	Y	20	17	1			5
*12	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2203	3	19	9	Y	17	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 18,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1085	N	583	-0-	-502	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	952	N	238	-0-	-714	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	331	-0-	-754	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	840	N	572	-0-	-268	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	713	N	258	-0-	-455	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

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

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,353 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	3999	X	3478	-0-	-521	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2751	-0-	-1062	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2171	-0-	-1519	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2476	-0-	-1213	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2802	-0-	-678	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2417	-0-	-1086	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,944 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	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	224	-0-	-840	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3224	-0-	-220	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3068	-0-	-472	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2581	-0-	-869	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2716	-0-	-849	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2865	-0-	-700	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2749	-0-	-311	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,149 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	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 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	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

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

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

01	3100	N	2408	-0-	-692	1293	2408	3			N	-0-					-0-
02	3143	X	1850	-0-	-1293	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1576	-0-	-408	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1382	-0-	-538	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1042	-0-	-942	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	881	-0-	-1039	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1066	-0-	-918	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1195	-0-	-386	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	899	N	575	-0-	-324	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

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

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-386	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	488	-0-	-532	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	900	N	296	-0-	-604	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	595	-0-	-614	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	584	-0-	-625	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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

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

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	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	630	N	461	-0-	-169	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	N	292	-0-	-308	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	600	N	236	-0-	-364	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	360	N	142	-0-	-218	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4839	-0-	2039	2039	4651	3	188	9	Y	171	123	1			48
03	3100	N	5632	-0-	2532	4571	5558	3	74	9	Y	67	46	1			69
04	3000	N	1821	-0-	-1179	3392	1818	3	3	9	Y	3	70	1			2
05	3100	N	822	-0-	-2278	1114	822	3			Y	-0-					2
06	1591	X	477	-0-	-1114	-0-	477	3			Y	-0-	1	1			1
07	589	X	34	-0-	-555	-0-	34	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	589	X	373	-0-	-216	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	570	X	554	-0-	-16	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3256	-0-	156	156	3226	3	30	9	Y	27					27

TOTAL GAS PROD: 21,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 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	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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

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

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	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: 1 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	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1096	-0-	-192	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,407 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	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	728	N	614	-0-	-114	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	979	-0-	-137	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1273	3	61	9	Y	55	56	1			14
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	3	13	9	Y	12	22	1			4
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	3	11	9	Y	10	11	1			3
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1234	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1241	3	12	9	Y	11	10	1			5
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	3	9	9	Y	8	11	1			2
07	899	N	289	-0-	-610	-0-	286	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 7,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 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	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	3549	3		N	-0-			-0-
02	3584	X	3174	-0-	-410	-0-	3174	3		N	-0-			-0-
03	3968	X	3362	-0-	-606	-0-	3362	3		N	-0-			-0-
04	3600	X	3170	-0-	-430	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
05	3658	X	2721	-0-	-937	-0-	2721	3		N	-0-			-0-
06	3420	X	2010	-0-	-1410	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
07	3503	X	1946	-0-	-1557	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
08	3348	X	2061	-0-	-1287	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
09	3180	X	1939	-0-	-1241	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
10	2728	X	1912	-0-	-816	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
11	2010	X	1827	-0-	-183	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
12	2046	X	1203	-0-	-843	-0-	1203	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 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	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3		N	-0-			-0-
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 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	2325	N	1346	-0-	-979	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1063	-0-	-1065	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1040	-0-	-1068	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	505	-0-	-785	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	572	-0-	-448	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 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	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	37	-0-	-1043	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,522 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	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1516	-0-	-902	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	670	-0-	-1550	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	712	-0-	-1427	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	1257	-0-	-153	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4521	-0-	1521	1824	4521	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2686	-0-	-414	1410	2686	3			N	-0-					-0-
11	4022	X	2612	-0-	-1410	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1164	-0-	-216	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	1198	-0-	-228	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	1192	-0-	-234	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	433	-0-	-887	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4297	-0-	1197	1197	4297	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	1773	-0-	-1197	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

01	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	480	N	66	-0-	-414	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	870	N	20	-0-	-850	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	949	-0-	-756	-0-	949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

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

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

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	125	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	146	3	41	9	Y	37	1	1			37
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	128	3	2	9	Y	2	38	1			1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2					3
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	121	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1					2
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	3	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2498	N	1098	-0-	-1400	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	660	X	520	-0-	-140	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	682	X	355	-0-	-327	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

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

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

01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	728	N	453	-0-	-275	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2399	3			Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1093	3	11	9	Y	10	7	1			3
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	917	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	809	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	3000	N	5185	-0-	2185	2185	5145	3	40	9	Y	36	30	1			9
07	3100	N	1400	-0-	-1700	485	1389	3	11	9	Y	10	16	1			3
08	1587	N	1102	-0-	-485	-0-	1092	3	10	9	Y	9	10	1			2
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4118	3	29	9	Y	26	14	1			14
10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1082	3	8	9	Y	7	19	1			2
11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	816	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	837	X	737	-0-	-100	-0-	731	3	6	9	Y	5	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1945	-0-	-752	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2023	-0-	-1127	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	1079	-0-	-2176	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	2559	-0-	-51	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1652	-0-	-766	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1401	-0-	-609	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1630	-0-	-1005	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	700	N	535	-0-	-165	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	806	N	379	-0-	-427	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	806	N	370	-0-	-436	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	780	N	258	-0-	-522	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	902	-0-	-418	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	992	N	203	-0-	-789	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 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	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	840	N	588	-0-	-252	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	961	N	219	-0-	-742	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	4773	-0-	1673	3093	4773	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3366	-0-	566	3659	3366	3			N	-0-					-0-
03	6189	X	2530	-0-	-3659	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3636	-0-	636	636	3636	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2494	-0-	-606	30	2494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	59	-0-		-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-		-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-		-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-		-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-		-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-		-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-		-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-		-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-		-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-		-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-		-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-		-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-		-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-		-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-		-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-		-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-		-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-		-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1280	-0-		-84	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1162	-0-		-42	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	893	-0-		-378	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	248	-0-		-982	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-		-870	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-		-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*12	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1891	X	641	-0-	-1250	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	899	-0-	-809	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1302	-0-	-589	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	803	-0-	-457	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4040	-0-	940	940	4040	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2448	-0-	-652	288	2448	3			N	-0-					-0-
09	1119	N	831	-0-	-288	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	895	-0-	-996	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	771	-0-	-1059	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	839	-0-	-1052	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

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

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

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

01	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1232	-0-	-56	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	425	-0-	-1105	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,589 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	90	-0-	-561	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	630	N	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	960	N	786	-0-	-174	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	992	N	723	-0-	-269	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	960	N	646	-0-	-314	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

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-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	6633	-0-	3633	3633	6633	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	7600	-0-	4500	8133	7600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 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	2883	X	2673	-0-	-210	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1055	-0-	-541	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3090	-0-	90	90	3090	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3185	-0-	85	175	3185	3			Y	-0-					-0-
08	3335	X	3160	-0-	-175	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2432	-0-	-658	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	1747	-0-	-1446	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	768	-0-	-2322	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
*12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 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	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	831	3	9	9	Y	8	6	1			2
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	865	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	857	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	873	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	840	N	461	-0-	-379	-0-	458	3	3	9	Y	3	5	1			1
07	899	N	573	-0-	-326	-0-	569	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5	7	1			1
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	871	3	9	9	Y	8	7	1			2
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	789	3	8	9	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1408	3	99	9	Y	90	91	1			35
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1334	3	72	9	Y	65	82	1			18
03	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1336	3	25	9	Y	23	17	1			24
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1283	3	30	9	Y	27	36	1			15
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1290	3	26	9	Y	24					39
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1252	3	21	9	Y	19	27	1			31
07	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1283	3	11	9	Y	10	27	1			14
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1275	3	19	9	Y	17					31
09	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1243	3	7	9	Y	6					37
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1315	3	21	9	Y	19	27	1			29
11	1260	N	403	-0-	-857	-0-	394	3	9	9	Y	8	26	1			11
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 13,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 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	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 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	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1755	3	23	9	Y	21	22	1			2
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1584	3	23	9	Y	21	16	1			7
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1748	3	19	9	Y	17	18	1			6
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1670	3	20	9	Y	18	17	1			7
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1715	3	17	9	Y	15	17	1			5
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1654	3	17	9	Y	15	14	1			6
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	3	14	9	Y	13	15	1			4
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1687	3	15	9	Y	14	15	1			3
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1698	3	17	9	Y	15	14	1			4
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1733	3	18	9	Y	16	14	1			6
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	3	19	9	Y	17	18	1			5
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1679	3	19	9	Y	17	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	Y	9	6	1			3
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	729	3	8	9	Y	7	8	1			2
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	735	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	Y	8	8	1			3
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	693	3	8	9	Y	7	7	1			3
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	756	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	749	3	7	9	Y	6	7	1			1
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	665	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	665	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	632	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	640	3	8	9	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

01	3906	X	1390	-0-	-2516	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3497	-0-	-31	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	1516	-0-	-2234	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3663	-0-	-27	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2715	-0-	-1191	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3176	-0-	-72	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3072	-0-	-378	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3356	-0-	-85	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,254 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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	3			N	-0-					-0-
05	2535	N	2449	-0-	-86	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1362	-0-	-318	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1085	-0-	-651	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	X	-0-	-0-	-868	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	907	-0-	-293	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	3			N	-0-					-0-
09	2918	N	2393	-0-	-525	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	724	-0-	-506	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	652	-0-	-619	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,085 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	2290	N	1382	-0-	-908	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	1298	-0-	-142	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1187	-0-	-301	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
*12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	7464	-0-	4464	4464	7464	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3987	-0-	887	5351	3987	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1604	-0-	-1396	3955	1604	3			N	-0-					-0-
07	5009	X	1054	-0-	-3955	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	775	-0-	-455	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	864	-0-	-407	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	213	-0-	-1017	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	116	-0-	-1155	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 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	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	2483	3	36	9	Y	33	33	1			9
02	2660	X	2164	-0-	-496	-0-	2142	3	22	9	Y	20	23	1			6
03	2604	X	2452	-0-	-152	-0-	2431	3	21	9	Y	19	20	1			5
04	2490	X	2126	-0-	-364	-0-	2101	3	25	9	Y	23	21	1			7
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1985	3	17	9	Y	15	15	1			7
06	2370	N	540	-0-	-1830	-0-	536	3	4	9	Y	4	10	1			1
07	2201	N	444	-0-	-1757	-0-	441	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	2449	X	410	-0-	-2039	-0-	407	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	2130	X	258	-0-	-1872	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2135	3	14	9	Y	13	11	1			3
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1891	3	19	9	Y	17	16	1			4
*12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2053	3	18	9	Y	16	16	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1165	-0-	-151	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	632	-0-	-658	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	393	-0-	-807	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	651	N	124	-0-	-527	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3378	-0-	378	378	3378	3			N	-0-					-0-
*12	2801	N	2423	-0-	-378	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,593 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	3534	X	2948	-0-	-586	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3105	-0-	-31	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3289	-0-	-161	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3256	-0-	-309	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3061	-0-	-239	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3782	X	1895	-0-	-1887	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	1424	-0-	-2412	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2735	-0-	-1375	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	614	-0-	-3076	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4242	-0-	-5	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3409	-0-	-701	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	2917	-0-	-1330	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,582 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-				-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	3	14	9		Y	13	9	1		4
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2094	3	21	9		Y	19	16	1		7
07	3100	N	19923	-0-	16823	16823	19755	3	168	9		Y	153	117	1		43
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	13723						Y	76	102	1		17
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	10723						Y	-0-	17	1		-0-
10	10723	X	-0-	-0-	-10723	-0-						Y	-0-				-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-						Y	-0-				-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	651	N	419	-0-	-232	-0-	419	3		N	-0-			-0-
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 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	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
02	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 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		-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1829	N	992	-0-	-837	-0-	989	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1652	N	982	-0-	-670	-0-	969	3	13	9	Y	12	8	1			4
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	3	22	9	Y	20	17	1			7
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1798	3	21	9	Y	19	19	1			7
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1823	3	18	9	Y	16	18	1			5
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1760	3	18	9	Y	16	15	1			6
07	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1805	3	15	9	Y	14	16	1			4
08	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1703	3	15	9	Y	14	15	1			3
09	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1656	3	17	9	Y	15	14	1			4
10	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1708	3	17	9	Y	15	14	1			5
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	3	20	9	Y	18	18	1			5
12	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1676	3	19	9	Y	17	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 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	713	N	110	-0-	-603	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	101	-0-	-543	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	3	8	9	Y	7	4	1			3
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1212	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	450	N	17	-0-	-433	-0-	17	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	3	9	9	Y	8	5	1			3
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	3	11	9	Y	10	10	1			3
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	3	9	9	Y	8	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

01	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	17381	3	498	9	Y	453	460	1			51
02	16828	X	13016	-0-	-3812	-0-	12832	3	184	9	Y	167	161	1			57
03	18631	X	16799	-0-	-1832	-0-	16621	3	178	9	Y	162	162	1			57
04	18030	X	16375	-0-	-1655	-0-	16189	3	186	9	Y	169	164	1			62
05	18569	X	16263	-0-	-2306	-0-	16106	3	157	9	Y	143	159	1			46
06	17310	X	15394	-0-	-1916	-0-	15239	3	155	9	Y	141	133	1			54
07	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	16983	3	143	9	Y	130	147	1			37
08	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17564	3	160	9	Y	145	149	1			33
09	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	18528	3	171	9	Y	155	147	1			41
10	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	20663	3	211	9	Y	192	167	1			66
11	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	19737	3	229	9	Y	208	211	1			63
*12	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	19577	3	218	9	Y	198	211	1			50

TOTAL GAS PROD: 209,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,263

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1261	-0-	-223	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1057	-0-	-369	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	3			N	-0-					-0-
10	2709	N	2656	-0-	-53	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1264	-0-	-379	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,421 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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	3	15	9	Y	14	9	1			5
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1148	3	12	9	Y	11	12	1			4
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1086	3	12	9	Y	11	11	1			4
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1109	3	11	9	Y	10	11	1			3
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1054	3	11	9	Y	10	9	1			4
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1066	3	9	9	Y	8	10	1			2
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1044	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1000	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1015	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	967	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	1054	N	244	-0-	-810	-0-	241	3	3	9	Y	3	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2914	X	2285	-0-	-629	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1414	-0-	-1218	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1704	-0-	-1210	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1726	-0-	-1188	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1202	-0-	-1618	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,728 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2867	3	25	9	Y	23	17	1			6
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10	13	1			3
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1616	3	14	9	Y	13	10	1			6
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	3	4	9	Y	4	9	1			1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1688	3	14	9	Y	13	11	1			3
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	3	14	9	Y	13	9	1			7
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2515	3	17	9	Y	15	18	1			4
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	3	10	9	Y	9	11	1			2
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2362	3	21	9	Y	19	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 16,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6425	-0-	3325	3325	6425	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1154	-0-	-1946	1379	1154	3			N	-0-					-0-
09	2264	N	885	-0-	-1379	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	595	-0-	-1451	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*12	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,173 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	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
*12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,014 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	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
*12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	21	-0-	-429	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	3	11	9	Y	10	8	1			2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	3	7	9	Y	6	4	1			2
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	3	8	9	Y	7	7	1			2
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	710	3	9	9	Y	8	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

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

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	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1653	-0-	-1137	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	574	-0-	-2126	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	146	-0-	-2644	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	18	-0-	-2772	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	77	-0-	-2623	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	118	-0-	-1525	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	570	X	73	-0-	-497	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1276	3	10	9	Y	9					9
06	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	1229	3	7	9	Y	6	13	1			2
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1301	3	4	9	Y	4					6
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	3	11	9	Y	10	7	1			9
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	3	6	9	Y	5	8	1			6
10	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1195	3	4	9	Y	4					10
11	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1160	3	9	9	Y	8	15	1			3
12	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1181	3	7	9	Y	6	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

01	5859	X	3752	-0-	-2107	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4061	-0-	-867	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4130	-0-	-613	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3814	-0-	-536	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3443	-0-	-1052	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5006	-0-	-214	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	3983	-0-	-1411	-0-	3983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 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	3007	X	2301	-0-	-706	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1822	-0-	-894	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	832	-0-	-1508	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1347	-0-	-1113	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1393	-0-	-1149	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	709	-0-	-1585	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	778	-0-	-572	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3533	-0-	533	533	3533	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2771	-0-	-329	204	2771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1422	-0-	-318	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 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	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 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	682	X	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	784	X	678	-0-	-106	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	992	X	609	-0-	-383	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	960	X	552	-0-	-408	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	992	X	176	-0-	-816	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	720	X	269	-0-	-451	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	744	X	221	-0-	-523	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	930	N	134	-0-	-796	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
08	961	N	381	-0-	-580	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	961	N	379	-0-	-582	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,794 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	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	286	-0-	-1064	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	264	-0-	-1086	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	713	N	200	-0-	-513	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	226	-0-	-1004	-0-	226	3		N	-0-			-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
08	992	N	203	-0-	-789	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
10	775	N	270	-0-	-505	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	2046	N	942	-0-	-1104	-0-	942	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1652	-0-	-1200	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
02	2576	X	1245	-0-	-1331	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3		N	-0-			-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3		N	-0-			-0-
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
06	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	3182	3		N	-0-			-0-
07	3658	X	2530	-0-	-1128	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
08	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	3		N	-0-			-0-
09	3180	X	2709	-0-	-471	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
10	3286	X	2317	-0-	-969	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
11	3420	X	2005	-0-	-1415	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
12	3534	X	1768	-0-	-1766	-0-	1768	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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

01	3131	X	1855	-0-	-1276	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1757	-0-	-875	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2333	-0-	-736	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
*12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 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	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1902	-0-	-1430	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3806	-0-	-1234	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3794	-0-	-1414	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3799	-0-	-1241	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3626	-0-	-590	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3500	-0-	-310	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3563	-0-	-374	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3433	-0-	-377	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2655	-0-	-33	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1647	-0-	-1267	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	960	N	847	-0-	-113	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	682	N	328	-0-	-354	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	780	N	16	-0-	-764	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

01	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
02	1344	N	1221	-0-	-123	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
06	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
11	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		-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-

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	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2637	3		N	-0-			-0-
02	2492	X	2137	-0-	-355	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
03	2759	X	2650	-0-	-109	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3		N	-0-			-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3		N	-0-			-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3		N	-0-			-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3		N	-0-			-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3		N	-0-			-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3		N	-0-			-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3		N	-0-			-0-
*12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2934	-0-	134	134	2934	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3062	-0-	-38	96	3062	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2715	-0-	-105	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2446	-0-	-134	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	558	N	16	-0-	-542	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 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	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	660	N	253	-0-	-407	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
07	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
06	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-			-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,212 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	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-			-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3		N	-0-			-0-
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
05	2170	X	1168	-0-	-1002	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
06	2340	N	20	-0-	-2320	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-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: 11,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	778	-0-	-1892	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	110	-0-	-2122	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	3			N	-0-					-0-
11	162	N	69	-0-	-93	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,415 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	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2452	-0-	-398	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2448	-0-	-621	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3379	X	1796	-0-	-1583	-0-	1796	3			Y	-0-					12
02	2716	X	2170	-0-	-546	-0-	1921	3	249	9	Y	226	110	1			128
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2786	3	124	9	Y	113	153	1			88
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2816	3	121	9	Y	110	160	1			38
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2886	3	117	9	Y	106					144
06	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	2651	3	109	9	Y	99	147	1			96
07	3038	X	2349	-0-	-689	-0-	2330	3	19	9	Y	17					113
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1887	3	64	9	Y	58					171
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1656	3	56	9	Y	51	156	1			66
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1708	3	61	9	Y	55					121
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	646	3	54	9	Y	49	145	1			25
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1					26

TOTAL GAS PROD: 24,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

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	3999	X	3121	-0-	-878	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	2821	-0-	-791	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2550	-0-	-480	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2099	-0-	-1032	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2686	-0-	-344	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2595	-0-	-105	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
*12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	998	-0-	-986	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	243	-0-	-1297	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	361	-0-	-1127	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1118	-0-	-556	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	934	-0-	-986	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	825	-0-	-570	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4526	-0-	1426	1426	4526	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4386	-0-	1386	2812	4386	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4143	-0-	1043	3855	4143	3			N	-0-					-0-
06	7616	X	3761	-0-	-3855	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	850	-0-	-1130	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,970 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	3751	X	3095	-0-	-656	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2717	-0-	-883	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2142	-0-	-1578	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	1685	-0-	-1945	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	1706	-0-	-2045	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2313	-0-	-1438	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
*12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	803	-0-	-871	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	414	-0-	-734	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	868	N	139	-0-	-729	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2108	N	1500	-0-	-608	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1078	-0-	-826	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	219	-0-	-831	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	293	-0-	-761	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	930	N	412	-0-	-518	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
*12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 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	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3277	-0-	-323	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2464	-0-	-1136	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2232	-0-	-1488	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	1909	-0-	-1780	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3029	-0-	-241	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
*12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5328	-0-	2228	2228	5328	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2952	-0-	-148	2080	2952	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1238	-0-	-1762	318	1238	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	829	-0-	-380	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	633	-0-	-537	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	707	-0-	-502	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2918	-0-	-106	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2845	-0-	-575	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2938	-0-	-596	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1470	-0-	-270	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	820	-0-	-680	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	866	-0-	-653	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	851	-0-	-513	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,896 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	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1387	-0-	-125	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 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	3565	X	3086	-0-	-479	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2863	-0-	-357	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	1267	-0-	-2112	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	1136	-0-	-2104	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	1149	-0-	-2199	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 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	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
02	924	X	458	-0-	-466	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	540	-0-	-483	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	990	X	563	-0-	-427	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	608	-0-	-415	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	990	X	679	-0-	-311	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	530	-0-	-524	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	407	-0-	-613	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	540	N	167	-0-	-373	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3316	-0-	216	216	3316	3			N	-0-					-0-
11	1995	N	1779	-0-	-216	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,313 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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2029	-0-	-267	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1645	-0-	-463	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	957	-0-	-1173	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3280	-0-	280	280	3280	3			N	-0-					-0-
07	2777	N	2497	-0-	-280	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	970	-0-	-1490	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	812	-0-	-1730	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1084	-0-	-1376	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	750	-0-	-1761	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	924	X	521	-0-	-403	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	390	-0-	-633	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	990	X	716	-0-	-274	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	390	N	10	-0-	-380	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 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	4464	X	3289	-0-	-1175	-0-	3289	3		N	-0-			-0-
02	4032	X	3736	-0-	-296	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3		N	-0-			-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3		N	-0-			-0-
05	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
06	4170	X	1937	-0-	-2233	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
07	4309	X	2172	-0-	-2137	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
08	4309	X	2828	-0-	-1481	-0-	2828	3		N	-0-			-0-
09	3840	X	1991	-0-	-1849	-0-	1991	3		N	-0-			-0-
10	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
11	2730	X	1953	-0-	-777	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
12	2821	X	1785	-0-	-1036	-0-	1785	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,573 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
02	476	N	260	-0-	-216	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
11	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3		N	-0-			-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 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	651	N	231	-0-	-420	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 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	1302	N	427	-0-	-875	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	344	-0-	-860	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	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	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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	651	N	414	-0-	-237	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 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	2914	X	2467	-0-	-447	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2700	-0-	-210	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2273	-0-	-703	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	822	-0-	-201	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	990	N	687	-0-	-303	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	66	-0-	-1112	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	826	-0-	-352	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3512	-0-	412	412	3512	3			N	-0-					-0-
09	2132	N	1720	-0-	-412	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	961	-0-	-179	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2759	X	1574	-0-	-1185	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1782	-0-	-290	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1943	-0-	-351	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	1858	-0-	-901	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	1732	-0-	-938	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,928 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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3012	-0-	12	12	3012	3			N	-0-					-0-
05	2524	N	2512	-0-	-12	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	3			N	-0-					-0-
07	2540	N	2538	-0-	-2	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3161	-0-	161	161	3161	3			N	-0-					-0-
10	2801	N	2640	-0-	-161	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3128	-0-	128	128	3128	3			N	-0-					-0-
*12	3203	X	3075	-0-	-128	-0-	3075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

01	2821	X	2080	-0-	-741	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2181	-0-	-669	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2080	-0-	-555	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1659	-0-	-531	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	1325	-0-	-1589	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	893	-0-	-1117	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

01	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5222	-0-	2422	2560	5222	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5560	-0-	2460	5020	5560	3			N	-0-					-0-
04	9702	X	4682	-0-	-5020	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
08	930	X	5	-0-	-925	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
*12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	924	N	669	-0-	-255	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	639	-0-	-384	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,634 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 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	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1967	-0-	-973	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2312	-0-	-726	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1869	-0-	-1071	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2066	-0-	-972	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2217	-0-	-108	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2327	-0-	-433	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 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	2852	X	1801	-0-	-1051	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2770	-0-	-320	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1812	-0-	-823	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1243	-0-	-1997	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1897	-0-	-1451	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2437	-0-	-323	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1648	-0-	-1173	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2751	-0-	-273	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2438	-0-	-910	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2385	-0-	-855	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1942	-0-	-1096	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2546	-0-	-89	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2609	-0-	-491	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 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-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	476	N	196	-0-	-280	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	496	N	66	-0-	-430	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	540	N	25	-0-	-515	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2621	-0-	-379	3	2621	3			N	-0-					-0-
10	2327	N	2324	-0-	-3	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
11	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2862	-0-	-22	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2905	-0-	-257	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
*12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,833 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	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	2925	-0-	-2376	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	2315	-0-	-2815	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4734	-0-	-567	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5056	-0-	-74	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1320	-0-	-108	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	440	-0-	-1090	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	486	-0-	-1095	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	155	-0-	-1426	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	3			N	-0-					-0-
11	2609	N	2227	-0-	-382	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3374	-0-	374	374	3374	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3453	-0-	353	727	3453	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2932	-0-	-68	659	2932	3			N	-0-					-0-
07	3525	X	2866	-0-	-659	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,261 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	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
*12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2919	-0-	-831	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
*12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	853	-0-	-407	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	733	-0-	-631	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,006 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	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2105	-0-	-247	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2294	-0-	-310	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1897	-0-	-623	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2481	-0-	-30	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2171	-0-	-154	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2255	-0-	-295	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1718	-0-	-917	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1376	-0-	-1504	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1126	-0-	-1850	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1071	-0-	-1905	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	996	-0-	-1884	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1132	-0-	-1441	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	1051	-0-	-329	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	519	-0-	-2661	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3077	-0-	-103	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2888	-0-	-292	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2621	-0-	-417	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,367 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	4123	X	2699	-0-	-1424	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2249	-0-	-1475	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
08	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3631	-0-	-1319	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	3687	-0-	-1428	-0-	3687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4061	X	2737	-0-	-1324	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2372	-0-	-988	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2733	-0-	-987	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2591	-0-	-1009	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2487	-0-	-1233	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1933	-0-	-707	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1850	-0-	-878	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1376	-0-	-1204	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2064	-0-	-416	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1958	-0-	-22	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1964	-0-	-82	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1457	X	783	-0-	-674	-0-	783	3		N	-0-			-0-
02	1316	X	582	-0-	-734	-0-	582	3		N	-0-			-0-
03	1457	X	627	-0-	-830	-0-	627	3		N	-0-			-0-
04	1410	X	604	-0-	-806	-0-	604	3		N	-0-			-0-
05	1457	X	623	-0-	-834	-0-	623	3		N	-0-			-0-
06	750	X	607	-0-	-143	-0-	607	3		N	-0-			-0-
07	651	X	614	-0-	-37	-0-	614	3		N	-0-			-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3		N	-0-			-0-
10	620	N	193	-0-	-427	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,825 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	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3		N	-0-			-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-			-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3		N	-0-			-0-
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	3402	3		N	-0-			-0-
02	3080	X	2851	-0-	-229	-0-	2851	3		N	-0-			-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3		N	-0-			-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3		N	-0-			-0-
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3		N	-0-			-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3		N	-0-			-0-
07	3534	X	1331	-0-	-2203	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3		N	-0-			-0-
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3		N	-0-			-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3		N	-0-			-0-
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3		N	-0-			-0-
*12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4050	-0-	-122	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4207	-0-	-263	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4493	-0-	-126	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4062	-0-	-348	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4044	-0-	-306	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4095	-0-	-315	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,866 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	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3490	-0-	-150	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3477	-0-	-423	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3469	-0-	-341	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2748	-0-	-612	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	1274	-0-	-2446	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	494	-0-	-3106	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	1474	-0-	-2246	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2583	-0-	-1137	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4526	X	3784	-0-	-742	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3669	-0-	-419	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4036	-0-	-490	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4348	-0-	-32	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4088	-0-	-407	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3741	-0-	-754	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3589	-0-	-761	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3468	-0-	-624	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3661	-0-	-299	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3186	-0-	-906	-0-	3186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,598 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	3875	X	3020	-0-	-855	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3409	-0-	-91	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2906	-0-	-783	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	1456	-0-	-2594	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	1695	-0-	-2490	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3407	-0-	-778	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3230	-0-	-640	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	11	N	-0-	-0-	-11	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

01	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1738	-0-	-82	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1357	-0-	-443	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3827	-0-	727	727	3827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

01	1705	N	343	-0-	-1362	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	451	-0-	-613	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

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

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

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1850	-0-	-258	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1734	-0-	-306	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	483	-0-	-1625	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	481	-0-	-1441	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
*12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4712	X	4535	-0-	-177	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4038	-0-	-218	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4427	-0-	-285	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4223	-0-	-277	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4191	-0-	-189	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4247	-0-	-124	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4147	-0-	-83	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3018	-0-	-1539	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,165 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	3224	X	3031	-0-	-193	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2589	-0-	-323	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
*12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,511 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	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1312	-0-	-200	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	998	-0-	-952	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	836	-0-	-993	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3722	-0-	-208	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3881	-0-	-118	-0-	3881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,915 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	4836	X	2948	-0-	-1888	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	2588	-0-	-1780	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4740	-0-	-630	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4627	-0-	-922	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4214	-0-	-1335	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4291	-0-	-779	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4218	-0-	-680	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3778	-0-	-962	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3939	-0-	-680	-0-	3939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,514 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	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3902	-0-	-628	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4298	-0-	-383	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4149	-0-	-381	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3933	-0-	-562	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3777	-0-	-393	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3581	-0-	-859	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3574	-0-	-1014	-0-	3574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3155	-0-	-401	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
*12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,372 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	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3623	-0-	-213	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3663	-0-	-336	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3961	-0-	-7	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	3940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,366 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	1767	X	1474	-0-	-293	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1000	-0-	-440	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	641	-0-	-1129	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3501	-0-	401	401	3501	3			N	-0-					-0-
09	1671	N	1270	-0-	-401	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1150	-0-	-1040	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1105	-0-	-1158	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

01	3100	X	2548	-0-	-552	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2552	-0-	-108	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2128	-0-	-662	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2521	-0-	-207	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2287	-0-	-233	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2308	-0-	-296	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2188	-0-	-272	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1967	-0-	-575	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

01	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
*12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,493 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	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2007	-0-	-318	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1887	-0-	-438	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,523 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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 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	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2235	-0-	-165	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1807	-0-	-593	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 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	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2317	-0-	-483	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2234	-0-	-646	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2203	-0-	-773	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2184	-0-	-876	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2189	-0-	-973	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1887	-0-	-1275	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1228	-0-	-992	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1173	-0-	-1090	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	999	-0-	-1191	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1007	-0-	-1194	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2170	X	2040	-0-	-130	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1206	-0-	-964	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1036	-0-	-1064	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1166	-0-	-1004	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	2073	-0-	-97	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1953	-0-	-147	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1904	-0-	-106	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1311	-0-	-704	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,274 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	2728	X	2030	-0-	-698	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	982	-0-	-418	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	666	-0-	-2403	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	650	-0-	-2320	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	396	-0-	-2673	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1439	-0-	-1531	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1425	-0-	-1644	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1585	-0-	-1385	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	538	-0-	-2531	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,886 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	6758	X	6596	-0-	-162	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5340	-0-	-904	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6615	-0-	-298	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5708	-0-	-982	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5396	-0-	-1238	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5304	-0-	-1086	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	5339	-0-	-1264	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5387	-0-	-1216	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5149	-0-	-551	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5298	-0-	-189	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5087	-0-	-223	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,650 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	558	N	227	-0-	-331	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3471	-0-	471	471	3471	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3409	-0-	309	780	3409	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2388	-0-	-612	168	2388	3			N	-0-					-0-
*12	2999	X	2831	-0-	-168	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,452 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	1023	N	491	-0-	-532	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	634	-0-	-389	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	930	N	133	-0-	-797	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	990	N	43	-0-	-947	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	992	N	18	-0-	-974	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1984	-0-	-60	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1843	-0-	-257	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	770	-0-	-1240	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	758	-0-	-1133	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	733	-0-	-445	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 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	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	2625	3	14	9	Y	13	12	1			2
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2636	3	26	9	Y	24					26
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2956	3	32	9	Y	29	29	1			26
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3408	3	15	9	Y	14	28	1			12
05	3100	N	3468	-0-	368	368	3427	3	41	9	Y	37	33	1			16
06	3000	N	3509	-0-	509	877	3468	3	41	9	Y	37	33	1			20
07	4435	X	3558	-0-	-877	-0-	3508	3	50	9	Y	45	32	1			33
08	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	3099	3	24	9	Y	22	30	1			25
09	3510	X	2994	-0-	-516	-0-	2974	3	20	9	Y	18	28	1			15
10	3627	X	3182	-0-	-445	-0-	3142	3	40	9	Y	36	31	1			20
11	3510	X	2867	-0-	-643	-0-	2857	3	10	9	Y	9	23	1			6
12	3565	X	2660	-0-	-905	-0-	2637	3	23	9	Y	21	13	1			14

TOTAL GAS PROD: 37,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 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	5766	X	5519	-0-	-247	-0-	5457	3	62	9	Y	56	56	1			8
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5209	3	51	9	Y	46					54
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5617	3	63	9	Y	57	60	1			51
04	5160	X	5114	-0-	-46	-0-	5091	3	23	9	Y	21	53	1			19
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6312	3	74	9	Y	67	57	1			29
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6042	3	72	9	Y	65	59	1			35
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6315	3	89	9	Y	81	57	1			59
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6335	3	52	9	Y	47	55	1			51
09	6180	X	5890	-0-	-290	-0-	5850	3	40	9	Y	36	57	1			30
10	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	6018	3	76	9	Y	69	61	1			38
11	6210	X	5988	-0-	-222	-0-	5798	3	190	9	Y	173	93	1			118
12	6417	X	5772	-0-	-645	-0-	5721	3	51	9	Y	46	133	1			31

TOTAL GAS PROD: 70,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1054	-0-	-356	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	100	-0-	-1357	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 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	3317	X	1729	-0-	-1588	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	1654	-0-	-1314	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1541	-0-	-1590	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1377	-0-	-1263	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1352	-0-	-942	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1237	-0-	-533	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1218	-0-	-611	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	1190	-0-	-360	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	1268	-0-	-112	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
*12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 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	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3565	X	2909	-0-	-656	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2489	-0-	-731	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2516	-0-	-1049	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2239	-0-	-581	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2574	-0-	-867	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3028	-0-	-662	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	1456	-0-	-2357	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	52	-0-	-1126	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 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	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3728	-0-	-528	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4002	-0-	-555	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3742	-0-	-668	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3849	-0-	-615	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3688	-0-	-512	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3592	-0-	-158	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4018	-0-	-154	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4218	-0-	-162	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4298	-0-	-631	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4182	-0-	-588	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4133	-0-	-307	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3728	-0-	-643	-0-	3728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,482 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	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2230	-0-	-50	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,597 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	2387	X	1279	-0-	-1108	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1368	-0-	-788	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1878	-0-	-292	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1009	-0-	-821	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1052	-0-	-1335	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 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	1953	N	229	-0-	-1724	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1935	3	21	9	Y	19	13	1			6
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1518	3	13	9	Y	12	15	1			3
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8	8	1			4
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1384	3	11	9	Y	10	11	1			3
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1789	3	13	9	Y	12	11	1			4
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1749	3	14	9	Y	13	14	1			3
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	3	9	9	Y	8	7	1			4
10	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1285	3	9	9	Y	8	10	1			2
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	3	13	9	Y	12	11	1			3
12	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1249	3	10	9	Y	9	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4254	-0-	-551	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4059	-0-	-197	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4028	-0-	-684	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3473	-0-	-1027	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3582	-0-	-1006	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3531	-0-	-819	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3770	-0-	-725	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	4089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2341	-0-	-1379	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1771	-0-	-1589	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	1680	-0-	-2040	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1553	-0-	-1747	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1400	-0-	-2010	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1388	-0-	-892	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1326	-0-	-627	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1153	-0-	-521	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1034	-0-	-526	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	1179	-0-	-247	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

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	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-			-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-			-0-
03	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	3196	3			N	-0-			-0-
04	3780	X	2121	-0-	-1659	-0-	2121	3			N	-0-			-0-
05	3906	X	1834	-0-	-2072	-0-	1834	3			N	-0-			-0-
06	3780	X	2597	-0-	-1183	-0-	2597	3			N	-0-			-0-
07	3813	X	3495	-0-	-318	-0-	3495	3			N	-0-			-0-
08	3193	X	2625	-0-	-568	-0-	2625	3			N	-0-			-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-			-0-
10	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	3283	3			N	-0-			-0-
11	3390	X	2133	-0-	-1257	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
12	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,237 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. GAS LIFT (I)(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	2776	-0-	-510	-0-	2776	3			N	-0-			-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-			-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-			-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-			-0-
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-			-0-
06	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	3624	3			N	-0-			-0-
07	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	3713	3			N	-0-			-0-
08	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	3250	3			N	-0-			-0-
09	3630	X	3413	-0-	-217	-0-	3413	3			N	-0-			-0-
10	3751	X	3260	-0-	-491	-0-	3260	3			N	-0-			-0-
11	3630	X	1673	-0-	-1957	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
12	3720	X	1043	-0-	-2677	-0-	1043	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,775 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4460	-0-	-1120	-0-	4460	3			N	-0-			-0-
02	5040	X	3856	-0-	-1184	-0-	3856	3			N	-0-			-0-
03	5580	X	4394	-0-	-1186	-0-	4394	3			N	-0-			-0-
04	5400	X	3824	-0-	-1576	-0-	3824	3			N	-0-			-0-
05	5115	X	4544	-0-	-571	-0-	4544	3			N	-0-			-0-
06	4320	X	3779	-0-	-541	-0-	3779	3			N	-0-			-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-			-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-			-0-
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-			-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-			-0-
11	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	4102	3			N	-0-			-0-
12	4681	X	3938	-0-	-743	-0-	3938	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1757	-0-	-553	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1388	-0-	-999	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,251 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	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	810	N	486	-0-	-324	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
09	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,918 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	4371	X	3354	-0-	-1017	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3825	-0-	-39	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3376	-0-	-734	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3194	-0-	-1053	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2495	-0-	-895	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2591	-0-	-1098	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	6107	X	4865	-0-	-1242	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4931	-0-	-501	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5681	-0-	-209	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5174	-0-	-376	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3089	-0-	-2212	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	2573	-0-	-2917	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	3532	-0-	-2141	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4441	-0-	-1232	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4397	-0-	-763	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4101	-0-	-189	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3736	-0-	-821	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,321 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	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4201	-0-	-299	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3869	-0-	-631	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3799	-0-	-851	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	2550	-0-	-2100	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	2019	-0-	-2181	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	1878	-0-	-2462	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	1781	-0-	-2089	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	1841	-0-	-1972	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,739 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	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3021	-0-	-395	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3473	-0-	-309	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3273	-0-	-387	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3769	-0-	-261	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3392	-0-	-248	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3631	-0-	-269	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3615	-0-	-45	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3721	-0-	-61	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3671	-0-	-235	-0-	3671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,954 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. GAS LIFT (I)(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	3864	-0-	-1561	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3142	-0-	-1254	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3987	-0-	-570	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4192	-0-	-218	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3598	-0-	-272	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3314	-0-	-685	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3425	-0-	-865	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	4040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,305 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. GAS LIFT (I)(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-	2299	3	147	9	Y	134	135	1			118
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2163	3	19	9	Y	17	120	1			15
03	2170	X	2038	-0-	-132	-0-	2025	3	13	9	Y	12	13	1			14
04	2100	X	1909	-0-	-191	-0-	1899	3	10	9	Y	9					23
05	2170	X	1961	-0-	-209	-0-	1946	3	15	9	Y	14	23	1			14
06	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1825	3	11	9	Y	10	20	1			4
07	2170	X	1422	-0-	-748	-0-	1418	3	4	9	Y	4					8
08	2046	X	1731	-0-	-315	-0-	1717	3	14	9	Y	13	9	1			12
09	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1731	3	6	9	Y	5	10	1			7
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1995	3	8	9	Y	7					14
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	3	17	9	Y	15	24	1			5
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2031	3	13	9	Y	12	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2741	-0-	-319	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2673	-0-	-177	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2711	-0-	-110	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2251	-0-	-479	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2622	-0-	-48	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,045 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	5890	X	4807	-0-	-1083	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4243	-0-	-1049	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4912	-0-	-823	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4914	-0-	-636	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	3583	-0-	-1935	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	1147	-0-	-3593	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3265	-0-	-1819	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4102	-0-	-982	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4777	-0-	-648	-0-	4777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,349 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	837	N	531	-0-	-306	-0-	505	3	26	9	Y	24	26	1			3
02	952	N	750	-0-	-202	-0-	742	3	8	9	Y	7					10
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1483	3	17	9	Y	15	12	1			13
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1337	3	7	9	Y	6	14	1			5
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1462	3	17	9	Y	15	13	1			7
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	3	17	9	Y	15	14	1			8
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1417	3	20	9	Y	18	13	1			13
08	1488	X	1231	-0-	-257	-0-	1221	3	10	9	Y	9	12	1			10
09	1440	X	598	-0-	-842	-0-	594	3	4	9	Y	4	11	1			3
10	1488	X	807	-0-	-681	-0-	797	3	10	9	Y	9	7	1			5
11	1440	X	803	-0-	-637	-0-	800	3	3	9	Y	3	6	1			2
12	1426	X	616	-0-	-810	-0-	612	3	4	9	Y	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2196	-0-	-520	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2313	-0-	-694	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2181	-0-	-729	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2074	-0-	-266	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1343	-0-	-1207	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,945 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	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,308 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	2542	X	2022	-0-	-520	-0-	2000	3	22	9	Y	20	20	1			3
02	2184	N	1764	-0-	-420	-0-	1746	3	18	9	Y	16					19
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2675	3	29	9	Y	26	21	1			24
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2633	3	12	9	Y	11	25	1			10
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2763	3	32	9	Y	29	26	1			13
06	2490	N	2456	-0-	-34	-0-	2427	3	29	9	Y	26	25	1			14
07	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	2512	3	36	9	Y	33	23	1			24
08	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	2501	3	20	9	Y	18	22	1			20
09	2460	N	2382	-0-	-78	-0-	2365	3	17	9	Y	15	23	1			12
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2550	3	32	9	Y	29	25	1			16
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2480	3	9	9	Y	8	19	1			5
12	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	2263	3	21	9	Y	19	12	1			12

TOTAL GAS PROD: 29,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,025 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	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1723	-0-	-1217	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	23	-0-	-3232	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	106	-0-	-3044	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
10	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
*12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,510 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	2852	X	2122	-0-	-730	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	1462	-0-	-1366	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1950	-0-	-1181	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1860	-0-	-1170	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	1952	-0-	-931	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1846	-0-	-194	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1660	-0-	-293	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1629	-0-	-261	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1713	-0-	-364	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1284	-0-	-726	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	776	-0-	-255	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	720	X	636	-0-	-84	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	744	X	490	-0-	-254	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,698 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	1829	X	162	-0-	-1667	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	88	-0-	-1927	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1656	-0-	-294	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1693	-0-	-977	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2117	-0-	-642	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	1615	-0-	-1055	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,075 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	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1594	-0-	-49	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	14	-0-	-1576	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	6	-0-	-1637	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1245	-0-	-375	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
*12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	270	-0-	-784	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	7223	X	4946	-0-	-2277	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	5248	-0-	-1276	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5618	-0-	-644	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	3480	-0-	-3420	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	3632	-0-	-3498	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	3633	-0-	-3497	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	4199	-0-	-2701	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
*12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,032 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	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1319	3	28	9	Y	25	25	1			3
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	3	13	9	Y	12					15
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1314	3	14	9	Y	13	16	1			12
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	3	6	9	Y	5	12	1			5
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1344	3	15	9	Y	14	13	1			6
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1304	3	17	9	Y	15	13	1			8
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1398	3	20	9	Y	18	13	1			13
08	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1230	3	10	9	Y	9	12	1			10
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1382	3	9	9	Y	8	11	1			7
10	1426	N	1121	-0-	-305	-0-	1107	3	14	9	Y	13	13	1			7
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1168	3	3	9	Y	3	8	1			2
12	1426	N	933	-0-	-493	-0-	924	3	9	9	Y	8	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	4433	X	2518	-0-	-1915	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2510	-0-	-714	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	63	-0-	-2367	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	235	-0-	-2276	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	10261	X	1758	-0-	-8503	-0-	1728	3	30	9	Y	27	29	1			3
02	7980	X	1127	-0-	-6853	-0-	1105	3	22	9	Y	20	16	1			7
03	8494	X	1477	-0-	-7017	-0-	1462	3	15	9	Y	14	16	1			5
04	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12778	3	149	9	Y	135	90	1			50
05	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9700	3	94	9	Y	85	108	1			27
06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8791	3	90	9	Y	82	78	1			31
07	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7448	3	63	9	Y	57	72	1			16
08	13361	X	7596	-0-	-5765	-0-	7528	3	68	9	Y	62	64	1			14
09	12930	X	7641	-0-	-5289	-0-	7571	3	70	9	Y	64	61	1			17
10	9796	X	8272	-0-	-1524	-0-	8188	3	84	9	Y	76	67	1			26
11	8880	X	3522	-0-	-5358	-0-	3481	3	41	9	Y	37	52	1			11
12	7905	X	6281	-0-	-1624	-0-	6212	3	69	9	Y	63	58	1			16

TOTAL GAS PROD: 76,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

01	8432	X	6215	-0-	-2217	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	5305	-0-	-2115	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	5636	-0-	-2455	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	5094	-0-	-2706	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	4795	-0-	-3172	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	4949	-0-	-1051	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5125	-0-	-734	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5084	-0-	-558	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4598	-0-	-502	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
11	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
*12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1042	-0-	-2523	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2019	-0-	-1081	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	1676	-0-	-1889	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,634 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4027	-0-	-2948	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4226	-0-	-1234	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5161	-0-	-822	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4714	-0-	-836	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4754	-0-	-919	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4548	-0-	-598	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	5134	-0-	-12	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5263	-0-	-227	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
*12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1657	-0-	-219	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1511	-0-	-566	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3051	-0-	51	208	3051	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4041	-0-	941	1149	4041	3			Y	-0-					-0-
08	5175	X	4026	-0-	-1149	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-
*12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,740 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	4619	X	4239	-0-	-380	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3777	-0-	-395	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3859	-0-	-698	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3565	-0-	-605	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3564	-0-	-745	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3471	-0-	-639	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3726	-0-	-459	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3811	-0-	-498	-0-	3811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,466 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	1240	X	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	1042	-0-	-50	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	13	-0-	-1097	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3093	-0-	93	93	3093	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4654	-0-	1554	1647	4654	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3585	-0-	485	2132	3585	3			N	-0-					-0-
09	4769	X	2637	-0-	-2132	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
*12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2093	-0-	-427	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2166	-0-	-438	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2102	-0-	-418	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2423	-0-	-181	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,507 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	530	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	448	N	181	-0-	-267	-0-	179	3	2	9	Y	2					3
03	310	N	191	-0-	-119	-0-	189	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	510	N	211	-0-	-299	-0-	210	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	156	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3534	X	2475	-0-	-1059	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	524	-0-	-2668	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	1517	-0-	-1903	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2526	-0-	-1008	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2778	-0-	-642	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2662	-0-	-872	-0-	2662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	774	-0-	-3006	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	17	-0-	-3889	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3409	-0-	-497	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,094 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	6169	X	5172	-0-	-997	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5106	-0-	-466	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4864	-0-	-964	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	3822	-0-	-1638	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5655	-0-	-793	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5373	-0-	-1075	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5042	-0-	-1198	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4897	-0-	-745	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4704	-0-	-756	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4040	-0-	-1602	-0-	4040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,425 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8677	-0-	5577	5577	8677	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	9309	-0-	6309	11886	9309	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	7729	-0-	4629	16515	7729	3			N	-0-					-0-
06	28524	X	12009	-0-	-16515	-0-	12009	3			N	-0-					-0-
07	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	3			N	-0-					-0-
08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*12	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
*12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,510 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	2356	X	1620	-0-	-736	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1256	-0-	-620	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1259	-0-	-725	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1651	-0-	-149	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	634	-0-	-1195	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	843	-0-	-717	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	938	-0-	-767	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	840	N	147	-0-	-693	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,030 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	4495	X	4246	-0-	-249	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3756	-0-	-276	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3765	-0-	-345	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	3839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	5611	X	4012	-0-	-1599	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4389	-0-	-427	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4432	-0-	-683	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4889	-0-	-722	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5314	-0-	-204	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4487	-0-	-793	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	2911	-0-	-2700	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,505 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	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5840	-0-	-264	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6574	-0-	-266	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6804	-0-	-326	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6519	-0-	-611	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6425	-0-	-475	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6625	-0-	-381	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6408	-0-	-162	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6414	-0-	-375	-0-	6414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,137 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	6293	X	5195	-0-	-1098	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
02	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6155	-0-	-138	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5504	-0-	-466	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	5785	-0-	-815	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
09	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
*12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	7533	X	6967	-0-	-566	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6087	-0-	-717	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6451	-0-	-1082	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6393	-0-	-867	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6068	-0-	-1403	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6062	-0-	-688	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6344	-0-	-383	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6533	-0-	-70	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	6266	-0-	-124	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
10	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	6370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,455 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	5239	X	4460	-0-	-779	-0-	4384	3	76	9	Y	69	67	1			27
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4099	3	164	9	Y	149	134	1			42
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4551	3	59	9	Y	54	40	1			56
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4363	3	70	9	Y	64	84	1			36
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4656	3	67	9	Y	61					97
06	4530	X	4461	-0-	-69	-0-	4404	3	57	9	Y	52	69	1			80
07	4681	X	4476	-0-	-205	-0-	4448	3	28	9	Y	25	70	1			35
08	4619	X	4487	-0-	-132	-0-	4439	3	48	9	Y	44					79
09	4470	X	2924	-0-	-1546	-0-	2913	3	11	9	Y	10					89
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4814	3	63	9	Y	57	66	1			80
11	4470	X	1876	-0-	-2594	-0-	1866	3	10	9	Y	9	69	1			20
12	4495	X	3288	-0-	-1207	-0-	3258	3	30	9	Y	27					47

TOTAL GAS PROD: 48,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

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	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1921	-0-	-403	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5128	-0-	-390	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
08	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4631	-0-	-887	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
*12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,761 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	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2697	-0-	-215	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2891	-0-	-85	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2664	-0-	-156	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,958 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	1271	N	735	-0-	-536	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	3			N	-0-					-0-
08	2654	N	2148	-0-	-506	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	990	-0-	-690	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1093	-0-	-643	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	6789	X	3685	-0-	-3104	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4419	-0-	-1097	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6983	-0-	-240	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	7188	-0-	-35	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6441	-0-	-549	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6558	-0-	-665	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6364	-0-	-626	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6337	-0-	-855	-0-	6337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,529 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	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4108	-0-	-232	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3917	-0-	-283	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4190	-0-	-150	-0-	4190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,550 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	3100	N	5718	-0-	2618	2618	5718	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	673	-0-	-2127	491	673	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	724	-0-	-609	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	682	-0-	-608	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	718	-0-	-615	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	718	-0-	-572	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	806	N	230	-0-	-576	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

01	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3892	-0-	-428	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3626	-0-	-754	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3831	-0-	-695	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4002	-0-	-462	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3719	-0-	-466	-0-	3719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

01	8308	X	7950	-0-	-358	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	784	-0-	-6636	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	102	-0-	-8082	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	5152	-0-	-2528	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
05	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11776	3			N	-0-					-0-
06	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	3			N	-0-					-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	6583	-0-	-1725	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
09	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	3708	-0-	-4332	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	2250	-0-	-6058	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2473	-0-	-377	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2364	-0-	-486	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2396	-0-	-334	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2143	-0-	-678	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 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	3596	X	1529	-0-	-2067	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	888	-0-	-321	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	266	-0-	-1204	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2527	-0-	-953	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	662	-0-	-2934	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	1002	-0-	-2478	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	705	-0-	-2891	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3596	X	1212	-0-	-2384	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	3			N	-0-					-0-
04	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	3			N	-0-					-0-
05	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	3			N	-0-					-0-
06	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	3			N	-0-					-0-
07	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	3			N	-0-					-0-
08	13020	X	2579	-0-	-10441	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
09	12600	X	3311	-0-	-9289	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
10	13020	X	3626	-0-	-9394	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	3			N	-0-					-0-
*12	13020	X	826	-0-	-12194	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	X	71	-0-	-890	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	10860	X	5256	-0-	-5604	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	9687	-0-	-1535	-0-	9687	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	390	-0-	-6089	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	713	-0-	-4537	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	9672	X	722	-0-	-8950	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	5119	-0-	-4241	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
*12	9672	X	40	-0-	-9632	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1081	-0-	-569	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	415	-0-	-1235	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	363	-0-	-753	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 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	6262	X	5951	-0-	-311	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5325	-0-	-107	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5840	-0-	-174	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5496	-0-	-324	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5612	-0-	-371	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5319	-0-	-441	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5458	-0-	-432	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5401	-0-	-427	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5408	-0-	-82	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
*12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3150	-0-	-450	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3176	-0-	-244	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3029	-0-	-361	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	372	N	97	-0-	-275	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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	2232	X	1547	-0-	-685	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3		N	-0-			-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3		N	-0-			-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3		N	-0-			-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
12	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	2025	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2418	X	605	-0-	-1813	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	285	-0-	-1899	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	437	-0-	-1981	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
05	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	3			N	-0-					-0-
06	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	3			N	-0-					-0-
07	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	3			N	-0-					-0-
08	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14906	3			N	-0-					-0-
09	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	3			N	-0-					-0-
10	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
*12	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	X	2321	-0-	-686	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2103	-0-	-613	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1570	-0-	-1437	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,316 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	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1517	-0-	-23	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3627	X	2283	-0-	-1344	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	2532	-0-	-6288	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	21292	3			N	-0-					-0-
04	40536	X	40536	-0-	-0-	-0-	40536	3			N	-0-					-0-
05	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	45705	3			N	-0-					-0-
06	45812	X	45812	-0-	-0-	-0-	45812	3			N	-0-					-0-
07	39216	X	39216	-0-	-0-	-0-	39216	3			N	-0-					-0-
08	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	23742	3			N	-0-					-0-
09	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	23013	3			N	-0-					-0-
10	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	26008	3			N	-0-					-0-
11	12960	X	9033	-0-	-3927	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	4994	-0-	-8398	-0-	4994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 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	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3376	-0-	-432	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3142	-0-	-1074	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2848	-0-	-1232	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3267	-0-	-949	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3069	-0-	-1011	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2881	-0-	-449	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2703	-0-	-738	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

01	4309	X	3706	-0-	-603	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3868	3	42	9	Y	38	26	1			12
03	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3442	3	29	9	Y	26	31	1			7
04	3480	X	2524	-0-	-956	-0-	2494	3	30	9	Y	27	26	1			8
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5144	3	44	9	Y	40	30	1			18
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4524	3	35	9	Y	32	42	1			8
07	3596	X	2783	-0-	-813	-0-	2760	3	23	9	Y	21	22	1			7
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5528	3	44	9	Y	40	38	1			9
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5512	3	40	9	Y	36	26	1			19
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5609	3	37	9	Y	34	45	1			8
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5225	3	52	9	Y	47	44	1			11
*12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5318	3	46	9	Y	42	43	1			10

TOTAL GAS PROD: 53,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			N	-0-					-0-
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
07	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
09	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
*12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3317	X	2349	-0-	-968	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2947	-0-	-49	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	3006	-0-	-24	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2657	-0-	-474	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2622	-0-	-408	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4112	-0-	-452	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4175	-0-	-878	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	3880	-0-	-1130	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	3783	-0-	-1394	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	3588	-0-	-1422	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3793	-0-	-764	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3484	-0-	-701	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
*12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,934 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					38
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	362	3	48	9	Y	44	57	1			25
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	3	20	9	Y	18	29	1			14
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	480	3	22	9	Y	20	27	1			7
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	476	3	22	9	Y	20					27
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	421	3	19	9	Y	17	28	1			16
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	Y	1					17
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175	3	6	9	Y	5					22
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	Y	6	20	1			8
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	103	3	3	9	Y	3					11
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	247	3	21	9	Y	19	20	1			10
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1845	-0-	-635	-0-	1845	3			Y	-0-					120
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2413	3	53	9	Y	48					168
03	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	2572	3	46	9	Y	42					210
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2535	3	56	9	Y	51	183	1			78
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2690	3	61	9	Y	55					133
06	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	2418	3	80	9	Y	73	173	1			33
07	2666	N	2569	-0-	-97	-0-	2539	3	30	9	Y	27					60
08	2759	N	2524	-0-	-235	-0-	2455	3	69	9	Y	63					123
09	2700	N	2013	-0-	-687	-0-	1934	3	79	9	Y	72					195
10	2573	N	2114	-0-	-459	-0-	1947	3	167	9	Y	152	175	1			172
11	2580	N	2371	-0-	-209	-0-	1870	3	501	9	Y	455	512	1			115
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1891	3	263	9	Y	239	177	1			177

TOTAL GAS PROD: 28,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	477	-0-	-559	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	858	-0-	-642	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	309	-0-	-1241	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3775	-0-	675	675	3775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	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		6723	-0-	6723	6723	6723	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		13152	-0-	13152	19875	13152	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12248	-0-	12248	32123	12248	3			N	-0-					-0-
08	43997	X	11874	-0-	-32123	-0-	11874	3			N	-0-					-0-
09	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	3			N	-0-					-0-
10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3			N	-0-					-0-
11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	3			N	-0-					-0-
*12	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

01	2046	N	1506	-0-	-540	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1198	-0-	-482	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1062	-0-	-408	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,027 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		-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 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	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1172	3	12	9	Y	11	8	1			3
03	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1018	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	1230	N	4	-0-	-1226	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1177	3	10	9	Y	9	5	1			4
06	990	N	778	-0-	-212	-0-	772	3	6	9	Y	5	8	1			1
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1741	3	14	9	Y	13	10	1			4
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2226	3	19	9	Y	17	17	1			4
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1727	3	12	9	Y	11	9	1			6
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1423	3	9	9	Y	8	12	1			2
11	3000	N	3795	-0-	795	795	3758	3	37	9	Y	34	28	1			8
*12	1617	N	822	-0-	-795	-0-	814	3	8	9	Y	7	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3778	-0-	-2670	-0-	3756	3	22	9	Y	20	18	1			5
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4241	3	45	9	Y	41	33	1			13
03	3968	X	1363	-0-	-2605	-0-	1352	3	11	9	Y	10	20	1			3
04	3840	X	48	-0-	-3792	-0-	48	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	3782	X	1456	-0-	-2326	-0-	1448	3	8	9	Y	7	4	1			3
06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5768	3	46	9	Y	42	34	1			11
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4987	3	39	9	Y	35	34	1			12
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4023	3	33	9	Y	30	35	1			7
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4621	3	32	9	Y	29	21	1			15
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3740	3	24	9	Y	22	32	1			5
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1547	3	15	9	Y	14	16	1			3
*12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5433	3	47	9	Y	43	36	1			10

TOTAL GAS PROD: 41,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	728	N	681	-0-	-47	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	10206	-0-	7206	7206	10206	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	13372	-0-	10272	17478	13372	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	8271	-0-	5271	22749	8271	3			N	-0-					-0-
07	30044	X	7295	-0-	-22749	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
*12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2152	-0-	-204	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 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	3038	X	2096	-0-	-942	-0-	2081	3	15	9	Y	14	16	1			4
02	2744	X	1855	-0-	-889	-0-	1836	3	19	9	Y	17	16	1			5
03	3255	X	1589	-0-	-1666	-0-	1575	3	14	9	Y	13	15	1			3
04	3150	X	1770	-0-	-1380	-0-	1749	3	21	9	Y	19	16	1			6
05	3255	X	1876	-0-	-1379	-0-	1863	3	13	9	Y	12	12	1			6
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2996	3	22	9	Y	20	21	1			5
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3399	3	22	9	Y	20	18	1			7
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2618	3	21	9	Y	19	22	1			4
09	3030	X	1933	-0-	-1097	-0-	1919	3	14	9	Y	13	10	1			7
10	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	3212	3	20	9	Y	18	21	1			4
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3338	3	33	9	Y	30	27	1			7
*12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3482	3	31	9	Y	28	28	1			7

TOTAL GAS PROD: 30,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 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	4371	X	3296	-0-	-1075	-0-	3261	3	35	9	Y	32	33	1			8
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3739	3	40	9	Y	36	33	1			11
03	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3700	3	33	9	Y	30	33	1			8
04	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3484	3	41	9	Y	37	34	1			11
05	3627	X	2986	-0-	-641	-0-	2961	3	25	9	Y	23	24	1			10
06	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	3372	3	26	9	Y	24	28	1			6
07	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	3517	3	28	9	Y	25	23	1			8
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4008	3	33	9	Y	30	31	1			7
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3665	3	25	9	Y	23	18	1			12
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3681	3	24	9	Y	22	29	1			5
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3617	3	36	9	Y	33	30	1			8
*12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3775	3	32	9	Y	29	30	1			7

TOTAL GAS PROD: 43,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5817	-0-	-63	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5993	-0-	-83	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5874	-0-	-6	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5984	-0-	-92	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5870	-0-	-10	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	6041	-0-	-35	-0-	6041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3719	-0-	-94	-0-	3688	3	31	9	Y	28	27	1			7
02	3444	X	3305	-0-	-139	-0-	3270	3	35	9	Y	32	29	1			10
03	3782	X	3386	-0-	-396	-0-	3356	3	30	9	Y	27	30	1			7
04	3600	X	3253	-0-	-347	-0-	3214	3	39	9	Y	35	31	1			11
05	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3224	3	26	9	Y	24	24	1			11
06	3600	X	3215	-0-	-385	-0-	3190	3	25	9	Y	23	28	1			6
07	3658	X	3060	-0-	-598	-0-	3037	3	23	9	Y	21	20	1			7
08	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	2960	3	24	9	Y	22	24	1			5
09	3240	X	3006	-0-	-234	-0-	2985	3	21	9	Y	19	14	1			10
10	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3061	3	20	9	Y	18	24	1			4
11	3210	X	2938	-0-	-272	-0-	2909	3	29	9	Y	26	24	1			6
12	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	2996	3	26	9	Y	24	24	1			6

TOTAL GAS PROD: 38,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 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	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1742	-0-	-442	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2539	-0-	-311	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2381	-0-	-564	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1927	-0-	-833	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1733	-0-	-1088	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1466	-0-	-1084	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1120	-0-	-1267	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 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	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3554	-0-	-796	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3682	-0-	-813	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3599	-0-	-751	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2260	-0-	-1429	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	47	-0-	-3642	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2041	-0-	-1559	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	1384	-0-	-2336	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	340	-0-	-3260	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,179 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	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	293	-0-	-1660	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1659	3	24	9	Y	22	14	1			8
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	Y	5	11	1			2
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1612	3	18	9	Y	16	11	1			5
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3	7	1			1
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1643	N	975	-0-	-668	-0-	965	3	10	9	Y	9	7	1			2
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2452	3	24	9	Y	22	18	1			6
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	3	7	9	Y	6	10	1			2
11	930	N	90	-0-	-840	-0-	89	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	2573	N	198	-0-	-2375	-0-	195	3	3	9	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	7409	X	7093	-0-	-316	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	4468	-0-	-2140	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	4451	-0-	-2865	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	4023	-0-	-2877	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	4247	-0-	-2852	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	4661	-0-	-2209	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4980	-0-	-414	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4766	-0-	-454	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4668	-0-	-726	-0-	4668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1550	X	1286	-0-	-264	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	3	9	9	Y	8	1	1			7
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2406	3	13	9	Y	12	6	1			13
04	3000	N	3862	-0-	862	862	3841	3	21	9	Y	19					32
05	3100	N	5831	-0-	2731	3593	5785	3	46	9	Y	42	32	1			42
06	3000	N	5113	-0-	2113	5706	5085	3	28	9	Y	25	57	1			10
07	9375	X	3669	-0-	-5706	-0-	3657	3	12	9	Y	11					21
08	5828	X	3483	-0-	-2345	-0-	3455	3	28	9	Y	25	23	1			23
09	5640	X	2780	-0-	-2860	-0-	2769	3	11	9	Y	10	20	1			13
10	5828	X	2321	-0-	-3507	-0-	2312	3	9	9	Y	8					21
11	5100	X	2255	-0-	-2845	-0-	2240	3	15	9	Y	14	30	1			5
12	3658	X	2082	-0-	-1576	-0-	2069	3	13	9	Y	12	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 36,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-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: 105 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	5456	X	5098	-0-	-358	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4705	-0-	-223	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5191	-0-	-234	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4841	-0-	-379	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4984	-0-	-286	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4704	-0-	-336	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4883	-0-	-325	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4483	-0-	-347	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4322	-0-	-669	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4194	-0-	-606	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4253	-0-	-707	-0-	4253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	5177	X	4581	-0-	-596	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3963	-0-	-489	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4684	-0-	-245	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4190	-0-	-250	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4187	-0-	-401	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3090	-0-	-1440	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4159	-0-	-150	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4239	-0-	-473	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

01	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3164	-0-	-336	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3343	-0-	-227	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

01	3596	X	3478	-0-	-118	-0-	3410	3	68	9	N	62	45	1			40
02	3248	X	3078	-0-	-170	-0-	3006	3	72	9	N	65	63	1			42
03	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	3309	3	76	9	N	69	59	1			52
04	3480	X	2355	-0-	-1125	-0-	2312	3	43	9	N	39	31	1			60
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3563	3	80	9	N	73	54	1			79
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3973	3	121	9	N	110	106	1			83
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3430	3	97	9	N	88	140	1			31
08	3658	X	2774	-0-	-884	-0-	2698	3	76	9	N	69	64	1			36
09	4080	X	3677	-0-	-403	-0-	3565	3	112	9	N	102	64	1			74
10	4216	X	3230	-0-	-986	-0-	3153	3	77	9	N	70	77	1			67
11	4080	X	3589	-0-	-491	-0-	3503	3	86	9	N	78	69	1			76
12	3813	X	2550	-0-	-1263	-0-	2472	3	78	9	N	71	119	1			28

TOTAL GAS PROD: 39,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			Y	-0-					2
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					1
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	207	3	18	9	Y	16	10	1			8
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		6				N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1		7	1	3		N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	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: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	5549	X	4422	-0-	-1127	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4341	-0-	-671	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5533	-0-	-16	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4788	-0-	-282	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3490	-0-	-1850	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5150	-0-	-368	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4985	-0-	-533	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4415	-0-	-385	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	3963	-0-	-1183	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4080	-0-	-900	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	3608	-0-	-1538	-0-	3608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3072	-0-	-28	148	3072	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3076	-0-	76	224	3076	3			N	-0-					-0-
10	3312	X	3088	-0-	-224	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
*12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	994	-0-	-308	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	960	N	852	-0-	-108	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,124 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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	952	N	786	-0-	-166	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	764	-0-	-256	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
02	2744	X	2584	-0-	-160	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
03	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
04	2910	X	2485	-0-	-425	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
05	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
06	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
07	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
09	2700	N	2586	-0-	-114	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
10	2759	N	2608	-0-	-151	-0-	2608	3		N	-0-			-0-
11	2640	N	2625	-0-	-15	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
*12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	3807	3		N	-0-			-0-
02	3752	X	3395	-0-	-357	-0-	3395	3		N	-0-			-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3		N	-0-			-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3		N	-0-			-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3		N	-0-			-0-
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3		N	-0-			-0-
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3		N	-0-			-0-
08	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	4094	3		N	-0-			-0-
09	4050	X	3996	-0-	-54	-0-	3996	3		N	-0-			-0-
10	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	3		N	-0-			-0-
11	4050	X	4036	-0-	-14	-0-	4036	3		N	-0-			-0-
12	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	4168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,978 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	610	3		N	-0-			-0-
03	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3		N	-0-			-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

01	4681	X	3754	-0-	-927	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3572	-0-	-180	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3244	-0-	-686	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2959	-0-	-881	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	2191	-0-	-1963	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3589	-0-	-431	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	2515	-0-	-1639	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

01	6169	X	2539	-0-	-3630	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			N	-0-					-0-
08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
*12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4650	X	4329	-0-	-321	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4199	-0-	-271	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3954	-0-	-665	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3519	-0-	-921	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3611	-0-	-977	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3544	-0-	-1044	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4245	-0-	-2	-0-	4245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	X	2273	-0-	-734	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2282	-0-	-154	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2597	-0-	-38	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2449	-0-	-281	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,481 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	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9451	3	47	9	Y	43	43	1			5
02	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8597	3	124	9	Y	113	79	1			39
03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10232	3	111	9	Y	101	104	1			36
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9794	3	113	9	Y	103	101	1			38
05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10175	3	99	9	Y	90	99	1			29
06	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9857	3	100	9	Y	91	85	1			35
07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10102	3	86	9	Y	78	91	1			22
08	10199	X	10112	-0-	-87	-0-	10021	3	91	9	Y	83	86	1			19
09	9870	X	9427	-0-	-443	-0-	9343	3	84	9	Y	76	75	1			20
10	10199	X	9642	-0-	-557	-0-	9548	3	94	9	Y	85	76	1			29
11	9870	X	9379	-0-	-491	-0-	9270	3	109	9	Y	99	98	1			30
12	10199	X	9932	-0-	-267	-0-	9823	3	109	9	Y	99	104	1			25

TOTAL GAS PROD: 117,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	588	-0-	-612	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 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	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2622	3	43	9	N	39	54	1			25
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3832	3	88	9	N	80	53	1			52
03	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	1666	3	39	9	N	35	61	1			26
04	2490	X	1938	-0-	-552	-0-	1906	3	32	9	N	29	15	1			40
05	2573	X	487	-0-	-2086	-0-	476	3	11	9	N	10	36	1			14
06	2490	X	44	-0-	-2446	-0-	42	3	2	9	N	2	14	1			2
07	2573	X	50	-0-	-2523	-0-	49	3	1	9	N	1	3	1			-0-
08	2015	X	53	-0-	-1962	-0-	51	3	2	9	N	2	1	1			1
09	1950	X	45	-0-	-1905	-0-	44	3	1	9	N	1	1	1			1
10	496	X	188	-0-	-308	-0-	184	3	4	9	N	4	1	1			4
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1408	3	35	9	N	32	5	1			31
*12	3100	N	6388	-0-	3288	3288	6194	3	194	9	N	176	138	1			69

TOTAL GAS PROD: 18,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2009	3	65	9	Y	59	60	1			15
02	1876	N	1375	-0-	-501	-0-	1361	3	14	9	Y	13	24	1			4
03	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	1542	3	13	9	Y	12	13	1			3
04	2010	N	1061	-0-	-949	-0-	1049	3	12	9	Y	11	11	1			3
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	961	3	8	9	Y	7	7	1			3
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2321	3	18	9	Y	16	15	1			4
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2042	3	17	9	Y	15	14	1			5
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2197	3	19	9	Y	17	18	1			4
09	2340	N	1738	-0-	-602	-0-	1726	3	12	9	Y	11	9	1			6
10	2046	N	1553	-0-	-493	-0-	1543	3	10	9	Y	9	13	1			2
11	2130	N	1754	-0-	-376	-0-	1736	3	18	9	Y	16	14	1			4
12	1798	N	806	-0-	-992	-0-	798	3	8	9	Y	7	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
*12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

01	3441 X	3341	-0-	-100	-0-	3179	3	162	9	Y	147	149	1			38
02	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2844	3	30	9	Y	27	57	1			8
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3168	3	29	9	Y	26	27	1			7
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3028	3	35	9	Y	32	29	1			10
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3218	3	26	9	Y	24	23	1			11
06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3129	3	25	9	Y	23	28	1			6
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3195	3	25	9	Y	23	21	1			8
08	3224 X	3143	-0-	-81	-0-	3118	3	25	9	Y	23	26	1			5
09	3120 X	3026	-0-	-94	-0-	3005	3	21	9	Y	19	14	1			10
10	3224 X	3210	-0-	-14	-0-	3188	3	22	9	Y	20	25	1			5
11	3120 X	3110	-0-	-10	-0-	3079	3	31	9	Y	28	26	1			7
12	3224 X	2751	-0-	-473	-0-	2728	3	23	9	Y	21	23	1			5

TOTAL GAS PROD: 37,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

01	3193 X	2854	-0-	-339	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2772 X	2381	-0-	-391	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
03	2914 X	2569	-0-	-345	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
04	2820 X	2508	-0-	-312	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2852 X	2504	-0-	-348	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
06	2760 X	2452	-0-	-308	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
07	2635 X	2600	-0-	-35	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
08	2604 X	2382	-0-	-222	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	2520 X	2510	-0-	-10	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
10	2604 X	2331	-0-	-273	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
11	2520 X	2412	-0-	-108	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
12	2604 X	1934	-0-	-670	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	4557	X	3789	-0-	-768	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3977	-0-	-139	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3934	-0-	-592	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3427	-0-	-863	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3454	-0-	-948	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3409	-0-	-851	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2995	-0-	-1407	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3572	-0-	-489	-0-	3572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1917	-0-	-532	-0-	1889	3	28	9	Y	25	25	1			3
02	2156	N	1832	-0-	-324	-0-	1813	3	19	9	Y	17					20
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2495	3	25	9	Y	23	22	1			21
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2421	3	11	9	Y	10	22	1			9
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2437	3	29	9	Y	26	24	1			11
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2428	3	29	9	Y	26	23	1			14
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2497	3	33	9	Y	30	22	1			22
08	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	2301	3	19	9	Y	17	20	1			19
09	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	2261	3	14	9	Y	13	21	1			11
10	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	2353	3	31	9	Y	28	24	1			15
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2386	3	8	9	Y	7	17	1			5
12	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2126	3	19	9	Y	17	11	1			11

TOTAL GAS PROD: 27,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 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	5270	X	2492	-0-	-2778	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	1729	-0-	-2779	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2099	-0-	-2985	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	1754	-0-	-3166	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	2019	-0-	-3065	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4592	-0-	-508	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4188	-0-	-1082	-0-	4188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4867	X	4529	-0-	-338	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4377	-0-	-19	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3879	-0-	-561	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3714	-0-	-966	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	2777	-0-	-2059	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	2878	-0-	-1741	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	897	-0-	-3273	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
*12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5084	X	2774	-0-	-2310	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	2815	-0-	-1777	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	3493	-0-	-1591	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	2587	-0-	-2153	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	2243	-0-	-2531	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1863	-0-	-1527	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4563	-0-	-357	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	1967	-0-	-3117	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 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	7812	X	6687	-0-	-1125	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6495	-0-	-561	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7521	-0-	-229	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	7075	-0-	-335	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6868	-0-	-572	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6706	-0-	-584	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6843	-0-	-690	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6589	-0-	-944	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6589	-0-	-491	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6722	-0-	-222	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6446	-0-	-274	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6152	-0-	-699	-0-	6152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 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	6076	X	5188	-0-	-888	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5233	-0-	-843	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5089	-0-	-791	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5891	-0-	-185	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	6022	-0-	-54	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4804	-0-	-1016	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	4518	-0-	-1558	-0-	4518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5921	X	5466	-0-	-455	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4946	-0-	-346	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5041	-0-	-787	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4908	-0-	-702	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4078	-0-	-1440	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4173	-0-	-1137	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4762	-0-	-725	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4563	-0-	-521	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4486	-0-	-434	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4386	-0-	-234	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	3990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,627 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	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2342	-0-	-1348	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2150	-0-	-1663	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2137	-0-	-1553	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2253	-0-	-1560	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1785	-0-	-1377	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1818	-0-	-522	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
*12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5890	X	5204	-0-	-686	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5334	-0-	-336	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5421	-0-	-438	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5225	-0-	-510	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5043	-0-	-327	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5175	-0-	-343	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4859	-0-	-481	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4813	-0-	-612	-0-	4813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,958 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	12214	X	6768	-0-	-5446	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
02	11032	X	10905	-0-	-127	-0-	10905	3			N	-0-					-0-
03	12214	X	12081	-0-	-133	-0-	12081	3			N	-0-					-0-
04	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	3			N	-0-					-0-
05	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
06	11700	X	10134	-0-	-1566	-0-	10134	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	11823	-0-	-267	-0-	11823	3			N	-0-					-0-
08	12307	X	11905	-0-	-402	-0-	11905	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	11379	-0-	-531	-0-	11379	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	10748	-0-	-1559	-0-	10748	3			N	-0-					-0-
11	11520	X	11220	-0-	-300	-0-	11220	3			N	-0-					-0-
12	11904	X	8235	-0-	-3669	-0-	8235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3875	X	2558	-0-	-1317	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
06	11640	X	5983	-0-	-5657	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
07	12028	X	9525	-0-	-2503	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
08	12028	X	7411	-0-	-4617	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	3629	-0-	-3991	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
10	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	5024	-0-	-4186	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	1461	-0-	-8056	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14818	X	14362	-0-	-456	-0-	14281	3	81	9	Y	74	75	1			8
02	13216	X	12971	-0-	-245	-0-	12788	3	183	9	Y	166	117	1			57
03	14632	X	14030	-0-	-602	-0-	13877	3	153	9	Y	139	147	1			49
04	14160	X	13518	-0-	-642	-0-	13363	3	155	9	Y	141	138	1			52
05	14508	X	13785	-0-	-723	-0-	13653	3	132	9	Y	120	134	1			38
06	13890	X	13206	-0-	-684	-0-	13072	3	134	9	Y	122	113	1			47
07	14353	X	13648	-0-	-705	-0-	13534	3	114	9	Y	104	121	1			30
08	13795	X	13504	-0-	-291	-0-	13383	3	121	9	Y	110	115	1			25
09	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13231	3	121	9	Y	110	106	1			29
10	13795	X	13620	-0-	-175	-0-	13481	3	139	9	Y	126	112	1			43
11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13146	3	153	9	Y	139	140	1			42
12	13795	X	13608	-0-	-187	-0-	13458	3	150	9	Y	136	144	1			34

TOTAL GAS PROD: 162,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

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	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4874	-0-	-196	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	5016	-0-	-223	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4812	-0-	-427	-0-	4812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6975	X	443	-0-	-6532	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	29	-0-	-6271	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	192	-0-	-6783	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	89	-0-	-5431	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	507	-0-	-516	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	496	X	287	-0-	-209	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	480	X	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	589	X	372	-0-	-217	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 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	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	806	N	376	-0-	-430	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	806	N	262	-0-	-544	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	80	-0-	-695	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	8835	X	7386	-0-	-1449	-0-	7386	3			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6215	-0-	-981	-0-	6128	3	87	9	Y	79	52	1			27
03	7967	X	4334	-0-	-3633	-0-	4287	3	47	9	Y	43	55	1			15
04	7710	X	4221	-0-	-3489	-0-	4173	3	48	9	Y	44	43	1			16
05	7378	X	5221	-0-	-2157	-0-	5173	3	48	9	Y	44	46	1			14
06	7140	X	3887	-0-	-3253	-0-	3847	3	40	9	Y	36	36	1			14
07	6882	X	5288	-0-	-1594	-0-	5254	3	34	9	Y	31	36	1			9
08	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10698	3	97	9	Y	88	77	1			20
09	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8516	3	80	9	Y	73	74	1			19
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8193	3	84	9	Y	76	69	1			26
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7400	3	87	9	Y	79	81	1			24
*12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4449	3	48	9	Y	44	57	1			11

TOTAL GAS PROD: 76,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

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	2542	N	2235	-0-	-307	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2106	-0-	-134	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,069 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	7502	X	6947	-0-	-555	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6382	-0-	-394	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6355	-0-	-1023	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	5985	-0-	-1095	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	5945	-0-	-1371	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	5861	-0-	-979	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	5867	-0-	-1201	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6263	-0-	-67	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6386	-0-	-155	-0-	6386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 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	3162	X	1552	-0-	-1610	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2118	-0-	-542	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2828	-0-	-303	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 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	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2830	3	37	9	Y	34	32	1			9
02	2324	N	2194	-0-	-130	-0-	2171	3	23	9	Y	21	24	1			6
03	2356	N	1395	-0-	-961	-0-	1383	3	12	9	Y	11	14	1			3
04	2760	N	2097	-0-	-663	-0-	2075	3	22	9	Y	20	17	1			6
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1927	3	18	9	Y	16	15	1			7
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1532	3	13	9	Y	12	16	1			3
07	3100	N	3158	-0-	58	58	3133	3	25	9	Y	23	18	1			8
08	3028	X	2970	-0-	-58	-0-	2947	3	23	9	Y	21	24	1			5
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2400	3	19	9	Y	17	13	1			9
10	3162	X	2526	-0-	-636	-0-	2509	3	17	9	Y	15	20	1			4
11	3060	X	2442	-0-	-618	-0-	2419	3	23	9	Y	21	20	1			5
12	3162	X	2052	-0-	-1110	-0-	2034	3	18	9	Y	16	17	1			4

TOTAL GAS PROD: 27,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 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	5611	X	4664	-0-	-947	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4611	-0-	-345	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4523	-0-	-933	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4363	-0-	-707	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4026	-0-	-924	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4008	-0-	-1107	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3935	-0-	-415	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3800	-0-	-220	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3685	-0-	-407	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4123	X	3128	-0-	-995	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3296	-0-	-428	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4088	-0-	-35	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2381	-0-	-1579	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3690	-0-	-402	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3598	-0-	-494	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2461	-0-	-1228	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2073	-0-	-1497	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3184	-0-	-567	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,784 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	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	700	N	540	-0-	-160	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	527	N	42	-0-	-485	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	960	N	266	-0-	-694	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	992	N	703	-0-	-289	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2664	-0-	-156	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8060	X	6874	-0-	-1186	-0-	6723	3	151	9	Y	137	141	1			15
02	7056	X	6871	-0-	-185	-0-	6774	3	97	9	Y	88	73	1			30
03	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7687	3	85	9	Y	77	80	1			27
04	7500	X	6764	-0-	-736	-0-	6686	3	78	9	Y	71	72	1			26
05	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	6960	3	68	9	Y	62	68	1			20
06	7530	X	6129	-0-	-1401	-0-	6067	3	62	9	Y	56	54	1			22
07	7781	X	6123	-0-	-1658	-0-	6072	3	51	9	Y	46	55	1			13
08	7781	X	6231	-0-	-1550	-0-	6174	3	57	9	Y	52	53	1			12
09	6810	X	5351	-0-	-1459	-0-	5301	3	50	9	Y	45	45	1			12
10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7485	3	77	9	Y	70	58	1			24
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6834	3	79	9	Y	72	74	1			22
*12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6872	3	77	9	Y	70	74	1			18

TOTAL GAS PROD: 80,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

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	3875	X	3819	-0-	-56	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3286	-0-	-214	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3121	-0-	-661	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2968	-0-	-692	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3007	-0-	-775	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2893	-0-	-767	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2946	-0-	-619	-0-	2946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	7471	X	5982	-0-	-1489	-0-	5982	3		N	-0-			-0-
02	6748	X	5600	-0-	-1148	-0-	5600	3		N	-0-			-0-
03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	3		N	-0-			-0-
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3		N	-0-			-0-
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3		N	-0-			-0-
06	7230	X	6170	-0-	-1060	-0-	6170	3		N	-0-			-0-
07	7471	X	6163	-0-	-1308	-0-	6163	3		N	-0-			-0-
08	7471	X	6738	-0-	-733	-0-	6738	3		N	-0-			-0-
09	6900	X	6854	-0-	-46	-0-	6854	3		N	-0-			-0-
10	6665	X	4494	-0-	-2171	-0-	4494	3		N	-0-			-0-
11	6510	X	5195	-0-	-1315	-0-	5195	3		N	-0-			-0-
12	7068	X	5867	-0-	-1201	-0-	5867	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4960	X	3287	-0-	-1673	-0-	3287	3		N	-0-			-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3		N	-0-			-0-
03	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	4860	3		N	-0-			-0-
04	4800	X	4321	-0-	-479	-0-	4321	3		N	-0-			-0-
05	4898	X	4477	-0-	-421	-0-	4477	3		N	-0-			-0-
06	4800	X	3837	-0-	-963	-0-	3837	3		N	-0-			-0-
07	4960	X	4024	-0-	-936	-0-	4024	3		N	-0-			-0-
08	4867	X	3952	-0-	-915	-0-	3952	3		N	-0-			-0-
09	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	3		N	-0-			-0-
10	4464	X	4201	-0-	-263	-0-	4201	3		N	-0-			-0-
11	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	3797	3		N	-0-			-0-
12	4340	X	3694	-0-	-646	-0-	3694	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,482 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	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3		N	-0-			-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3		N	-0-			-0-
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3		N	-0-			-0-
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3		N	-0-			-0-
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3		N	-0-			-0-
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3		N	-0-			-0-
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3		N	-0-			-0-
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3		N	-0-			-0-
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3		N	-0-			-0-
10	5177	X	4653	-0-	-524	-0-	4653	3		N	-0-			-0-
11	5010	X	4482	-0-	-528	-0-	4482	3		N	-0-			-0-
12	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	4898	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	10044	X	9515	-0-	-529	-0-	9515	3		N	-0-			-0-
02	8904	X	8432	-0-	-472	-0-	8432	3		N	-0-			-0-
03	9734	X	9004	-0-	-730	-0-	9004	2		N	-0-			-0-
04	9420	X	8767	-0-	-653	-0-	8767	3		N	-0-			-0-
05	9610	X	9066	-0-	-544	-0-	9066	3		N	-0-			-0-
06	9210	X	8640	-0-	-570	-0-	8640	3		N	-0-			-0-
07	9331	X	8823	-0-	-508	-0-	8823	3		N	-0-			-0-
08	9052	X	8470	-0-	-582	-0-	8470	3		N	-0-			-0-
09	8760	X	8541	-0-	-219	-0-	8541	3		N	-0-			-0-
10	9052	X	8617	-0-	-435	-0-	8617	3		N	-0-			-0-
11	8640	X	8226	-0-	-414	-0-	8226	3		N	-0-			-0-
12	8835	X	6238	-0-	-2597	-0-	6238	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7037	X	6940	-0-	-97	-0-	6940	3		N	-0-			-0-
02	6356	X	6101	-0-	-255	-0-	6101	3		N	-0-			-0-
03	7037	X	6710	-0-	-327	-0-	6710	3		N	-0-			-0-
04	6720	X	6357	-0-	-363	-0-	6357	3		N	-0-			-0-
05	6944	X	6163	-0-	-781	-0-	6163	3		N	-0-			-0-
06	6720	X	5818	-0-	-902	-0-	5818	3		N	-0-			-0-
07	6758	X	6004	-0-	-754	-0-	6004	3		N	-0-			-0-
08	6696	X	6131	-0-	-565	-0-	6131	3		N	-0-			-0-
09	6360	X	6051	-0-	-309	-0-	6051	3		N	-0-			-0-
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3		N	-0-			-0-
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3		N	-0-			-0-
*12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,691 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	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3		N	-0-			-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3		N	-0-			-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3		N	-0-			-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3		N	-0-			-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3		N	-0-			-0-
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3		N	-0-			-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3		N	-0-			-0-
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3		N	-0-			-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3		N	-0-			-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3		N	-0-			-0-
12	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	2959	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	5394	X	461	-0-	-4933	-0-	461	3		N	-0-			-0-
02	4872	X	101	-0-	-4771	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	5177	X	103	-0-	-5074	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	1410	X	19	-0-	-1391	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	1162	-0-	-2186	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
02	3024	X	2335	-0-	-689	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
03	3348	X	2295	-0-	-1053	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
04	3240	X	698	-0-	-2542	-0-	698	3		N	-0-			-0-
05	2883	X	147	-0-	-2736	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	2490	X	5	-0-	-2485	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	2573	X	58	-0-	-2515	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	2294	X	217	-0-	-2077	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09	690	X	231	-0-	-459	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
11	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
*12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 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	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 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	4371	X	3923	-0-	-448	-0-	3923	3		N	-0-			-0-
02	3948	X	3478	-0-	-470	-0-	3478	3		N	-0-			-0-
03	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	3816	3		N	-0-			-0-
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3		N	-0-			-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3		N	-0-			-0-
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3		N	-0-			-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3		N	-0-			-0-
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3		N	-0-			-0-
09	4230	X	3515	-0-	-715	-0-	3515	3		N	-0-			-0-
10	4371	X	3449	-0-	-922	-0-	3449	3		N	-0-			-0-
11	4230	X	3211	-0-	-1019	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
12	4371	X	3133	-0-	-1238	-0-	3133	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
02	2072	N	1618	-0-	-454	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
03	2263	N	1735	-0-	-528	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	5365	-0-	2365	2365	5365	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	8034	-0-	4934	7299	8034	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	6855	-0-	3855	11154	6855	3		N	-0-			-0-
07	17996	X	6842	-0-	-11154	-0-	6842	3		N	-0-			-0-
08	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3		N	-0-			-0-
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3		N	-0-			-0-
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3		N	-0-			-0-
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3		N	-0-			-0-
*12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 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	7254	X	5887	-0-	-1367	-0-	5887	3		N	-0-			-0-
02	6272	X	5862	-0-	-410	-0-	5862	3		N	-0-			-0-
03	6851	X	6156	-0-	-695	-0-	6156	3		N	-0-			-0-
04	6480	X	6139	-0-	-341	-0-	6139	3		N	-0-			-0-
05	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6149	3		N	-0-			-0-
06	6270	X	5919	-0-	-351	-0-	5919	3		N	-0-			-0-
07	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	6236	3		N	-0-			-0-
08	6355	X	6231	-0-	-124	-0-	6231	3		N	-0-			-0-
09	6150	X	5617	-0-	-533	-0-	5617	3		N	-0-			-0-
10	6231	X	5824	-0-	-407	-0-	5824	3		N	-0-			-0-
11	6030	X	5509	-0-	-521	-0-	5509	3		N	-0-			-0-
12	6231	X	5682	-0-	-549	-0-	5682	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 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	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3467	-0-	467	467	3467	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3901	-0-	801	1268	3901	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3287	-0-	187	1455	3287	3			N	-0-					-0-
09	2736	X	1281	-0-	-1455	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1535	-0-	-205	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7409	X	6227	-0-	-1182	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	5490	-0-	-1146	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6145	-0-	-1047	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6182	-0-	-388	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5234	-0-	-1152	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	2598	-0-	-3762	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	3417	-0-	-3651	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,781 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	3844	X	3123	-0-	-721	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2992	-0-	-340	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3480	-0-	-30	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2726	-0-	-839	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4247	X	3527	-0-	-720	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3189	-0-	-227	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2567	-0-	-1003	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2379	-0-	-1310	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2862	-0-	-827	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2756	-0-	-484	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1895	-0-	-865	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4805	X	4071	-0-	-734	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-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: 10,164 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	7285	X	6282	-0-	-1003	-0-	6242	3	40	9	Y	36	38	1			9
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6822	3	73	9	Y	66	55	1			20
03	6541	X	6240	-0-	-301	-0-	6186	3	54	9	Y	49	56	1			13
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6424	3	74	9	Y	67	59	1			21
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6931	3	57	9	Y	52	49	1			24
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6750	3	52	9	Y	47	59	1			12
07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7160	3	56	9	Y	51	46	1			17
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7053	3	58	9	Y	53	58	1			12
09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6724	3	47	9	Y	43	32	1			23
10	6386	X	6142	-0-	-244	-0-	6101	3	41	9	Y	37	51	1			9
11	6180	X	5907	-0-	-273	-0-	5849	3	58	9	Y	53	49	1			13
12	6386	X	5472	-0-	-914	-0-	5426	3	46	9	Y	42	45	1			10

TOTAL GAS PROD: 78,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	6820	X	6005	-0-	-815	-0-	6005	3		N	-0-			-0-
02	6076	X	5193	-0-	-883	-0-	5193	3		N	-0-			-0-
03	6665	X	5411	-0-	-1254	-0-	5411	3		N	-0-			-0-
04	6180	X	5431	-0-	-749	-0-	5431	3		N	-0-			-0-
05	6200	X	5292	-0-	-908	-0-	5292	3		N	-0-			-0-
06	5820	X	4967	-0-	-853	-0-	4967	3		N	-0-			-0-
07	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4977	3		N	-0-			-0-
08	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	5274	3		N	-0-			-0-
09	5430	X	5295	-0-	-135	-0-	5295	3		N	-0-			-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3		N	-0-			-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3		N	-0-			-0-
12	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	5150	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7378	X	6039	-0-	-1339	-0-	6039	3		N	-0-			-0-
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	3		N	-0-			-0-
03	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3		N	-0-			-0-
04	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	3		N	-0-			-0-
05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3		N	-0-			-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3		N	-0-			-0-
07	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3		N	-0-			-0-
08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3		N	-0-			-0-
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3		N	-0-			-0-
10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	3		N	-0-			-0-
11	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	3		N	-0-			-0-
12	7378	X	6629	-0-	-749	-0-	6629	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,002 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	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3		N	-0-			-0-
02	4228	X	3747	-0-	-481	-0-	3747	3		N	-0-			-0-
03	4371	X	4024	-0-	-347	-0-	4024	3		N	-0-			-0-
04	4710	X	3951	-0-	-759	-0-	3951	3		N	-0-			-0-
05	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	4211	3		N	-0-			-0-
06	4710	X	4568	-0-	-142	-0-	4568	3		N	-0-			-0-
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3		N	-0-			-0-
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3		N	-0-			-0-
09	4560	X	3727	-0-	-833	-0-	3727	3		N	-0-			-0-
10	4774	X	3974	-0-	-800	-0-	3974	3		N	-0-			-0-
11	4710	X	3690	-0-	-1020	-0-	3690	3		N	-0-			-0-
12	4867	X	4048	-0-	-819	-0-	4048	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	8959	X	8051	-0-	-908	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	7417	-0-	-675	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8045	-0-	-449	-0-	8045	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7835	-0-	-235	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	8023	-0-	-316	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7557	-0-	-393	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7632	-0-	-583	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7652	-0-	-439	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7012	-0-	-818	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	6947	-0-	-1082	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	6883	-0-	-677	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	6517	-0-	-1140	-0-	6517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4798	-0-	-906	-0-	4707	3	91	9	Y	83	86	1			9
02		5068	X	4168	-0-	-900	-0-	4111	3	57	9	Y	52	43	1			18
03		5611	X	5273	-0-	-338	-0-	5217	3	56	9	Y	51	51	1			18
04		5340	X	4944	-0-	-396	-0-	4889	3	55	9	Y	50	49	1			19
05		5394	X	5050	-0-	-344	-0-	5003	3	47	9	Y	43	48	1			14
06		5100	X	2123	-0-	-2977	-0-	2103	3	20	9	Y	18	25	1			7
07		5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5905	3	50	9	Y	45	39	1			13
08		5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5160	3	45	9	Y	41	44	1			10
09		4950	X	4472	-0-	-478	-0-	4431	3	41	9	Y	37	37	1			10
10		5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5335	3	55	9	Y	50	43	1			17
11		5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5588	3	65	9	Y	59	58	1			18
*12		5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5784	3	65	9	Y	59	62	1			15

TOTAL GAS PROD: 58,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 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	17639	X	16264	-0-	-1375	-0-	16264	3			N	-0-					-0-
02	15344	X	14459	-0-	-885	-0-	14459	3			N	-0-					-0-
03	16771	X	15795	-0-	-976	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
04	16020	X	15148	-0-	-872	-0-	15148	3			N	-0-					-0-
05	16461	X	15545	-0-	-916	-0-	15545	3			N	-0-					-0-
06	15750	X	14855	-0-	-895	-0-	14855	3			N	-0-					-0-
07	15996	X	15261	-0-	-735	-0-	15261	3			N	-0-					-0-
08	15810	X	15199	-0-	-611	-0-	15199	3			N	-0-					-0-
09	15150	X	14772	-0-	-378	-0-	14772	3			N	-0-					-0-
10	15531	X	15097	-0-	-434	-0-	15097	3			N	-0-					-0-
11	14850	X	14340	-0-	-510	-0-	14340	3			N	-0-					-0-
12	15252	X	13945	-0-	-1307	-0-	13945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5325	-0-	-45	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4935	-0-	-435	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5160	-0-	-180	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5233	-0-	-68	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	5011	-0-	-119	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5045	-0-	-287	-0-	5045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2976	X	2357	-0-	-619	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2515	-0-	-173	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3052	-0-	-203	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3088	-0-	-62	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 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	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4863	-0-	-190	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
09	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4918	-0-	-135	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	3971	-0-	-919	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	5007	-0-	-46	-0-	5007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8436	-0-	-926	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7643	-0-	-813	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	8219	-0-	-1143	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	7837	-0-	-1103	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8261	-0-	-667	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7989	-0-	-201	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8095	-0-	-368	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	7935	-0-	-311	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7284	-0-	-696	-0-	7284	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	7480	-0-	-766	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	6940	-0-	-1040	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	7022	-0-	-1069	-0-	7022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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. 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	12741	X	11178	-0-		-1563		-0-	11163	3	15	9	Y	14	14	1			2
02	11116	X	10245	-0-		-871		-0-	10101	3	144	9	Y	131	88	1			45
03	12034	X	12034	-0-		-0-		-0-	11903	3	131	9	Y	119	122	1			42
04	11769	X	11769	-0-		-0-		-0-	11635	3	134	9	Y	122	119	1			45
05	12100	X	12100	-0-		-0-		-0-	11983	3	117	9	Y	106	117	1			34
06	11683	X	11683	-0-		-0-		-0-	11565	3	118	9	Y	107	100	1			41
07	12152	X	11683	-0-		-469		-0-	11585	3	98	9	Y	89	105	1			25
08	12028	X	11380	-0-		-648		-0-	11278	3	102	9	Y	93	97	1			21
09	11640	X	10744	-0-		-896		-0-	10645	3	99	9	Y	90	87	1			24
10	12028	X	11120	-0-		-908		-0-	11008	3	112	9	Y	102	91	1			35
11	11640	X	10866	-0-		-774		-0-	10742	3	124	9	Y	113	114	1			34
12	11687	X	10827	-0-		-860		-0-	10707	3	120	9	Y	109	116	1			27

TOTAL GAS PROD: 135,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

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	13950	X	13206	-0-		-744		-0-	12967	3	239	9	N	217	219	1			140
02	11974	X	11974	-0-		-0-		-0-	11703	3	271	9	N	246	226	1			160
03	13330	X	13086	-0-		-244		-0-	12802	3	284	9	N	258	222	1			196
04	12900	X	12369	-0-		-531		-0-	12157	3	212	9	N	193	116	1			273
05	13330	X	12825	-0-		-505		-0-	12551	3	274	9	N	249	246	1			276
06	12840	X	12335	-0-		-505		-0-	11948	3	387	9	N	352	363	1			265
07	13268	X	12537	-0-		-731		-0-	12204	3	333	9	N	303	462	1			106
08	13082	X	12347	-0-		-735		-0-	12017	3	330	9	N	300	251	1			155
09	12420	X	11367	-0-		-1053		-0-	11019	3	348	9	N	316	243	1			228
10	12834	X	11441	-0-		-1393		-0-	11169	3	272	9	N	247	240	1			235
11	12330	X	10837	-0-		-1493		-0-	10577	3	260	9	N	236	243	1			228
12	12524	X	11111	-0-		-1413		-0-	10775	3	336	9	N	305	414	1			119

TOTAL GAS PROD: 145,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,222

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

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	8184	X	7295	-0-		-889		-0-	7045	3	250	9	N	227	230	1			26
02	7392	X	6440	-0-		-952		-0-	6353	3	87	9	N	79	78	1			27
03	8184	X	7156	-0-		-1028		-0-	7079	3	77	9	N	70	73	1			24
04	7920	X	6981	-0-		-939		-0-	6900	3	81	9	N	74	71	1			27
05	7533	X	5144	-0-		-2389		-0-	5092	3	52	9	N	47	59	1			15
06	7091	X	7091	-0-		-0-		-0-	7019	3	72	9	N	65	55	1			25
07	7223	X	6918	-0-		-305		-0-	6861	3	57	9	N	52	62	1			15
08	7223	X	6730	-0-		-493		-0-	6669	3	61	9	N	55	57	1			13
09	7080	X	6410	-0-		-670		-0-	6352	3	58	9	N	53	52	1			14
10	7316	X	6609	-0-		-707		-0-	6542	3	67	9	N	61	54	1			21
11	7080	X	6451	-0-		-629		-0-	6377	3	74	9	N	67	68	1			20
12	6913	X	6464	-0-		-449		-0-	6392	3	72	9	N	65	69	1			16

TOTAL GAS PROD: 79,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	8587	X	6824	-0-	-1763	-0-	6815	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	7168	X	6180	-0-	-988	-0-	6093	3	87	9	Y	79	53	1			27
03	7688	X	7157	-0-	-531	-0-	7079	3	78	9	Y	71	73	1			25
04	7170	X	7027	-0-	-143	-0-	6947	3	80	9	Y	73	71	1			27
05	7409	X	7353	-0-	-56	-0-	7284	3	69	9	Y	63	70	1			20
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7470	3	77	9	Y	70	63	1			27
07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7487	3	63	9	Y	57	68	1			16
08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7124	3	65	9	Y	59	62	1			13
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6786	3	63	9	Y	57	55	1			15
10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6896	3	70	9	Y	64	57	1			22
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6659	3	77	9	Y	70	71	1			21
*12	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6831	3	76	9	Y	69	73	1			17

TOTAL GAS PROD: 84,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

01	16833	X	15510	-0-	-1323	-0-	15479	3	31	9	Y	28	23	1			24
02	14980	X	14071	-0-	-909	-0-	13950	3	121	9	Y	110	39	1			95
03	16523	X	14439	-0-	-2084	-0-	14341	3	98	9	Y	89	87	1			97
04	15600	X	13535	-0-	-2065	-0-	13462	3	73	9	Y	66					163
05	15841	X	13908	-0-	-1933	-0-	13799	3	109	9	Y	99	160	1			102
06	15090	X	13105	-0-	-1985	-0-	13036	3	69	9	Y	63	139	1			26
07	15593	X	13248	-0-	-2345	-0-	13203	3	45	9	Y	41					67
08	14260	X	13144	-0-	-1116	-0-	13039	3	105	9	Y	95	74	1			88
09	13530	X	12240	-0-	-1290	-0-	12196	3	44	9	Y	40	74	1			54
10	13919	X	13002	-0-	-917	-0-	12952	3	50	9	Y	45					99
11	13110	X	12360	-0-	-750	-0-	12272	3	88	9	Y	80	150	1			29
12	13237	X	12614	-0-	-623	-0-	12535	3	79	9	Y	72	75	1			26

TOTAL GAS PROD: 161,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14392	-0-	-1604	-0-	14385	3	7	9	Y	6	5	1			5
02	14000	X	12855	-0-	-1145	-0-	12744	3	111	9	Y	101	19	1			87
03	15190	X	12582	-0-	-2608	-0-	12496	3	86	9	Y	78	79	1			86
04	14580	X	12103	-0-	-2477	-0-	12038	3	65	9	Y	59					145
05	14632	X	12603	-0-	-2029	-0-	12504	3	99	9	Y	90	143	1			92
06	13920	X	11967	-0-	-1953	-0-	11903	3	64	9	Y	58	126	1			24
07	14229	X	12006	-0-	-2223	-0-	11965	3	41	9	Y	37					61
08	12555	X	11842	-0-	-713	-0-	11748	3	94	9	Y	85	67	1			79
09	12150	X	11168	-0-	-982	-0-	11127	3	41	9	Y	37	67	1			49
10	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12633	3	47	9	Y	43					92
11	11970	X	11960	-0-	-10	-0-	11874	3	86	9	Y	78	142	1			28
*12	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12074	3	77	9	Y	70	73	1			25

TOTAL GAS PROD: 148,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

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

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
*11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 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	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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

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

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

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1056	-0-	-414	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

01	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	263	-0-	-1225	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	110	1	1131	3	N	-0-			-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	3	N	-0-			-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	61	1	1486	3	N	-0-			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	58	1	1451	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	59	1	1441	3	N	-0-			-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	65	1	1649	3	N	-0-			-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	63	1	1597	3	N	-0-			-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	37	1	1721	3	N	-0-			-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	55	1	1690	3	N	-0-			-0-
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	47	1	1620	3	N	-0-			-0-
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	28	1	1606	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,595 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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
05	651	N	256	-0-	-395	-0-	256	3			N	-0-			-0-
06	630	N	200	-0-	-430	-0-	200	3			N	-0-			-0-
07	651	N	267	-0-	-384	-0-	267	3			N	-0-			-0-
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-			-0-
09	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-			-0-
10	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*11	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-			-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1625	3	14	9	N	13	14	1			5
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	3	14	9	N	13	12	1			6
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1734	3	12	9	N	11	12	1			5
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1636	3	13	9	N	12	13	1			4
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1698	3	11	9	N	10	10	1			4
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	3	11	9	N	10	8	1			6
07	1209	N	861	-0-	-348	-0-	849	3	12	9	N	11	11	1			6
*08	1209	N	13	-0-	-1196	-0-	1	3	12	9	N	11	10	1			7
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1273	3	11	9	N	10	12	1			5
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1049	3	17	9	N	15	11	1			9
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	950	3	33	9	N	30	31	1			8
12	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1063	3	4	9	N	4	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	935	-0-	-129	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	775	-0-	-485	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	866	-0-	-274	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,821 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	386	-0-	-724	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	965	-0-	-368	-0-	25	1	940	3	Y	-0-					-0-
*02	1232	N	1148	-0-	-84	-0-	30	1	1115	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1239	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	1231	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	35	1	1248	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	34	1	1308	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	36	1	1326	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1166	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	28	1	1013	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	34	1	1070	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	39	1	1445	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	35	1	1313	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	39	1	1514	3	Y	44	45	1			4
							48	9									
*04	1440	N	1000	-0-	-440	-0-	26	1	927	3	Y	43	37	1			10
							47	9									
*05	1488	N	38	-0-	-1450	-0-	1	3	37	9	Y	34	37	1			7
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	50	1	2021	3	Y	31	27	1			11
							34	9									
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	43	1	1634	3	Y	21	26	1			6
							23	9									
*08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	37	1	1356	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
*09	2100	N	1331	-0-	-769	-0-	36	1	1275	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*10	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	35	1	1293	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
11	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	35	1	1231	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
12	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	39	1	1254	3	Y	25	23	1			6
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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	3100	N	3631	-0-	531	531	93	1	3490	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
*02	1652	N	528	-0-	-1124	-0-	14	1	499	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
*03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	2	5	1			-0-
*04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
*07	620	X	-0-	-0-	-620	-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: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 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	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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

01	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

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

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

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	2635 X	1936	-0-	-699	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
02	2100 X	1708	-0-	-392	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
07	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
09	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
*12	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	930	N	443	-0-	-487	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 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	333	-0-	-1589	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	764	-0-	-941	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	963	-0-	-339	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*11	1230	N	396	-0-	-834	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	992	N	471	-0-	-521	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*11	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	983	-0-	-226	-0-	126	1	857	3	N	-0-					-0-
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	105	1	696	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	847	-0-	-300	-0-	107	1	740	3	N	-0-					-0-
04	960	N	766	-0-	-194	-0-	82	1	684	3	N	-0-					-0-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	91	1	739	3	N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	122	1	845	3	N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	183	1	1436	3	N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	178	1	1216	3	N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	139	1	993	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	978	-0-	-324	-0-	126	1	852	3	N	-0-					-0-
*11	1260	N	895	-0-	-365	-0-	102	1	793	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	986	-0-	-192	-0-	135	1	851	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 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	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	867	-0-	-342	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	905	-0-	-211	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 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 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
*12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3441	X	2288	-0-	-1153	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	1926	-0-	-1182	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1971	-0-	-1470	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1509	-0-	-1161	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1615	-0-	-803	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1724	-0-	-496	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1736	-0-	-403	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1588	-0-	-396	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1406	-0-	-304	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	1576	-0-	-191	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*11	1710	X	1534	-0-	-176	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1522	-0-	-214	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	336	N	20	-0-	-316	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,400 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	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2044	-0-	-224	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2085	-0-	-345	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*11	2430	N	2423	-0-	-7	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 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	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,146 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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,580 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	972	-0-	-330	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2449	X	1135	-0-	-1314	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	898	-0-	-1286	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	953	-0-	-1155	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	922	-0-	-698	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	839	-0-	-494	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	99	-0-	-1011	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	992	X	772	-0-	-220	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,618 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	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3239	-0-	-181	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2800	-0-	-734	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,550 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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1467	-0-	-765	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
*12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3721	-0-	-464	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3485	-0-	-535	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3053	-0-	-1101	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3032	-0-	-928	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3181	-0-	-539	-0-	3181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2371	-0-	-929	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*11	3300	X	2983	-0-	-317	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	3062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*11	2220	N	1865	-0-	-355	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1872	-0-	-546	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	X	1450	-0-	-751	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
*11	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,683 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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1877	-0-	-313	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1882	-0-	-350	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1555	-0-	-553	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1271	-0-	-558	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	450	N	146	-0-	-304	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	527	N	128	-0-	-399	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	990	N	751	-0-	-239	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 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	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1029	-0-	-583	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	962	-0-	-598	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	916	-0-	-634	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	860	-0-	-163	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	960	N	499	-0-	-461	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,993 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	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2970	-0-	-306	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3212	-0-	-118	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
*11	3330	X	3063	-0-	-267	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2088	-0-	-1322	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	865	-0-	-406	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	507	-0-	-693	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,567 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	2573	N	2200	-0-	-373	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1930	-0-	-114	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1805	-0-	-396	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1310	-0-	-820	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1088	-0-	-1051	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1017	-0-	-723	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*11	1500	N	1339	-0-	-161	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

01	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1503	-0-	-605	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 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	3193	X	2073	-0-	-1120	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1863	-0-	-601	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1890	-0-	-404	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1946	-0-	-124	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1963	-0-	-114	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1899	-0-	-111	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	2008	-0-	-69	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
08	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2122	-0-	-265	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	558	N	88	-0-	-470	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,780 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. (I) GAS LIFT(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	2046	-0-	-372	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1458	-0-	-702	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 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	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	952	N	890	-0-	-62	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	800	-0-	-460	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	838	-0-	-588	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3447	-0-	-417	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3423	-0-	-855	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3785	-0-	-205	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3215	-0-	-625	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3425	-0-	-233	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
*11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3481	-0-	-425	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,537 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	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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-

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,722 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	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1168	-0-	-540	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1207	-0-	-684	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1565	-0-	-265	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1020	-0-	-871	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*11	1830	N	958	-0-	-872	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
06	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
08	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
*11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,334 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	155	1	1054	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	768	-0-	-436	-0-	101	1	667	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	163	-0-	-1263	-0-	21	1	142	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	182	-0-	-988	-0-	20	1	162	3	N	-0-			-0-
05	837	N	519	-0-	-318	-0-	57	1	462	3	N	-0-			-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	13	1	91	3	N	-0-			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	61	1	477	3	N	-0-			-0-
08	527	N	256	-0-	-271	-0-	33	1	223	3	N	-0-			-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	N	-0-			-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	69	1	470	3	N	-0-			-0-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	61	1	476	3	N	-0-			-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-			-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-			-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-			-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-			-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-			-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-			-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-			-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

01	3131	X	1980	-0-	-1151	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1946	-0-	-686	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2475	-0-	-67	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2067	-0-	-633	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*11	2700	X	2333	-0-	-367	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2114	-0-	-366	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

01	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3007	X	2409	-0-	-598	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2246	-0-	-386	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2751	-0-	-219	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2545	-0-	-524	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2444	-0-	-625	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2459	-0-	-481	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*11	2760	X	2046	-0-	-714	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2167	-0-	-375	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1807	-0-	-41	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,945 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	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3410	-0-	410	691	3410	3			Y	-0-					-0-
07	3803	X	3112	-0-	-691	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1678	-0-	-492	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1749	-0-	-421	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,710 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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1969	-0-	-281	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1780	-0-	-350	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1515	-0-	-531	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*11	1980	N	902	-0-	-1078	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	902	-0-	-927	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3782	X	2553	-0-	-1229	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2276	-0-	-1140	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3162	-0-	-620	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2722	-0-	-488	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2119	-0-	-941	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2122	-0-	-1040	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2299	-0-	-863	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2036	-0-	-724	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2113	-0-	-739	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*11	2220	X	1824	-0-	-396	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1753	-0-	-541	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,300 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3100	N	3300	-0-	200	563	3300	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	2906	-0-	106	669	2906	3		N	-0-			-0-
03	3807	X	3138	-0-	-669	-0-	3138	3		N	-0-			-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
06	2250	X	1764	-0-	-486	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
07	2325	X	1866	-0-	-459	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
08	2325	X	1901	-0-	-424	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3		N	-0-			-0-
*11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

01	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
*11	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1443	-0-	-510	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1541	-0-	-349	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,385 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	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

01	4774	X	3716	-0-	-1058	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3313	-0-	-999	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3102	-0-	-1424	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3452	-0-	-928	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3515	-0-	-484	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2991	-0-	-574	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
*11	3450	X	2675	-0-	-775	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	1759	-0-	-1713	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3410	X	3205	-0-	-205	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2896	-0-	-156	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3263	-0-	-157	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
*11	3330	X	3261	-0-	-69	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	3137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	672	X	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	744	X	381	-0-	-363	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	744	X	448	-0-	-296	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	720	X	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	744	N	261	-0-	-483	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	690	N	171	-0-	-519	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,778 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3473	-0-	373	557	3473	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3339	-0-	339	896	3339	3			N	-0-					-0-
07	4422	X	3526	-0-	-896	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
*11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
*12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*11	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,347 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	4433	X	3205	-0-	-1228	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3291	-0-	-713	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3344	-0-	-1089	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3134	-0-	-1066	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2895	-0-	-763	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3392	-0-	-148	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3138	-0-	-520	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3303	-0-	-87	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3021	-0-	-482	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
*11	3390	X	2598	-0-	-792	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,417 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	930	N	623	-0-	-307	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	630	N	381	-0-	-249	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	775	N	369	-0-	-406	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	326	-0-	-274	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 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	1457	X	1132	-0-	-325	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	1199	-0-	-117	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	762	-0-	-378	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	528	-0-	-805	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	559	-0-	-731	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	793	-0-	-540	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 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	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 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	3100	N	2881	-0-	-219	423	2881	3			N	-0-					-0-
02	2743	X	2320	-0-	-423	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2589	-0-	-15	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2423	-0-	-97	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*11	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2311	-0-	-293	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

01	1271	X	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	1099	-0-	-161	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	278	-0-	-931	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	648	-0-	-552	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 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	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-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2317	-0-	-473	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 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	4557	X	4506	-0-	-51	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4087	-0-	-563	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3833	-0-	-667	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
*11	4290	X	3827	-0-	-463	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	4210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 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	2356	N	1784	-0-	-572	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2027	-0-	-101	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1906	-0-	-284	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1761	-0-	-159	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*11	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
*12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2262	-0-	-230	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2497	-0-	-113	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2236	-0-	-254	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2061	-0-	-512	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2003	-0-	-508	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1932	-0-	-318	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*11	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
*12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	750	N	311	-0-	-439	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	713	N	323	-0-	-390	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 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	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-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

01	3379 X	3277	-0-	-102	-0-	3264	3	13	9	Y	12	13	1			5
02	3780 X	2700	-0-	-1080	-0-	2686	3	14	9	Y	13	12	1			6
03	4185 X	2926	-0-	-1259	-0-	2915	3	11	9	Y	10	11	1			5
04	4050 X	2700	-0-	-1350	-0-	2688	3	12	9	Y	11	12	1			4
05	3565 X	2349	-0-	-1216	-0-	2339	3	10	9	Y	9	9	1			4
06	3180 X	3004	-0-	-176	-0-	2991	3	13	9	Y	12	9	1			7
07	2976 X	2662	-0-	-314	-0-	2648	3	14	9	Y	13	13	1			7
*08	2914 X	2663	-0-	-251	-0-	2649	3	14	9	Y	13	12	1			8
*09	2970 X	2790	-0-	-180	-0-	2775	3	15	9	Y	14	15	1			7
*10	3100 X	2921	-0-	-179	-0-	2902	3	19	9	Y	17	13	1			11
*11	3000 X	1912	-0-	-1088	-0-	1882	3	30	9	Y	27	31	1			7
12	2883 X	2722	-0-	-161	-0-	2722	3			Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

01	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

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

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
*11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
*12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,148 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	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1636	-0-	-410	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*11	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,752 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	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	427	-0-	-889	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	713	-0-	-837	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	682	N	408	-0-	-274	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,997 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-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
*08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
*09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
*10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
*11	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2438	-0-	-321	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 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	3972	-0-	872	872	171	1	3801	3	N	-0-			-0-
02	2543	N	1671	-0-	-872	-0-	87	1	1584	3	N	-0-			-0-
03	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
04	2520	X	485	-0-	-2035	-0-	29	1	456	3	N	-0-			-0-
05	2604	X	1056	-0-	-1548	-0-	67	1	989	3	N	-0-			-0-
06	2520	X	1225	-0-	-1295	-0-	51	1	1174	3	N	-0-			-0-
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	85	1	1824	3	N	-0-			-0-
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1842	3	N	-0-			-0-
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	85	1	1718	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	75	1	1795	3	N	-0-			-0-
*11	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	72	1	1653	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	66	1	1517	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-			-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-			-0-
05	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	1624	3			N	-0-			-0-
06	1890	N	1126	-0-	-764	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	3			N	-0-			-0-
08	1612	N	1025	-0-	-587	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
09	1140	N	722	-0-	-418	-0-	722	3			N	-0-			-0-
10	1860	N	734	-0-	-1126	-0-	734	3			N	-0-			-0-
*11	990	N	721	-0-	-269	-0-	721	3			N	-0-			-0-
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1336	-0-	-617	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1538	-0-	-292	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	995	-0-	-586	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	840	-0-	-400	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	3	9	9	Y	8	9	1			3
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1701	3	10	9	Y	9	8	1			4
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2157	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2634	3	8	9	Y	7	7	1			3
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2374	3	13	9	Y	12	8	1			7
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2413	3	19	9	Y	17	15	1			9
*08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2369	3	18	9	Y	16	15	1			10
*09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2251	3	18	9	Y	16	18	1			8
*10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2420	3	24	9	Y	22	16	1			14
*11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2176	3	53	9	Y	48	50	1			12
12	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2065	3	40	9	Y	36	41	1			7

TOTAL GAS PROD: 27,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	3	14	9	Y	13	13	1			5
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	Y	13	12	1			6
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	3	12	9	Y	11	12	1			5
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	3	14	9	Y	13	13	1			5
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	10	1			4
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	981	3	12	9	Y	11	9	1			6
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	999	3	13	9	Y	12	12	1			6
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	Y	12	11	1			7
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	942	3	13	9	Y	12	13	1			6
*10	837	N	135	-0-	-702	-0-	117	3	18	9	Y	16	12	1			10
*11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	36	37	1			9
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	11	18	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1801	3	17	9	Y	15	13	1			6
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	3	15	9	Y	14	13	1			7
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1749	3	12	9	Y	11	12	1			6
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1772	3	14	9	Y	13	14	1			5
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1929	3	10	9	Y	9	10	1			4
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1871	3	15	9	Y	14	10	1			8
07	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	1355	3	20	9	Y	18	17	1			9
*08	1953	N	1120	-0-	-833	-0-	1100	3	20	9	Y	18	16	1			11
*09	1860	N	1030	-0-	-830	-0-	1012	3	18	9	Y	16	19	1			8
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1506	3	26	9	Y	24	17	1			15
*11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2015	3	56	9	Y	51	53	1			13
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1507	3	44	9	Y	40	45	1			8

TOTAL GAS PROD: 19,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

01	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	1276	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1431	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1152	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1168	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1926	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*11	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 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	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,435 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	3100	N	3495	-0-	395	395	3495	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3032	-0-	232	627	3032	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2975	-0-	-125	502	2975	3			N	-0-					-0-
04	3190	X	2688	-0-	-502	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2026	-0-	-423	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1731	-0-	-639	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1903	-0-	-546	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2114	-0-	-256	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1690	-0-	-325	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*11	2370	N	969	-0-	-1401	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1768	3			N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	876	-0-	-144	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		474	-0-	474	474	451	3	23	9	Y	21	11	1			10
04	14B2 EXT		1495	-0-	1495	1969	1467	3	28	9	Y	25	26	1			9
05	14B2 EXT		1444	-0-	1444	3413	1423	3	21	9	Y	19	20	1			8
06	14B2 EXT		893	-0-	893	4306	854	3	39	9	Y	35	23	1			20
07	14B2 EXT		948	-0-	948	5254	902	3	46	9	Y	42	40	1			22
*08	6087	X	833	-0-	-5254	-0-	788	3	45	9	Y	41	38	1			25
*09	1500	X	705	-0-	-795	-0-	660	3	45	9	Y	41	46	1			20
*10	1457	X	120	-0-	-1337	-0-	114	3	6	9	Y	5	22	1			3
*11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	744	N	352	-0-	-392	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	713	N	220	-0-	-493	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	630	N	175	-0-	-455	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 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	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

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-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1874	3	39	9	Y	35	36	1			14
02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1675	3	36	9	Y	33	31	1			16
03	1922	X	1856	-0-	-66	-0-	1825	3	31	9	Y	28	30	1			14
04	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	1786	3	35	9	Y	32	34	1			12
05	1922	X	1868	-0-	-54	-0-	1840	3	28	9	Y	25	26	1			11
06	1860	X	1780	-0-	-80	-0-	1759	3	21	9	Y	19	19	1			11
07	1891	X	1827	-0-	-64	-0-	1812	3	15	9	Y	14	18	1			7
*08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1802	3	15	9	Y	14	13	1			8
*09	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1739	3	15	9	Y	14	15	1			7
*10	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1775	3	20	9	Y	18	13	1			12
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1785	3	46	9	Y	42	43	1			11
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1800	3	54	9	Y	49	50	1			10

TOTAL GAS PROD: 21,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 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	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 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	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1627	-0-	-383	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT				C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT				EOM BALANCE
01	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1295	3	28	9	Y	25	27	1			10
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1172	3	29	9	Y	26	24	1			12
03	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1270	3	23	9	Y	21	23	1			10
04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1207	3	28	9	Y	25	26	1			9
05	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1230	3	20	9	Y	18	19	1			8
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1199	3	21	9	Y	19	16	1			11
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1256	3	14	9	Y	13	17	1			7
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1072	3	14	9	Y	13	12	1			8
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	3	13	9	Y	12	14	1			6
*10	1023	N	208	-0-	-815	-0-	189	3	19	9	Y	17	12	1			11
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	38	39	1			10
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	27	32	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT				C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT				EOM BALANCE
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2281	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2664	3	57	9	Y	52	28	1			25
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2066	3	51	9	Y	46	48	1			23
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1804	3	56	9	Y	51	55	1			19
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1812	3	45	9	Y	41	42	1			18
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1580	3	25	9	Y	23	27	1			14
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1499	3	3	9	Y	3	15	1			2
*08	1860	N	991	-0-	-869	-0-	988	3	3	9	Y	3	3	1			2
*09	1590	N	563	-0-	-1027	-0-	559	3	4	9	Y	4	4	1			2
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2400	3	4	9	Y	4	3	1			3
*11	960	N	34	-0-	-926	-0-	22	3	12	9	Y	11	11	1			3
*12	3100	N	4875	-0-	1775	1775	4872	3	3	9	Y	3	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	510	N	188	-0-	-322	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	589	N	161	-0-	-428	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2070	-0-	-180	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2205	-0-	-120	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1872	-0-	-378	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 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	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 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-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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	212	X	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	Y	5	3	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	9	1			10
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2789	3	20	9	Y	18	18	1			10
*08	3100	N	4223	-0-	1123	1123	4203	3	20	9	Y	18	17	1			11
*09	3000	N	2511	-0-	-489	634	2491	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	2875	N	2241	-0-	-634	-0-	2215	3	26	9	Y	24	18	1			15
*11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1899	3	61	9	Y	55	56	1			14
*12	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1633	3	44	9	Y	40	46	1			8

TOTAL GAS PROD: 15,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1529	-0-	-11	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1098	-0-	-552	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,304 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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 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	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1709	-0-	-195	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1545	-0-	-375	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1262	-0-	-722	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1443	-0-	-541	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,086 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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	896	N	509	-0-	-387	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	992	N	510	-0-	-482	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,391 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	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1699	-0-	-9	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1463	-0-	-428	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1379	-0-	-391	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*11	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 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	2294	N	1606	-0-		-688	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1468	-0-		-156	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-		-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-		-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2308	-0-		-234	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2068	-0-		-257	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1430	-0-		-820	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1300	-0-		-994	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*11	2010	N	1182	-0-		-828	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1229	-0-		-259	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,817 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-		-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1346	-0-		-173	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*11	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1481	-0-		-38	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,715 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
02	2902	X	2902	-0-		-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-		-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-		-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-		-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-		-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	2920	X	2920	-0-		-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2790	-0-		-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2294	-0-		-256	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2297	-0-		-338	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*11	3092	X	3092	-0-		-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
*12	3445	X	3445	-0-		-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1509	-0-	-87	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1771	3	4	9	Y	4	3	1			2
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	3	6	9	Y	5	4	1			3
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	3	4	9	Y	4	5	1			2
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	3	7	9	Y	6	4	1			4
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1675	3	13	9	Y	12	13	1			3
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1660	3	28	9	Y	25	23	1			5

TOTAL GAS PROD: 20,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
*11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
*12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 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	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1532	-0-	-478	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	336	-0-	-1927	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	537	-0-	-1850	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	366	-0-	-1164	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	167	-0-	-343	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

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

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

01	2356	N	1503	-0-	-853	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1280	-0-	-680	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

01	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
02	2548 N	2052	-0-	-496	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	3069 N	2083	-0-	-986	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	2910 N	1839	-0-	-1071	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	2263 N	1676	-0-	-587	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	2280 N	1836	-0-	-444	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	2170 N	1818	-0-	-352	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*11	2010 N	1805	-0-	-205	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 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	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			Y	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					-0-
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			Y	-0-					-0-
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
*12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	N	1966	-0-	-700	-0-	1949	3	17	9	Y	15	15	1			6
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2458	3	15	9	Y	14	13	1			7
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2535	3	13	9	Y	12	13	1			6
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2349	3	14	9	Y	13	14	1			5
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2352	3	13	9	Y	12	12	1			5
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2513	3	29	9	Y	26	16	1			15
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2570	3	30	9	Y	27	28	1			14
*08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2614	3	31	9	Y	28	25	1			17
*09	2520	N	1655	-0-	-865	-0-	1625	3	30	9	Y	27	31	1			13
*10	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	2321	3	41	9	Y	37	27	1			23
*11	2550	N	1643	-0-	-907	-0-	1555	3	88	9	Y	80	83	1			20
12	1705	N	952	-0-	-753	-0-	890	3	62	9	Y	56	65	1			11

TOTAL GAS PROD: 26,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	995	-0-	-405	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	957	-0-	-531	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1112	-0-	-328	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	838	-0-	-588	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	897	-0-	-603	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,555 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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1453	-0-	-535	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1192	-0-	-608	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	398	-0-	-718	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	840	-0-	-338	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,895 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	1581	N	914	-0-	-667	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	649	-0-	-779	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	720	-0-	-861	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	870	N	38	-0-	-832	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	949	-0-	-115	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	252	N	110	-0-	-142	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1025	-0-	-67	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	907	-0-	-533	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	856	-0-	-632	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	912	-0-	-318	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,604 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	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3118	-0-	118	150	3118	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3208	-0-	108	258	3208	3			N	-0-					-0-
08	3245	X	2987	-0-	-258	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
*12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(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	1854	-0-	-1494	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2449	-0-	-551	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*11	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,629 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2447	-0-	-1087	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2567	-0-	-853	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2264	-0-	-1270	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*11	3420	X	2403	-0-	-1017	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3837	-0-	737	737	3837	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2640	-0-	-360	377	2640	3			N	-0-					-0-
10	1911	N	1534	-0-	-377	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*11	1380	X	515	-0-	-865	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,744 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	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 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	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	992	N	404	-0-	-588	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	238	-0-	-722	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	961	N	240	-0-	-721	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 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	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	700	N	500	-0-	-200	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 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	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	165	1	1937	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1823	-0-	-109	-0-	92	1	1731	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	44	1	1770	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	57	1	1721	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	65	1	1858	3	N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1930	3	N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1951	3	N	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	61	1	1906	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	57	1	1823	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	61	1	1787	3	N	-0-					-0-
*11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	88	1	1736	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	48	1	1565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	X	2242	-0-	-362	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2453	-0-	-67	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
*11	2520	N	2363	-0-	-157	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	408	-0-	-1804	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	420	-0-	-1967	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	78	-0-	-2232	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1646	-0-	-741	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
07	465	X	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	968	-0-	-1402	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	314	-0-	-2135	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*11	2370	X	60	-0-	-2310	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,980 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 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	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2510	-0-	-70	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2036	-0-	-630	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2215	-0-	-365	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
*12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	2015	N	966	-0-	-1049	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	513	-0-	-775	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	562	-0-	-864	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	123	-0-	-357	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

01	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	566	-0-	-574	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	16	-0-	-1162	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 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	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 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	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2565	-0-	-225	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

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.		2489	-0-	2489	2489	2478	3	11	9		Y	10	4	1		6
07	T. A.		1131	-0-	1131	3620	1106	3	25	9		Y	23	17	1		12
*08	4184	X	564	-0-	-3620	-0-	539	3	25	9		Y	23	21	1		14
*09	2460	X	456	-0-	-2004	-0-	431	3	25	9		Y	23	26	1		11
*10	2573	X	90	-0-	-2483	-0-	84	3	6	9		Y	5	13	1		3
*11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-						Y	-0-	3	1		-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
03	2015	N	1733	-0-	-282	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
04	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3		N	-0-			-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
*11	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
12	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	2031	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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 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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
07	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3		N	-0-			-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		N	-0-			-0-
*11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
12	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2171	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2294	N	1574	-0-	-720	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1562	-0-	-454	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2141	-0-	-401	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2605	-0-	-139	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2509	-0-	-221	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2240	-0-	-457	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2130	-0-	-474	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1980	-0-	-540	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1358	-0-	-874	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*11	2070	N	1384	-0-	-686	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,051 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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	3			N	-0-					-0-
06	2735	N	2733	-0-	-2	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2370	-0-	-265	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2187	-0-	-448	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2048	-0-	-502	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1127	-0-	-105	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*11	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

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

01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1851	-0-	-536	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1640	-0-	-850	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1717	-0-	-763	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1891	N	1391	-0-	-500	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*11	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 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	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2037	-0-	-505	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1912	-0-	-458	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*11	2460	N	2360	-0-	-100	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2180	-0-	-331	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	-0-	-1041	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	320	-0-	-996	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	632	-0-		-422	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	840	N	460	-0-		-380	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	744	N	579	-0-		-165	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-		-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	895	-0-		-159	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	992	N	943	-0-		-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	930	N	734	-0-		-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	899	N	778	-0-		-121	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	709	-0-		-191	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	744	N	516	-0-		-228	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-		-0-	-0-	42	1	288	3	N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-		-40	-0-	35	1	233	3	N	-0-					-0-
03	372	N	283	-0-		-89	-0-	36	1	247	3	N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-		-69	-0-	28	1	233	3	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-		-16	-0-	32	1	262	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-		-0-	-0-	36	1	252	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-		-4	-0-	31	1	244	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-		-0-	-0-	37	1	251	3	N	-0-					-0-
09	300	N	105	-0-		-195	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
10	279	N	99	-0-		-180	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	116	-0-		-154	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-		-17	-0-	15	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2442	-0-	-134	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2413	-0-	-347	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2322	-0-	-530	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2323	-0-	-281	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
10	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2110	-0-	-742	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3210	-0-	110	160	3210	3			N	-0-					-0-
02	2590	N	2430	-0-	-160	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3349	-0-	249	249	3349	3			N	-0-					-0-
*11	2913	N	2664	-0-	-249	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,769 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	1736	N	889	-0-	-847	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	924	N	771	-0-	-153	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	735	-0-	-285	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	746	-0-	-432	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	733	-0-	-507	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2672	-0-	-87	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
*11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2562	-0-	-135	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	X	2532	-0-	-413	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2205	-0-	-455	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2371	-0-	-574	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2277	-0-	-573	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*11	2280	N	2215	-0-	-65	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,688 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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	407	-0-	-1112	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1953	N	907	-0-	-1046	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	768	-0-	-856	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	920	-0-	-444	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	544	-0-	-266	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	188	-0-	-649	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,725 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	899	N	550	-0-	-349	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	644	N	368	-0-	-276	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	496	N	166	-0-	-330	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	774	-0-	-528	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	509	-0-	-855	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	810	N	541	-0-	-269	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	775	N	386	-0-	-389	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2163	-0-	-327	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1927	-0-	-646	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2180	-0-	-310	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
*11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4032	-0-	932	932	4032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,079 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	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1799	-0-	-619	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	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-

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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	503	-0-	-1597	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	3	-0-	-687	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1052	-0-	-684	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	740	-0-	-593	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	756	-0-	-264	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
*11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
*12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 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	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1642	-0-	-878	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1042	-0-	-539	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*11	1710	N	969	-0-	-741	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	937	-0-	-365	-0-	937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2151	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1797	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1770	N	1302	-0-	-468	-0-	1296	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1346	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	1740	N	1207	-0-	-533	-0-	1200	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1244	3	11	9	Y	10	9	1			5
*08	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1157	3	11	9	Y	10	9	1			6
*09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1146	3	11	9	Y	10	11	1			5
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	3	14	9	Y	13	10	1			8
*11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	3	32	9	Y	29	30	1			7
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1680	3	24	9	Y	22	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 18,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1277	3	26	9	Y	24	25	1			10
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1122	3	26	9	Y	24	22	1			12
03	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1225	3	21	9	Y	19	21	1			10
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1207	3	24	9	Y	22	24	1			8
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	3	20	9	Y	18	18	1			8
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	3	20	9	Y	18	15	1			11
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	3	19	9	Y	17	19	1			9
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	3	21	9	Y	19	17	1			11
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1228	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1265	3	26	9	Y	24	18	1			15
*11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1121	3	59	9	Y	54	55	1			14
12	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1185	3	35	9	Y	32	40	1			6

TOTAL GAS PROD: 15,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	580	-0-	-830	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	565	-0-	-892	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	533	-0-	-697	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	581	-0-	-659	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 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	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	782	-0-	-489	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	553	-0-	-718	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-					-0-
02	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1415	-0-		-85	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1388	-0-		-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1322	-0-		-118	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1418	-0-		-39	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1385	-0-		-10	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-		-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	940	-0-		-486	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*11	1350	N	804	-0-		-546	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	886	-0-		-540	-0-	886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-		-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	899	N	866	-0-		-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	900	N	750	-0-		-150	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-		-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-		-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-		-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	868	N	757	-0-		-111	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	900	N	551	-0-		-349	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	775	N	757	-0-		-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-		-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	558	N	459	-0-		-99	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1594	-0-		-2	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1654	-0-		-113	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-		-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-		-65	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*11	2193	N	2193	-0-		-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*12	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1285	-0-	-227	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3207	-0-	207	207	3207	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3489	-0-	389	596	3489	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3249	-0-	149	745	3249	3			N	-0-					-0-
09	4150	X	3405	-0-	-745	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
*11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
*12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,705 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	992	N	416	-0-	-576	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 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	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3486	-0-	-770	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4210	-0-	-170	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4131	-0-	-395	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4571	-0-	-265	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
*11	4680	X	4339	-0-	-341	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	4432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1087	-0-	-653	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	969	-0-	-829	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	959	-0-	-839	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 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	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	741	-0-	-1274	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3636	-0-	836	836	3636	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3566	-0-	466	1302	3566	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2898	-0-	-102	1200	2898	3			N	-0-					-0-
05	3567	X	2367	-0-	-1200	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
*12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
*11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
*12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,159 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	3100	N	2261	-0-	-839	1026	2261	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	881	-0-	-1359	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2266	-0-	-214	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2255	-0-	-225	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1858	-0-	-622	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	954	-0-	-1446	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2467	-0-	-13	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1028	-0-	-1235	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4681	X	4617	-0-	-64	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4186	-0-	-42	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4635	-0-	-108	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4540	-0-	-50	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3808	-0-	-873	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4063	-0-	-618	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4137	-0-	-393	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
*11	4320	X	3836	-0-	-484	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3909	-0-	-369	-0-	3909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1674	N	1248	-0-	-426	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1313	-0-	-307	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,558 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	1767	N	756	-0-	-1011	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	570	-0-	-690	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	837	N	647	-0-	-190	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	3			Y	-0-					-0-
02	3019	X	2754	-0-	-265	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2547	-0-	-573	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2721	-0-	-503	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2405	-0-	-25	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3066	-0-	66	66	3066	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3341	-0-	241	307	3341	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	666	-0-	-342	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	265	-0-	-1347	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	491	-0-	-1489	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
09	750	N	292	-0-	-458	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	44	-0-	-1072	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*11	1800	N	79	-0-	-1721	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,192 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	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1757	-0-	-289	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*11	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1621	-0-	-87	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	63	1	1408	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	69	1	1264	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	79	1	1254	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	77	1	1214	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	494	-0-	-994	-0-	31	1	463	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	44	1	1015	3	N	-0-			-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	82	1	1769	3	N	-0-			-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	89	1	1762	3	N	-0-			-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	83	1	1661	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	70	1	1667	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1343	-0-	-367	-0-	56	1	1287	3	N	-0-			-0-
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	76	1	1757	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,340 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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
03	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
12	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-			-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-			-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-			-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-			-0-
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-			-0-
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-			-0-
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-			-0-
08	2263	X	2080	-0-	-183	-0-	2080	3			N	-0-			-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-			-0-
*11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-			-0-
*12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2945	X	2440	-0-	-505	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
02	2408	X	1927	-0-	-481	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	2907	-0-	-93	30	2907	3		N	-0-			-0-
07	3005	N	2975	-0-	-30	-0-	2975	3		N	-0-			-0-
08	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3		N	-0-			-0-
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
10	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	2933	3		N	-0-			-0-
*11	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
12	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	2689	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,121 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	1860	N	148	-0-	-1712	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02	644	N	131	-0-	-513	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	496	N	137	-0-	-359	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	713	N	15	-0-	-698	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
06	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
08	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
09	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
10	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
*11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
12	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	990	N	710	-0-	-280	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	816	-0-	-207	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	315	-0-	-495	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 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	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*11	2190	N	2037	-0-	-153	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 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	2046	N	1463	-0-	-583	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1913	-0-	-157	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*11	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 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	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	784	N	556	-0-	-228	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	863	-0-	-439	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	792	-0-	-258	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4137	-0-	1037	1037	4137	3			N	-0-					-0-
08	3062	N	2025	-0-	-1037	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	480	N	12	-0-	-468	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*11	480	X	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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	2046	N	1645	-0-	-401	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1208	-0-	-640	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1295	-0-	-751	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1277	-0-	-313	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	71	1	1590	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1418	-0-	-178	-0-	74	1	1344	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	76	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	75	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	873	-0-	-708	-0-	55	1	818	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	44	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1314	3	N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	3	N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	65	1	1562	3	N	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	78	1	1788	3	N	-0-					-0-
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	68	1	1554	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 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	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1627	-0-	-81	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*11	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,926 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	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	203	1	1379	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1506	-0-	-342	-0-	198	1	1308	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	218	1	1506	3	N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	197	1	1635	3	N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	208	1	1694	3	N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	215	1	1483	3	N	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	218	1	1715	3	N	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	280	1	1909	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	750	-0-	-960	-0-	92	1	658	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1531	-0-	-391	-0-	197	1	1334	3	N	-0-					-0-
*11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	243	1	1874	3	N	-0-					-0-
*12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	257	1	1616	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,637 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	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	910	-0-	-182	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	961	N	358	-0-	-603	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	360	N	154	-0-	-206	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	961	N	280	-0-	-681	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	899	N	585	-0-	-314	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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

01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1611	-0-	-579	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1524	-0-	-553	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1381	-0-	-419	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1030	-0-	-644	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	686	-0-	-934	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	902	-0-	-772	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,620 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	1860	N	1090	-0-	-770	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1081	-0-	-767	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	728	-0-	-472	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	797	-0-	-474	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	806	N	205	-0-	-601	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,827 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	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 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	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	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	14B2 EXT	-0-	-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, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	448 N	423	-0-	-25	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	450 N	339	-0-	-111	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*11	300 N	42	-0-	-258	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,677 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 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	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
*11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
*12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1057	-0-	-595	-0-	55	1	1002	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	567	-0-	-1448	-0-	34	1	533	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	491	-0-	-619	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	522	-0-	-656	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	3	N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	3	N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	36	1	728	3	N	-0-					-0-
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	30	1	713	3	N	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	28	1	639	3	N	-0-					-0-
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	28	1	648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2703	-0-	-517	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2428	-0-	-610	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2091	-0-	-947	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2952	-0-	-228	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
*11	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
*12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3021	-0-	-249	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
*11	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1543	3	N	-0-			-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	74	1	1161	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	83	1	1321	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	965	-0-	-244	-0-	61	1	904	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	45	1	1019	3	N	-0-			-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	3	N	-0-			-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	76	1	1500	3	N	-0-			-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	3	N	-0-			-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	67	1	1606	3	N	-0-			-0-
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	60	1	1392	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	60	1	1378	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	4270	-0-	1270	1270	4270	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	3537	-0-	437	1707	3537	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3032	-0-	32	1739	3032	3			N	-0-			-0-
07	4561	X	2822	-0-	-1739	-0-	2822	3			N	-0-			-0-
08	2883	X	2683	-0-	-200	-0-	2683	3			N	-0-			-0-
09	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			N	-0-			-0-
10	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	3			N	-0-			-0-
*11	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			N	-0-			-0-
12	2821	X	2594	-0-	-227	-0-	2594	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 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	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-			-0-
02	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
03	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-			-0-
05	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1890	3			N	-0-			-0-
06	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
07	2201	N	1757	-0-	-444	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
08	1891	N	1531	-0-	-360	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
09	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1599	3			N	-0-			-0-
10	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 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	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1103	-0-	-73	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 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	2573	N	1627	-0-	-946	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1218	-0-	-1022	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3933	-0-	833	833	3933	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3418	-0-	418	1251	3418	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2901	-0-	-199	1052	2901	3			N	-0-					-0-
06	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*11	2820	X	1675	-0-	-1145	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1638	-0-	-1276	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
*11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1695	-0-	-435	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1672	-0-	-405	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*11	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2920	-0-	-25	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2815	-0-	-5	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2878	-0-	-129	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2761	-0-	-122	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2780	-0-	-100	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2717	-0-	-197	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*11	2670	N	2159	-0-	-511	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	1993	-0-	-890	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	952	N	784	-0-	-168	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,426 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	644	N	515	-0-	-129	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	660	N	427	-0-	-233	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	651	N	192	-0-	-459	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	420	N	118	-0-	-302	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 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	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1732	-0-	-338	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*11	2010	N	1750	-0-	-260	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 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	2542	X	2054	-0-	-488	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1803	-0-	-493	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,740 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 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	2232	N	1833	-0-	-399	-0-	1823	3	10	9	Y	9	9	1			4
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1980	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2035	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	3	8	9	Y	7	7	1			3
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1930	3	6	9	Y	5	5	1			3
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	3	2	9	Y	2	4	1			1
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	3	3	9	Y	3	2	1			2
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1747	3	8	9	Y	7	7	1			2
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 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	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*11	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 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	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1440	-0-	-1080	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	842	-0-	-1824	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	981	-0-	-789	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	758	-0-	-792	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	327	-0-	-696	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1817	-0-	-59	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3096	-0-	96	96	3096	3			N	-0-					-0-
*12	2262	N	2166	-0-	-96	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,227 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	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	1060	-0-	-4	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*11	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

01	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	532 N	340	-0-	-192	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	589 N	293	-0-	-296	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	540 N	324	-0-	-216	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	403 N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
04	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
05	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
06	1950	N	954	-0-	-996	-0-	954	3		N	-0-			-0-
07	1953	N	857	-0-	-1096	-0-	857	3		N	-0-			-0-
08	1426	N	775	-0-	-651	-0-	775	3		N	-0-			-0-
09	960	N	728	-0-	-232	-0-	728	3		N	-0-			-0-
10	868	N	413	-0-	-455	-0-	413	3		N	-0-			-0-
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
12	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2846	N	2846	-0-		-0-	-0-	2837	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	2604	N	2471	-0-		-133	-0-	2462	3	9	9	Y	8	7	1			4
03	2883	N	2672	-0-		-211	-0-	2666	3	6	9	Y	5	6	1			3
04	2760	N	2538	-0-		-222	-0-	2531	3	7	9	Y	6	7	1			2
05	2728	N	2586	-0-		-142	-0-	2580	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	2580	N	1766	-0-		-814	-0-	1760	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	2635	N	1242	-0-		-1393	-0-	1236	3	6	9	Y	5	5	1			3
*08	2263	N	1081	-0-		-1182	-0-	1077	3	4	9	Y	4	4	1			3
*09	1740	N	1046	-0-		-694	-0-	1042	3	4	9	Y	4	5	1			2
*10	1240	N	173	-0-		-1067	-0-	165	3	8	9	Y	7	5	1			4
*11	1050	N	-0-	-0-		-1050	-0-					Y	15	15	1			4
12	1085	N	-0-	-0-		-1085	-0-					Y	4	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1104	-0-		-663	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1059	-0-		-173	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1095	-0-		-207	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	937	-0-		-143	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1023	-0-		-155	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-		-82	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-		-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	782	-0-		-241	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	960	N	719	-0-		-241	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	961	N	882	-0-		-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*11	863	N	863	-0-		-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-		-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	2337	-0-		-19	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-		-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-		-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2287	-0-		-69	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2239	-0-		-41	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2338	-0-		-18	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2261	-0-		-33	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1824	-0-		-426	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2207	-0-		-118	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*11	2190	N	1779	-0-		-411	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*12	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1824	-0-	-80	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	3			N	-0-					-0-
*11	2895	N	2888	-0-	-7	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
*12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,138 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	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	1865	3	20	9	Y	18	19	1			7
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1980	3	21	9	Y	19	17	1			9
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2128	3	15	9	Y	14	16	1			7
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2039	3	19	9	Y	17	18	1			6
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2074	3	15	9	Y	14	14	1			6
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1942	3	17	9	Y	15	12	1			9
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1842	3	21	9	Y	19	18	1			10
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1799	3	20	9	Y	18	17	1			11
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1755	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1844	3	26	9	Y	24	18	1			15
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1725	3	61	9	Y	55	56	1			14
12	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1682	3	39	9	Y	35	42	1			7

TOTAL GAS PROD: 22,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2461	-0-	-149	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 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	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1550	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	3	7	9	Y	6	5	1			3
03	775	N	211	-0-	-564	-0-	207	3	4	9	Y	4	5	1			2
04	750	N	499	-0-	-251	-0-	492	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	775	N	16	-0-	-759	-0-	12	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	3	9	9	Y	8	7	1			4
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	3	3	9	Y	3	5	1			2
*09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 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	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-

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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2029	-0-	-544	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2053	-0-	-347	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*11	2640	N	2384	-0-	-256	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1287	-0-	-393	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1521	-0-	-215	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1569	-0-	-111	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1217	-0-	-519	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1315	-0-	-141	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	987	-0-	-470	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	952	-0-	-428	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	887	-0-	-570	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 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	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	432	-0-	-576	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 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	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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 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	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	807	-0-	-836	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	298	-0-	-1292	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	331	-0-	-1312	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	806	N	246	-0-	-560	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 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	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1588	-0-	-176	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1807	3	N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	86	1	1575	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	87	1	1375	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1173	-0-	-657	-0-	70	1	1103	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	981	-0-	-848	-0-	62	1	919	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	906	-0-	-504	-0-	38	1	868	3	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	67	1	1434	3	N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	99	1	1942	3	N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	91	1	1833	3	N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	79	1	1873	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	79	1	1827	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	82	1	1877	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4875	3	30	9	N	27	28	1			11
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4164	3	30	9	N	27	25	1			13
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4877	3	24	9	N	22	24	1			11
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4807	3	28	9	N	25	27	1			9
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4900	3	21	9	N	19	20	1			8
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4602	3	29	9	N	26	19	1			15
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4209	3	32	9	N	29	29	1			15
*08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4555	3	33	9	N	30	27	1			18
*09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4446	3	31	9	N	28	32	1			14
*10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4508	3	43	9	N	39	28	1			25
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3857	3	54	9	N	49	68	0			6
*12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	86	1	4223	3	N	158	142	0			22
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 54,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1969	3	23	9	Y	21	23	1			8
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	3	23	9	Y	21	19	1			10
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2047	3	20	9	Y	18	19	1			9
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2111	3	21	9	Y	19	21	1			7
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2829	3	18	9	Y	16	16	1			7
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2756	3	35	9	Y	32	20	1			19
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2678	3	68	9	Y	62	49	1			32
*08	2821	N	2699	-0-	-122	-0-	2633	3	66	9	Y	60	55	1			37
*09	2730	N	2593	-0-	-137	-0-	2528	3	65	9	Y	59	67	1			29
*10	2759	N	2583	-0-	-176	-0-	2494	3	89	9	Y	81	59	1			51
*11	2610	N	2559	-0-	-51	-0-	2361	3	198	9	Y	180	185	1			46
12	2666	N	2436	-0-	-230	-0-	2334	3	102	9	Y	93	121	1			18

TOTAL GAS PROD: 29,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

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-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
*12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	1920 N	1736	-0-	-184	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	1984 N	1694	-0-	-290	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
08	1984 N	1753	-0-	-231	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	1740 N	1644	-0-	-96	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1705 N	1615	-0-	-90	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2108 N	1990	-0-	-118	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	1950 N	1663	-0-	-287	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	2015 N	1669	-0-	-346	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	1984 N	1638	-0-	-346	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	1798 N	1379	-0-	-419	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2161	-0-	-247	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2008	-0-	-422	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1856	-0-	-531	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1688	-0-	-562	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*11	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1385	-0-	-325	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,072 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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1649	-0-	-366	-0-	71	1	1578	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1423	-0-	-285	-0-	74	1	1349	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	89	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	84	1	1332	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1173	-0-	-408	-0-	75	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	62	1	1403	3	N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	68	1	1462	3	N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	3	N	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	72	1	1437	3	N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1	1490	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	56	1	1282	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	61	1	1401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 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	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	847	-0-	-233	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 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	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	108	1	2407	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2326	-0-	-418	-0-	121	1	2205	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2574	-0-	-371	-0-	153	1	2421	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2401	-0-	-299	-0-	143	1	2258	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	1896	-0-	-832	-0-	121	1	1775	3	N	-0-					-0-
06	2490	X	1796	-0-	-694	-0-	75	1	1721	3	N	-0-					-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	132	1	2835	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	1569	-0-	-1004	-0-	76	1	1493	3	N	-0-					-0-
09	2400	X	1409	-0-	-991	-0-	67	1	1342	3	N	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	136	1	3248	3	N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	129	1	2966	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	120	1	2774	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	599	3			N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	570	N	128	-0-	-442	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	744	N	319	-0-	-425	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 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	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1912	-0-	-48	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1873	-0-	-576	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1726	-0-	-554	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1481	-0-	-410	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1331	-0-	-319	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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.	-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, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 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	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1532	3	26	9	Y	24	25	1			10
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1370	3	26	9	Y	24	22	1			12
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1515	3	21	9	Y	19	21	1			10
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1458	3	24	9	Y	22	24	1			8
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	3	19	9	Y	17	18	1			7
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1492	3	23	9	Y	21	16	1			12
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1580	3	26	9	Y	24	24	1			12
*08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1542	3	25	9	Y	23	21	1			14
*09	1380 N	1036	-0-	-344	-0-	1011	3	25	9	Y	23	26	1			11
*10	1426 N	160	-0-	-1266	-0-	125	3	35	9	Y	32	23	1			20
*11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	69	71	1			18
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	21	35	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1820	-0-	-84	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1708	-0-	-212	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1584	-0-	-216	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*11	1770	N	1418	-0-	-352	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1289	-0-	-83	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	MONTHLY LIFT(L)	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-		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

01	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	-0-	11650	3	109	9	Y	99	113	0			17
02	10780	X	9845	-0-	-935	-0-	-0-	9751	3	94	9	Y	85	78	0			24
03	11935	X	10493	-0-	-1442	-0-	-0-	10380	3	113	9	Y	103	116	0			11
04	11550	X	10072	-0-	-1478	-0-	-0-	9951	3	121	9	Y	110	103	0			18
05	11749	X	9867	-0-	-1882	-0-	-0-	9799	3	68	9	Y	62	70	0			10
06	11370	X	9321	-0-	-2049	-0-	-0-	9288	3	33	9	Y	30	30	0			10
07	10912	X	9219	-0-	-1693	-0-	-0-	9188	3	31	9	Y	28	29	0			9
08	10478	X	8927	-0-	-1551	-0-	-0-	8902	3	25	9	Y	23	25	0			7
*09	10080	X	6939	-0-	-3141	-0-	-0-	6909	3	30	9	Y	27	29	0			5
*10	9858	X	7299	-0-	-2559	-0-	-0-	7235	3	64	9	Y	58	55	0			8
11	9330	X	4761	-0-	-4569	-0-	-0-	4705	3	56	9	Y	51	53	0			6
12	9207	X	3337	-0-	-5870	-0-	-0-	80	1	3190	3	Y	61	59	0			8
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 101,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

01	8215	X	7035	-0-	-1180	-0-	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	4935	-0-	-2485	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6669	-0-	-864	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	5273	-0-	-2017	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	4544	-0-	-2493	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	4797	-0-	-2013	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	5858	-0-	-807	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6184	-0-	-481	-0-	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4524	-0-	-756	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	1071	-0-	-4788	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	136	-0-	-5834	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	728	N	679	-0-	-49	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4109	-0-	1009	1009	4109	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2080	-0-	-920	89	2080	3			N	-0-					-0-
10	2577	N	2488	-0-	-89	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*12	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,061 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	8525	X	7356	-0-	-1169	-0-	7356	3			Y	-0-					-0-
02	7588	X	6521	-0-	-1067	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
03	8277	X	6969	-0-	-1308	-0-	6969	3			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6580	-0-	-950	-0-	6580	3			Y	-0-					-0-
05	7378	X	6570	-0-	-808	-0-	6570	3			Y	-0-					-0-
06	7110	X	6574	-0-	-536	-0-	6567	3	7	9	Y	6	4	0			2
07	7223	X	6798	-0-	-425	-0-	6791	3	7	9	Y	6	6	0			2
08	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	6657	3	4	9	Y	4	5	0			1
*09	6570	X	6392	-0-	-178	-0-	6385	3	7	9	Y	6	6	0			1
*10	6789	X	5823	-0-	-966	-0-	5810	3	13	9	Y	12	11	0			2
11	6570	X	5197	-0-	-1373	-0-	5186	3	11	9	Y	10	11	0			1
12	6789	X	5990	-0-	-799	-0-	82	1	5886	3	Y	20	18	0			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 77,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	18879	X	14818	-0-	-4061	-0-	14323	3	495	9	N	450	510	0			77
02	15288	X	14182	-0-	-1106	-0-	13756	3	426	9	N	387	354	0			110
03	16771	X	14934	-0-	-1837	-0-	14418	3	516	9	N	469	528	0			51
04	15480	X	11345	-0-	-4135	-0-	10798	3	547	9	N	497	466	0			82
05	15717	X	15526	-0-	-191	-0-	15217	3	309	9	N	281	317	0			46
06	15210	X	13561	-0-	-1649	-0-	13484	3	77	9	N	70	93	0			23
07	15717	X	12365	-0-	-3352	-0-	12301	3	64	9	N	58	63	0			18
08	15531	X	11422	-0-	-4109	-0-	11370	3	52	9	N	47	51	0			14
*09	15030	X	9025	-0-	-6005	-0-	8964	3	61	9	N	55	59	0			10
*10	15531	X	10214	-0-	-5317	-0-	10086	3	128	9	N	116	111	0			15
*11	13560	X	9733	-0-	-3827	-0-	9616	3	117	9	N	106	108	0			13
12	12369	X	7631	-0-	-4738	-0-	107	1	7279	3	N	223	205	0			31
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 144,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,759

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 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	14353	X	11410	-0-	-2943	-0-	11401	3	9	9	N	8	9	0			1
02	12544	X	10507	-0-	-2037	-0-	10499	3	8	9	N	7	6	0			2
03	13361	X	11890	-0-	-1471	-0-	11881	3	9	9	N	8	9	0			1
04	12210	X	11145	-0-	-1065	-0-	11136	3	9	9	N	8	8	0			1
05	11811	X	10545	-0-	-1266	-0-	10539	3	6	9	N	5	5	0			1
06	11520	X	10555	-0-	-965	-0-	10549	3	6	9	N	5	4	0			2
07	11904	X	10019	-0-	-1885	-0-	10012	3	7	9	N	6	6	0			2
08	11904	X	9392	-0-	-2512	-0-	9388	3	4	9	N	4	5	0			1
*09	11160	X	8956	-0-	-2204	-0-	8949	3	7	9	N	6	6	0			1
*10	10912	X	9500	-0-	-1412	-0-	9487	3	13	9	N	12	11	0			2
11	10560	X	5956	-0-	-4604	-0-	5945	3	11	9	N	10	11	0			1
12	10013	X	4675	-0-	-5338	-0-	165	1	4486	3	N	22	20	0			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 114,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 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	6603	X	4932	-0-	-1671	-0-	4866	3	66	9	Y	60	70	0			10
02	5460	X	3772	-0-	-1688	-0-	3715	3	57	9	Y	52	47	0			15
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	5997	3	69	9	Y	63	71	0			7
04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10591	3	73	9	Y	66	62	0			11
05	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9843	3	41	9	Y	37	42	0			6
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8903	3	7	9	Y	6	10	0			2
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8633	3	4	9	Y	4	5	0			1
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8237	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7382	3	4	9	Y	4	4	0			1
*10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6849	3	9	9	Y	8	8	0			1
11	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6338	3	9	9	Y	8	8	0			1
*12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	37	1	4974	3	Y	20	18	0			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 86,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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	13206	X	10871	-0-	-2335	-0-	10818	3	53	9	Y	48	55	0			8
02	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12285	3	58	9	Y	53	46	0			15
03	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13375	3	79	9	Y	72	79	0			8
04	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12585	3	85	9	Y	77	72	0			13
05	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12261	3	47	9	Y	43	49	0			7
06	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11976	3	17	9	Y	15	17	0			5
07	11346	X	11287	-0-	-59	-0-	11273	3	14	9	Y	13	14	0			4
08	12431	X	12024	-0-	-407	-0-	12012	3	12	9	Y	11	12	0			3
*09	12030	X	11344	-0-	-686	-0-	11330	3	14	9	Y	13	14	0			2
*10	12400	X	11154	-0-	-1246	-0-	11122	3	32	9	Y	29	27	0			4
11	12000	X	10370	-0-	-1630	-0-	10342	3	28	9	Y	25	26	0			3
12	12028	X	7676	-0-	-4352	-0-	118	1	7524	3	Y	31	30	0			4
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 137,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	17949	X	17263	-0-	-686	-0-	17184	3	79	9	Y	72	83	0			12
02	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15237	3	69	9	Y	63	57	0			18
03	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16304	3	83	9	Y	75	85	0			8
04	15540	X	15503	-0-	-37	-0-	15415	3	88	9	Y	80	75	0			13
05	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	15501	3	602	9	Y	547	470	0			90
06	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	14701	3	988	9	Y	898	693	0			295
07	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	16082	3	966	9	Y	878	901	0			272
08	16399	X	15845	-0-	-554	-0-	15064	3	781	9	Y	710	774	0			208
*09	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	15134	3	926	9	Y	842	898	0			152
*10	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	15341	3	1950	9	Y	1773	1692	0			233
11	16500	X	16328	-0-	-172	-0-	14570	3	1758	9	Y	1598	1637	0			194
12	17050	X	9189	-0-	-7861	-0-	187	1	8353	3	Y	590	703	0			81
							649	9									

TOTAL GAS PROD: 188,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,126

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	18910	X	14645	-0-	-4265	-0-	14614	3	31	9	Y	28	29	1			11
02	16352	X	14804	-0-	-1548	-0-	14774	3	30	9	Y	27	25	1			13
03	18104	X	15953	-0-	-2151	-0-	15928	3	25	9	Y	23	25	1			11
04	17520	X	15969	-0-	-1551	-0-	15941	3	28	9	Y	25	27	1			9
05	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17338	3	23	9	Y	21	21	1			9
06	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16210	3	33	9	Y	30	21	1			18
07	16554	X	16074	-0-	-480	-0-	16035	3	39	9	Y	35	35	1			18
*08	16740	X	15740	-0-	-1000	-0-	15701	3	39	9	Y	35	32	1			21
*09	16200	X	15104	-0-	-1096	-0-	15067	3	37	9	Y	34	38	1			17
*10	16740	X	15397	-0-	-1343	-0-	15346	3	51	9	Y	46	34	1			29
*11	16200	X	14562	-0-	-1638	-0-	14462	3	100	9	Y	91	97	1			23
12	16089	X	14099	-0-	-1990	-0-	14043	3	56	9	Y	51	64	1			10

TOTAL GAS PROD: 185,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32000	-0-	-3154	-0-	31864	3	136	9	Y	124	141	0			21
02	30492	X	28496	-0-	-1996	-0-	28378	3	118	9	Y	107	98	0			30
03	33759	X	31245	-0-	-2514	-0-	31102	3	143	9	Y	130	146	0			14
04	32670	X	29940	-0-	-2730	-0-	29788	3	152	9	Y	138	129	0			23
05	32705	X	29176	-0-	-3529	-0-	29090	3	86	9	Y	78	88	0			13
06	31975	X	31975	-0-	-0-	-0-	31925	3	50	9	Y	45	43	0			15
07	33086	X	33086	-0-	-0-	-0-	33039	3	47	9	Y	43	45	0			13
08	32389	X	32389	-0-	-0-	-0-	32350	3	39	9	Y	35	38	0			10
*09	31680	X	30510	-0-	-1170	-0-	30463	3	47	9	Y	43	45	0			8
*10	33077	X	31611	-0-	-1466	-0-	31514	3	97	9	Y	88	84	0			12
11	32010	X	29957	-0-	-2053	-0-	29870	3	87	9	Y	79	81	0			10
12	33077	X	25546	-0-	-7531	-0-	410	1	24992	3	Y	131	123	0			18
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 365,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 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	10199	X	10046	-0-	-153	-0-	9984	3	62	9	Y	56	64	0			10
02	10024	X	9604	-0-	-420	-0-	9551	3	53	9	Y	48	44	0			14
03	10633	X	10246	-0-	-387	-0-	10183	3	63	9	Y	57	65	0			6
04	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10469	3	67	9	Y	61	57	0			10
05	10633	X	9121	-0-	-1512	-0-	9082	3	39	9	Y	35	39	0			6
06	10290	X	9194	-0-	-1096	-0-	9169	3	25	9	Y	23	21	0			8
07	10943	X	9123	-0-	-1820	-0-	9086	3	37	9	Y	34	31	0			11
08	9858	X	9836	-0-	-22	-0-	9806	3	30	9	Y	27	30	0			8
*09	9540	X	9231	-0-	-309	-0-	9195	3	36	9	Y	33	35	0			6
*10	9486	X	9434	-0-	-52	-0-	9358	3	76	9	Y	69	66	0			9
11	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9514	3	69	9	Y	63	64	0			8
12	9827	X	8168	-0-	-1659	-0-	134	1	7997	3	Y	34	37	0			5
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 114,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 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	24893	X	22177	-0-	-2716	-0-	22164	3	13	9	Y	12	13	1			5
02	20636	X	19695	-0-	-941	-0-	19681	3	14	9	Y	13	12	1			6
03	22847	X	21782	-0-	-1065	-0-	21770	3	12	9	Y	11	12	1			5
04	22110	X	20559	-0-	-1551	-0-	20546	3	13	9	Y	12	13	1			4
05	22692	X	21047	-0-	-1645	-0-	21036	3	11	9	Y	10	10	1			4
06	21450	X	20099	-0-	-1351	-0-	20075	3	24	9	Y	22	13	1			13
07	21793	X	21695	-0-	-98	-0-	21667	3	28	9	Y	25	25	1			13
*08	21793	X	21007	-0-	-786	-0-	20979	3	28	9	Y	25	23	1			15
*09	20550	X	19876	-0-	-674	-0-	19848	3	28	9	Y	25	28	1			12
*10	21700	X	19804	-0-	-1896	-0-	19768	3	36	9	Y	33	24	1			21
*11	21000	X	18842	-0-	-2158	-0-	18761	3	81	9	Y	74	76	1			19
12	21700	X	19697	-0-	-2003	-0-	19638	3	59	9	Y	54	62	1			11

TOTAL GAS PROD: 246,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	17157	3	32	9	Y	29	33	0			5
02	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	15528	3	28	9	Y	25	23	0			7
03	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16864	3	33	9	Y	30	34	0			3
04	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	16198	3	35	9	Y	32	30	0			5
05	16461	X	14395	-0-	-2066	-0-	14375	3	20	9	Y	18	20	0			3
06	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16183	3	6	9	Y	5	6	0			2
07	16461	X	16296	-0-	-165	-0-	16290	3	6	9	Y	5	5	0			2
08	16027	X	15918	-0-	-109	-0-	15914	3	4	9	Y	4	5	0			1
*09	15510	X	15306	-0-	-204	-0-	15300	3	6	9	Y	5	5	0			1
*10	16027	X	15738	-0-	-289	-0-	15727	3	11	9	Y	10	10	0			1
11	15510	X	12958	-0-	-2552	-0-	12947	3	11	9	Y	10	10	0			1
12	16027	X	9666	-0-	-6361	-0-	195	1	9447	3	Y	22	20	0			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 182,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	EOM BALANCE
01	16182	X	14229	-0-	-1953	-0-	14171	3	58	9	Y	53	63	0	9
02	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12476	3	51	9	Y	46	42	0	13
03	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	13970	3	61	9	Y	55	62	0	6
04	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12933	3	65	9	Y	59	55	0	10
05	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12158	3	54	9	Y	49	51	0	8
06	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11673	3	40	9	Y	36	32	0	12
07	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11580	3	39	9	Y	35	36	0	11
08	11408	X	10350	-0-	-1058	-0-	10319	3	31	9	Y	28	31	0	8
*09	11040	X	10133	-0-	-907	-0-	10097	3	36	9	Y	33	35	0	6
*10	11408	X	10450	-0-	-958	-0-	10373	3	77	9	Y	70	67	0	9
11	11040	X	10960	-0-	-80	-0-	10890	3	70	9	Y	64	65	0	8
12	11408	X	9571	-0-	-1837	-0-	20	1	9361	3	Y	173	157	0	24
							190	9							

TOTAL GAS PROD: 140,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

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	EOM BALANCE
01	17019	X	15438	-0-	-1581	-0-	15361	3	77	9	Y	70	79	0	12
02	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14012	3	66	9	Y	60	55	0	17
03	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15424	3	80	9	Y	73	82	0	8
04	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14685	3	86	9	Y	78	73	0	13
05	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15032	3	47	9	Y	43	49	0	7
06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15126	3	23	9	Y	21	21	0	7
07	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16040	3	23	9	Y	21	21	0	7
08	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	16195	3	19	9	Y	17	19	0	5
*09	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15408	3	23	9	Y	21	22	0	4
*10	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	16183	3	47	9	Y	43	41	0	6
11	15690	X	14914	-0-	-776	-0-	14872	3	42	9	Y	38	39	0	5
12	16213	X	12978	-0-	-3235	-0-	194	1	12642	3	Y	129	116	0	18
							142	9							

TOTAL GAS PROD: 181,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

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	EOM BALANCE
01	17670	X	17613	-0-	-57	-0-	17563	3	50	9	Y	45	47	1	18
02	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15790	3	50	9	Y	45	41	1	22
03	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	17669	3	40	9	Y	36	40	1	18
04	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	17233	3	45	9	Y	41	44	1	15
05	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	18893	3	36	9	Y	33	34	1	14
06	17160	X	16793	-0-	-367	-0-	16761	3	32	9	Y	29	26	1	17
07	17918	X	16572	-0-	-1346	-0-	16540	3	32	9	Y	29	31	1	15
*08	16740	X	16213	-0-	-527	-0-	16180	3	33	9	Y	30	27	1	18
*09	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	16651	3	32	9	Y	29	33	1	14
*10	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17307	3	44	9	Y	40	29	1	25
*11	16200	X	16046	-0-	-154	-0-	15896	3	150	9	Y	136	126	1	35
12	16740	X	14705	-0-	-2035	-0-	14501	3	204	9	Y	185	184	1	36

TOTAL GAS PROD: 201,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-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	23932 X	21216	-0-	-2716	-0-	21088	3	128	9	N	116	122	1			47
02	20944 X	18843	-0-	-2101	-0-	18714	3	129	9	N	117	108	1			56
03	23157 X	20406	-0-	-2751	-0-	20300	3	106	9	N	96	105	1			47
04	22200 X	19341	-0-	-2859	-0-	19221	3	120	9	N	109	116	1			40
05	21731 X	19894	-0-	-1837	-0-	19800	3	94	9	N	85	88	1			37
06	20520 X	19114	-0-	-1406	-0-	19009	3	105	9	N	95	76	1			56
07	20863 X	19650	-0-	-1213	-0-	19538	3	112	9	N	102	105	1			53
*08	20398 X	19474	-0-	-924	-0-	19362	3	112	9	N	102	93	1			62
*09	19350 X	18557	-0-	-793	-0-	18448	3	109	9	N	99	112	1			49
*10	19902 X	19274	-0-	-628	-0-	19125	3	149	9	N	135	99	1			85
*11	19110 X	18526	-0-	-584	-0-	18195	3	331	9	N	301	309	1			77
12	19654 X	17444	-0-	-2210	-0-	17200	3	244	9	N	222	256	1			43

TOTAL GAS PROD: 231,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

01	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	3			N	-0-					-0-
02	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	3			N	-0-					-0-
03	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	3			N	-0-					-0-
04	15840 X	15840	-0-	-0-	-0-	15840	3			N	-0-					-0-
05	16281 X	16281	-0-	-0-	-0-	16281	3			N	-0-					-0-
06	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	15549	3			N	-0-					-0-
07	15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	3			N	-0-					-0-
08	15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	3			N	-0-					-0-
09	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	14972	3			N	-0-					-0-
10	15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	3			N	-0-					-0-
11	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	3			N	-0-					-0-
*12	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	15267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	23932	X	20957	-0-	-2975	-0-	20957	3			N	-0-					-0-
02	20860	X	19729	-0-	-1131	-0-	19729	3			N	-0-					-0-
03	22165	X	21825	-0-	-340	-0-	21825	3			N	-0-					-0-
04	20430	X	19963	-0-	-467	-0-	19963	3			N	-0-					-0-
05	21855	X	18666	-0-	-3189	-0-	18666	3			N	-0-					-0-
06	21150	X	19078	-0-	-2072	-0-	19078	3			N	-0-					-0-
07	21855	X	18904	-0-	-2951	-0-	18904	3			N	-0-					-0-
08	21824	X	19382	-0-	-2442	-0-	19382	3			N	-0-					-0-
09	19950	X	19209	-0-	-741	-0-	19209	3			N	-0-					-0-
10	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	19740	3			N	-0-					-0-
11	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	3			N	-0-					-0-
12	19840	X	19371	-0-	-469	-0-	19371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,088 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	78554	X	69075	-0-	-9479	-0-	68772	3	303	9	Y	275	268	1			54
02	61712	X	58009	-0-	-3703	-0-	57887	3	122	9	Y	111	149	1			16
03	68324	X	59291	-0-	-9033	-0-	59186	3	105	9	Y	95	97	1			14
04	66120	X	33901	-0-	-32219	-0-	33762	3	139	9	Y	126	117	1			23
05	68324	X	44624	-0-	-23700	-0-	44477	3	147	9	Y	134	138	1			19
06	66120	X	40098	-0-	-26022	-0-	39945	3	153	9	Y	139	131	1			27
07	64232	X	37008	-0-	-27224	-0-	36685	3	323	9	Y	294	227	1			94
08	DLQ G-10		32573	-0-	32573	32573	32237	3	336	9	Y	305	296	1			103
09	67634	X	35061	-0-	-32573	-0-	34478	3	583	9	Y	530	567	1			66
10	35296	X	35296	-0-	-0-	-0-	34410	3	886	9	Y	805	757	1			114
11	37800	X	33712	-0-	-4088	-0-	32879	3	833	9	Y	757	726	1			145
12	36239	X	34197	-0-	-2042	-0-	33364	3	833	9	Y	757	741	1			139

TOTAL GAS PROD: 512,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,328

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
*03	0		141087	-0-	141087	141087	139931	3	1156	9	Y	1051	899	1			152
*04	369367	X	228280	-0-	-141087	-0-	226366	3	1914	9	Y	1740	1579	1			313
*05	245520	X	207116	-0-	-38404	-0-	205234	3	1882	9	Y	1711	1782	1			242
*06	237600	X	195612	-0-	-41988	-0-	194840	3	772	9	Y	702	809	1			135
*07	245520	X	169334	-0-	-76186	-0-	167659	3	1675	9	Y	1523	1282	1			376
*08	245520	X	122732	-0-	-122788	-0-	121520	3	1212	9	Y	1102	1185	1			293
*09	237600	X	134366	-0-	-103234	-0-	133452	3	914	9	Y	831	918	1			206
10	245520	X	137178	-0-	-108342	-0-	135808	3	1370	9	Y	1245	1159	1			292
*11	237600	X	122513	-0-	-115087	-0-	121499	3	1014	9	Y	922	892	1			322
*12	245520	X	123676	-0-	-121844	-0-	121695	3	1981	9	Y	1801	1861	1			332

TOTAL GAS PROD: 1,581,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,628

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4	3	8			2
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	7	7	8			2
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	8			2
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					2
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					2
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					2
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					2
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					2
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					2
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 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	2759	X	1647	-0-	-1112	-0-	1624	2	23	9	Y	21					21
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					21
03	3100	N	3324	-0-	224	224	3288	2	36	9	Y	33	1	8			53
04	2612	N	2388	-0-	-224	-0-	2375	2	13	9	Y	12	56	1			9
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2309	2	19	9	Y	17					26
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1619	2	19	9	Y	17					43
07	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					43
08	3317	X	1724	-0-	-1593	-0-	1724	2			Y	-0-					43
09	2400	X	1488	-0-	-912	-0-	1474	2	14	9	Y	13	47	1			9
10	2325	X	1535	-0-	-790	-0-	1529	2	6	9	Y	5					14
11	1680	X	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			Y	-0-					14
12	1736	X	537	-0-	-1199	-0-	537	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 20,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 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	2821	X	2283	-0-	-538	-0-	2250	2	33	9	Y	30					41
02	2548	X	1299	-0-	-1249	-0-	1299	2			Y	-0-					41
03	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	2574	2	29	9	Y	26					67
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2395	2	13	9	Y	12	61	1			18
05	2294	X	1906	-0-	-388	-0-	1891	2	15	9	Y	14					32
06	2520	X	1549	-0-	-971	-0-	1530	2	19	9	Y	17					49
07	2604	X	2073	-0-	-531	-0-	2073	2			Y	-0-					49
08	2604	X	2237	-0-	-367	-0-	2237	2			Y	-0-					49
09	2400	X	1611	-0-	-789	-0-	1596	2	15	9	Y	14	46	1			17
10	2077	X	1922	-0-	-155	-0-	1915	2	7	9	Y	6					23
11	2160	X	2031	-0-	-129	-0-	2031	2			Y	-0-					23
12	2232	X	2010	-0-	-222	-0-	2010	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 23,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2361	2	12	9	Y	11					16
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					16
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					16
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					16
05	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	1863	2			Y	-0-					16
06	2160	N	1603	-0-	-557	-0-	1602	2	1	9	Y	1					17
07	2232	N	877	-0-	-1355	-0-	877	2			Y	-0-					17
08	1860	N	937	-0-	-923	-0-	937	2			Y	-0-					17
09	1590	N	817	-0-	-773	-0-	817	2			Y	-0-					17
10	868	N	482	-0-	-386	-0-	482	2			Y	-0-					17
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					17
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 18,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1984	N	1521	-0-	-463	-0-	1513	2	8	9	Y	7					20
02	1372	N	1078	-0-	-294	-0-	1078	2			Y	-0-					20
03	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	1234	2			Y	-0-					20
04	1470	N	940	-0-	-530	-0-	940	2			Y	-0-					20
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					20
06	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1110	2	1	9	Y	1					21
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					21
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					21
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					21
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					21
11	1770	N	1355	-0-	-415	-0-	1355	2			Y	-0-					21
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 17,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	2658	2	39	9	Y	35					44
02	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	2890	2			Y	-0-					44
03	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	2667	2	30	9	Y	27	1	8			70
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3347	2	19	9	Y	17	71	1			16
05	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	3146	2	25	9	Y	23					39
06	3090	X	2987	-0-	-103	-0-	2952	2	35	9	Y	32					71
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					71
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					71
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3676	2	34	9	Y	31	81	1			21
10	4433	X	2466	-0-	-1967	-0-	2457	2	9	9	Y	8					29
11	4290	X	3179	-0-	-1111	-0-	3179	2			Y	-0-					29
12	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	4325	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 39,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					4
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					4
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					4
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					4
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					4
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					5
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					5
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					5
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					5
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					5
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					5
12	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	103	1	1061	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	72	1	746	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
04	840	N	538	-0-	-302	-0-	37	1	375	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
05	868	N	299	-0-	-569	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
06	840	N	282	-0-	-558	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
07	558	N	292	-0-	-266	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	112	1	1338	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	Y	-0-					-0-
							99	3									

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-		34	1	370	2	Y	6	19	1			1
								102	3	7	9							
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-		32	1	338	2	Y	-0-					1
								96	3									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-		38	1	409	2	Y	1	1	1			1
								117	3	1	9							
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-		20	1	214	2	Y	1	1	1			1
								61	3	1	9							
05	279	N	251	-0-	-28	-0-		17	1	183	2	Y	1	1	1			1
								50	3	1	9							
06	270	N	245	-0-	-25	-0-		16	1	176	2	Y	1					2
								52	3	1	9							
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-		27	1	289	2	Y	-0-	2	1			-0-
								80	3									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-		40	1	476	2	Y	-0-					-0-
								65	3									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-		36	1	433	2	Y	-0-					-0-
								63	3									
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-		33	1	399	2	Y	-0-					-0-
								55	3									
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-		25	1	300	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-		20	1	238	2	Y	-0-					-0-
								32	3									

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-		20	1	317	2	Y	38	20	1			24
								56	3	42	9							
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-		24	1	338	2	Y	34	39	1			19
								59	3	37	9							
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-		27	1	367	2	Y	32	39	1			12
								62	3	35	9							
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-		28	1	388	2	Y	28	20	1			20
								68	3	31	9							
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-		26	1	332	2	Y	27	21	1			26
								56	3	30	9							
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-		16	1	215	2	Y	23	36	1			13
								38	3	25	9							
07	248	N	226	-0-	-22	-0-		14	1	181	2	Y	-0-	13	1			-0-
								31	3									
08	248	N	201	-0-	-47	-0-		13	1	161	2	Y	-0-					-0-
								27	3									
09	240	N	208	-0-	-32	-0-		12	1	168	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
10	217	N	214	-0-	-3	-0-		12	1	173	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-		12	1	186	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-		11	1	186	2	Y	-0-					-0-
								31	3									

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-		39	1	624	2	Y	29	15	1			19
								110	3	32	9							
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-		42	1	594	2	Y	27	31	1			15
								104	3	30	9							
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-		36	1	498	2	Y	25	31	1			9
								85	3	28	9							
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-		46	1	634	2	Y	23	16	1			16
								112	3	25	9							
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-		48	1	603	2	Y	20	16	1			20
								101	3	22	9							
06	600	N	412	-0-	-188	-0-		22	1	314	2	Y	18	28	1			10
								56	3	20	9							
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-		41	1	548	2	Y	7	16	1			1
								94	3	8	9							
08	620	N	612	-0-	-8	-0-		39	1	483	2	Y	7	5	1			3
								82	3	8	9							
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-		43	1	576	2	Y	6	5	1			4
								94	3	7	9							
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-		46	1	670	2	Y	8	5	1			7
								112	3	9	9							
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-		36	1	565	2	Y	7	10	1			4
								95	3	8	9							
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-		37	1	621	2	Y	9	10	1			3
								104	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 8,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	124	-0-	-0-	-0-		11	1	98	2	Y	-0-					-0-
								15	3									
02	112	N	98	-0-	-14	-0-		9	1	77	2	Y	-0-					-0-
								12	3									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-		24	1	195	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
04	120	N	117	-0-	-3	-0-		11	1	92	2	Y	-0-					-0-
								14	3									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-		18	1	147	2	Y	-0-					-0-
								22	3									
06	120	N	81	-0-	-39	-0-		8	1	64	2	Y	-0-					-0-
								9	3									
07	124	N	39	-0-	-85	-0-		3	1	31	2	Y	-0-					-0-
								5	3									
08	155	N	28	-0-	-127	-0-		3	1	22	2	Y	-0-					-0-
								3	3									
09	90	N	30	-0-	-60	-0-		3	1	24	2	Y	-0-					-0-
								3	3									
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-		4	1	41	2	Y	-0-					-0-
								6	3									
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-		5	1	47	2	Y	-0-					-0-
								7	3									
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-		3	1	36	2	Y	-0-					-0-
								6	3									

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	341	N	270	-0-	-71	-0-	22	1	214	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	31	1	256	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	324	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	329	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	398	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

TOTAL GAS PROD: 4,429 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
							34	3									

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	19	1	184	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	134	1	1387	2	Y	4	4	1			2
							461	3	4	9							
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	115	1	1190	2	Y	3	4	1			1
							391	3	3	9							
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	146	1	1515	2	Y	5	4	1			2
							497	3	6	9							
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	146	1	1501	2	Y	3	4	1			1
							506	3	3	9							
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	145	1	1493	2	Y	4	4	1			1
							495	3	4	9							
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	129	1	1335	2	Y	4	4	1			1
							439	3	4	9							
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	113	1	1153	2	Y	25	3	1			23
							392	3	28	9							
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	Y	31	36	1			18
							250	3	34	9							
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	123	1	1450	2	Y	27	17	1			28
							239	3	30	9							
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	132	1	1573	2	Y	24	37	1			15
							246	3	26	9							
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	139	1	1652	2	Y	26	24	1			17
							255	3	29	9							
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	137	1	1630	2	Y	24	25	1			16
							259	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 23,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-		101	1	1040	2	Y	11	9	1			6
								345	3	12	9							
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		79	1	819	2	Y	7	9	1			4
								269	3	8	9							
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-		92	1	950	2	Y	9	9	1			4
								311	3	10	9							
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-		92	1	943	2	Y	8	9	1			3
								318	3	9	9							
05	1302	N	917	-0-	-385	-0-		62	1	635	2	Y	9	9	1			3
								210	3	10	9							
06	1320	N	918	-0-	-402	-0-		62	1	637	2	Y	9	9	1			3
								209	3	10	9							
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-		114	1	1172	2	Y	21	6	1			18
								399	3	23	9							
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		117	1	1388	2	Y	25	29	1			14
								213	3	28	9							
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-		111	1	1307	2	Y	22	14	1			22
								216	3	24	9							
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-		114	1	1352	2	Y	27	29	1			20
								211	3	30	9							
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		114	1	1363	2	Y	34	32	1			22
								211	3	37	9							
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		102	1	1206	2	Y	32	33	1			21
								191	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 17,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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. GAS LIFT (I)(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	1375	-0-	-547	-0-		68	1	1084	2	Y	30	16	1			19
								190	3	33	9							
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-		106	1	1487	2	Y	28	32	1			15
								261	3	31	9							
03	2170	N	1786	-0-	-384	-0-		104	1	1413	2	Y	27	32	1			10
								239	3	30	9							
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-		83	1	1145	2	Y	22	16	1			16
								201	3	24	9							
05	2077	N	1152	-0-	-925	-0-		72	1	904	2	Y	22	17	1			21
								152	3	24	9							
06	1740	N	1272	-0-	-468	-0-		74	1	1008	2	Y	12	26	1			7
								177	3	13	9							
07	1488	N	1190	-0-	-298	-0-		71	1	946	2	Y	10	15	1			2
								162	3	11	9							
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-		92	1	1119	2	Y	10	8	1			4
								189	3	11	9							
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		97	1	1306	2	Y	11	8	1			7
								213	3	12	9							
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-		146	1	2136	2	Y	13	8	1			12
								358	3	14	9							
11	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-		150	1	2415	2	Y	11	16	1			7
								408	3	12	9							
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-		123	1	2038	2	Y	13	16	1			4
								341	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 21,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1236	-0-	-283	-0-		83	1	860	2	Y	6	5	1			3
								286	3	7	9							
02	1372	N	1143	-0-	-229	-0-		77	1	799	2	Y	4	5	1			2
								263	3	4	9							
03	1426	N	1205	-0-	-221	-0-		81	1	842	2	Y	5	5	1			2
								276	3	6	9							
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-		89	1	917	2	Y	5	5	1			2
								309	3	6	9							
05	1271	N	1162	-0-	-109	-0-		78	1	809	2	Y	5	5	1			2
								269	3	6	9							
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-		117	1	1207	2	Y	5	5	1			2
								397	3	6	9							
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-		107	1	1101	2	Y	20	3	1			19
								375	3	22	9							
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		96	1	1146	2	Y	25	29	1			15
								177	3	28	9							
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		111	1	1314	2	Y	22	14	1			23
								217	3	24	9							
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		112	1	1328	2	Y	12	29	1			6
								208	3	13	9							
11	1410	N	1081	-0-	-329	-0-		72	1	863	2	Y	11	10	1			7
								134	3	12	9							
12	1519	N	1278	-0-	-241	-0-		86	1	1018	2	Y	11	11	1			7
								162	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 16,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-		35	1	561	2	Y	-0-					-0-
								99	3									
02	616	N	465	-0-	-151	-0-		26	1	373	2	Y	-0-					-0-
								66	3									
03	682	N	638	-0-	-44	-0-		38	1	513	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-		48	1	657	2	Y	-0-					-0-
								115	3									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-		55	1	689	2	Y	-0-					-0-
								116	3									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-		52	1	715	2	Y	-0-					-0-
								126	3									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-		45	1	602	2	Y	-0-					-0-
								103	3									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-		51	1	631	2	Y	-0-					-0-
								107	3									
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-		45	1	604	2	Y	-0-					-0-
								98	3									
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-		40	1	594	2	Y	-0-					-0-
								100	3									
11	660	N	627	-0-	-33	-0-		32	1	509	2	Y	-0-					-0-
								86	3									
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-		36	1	597	2	Y	-0-					-0-
								100	3									

TOTAL GAS PROD: 8,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-			-0-
							84	3							
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	Y	-0-			-0-
							78	3							
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	498	2	Y	-0-			-0-
							84	3							
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	Y	-0-			-0-
							87	3							
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	34	1	430	2	Y	-0-			-0-
							73	3							
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	28	1	392	2	Y	-0-			-0-
							70	3							
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	32	1	435	2	Y	-0-			-0-
							75	3							
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	Y	-0-			-0-
							73	3							
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	443	2	Y	-0-			-0-
							72	3							
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	-0-			-0-
							85	3							
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-			-0-
							83	3							
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-			-0-
							87	3							

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1227	-0-	-137	-0-	83	1	859	2	Y	-0-			-0-
							285	3							
02	1064	N	1051	-0-	-13	-0-	71	1	737	2	Y	-0-			-0-
							243	3							
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	152	1	1569	2	Y	-0-			-0-
							514	3							
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	124	1	1280	2	Y	-0-			-0-
							432	3							
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	141	1	1454	2	Y	-0-			-0-
							482	3							
06	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-			-0-
							356	3							
07	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	123	1	1265	2	Y	-0-			-0-
							431	3							
08	1953	N	1425	-0-	-528	-0-	97	1	1151	2	Y	-0-			-0-
							177	3							
09	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	96	1	1137	2	Y	-0-			-0-
							188	3							
10	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	87	1	1029	2	Y	59			59
							161	3	65	9					
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	99	1	1175	2	Y	104	96	1	67
							181	3	114	9					
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	87	1	1032	2	Y	95	99	1	63
							164	3	105	9					

TOTAL GAS PROD: 18,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	113	1	1167	2	Y	13	11	1			7
							388	3	14	9							
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	102	1	1050	2	Y	8	11	1			4
							345	3	9	9							
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	126	1	1309	2	Y	12	11	1			5
							430	3	13	9							
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	114	1	1177	2	Y	10	11	1			4
							397	3	11	9							
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	124	1	1277	2	Y	11	11	1			4
							423	3	12	9							
06	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	106	1	1094	2	Y	10	11	1			3
							359	3	11	9							
07	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	109	1	1122	2	Y	18	8	1			13
							382	3	20	9							
08	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	111	1	1328	2	Y	18	21	1			10
							205	3	20	9							
09	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	98	1	1152	2	Y	16	10	1			16
							190	3	18	9							
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	115	1	1368	2	Y	26	21	1			21
							214	3	29	9							
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	107	1	1277	2	Y	37	34	1			24
							197	3	41	9							
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	104	1	1239	2	Y	35	36	1			23
							197	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 19,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	69	1	1089	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
02	1288	N	1032	-0-	-256	-0-	59	1	828	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
03	1116	N	655	-0-	-461	-0-	39	1	527	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
04	1290	N	973	-0-	-317	-0-	57	1	779	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	66	1	821	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	657	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	55	1	741	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	64	1	776	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
09	810	N	519	-0-	-291	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
11	930	N	596	-0-	-334	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	-0-					-0-
							105	3									

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(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	3194	-0-	-1053		-0-	215	1	2220	2	Y	20	17	1			11
								737	3	22	9							
02	3836	X	3318	-0-	-518		-0-	224	1	2317	2	Y	14	18	1			7
								762	3	15	9							
03	4247	X	3537	-0-	-710		-0-	238	1	2468	2	Y	19	18	1			8
								810	3	21	9							
04	3930	X	2045	-0-	-1885		-0-	138	1	1414	2	Y	15	17	1			6
								476	3	17	9							
05	4406	X	4406	-0-	-0-		-0-	298	1	3071	2	Y	17	17	1			6
								1018	3	19	9							
06	3967	X	3967	-0-	-0-		-0-	268	1	2770	2	Y	17	18	1			5
								910	3	19	9							
07	3926	X	3926	-0-	-0-		-0-	264	1	2710	2	Y	27	12	1			20
								922	3	30	9							
08	4247	X	3245	-0-	-1002		-0-	218	1	2598	2	Y	26	31	1			15
								400	3	29	9							
09	4110	X	2197	-0-	-1913		-0-	147	1	1737	2	Y	24	15	1			24
								287	3	26	9							
10	4247	X	1871	-0-	-2376		-0-	126	1	1502	2	Y	7	31	1			-0-
								235	3	8	9							
11	3960	X	3793	-0-	-167		-0-	257	1	3063	2	Y	-0-					-0-
								473	3									
12	3937	X	2480	-0-	-1457		-0-	168	1	1995	2	Y	-0-					-0-
								317	3									

TOTAL GAS PROD: 37,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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. GAS LIFT (I)(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	3004	-0-	-158		-0-	152	1	2414	2	Y	14	7	1			9
								423	3	15	9							
02	2856	X	2583	-0-	-273		-0-	147	1	2061	2	Y	13	15	1			7
								361	3	14	9							
03	3162	X	3087	-0-	-75		-0-	182	1	2472	2	Y	13	15	1			5
								419	3	14	9							
04	3060	X	2657	-0-	-403		-0-	155	1	2119	2	Y	11	8	1			8
								371	3	12	9							
05	3162	X	2401	-0-	-761		-0-	153	1	1915	2	Y	10	8	1			10
								322	3	11	9							
06	3093	X	3093	-0-	-0-		-0-	179	1	2461	2	Y	16	17	1			9
								435	3	18	9							
07	3289	X	3289	-0-	-0-		-0-	196	1	2627	2	Y	14	20	1			3
								451	3	15	9							
08	3711	X	3711	-0-	-0-		-0-	240	1	2956	2	Y	12	10	1			5
								502	3	13	9							
09	3331	X	3331	-0-	-0-		-0-	199	1	2679	2	Y	14	10	1			9
								438	3	15	9							
10	3162	X	3031	-0-	-131		-0-	167	1	2437	2	Y	17	11	1			15
								408	3	19	9							
11	3060	X	2981	-0-	-79		-0-	150	1	2408	2	Y	15	21	1			9
								406	3	17	9							
12	3162	X	2699	-0-	-463		-0-	131	1	2183	2	Y	17	20	1			6
								366	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 35,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(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-	164	1	1751	2	Y	27	30	1			24
							250	3	30	9							
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	183	1	1757	2	Y	24	31	1			17
							262	3	26	9							
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	228	1	2044	2	Y	24	28	1			13
							300	3	26	9							
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	208	1	2012	2	Y	5					18
							303	3	6	9							
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	228	1	1978	2	Y	10	15	1			13
							285	3	11	9							
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	206	1	1978	2	Y	8	16	1			5
							302	3	9	9							
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	241	1	2339	2	Y	9					14
							332	3	10	9							
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	243	1	2207	2	Y	7					21
							311	3	8	9							
09	3000	N	3121	-0-	121	121	262	1	2514	2	Y	7	15	1			13
							337	3	8	9							
10	3076	N	2955	-0-	-121	-0-	231	1	2378	2	Y	7					20
							338	3	8	9							
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	221	1	2347	2	Y	5	20	1			5
							338	3	6	9							
12	3038	X	2224	-0-	-814	-0-	159	1	1800	2	Y	5	7	1			3
							259	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 31,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	340	1	3507	2	Y	43	38	1			24
							1165	3	47	9							
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	286	1	2958	2	Y	30	39	1			15
							973	3	33	9							
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	332	1	3442	2	Y	42	39	1			18
							1129	3	46	9							
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	316	1	3246	2	Y	34	38	1			14
							1094	3	37	9							
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	330	1	3408	2	Y	38	38	1			14
							1131	3	42	9							
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	304	1	3150	2	Y	37	40	1			11
							1036	3	41	9							
07	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	309	1	3171	2	Y	79	26	1			64
							1079	3	87	9							
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	290	1	3452	2	Y	86	100	1			50
							531	3	95	9							
09	4080	X	3874	-0-	-206	-0-	257	1	3033	2	Y	75	48	1			77
							501	3	83	9							
10	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	279	1	3315	2	Y	37	101	1			13
							518	3	41	9							
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	277	1	3306	2	Y	24	22	1			15
							511	3	26	9							
12	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	274	1	3249	2	Y	21	22	1			14
							516	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 53,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(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	2339	-0-	-389	-0-	158	1	1627	2	Y	13	12	1			7
							540	3	14	9							
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	170	1	1764	2	Y	10	12	1			5
							581	3	11	9							
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	193	1	1999	2	Y	13	12	1			6
							655	3	14	9							
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	177	1	1821	2	Y	10	12	1			4
							614	3	11	9							
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	173	1	1791	2	Y	12	12	1			4
							595	3	13	9							
06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	201	1	2084	2	Y	12	12	1			4
							686	3	13	9							
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	201	1	2062	2	Y	-0-	4	1			-0-
							702	3									
08	3100	N	3370	-0-	270	270	229	1	2722	2	Y	-0-					-0-
							419	3									
09	3000	N	3064	-0-	64	334	208	1	2451	2	Y	-0-					-0-
							405	3									
10	3100	N	3163	-0-	63	397	212	1	2518	2	Y	35					35
							394	3	39	9							
11	3294	X	2897	-0-	-397	-0-	192	1	2284	2	Y	63	58	1			40
							352	3	69	9							
*12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	200	1	2374	2	Y	58	60	1			38
							377	3	64	9							

TOTAL GAS PROD: 34,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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. GAS LIFT (I)(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	3204	-0-	104	104	161	1	2555	2	Y	36	19	1			23
							448	3	40	9							
02	2800	N	3683	-0-	883	987	208	1	2925	2	Y	33	38	1			18
							514	3	36	9							
03	3100	N	4700	-0-	1600	2587	278	1	3753	2	Y	32	38	1			12
							634	3	35	9							
04	5849	X	3262	-0-	-2587	-0-	189	1	2589	2	Y	27	19	1			20
							454	3	30	9							
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	195	1	2452	2	Y	25	20	1			25
							413	3	28	9							
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	165	1	2263	2	Y	23	35	1			13
							399	3	25	9							
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	226	1	3026	2	Y	10	21	1			2
							519	3	11	9							
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	244	1	3004	2	Y	10	8	1			4
							510	3	11	9							
09	3030	X	2303	-0-	-727	-0-	138	1	1851	2	Y	11	8	1			7
							302	3	12	9							
10	3131	X	1458	-0-	-1673	-0-	80	1	1169	2	Y	12	8	1			11
							196	3	13	9							
11	3030	X	2202	-0-	-828	-0-	111	1	1778	2	Y	12	16	1			7
							300	3	13	9							
*12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	195	1	3257	2	Y	12	15	1			4
							546	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 38,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	165	1	2610	2	Y	26	14	1			17
							457	3	29	9							
02	3080	X	2822	-0-	-258	-0-	160	1	2240	2	Y	26	29	1			14
							393	3	29	9							
03	3410	X	2727	-0-	-683	-0-	161	1	2173	2	Y	24	29	1			9
							367	3	26	9							
04	3300	X	2536	-0-	-764	-0-	146	1	2014	2	Y	20	14	1			15
							354	3	22	9							
05	3410	X	2047	-0-	-1363	-0-	129	1	1624	2	Y	19	15	1			19
							273	3	21	9							
06	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	168	1	2313	2	Y	17	26	1			10
							409	3	19	9							
07	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	165	1	2216	2	Y	15	22	1			3
							381	3	17	9							
08	2325	X	2296	-0-	-29	-0-	148	1	1823	2	Y	14	11	1			6
							310	3	15	9							
09	2250	X	2159	-0-	-91	-0-	129	1	1731	2	Y	15	11	1			10
							282	3	17	9							
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	130	1	1891	2	Y	17	11	1			16
							316	3	19	9							
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	112	1	1806	2	Y	17	23	1			10
							305	3	19	9							
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	111	1	1844	2	Y	18	22	1			6
							308	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 30,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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. (I) GAS LIFT(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-	115	1	1825	2	Y	17	9	1			11
							320	3	19	9							
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	133	1	1869	2	Y	16	18	1			9
							328	3	18	9							
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	113	1	1523	2	Y	15	18	1			6
							257	3	17	9							
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	112	1	1545	2	Y	12	9	1			9
							272	3	13	9							
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	125	1	1569	2	Y	13	10	1			12
							264	3	14	9							
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	132	1	1802	2	Y	19	20	1			11
							317	3	21	9							
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	135	1	1807	2	Y	16	24	1			3
							310	3	18	9							
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	124	1	1516	2	Y	15	12	1			6
							257	3	17	9							
09	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	107	1	1435	2	Y	17	12	1			11
							234	3	19	9							
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	130	1	1885	2	Y	20	13	1			18
							315	3	22	9							
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	117	1	1883	2	Y	19	26	1			11
							318	3	21	9							
*12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	117	1	1945	2	Y	20	24	1			7
							325	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 25,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	168	1	2675	2	Y	31	17	1			20
							469	3	34	9							
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	203	1	2851	2	Y	30	34	1			16
							500	3	33	9							
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	230	1	3114	2	Y	28	34	1			10
							527	3	31	9							
04	3570	X	3418	-0-	-152	-0-	198	1	2717	2	Y	24	17	1			17
							477	3	26	9							
05	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	209	1	2625	2	Y	23	18	1			22
							441	3	25	9							
06	3570	X	2597	-0-	-973	-0-	150	1	2049	2	Y	34	37	1			19
							361	3	37	9							
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	222	1	2974	2	Y	28	42	1			5
							510	3	31	9							
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	201	1	2474	2	Y	28	22	1			11
							420	3	31	9							
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	177	1	2369	2	Y	31	22	1			20
							386	3	34	9							
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	132	1	1921	2	Y	34	22	1			32
							322	3	37	9							
11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	109	1	1760	2	Y	33	45	1			20
							298	3	36	9							
*12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	141	1	2348	2	Y	35	43	1			12
							393	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 37,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 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	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	199	1	3149	2	Y	4	2	1			3
							551	3	4	9							
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	193	1	2706	2	Y	3	4	1			2
							474	3	3	9							
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	243	1	3296	2	Y	3	4	1			1
							558	3	3	9							
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	182	1	2500	2	Y	3	2	1			2
							439	3	3	9							
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	227	1	2853	2	Y	3	2	1			3
							480	3	3	9							
06	2880	X	2350	-0-	-530	-0-	137	1	1879	2	Y	2	4	1			1
							332	3	2	9							
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	201	1	2689	2	Y	36	30	1			7
							461	3	40	9							
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	214	1	2621	2	Y	33	26	1			14
							444	3	36	9							
09	2970	X	2354	-0-	-616	-0-	139	1	1870	2	Y	36	26	1			24
							305	3	40	9							
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	176	1	2583	2	Y	42	27	1			39
							434	3	46	9							
11	2970	X	2260	-0-	-710	-0-	112	1	1800	2	Y	40	55	1			24
							304	3	44	9							
*12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	180	1	2990	2	Y	43	52	1			15
							500	3	47	9							

TOTAL GAS PROD: 38,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-		174	1	1632	2	Y	26	81	1			10
								254	3	29	9							
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-		169	1	1460	2	Y	22					32
								227	3	24	9							
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-		199	1	1620	2	Y	24					56
								243	3	26	9							
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-		196	1	1658	2	Y	3					59
								254	3	3	9							
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-		231	1	1829	2	Y	18					77
								264	3	20	9							
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-		177	1	1578	2	Y	7	78	1			6
								242	3	8	9							
07	2046	N	2031	-0-	-15	-0-		184	1	1604	2	Y	5					11
								237	3	6	9							
08	2294	N	2170	-0-	-124	-0-		206	1	1708	2	Y	3					14
								253	3	3	9							
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-		187	1	1617	2	Y	5					19
								231	3	6	9							
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-		197	1	1869	2	Y	3					22
								259	3	3	9							
11	2100	N	1802	-0-	-298	-0-		155	1	1430	2	Y	1	20	1			3
								216	3	1	9							
12	2108	N	1775	-0-	-333	-0-		147	1	1413	2	Y	4					7
								211	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 24,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-		91	1	1445	2	Y	39	21	1			25
								253	3	43	9							
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-		78	1	1094	2	Y	37	42	1			20
								192	3	41	9							
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-		98	1	1329	2	Y	35	42	1			13
								225	3	39	9							
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		99	1	1356	2	Y	29	21	1			21
								238	3	32	9							
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-		125	1	1561	2	Y	28	22	1			27
								262	3	31	9							
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-		104	1	1423	2	Y	25	38	1			14
								251	3	28	9							
07	1364	N	1078	-0-	-286	-0-		64	1	856	2	Y	10	22	1			2
								147	3	11	9							
08	1798	N	1079	-0-	-719	-0-		69	1	854	2	Y	10	8	1			4
								145	3	11	9							
09	1740	N	1675	-0-	-65	-0-		100	1	1344	2	Y	11	8	1			7
								219	3	12	9							
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-		126	1	1843	2	Y	12	8	1			11
								309	3	13	9							
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-		102	1	1645	2	Y	12	16	1			7
								278	3	13	9							
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-		109	1	1824	2	Y	12	15	1			4
								306	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 20,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	168	1	1570	2	Y	4	3	1			3
							243	3	4	9							
02	2436	N	2015	-0-	-421	-0-	184	1	1582	2	Y	4	3	1			4
							245	3	4	9							
03	3100	N	3732	-0-	632	632	360	1	2929	2	Y	4	6	1			2
							439	3	4	9							
04	3000	N	2817	-0-	-183	449	261	1	2209	2	Y	8	4	1			6
							338	3	9	9							
05	3100	N	2848	-0-	-252	197	282	1	2236	2	Y	6	6	1			6
							323	3	7	9							
06	2760	X	1442	-0-	-1318	-0-	128	1	1132	2	Y	9	7	1			8
							172	3	10	9							
07	2852	X	1846	-0-	-1006	-0-	167	1	1456	2	Y	7	7	1			8
							215	3	8	9							
08	2852	X	2056	-0-	-796	-0-	195	1	1614	2	Y	7	7	1			8
							239	3	8	9							
09	2760	X	1875	-0-	-885	-0-	171	1	1483	2	Y	7	7	1			8
							213	3	8	9							
10	2852	X	1605	-0-	-1247	-0-	136	1	1285	2	Y	6	6	1			8
							177	3	7	9							
11	1980	X	1193	-0-	-787	-0-	102	1	942	2	Y	6	7	1			7
							142	3	7	9							
12	1953	N	1521	-0-	-432	-0-	125	1	1205	2	Y	10	14	1			3
							180	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 24,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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. GAS LIFT (I)(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	4155	-0-	-30	-0-	211	1	3343	2	Y	14	8	1			9
							586	3	15	9							
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	212	1	2967	2	Y	13	15	1			7
							520	3	14	9							
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	242	1	3274	2	Y	13	15	1			5
							553	3	14	9							
04	3930	X	3427	-0-	-503	-0-	199	1	2736	2	Y	11	8	1			8
							480	3	12	9							
05	4061	X	2646	-0-	-1415	-0-	168	1	2112	2	Y	10	8	1			10
							355	3	11	9							
06	3930	X	3119	-0-	-811	-0-	181	1	2484	2	Y	14	16	1			8
							439	3	15	9							
07	4061	X	2732	-0-	-1329	-0-	163	1	2182	2	Y	12	18	1			2
							374	3	13	9							
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	220	1	2700	2	Y	12	9	1			5
							458	3	13	9							
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	247	1	3317	2	Y	12	9	1			8
							541	3	13	9							
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	202	1	2954	2	Y	14	9	1			13
							495	3	15	9							
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	158	1	2536	2	Y	14	19	1			8
							428	3	15	9							
*12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	168	1	2797	2	Y	15	18	1			5
							468	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 41,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(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	1041	-0-	-230	-0-		77	1	816	2	Y	29	32	1			25
								116	3	32	9							
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-		114	1	1095	2	Y	26	33	1			18
								163	3	29	9							
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		134	1	1204	2	Y	25	30	1			13
								177	3	28	9							
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-		110	1	1058	2	Y	14					27
								159	3	15	9							
05	1364	N	911	-0-	-453	-0-		81	1	709	2	Y	16	23	1			20
								103	3	18	9							
06	1320	N	882	-0-	-438	-0-		72	1	692	2	Y	12	25	1			7
								105	3	13	9							
07	1364	N	1204	-0-	-160	-0-		99	1	955	2	Y	14					21
								135	3	15	9							
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-		114	1	1027	2	Y	11					32
								144	3	12	9							
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-		112	1	1085	2	Y	11	23	1			20
								147	3	12	9							
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		106	1	1089	2	Y	11					31
								155	3	12	9							
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		88	1	932	2	Y	24	32	1			23
								134	3	26	9							
12	1178	N	1012	-0-	-166	-0-		71	1	802	2	Y	22	33	1			12
								115	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 14,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1373	-0-	-270	-0-		68	1	1081	2	Y	31	17	1			20
								190	3	34	9							
02	1456	N	1423	-0-	-33	-0-		79	1	1115	2	Y	30	34	1			16
								196	3	33	9							
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-		92	1	1248	2	Y	28	34	1			10
								211	3	31	9							
04	1320	N	1166	-0-	-154	-0-		66	1	913	2	Y	24	17	1			17
								161	3	26	9							
05	1581	N	1524	-0-	-57	-0-		96	1	1201	2	Y	23	18	1			22
								202	3	25	9							
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-		80	1	1110	2	Y	36	38	1			20
								197	3	40	9							
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-		104	1	1398	2	Y	32	46	1			6
								240	3	35	9							
08	1271	N	871	-0-	-400	-0-		55	1	671	2	Y	29	23	1			12
								113	3	32	9							
09	1230	N	1010	-0-	-220	-0-		59	1	788	2	Y	32	23	1			21
								128	3	35	9							
10	1271	N	640	-0-	-631	-0-		33	1	485	2	Y	37	24	1			34
								81	3	41	9							
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-		56	1	911	2	Y	35	48	1			21
								154	3	39	9							
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-		59	1	969	2	Y	38	46	1			13
								161	3	42	9							

TOTAL GAS PROD: 15,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	135	1	1444	2	Y	70	77	1			60
							207	3	77	9							
02	1372	N	167	-0-	-1205	-0-	8	1	79	2	Y	62	79	1			43
							12	3	68	9							
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	60	71	1			32
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					32
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	32	1			-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: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

01	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	127	1	1368	2	Y	10	15	1			6
							374	3	11	9							
02	2660	N	1661	-0-	-999	-0-	112	1	1197	2	Y	8					14
							343	3	9	9							
03	3100	N	3121	-0-	21	21	211	1	2258	2	Y	8	13	1			9
							643	3	9	9							
04	2824	N	2803	-0-	-21	-0-	189	1	2029	2	Y	11	13	1			7
							573	3	12	9							
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	177	1	1901	2	Y	13	13	1			7
							525	3	14	9							
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	228	1	2428	2	Y	10					17
							708	3	11	9							
07	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	184	1	1985	2	Y	27	20	1			24
							550	3	30	9							
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	257	1	3104	2	Y	22					46
							429	3	24	9							
09	2670	X	2564	-0-	-106	-0-	172	1	2068	2	Y	23	40	1			29
							299	3	25	9							
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	209	1	2524	2	Y	19	13	1			35
							349	3	21	9							
11	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	167	1	2020	2	Y	30					65
							271	3	33	9							
*12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	232	1	2802	2	Y	29	41	1			53
							385	3	32	9							

TOTAL GAS PROD: 33,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3140	-0-	-363	-0-	211	1	2275	2	Y	29	15	1			25
							622	3	32	9							
02	2884	X	1947	-0-	-937	-0-	129	1	1381	2	Y	37					62
							396	3	41	9							
03	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	201	1	2154	2	Y	36	57	1			41
							614	3	40	9							
04	3090	X	2732	-0-	-358	-0-	182	1	1949	2	Y	46	57	1			30
							550	3	51	9							
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	254	1	2737	2	Y	56	56	1			30
							757	3	62	9							
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	230	1	2444	2	Y	43					73
							713	3	47	9							
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	226	1	2438	2	Y	5	62	1			16
							676	3	6	9							
08	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	210	1	2537	2	Y	14					30
							350	3	15	9							
09	3090	X	1715	-0-	-1375	-0-	115	1	1382	2	Y	16	27	1			19
							200	3	18	9							
10	3193	X	2515	-0-	-678	-0-	170	1	2049	2	Y	12	8	1			23
							283	3	13	9							
11	3090	X	2698	-0-	-392	-0-	181	1	2199	2	Y	20					43
							296	3	22	9							
12	3193	X	2442	-0-	-751	-0-	164	1	1984	2	Y	19	27	1			35
							273	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 33,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	91	1	965	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
02	1400	N	971	-0-	-429	-0-	81	1	775	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
03	1395	N	682	-0-	-713	-0-	60	1	542	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	107	1	1037	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	111	1	959	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	104	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
07	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	85	1	833	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	106	1	961	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
09	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	95	1	912	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
10	1023	N	615	-0-	-408	-0-	48	1	496	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
11	1170	N	682	-0-	-488	-0-	49	1	530	2	Y	24	1	1			23
							77	3	26	9							
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	111	1	1248	2	Y	23	34	1			12
							179	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 12,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	83	1	898	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	784	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	81	1	870	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	84	1	901	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	84	1	909	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	87	1	923	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	98	1	1051	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	92	1	1105	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	101	1	1219	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
10	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	77	1	933	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
11	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	75	1	914	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
12	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	83	1	998	2	Y	-0-					-0-
							137	3									

TOTAL GAS PROD: 15,026 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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	159	1	1696	2	Y	23	25	1			20
							242	3	25	9							
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	157	1	1504	2	Y	20	26	1			14
							223	3	22	9							
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	194	1	1749	2	Y	19	23	1			10
							258	3	21	9							
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1261	2	Y	16					26
							189	3	18	9							
05	1581	N	612	-0-	-969	-0-	54	1	472	2	Y	16	22	1			20
							68	3	18	9							
06	1530	N	642	-0-	-888	-0-	53	1	501	2	Y	11	24	1			7
							76	3	12	9							
07	1581	N	328	-0-	-1253	-0-	27	1	252	2	Y	13					20
							35	3	14	9							
08	620	N	350	-0-	-270	-0-	29	1	270	2	Y	11					31
							39	3	12	9							
09	630	N	74	-0-	-556	-0-	5	1	50	2	Y	11	23	1			19
							7	3	12	9							
10	341	N	69	-0-	-272	-0-	5	1	46	2	Y	11					30
							6	3	12	9							
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	209	1	2223	2	Y	34	32	1			32
							321	3	37	9							
*12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	189	1	2140	2	Y	32	47	1			17
							307	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 15,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1158	-0-	-82	-0-		86	1	920	2	Y	18	20	1			15
								132	3	20	9							
02	980	N	931	-0-	-49	-0-		76	1	729	2	Y	16	20	1			11
								108	3	18	9							
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-		89	1	801	2	Y	15	18	1			8
								118	3	17	9							
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-		83	1	800	2	Y	92					100
								120	3	101	9							
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		93	1	814	2	Y	78	79	1			99
								118	3	86	9							
06	990	N	775	-0-	-215	-0-		59	1	566	2	Y	58	121	1			36
								86	3	64	9							
07	1116	N	812	-0-	-304	-0-		61	1	593	2	Y	67					103
								84	3	74	9							
08	992	N	698	-0-	-294	-0-		57	1	511	2	Y	54					157
								71	3	59	9							
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-		91	1	875	2	Y	55	114	1			98
								118	3	61	9							
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		78	1	804	2	Y	54					152
								115	3	59	9							
11	690	N	492	-0-	-198	-0-		38	1	397	2	Y	-0-	152	1			-0-
								57	3									
12	992	N	361	-0-	-631	-0-		26	1	293	2	Y	-0-					-0-
								42	3									

TOTAL GAS PROD: 10,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-		31	1	325	2	Y	-0-					-0-
								46	3									
02	392	N	335	-0-	-57	-0-		28	1	267	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
03	341	N	335	-0-	-6	-0-		29	1	266	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
04	390	N	330	-0-	-60	-0-		28	1	263	2	Y	-0-					-0-
								39	3									
05	372	N	208	-0-	-164	-0-		19	1	165	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
06	330	N	221	-0-	-109	-0-		19	1	176	2	Y	-0-					-0-
								26	3									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-		24	1	235	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-		27	1	243	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-		33	1	321	2	Y	-0-					-0-
								44	3									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-		25	1	257	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-		25	1	257	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
12	279	N	3	-0-	-276	-0-		3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	95	1	1020	2	Y	23	31	1			14
							278	3	25	9							
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	95	1	1016	2	Y	19					33
							291	3	21	9							
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	84	1	897	2	Y	20	31	1			22
							255	3	22	9							
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	86	1	924	2	Y	25	31	1			16
							261	3	28	9							
05	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	77	1	833	2	Y	30	30	1			16
							231	3	33	9							
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	98	1	1041	2	Y	23					39
							303	3	25	9							
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	99	1	1067	2	Y	3	35	1			7
							295	3	3	9							
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	99	1	1197	2	Y	6					13
							166	3	7	9							
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	2	Y	6	11	1			8
							162	3	7	9							
10	1302	N	985	-0-	-317	-0-	66	1	801	2	Y	6	4	1			10
							111	3	7	9							
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					10
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	225	1	2323	2	Y	79	69	1			44
							772	3	87	9							
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	129	1	1338	2	Y	54	70	1			28
							441	3	59	9							
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	134	1	1389	2	Y	75	70	1			33
							456	3	83	9							
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	175	1	1803	2	Y	61	69	1			25
							608	3	67	9							
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	145	1	1496	2	Y	69	69	1			25
							496	3	76	9							
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	218	1	2258	2	Y	68	72	1			21
							742	3	75	9							
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	133	1	1361	2	Y	62	48	1			35
							463	3	68	9							
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	211	1	2517	2	Y	48	55	1			28
							388	3	53	9							
09	2100	X	1740	-0-	-360	-0-	115	1	1355	2	Y	42	27	1			43
							224	3	46	9							
10	2170	X	1825	-0-	-345	-0-	122	1	1453	2	Y	21	56	1			8
							227	3	23	9							
11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	172	1	2044	2	Y	13	12	1			9
							315	3	14	9							
*12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	1776	2	Y	12	13	1			8
							282	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 29,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-		138	1	1301	2	Y	16	12	1			15
								203	3	18	9							
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-		111	1	955	2	Y	17	13	1			19
								148	3	19	9							
03	1364	N	1072	-0-	-292	-0-		101	1	828	2	Y	16	26	1			9
								125	3	18	9							
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-		130	1	1096	2	Y	16	13	1			12
								167	3	18	9							
05	1364	N	1047	-0-	-317	-0-		102	1	813	2	Y	13	12	1			13
								118	3	14	9							
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		122	1	1079	2	Y	17	14	1			16
								164	3	19	9							
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		128	1	1112	2	Y	14	14	1			16
								164	3	15	9							
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-		127	1	1049	2	Y	14	14	1			16
								155	3	15	9							
09	1260	N	1168	-0-	-92	-0-		106	1	917	2	Y	13	14	1			15
								131	3	14	9							
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-		140	1	1333	2	Y	24	13	1			26
								185	3	26	9							
11	1260	N	1215	-0-	-45	-0-		102	1	947	2	Y	20	23	1			23
								144	3	22	9							
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-		152	1	1462	2	Y	33	46	1			10
								218	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 16,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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. GAS LIFT (I)(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	2414	-0-	-35	-0-		162	1	1670	2	Y	25	22	1			14
								554	3	28	9							
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-		147	1	1519	2	Y	17	22	1			9
								499	3	19	9							
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-		176	1	1818	2	Y	23	22	1			10
								596	3	25	9							
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-		166	1	1703	2	Y	20	22	1			8
								574	3	22	9							
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-		172	1	1774	2	Y	22	22	1			8
								588	3	24	9							
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-		158	1	1633	2	Y	21	22	1			7
								536	3	23	9							
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-		161	1	1647	2	Y	37	15	1			29
								560	3	41	9							
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-		158	1	1882	2	Y	39	45	1			23
								290	3	43	9							
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-		156	1	1843	2	Y	34	22	1			35
								305	3	37	9							
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-		169	1	2007	2	Y	19	46	1			8
								314	3	21	9							
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-		152	1	1814	2	Y	14	13	1			9
								280	3	15	9							
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-		148	1	1754	2	Y	14	14	1			9
								279	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 28,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	208	1	1955	2	Y	-0-					-0-
							304	3									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	195	1	1675	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	210	1	1701	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	167	1	1414	2	Y	16					16
							216	3	18	9							
05	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	174	1	1380	2	Y	5					21
							200	3	6	9							
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	169	1	1509	2	Y	35	25	1			31
							232	3	39	9							
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	221	1	1931	2	Y	23					54
							286	3	25	9							
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	191	1	1583	2	Y	15					69
							235	3	17	9							
09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	131	1	1130	2	Y	24					93
							161	3	26	9							
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	191	1	1816	2	Y	16					109
							252	3	18	9							
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	181	1	1670	2	Y	6	104	1			11
							252	3	7	9							
*12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	205	1	1974	2	Y	11					22
							294	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 25,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	88	1	950	2	Y	9	17	1			4
							260	3	10	9							
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	870	2	Y	5					9
							249	3	6	9							
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	92	1	979	2	Y	5	8	1			6
							278	3	6	9							
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	88	1	947	2	Y	6	8	1			4
							268	3	7	9							
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	93	1	1000	2	Y	8	8	1			4
							277	3	9	9							
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	85	1	905	2	Y	7					11
							264	3	8	9							
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	86	1	924	2	Y	11	8	1			14
							256	3	12	9							
08	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	85	1	1031	2	Y	14					28
							143	3	15	9							
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	76	1	916	2	Y	13	24	1			17
							133	3	14	9							
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	2	Y	11	7	1			21
							146	3	12	9							
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	81	1	986	2	Y	18					39
							133	3	20	9							
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1208	2	Y	16	24	1			31
							166	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 15,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1483	-0-	-67	-0-	124	1	1166	2	Y	10	7	1			9
							182	3	11	9							
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	149	1	1282	2	Y	10	8	1			11
							199	3	11	9							
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	210	1	1703	2	Y	9	15	1			5
							255	3	10	9							
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	170	1	1443	2	Y	11	8	1			8
							221	3	12	9							
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	161	1	1280	2	Y	10	9	1			9
							185	3	11	9							
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	145	1	1287	2	Y	12	10	1			11
							197	3	13	9							
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	153	1	1336	2	Y	10	10	1			11
							198	3	11	9							
08	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	128	1	1060	2	Y	10	10	1			11
							157	3	11	9							
09	1650	N	1404	-0-	-246	-0-	128	1	1107	2	Y	10	10	1			11
							158	3	11	9							
10	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	115	1	1097	2	Y	10	9	1			12
							152	3	11	9							
11	1320	N	922	-0-	-398	-0-	79	1	723	2	Y	10	10	1			12
							109	3	11	9							
12	1457	N	947	-0-	-510	-0-	77	1	741	2	Y	17	24	1			5
							110	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 18,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3518	-0-	-171	-0-	238	1	2569	2	Y	8	11	1			5
							702	3	9	9							
02	3108	X	2655	-0-	-453	-0-	180	1	1919	2	Y	6					11
							549	3	7	9							
03	3441	X	2490	-0-	-951	-0-	168	1	1800	2	Y	8	11	1			8
							513	3	9	9							
04	3330	X	2814	-0-	-516	-0-	190	1	2039	2	Y	8	10	1			6
							576	3	9	9							
05	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	225	1	2422	2	Y	9	10	1			5
							669	3	10	9							
06	3330	X	3169	-0-	-161	-0-	214	1	2280	2	Y	9					14
							665	3	10	9							
07	2945	X	2499	-0-	-446	-0-	169	1	1818	2	Y	8	11	1			11
							503	3	9	9							
08	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	160	1	1938	2	Y	11					22
							268	3	12	9							
09	2730	X	2369	-0-	-361	-0-	160	1	1920	2	Y	11	19	1			14
							277	3	12	9							
10	2821	X	2206	-0-	-615	-0-	149	1	1798	2	Y	9	6	1			17
							249	3	10	9							
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	207	1	2506	2	Y	14					31
							336	3	15	9							
12	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	167	1	2018	2	Y	13	19	1			25
							278	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 32,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	69	1	1103	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	61	1	862	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
03	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	67	1	907	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
04	1200	N	898	-0-	-302	-0-	53	1	719	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
05	1178	N	922	-0-	-256	-0-	59	1	739	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	92	1	1260	2	Y	35	15	1			20
							222	3	39	9							
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	126	1	1690	2	Y	30	44	1			6
							290	3	33	9							
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	133	1	1626	2	Y	29	23	1			12
							275	3	32	9							
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	79	1	1060	2	Y	32	23	1			21
							173	3	35	9							
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	124	1	1821	2	Y	35	23	1			33
							306	3	39	9							
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	101	1	1621	2	Y	35	47	1			21
							274	3	39	9							
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	91	1	1504	2	Y	37	45	1			13
							251	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 18,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(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-	140	1	1498	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	131	1	1249	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	128	1	1149	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
04	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	125	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
05	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	131	1	1132	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
06	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	104	1	998	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
07	1550	N	987	-0-	-563	-0-	81	1	793	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
08	1426	N	813	-0-	-613	-0-	71	1	650	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
09	1260	N	721	-0-	-539	-0-	61	1	582	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	92	1	943	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	113	1	1205	2	Y	40	2	1			38
							174	3	44	9							
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	101	1	1134	2	Y	37	55	1			20
							162	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 15,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	2	Y	16	12	1			15
							237	3	18	9							
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	192	1	1656	2	Y	17	13	1			19
							257	3	19	9							
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	169	1	1372	2	Y	17	27	1			9
							205	3	19	9							
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	163	1	1374	2	Y	17	14	1			12
							210	3	19	9							
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	175	1	1387	2	Y	13	13	1			12
							200	3	14	9							
06	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	135	1	1201	2	Y	15	13	1			14
							184	3	17	9							
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	149	1	1304	2	Y	13	13	1			14
							193	3	14	9							
08	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	163	1	1345	2	Y	13	13	1			14
							199	3	14	9							
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	180	1	1565	2	Y	13	13	1			14
							225	3	14	9							
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	164	1	1564	2	Y	9	12	1			11
							217	3	10	9							
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	154	1	1423	2	Y	9	10	1			10
							215	3	10	9							
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	179	1	1721	2	Y	15	21	1			4
							256	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 22,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	274	1	2831	2	Y	39	34	1			22
							941	3	43	9							
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	268	1	2771	2	Y	27	35	1			14
							911	3	30	9							
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	289	1	2988	2	Y	38	35	1			17
							980	3	42	9							
04	3750	X	2412	-0-	-1338	-0-	161	1	1659	2	Y	29	34	1			12
							560	3	32	9							
05	3875	X	1381	-0-	-2494	-0-	91	1	941	2	Y	34	34	1			12
							312	3	37	9							
06	3750	X	2896	-0-	-854	-0-	194	1	2006	2	Y	34	36	1			10
							659	3	37	9							
07	3875	X	3427	-0-	-448	-0-	232	1	2384	2	Y	-0-	10	1			-0-
							811	3									
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	195	1	2324	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	161	1	1903	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
10	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	165	1	1964	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	177	1	2104	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
*12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	189	1	2243	2	Y	-0-					-0-
							356	3									

TOTAL GAS PROD: 35,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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. GAS LIFT (I)(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-	66	1	682	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	60	1	625	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	59	1	605	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	69	1	712	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	84	1	855	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	80	1	959	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	87	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	88	1	1045	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	66	1	789	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	94	1	1121	2	Y	-0-					-0-
							179	3									

TOTAL GAS PROD: 13,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	105	1	982	2	Y	6	4	1			5
							152	3	7	9							
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	102	1	879	2	Y	5	4	1			6
							136	3	6	9							
03	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	113	1	921	2	Y	5	8	1			3
							138	3	6	9							
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	107	1	902	2	Y	5	4	1			4
							137	3	6	9							
05	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	99	1	783	2	Y	8	4	1			8
							113	3	9	9							
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	111	1	991	2	Y	11	9	1			10
							152	3	12	9							
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	100	1	874	2	Y	9	9	1			10
							130	3	10	9							
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	106	1	878	2	Y	9	9	1			10
							130	3	10	9							
09	1170	N	872	-0-	-298	-0-	79	1	685	2	Y	9	9	1			10
							98	3	10	9							
10	1116	N	831	-0-	-285	-0-	69	1	654	2	Y	16	8	1			18
							90	3	18	9							
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	152	1	1406	2	Y	15	17	1			16
							213	3	17	9							
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	107	1	1028	2	Y	24	33	1			7
							153	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 14,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	300	1	2814	2	Y	12	9	1			12
							437	3	13	9							
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	274	1	2367	2	Y	13	10	1			15
							368	3	14	9							
03	2821	X	1745	-0-	-1076	-0-	167	1	1360	2	Y	13	21	1			7
							204	3	14	9							
04	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	233	1	1973	2	Y	12	10	1			9
							302	3	13	9							
05	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	268	1	2120	2	Y	10	9	1			10
							306	3	11	9							
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	346	1	3085	2	Y	13	11	1			12
							473	3	14	9							
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	379	1	3301	2	Y	11	11	1			12
							488	3	12	9							
08	2697	X	567	-0-	-2130	-0-	53	1	437	2	Y	11	11	1			12
							65	3	12	9							
09	3060	X	276	-0-	-2784	-0-	25	1	210	2	Y	11	11	1			12
							29	3	12	9							
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

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	1412	-0-	-138	-0-	118	1	1108	2	Y	13	10	1			12
							172	3	14	9							
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	162	1	1395	2	Y	15	11	1			16
							216	3	17	9							
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	182	1	1483	2	Y	13	22	1			7
							222	3	14	9							
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	131	1	1111	2	Y	13	11	1			9
							170	3	14	9							
05	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	134	1	1062	2	Y	11	10	1			10
							154	3	12	9							
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	135	1	1199	2	Y	13	11	1			12
							183	3	14	9							
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	152	1	1321	2	Y	11	11	1			12
							195	3	12	9							
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	184	1	1530	2	Y	11	11	1			12
							227	3	12	9							
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	145	1	1252	2	Y	11	11	1			12
							179	3	12	9							
10	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	110	1	1053	2	Y	7	10	1			9
							147	3	8	9							
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	169	1	1562	2	Y	7	8	1			8
							236	3	8	9							
12	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	104	1	1002	2	Y	11	16	1			3
							150	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 19,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	127	1	1198	2	Y	8	6	1			8
							187	3	9	9							
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	73	1	629	2	Y	9	7	1			10
							98	3	10	9							
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	155	1	1261	2	Y	9	14	1			5
							189	3	10	9							
04	990	N	779	-0-	-211	-0-	71	1	602	2	Y	13	8	1			10
							92	3	14	9							
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	Y	11	10	1			11
							149	3	12	9							
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	196	1	1742	2	Y	14	12	1			13
							266	3	15	9							
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	137	1	1197	2	Y	12	12	1			13
							177	3	13	9							
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	212	1	1755	2	Y	12	12	1			13
							260	3	13	9							
09	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	144	1	1251	2	Y	12	12	1			13
							179	3	13	9							
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	140	1	1335	2	Y	5	11	1			7
							186	3	6	9							
11	1620	N	927	-0-	-693	-0-	79	1	731	2	Y	5	6	1			6
							111	3	6	9							
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	9	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	201	1	1894	2	Y	17	13	1			16
							295	3	19	9							
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	151	1	1299	2	Y	18	14	1			20
							201	3	20	9							
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	166	1	1348	2	Y	18	28	1			10
							202	3	20	9							
04	1650	N	1269	-0-	-381	-0-	116	1	983	2	Y	17	14	1			13
							151	3	19	9							
05	1705	N	660	-0-	-1045	-0-	64	1	506	2	Y	15	14	1			14
							73	3	17	9							
06	1650	N	755	-0-	-895	-0-	65	1	581	2	Y	18	15	1			17
							89	3	20	9							
07	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	101	1	883	2	Y	16	16	1			17
							131	3	18	9							
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	163	1	1349	2	Y	15	15	1			17
							200	3	17	9							
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	91	1	789	2	Y	15	15	1			17
							113	3	17	9							
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	155	1	1472	2	Y	-0-	17	1			-0-
							204	3									
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	107	1	991	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	181	1	1744	2	Y	-0-					-0-
							260	3									

TOTAL GAS PROD: 17,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	99	1	934	2	Y	20	15	1			19
							146	3	22	9							
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	99	1	851	2	Y	22	17	1			24
							132	3	24	9							
03	1178	N	804	-0-	-374	-0-	76	1	614	2	Y	20	33	1			11
							92	3	22	9							
04	1170	N	720	-0-	-450	-0-	65	1	548	2	Y	21	17	1			15
							84	3	23	9							
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	74	1	581	2	Y	16	16	1			15
							83	3	18	9							
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	79	1	705	2	Y	21	17	1			19
							108	3	23	9							
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	634	2	Y	17	17	1			19
							95	3	19	9							
08	744	N	622	-0-	-122	-0-	58	1	475	2	Y	17	17	1			19
							70	3	19	9							
09	870	N	577	-0-	-293	-0-	51	1	444	2	Y	16	17	1			18
							64	3	18	9							
10	806	N	569	-0-	-237	-0-	46	1	438	2	Y	22	16	1			24
							61	3	24	9							
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	461	2	Y	20	22	1			22
							70	3	22	9							
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	628	2	Y	32	44	1			10
							93	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 9,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	162	1	1522	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	177	1	1525	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	169	1	1376	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	140	1	1182	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	180	1	1428	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	142	1	1268	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	131	1	1149	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	225	1	1863	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	171	1	1478	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	190	1	1807	2	Y	24					24
							250	3	26	9							
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	214	1	1983	2	Y	19	22	1			21
							301	3	21	9							
*12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	253	1	2440	2	Y	31	43	1			9
							364	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 24,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	159	1	1492	2	Y	12	9	1			12
							232	3	13	9							
02	1400	N	1225	-0-	-175	-0-	111	1	952	2	Y	14	11	1			15
							147	3	15	9							
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	191	1	1548	2	Y	13	21	1			7
							231	3	14	9							
04	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	115	1	968	2	Y	14	11	1			10
							147	3	15	9							
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	216	1	1717	2	Y	8	10	1			8
							249	3	9	9							
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	141	1	1250	2	Y	11	9	1			10
							191	3	12	9							
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	183	1	1589	2	Y	9	9	1			10
							234	3	10	9							
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	199	1	1648	2	Y	9	9	1			10
							244	3	10	9							
09	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	126	1	1099	2	Y	9	9	1			10
							158	3	10	9							
10	1674	N	1066	-0-	-608	-0-	90	1	851	2	Y	6	9	1			7
							118	3	7	9							
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	149	1	1378	2	Y	5	6	1			6
							209	3	6	9							
12	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	98	1	951	2	Y	10	13	1			3
							143	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 19,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-		91	1	849	2	Y	15	11	1			14
								131	3	17	9							
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		104	1	898	2	Y	15	12	1			17
								140	3	17	9							
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		104	1	846	2	Y	15	24	1			8
								127	3	17	9							
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-		90	1	761	2	Y	15	12	1			11
								116	3	17	9							
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-		102	1	815	2	Y	7	11	1			7
								119	3	8	9							
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		93	1	829	2	Y	10	8	1			9
								127	3	11	9							
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-		109	1	949	2	Y	8	8	1			9
								140	3	9	9							
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-		131	1	1088	2	Y	8	8	1			9
								161	3	9	9							
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-		97	1	837	2	Y	8	8	1			9
								120	3	9	9							
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-		115	1	1093	2	Y	10	7	1			12
								151	3	11	9							
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-		89	1	826	2	Y	10	11	1			11
								125	3	11	9							
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		107	1	1031	2	Y	17	23	1			5
								154	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 13,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-		16	1	152	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
02	112	N	108	-0-	-4	-0-		9	1	85	2	Y	-0-					-0-
								14	3									
03	124	N	88	-0-	-36	-0-		9	1	69	2	Y	-0-					-0-
								10	3									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-		9	1	82	2	Y	-0-					-0-
								13	3									
05	124	N	79	-0-	-45	-0-		8	1	62	2	Y	-0-					-0-
								9	3									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-		11	1	98	2	Y	-0-					-0-
								15	3									
07	93	N	68	-0-	-25	-0-		6	1	54	2	Y	-0-					-0-
								8	3									
08	93	N	85	-0-	-8	-0-		8	1	67	2	Y	-0-					-0-
								10	3									
09	90	N	40	-0-	-50	-0-		4	1	32	2	Y	-0-					-0-
								4	3									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-		12	1	111	2	Y	-0-					-0-
								15	3									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-		11	1	101	2	Y	-0-					-0-
								15	3									
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-		12	1	113	2	Y	-0-					-0-
								17	3									

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	145	1	1361	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	148	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	164	1	1338	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	145	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
05	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	142	1	1127	2	Y	4					4
							163	3	4	9							
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	156	1	1384	2	Y	5	4	1			5
							212	3	6	9							
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	184	1	1610	2	Y	4	4	1			5
							239	3	4	9							
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	203	1	1681	2	Y	4	4	1			5
							249	3	4	9							
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	155	1	1351	2	Y	4	4	1			5
							195	3	4	9							
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	199	1	1890	2	Y	4	4	1			5
							262	3	4	9							
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	168	1	1553	2	Y	5	5	1			5
							235	3	6	9							
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	207	1	1991	2	Y	7	10	1			2
							297	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 22,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	191	1	3028	2	Y	24	13	1			15
							530	3	26	9							
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	157	1	2207	2	Y	23	26	1			12
							387	3	25	9							
03	2976	X	2412	-0-	-564	-0-	142	1	1921	2	Y	22	26	1			8
							325	3	24	9							
04	2880	X	2122	-0-	-758	-0-	123	1	1684	2	Y	18	13	1			13
							295	3	20	9							
05	2976	X	2530	-0-	-446	-0-	161	1	2012	2	Y	18	14	1			17
							337	3	20	9							
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	170	1	2324	2	Y	20	26	1			11
							409	3	22	9							
07	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	145	1	1950	2	Y	18	26	1			3
							335	3	20	9							
08	2511	X	2457	-0-	-54	-0-	159	1	1949	2	Y	17	13	1			7
							330	3	19	9							
09	2430	X	1820	-0-	-610	-0-	109	1	1454	2	Y	18	13	1			12
							237	3	20	9							
10	2449	N	1500	-0-	-949	-0-	82	1	1195	2	Y	21	14	1			19
							200	3	23	9							
11	2370	N	1827	-0-	-543	-0-	91	1	1466	2	Y	20	27	1			12
							248	3	22	9							
12	1891	N	1263	-0-	-628	-0-	61	1	1010	2	Y	21	26	1			7
							169	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 27,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 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	930	N	661	-0-	-269	-0-	53	1	503	2	Y	24	18	1			22
							79	3	26	9							
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	55	1	467	2	Y	27	20	1			29
							72	3	30	9							
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	68	1	553	2	Y	25	40	1			14
							83	3	28	9							
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	531	2	Y	24	20	1			18
							81	3	26	9							
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	49	1	392	2	Y	22	19	1			21
							57	3	24	9							
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	53	1	471	2	Y	26	22	1			25
							72	3	29	9							
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	71	1	612	2	Y	23	23	1			25
							90	3	25	9							
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	58	1	480	2	Y	22	22	1			25
							71	3	24	9							
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	52	1	447	2	Y	22	22	1			25
							64	3	24	9							
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	54	1	507	2	Y	24	21	1			28
							70	3	26	9							
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	38	1	353	2	Y	22	25	1			25
							54	3	24	9							
12	620	N	380	-0-	-240	-0-	28	1	271	2	Y	36	50	1			11
							41	3	40	9							

TOTAL GAS PROD: 7,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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	744	N	500	-0-	-244	-0-	40	1	376	2	Y	23	17	1			21
							59	3	25	9							
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	531	2	Y	25	19	1			27
							82	3	28	9							
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	91	1	742	2	Y	23	37	1			13
							111	3	25	9							
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	550	2	Y	23	19	1			17
							84	3	25	9							
05	775	N	195	-0-	-580	-0-	19	1	148	2	Y	6	17	1			6
							21	3	7	9							
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	73	1	650	2	Y	9	7	1			8
							100	3	10	9							
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	81	1	701	2	Y	7	7	1			8
							103	3	8	9							
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	85	1	704	2	Y	7	7	1			8
							104	3	8	9							
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	64	1	553	2	Y	7	7	1			8
							79	3	8	9							
10	744	N	533	-0-	-211	-0-	45	1	423	2	Y	6	6	1			8
							58	3	7	9							
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	70	1	649	2	Y	6	8	1			6
							98	3	7	9							
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	55	1	533	2	Y	9	12	1			3
							80	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 8,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 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	2139	X	2049	-0-	-90	-0-	138	1	1493	2	Y	8	11	1			5
							409	3	9	9							
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	100	1	1072	2	Y	8					13
							307	3	9	9							
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	129	1	1383	2	Y	8	12	1			9
							394	3	9	9							
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	180	1	1924	2	Y	9	12	1			6
							543	3	10	9							
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	183	1	1973	2	Y	12	12	1			6
							545	3	13	9							
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	135	1	1439	2	Y	10					16
							420	3	11	9							
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	131	1	1406	2	Y	8	13	1			11
							389	3	9	9							
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	167	1	2013	2	Y	10					21
							278	3	11	9							
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	136	1	1637	2	Y	11	19	1			13
							237	3	12	9							
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	164	1	1985	2	Y	9	6	1			16
							275	3	10	9							
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	1813	2	Y	14					30
							243	3	15	9							
12	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	126	1	1524	2	Y	13	19	1			24
							210	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 25,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	152	1	1567	2	Y	5	4	1			3
							520	3	6	9							
02	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	106	1	1092	2	Y	3	4	1			2
							359	3	3	9							
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	158	1	1635	2	Y	4	4	1			2
							536	3	4	9							
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	135	1	1386	2	Y	4	4	1			2
							467	3	4	9							
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	147	1	1523	2	Y	4	4	1			2
							505	3	4	9							
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	168	1	1737	2	Y	3	4	1			1
							571	3	3	9							
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	149	1	1524	2	Y	-0-	1	1			-0-
							518	3									
08	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	124	1	1479	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
09	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	123	1	1447	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	155	1	1848	2	Y	24					24
							289	3	26	9							
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	150	1	1789	2	Y	42	39	1			27
							276	3	46	9							
12	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	112	1	1327	2	Y	38	40	1			25
							211	3	42	9							

TOTAL GAS PROD: 24,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	154	1	1445	2	Y	26	83	1			10
							225	3	29	9							
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	160	1	1378	2	Y	23					33
							214	3	25	9							
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	201	1	1639	2	Y	24					57
							246	3	26	9							
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	187	1	1574	2	Y	3					60
							240	3	3	9							
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	195	1	1543	2	Y	18					78
							223	3	20	9							
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	155	1	1381	2	Y	4	78	1			4
							212	3	4	9							
07	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	156	1	1358	2	Y	3					7
							200	3	3	9							
08	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	161	1	1333	2	Y	2					9
							197	3	2	9							
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	183	1	1583	2	Y	3					12
							227	3	3	9							
10	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	139	1	1325	2	Y	2					14
							184	3	2	9							
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	144	1	1326	2	Y	9	6	1			17
							200	3	10	9							
12	2077	N	1714	-0-	-363	-0-	141	1	1354	2	Y	16					33
							201	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 21,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	2511	X	1962	-0-	-549	-0-	148	1	1587	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
02	2576	X	2310	-0-	-266	-0-	192	1	1843	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
03	2852	X	2252	-0-	-600	-0-	199	1	1790	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
04	2760	X	2266	-0-	-494	-0-	187	1	1807	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
05	2852	X	2251	-0-	-601	-0-	206	1	1788	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
06	2190	N	1449	-0-	-741	-0-	120	1	1153	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
07	2356	N	1748	-0-	-608	-0-	145	1	1404	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
08	2232	N	1851	-0-	-381	-0-	163	1	1479	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	143	1	1365	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	137	1	1411	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
11	1800	N	1511	-0-	-289	-0-	114	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	136	1	1532	2	Y	-0-					-0-
							219	3									

TOTAL GAS PROD: 22,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	76	1	822	2	Y	7	12	1			4
							225	3	8	9							
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	70	1	744	2	Y	6					10
							212	3	7	9							
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	69	1	739	2	Y	6	9	1			7
							211	3	7	9							
04	1080	N	787	-0-	-293	-0-	53	1	566	2	Y	7	9	1			5
							160	3	8	9							
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	83	1	899	2	Y	9	9	1			5
							249	3	10	9							
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	968	2	Y	7					12
							282	3	8	9							
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	116	1	1249	2	Y	11	9	1			14
							346	3	12	9							
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	114	1	1379	2	Y	14					28
							191	3	15	9							
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	83	1	992	2	Y	14	25	1			17
							143	3	15	9							
10	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	70	1	839	2	Y	12	8	1			21
							115	3	13	9							
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	87	1	1061	2	Y	19					40
							143	3	21	9							
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	109	1	1320	2	Y	17	25	1			32
							182	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 15,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	173	1	1782	2	Y	34	30	1			19
							592	3	37	9							
02	3136	X	1942	-0-	-1194	-0-	130	1	1344	2	Y	24	31	1			12
							442	3	26	9							
03	3472	X	1486	-0-	-1986	-0-	98	1	1018	2	Y	33	31	1			14
							334	3	36	9							
04	3360	X	1361	-0-	-1999	-0-	90	1	928	2	Y	27	30	1			11
							313	3	30	9							
05	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	197	1	2035	2	Y	30	30	1			11
							675	3	33	9							
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	198	1	2048	2	Y	29	31	1			9
							673	3	32	9							
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	178	1	1829	2	Y	19	21	1			7
							622	3	21	9							
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	180	1	2141	2	Y	9	11	1			5
							329	3	10	9							
09	3000	N	3021	-0-	21	21	204	1	2410	2	Y	8	5	1			8
							398	3	9	9							
10	3095	N	3074	-0-	-21	-0-	207	1	2461	2	Y	19	11	1			16
							385	3	21	9							
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	162	1	1925	2	Y	28	26	1			18
							297	3	31	9							
*12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	241	1	2858	2	Y	26	27	1			17
							454	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 30,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	183	1	1934	2	Y	8					41
							585	3	9	9							
02	2576	N	2297	-0-	-279	-0-	155	1	1665	2	Y	5					46
							471	3	6	9							
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	205	1	2187	2	Y	2	42	1			6
							633	3	2	9							
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	187	1	1980	2	Y	7					13
							591	3	8	9							
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	172	1	1836	2	Y	6					19
							529	3	7	9							
06	2820	N	2576	-0-	-244	-0-	174	1	1857	2	Y	6					25
							538	3	7	9							
07	2852	N	2611	-0-	-241	-0-	175	1	1877	2	Y	6					31
							552	3	7	9							
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	174	1	2092	2	Y	6					37
							297	3	7	9							
09	2580	N	2442	-0-	-138	-0-	165	1	1969	2	Y	14					51
							293	3	15	9							
10	2604	N	2219	-0-	-385	-0-	149	1	1803	2	Y	14	37	1			28
							252	3	15	9							
11	3000	N	3183	-0-	183	183	214	1	2588	2	Y	20					48
							359	3	22	9							
12	2511	N	2041	-0-	-470	-0-	137	1	1653	2	Y	14					62
							236	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 30,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	151	1	1592	2	Y	33					85
							482	3	36	9							
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	147	1	1571	2	Y	23					108
							443	3	25	9							
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	157	1	1674	2	Y	11	94	1			25
							484	3	12	9							
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	154	1	1628	2	Y	29					54
							486	3	32	9							
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	140	1	1494	2	Y	25					79
							431	3	28	9							
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	158	1	1679	2	Y	26					105
							485	3	29	9							
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	154	1	1644	2	Y	24					129
							483	3	26	9							
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	156	1	1876	2	Y	24					153
							267	3	26	9							
09	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	133	1	1592	2	Y	19					172
							238	3	21	9							
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	157	1	1893	2	Y	1	137	1			36
							264	3	1	9							
11	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	124	1	1495	2	Y	25					61
							207	3	28	9							
12	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	122	1	1466	2	Y	18					79
							209	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 26,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	744	N	512	-0-	-232	-0-	44	1	406	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	50	1	434	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	552	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
05	620	N	435	-0-	-185	-0-	43	1	342	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	43	1	380	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	56	1	494	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	439	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	58	1	533	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

TOTAL GAS PROD: 6,992 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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	121	1	1140	2	Y	21	16	1			20
							178	3	23	9							
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	116	1	999	2	Y	24	18	1			26
							155	3	26	9							
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	148	1	1211	2	Y	22	36	1			12
							182	3	24	9							
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	114	1	968	2	Y	23	18	1			17
							148	3	25	9							
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	104	1	822	2	Y	10	17	1			10
							119	3	11	9							
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	105	1	934	2	Y	14	11	1			13
							143	3	15	9							
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	121	1	1059	2	Y	12	12	1			13
							157	3	13	9							
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	117	1	969	2	Y	11	11	1			13
							144	3	12	9							
09	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	103	1	894	2	Y	11	11	1			13
							128	3	12	9							
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	104	1	990	2	Y	-0-	13	1			-0-
							137	3									
11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	95	1	872	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	90	1	867	2	Y	-0-					-0-
							129	3									

TOTAL GAS PROD: 14,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	980	2	Y	112	98	1			62
							326	3	123	9							
02	1176	N	1028	-0-	-148	-0-	64	1	661	2	Y	78	100	1			40
							217	3	86	9							
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	79	1	815	2	Y	107	100	1			47
							267	3	118	9							
04	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	71	1	735	2	Y	87	98	1			36
							248	3	96	9							
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	853	2	Y	97	98	1			35
							282	3	107	9							
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	89	1	925	2	Y	97	102	1			30
							304	3	107	9							
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	83	1	855	2	Y	-0-	30	1			-0-
							291	3									
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	110	1	1312	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	96	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1103	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1159	2	Y	-0-					-0-
							184	3									

TOTAL GAS PROD: 16,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

01	0	N	-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	1	23	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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: 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 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	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	170	1	1837	2	Y	23	29	1			14
							502	3	25	9							
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	169	1	1808	2	Y	19					33
							518	3	21	9							
03	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	148	1	1579	2	Y	19	30	1			22
							449	3	21	9							
04	2460	N	1956	-0-	-504	-0-	131	1	1403	2	Y	24	30	1			16
							396	3	26	9							
05	2790	N	1902	-0-	-888	-0-	127	1	1365	2	Y	30	30	1			16
							377	3	33	9							
06	2130	N	1833	-0-	-297	-0-	124	1	1323	2	Y	-0-					16
							386	3									
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	149	1	1606	2	Y	-0-	16	1			-0-
							445	3									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	128	1	1547	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	129	1	1543	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	150	1	1814	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	120	1	1453	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	136	1	1649	2	Y	-0-					-0-
							228	3									

TOTAL GAS PROD: 24,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

01	992	N	110	-0-	-882	-0-	110	2			Y	-0-					10
02	280	N	87	-0-	-193	-0-	87	2			Y	-0-					10
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					10
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					10
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					10
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					10
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					10
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					10
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					10
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					10
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					10
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

01	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	2001	2	44	9	Y	40					52
02	2240	N	1867	-0-	-373	-0-	1841	2	26	9	Y	24	41	1			35
03	2418	N	2088	-0-	-330	-0-	2066	2	22	9	Y	20	36	1			19
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2007	2	15	9	Y	14					33
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2087	2	17	9	Y	15	35	1			13
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1920	2	22	9	Y	20					33
07	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	2037	2	12	9	Y	11					44
08	2108	N	1194	-0-	-914	-0-	1188	2	6	9	Y	5	25	1			24
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2013	2	15	9	Y	14					38
10	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	1864	2	20	9	Y	18					56
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1798	2	25	9	Y	23	55	1			24
12	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1858	2	24	9	Y	22					46

TOTAL GAS PROD: 22,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 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	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	248	1	3591	2	N	-0-					58
02	3472	X	3350	-0-	-122	-0-	217	1	3133	2	N	-0-					58
03	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	233	1	3436	2	N	-0-					58
04	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	213	1	3109	2	N	-0-					58
05	3844	X	3245	-0-	-599	-0-	198	1	3047	2	N	-0-					58
06	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	200	1	3390	2	N	-0-					58
07	3720	X	3221	-0-	-499	-0-	185	1	3036	2	N	-0-					58
08	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	1053	1	2438	2	N	-0-					58
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	25	1	3446	2	N	-0-					58
10	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	28	1	3115	2	N	-0-					58
11	3600	X	3051	-0-	-549	-0-	3	1	3048	2	N	-0-					58
*12	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	37	1	3202	2	N	170	195	1			33
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 40,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					29
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					29
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					29
04	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1796	2			N	-0-					29
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					29
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					29
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2214	2	22	9	N	20					49
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					49
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					49
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1968	2	33	9	N	30					79
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					79
12	1860	N	1409	-0-	-451	-0-	1398	2	11	9	N	10					89

TOTAL GAS PROD: 23,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	T. A.		952	-0-	952	3488	952	2			N	-0-					-0-
02	4303		815	-0-	-3488	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		700	-0-	700	700	700	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		745	-0-	745	1445	745	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		685	-0-	685	2130	685	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		633	-0-	633	2763	633	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		672	-0-	672	3435	672	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
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	T. A.		594	-0-	594	2230	594	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		525	-0-	525	2755	525	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2755					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		457	-0-	457	3212	457	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		469	-0-	469	3681	469	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		460	-0-	460	4141	460	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		492	-0-	492	4633	492	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		477	-0-	477	5110	477	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	75	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	78	1	2532	2	N	-0-					-0-
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	52	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	1127	-0-	-1384	-0-	34	1	1093	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	304	-0-	-2126	-0-	9	1	295	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	663	-0-	-1073	-0-	20	1	643	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	695	-0-	-385	-0-	21	1	674	2	N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	16	1	523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2848	-0-	-159	-0-	262	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2448	-0-	-268	-0-	212	1	2236	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	242	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	215	1	2212	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2141	-0-	-711	-0-	64	1	2077	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2406	-0-	-354	-0-	72	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	85	1	2741	2	N	-0-					-0-
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	83	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1075	-0-	-1355	-0-	32	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1775	-0-	-1046	-0-	53	1	1722	2	N	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	88	1	2841	2	N	-0-					-0-
*12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	91	1	2954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,434 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 #: 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	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	252	1	2484	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	197	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2331	-0-	-521	-0-	205	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	219	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2221	-0-	-507	-0-	67	1	2154	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2257	-0-	-383	-0-	68	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2373	-0-	-169	-0-	71	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	61	1	1983	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	996	-0-	-1254	-0-	30	1	966	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	1716	-0-	-671	-0-	51	1	1665	2	N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	74	1	2400	2	N	-0-					-0-
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	63	1	2044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,996 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	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	138	1	1363	2	N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	137	1	1450	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	110	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	112	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	39	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	46	1	1491	2	N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	47	1	1509	2	N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	41	1	1311	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	585	-0-	-945	-0-	18	1	567	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	763	-0-	-787	-0-	23	1	740	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	53	1	1717	2	N	-0-					-0-
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	45	1	1447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1344	-0-	-28	-0-	73	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	94	1	1349	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	84	1	1221	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	38	1	1239	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	33	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	32	1	1040	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	36	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	425	-0-	-655	-0-	13	1	412	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	32	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	35	1	1128	2	N	-0-					-0-
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	1079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	37	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

01	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	110	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2151	-0-	-61	-0-	79	1	2072	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	67	1	2339	2	N	-0-					-0-
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	70	1	2306	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	65	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2281	-0-	-59	-0-	68	1	2213	2	N	-0-					-0-
07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	75	1	2428	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	60	1	1933	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	911	-0-	-1369	-0-	27	1	884	2	N	-0-					-0-
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	79	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	68	1	2211	2	N	-0-					-0-
*12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	64	1	2058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 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	2077	X	1952	-0-	-125	-0-	348	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1417	-0-	-403	-0-	204	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1822	-0-	-193	-0-	275	1	1547	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1642	-0-	-248	-0-	241	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	52	1	1690	2	N	-0-					-0-
06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	58	1	1866	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	54	1	1746	2	N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	58	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	549	-0-	-1371	-0-	16	1	533	2	N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	71	1	2295	2	N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	60	1	1931	2	N	-0-					-0-
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	58	1	1890	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	13	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2334	-0-	-466	-0-	11	1	2323	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2825	-0-	-337	-0-	15	1	2810	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	13	1	2462	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2448	-0-	-714	-0-	73	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2189	-0-	-631	-0-	66	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	68	1	2209	2	N	-0-					-0-
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	87	1	2807	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	920	-0-	-1570	-0-	28	1	892	2	N	-0-					-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	86	1	2787	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	84	1	2705	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	85	1	2743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 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	2046	X	1963	-0-	-83	-0-	9	1	1954	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1606	-0-	-242	-0-	8	1	1598	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	1961	-0-	-116	-0-	10	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1790	-0-	-220	-0-	9	1	1781	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1857	-0-	-220	-0-	56	1	1801	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	53	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1656	-0-	-297	-0-	50	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	48	1	1538	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	546	-0-	-1224	-0-	16	1	530	2	N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	52	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	45	1	1464	2	N	-0-					-0-
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	46	1	1494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 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	1581	X	32	-0-	-1549	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	644	X	4	-0-	-640	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	5	-0-	-685	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	248	X	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 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	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	163	1	3124	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2775	-0-	-389	-0-	152	1	2623	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	213	1	3051	2	N	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	219	1	3198	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	1394	-0-	-2026	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2405	-0-	-1129	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 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	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	935	X	935	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 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 #: 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	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	16	1	3412	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	2837	-0-	-439	-0-	14	1	2823	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	18	1	3535	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	16	1	3191	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	50	1	3253	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	49	1	3209	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3029	-0-	-536	-0-	45	1	2984	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3195	-0-	-370	-0-	48	1	3147	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	1065	-0-	-2205	-0-	16	1	1049	2	N	-0-			-0-
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	59	1	3897	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	48	1	3166	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	47	1	3102	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 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	2232	X	1981	-0-	-251	-0-	9	1	1972	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1887	-0-	-73	-0-	9	1	1878	2	N	-0-			-0-
03	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	11	1	2044	2	N	-0-			-0-
04	2070	X	1855	-0-	-215	-0-	9	1	1846	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	1949	-0-	-128	-0-	29	1	1920	2	N	-0-			-0-
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	31	1	2031	2	N	-0-			-0-
07	2077	X	1946	-0-	-131	-0-	29	1	1917	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	28	1	1862	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	510	-0-	-1560	-0-	8	1	502	2	N	-0-			-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	40	1	2631	2	N	-0-			-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	32	1	2118	2	N	-0-			-0-
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	29	1	1932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 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	4774	X	1812	-0-	-2962	-0-	8	1	1804	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	3533	-0-	-1983	-0-	17	1	3516	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	3570	-0-	-2537	-0-	18	1	3552	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	2076	-0-	-3834	-0-	11	1	2065	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	2104	-0-	-2050	-0-	32	1	2072	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	1648	-0-	-2132	-0-	25	1	1623	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	2008	-0-	-1898	-0-	30	1	1978	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	1658	-0-	-1907	-0-	25	1	1633	2	N	-0-			-0-
09	2070	X	572	-0-	-1498	-0-	9	1	563	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	1842	-0-	-266	-0-	28	1	1814	2	N	-0-			-0-
11	1950	X	1153	-0-	-797	-0-	17	1	1136	2	N	-0-			-0-
12	2015	X	1198	-0-	-817	-0-	18	1	1180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	300	1	510	2	Y	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	300	1	389	2	Y	19	19	0			-0-
							1	3	21	9							
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	300	1	391	2	Y	19	19	0			-0-
							1	3	21	9							
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	300	1	474	2	Y	23	23	0			-0-
							1	3	25	9							
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	300	1	543	2	Y	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	300	1	511	2	Y	25	25	0			-0-
							1	3	28	9							
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	300	1	466	2	Y	22	22	0			-0-
							1	3	24	9							
08	DLQ G-10		940	-0-	940	940	300	1	606	2	Y	30	30	0			-0-
							1	3	33	9							
09	DLQ G-10		819	-0-	819	1759	300	1	492	2	Y	24	24	0			-0-
							1	3	26	9							
10	DLQ G-10		822	-0-	822	2581	300	1	495	2	Y	24	24	0			-0-
							1	3	26	9							
11	DLQ G-10		789	-0-	789	3370	300	1	463	2	Y	23	23	0			-0-
							1	3	25	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3370					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2475	2	35	9	N	32					167
02	2240	N	1800	-0-	-440	-0-	1791	2	9	9	N	8					175
03	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2383	2	4	9	N	4					179
04	2400	N	2377	-0-	-23	-0-	2376	2	1	9	N	1					180
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2208	2	8	9	N	7					187
06	2310	N	1976	-0-	-334	-0-	1962	2	14	9	N	13	154	1			46
07	2449	N	2122	-0-	-327	-0-	2088	2	34	9	N	31					77
08	2201	N	1726	-0-	-475	-0-	1726	2			N	-0-					77
09	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	1928	2			N	-0-					77
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					77
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					77
*12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 25,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 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	3689	X	2905	-0-	-784	-0-	2905	2			N	-0-					76
02	3332	X	2450	-0-	-882	-0-	2450	2			N	-0-					76
03	3689	X	2458	-0-	-1231	-0-	2458	2			N	-0-					76
04	3570	X	2145	-0-	-1425	-0-	2136	2	9	9	N	8					84
05	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	3253	2	3	9	N	3					87
06	2820	X	2184	-0-	-636	-0-	2173	2	11	9	N	10					97
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2805	2	39	9	N	35					132
08	3038	X	2359	-0-	-679	-0-	2306	2	53	9	N	48					180
09	2940	X	2937	-0-	-3	-0-	2864	2	73	9	N	66	174	1			72
10	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2742	2	3	9	N	3					75
11	2760	X	2265	-0-	-495	-0-	2262	2	3	9	N	3					78
12	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	3003	2	11	9	N	10					88

TOTAL GAS PROD: 31,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 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	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	1257	2	9	9	N	8					92
02	1624	N	1168	-0-	-456	-0-	1159	2	9	9	N	8					100
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1833	2	36	9	N	33					133
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	N	2					135
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1630	2	15	9	N	14					149
06	1800	N	1523	-0-	-277	-0-	1498	2	25	9	N	23					172
07	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	1370	2	3	9	N	3					175
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2124	2	6	9	N	5					180
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1548	2	19	9	N	17					197
10	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1095	2	33	9	N	30	180	1			47
11	1950	N	754	-0-	-1196	-0-	754	2			N	-0-					47
12	1612	N	947	-0-	-665	-0-	941	2	6	9	N	5					52

TOTAL GAS PROD: 16,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2017

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	16 33	1 9	1488	2	N	30					192
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	13 91	1 9	1416	2	N	83	178	1			97
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	16 56	1 9	2060	2	N	51					148
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	1904	2	N	7					155
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	1425	2	N	7					162
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	1537	2	N	25					187
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	16 39	1 9	2120	2	N	35	182	1			40
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1423	2	N	28					68
09	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	15	1	1304	2	N	-0-					68
10	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	16 2	1 9	1625	2	N	2					70
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1461	2	N	-0-					70
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	16	1	1713	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 19,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1404	2	114	9	N	104					192
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	1301	2	66	9	N	60	155	1			97
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1521	2	53	9	N	48					145
04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1236	2	57	9	N	52					197
05	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1226	2	65	9	N	59	189	1			67
06	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	1325	2	17	9	N	15					82
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	N	15					97
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1363	2	23	9	N	21					118
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1352	2	61	9	N	55					173
10	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1346	2	8	9	N	7					180
11	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	1009	2	53	9	N	48	188	1			40
12	1457	N	963	-0-	-494	-0-	963	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 15,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

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

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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-		-0-		-0-		899	2			N	-0-					68
02	840	N	699	-0-		-141		-0-		699	2			N	-0-					68
03	735	N	735	-0-		-0-		-0-		713	2	22	9	N	20					88
04	1588	N	1588	-0-		-0-		-0-		1505	2	83	9	N	75					163
05	1182	N	1182	-0-		-0-		-0-		1141	2	41	9	N	37	167	1			33
06	901	N	901	-0-		-0-		-0-		866	2	35	9	N	32					65
07	1643	N	682	-0-		-961		-0-		647	2	35	9	N	32					97
08	1178	N	739	-0-		-439		-0-		706	2	33	9	N	30					127
09	905	N	905	-0-		-0-		-0-		893	2	12	9	N	11					138
10	1164	N	1164	-0-		-0-		-0-		1124	2	40	9	N	36	162	1			12
11	1251	N	1251	-0-		-0-		-0-		1220	2	31	9	N	28					40
12	930	N	869	-0-		-61		-0-		825	2	44	9	N	40					80

TOTAL GAS PROD: 11,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

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	702	X	702	-0-		-0-		-0-		702	2			Y	-0-					-0-
02	690	X	690	-0-		-0-		-0-		690	2			Y	-0-					-0-
03	703	X	703	-0-		-0-		-0-		703	2			Y	-0-					-0-
04	690	X	563	-0-		-127		-0-		563	2			Y	-0-					-0-
05	775	X	579	-0-		-196		-0-		579	2			Y	-0-					-0-
06	757	X	757	-0-		-0-		-0-		757	2			Y	-0-					-0-
07	775	X	574	-0-		-201		-0-		574	2			Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-		-0-		-0-		995	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	735	-0-		-15		-0-		735	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	551	-0-		-38		-0-		550	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	750	N	490	-0-		-260		-0-		489	2	1	9	Y	1					1
12	775	N	485	-0-		-290		-0-		482	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1411	2	20	9	Y	18	55	1			20
02	1456	N	1286	-0-	-170	-0-	1269	2	17	9	Y	15					35
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1607	2	13	9	Y	12					47
04	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	1202	2	31	9	Y	28	46	1			29
05	1426	N	1139	-0-	-287	-0-	1106	2	33	9	Y	30	40	1			19
06	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	1452	2	7	9	Y	6					25
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	Y	3					28
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					28
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	1328	2			Y	-0-					28
10	1798	N	1341	-0-	-457	-0-	1297	2	44	9	Y	40	52	1			16
11	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	1038	2	26	9	Y	24					40
12	1364	N	752	-0-	-612	-0-	739	2	13	9	Y	12	41	1			11

TOTAL GAS PROD: 15,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	2	20	9	Y	18	42	1			18
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1004	2	14	9	Y	13					31
03	1116	X	943	-0-	-173	-0-	929	2	14	9	Y	13					44
04	1170	X	1015	-0-	-155	-0-	985	2	30	9	Y	27	43	1			28
05	1209	X	1151	-0-	-58	-0-	1136	2	15	9	Y	14	30	1			12
06	1170	X	736	-0-	-434	-0-	727	2	9	9	Y	8					20
07	1116	X	736	-0-	-380	-0-	732	2	4	9	Y	4					24
08	1147	X	727	-0-	-420	-0-	727	2			Y	-0-					24
09	1110	X	775	-0-	-335	-0-	774	2	1	9	Y	1					25
10	1147	X	1112	-0-	-35	-0-	1099	2	13	9	Y	12	28	1			9
11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					9
12	806	X	636	-0-	-170	-0-	624	2	12	9	Y	11	16	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1349	2	10	9	Y	9	8	1			155
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	2	6	9	Y	5	5	1			155
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	2	4	9	Y	4	4	1			155
04	1320	N	934	-0-	-386	-0-	933	2	1	9	Y	1					156
05	1302	N	788	-0-	-514	-0-	787	2	1	9	Y	1	3	1			154
06	1200	N	603	-0-	-597	-0-	603	2			Y	-0-					154
07	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			Y	-0-	1	1			153
08	1240	X	588	-0-	-652	-0-	588	2			Y	-0-					153
09	930	X	873	-0-	-57	-0-	873	2			Y	-0-					153
10	806	X	238	-0-	-568	-0-	238	2			Y	-0-					153
11	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1077	2	144	9	Y	131	189	1			95
*12	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1577	2	75	9	Y	68	1	1			162

TOTAL GAS PROD: 11,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 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	2558	X	2558	-0-		-0-	-0-	2539	2	19	9	Y	17	45	1			18
02	2572	X	2572	-0-		-0-	-0-	2555	2	17	9	Y	15					33
03	3038	X	2226	-0-		-812	-0-	2213	2	13	9	Y	12					45
04	2940	X	2124	-0-		-816	-0-	2093	2	31	9	Y	28	45	1			28
05	2852	X	2604	-0-		-248	-0-	2570	2	34	9	Y	31	40	1			19
06	2760	X	1006	-0-		-1754	-0-	991	2	15	9	Y	14					33
07	2852	X	2312	-0-		-540	-0-	2302	2	10	9	Y	9					42
08	2604	X	2298	-0-		-306	-0-	2298	2			Y	-0-					42
09	2527	X	2527	-0-		-0-	-0-	2524	2	3	9	Y	3					45
10	2604	X	2182	-0-		-422	-0-	2116	2	66	9	Y	60	68	1			37
11	2250	X	1850	-0-		-400	-0-	1780	2	70	9	Y	64					101
12	2604	X	2218	-0-		-386	-0-	2179	2	39	9	Y	35	100	1			36

TOTAL GAS PROD: 26,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	2041	2	21	9	N	19					172
02	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	2083	2	18	9	N	16					188
03	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	2337	2	4	9	N	4					192
04	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	2162	2	3	9	N	3					195
05	2325	N	1993	-0-		-332	-0-	1989	2	4	9	N	4	181	1			18
06	2280	N	2091	-0-		-189	-0-	2059	2	32	9	N	29					47
07	2257	N	2257	-0-		-0-	-0-	2184	2	73	9	N	66					113
08	2160	N	2160	-0-		-0-	-0-	2136	2	24	9	N	22					135
09	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-	2080	2	28	9	N	25					160
10	2263	N	2001	-0-		-262	-0-	1987	2	14	9	N	13					173
11	2100	N	2044	-0-		-56	-0-	2029	2	15	9	N	14					187
*12	2189	N	2189	-0-		-0-	-0-	2186	2	3	9	N	3					190

TOTAL GAS PROD: 25,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	376	2	20	9	Y	18	43	1			18
02	360	N	360	-0-		-0-	-0-	343	2	17	9	Y	15					33
03	368	N	368	-0-		-0-	-0-	355	2	13	9	Y	12					45
04	390	N	367	-0-		-23	-0-	337	2	30	9	Y	27	44	1			28
05	403	N	343	-0-		-60	-0-	309	2	34	9	Y	31	40	1			19
06	368	N	368	-0-		-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					20
07	372	N	332	-0-		-40	-0-	332	2			Y	-0-					20
08	343	N	343	-0-		-0-	-0-	343	2			Y	-0-					20
09	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	2			Y	-0-					20
10	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	2			Y	-0-	17	1			3
11	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	2			Y	-0-					3
*12	306	N	306	-0-		-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1401	2	1	9	Y	1					1
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					1
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	Y	1					2
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	2	17	9	Y	15	12	1			5
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	Y	8					13
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1359	2	9	9	Y	8	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 16,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 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	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	96	1	2421	2	Y	84	84	1			15
							92	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1479	2	Y	86	86	1			15
							95	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	73	1	1909	2	Y	79	74	1			20
							87	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	72	1	1866	2	Y	61	63	1			18
							67	9									
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	193	1	1998	2	Y	52	57	1			13
							57	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	84	1	2018	2	Y	59	56	1			16
							65	9									
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	95	1	2354	2	Y	58	58	1			16
							64	9									
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	95	1	2290	2	Y	48	48	1			16
							53	9									
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	100	1	2464	2	Y	50	50	1			16
							55	9									
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	105	1	2572	2	Y	56	57	1			15
							62	9									
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	94	1	2236	2	Y	63	63	1			15
							69	9									
*12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	109	1	2467	2	Y	77	72	1			20
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 28,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					57
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	6	1	36	2	N	-0-					57
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					57
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					57
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	N	-0-					57
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	2	N	-0-					57
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	9	1	51	2	N	-0-					57
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	142	161	1			38
							156	9									
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	24					62
							26	9									
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	N	15					77
							17	9									
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	9	1	52	2	N	1					78
							1	9									
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	37	2	N	5					83
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	661	2	87	9	N	79					172
02	756	N	527	-0-	-229	-0-	505	2	22	9	N	20					192
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	772	2	100	9	N	91	195	1			88
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	589	2	4	9	N	4					92
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	2	44	9	N	40					132
06	840	N	616	-0-	-224	-0-	572	2	44	9	N	40					172
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	508	2	62	9	N	56					228
08	744	N	479	-0-	-265	-0-	444	2	35	9	N	32	188	1			72
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	532	2	34	9	N	31					103
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	671	2	76	9	N	69					172
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					172
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 8,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1427	-0-	1427	1427	9	1	1374	2	N	40					40
							44	9									
04	3020	X	1593	-0-	-1427	-0-	19	1	1572	2	N	2					42
							2	9									
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	20	1	1016	2	N	-0-					42
06	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	19	1	1241	2	N	-0-					42
07	1643	N	731	-0-	-912	-0-	25	1	706	2	N	-0-					42
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	27	1	2185	2	N	105					147
							116	9									
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	27	1	1923	2	N	13					160
							14	9									
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1852	2	N	5					165
							6	9									
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	30	1	1897	2	N	-0-					165
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 16,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3003	2	1	9	N	1					128
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2304	2	15	9	N	14					142
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2642	2	29	9	N	26					168
04	2910	X	1890	-0-	-1020	-0-	1871	2	19	9	N	17					185
05	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	2748	2	2	9	N	2					187
06	2910	X	1893	-0-	-1017	-0-	1893	2			N	-0-					187
07	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	1985	2	6	9	N	5					192
08	2759	N	2556	-0-	-203	-0-	2555	2	1	9	N	1	171	1			22
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					22
10	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1721	2			N	-0-					22
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					22
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 27,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-	19	1			7
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					7
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					7
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					7
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					7
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					7
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					7
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1	5	1			3
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			Y	-0-					3
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	2	1			1
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					1
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	43	43	1			17
							47	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					17
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					17
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	-0-					17
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	-0-					17
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	Y	-0-					17
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					17
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	2	Y	-0-					17
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	692	2	Y	-0-					17
11	450	N	322	-0-	-128	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					17
12	465	N	170	-0-	-295	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					100
02	2688	N	1810	-0-	-878	-0-	1808	2	2	9	N	2					102
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2379	2	50	9	N	45					147
04	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	2036	2	25	9	N	23					170
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	N	3					173
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	N	2					175
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2536	2	68	9	N	62	175	1			62
08	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2450	2	20	9	N	18					80
09	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	2334	2	31	9	N	28					108
10	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	2356	2	4	9	N	4					112
11	2400	N	2042	-0-	-358	-0-	2042	2			N	-0-					112
12	2449	N	1979	-0-	-470	-0-	1979	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 27,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 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	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	371	1	2127	2	N	-0-					109
02	2660	X	2034	-0-	-626	-0-	281	1	1753	2	N	-0-					109
03	2945	X	2515	-0-	-430	-0-	306	1	2195	2	N	13					122
							14	9									
04	2850	X	2530	-0-	-320	-0-	325	1	2191	2	N	13					135
							14	9									
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	384	1	2415	2	N	3					138
							3	9									
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	349	1	2263	2	N	-0-					138
07	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	353	1	1986	2	N	-0-					138
08	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	362	1	2345	2	N	-0-					138
09	2700	X	2562	-0-	-138	-0-	395	1	2167	2	N	-0-					138
10	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	390	1	2089	2	N	60					198
							66	9									
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	424	1	2378	2	N	14					212
							15	9									
12	2697	X	2323	-0-	-374	-0-	356	1	1958	2	N	8					220
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4049	2	35	9	N	32					98
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3965	2	26	9	N	24	91	1			31
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4349	2	41	9	N	37					68
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4045	2	46	9	N	42					110
05	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	3938	2	24	9	N	22	98	1			34
06	4290	X	3656	-0-	-634	-0-	3628	2	28	9	N	25					59
07	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	3632	2	29	9	N	26					85
08	4402	X	3661	-0-	-741	-0-	3625	2	36	9	N	33	83	1			35
09	4080	X	3520	-0-	-560	-0-	3508	2	12	9	N	11					46
10	3968	X	3127	-0-	-841	-0-	3096	2	31	9	N	28					74
11	3660	X	2815	-0-	-845	-0-	2803	2	12	9	N	11					85
12	3658	X	3022	-0-	-636	-0-	3020	2	2	9	N	2					87

TOTAL GAS PROD: 43,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	345	2	9	9	Y	8	32	1			16
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2					18
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					18
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			Y	-0-					18
05	341	N	242	-0-	-99	-0-	240	2	2	9	Y	2					20
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	245	2	4	9	Y	4					24
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					24
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	220	2	2	9	Y	2	16	1			10
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					10
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-	7	1			3
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					3
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	2810	2	31	9	N	28					190
02	3584	X	2842	-0-	-742	-0-	2842	2			N	-0-					190
03	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3267	2	8	9	N	7					197
04	3750	X	2610	-0-	-1140	-0-	2607	2	3	9	N	3					200
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3216	2	55	9	N	50					250
06	3180	X	2983	-0-	-197	-0-	2961	2	22	9	N	20	188	1			82
07	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	3215	2	7	9	N	6					88
08	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	3142	2	15	9	N	14					102
09	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	3011	2	14	9	N	13					115
10	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	3140	2	39	9	N	35					150
11	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	2914	2	50	9	N	45	158	1			37
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 36,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	16	1	1927	2	Y	-0-					52
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	18	1	2253	2	Y	-0-					52
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-					52
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-					52
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	20	1	2050	2	Y	-0-					52
06	3000	N	3093	-0-	93	93	23	1	3070	2	Y	-0-					52
07	2965	N	2872	-0-	-93	-0-	25	1	2847	2	Y	-0-					52
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	23	1	3044	2	Y	-0-					52
09	3090	X	1821	-0-	-1269	-0-	13	1	1808	2	Y	-0-					52
10	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	25	1	2645	2	Y	-0-					52
11	3090	X	1784	-0-	-1306	-0-	19	1	1765	2	Y	-0-					52
12	3069	X	1793	-0-	-1276	-0-	14	1	1748	2	Y	28					80
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 27,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	47	1	1601	2	N	-0-					58
02	1540	N	1154	-0-	-386	-0-	42	1	1112	2	N	-0-					58
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	47	1	1879	2	N	-0-					58
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	45	1	1793	2	N	84					142
							92	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	47	1	2028	2	N	76					218
							84	9									
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	37	1	1806	2	N	22					240
							24	9									
07	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	47	1	1567	2	N	7					247
							8	9									
08	2170	N	1398	-0-	-772	-0-	47	1	1351	2	N	-0-					247
09	1860	N	1211	-0-	-649	-0-	45	1	1166	2	N	-0-					247
10	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	47	1	1251	2	N	-0-					247
11	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	45	1	1040	2	N	8					255
							9	9									
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	47	1	1109	2	N	2	182	1			75
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	30	1			16
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					16
03	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-					16
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	2	9	9	Y	8					24
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	425	2	2	9	Y	2					26
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	317	2	9	9	Y	8					34
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	439	2	9	9	Y	8					42
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	377	2	10	9	Y	9	28	1			23
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	302	2	3	9	Y	3					26
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	419	2	40	9	Y	36	43	1			19
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	347	2	10	9	Y	9					28
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	466	2	20	9	Y	18					46

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5					22
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	N	5					27
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	556	2	12	9	N	11					38
04	510	N	410	-0-	-100	-0-	408	2	2	9	N	2					40
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8					48
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	861	2	8	9	N	7					55
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					55
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	2	6	9	N	5					60
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					60
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	2	2	9	N	2					62
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	N	5					67
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 9,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 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	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2940	2	14	9	N	13					55
02	2800	X	1588	-0-	-1212	-0-	1578	2	10	9	N	9	51	1			13
03	3100	X	1269	-0-	-1831	-0-	1256	2	13	9	N	12					25
04	3000	X	1251	-0-	-1749	-0-	1237	2	14	9	N	13					38
05	2945	X	1189	-0-	-1756	-0-	1175	2	14	9	N	13	34	1			17
06	2850	X	2350	-0-	-500	-0-	2329	2	21	9	N	19					36
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2926	2	23	9	N	21					57
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2460	2	29	9	N	26	55	1			28
09	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2325	2	9	9	N	8					36
10	2945	N	2568	-0-	-377	-0-	2542	2	26	9	N	24					60
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2667	2	10	9	N	9					69
*12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2683	2	2	9	N	2					71

TOTAL GAS PROD: 26,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	49	49	1			17
							54	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	37	37	1			17
							41	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	40	37	1			20
							44	9									
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	Y	31	32	1			19
							34	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	26	28	1			17
							29	9									
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	13	2	Y	52	52	1			18
							57	9									
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	12	2	Y	43	43	1			18
							47	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	2	48	9	Y	44	44	1			18
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	2	11	1			9
							2	9									
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	16	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	17	2	Y	3	3	1			9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	93	1	533	2	N	-0-					52
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	94	1	588	2	N	-0-					52
03	961	N	611	-0-	-350	-0-	75	1	536	2	N	-0-					52
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	75	1	509	2	N	-0-					52
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	84	1	531	2	N	-0-					52
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	71	1	463	2	N	-0-					52
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	89	1	501	2	N	-0-					52
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	70	1	450	2	N	-0-					52
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	75	1	412	2	N	-0-					52
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	77	1	410	2	N	-0-					52
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	66	1	370	2	N	-0-					52
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	63	1	347	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	Y	8	71	1			28
02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	Y	4					32
03	434	X	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					32
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4					36
05	403	X	350	-0-	-53	-0-	348	2	2	9	Y	2					38
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	Y	4					42
07	403	X	356	-0-	-47	-0-	297	2	59	9	Y	54					96
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	376	2	18	9	Y	16	64	1			48
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					48
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	410	2	25	9	Y	23	46	1			25
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	325	2	13	9	Y	12					37
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	235	2	18	9	Y	16					53

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	87	1	419	2	N	-0-					184
*02	672	N	202	-0-	-470	-0-	42	1	160	2	N	-0-					184
*03	651	N	546	-0-	-105	-0-	87	1	459	2	N	-0-					184
*04	480	N	333	-0-	-147	-0-	63	1	270	2	N	-0-					184
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	70	1	303	2	N	1					185
							1	9									
*06	540	N	428	-0-	-112	-0-	78	1	350	2	N	-0-					185
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	2	N	-0-					185
*08	372	N	217	-0-	-155	-0-	56	1	161	2	N	-0-					185
*09	420	N	220	-0-	-200	-0-	59	1	161	2	N	-0-					185
*10	465	N	207	-0-	-258	-0-	59	1	148	2	N	-0-					185
*11	210	N	201	-0-	-9	-0-	56	1	145	2	N	-0-					185
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	63	1	174	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	2	Y	42	42	1			29
							46	9									
02	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	Y	80	80	1			29
							88	9									
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	2	Y	177	164	1			42
							195	9									
04	1530	X	1327	-0-	-203	-0-	44	1	1132	2	Y	137	140	1			39
							151	9									
05	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	38	1	949	2	Y	116	127	1			28
							128	9									
06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	49	1	1158	2	Y	131	125	1			34
							144	9									
07	1364	X	591	-0-	-773	-0-	19	1	481	2	Y	83	83	1			34
							91	9									
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	39	1	955	2	Y	69	69	1			34
							76	9									
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	52	1	1290	2	Y	71	71	1			34
							78	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	47	1	1159	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	Y	48	46	1			27
							53	9									
12	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	46	1	1042	2	Y	45	43	1			29
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 14,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	542	1	3112	2	N	-0-					23
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	568	1	3539	2	N	-0-					23
03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	473	1	3400	2	N	-0-					23
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	546	1	3681	2	N	27					50
							30	9									
05	4557	X	3923	-0-	-634	-0-	533	1	3348	2	N	38					88
							42	9									
06	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	519	1	3367	2	N	49					137
							54	9									
07	4557	X	3842	-0-	-715	-0-	567	1	3192	2	N	75					212
							83	9									
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	622	1	4029	2	N	23					235
							25	9									
09	4260	X	3527	-0-	-733	-0-	544	1	2983	2	N	-0-					235
10	4061	X	3699	-0-	-362	-0-	582	1	3117	2	N	-0-	187	1			48
11	4410	X	3355	-0-	-1055	-0-	507	1	2848	2	N	-0-					48
12	4557	X	4072	-0-	-485	-0-	627	1	3445	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 46,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

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-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

01	3100	N	4221	-0-	1121	1121	4206	2	15	9	N	14					40
02	2800	N	4416	-0-	1616	2737	4402	2	14	9	N	13	37	1			16
03	3100	N	3112	-0-	12	2749	3091	2	21	9	N	19					35
04	5165	X	2416	-0-	-2749	-0-	2394	2	22	9	N	20					55
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12	49	1			18
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2396	2	14	9	N	13					31
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2301	2	15	9	N	14					45
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2243	2	20	9	N	18	44	1			19
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2291	2	7	9	N	6					25
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2495	2	11	9	N	10					35
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2172	2	3	9	N	3					38
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 32,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2142	2	17	9	N	15					205
02	2072	N	1785	-0-	-287	-0-	1660	2	125	9	N	114	179	1			140
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1984	2	30	9	N	27					167
04	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1969	2			N	-0-					167
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2034	2	53	9	N	48					215
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2523	2	110	9	N	100	188	1			127
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2477	2	33	9	N	30					157
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2671	2	184	9	N	167	177	1			147
09	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	2550	2	15	9	N	14	149	1			12
10	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	2038	2			N	-0-					12
11	2670	N	2009	-0-	-661	-0-	1998	2	11	9	N	10					22
12	2666	N	2127	-0-	-539	-0-	2127	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 26,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1017	2	28	9	N	25					85
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10					95
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	N	3					98
04	1020	N	686	-0-	-334	-0-	682	2	4	9	N	4					102
05	1054	N	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					102
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					102
07	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					102
08	868	N	521	-0-	-347	-0-	521	2			N	-0-					102
09	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			N	-0-					102
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					102
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					102
12	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 8,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	290	2	10	9	Y	9	37	1			18
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					19
03	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			Y	-0-					19
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	313	2	22	9	Y	20					39
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	Y	7					46
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	249	2	28	9	Y	25					71
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	300	2	28	9	Y	25					96
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	247	2	30	9	Y	27	68	1			55
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	219	2	7	9	Y	6					61
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	292	2	85	9	Y	77	91	1			47
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	249	2	19	9	Y	17					64
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	285	2	39	9	Y	35					99

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2					25
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					25
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	423	2	134	9	N	122					147
04	600	N	278	-0-	-322	-0-	277	2	1	9	N	1					148
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	322	2	2	9	N	2					150
06	540	N	318	-0-	-222	-0-	301	2	17	9	N	15					165
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	N	7					172
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	497	2	23	9	N	21					193
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2					195
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					195
11	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-					195
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	383	2	4	9	N	4	177	1			22

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	Y	77	4	1			112
							85	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	28	1	952	2	Y	44	2	1			154
							48	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	2	Y	39	2	1			191
							43	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	2	Y	27	184	1			34
							30	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	31	1	1202	2	Y	34	2	1			66
							37	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	2	Y	32					98
							35	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	2	Y	36	2	1			132
							40	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	Y	31	2	1			161
							34	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	30	1	1114	2	Y	26	174	1			13
							29	9									
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	Y	29	2	1			40
							32	9									
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	1109	2	Y	35					75
							39	9									
12	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	31	1	1128	2	Y	42	2	1			115
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 14,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	140	1	3558	2	Y	91	91	1			73
							100	9									
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	125	1	3181	2	Y	159	159	1			73
							175	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	132	1	3421	2	Y	61	57	1			77
							67	9									
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	124	1	3173	2	Y	47	49	1			75
							52	9									
05	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	125	1	3132	2	Y	40	44	1			71
							44	9									
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	135	1	3212	2	Y	45	43	1			73
							50	9									
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	160	1	3956	2	Y	7	7	1			73
							8	9									
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	167	1	4065	2	Y	6	6	1			73
							7	9									
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	158	1	3891	2	Y	6	6	1			73
							7	9									
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	164	1	4044	2	Y	11	10	1			74
							12	9									
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	142	1	3376	2	Y	12	12	1			74
							13	9									
*12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	152	1	3446	2	Y	13	12	1			75
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 44,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		1311	-0-	1311	1311	164	1	1147	2	N	-0-					22
04	1718	X	407	-0-	-1311	-0-	56	1	351	2	N	-0-					22
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	N	-0-					22
06	1260	N	16	-0-	-1244	-0-	3	1	13	2	N	-0-					22
07	434	N	3	-0-	-431	-0-	1	1	2	2	N	-0-					22
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	2	N	-0-					22
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					17
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					17
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3					20
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2059	2	8	9	N	7					27
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					27
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1					28
07	2139	N	381	-0-	-1758	-0-	381	2			N	-0-					28
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					28
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					28
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					28
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					183
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1052	2	55	9	N	50	176	1			57
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1358	2	28	9	N	25					82
04	3000	N	3982	-0-	982	982	3959	2	23	9	N	21					103
05	1794	N	812	-0-	-982	-0-	779	2	33	9	N	30					133
06	1350	N	715	-0-	-635	-0-	711	2	4	9	N	4					137
07	2356	X	680	-0-	-1676	-0-	679	2	1	9	N	1					138
08	2356	X	674	-0-	-1682	-0-	668	2	6	9	N	5					143
09	2280	X	611	-0-	-1669	-0-	609	2	2	9	N	2					145
10	806	X	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					145
11	720	X	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					145
12	682	X	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 13,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					60
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					60
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					60
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2					62
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					62
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	540	2	51	9	N	46					108
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	431	2	8	9	N	7					115
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					115
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	432	2	11	9	N	10					125
10	434	N	171	-0-	-263	-0-	168	2	3	9	N	3					128
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					128
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	547	2	19	9	N	17					145

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	12586	X	8458	-0-	-4128	-0-	65	1	8378	2	Y	14	165	1			68
							15	9									
02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	1386	1	12213	2	Y	-0-					68
*03	12524	X	12318	-0-	-206	-0-	583	1	11725	2	Y	9					77
							10	9									
*04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	141	1	12719	2	Y	4	4	8			77
							4	9									
*05	12524	X	10974	-0-	-1550	-0-	136	1	10837	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
*06	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	168	1	12452	2	Y	-0-					77
*07	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	185	1	12708	2	Y	3					80
							3	9									
*08	13144	X	11772	-0-	-1372	-0-	181	1	11591	2	Y	-0-					80
*09	12720	X	11426	-0-	-1294	-0-	184	1	11242	2	Y	-0-					80
*10	13051	X	12191	-0-	-860	-0-	205	1	11986	2	Y	-0-					80
*11	12630	X	11520	-0-	-1110	-0-	189	1	11331	2	Y	-0-					80
*12	12896	X	12104	-0-	-792	-0-	211	1	11893	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 142,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 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	11501	X	10646	-0-	-855	-0-	10622	2	24	9	N	22					200
02	10556	X	9676	-0-	-880	-0-	9569	2	107	9	N	97	185	1			112
03	11687	X	10789	-0-	-898	-0-	10705	2	84	9	N	76					188
04	10410	X	10267	-0-	-143	-0-	10178	2	89	9	N	81	186	1			83
05	10726	X	10639	-0-	-87	-0-	10507	2	132	9	N	120					203
06	10440	X	10366	-0-	-74	-0-	10300	2	66	9	N	60	176	1			87
07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10883	2	72	9	N	65					152
08	10788	X	10612	-0-	-176	-0-	10589	2	23	9	N	21					173
09	10380	X	9221	-0-	-1159	-0-	9153	2	68	9	N	62	182	1			53
10	10943	X	10112	-0-	-831	-0-	10066	2	46	9	N	42					95
11	10590	X	9825	-0-	-765	-0-	9825	2			N	-0-					95
12	10943	X	9766	-0-	-1177	-0-	9614	2	152	9	N	138	185	1			48

TOTAL GAS PROD: 122,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	294	2	31	9	N	28					58
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	457	2	13	9	N	12					70
03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	2955	2	46	9	N	42					112
04	3000	N	8156	-0-	5156	5156	8078	2	78	9	N	71					183
05	3100	N	6512	-0-	3412	8568	6427	2	85	9	N	77	162	1			98
06	3000	N	6596	-0-	3596	12164	6491	2	105	9	N	95					193
07	18940	X	6776	-0-	-12164	-0-	6776	2			N	-0-					193
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					193
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6034	2	10	9	N	9					202
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6888	2	11	9	N	10					212
11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6562	2	1	9	N	1					213
*12	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 64,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	9864	-0-	-2226	-0-	9761	2	103	9	N	94	184	1			143
02	11088	X	9013	-0-	-2075	-0-	8908	2	105	9	N	95					238
03	12276	X	9668	-0-	-2608	-0-	9638	2	30	9	N	27					265
04	11880	X	6409	-0-	-5471	-0-	6333	2	76	9	N	69	186	1			148
05	9982	X	7819	-0-	-2163	-0-	7749	2	70	9	N	64					212
06	9660	X	7235	-0-	-2425	-0-	7210	2	25	9	N	23					235
07	9982	X	7690	-0-	-2292	-0-	7584	2	106	9	N	96	174	1			157
08	9672	X	7429	-0-	-2243	-0-	7376	2	53	9	N	48					205
09	7560	X	7233	-0-	-327	-0-	7138	2	95	9	N	86	186	1			105
10	7812	X	6403	-0-	-1409	-0-	6373	2	30	9	N	27					132
11	7440	X	6789	-0-	-651	-0-	6703	2	86	9	N	78	185	1			25
12	7688	X	6697	-0-	-991	-0-	6653	2	44	9	N	40					65

TOTAL GAS PROD: 92,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	327	1	8301	2	Y	181	181	1			18
							199	9									
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	289	1	7359	2	Y	49	49	1			18
							54	9									
03	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	337	1	8760	2	Y	23	21	1			20
							25	9									
04	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	328	1	8439	2	Y	18	18	1			20
							20	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	122	1	3126	2	Y	76	16	1	60	8	20
							84	9									
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	126	1	2990	2	Y	17	16	1			21
							19	9									
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	142	1	3505	2	Y	12	12	1			21
							13	9									
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	138	1	3349	2	Y	10	10	1			21
							11	9									
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	110	1	2708	2	Y	10	10	1			21
							11	9									
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	114	1	2789	2	Y	17	17	1			21
							19	9									
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	113	1	2685	2	Y	22	22	1			21
							24	9									
*12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	126	1	2855	2	Y	26	24	1			23
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 59,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

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	10292	X	9102	-0-		-1190		-0-	9036	2	66	9	N	60					195
02	9800	X	9744	-0-		-56		-0-	9642	2	102	9	N	93					288
03	10850	X	9303	-0-		-1547		-0-	9293	2	10	9	N	9	185	1			112
04	10500	X	368	-0-		-10132		-0-	365	2	3	9	N	3					115
05	10788	X	60	-0-		-10728		-0-	60	2			N	-0-					115
06	10440	X	-0-	-0-		-10440		-0-					N	-0-					115
07	10788	X	-0-	-0-		-10788		-0-					N	-0-					115
08	9300	X	-0-	-0-		-9300		-0-					N	-0-					115
09	360	X	-0-	-0-		-360		-0-					N	-0-					115
10	62	X	58	-0-		-4		-0-	58	2			N	-0-					115
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					115
*12	35	X	35	-0-		-0-		-0-	35	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 28,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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. 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	28892	X	25401	-0-		-3491		-0-	25123	2	278	9	N	253	183	1			210
02	25424	X	22361	-0-		-3063		-0-	22229	2	132	9	N	120	195	1			135
03	27838	X	23808	-0-		-4030		-0-	23628	2	180	9	N	164	162	1			137
04	26400	X	20298	-0-		-6102		-0-	20130	2	168	9	N	153	167	1			123
05	25389	X	22464	-0-		-2925		-0-	22281	2	183	9	N	166	182	1			107
06	24570	X	22471	-0-		-2099		-0-	22376	2	95	9	N	86	171	1			22
07	24769	X	22154	-0-		-2615		-0-	21949	2	205	9	N	186	181	1			27
08	23808	X	20104	-0-		-3704		-0-	19996	2	108	9	N	98					125
09	22470	X	19792	-0-		-2678		-0-	19573	2	219	9	N	199	189	1			135
10	23219	X	20966	-0-		-2253		-0-	20857	2	109	9	N	99	164	1			70
11	22470	X	19539	-0-		-2931		-0-	19379	2	160	9	N	145	183	1			32
12	22165	X	18555	-0-		-3610		-0-	18499	2	56	9	N	51					83

TOTAL GAS PROD: 257,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,720

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-		-0-		-0-	89	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	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	18	N	18	-0-		-0-		-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147467	X	111505	-0-	-35962	-0-	58	1	109552	2	Y	1723	1771	1			108
							1895	9									
02	92849	X	92849	-0-	-0-	-0-	53	1	91258	2	Y	1398	1416	1			90
							1538	9									
03	120900	X	95187	-0-	-25713	-0-	58	1	93554	2	Y	1432	1402	1			120
							1575	9									
04	117000	X	85802	-0-	-31198	-0-	57	1	84205	2	Y	1400	1380	1			140
							1540	9									
05	111507	X	82695	-0-	-28812	-0-	58	1	81164	2	Y	1339	1415	1			64
							1473	9									
06	107910	X	76927	-0-	-30983	-0-	49	1	75497	2	Y	1255	1235	1			84
							1381	9									
07	102796	X	75630	-0-	-27166	-0-	51	1	74334	2	Y	1132	1122	1			94
							1245	9									
08	76322	X	70168	-0-	-6154	-0-	51	1	69043	2	Y	976	887	1			183
							1074	9									
09	73860	X	65370	-0-	-8490	-0-	50	1	64219	2	Y	1001	1117	1			67
							1101	9									
10	76322	X	65206	-0-	-11116	-0-	51	1	63886	2	Y	1154	1069	1			152
							1269	9									
11	73860	X	60899	-0-	-12961	-0-	50	1	59494	2	Y	1232	1305	1			79
							1355	9									
12	75640	X	60581	-0-	-15059	-0-	51	1	59339	2	Y	1083	1014	1			148
							1191	9									

TOTAL GAS PROD: 942,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,125

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193223	X	154556	-0-	-38667	-0-	71	1	152167	2	Y	2107	2166	1			132
							2318	9									
02	128760	X	128760	-0-	-0-	-0-	64	1	126815	2	Y	1710	1732	1			110
							1881	9									
03	132604	X	132604	-0-	-0-	-0-	71	1	130606	2	Y	1752	1715	1			147
							1927	9									
04	119897	X	119897	-0-	-0-	-0-	69	1	117945	2	Y	1712	1688	1			171
							1883	9									
05	115698	X	115698	-0-	-0-	-0-	71	1	113825	2	Y	1638	1731	1			78
							1802	9									
06	107582	X	107582	-0-	-0-	-0-	73	1	105822	2	Y	1534	1510	1			102
							1687	9									
07	105092	X	105092	-0-	-0-	-0-	71	1	103695	2	Y	1205	1207	1			100
							1326	9									
08	105338	X	97096	-0-	-8242	-0-	71	1	95883	2	Y	1038	943	1			195
							1142	9									
09	101940	X	89461	-0-	-12479	-0-	68	1	88221	2	Y	1065	1188	1			72
							1172	9									
10	105338	X	89085	-0-	-16253	-0-	71	1	87664	2	Y	1227	1137	1			162
							1350	9									
11	101940	X	82854	-0-	-19086	-0-	68	1	81344	2	Y	1311	1388	1			85
							1442	9									
12	105090	X	81968	-0-	-23122	-0-	70	1	80768	2	Y	1027	993	1			119
							1130	9									

TOTAL GAS PROD: 1,304,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,326

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

01	156984	X	117606	-0-	-39378	-0-	56	1	114768	2	N	2529	2546	1			214	
							2782	9										
02	141792	X	98014	-0-	-43778	-0-	51	1	95748	2	N	2014	2105	1			123	
							2215	9										
03	143313	X	101108	-0-	-42205	-0-	56	1	98786	2	N	2060	1970	1			213	
							2266	9										
04	138690	X	91214	-0-	-47476	-0-	54	1	89279	2	N	1710	1589	1			334	
							1881	9										
05	128092	X	88113	-0-	-39979	-0-	72	1	86328	2	N	1557	1681	1			210	
							1713	9										
06	113820	X	82452	-0-	-31368	-0-	73	1	80788	2	N	1446	1419	1			237	
							1591	9										
07	108531	X	81352	-0-	-27179	-0-	79	1	79435	2	N	1671	1510	1			398	
							1838	9										
08	101122	X	74391	-0-	-26731	-0-	79	1	72927	2	N	1259	1405	1			252	
							1385	9										
09	91200	X	68465	-0-	-22735	-0-	77	1	67097	2	N	1174	1279	1			147	
							1291	9										
10	88102	X	68002	-0-	-20100	-0-	79	1	66601	2	N	1202	1246	1			103	
							1322	9										
11	82440	X	63703	-0-	-18737	-0-	77	1	61983	2	N	1494	1406	1			191	
							1643	9										
12	81344	X	63410	-0-	-17934	-0-	80	1	62035	2	N	1177	1058	1			310	
							1295	9										

TOTAL GAS PROD: 997,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,293

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	Y	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	930	2	Y	89	88	1	1	8	-0-
							98	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	73	1	1566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	76	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	55	1	948	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	68	1	1295	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	77	1	1018	2	Y	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	81	1	1464	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	78	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	50	1	1055	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	106	1	1711	2	Y	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	92	1	1328	2	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	100	1	1411	2	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	94	1	1598	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	75	1	1411	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	106	1	1396	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	78	1	1480	2	Y	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	86	1	1559	2	Y	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	100	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	105	1	2223	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 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	1984	X	1072	-0-	-912	-0-	77	1	993	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	1344	X	878	-0-	-466	-0-	52	1	825	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	1488	X	1242	-0-	-246	-0-	172	1	1053	2	N	15					68
							17	9									
04	1290	X	998	-0-	-292	-0-	143	1	855	2	N	-0-					68
05	1333	X	801	-0-	-532	-0-	88	1	713	2	N	-0-					68
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	152	1	1419	2	N	1					69
							1	9									
07	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	152	1	1419	2	N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					69
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	698	2	N	-0-					69
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 9,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 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	4	4	8			39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.		-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: 4

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2890	2	14	9	N	13	13	8			123
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3469	2	2	9	N	2					125
03	2852	X	2366	-0-	-486	-0-	2359	2	7	9	N	6					131
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3369	2	13	9	N	12	8	8			135
05	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	2458	2	11	9	N	10	8	8			137
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2985	2	20	9	N	18	8	8			147
07	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	2518	2	15	9	N	14	1	8			160
08	2852	X	232	-0-	-2620	-0-	231	2	1	9	N	1					161
09	2760	X	6	-0-	-2754	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			161
10	2852	X	25	-0-	-2827	-0-	25	2			N	-0-					161
11	2760	X	49	-0-	-2711	-0-	46	2	3	9	N	3	1	8			163
*12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4626	2	19	9	N	17	11	8			169

TOTAL GAS PROD: 25,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 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	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	N	11					100
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2038	2	24	9	N	22					122
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2246	2	42	9	N	38	58	1			102
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	N	22					124
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2305	2	36	9	N	33					157
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2142	2	8	9	N	7					164
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2386	2	28	9	N	25					189
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	2	6	9	N	5					194
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2212	2	12	9	N	11					205
*10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2245	2	41	9	N	37	156	1			86
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 25,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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	2914	N	1560	-0-	-1354	-0-	1543	2	17	9	N	15					117
02	2632	X	1248	-0-	-1384	-0-	1240	2	8	9	N	7					124
03	2914	X	1261	-0-	-1653	-0-	1258	2	3	9	N	3					127
04	2820	X	1235	-0-	-1585	-0-	1232	2	3	9	N	3					130
05	1581	X	1441	-0-	-140	-0-	1427	2	14	9	N	13					143
06	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1554	2	15	9	N	14					157
07	1395	X	1236	-0-	-159	-0-	1227	2	9	9	N	8					165
08	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1127	2			N	-0-					165
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					165
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					165
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 14,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					149
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					149
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					149
04	390	N	39	-0-	-351	-0-	39	2			N	-0-					149
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					149
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	123	1			26
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					26
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					26
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

01	1798	N	1163	-0-	-635	-0-	1119	2	44	9	N	40					167
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1877	2	9	9	N	8					175
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1971	2	13	9	N	12					187
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1977	2	13	9	N	12					199
05	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	1633	2	13	9	N	12	159	1			52
06	1740	N	951	-0-	-789	-0-	951	2			N	-0-					52
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3	9	N	3					55
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2	9	N	2					57
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2454	2	20	9	N	18					75
10	3100	N	3161	-0-	61	61	3113	2	48	9	N	44					119
*11	3000	N	4480	-0-	1480	1541	4455	2	25	9	N	23					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1541					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 23,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 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	2790	X	1532	-0-	-1258	-0-	1529	2	3	9	N	3					73
02	2520	X	1256	-0-	-1264	-0-	1256	2			N	-0-					73
03	2790	X	1130	-0-	-1660	-0-	1126	2	4	9	N	4					77
04	2700	X	1131	-0-	-1569	-0-	1131	2			N	-0-					77
05	1612	X	853	-0-	-759	-0-	822	2	31	9	N	28					105
06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1617	2	20	9	N	18					123
07	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1567	2	29	9	N	26					149
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1183	2	81	9	N	74	178	1			45
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1269	2	50	9	N	45					90
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1377	2	24	9	N	22					112
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1299	2	28	9	N	25					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 14,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	1085	N	278	-0-	-807	-0-	271	2	7	9	N	6	89	1			17
02	784	N	96	-0-	-688	-0-	96	2			N	-0-					17
03	589	N	87	-0-	-502	-0-	87	2			N	-0-					17
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					17
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					17
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					18
07	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	2			N	-0-					18
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	N	2					20
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 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	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2140	2	6	9	N	5					53
02	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	N	5					58
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	N	15					73
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1992	2	15	9	N	14					87
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2092	2	25	9	N	23					110
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2390	2	6	9	N	5					115
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2261	2	32	9	N	29					144
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2201	2	3	9	N	3					147
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					147
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2229	2	11	9	N	10	115	1			42
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2176	2	44	9	N	40					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 23,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 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	2294	X	1358	-0-	-936	-0-	1346	2	12	9	N	11	113	1			35
02	2072	X	1321	-0-	-751	-0-	1315	2	6	9	N	5					40
03	2294	X	703	-0-	-1591	-0-	703	2			N	-0-					40
04	2220	X	1030	-0-	-1190	-0-	1013	2	17	9	N	15					55
05	1488	X	970	-0-	-518	-0-	968	2	2	9	N	2					57
06	1410	X	711	-0-	-699	-0-	708	2	3	9	N	3					60
07	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					60
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					60
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1215	2	9	9	N	8					68
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1188	2	13	9	N	12					80
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	2	8	9	N	7					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 12,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 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	2139	N	1728	-0-	-411	-0-	1722	2	6	9	N	5					135
02	1792	N	1299	-0-	-493	-0-	1297	2	2	9	N	2					137
03	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1476	2	6	9	N	5					142
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4	132	1			14
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1788	2	1	9	N	1					15
06	1440	N	1003	-0-	-437	-0-	1001	2	2	9	N	2					17
07	1798	N	953	-0-	-845	-0-	946	2	7	9	N	6					23
08	1798	N	517	-0-	-1281	-0-	507	2	10	9	N	9					32
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					32
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	N	10					42
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	N	5					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 12,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2910	2	19	9	N	17					55
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2238	2	20	9	N	18					73
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					73
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					73
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	N	3					76
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2755	2	14	9	N	13					89
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2771	2	6	9	N	5					94
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2859	2	12	9	N	11					105
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1950	2	15	9	N	14					119
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-	36	1			83
*11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2177	2	19	9	N	17					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 27,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	1271	N	512	-0-	-759	-0-	512	2			N	-0-	56	1			33
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	539	2			N	-0-					33
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					33
04	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					33
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	448	2	3	9	N	3					36
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	591	2	8	9	N	7					43
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	401	2	11	9	N	10					53
08	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					53
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					53
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	567	2	62	9	N	56					109
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3374	2	1	9	N	1					150
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					150
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2					152
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	13					165
05	1054	X	550	-0-	-504	-0-	548	2	2	9	N	2					167
06	1020	X	287	-0-	-733	-0-	287	2			N	-0-					167
07	1054	X	322	-0-	-732	-0-	322	2			N	-0-					167
08	1054	X	28	-0-	-1026	-0-	28	2			N	-0-					167
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					167
10	558	X	-0-	-0-	-558	-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: 10,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 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	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-

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	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	545		545	-0-	-0-	-0-	545	2			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: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					134
02	1428	N	1362	-0-	-66	-0-	1235	2	127	9	N	115	169	1			80
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1710	2	217	9	N	197					277
04	3000	N	4285	-0-	1285	1285	4143	2	142	9	N	129	175	1			231
05	2951	N	1666	-0-	-1285	-0-	1523	2	143	9	N	130	167	1			194
06	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1322	2	81	9	N	74	168	1			100
07	2139	X	1999	-0-	-140	-0-	1793	2	206	9	N	187	162	1			125
08	2139	X	1544	-0-	-595	-0-	1368	2	176	9	N	160	172	1			113
09	2070	X	1512	-0-	-558	-0-	1370	2	142	9	N	129					242
10	1674	X	1404	-0-	-270	-0-	1249	2	155	9	N	141	171	1			212
11	1920	X	1483	-0-	-437	-0-	1380	2	103	9	N	94	176	1			130
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 20,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					57
02	756	N	545	-0-	-211	-0-	539	2	6	9	N	5					62
03	1085	N	835	-0-	-250	-0-	805	2	30	9	N	27					89
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1188	2	7	9	N	6					95
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1024	2	11	9	N	10					105
06	810	N	523	-0-	-287	-0-	510	2	13	9	N	12					117
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1220	2	7	9	N	6	90	1			33
08	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	2			N	-0-					33
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					33
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1261	2	28	9	N	25					58
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1452	2	2	9	N	2					107
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5					112
03	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1523	2	2	9	N	2					114
04	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	1288	2			N	-0-					114
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1435	2	13	9	N	12					126
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1744	2	15	9	N	14					140
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1495	2	8	9	N	7					147
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1599	2	3	9	N	3					150
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1489	2	2	9	N	2					152
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1549	2	3	9	N	3					155
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1320	2	4	9	N	4					159
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 16,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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	3100	N	3423	-0-	323	835	3408	2	15	9	N	14	159	1			20
02	2800	N	3253	-0-	453	1288	3251	2	2	9	N	2					22
03	3780	X	2492	-0-	-1288	-0-	2486	2	6	9	N	5					27
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3670	2	3	9	N	3					30
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3011	2	3	9	N	3					33
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4119	2	14	9	N	13					46
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4011	2	10	9	N	9					55
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3752	2	9	9	N	8					63
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					63
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3469	2	2	9	N	2					65
*11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3219	2	3	9	N	3					68
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 38,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2157	2	9	9	N	8					97
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	N	3					100
03	1922	N	795	-0-	-1127	-0-	795	2			N	-0-					100
04	2100	N	1115	-0-	-985	-0-	1115	2			N	-0-					100
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1203	2	2	9	N	2					102
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1536	2	6	9	N	5					107
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	N	8					115
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2153	2	8	9	N	7					122
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					122
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2					124
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 17,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					90
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					90
03	713	X	-0-	-0-	-713	-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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					90
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	859	2	13	9	N	12					102
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 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	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3120	2	6	9	N	5					109
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2693	2	6	9	N	5					114
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	2	11	9	N	10					124
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2979	2	12	9	N	11					135
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2922	2	19	9	N	17					152
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2756	2	6	9	N	5					157
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2740	2	14	9	N	13					170
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3261	2	10	9	N	9					179
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2965	2	9	9	N	8					187
*10	3100	N	3287	-0-	187	187	3280	2	7	9	N	6	182	1			11
*11	3000	N	2972	-0-	-28	159	2970	2	2	9	N	2					13
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 32,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					179
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2372	2	17	9	N	15					194
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-	175	1			19
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	N	4					23
05	2635	N	860	-0-	-1775	-0-	852	2	8	9	N	7					30
06	1320	N	601	-0-	-719	-0-	588	2	13	9	N	12					42
07	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	1038	2	7	9	N	6					48
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					50
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1220	2	11	9	N	10					60
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					60
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10	9	N	9					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 11,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	Y	10	60	1			7
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	Y	1					8
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					8
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2328	2	7	9	Y	6					14
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1801	2	24	9	Y	22					36
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	Y	2					38
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	2	21	9	Y	19					57
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2040	2	4	9	Y	4					61
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	Y	1					62
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	Y	5	53	1			14
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 17,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	169	2612	2	9	9	Y	8					32
02	1523	N	1354	-0-	-169	-0-	1333	2	21	9	Y	19	28	1			23
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1953	2	10	9	Y	9					32
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2057	2	18	9	Y	16					48
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2022	2	33	9	Y	30	20	1			58
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2628	2	1	9	Y	1					59
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2593	2	41	9	Y	37	57	1			39
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2906	2	4	9	Y	4					43
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2797	2	3	9	Y	3					46
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2528	2	19	9	Y	17					63
*11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2252	2	40	9	Y	36	59	1			40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 25,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	1395	N	294	-0-	-1101	-0-	291	2	3	9	N	3					70
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	448	2	9	9	N	8					78
03	589	N	449	-0-	-140	-0-	441	2	8	9	N	7					85
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5					90
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	328	2	10	9	N	9	94	1			5
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	314	2	8	9	N	7					12
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	303	2	17	9	N	15					27
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	204	2	7	9	N	6					33
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					33
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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	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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	52	1			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 142 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	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-	34	1			61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: 1

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	2573	X	1413	-0-	-1160	-0-	1395	2	18	9	Y	16					126
02	1876	X	1151	-0-	-725	-0-	1151	2			Y	-0-					126
03	2077	N	1285	-0-	-792	-0-	1285	2			Y	-0-	93	1			33
04	1380	N	465	-0-	-915	-0-	465	2			Y	-0-					33
05	1271	N	766	-0-	-505	-0-	764	2	2	9	Y	2					35
06	1230	N	441	-0-	-789	-0-	441	2			Y	-0-					35
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					35
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					35
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					36
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	258	2	20	9	Y	18					54
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	55	1			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	1					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	16	16	1			10
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	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		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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1197	2	9	9	Y	8					95
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-	75	1			20
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	Y	9					29
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1391	2	9	9	Y	8					37
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2840	2	7	9	Y	6					43
06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2941	2	9	9	Y	8					51
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2029	2	17	9	Y	15					66
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2499	2	3	9	Y	3					69
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					69
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2064	2	3	9	Y	3					72
*11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-	53	1			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 22,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 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	3100	N	7952	-0-	4852	4852	7909	2	43	9	Y	39					62
02	T. A.		5798	-0-	5798	10650	5791	2	7	9	Y	6	36	1			32
03	T. A.		3761	-0-	3761	14411	3749	2	12	9	Y	11					43
04	T. A.		2326	-0-	2326	16737	2314	2	12	9	Y	11					54
05	20591	X	3854	-0-	-16737	-0-	3839	2	15	9	Y	14					68
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3469	2	7	9	Y	6					74
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3263	2	10	9	Y	9					83
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3511	2	12	9	Y	11					94
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3032	2	3	9	Y	3					97
10	1364	X	92	-0-	-1272	-0-	92	2			Y	-0-					97
*11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-	81	1			16
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 40,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 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	1953	N	964	-0-	-989	-0-	964	2			Y	-0-					35
02	756	N	497	-0-	-259	-0-	497	2			Y	-0-					35
03	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	2			Y	-0-	28	1			7
04	930	N	508	-0-	-422	-0-	508	2			Y	-0-					7
05	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	2			Y	-0-					7
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	11					18
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1443	2	14	9	Y	13					47
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1131	2	21	9	Y	19	56	1			10
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	2	7	9	Y	6					16
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	Y	2					18
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1728	2	34	9	Y	31	20	1			29
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1607	2	65	9	Y	59					88
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-	58	1			30
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	Y	1					31
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4	9	Y	4					35
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1792	2	29	9	Y	26					61
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1411	2	13	9	Y	12	31	1			42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 16,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	2	7	9	Y	6					18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2755	2	1	9	Y	1	60	1			14
02	3612	X	2005	-0-	-1607	-0-	2002	2	3	9	Y	3					17
03	3999	X	2659	-0-	-1340	-0-	2652	2	7	9	Y	6					23
04	3210	X	2083	-0-	-1127	-0-	2077	2	6	9	Y	5					28
05	2759	X	2083	-0-	-676	-0-	2072	2	11	9	Y	10					38
06	2670	X	1659	-0-	-1011	-0-	1655	2	4	9	Y	4					42
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4067	2	21	9	Y	19					61
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1158	2	4	9	Y	4					65
09	3000	N	3257	-0-	257	257	3257	2			Y	-0-					65
10	1401	N	1144	-0-	-257	-0-	1144	2			Y	-0-	53	1			12
11	2310	X	85	-0-	-2225	-0-	85	2			Y	-0-					12
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 22,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	836	2	29	9	N	26					84
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	394	2	3	9	N	3					87
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	911	2	22	9	N	20					107
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	810	2	13	9	N	12					119
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	390	2	2	9	N	2	88	1			33
06	900	N	376	-0-	-524	-0-	343	2	33	9	N	30					63
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	647	2	41	9	N	37					100
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	498	2	87	9	N	79					179
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	439	2	39	9	N	35	182	1			32
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	488	2	29	9	N	26					58
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	334	2	15	9	N	14					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	835	2	176	9	Y	160	182	1			98
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	732	2	94	9	Y	85	59	1			124
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	673	2	108	9	Y	98	181	1			41
04	810	N	306	-0-	-504	-0-	189	2	117	9	Y	106	119	1			28
05	3100	N	33773	-0-	30673	30673	33453	2	320	9	Y	291	173	1			146
06	3000	N	26861	-0-	23861	54534	26175	2	686	9	Y	624	398	1			372
07	3100	N	20685	-0-	17585	72119	20091	2	594	9	Y	540	346	1			566
08	96489	X	24370	-0-	-72119	-0-	24092	2	278	9	Y	253	528	1			291
09	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	18977	2	127	9	Y	115	235	1			171
10	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	15899	2	251	9	Y	228	275	1			124
*11	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	18047	2	270	9	Y	245	114	1			255
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					255

TOTAL GAS PROD: 162,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,745

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

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

01	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2067	2	22	9	N	20	160	1			22
02	1764	N	1555	-0-	-209	-0-	1552	2	3	9	N	3					25
03	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1657	2	9	9	N	8					33
04	2010	N	1359	-0-	-651	-0-	1357	2	2	9	N	2					35
05	3100	N	3260	-0-	160	160	3213	2	47	9	N	43					78
06	3000	N	16957	-0-	13957	14117	16756	2	201	9	N	183	177	1			84
07	3100	N	8977	-0-	5877	19994	8899	2	78	9	N	71					155
08	22341	X	2347	-0-	-19994	-0-	2308	2	39	9	N	35	160	1			30
09	2790	X	6	-0-	-2784	-0-	6	2			N	-0-					30
10	2883	X	9	-0-	-2874	-0-	7	2	2	9	N	2					32
11	2790	X	4	-0-	-2786	-0-	4	2			N	-0-					32
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 38,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1290	2	34	9	Y	31	89	1			24
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	974	2	36	9	Y	33					57
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	891	2	20	9	Y	18					75
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	Y	10					85
05	930	N	673	-0-	-257	-0-	647	2	26	9	Y	24					109
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1299	2	78	9	Y	71	91	1			89
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					89
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	2	11	9	Y	10					99
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	850	2	15	9	Y	14	89	1			24
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831	2	7	9	Y	6					30
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	Y	8					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 10,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	2	2	9	N	2					119
02	1372	N	959	-0-	-413	-0-	956	2	3	9	N	3					122
03	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	1227	2	19	9	N	17					139
04	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	1349	2	3	9	N	3	47	1			95
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	N	10					105
06	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1086	2	19	9	N	17					122
07	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	1159	2	3	9	N	3					125
08	1116	N	632	-0-	-484	-0-	632	2			N	-0-					125
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	N	5					130
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					130
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 11,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	753	2	66	9	Y	60	60	1			156
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	879	2	41	9	Y	37	182	1			11
03	1023	N	583	-0-	-440	-0-	575	2	8	9	Y	7					18
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	Y	8					26
05	1023	N	792	-0-	-231	-0-	781	2	11	9	Y	10					36
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	406	2	24	9	Y	22					58
07	961	N	780	-0-	-181	-0-	779	2	1	9	Y	1					59
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	882	2	17	9	Y	15					74
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	Y	8					82
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2	72	1			12
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 7,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 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	103661	X	42996	-0-	-60665	-0-	42883	2	113	9	Y	103	182	1			142
02	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-	33852	2	98	9	Y	89	59	1			172
03	41683	X	41683	-0-	-0-	-0-	41560	2	123	9	Y	112	181	1			103
04	37383	X	37383	-0-	-0-	-0-	37218	2	165	9	Y	150	119	1			134
05	37200	X	36692	-0-	-508	-0-	36378	2	314	9	Y	285	173	1			246
06	36000	X	31720	-0-	-4280	-0-	31146	2	574	9	Y	522	398	1			370
07	37200	X	30842	-0-	-6358	-0-	30600	2	242	9	Y	220	346	1			244
08	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	29289	2	598	9	Y	544	528	1			260
09	37380	X	25893	-0-	-11487	-0-	25714	2	179	9	Y	163	235	1			188
10	36704	X	19335	-0-	-17369	-0-	19134	2	201	9	Y	183	275	1			96
11	31710	X	19590	-0-	-12120	-0-	19438	2	152	9	Y	138	114	1			120
12	30845	X	NO RPT	-0-	-30845	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 349,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,509

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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1177	2	139	9	Y	126	182	1			70
02	1232	N	768	-0-	-464	-0-	668	2	100	9	Y	91	59	1			102
03	1271	N	842	-0-	-429	-0-	719	2	123	9	Y	112	181	1			33
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1252	2	125	9	Y	114	119	1			28
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1610	2	350	9	Y	318	173	1			173
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1428	2	749	9	Y	681	398	1			456
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1586	2	329	9	Y	299	346	1			409
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1925	2	275	9	Y	250	528	1			131
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	986	2	260	9	Y	236	235	1			132
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1451	2	186	9	Y	169	275	1			26
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1434	2	227	9	Y	206	114	1			118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 17,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,602

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 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	1364	N	781	-0-	-583	-0-	781	2			Y	-0-	89	1			48
02	1232	N	1112	-0-	-120	-0-	1099	2	13	9	Y	12					60
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	Y	3					63
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	Y	17					80
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	Y	13					93
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	91	1			18
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1772	2	68	9	Y	62					80
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1671	2	10	9	Y	9					89
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1358	2	26	9	Y	24	89	1			24
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1315	2	21	9	Y	19					43
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 15,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4798	X	4798	-0-	-0-		-0-		259	1	4484	3	Y	50	189	1			107
									55	9									
02	4620	X	4207	-0-	-413		-0-		236	1	3861	3	Y	100					207
									110	9									
03	5115	X	4318	-0-	-797		-0-		237	1	4022	3	Y	54	192	1			69
									59	9									
04	4770	X	3496	-0-	-1274		-0-		147	1	3349	3	Y	-0-					69
05	4929	X	4092	-0-	-837		-0-		295	1	3720	3	Y	70					139
									77	9									
06	4650	X	3779	-0-	-871		-0-		215	1	3519	3	Y	41					180
									45	9									
07	4650	X	3914	-0-	-736		-0-		244	1	3640	3	Y	27					207
									30	9									
08	DLQ G-10		3531	-0-	3531		3531		186	1	3303	3	Y	38					245
									42	9									
09	DLQ G-10		3533	-0-	3533		7064		231	1	3250	3	Y	47	180	1			112
									52	9									
10	DLQ G-10		3428	-0-	3428		10492		199	1	3171	3	Y	53					165
									58	9									
11	14012	X	3520	-0-	-10492		-0-		204	1	3294	3	Y	20					185
									22	9									
*12	3578	X	3578	-0-	-0-		-0-		234	1	3316	3	Y	25					210
									28	9									

TOTAL GAS PROD: 46,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	752	-0-	-54		-0-		55	1	639	3	N	53					157
									58	9									
02	687	N	687	-0-	-0-		-0-		70	1	595	3	N	20					177
									22	9									
03	645	N	645	-0-	-0-		-0-		66	1	546	3	N	30	177	1			30
									33	9									
04	720	N	642	-0-	-78		-0-		59	1	581	3	N	2					32
									2	9									
05	775	N	717	-0-	-58		-0-		63	1	626	3	N	25					57
									28	9									
06	727	N	727	-0-	-0-		-0-		63	1	622	3	N	38					95
									42	9									
07	854	N	854	-0-	-0-		-0-		68	1	749	3	N	34					129
									37	9									
08	797	N	797	-0-	-0-		-0-		70	1	724	3	N	3					132
									3	9									
09	774	N	774	-0-	-0-		-0-		68	1	697	3	N	8					140
									9	9									
10	608	N	608	-0-	-0-		-0-		79	1	521	3	N	7	52	1			95
									8	9									
11	780	N	553	-0-	-227		-0-		49	1	487	3	N	15					110
									17	9									
*12	583	N	583	-0-	-0-		-0-		45	1	488	3	N	45					155
									50	9									

TOTAL GAS PROD: 8,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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-					-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-

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	651	N	531	-0-	-120	-0-	42	1	489	3	N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	44	1	366	3	N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	736	3	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	111	1	1109	3	N	7					7
							8	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	117	1	1155	3	N	-0-					7
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	94	1	1027	3	N	-0-					7
08	1209	N	313	-0-	-896	-0-	28	1	285	3	N	-0-					7
09	1260	N	198	-0-	-1062	-0-	18	1	180	3	N	-0-					7
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	N	-0-					7
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	15	1	147	3	N	-0-					7
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	183	1	2122	3	N	12					139
							13	9									
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	208	1	1754	3	N	15					154
							17	9									
03	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	201	1	1662	3	N	43					197
							47	9									
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	169	1	1657	3	N	40	185	1			52
							44	9									
05	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	130	1	1297	3	N	38					90
							42	9									
06	1500	N	1195	-0-	-305	-0-	109	1	1075	3	N	10					100
							11	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	131	1	1442	3	N	14					114
							15	9									
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	197	1	2022	3	N	10					124
							11	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	177	1	1825	3	N	8					132
							9	9									
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	290	1	1910	3	N	48					180
							53	9									
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	194	1	1945	3	N	9					189
							10	9									
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	134	1	1454	3	N	1					190
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	218	1	2538	3	N	9					154
							10	9									
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	268	1	2262	3	N	13					167
							14	9									
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	303	1	2504	3	N	8					175
							9	9									
04	2670	N	2563	-0-	-107	-0-	237	1	2317	3	N	8	178	1			5
							9	9									
05	2821	N	2482	-0-	-339	-0-	224	1	2236	3	N	20					25
							22	9									
06	2730	N	2516	-0-	-214	-0-	232	1	2281	3	N	3					28
							3	9									
07	2635	N	2439	-0-	-196	-0-	203	1	2230	3	N	5					33
							6	9									
08	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	214	1	2197	3	N	9					42
							10	9									
09	2520	N	2120	-0-	-400	-0-	187	1	1916	3	N	15					57
							17	9									
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	250	1	1649	3	N	43					100
							47	9									
11	2340	N	1992	-0-	-348	-0-	179	1	1800	3	N	12					112
							13	9									
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	185	1	2003	3	N	10					122
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	806	N	670	-0-	-136	-0-	47	1	623	3	N	-0-	191	1			70
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	N	27					97
							30	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	849	3	N	33					130
							36	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	3	N	12					142
							13	9									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	168	1	2094	3	N	50	182	1			10
							55	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	141	1	2032	3	N	10					20
							11	9									
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	205	1	2089	3	N	32					52
							35	9									
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	644	1	1414	3	N	17					69
							19	9									
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	22	1	2176	3	N	31					100
							34	9									
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	24	1	2377	3	N	127	184	1			43
							140	9									
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	21	1	2103	3	N	69					112
							76	9									
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	3	N	37					149
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 21,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-		113	1	1321	3	N	2					162
								2	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		177	1	1498	3	N	5					167
								6	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-		184	1	1516	3	N	5					172
								6	9									
04	1380	N	889	-0-	-491	-0-		82	1	804	3	N	3					175
								3	9									
05	1457	N	1290	-0-	-167	-0-		115	1	1147	3	N	25	190	1			10
								28	9									
06	1410	N	1178	-0-	-232	-0-		108	1	1064	3	N	5					15
								6	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		102	1	1117	3	N	-0-					15
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-		127	1	1301	3	N	5					20
								6	9									
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-		98	1	1006	3	N	3					23
								3	9									
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-		106	1	697	3	N	-0-					23
11	1380	N	592	-0-	-788	-0-		54	1	538	3	N	-0-					23
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-		48	1	518	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	76	1	1023	3	N	-0-					134
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	139	1	2310	3	N	50					184
							55	9									
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	147	1	2100	3	N	23					207
							25	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	123	1	1895	3	N	18	190	1			35
							20	9									
05	2635	N	1808	-0-	-827	-0-	133	1	1662	3	N	12					47
							13	9									
06	2190	N	1532	-0-	-658	-0-	99	1	1433	3	N	-0-					47
07	2108	N	1921	-0-	-187	-0-	169	1	1722	3	N	27					74
							30	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	560	1	1231	3	N	20					94
							22	9									
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	3	N	6					100
							7	9									
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	20	1	1951	3	N	20	48	1			72
							22	9									
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	19	1	1877	3	N	28					100
							31	9									
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	9	1	860	3	N	3					103
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2017

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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

01	3100	N	3104	-0-	4	4	3093	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2528	2466	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	DLQ G-10		2134	-0-	2134	4662	2086	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
04	DLQ G-10		1842	-0-	1842	6504	1799	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	DLQ G-10		1953	-0-	1953	8457	1909	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
06	2900	N	5497	-0-	2597	11054	5456	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
07	3100	N	1610	-0-	-1490	9564	1576	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	3100	N	1631	-0-	-1469	8095	1595	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
09	10871	X	2776	-0-	-8095	-0-	2746	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2418	X	510	-0-	-1908	-0-	498	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2017

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

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-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1812	-0-	-260	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
03	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
04	2220	X	2056	-0-	-164	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
05	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
06	2190	X	1915	-0-	-275	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
08	2139	X	2022	-0-	-117	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1563	-0-	-507	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
*11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2668	-0-	-29	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	N	7	7	1			-0-
04	630	N	208	-0-	-422	-0-	202	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	189	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	98	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	137	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	141	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	90	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	15216	-0-	-3136	-0-	15160	3	56	9	N	51	51	1			-0-
02	16576	X	13570	-0-	-3006	-0-	13519	3	51	9	N	46	46	1			-0-
03	18352	X	10267	-0-	-8085	-0-	10231	3	36	9	N	33	33	1			-0-
04	15570	X	10226	-0-	-5344	-0-	10179	3	47	9	N	43	43	1			-0-
05	16089	X	13644	-0-	-2445	-0-	13596	3	48	9	N	44	44	1			-0-
06	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	16957	3	61	9	N	55	55	1			-0-
07	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16488	3	58	9	N	53	53	1			-0-
08	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14900	3	53	9	N	48	48	1			-0-
09	17010	X	13388	-0-	-3622	-0-	13351	3	37	9	N	34	34	1			-0-
10	17577	X	11210	-0-	-6367	-0-	11195	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	17010	X	1163	-0-	-15847	-0-	1162	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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	35310	X	35310	-0-	-0-	-0-	35266	3	44	9	N	40	40	1			-0-
02	33724	X	33724	-0-	-0-	-0-	33681	3	43	9	N	39	39	1			-0-
03	36515	X	36515	-0-	-0-	-0-	36469	3	46	9	N	42	42	1			-0-
04	33390	X	31215	-0-	-2175	-0-	31169	3	46	9	N	42	42	1			-0-
05	34503	X	26715	-0-	-7788	-0-	26662	3	53	9	N	48	48	1			-0-
06	33390	X	27392	-0-	-5998	-0-	27339	3	53	9	N	48	48	1			-0-
07	34503	X	30131	-0-	-4372	-0-	30080	3	51	9	N	46	46	1			-0-
08	34503	X	29904	-0-	-4599	-0-	29854	3	50	9	N	45	45	1			-0-
09	31230	X	23968	-0-	-7262	-0-	23925	3	43	9	N	39	39	1			-0-
10	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	35924	3	48	9	N	44	44	1			-0-
11	29160	X	26728	-0-	-2432	-0-	26645	3	83	9	N	75	75	1			-0-
12	30132	X	21543	-0-	-8589	-0-	21469	3	74	9	N	67	67	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 359,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31713	X	25596	-0-	-6117	-0-	25521	3	75	9	Y	68	74	1			16
02	23828	X	22503	-0-	-1325	-0-	22437	3	66	9	Y	60	51	1			25
03	26381	X	23634	-0-	-2747	-0-	23559	3	75	9	Y	68	66	1			27
04	25530	X	21034	-0-	-4496	-0-	20969	3	65	9	Y	59	60	1			26
05	26381	X	20759	-0-	-5622	-0-	20717	3	42	9	Y	38	43	1			21
06	24780	X	8160	-0-	-16620	-0-	8143	3	17	9	Y	15	34	1			2
07	24924	X	16280	-0-	-8644	-0-	16261	3	19	9	Y	17	17	1			2
08	20584	X	19900	-0-	-684	-0-	19874	3	26	9	Y	24	22	1			4
09	20521	X	20521	-0-	-0-	-0-	20486	3	35	9	Y	32	32	1			4
10	20584	X	19216	-0-	-1368	-0-	19182	3	34	9	Y	31	28	1			7
11	19260	X	18244	-0-	-1016	-0-	18211	3	33	9	Y	30	33	1			4
*12	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	111	1	18910	2	Y	20	20	1			4
							6634	5	22	9							

TOTAL GAS PROD: 241,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35278	X	31482	-0-	-3796	-0-	31386	3	96	9	Y	87	95	1			21
02	32368	X	27384	-0-	-4984	-0-	27304	3	80	9	Y	73	63	1			31
03	35991	X	28917	-0-	-7074	-0-	28827	3	90	9	Y	82	80	1			33
04	34830	X	27272	-0-	-7558	-0-	27156	3	116	9	Y	105	91	1			47
05	35991	X	26068	-0-	-9923	-0-	25984	3	84	9	Y	76	80	1			43
06	30480	X	27227	-0-	-3253	-0-	26981	3	246	9	Y	224	236	1			31
07	30318	X	25780	-0-	-4538	-0-	25697	3	83	9	Y	75	97	1			9
08	28923	X	27593	-0-	-1330	-0-	27540	3	53	9	Y	48	49	1			8
09	27270	X	25061	-0-	-2209	-0-	24981	3	80	9	Y	73	73	1			8
10	28148	X	26461	-0-	-1687	-0-	26371	3	90	9	Y	82	72	1			18
11	27240	X	25395	-0-	-1845	-0-	25305	3	90	9	Y	82	90	1			10
12	27590	X	26202	-0-	-1388	-0-	26100	3	102	9	Y	93	85	1			18

TOTAL GAS PROD: 324,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40889	X	36949	-0-	-3940	-0-	36820	3	129	9	Y	117	113	1			28
02	33600	X	32700	-0-	-900	-0-	32588	3	112	9	Y	102	87	1			43
03	37200	X	35520	-0-	-1680	-0-	35387	3	133	9	Y	121	116	1			48
04	36000	X	33455	-0-	-2545	-0-	33309	3	146	9	Y	133	122	1			59
05	37200	X	34172	-0-	-3028	-0-	34065	3	107	9	Y	97	102	1			54
06	35760	X	32202	-0-	-3558	-0-	31934	3	268	9	Y	244	264	1			34
07	36208	X	32399	-0-	-3809	-0-	32304	3	95	9	Y	86	109	1			11
08	32829	X	32305	-0-	-524	-0-	32244	3	61	9	Y	55	57	1			9
09	31770	X	27921	-0-	-3849	-0-	27840	3	81	9	Y	74	75	1			8
10	32829	X	27125	-0-	-5704	-0-	27044	3	81	9	Y	74	66	1			16
11	31770	X	26056	-0-	-5714	-0-	25978	3	78	9	Y	71	78	1			9
12	32395	X	26750	-0-	-5645	-0-	26667	3	83	9	Y	75	70	1			14

TOTAL GAS PROD: 377,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	27263	-0-	-1970	-0-	27046	3	217	9	Y	197	193	1			47
02	25760	X	24877	-0-	-883	-0-	24683	3	194	9	Y	176	149	1			74
03	27590	X	27030	-0-	-560	-0-	26799	3	231	9	Y	210	200	1			84
04	26610	X	24716	-0-	-1894	-0-	24578	3	138	9	Y	125	153	1			56
05	27528	X	25153	-0-	-2375	-0-	25085	3	68	9	Y	62	83	1			35
06	26640	X	23623	-0-	-3017	-0-	23449	3	174	9	Y	158	171	1			22
07	27528	X	23015	-0-	-4513	-0-	22957	3	58	9	Y	53	68	1			7
08	25203	X	23884	-0-	-1319	-0-	23849	3	35	9	Y	32	34	1			5
09	24390	X	14240	-0-	-10150	-0-	14182	3	58	9	Y	53	52	1			6
10	25141	X	16	-0-	-25125	-0-	16	3			Y	-0-	6	1			-0-
11	23610	X	11111	-0-	-12499	-0-	152	1	9060	2	Y	42	37	1			5
							1853	5	46	9							
12	23870	X	23634	-0-	-236	-0-	121	1	20742	2	Y	91	79	1			17
							2671	5	100	9							

TOTAL GAS PROD: 248,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16994	-0-	-3156	-0-	16864	3	130	9	Y	118	113	1			28
02	16324	X	14922	-0-	-1402	-0-	14822	3	100	9	Y	91	81	1			38
03	17949	X	16110	-0-	-1839	-0-	15980	3	130	9	Y	118	109	1			47
04	17370	X	15583	-0-	-1787	-0-	15400	3	183	9	Y	166	139	1			74
05	17949	X	17861	-0-	-88	-0-	90	1	14226	3	Y	120	127	1			67
							3413	5	132	9							
06	16440	X	12152	-0-	-4288	-0-	9543	3	2467	5	Y	129	178	1			18
							142	9									
07	16523	X	10105	-0-	-6418	-0-	6944	3	3128	5	Y	30	44	1			4
							33	9									
08	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	13862	3	4060	5	Y	72	64	1			12
							79	9									
09	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	16604	3	1062	5	Y	114	113	1			13
							125	9									
10	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	16816	3	1331	5	Y	116	104	1			25
							128	9									
11	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	256	1	15277	3	Y	105	117	1			13
							788	5	116	9							
*12	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	89	1	15299	2	Y	120	110	0			23
							1308	5	132	9							

TOTAL GAS PROD: 191,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60233	X	54849	-0-	-5384	-0-	54702	3	147	9	Y	134	133	1			26
02	54404	X	44885	-0-	-9519	-0-	44349	3	536	9	Y	487	443	1			70
03	60233	X	38711	-0-	-21522	-0-	38357	3	354	9	Y	322	345	1			47
04	53070	X	15469	-0-	-37601	-0-	15377	3	92	9	Y	84	116	1			15
05	54839	X	2477	-0-	-52362	-0-	2477	3			Y	-0-	15	1			-0-
*06	53070	X	1284	-0-	-51786	-0-	1262	3	22	9	Y	20	16	1			4
*07	49693	X	17971	-0-	-31722	-0-	17700	3	271	9	Y	246	207	1			43
*08	38719	X	17806	-0-	-20913	-0-	17516	3	290	9	Y	264	284	1			23
*09	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	18078	3	682	9	Y	620	608	1			35
*10	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	18108	3	403	9	Y	366	341	1			60
*11	17430	X	9239	-0-	-8191	-0-	6231	2	2737	5	Y	246	238	1			68
							271	9									
12	19189	X	18048	-0-	-1141	-0-	9380	2	8450	5	Y	198	194	1			72
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 258,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,987

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33728	X	31504	-0-	-2224	-0-	31379	3	125	9	Y	114	128	1			22
02	31220	X	25534	-0-	-5686	-0-	25433	3	101	9	Y	92	101	1			13
03	34069	X	26771	-0-	-7298	-0-	26691	3	80	9	Y	73	75	1			11
04	32970	X	24906	-0-	-8064	-0-	24847	3	59	9	Y	54	55	1			10
05	34069	X	14454	-0-	-19615	-0-	14419	3	35	9	Y	32	37	1			5
*06	30480	X	9543	-0-	-20937	-0-	9499	3	44	9	Y	40	37	1			8
*07	28272	X	133	-0-	-28139	-0-	133	3			Y	-0-					8
*08	23901	X	835	-0-	-23066	-0-	833	3	2	9	Y	2	2	1			8
*09	23130	X	54	-0-	-23076	-0-	44	3	10	9	Y	9	9	1			8
*10	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					8
11	9510	X	5119	-0-	-4391	-0-	1739	2	3338	5	Y	38	38	1			8
							42	9									
*12	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	8106	2	10642	5	Y	92	90	1			10
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 157,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34658	X	30605	-0-	-4053	-0-	30430	3	175	9	Y	159	153	1			38
02	28084	X	27109	-0-	-975	-0-	26957	3	152	9	Y	138	118	1			58
03	31093	X	28794	-0-	-2299	-0-	28618	3	176	9	Y	160	154	1			64
04	30090	X	24761	-0-	-5329	-0-	24578	3	183	9	Y	166	156	1			74
05	31093	X	29545	-0-	-1548	-0-	29413	3	132	9	Y	120	127	1			67
06	29610	X	25823	-0-	-3787	-0-	25505	3	318	9	Y	289	316	1			40
07	30008	X	24526	-0-	-5482	-0-	24428	3	98	9	Y	89	118	1			11
08	27100	X	27100	-0-	-0-	-0-	27044	3	56	9	Y	51	54	1			8
09	25590	X	19217	-0-	-6373	-0-	19130	3	87	9	Y	79	78	1			9
10	27744	X	27744	-0-	-0-	-0-	27628	3	116	9	Y	105	91	1			23
11	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	25675	3	122	9	Y	111	120	1			14
12	26443	X	25924	-0-	-519	-0-	25788	3	136	9	Y	124	114	1			24

TOTAL GAS PROD: 316,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

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	142259	X	73281	-0-	-68978	-0-	72993	3	288	9	Y	262	342	1			51
02	115752	X	56945	-0-	-58807	-0-	56627	3	318	9	Y	289	298	1			42
03	118854	X	67183	-0-	-51671	-0-	66948	3	235	9	Y	214	225	1			31
04	105720	X	63805	-0-	-41915	-0-	63669	3	136	9	Y	124	133	1			22
05	96472	X	67552	-0-	-28920	-0-	67318	3	234	9	Y	213	205	1			30
*06	70920	X	67594	-0-	-3326	-0-	67318	3	276	9	Y	251	233	1			48
*07	67177	X	61856	-0-	-5321	-0-	61547	3	309	9	Y	281	236	1			93
*08	67549	X	58544	-0-	-9005	-0-	58230	3	314	9	Y	285	307	1			71
*09	65370	X	45649	-0-	-19721	-0-	45254	3	395	9	Y	359	406	1			24
*10	67549	X	48648	-0-	-18901	-0-	48074	3	574	9	Y	522	486	1			60
11	59880	X	46295	-0-	-13585	-0-	45776	3	519	9	Y	472	456	1			76
12	61876	X	45772	-0-	-16104	-0-	45237	3	535	9	Y	486	476	1			86

TOTAL GAS PROD: 703,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,758

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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	124496	X	58077	-0-	-66419	-0-	57663	3	414	9	Y	376	411	1			74
02	100268	X	30645	-0-	-69623	-0-	30476	3	169	9	Y	154	206	1			22
03	79112	X	25213	-0-	-53899	-0-	25102	3	111	9	Y	101	108	1			15
04	76560	X	40737	-0-	-35823	-0-	40599	3	138	9	Y	125	117	1			23
05	75950	X	40681	-0-	-35269	-0-	40524	3	157	9	Y	143	146	1			20
*06	56190	X	30928	-0-	-25262	-0-	30699	3	229	9	Y	208	188	1			40
*07	42098	X	30948	-0-	-11150	-0-	30699	3	249	9	Y	226	190	1			76
*08	42098	X	30038	-0-	-12060	-0-	29795	3	243	9	Y	221	238	1			59
*09	40740	X	30016	-0-	-10724	-0-	29611	3	405	9	Y	368	406	1			21
*10	41757	X	33484	-0-	-8273	-0-	33186	3	298	9	Y	271	252	1			40
11	40410	X	34915	-0-	-5495	-0-	34518	3	397	9	Y	361	349	1			52
12	31000	X	23223	-0-	-7777	-0-	22985	3	238	9	Y	216	212	1			56

TOTAL GAS PROD: 408,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,770

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3429	-0-	3429	3429	3422	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	131516	X	128087	-0-	-3429	-0-	127992	3	95	9	Y	86	74	1			12
03	179490	X	154634	-0-	-24856	-0-	154122	3	512	9	Y	465	410	0			67
04	173700	X	114839	-0-	-58861	-0-	114519	3	320	9	Y	291	306	1			52
05	179490	X	98529	-0-	-80961	-0-	98411	3	118	9	Y	107	144	1			15
*06	173700	X	68914	-0-	-104786	-0-	68481	3	433	9	Y	394	335	1			76
*07	179490	X	71890	-0-	-107600	-0-	71802	3	88	9	Y	80	68	1			88
*08	179490	X	74869	-0-	-104621	-0-	74615	3	254	9	Y	231	248	1			71
*09	173700	X	56378	-0-	-117322	-0-	56146	3	232	9	Y	211	256	1			26
10	179490	X	56702	-0-	-122788	-0-	56166	3	536	9	Y	487	454	1			59
11	173700	X	43922	-0-	-129778	-0-	43530	3	392	9	Y	356	344	1			71
12	74896	X	11564	-0-	-63332	-0-	11409	3	155	9	Y	141	138	1			74

TOTAL GAS PROD: 883,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,855

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
06	0		76211	-0-	76211	76211	75971	3	240	9	Y	218	188	1			30
07	0		126903	-0-	126903	203114	126262	3	641	9	Y	583	541	1			72
08	0		18963	-0-	18963	222077	18858	3	105	9	Y	95	152	1			15
*09	274904	X	52827	-0-	-222077	-0-	52474	3	353	9	Y	321	300	1			36
10	125488	X	43469	-0-	-82019	-0-	43117	3	352	9	Y	320	287	1			69
11	121440	X	61276	-0-	-60164	-0-	60605	3	671	9	Y	610	604	1			75
12	125488	X	53972	-0-	-71516	-0-	53546	3	426	9	Y	387	388	1			74

TOTAL GAS PROD: 433,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,534

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 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-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					59
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					59
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1061	2	37	9	N	34					228
02	952	N	764	-0-	-188	-0-	751	2	13	9	N	12	165	1			75
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1037	2	52	9	N	47	1	8			121
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	962	2	37	9	N	34	1	8			154
05	837	N	478	-0-	-359	-0-	458	2	20	9	N	18	1	8			171
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1297	2	36	9	N	33					204
07	1023	N	716	-0-	-307	-0-	701	2	15	9	N	14	177	1	2	8	39
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1169	2	53	9	N	48					87
09	1050	N	779	-0-	-271	-0-	745	2	34	9	N	31	2	8			116
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6	1	8			121
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1030	2	12	9	N	11	1	8			131
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	822	2	52	9	N	47	117	1	1	8	60

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3353	-0-	-305	-0-	3342	2	11	9	N	10					155
02	3164	X	3153	-0-	-11	-0-	3118	2	35	9	N	32					187
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3336	2	20	9	N	18	1	8			204
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3220	2	25	9	N	23					227
05	3503	X	2974	-0-	-529	-0-	2957	2	17	9	N	15					242
06	3390	X	2930	-0-	-460	-0-	2911	2	19	9	N	17	182	1			77
07	3503	X	2683	-0-	-820	-0-	2677	2	6	9	N	5					82
08	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	3240	2	28	9	N	25					107
09	3240	X	2742	-0-	-498	-0-	2732	2	10	9	N	9	1	8			115
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3515	2	33	9	N	30					145
11	3150	X	2263	-0-	-887	-0-	2263	2			N	-0-					145
12	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	3150	2	30	9	N	27					172

TOTAL GAS PROD: 36,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	122	1	2050	2	Y	71	65	1			12
								78 9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	112	1	1914	2	Y	100	100	1			12
								110 9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	120	1	2110	2	Y	113	122	1			3
								124 9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	95	1	1778	2	Y	98	85	1			16
								108 9									
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	109	1	1916	2	Y	85	87	1			14
								94 9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	91	1	1683	2	Y	77	75	1			16
								85 9									
07	1271	N	950	-0-	-321	-0-	48	1	860	2	Y	38	47	1			7
								42 9									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1523	2	Y	74	67	1			14
								81 9									
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	2	Y	17	29	1			2
								19 9									
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	84	1	1661	2	Y	21	19	1			4
								23 9									
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	2	Y	20	20	1			4
								22 9									
12	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	76	1	1811	2	Y	23	24	1			3
								25 9									

TOTAL GAS PROD: 22,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	28	1	485	2	Y	16	14	1			2
								18 9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	692	2	Y	23	24	1			1
								25 9									
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	28	1	506	2	Y	17	15	1			3
								19 9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	17	17	1			3
								19 9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	Y	19	18	1			4
								21 9									
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	22	1	379	2	Y	10	12	1			2
								11 9									
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	8	8	1			2
								9 9									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	13	13	1			2
								14 9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	72	1	1420	2	Y	18	16	1	1	8	3
								20 9									
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	Y	12	13	1			2
								13 9									
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	46	1	1087	2	Y	14	14	1			2
								15 9									

TOTAL GAS PROD: 10,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	837	N	724	-0-	-113	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	559	-0-	-253	-0-	31	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	37	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	30	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	44	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	737	N	677	-0-	-60	-0-	34	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	22	1	490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	45 12	1 9	741	2	Y	11	10	1			2
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	665	2	Y	13	13	1			2
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41 14	1 9	714	2	Y	13	15	1			-0-
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	34 14	1 9	625	2	Y	13	11	1			2
05	806	N	536	-0-	-270	-0-	28 9	1 9	499	2	Y	8	9	1			1
06	750	N	545	-0-	-205	-0-	28 10	1 9	507	2	Y	9	8	1			2
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	664	2	Y	10	10	1			2
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	505	2	Y	3	4	1			1
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	560	2	Y	2	3	1			-0-
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	26 4	1 9	509	2	Y	4	3	1			1
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	683	2	Y	4	4	1			1
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	739	2	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	212	1	3538	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	172	1	2944	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	175	1	3061	2	Y	17	18	1	1	8	-0-
							19	9									
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	148	1	2761	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	167	1	2936	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	189	1	3497	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	181	1	3205	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	144	1	2746	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	163	1	3122	2	Y	16	15	1	1	8	2
							18	9									
10	3813	X	2495	-0-	-1318	-0-	120	1	2360	2	Y	14	12	1	1	8	3
							15	9									
11	3690	X	3286	-0-	-404	-0-	169	1	3100	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	124	1	2889	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 38,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	2	Y	35	37	1			4
							39	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	78	1	1357	2	Y	42	45	1			1
							46	9									
04	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	70	1	1294	2	Y	41	35	1			7
							45	9									
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	81	1	1414	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	84	1	1549	2	Y	41	38	1			9
							45	9									
07	1457	N	1022	-0-	-435	-0-	54	1	943	2	Y	23	28	1			4
							25	9									
08	1550	N	117	-0-	-1433	-0-	6	1	107	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
09	1500	N	86	-0-	-1414	-0-	4	1	81	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	590	N	240	-0-	-350	-0-	11	1	221	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	288	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/23/2017

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 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 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	744	N	724	-0-	-20	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	374	-0-	-354	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	407	-0-	-283	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	52	-0-	-382	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	62	-0-	-620	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	45	-0-	-375	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 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	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	64	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	60	1	1034	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	69	1	1223	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	54	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	817	-0-	-392	-0-	44	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	319	-0-	-941	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	453	-0-	-632	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	201	-0-	-605	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	68	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1167	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	Y	26	29	1			3
							29	9									
03	1457	N	855	-0-	-602	-0-	45	1	787	2	Y	21	22	1	1	8	1
							23	9									
04	1230	N	919	-0-	-311	-0-	46	1	849	2	Y	22	19	1			4
							24	9									
05	1271	N	693	-0-	-578	-0-	37	1	642	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
06	840	N	459	-0-	-381	-0-	23	1	426	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	961	N	137	-0-	-824	-0-	7	1	127	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	682	N	319	-0-	-363	-0-	15	1	297	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	20	1	380	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	817	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 8,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-		123	1	2047	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-		112	1	1925	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	2325	N	1960	-0-	-365	-0-		105	1	1852	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
04	2100	N	1408	-0-	-692	-0-		72	1	1334	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	2263	N	1634	-0-	-629	-0-		88	1	1543	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-		100	1	1841	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-		102	1	1797	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	1643	N	1434	-0-	-209	-0-		72	1	1345	2	Y	15	13	1			3
								17	9									
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-		106	1	2020	2	Y	23	22	1	1	8	3
								25	9									
10	1891	N	1757	-0-	-134	-0-		84	1	1648	2	Y	23	21	1	1	8	4
								25	9									
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-		70	1	1285	2	Y	16	16	1	1	8	3
								18	9									
12	2232	N	1447	-0-	-785	-0-		55	1	1370	2	Y	20	20	1			3
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	147	-0-	-70	-0-		9	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-		12	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-		18	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-		32	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-		25	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-	-82	-0-		11	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	267	-0-	-384	-0-		15	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	232	-0-	-233	-0-		11	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-		8	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	47	-0-	-232	-0-		2	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-		9	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-		5	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 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. 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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-		64	1	1059	2	Y	49	45	1			8
								54	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		57	1	983	2	Y	61	62	1			7
								67	9									
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-		60	1	1055	2	Y	68	73	1			2
								75	9									
04	1140	N	861	-0-	-279	-0-		41	1	765	2	Y	50	44	1			8
								55	9									
05	1240	N	919	-0-	-321	-0-		46	1	825	2	Y	44	45	1			7
								48	9									
06	1170	N	669	-0-	-501	-0-		33	1	600	2	Y	33	33	1			7
								36	9									
07	899	N	182	-0-	-717	-0-		9	1	163	2	Y	9	14	1			2
								10	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-		50	1	948	2	Y	37	32	1			7
								41	9									
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		51	1	981	2	Y	34	37	1			4
								37	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-		57	1	1126	2	Y	52	46	1			10
								57	9									
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-		62	1	1143	2	Y	44	46	1			8
								48	9									
12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-		40	1	957	2	Y	46	48	1			6
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 11,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

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	1054	N	806	-0-	-248	-0-		45	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	780	-0-	-144	-0-		41	1	717	2	Y	20	18	1			2
								22	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-		46	1	821	2	Y	25	26	1			1
								28	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-		43	1	800	2	Y	24	21	1			4
								26	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		55	1	954	2	Y	23	23	1			4
								25	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		50	1	938	2	Y	23	22	1			5
								25	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-		50	1	891	2	Y	21	22	1			4
								23	9									
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-		49	1	935	2	Y	25	24	1			5
								28	9									
09	1020	N	959	-0-	-61	-0-		46	1	885	2	Y	25	27	1			3
								28	9									
10	961	N	948	-0-	-13	-0-		44	1	870	2	Y	31	28	1			6
								34	9									
11	990	N	947	-0-	-43	-0-		47	1	870	2	Y	27	28	1			5
								30	9									
12	992	N	752	-0-	-240	-0-		29	1	693	2	Y	27	28	1			4
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 10,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	62	1	1040	2	Y	154	140	1			25
							169	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	86	101	1			10
							95	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	2	Y	94	101	1	1	8	2
							103	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1230	2	Y	93	80	1			15
							102	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	2	Y	77	79	1			13
							85	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	1230	2	Y	77	74	1			16
							85	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1245	2	Y	75	78	1			13
							83	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	71	1	1345	2	Y	90	87	1			16
							99	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1351	2	Y	58	66	1	1	8	7
							64	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	71	63	1	1	8	14
							78	9									
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	61	1	1136	2	Y	50	55	1			9
							55	9									
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	2	Y	66	66	1			9
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 16,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 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	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	62	1	1038	2	Y	42	39	1			7
							46	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	34	37	1			4
							37	9									
03	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	66	1	1147	2	Y	32	35	1			1
							35	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	2	Y	37	32	1			6
							41	9									
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	77	1	1350	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	69	1	1286	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
07	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	69	1	1218	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
08	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	63	1	1197	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	64	1	1226	2	Y	39	39	1			5
							43	9									
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	74	1	1453	2	Y	57	51	1			11
							63	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	76	1	1392	2	Y	47	49	1			9
							52	9									
12	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	51	1	1211	2	Y	50	52	1			7
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 16,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	2	Y	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	96	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1485	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	96	1	1695	2	Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	89	1	1647	2	Y	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	94	1	1647	2	Y	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	84	1	1596	2	Y	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	75	1	1433	2	Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1441	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	70	1	1301	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	55	1	1345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 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	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	40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	40	X	-0-	-0-	-40	-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: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1163	-0-	-46	-0-	64	1	1075	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	57	1	974	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	60	1	1048	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	52	1	975	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	63	1	1116	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	54	1	1036	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	51	1	979	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1057	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	36	1	676	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	992	N	51	-0-	-941	-0-	1	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 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	1054	N	983	-0-	-71	-0-	49 114	1 9	820	2	Y	104	94	1			17
02	588	N	425	-0-	-163	-0-	21 37	1 9	367	2	Y	34	47	1			4
03	52	N	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

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

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	93 31	1 9	1561	2	Y	28	25	1			5
02	1484	N	1248	-0-	-236	-0-	67 17	1 9	1164	2	Y	15	18	1			2
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	92 24	1 9	1603	2	Y	22	22	1	1	8	1
04	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	74 20	1 9	1364	2	Y	18	16	1			3
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	79 17	1 9	1406	2	Y	15	15	1			3
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	83 19	1 9	1538	2	Y	17	16	1			4
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	92 19	1 9	1629	2	Y	17	18	1			3
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	84 20	1 9	1585	2	Y	18	18	1			3
09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	79 10	1 9	1499	2	Y	9	10	1	1	8	1
10	1651	N	1633	-0-	-18	-0-	78 11	1 9	1544	2	Y	10	9	1			2
11	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	81 10	1 9	1492	2	Y	9	9	1			2
12	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	56 10	1 9	1332	2	Y	9	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

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	1302	N	1249	-0-	-53	-0-		70	1	1168	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-		62	1	1062	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-		69	1	1210	2	Y	7	8	1			-0-
								8	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		65	1	1198	2	Y	8	7	1			1
								9	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-		72	1	1272	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		76	1	1414	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		76	1	1341	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		69	1	1314	2	Y	15	13	1			3
								17	9									
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-		62	1	1173	2	Y	13	13	1	1	8	2
								14	9									
10	1426	N	712	-0-	-714	-0-		33	1	668	2	Y	10	9	1	1	8	2
								11	9									
11	1350	N	787	-0-	-563	-0-		40	1	738	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
12	1302	N	950	-0-	-352	-0-		38	1	899	2	Y	12	12	1			2
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

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	2061	-0-	-357	-0-		82	1	1966	2	Y	12	8	1			9
								13	9									
02	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877		193	1	1672	2	Y	11	16	1			4
								12	9									
03	DLQ G-10		1823	-0-	1823	3700		90	1	1719	2	Y	13	9	1			8
								14	9									
04	DLQ G-10		1773	-0-	1773	5473		89	1	1673	2	Y	10	8	1			10
								11	9									
05	1600	N	1798	-0-	198	5671		92	1	1691	2	Y	14	17	1			7
								15	9									
06	3000	N	1677	-0-	-1323	4348		85	1	1584	2	Y	7	8	1			6
								8	9									
07	3100	N	1699	-0-	-1401	2947		89	1	1600	2	Y	9	8	1			7
								10	9									
08	3100	N	1639	-0-	-1461	1486		83	1	1549	2	Y	6	8	1			5
								7	9									
09	3000	N	1604	-0-	-1396	90		75	1	1522	2	Y	6	6	1			5
								7	9									
10	1781	N	1691	-0-	-90	-0-		84	1	1598	2	Y	8					13
								9	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-		97	1	1738	2	Y	7	13	1			7
								8	9									
12	1643	N	1266	-0-	-377	-0-		60	1	1200	2	Y	5	8	1			4
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	79	1	1315	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
02	1092	N	785	-0-	-307	-0-	43	1	742	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1457	N	1020	-0-	-437	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	905	-0-	-475	-0-	46	1	859	2	Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	52	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	817	-0-	-299	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	683	-0-	-307	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	800	N	654	-0-	-146	-0-	31	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	570	-0-	-143	-0-	23	1	547	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 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	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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2063	-0-	-696	-0-	116	1	1932	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2352	X	1883	-0-	-469	-0-	103	1	1762	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	112	1	1964	2	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
04	2460	X	1663	-0-	-797	-0-	84	1	1564	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	2542	X	1603	-0-	-939	-0-	86	1	1505	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	2040	X	1859	-0-	-181	-0-	95	1	1750	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	100	1	1760	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	2108	X	1753	-0-	-355	-0-	88	1	1655	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1764	X	1716	-0-	-48	-0-	85	1	1622	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	1767	X	1727	-0-	-40	-0-	83	1	1633	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	91	1	1688	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	66	1	1616	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	1612	N	991	-0-	-621	-0-	56	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	857	-0-	-403	-0-	47	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	895	-0-	-221	-0-	48	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	44	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	75	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	70	1	1348	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	68	1	1327	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
11	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	62	1	1144	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
12	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	50	1	1255	2	Y	27	27	1			4
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 14,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	1736	N	910	-0-	-826	-0-	49	1	829	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	74	1	1255	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	1331	2	Y	35	37	1	1	8	1
							39	9									
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	43	1	799	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	1519	N	820	-0-	-699	-0-	43	1	758	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	1410	N	874	-0-	-536	-0-	44	1	810	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	899	N	791	-0-	-108	-0-	41	1	733	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	973	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	960	N	861	-0-	-99	-0-	44	1	813	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	992	N	783	-0-	-209	-0-	31	1	746	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	168	1	2793	2	Y	44	40	1			7
							48	9									
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	149	1	2553	2	Y	26	30	1			3
							29	9									
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	161	1	2827	2	Y	30	31	1	1	8	1
							33	9									
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	135	1	2503	2	Y	25	22	1			4
							28	9									
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	154	1	2710	2	Y	24	23	1	1	8	4
							26	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	147	1	2714	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	152	1	2676	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	144	1	2754	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	133	1	2557	2	Y	28	28	1	2	8	3
							31	9									
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	134	1	2646	2	Y	37	32	1	1	8	7
							41	9									
11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	139	1	2547	2	Y	29	30	1	1	8	5
							32	9									
12	2728	N	2463	-0-	-265	-0-	97	1	2327	2	Y	35	34	1	1	8	5
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 33,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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. (I) GAS LIFT(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	2281	-0-	-571	-0-	129	1	2152	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1867	-0-	-709	-0-	103	1	1764	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2429	-0-	-268	-0-	131	1	2298	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	2090	-0-	-130	-0-	106	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1756	-0-	-538	-0-	94	1	1662	2	Y	-0-					-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	145	1	2666	2	Y	-0-					-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	142	1	2500	2	Y	-0-					-0-
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	123	1	2338	2	Y	31	25	1			6
							34	9									
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	117	1	2240	2	Y	27	29	1	1	8	3
							30	9									
10	2387	N	1764	-0-	-623	-0-	84	1	1650	2	Y	27	24	1	1	8	5
							30	9									
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	124	1	2290	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
12	2387	N	1903	-0-	-484	-0-	76	1	1795	2	Y	29	30	1			4
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 26,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	93	1	1563	2	Y	58	52	1			10
							64	9									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	77	1	1328	2	Y	43	48	1			5
							47	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	73	1	1273	2	Y	43	47	1			1
							47	9									
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	74	1	1379	2	Y	48	41	1			8
							53	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1058	2	Y	29	32	1			5
							32	9									
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
08	1052	N	1031	-0-	-21	-0-	51	1	967	2	Y	12	16	1			2
							13	9									
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	43	1	831	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
10	992	N	932	-0-	-60	-0-	45	1	873	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	41	1	979	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 14,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2390	-0-	-710	178	128	1	2133	2	Y	117	114	1			19
							129	9									
02	2660	N	1686	-0-	-974	-0-	90	1	1539	2	Y	52	65	1			6
							57	9									
03	2945	X	1974	-0-	-971	-0-	103	1	1802	2	Y	63	67	1			2
							69	9									
04	2850	X	1612	-0-	-1238	-0-	80	1	1476	2	Y	51	45	1			8
							56	9									
05	2945	X	1605	-0-	-1340	-0-	84	1	1474	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
06	2310	X	14	-0-	-2296	-0-	14	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	113	1	1978	2	Y	56	46	1			10
							62	9									
08	1984	X	1657	-0-	-327	-0-	80	1	1524	2	Y	48	49	1			9
							53	9									
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	120	1	2299	2	Y	59	60	1	1	8	7
							65	9									
10	2139	N	1791	-0-	-348	-0-	84	1	1648	2	Y	54	50	1	1	8	10
							59	9									
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	87	1	1616	2	Y	45	47	1			8
							50	9									
12	2573	N	1594	-0-	-979	-0-	62	1	1476	2	Y	51	52	1			7
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 20,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2125	-0-	-107		-0-		52	1	2050	2	Y	21	14	1			17
									23	9									
02	1932	N	1893	-0-	-39		-0-		45	1	1828	2	Y	18	28	1			7
									20	9									
03	2139	N	1997	-0-	-142		-0-		48	1	1925	2	Y	22	15	1			14
									24	9									
04	2070	N	1913	-0-	-157		-0-		46	1	1847	2	Y	18	15	1			17
									20	9									
05	2108	N	1927	-0-	-181		-0-		48	1	1853	2	Y	24	29	1			12
									26	9									
06	1920	N	1840	-0-	-80		-0-		44	1	1782	2	Y	13	14	1			11
									14	9									
07	1984	N	1771	-0-	-213		-0-		45	1	1709	2	Y	15	14	1			12
									17	9									
08	1922	N	1807	-0-	-115		-0-		91	1	1703	2	Y	12	13	1			11
									13	9									
09	1705	N	1705	-0-	-0-		-0-		80	1	1612	2	Y	12	13	1			10
									13	9									
10	1700	N	1700	-0-	-0-		-0-		84	1	1599	2	Y	15					25
									17	9									
11	1620	N	1548	-0-	-72		-0-		80	1	1457	2	Y	10	24	1			11
									11	9									
12	1674	N	1219	-0-	-455		-0-		56	1	1155	2	Y	7	12	1			6
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	2759	N	2439	-0-	-320		-0-		165	1	2217	2	Y	52	61	1			54
									57	9									
02	2548	N	2399	-0-	-149		-0-		163	1	2200	2	Y	33	54	1			33
									36	9									
03	2821	N	2585	-0-	-236		-0-		173	1	2371	2	Y	37	58	1			12
									41	9									
04	2370	N	2313	-0-	-57		-0-		169	1	2109	2	Y	32	29	1			15
									35	9									
05	2666	N	1592	-0-	-1074		-0-		121	1	1449	2	Y	20	26	1			9
									22	9									
06	2490	N	827	-0-	-1663		-0-		52	1	765	2	Y	9					18
									10	9									
07	2387	N	1898	-0-	-489		-0-		131	1	1742	2	Y	23	16	1			25
									25	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-		-0-		136	1	1884	2	Y	26	26	1			25
									29	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-		-0-		72	1	1027	2	Y	23	31	1			17
									25	9									
10	1891	X	1383	-0-	-508		-0-		96	1	1263	2	Y	22					39
									24	9									
11	2848	X	2848	-0-	-0-		-0-		185	1	2575	2	Y	80	39	1			80
									88	9									
12	2046	X	1344	-0-	-702		-0-		64	1	1223	2	Y	52	71	1			61
									57	9									

TOTAL GAS PROD: 22,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. (I) GAS LIFT(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-	55	1	915	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	50	1	841	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	837	N	612	-0-	-225	-0-	32	1	574	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	960	N	786	-0-	-174	-0-	39	1	739	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	46	1	798	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	56	1	1042	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	41	1	716	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
09	960	N	499	-0-	-461	-0-	25	1	465	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
10	775	N	511	-0-	-264	-0-	24	1	476	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	38	1	713	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	527	N	354	-0-	-173	-0-	13	1	332	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

01	14B2 EXT		603	-0-	603	603	34	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		684	-0-	684	1287	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		303	-0-	303	1590	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	2041	X	451	-0-	-1590	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	202	-0-	-325	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	92	-0-	-373	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	864	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 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	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	197	1	2634	2	Y	41	30	1			42
							45	9									
02	2800	X	2763	-0-	-37	-0-	188	1	2535	2	Y	36	41	1			37
							40	9									
03	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	174	1	2379	2	Y	-0-	37	1			-0-
04	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	171	1	2121	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2578	-0-	-491	-0-	199	1	2379	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	1610	-0-	-1360	-0-	104	1	1506	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	1357	-0-	-1712	-0-	95	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2242	-0-	-331	-0-	151	1	2091	2	Y	-0-					-0-
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	190	1	2708	2	Y	9	2	1	1	8	6
							10	9									
10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	165	1	2159	2	Y	6	1	8			11
							7	9									
11	2160	X	1530	-0-	-630	-0-	102	1	1421	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
12	3007	X	623	-0-	-2384	-0-	30	1	590	2	Y	3	5	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 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	1829	N	1091	-0-	-738	-0-	62	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1165	-0-	-319	-0-	64	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	84	1	1468	2	Y	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	73	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	996	-0-	-504	-0-	52	1	944	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	64	1	1112	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	66	1	1250	2	Y	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	51	1	1001	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	70	1	1293	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	907	-0-	-271	-0-	36	1	871	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 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	1984	N	1361	-0-	-623	-0-	34	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	26	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	58	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	61	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	48	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	42	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	50	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	53	1	2152	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	39	1	1565	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	38	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1337	-0-	-793	-0-	33	1	1304	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	28	1	1201	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	138	1	2304	2	Y	53	49	1			9
							58	9									
02	2268	N	2252	-0-	-16	-0-	122	1	2078	2	Y	47	50	1			6
							52	9									
03	2697	N	2455	-0-	-242	-0-	130	1	2272	2	Y	48	53	1			1
							53	9									
04	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	106	1	1969	2	Y	50	43	1			8
							55	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	134	1	2347	2	Y	41	42	1			7
							45	9									
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	132	1	2441	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	125	1	2189	2	Y	40	42	1			7
							44	9									
08	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	119	1	2240	2	Y	44	43	1			8
							48	9									
09	2610	N	2147	-0-	-463	-0-	104	1	1999	2	Y	40	43	1			5
							44	9									
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	111	1	2194	2	Y	52	47	1			10
							57	9									
11	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	114	1	2091	2	Y	43	45	1			8
							47	9									
12	2232	N	836	-0-	-1396	-0-	36	1	739	2	Y	55	55	1			8
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 26,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	71	1	1182	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
02	1456	N	1234	-0-	-222	-0-	64	1	1097	2	Y	66	63	1	1	8	8
							73	9									
03	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	71	1	1260	2	Y	77	82	1	1	8	2
							85	9									
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	56	1	1042	2	Y	65	56	1	1	8	10
							72	9									
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	69	1	1212	2	Y	61	61	1			10
							67	9									
06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	63	1	1161	2	Y	61	58	1			13
							67	9									
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	61	1	1086	2	Y	54	57	1			10
							59	9									
08	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	53	1	988	2	Y	54	54	1			10
							59	9									
09	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	52	1	1008	2	Y	17	24	1	1	8	2
							19	9									
10	1197	N	1193	-0-	-4	-0-	56	1	1109	2	Y	25	21	1	1	8	5
							28	9									
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	59	1	1100	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	43	1	1034	2	Y	22	23	1			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	X	2264	-0-		-0-		-0-		51	1	2012	2	Y	183	175	1			29
										201	9									
02	2034	X	2034	-0-		-0-		-0-		46	1	1891	2	Y	88	105	1			12
										97	9									
03	3100	N	3164	-0-		64		64		74	1	2956	2	Y	122	121	1	1	8	12
										134	9									
04	2667	N	2603	-0-		-64		-0-		60	1	2429	2	Y	104	99	1	1	8	16
										114	9									
05	2263	N	1898	-0-		-365		-0-		46	1	1785	2	Y	61	67	1	1	8	9
										67	9									
06	2400	X	1692	-0-		-708		-0-		39	1	1570	2	Y	75	73	1			11
										83	9									
07	2480	X	1476	-0-		-1004		-0-		37	1	1405	2	Y	31	35	1			7
										34	9									
08	2480	X	1580	-0-		-900		-0-		37	1	1493	2	Y	45	49	1			3
										50	9									
09	2400	X	1664	-0-		-736		-0-		40	1	1593	2	Y	28	27	1			4
										31	9									
10	1912	X	1912	-0-		-0-		-0-		45	1	1836	2	Y	28	29	1	1	8	2
										31	9									
11	1692	X	1692	-0-		-0-		-0-		42	1	1622	2	Y	25	24	1			3
										28	9									
12	1705	N	1310	-0-		-395		-0-		29	1	1253	2	Y	25	22	1			6
										28	9									

TOTAL GAS PROD: 23,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-		-0-		-0-		49	1	817	2	Y	5	4	1			1
										6	9									
02	1125	N	1125	-0-		-0-		-0-		62	1	1057	2	Y	5	5	1			1
										6	9									
03	1260	N	1260	-0-		-0-		-0-		66	1	1157	2	Y	34	33	1	1	8	1
										37	9									
04	1110	N	1110	-0-		-0-		-0-		55	1	1022	2	Y	30	26	1			5
										33	9									
05	1263	N	1263	-0-		-0-		-0-		66	1	1165	2	Y	29	28	1	1	8	5
										32	9									
06	1177	N	1177	-0-		-0-		-0-		59	1	1088	2	Y	27	26	1			6
										30	9									
07	1203	N	1203	-0-		-0-		-0-		63	1	1111	2	Y	26	27	1			5
										29	9									
08	1227	N	1227	-0-		-0-		-0-		58	1	1117	2	Y	47	43	1			9
										52	9									
09	300	N	108	-0-		-192		-0-		5	1	99	2	Y	4	12	1			1
										4	9									
10	1209	N	-0-	-0-		-1209		-0-						Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	-0-	-0-		-1200		-0-						Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-		-124		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. (I) GAS LIFT(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	1332	-0-	-63	-0-	33	1	1299	2	Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	2	Y	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	36	1	1453	2	Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	36	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	832	-0-	-548	-0-	20	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	4661	-0-	1661	1661	117	1	4544	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3273	-0-	173	1834	73	1	3200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	83	1	3276	2	N	23					224
							25	9									
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	72	1	2964	2	N	27	176	1			75
							30	9									
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	81	1	3238	2	N	92					167
							101	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	76	1	3071	2	N	-0-					167
05	2759	X	2739	-0-	-20	-0-	68	1	2643	2	N	25					192
							28	9									
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	79	1	3163	2	N	30					222
							33	9									
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	80	1	3079	2	N	51					273
							56	9									
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	69	1	2809	2	N	-0-					273
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	70	1	2772	2	N	5					278
							6	9									
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	73	1	2965	2	N	10					288
							11	9									
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	74	1	2892	2	N	3					291
							3	9									
12	2759	X	1911	-0-	-848	-0-	42	1	1854	2	N	14	180	1			125
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 35,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	204	1	3390	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	3388	X	2950	-0-	-438	-0-	162	1	2782	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2728	X	1961	-0-	-767	-0-	106	1	1855	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	193	1	3581	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3042	-0-	-554	-0-	164	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3170	-0-	-310	-0-	163	1	3007	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	235	1	4136	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2237	-0-	-1669	-0-	112	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	1732	-0-	-2048	-0-	85	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	155	1	3057	2	Y	-0-					-0-
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	116	1	2150	2	Y	-0-					-0-
*12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	69	1	1626	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	246	1	4585	2	Y	-0-					-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	204	1	3943	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4042	-0-	-298	-0-	201	1	3841	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3927	-0-	-333	-0-	199	1	3728	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3960	-0-	-442	-0-	203	1	3757	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3804	-0-	-456	-0-	192	1	3612	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	197	1	3561	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	187	1	3516	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	170	1	3431	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3851	-0-	-117	-0-	192	1	3659	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3262	-0-	-548	-0-	171	1	3091	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	2309	-0-	-1442	-0-	109	1	2200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 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	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	146	1	2712	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
02	3108	X	2619	-0-	-489	-0-	128	1	2482	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
03	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	156	1	2986	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
04	2880	X	2725	-0-	-155	-0-	138	1	2579	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	138	1	2546	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
06	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	143	1	2679	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	138	1	2503	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	150	1	2835	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	144	1	2888	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	151	1	2871	2	Y	10					17
							11	9									
11	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	141	1	2541	2	Y	7	17	1			7
							8	9									
12	2883	X	1785	-0-	-1098	-0-	84	1	1697	2	Y	4	8	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 33,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 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	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	104	1	1736	2	Y	68	63	1			11
							75	9									
02	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	91	1	1561	2	Y	40	46	1			5
							44	9									
03	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	100	1	1764	2	Y	45	49	1			1
							50	9									
04	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	76	1	1427	2	Y	38	33	1			6
							42	9									
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	95	1	1670	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
06	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	81	1	1497	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	100	1	1771	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	99	1	1870	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	2	Y	8	8	1	1	8	1
							9	9									
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	101	1	1983	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	99	1	1810	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	68	1	1623	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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. GAS LIFT (I)(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	2128	-0-	-600	-0-	121	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2296	N	2156	-0-	-140	-0-	119	1	2037	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2261	-0-	-250	-0-	122	1	2138	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	113	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	121	1	2130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	120	1	2220	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	116	1	2045	2	Y	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	116	1	2197	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2161	-0-	-179	-0-	107	1	2053	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	101	1	1989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2250	N	2031	-0-	-219	-0-	104	1	1926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2232	N	1885	-0-	-347	-0-	75	1	1809	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 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	2852	X	2349	-0-	-503	-0-	119	1	2218	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
02	3080	X	1964	-0-	-1116	-0-	97	1	1867	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	3410	X	2047	-0-	-1363	-0-	101	1	1946	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1938	-0-	-1092	-0-	99	1	1839	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1916	-0-	-440	-0-	98	1	1818	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1693	-0-	-587	-0-	85	1	1608	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1783	-0-	-387	-0-	93	1	1690	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1630	-0-	-416	-0-	82	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1832	-0-	-118	-0-	87	1	1745	2	Y	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	128	1	2439	2	Y	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	132	1	2371	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	87	1	1769	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

*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-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

01	2914	N	2356	-0-	-558	-0-	133	1	2223	2	Y	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	108	1	1854	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	941	-0-	-640	-0-	50	1	873	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2280	N	995	-0-	-1285	-0-	50	1	925	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
05	2170	N	1354	-0-	-816	-0-	72	1	1261	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	52	1	974	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	128	1	2250	2	Y	35	32	1			6
							39	9									
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	111	1	2102	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	147	1	2804	2	Y	44	44	1	1	8	5
							48	9									
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	136	1	2682	2	Y	53	47	1	1	8	10
							58	9									
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	137	1	2523	2	Y	43	44	1	1	8	8
							47	9									
*12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	118	1	2829	2	Y	59	58	1	1	8	8
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 24,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	118	1	1967	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	100	1	1718	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	101	1	1757	2	Y	15	16	1	1	8	-0-
							17	9									
04	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	82	1	1523	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	83	1	1457	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	85	1	1569	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	98	1	1728	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	73	1	1402	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1393	N	1236	-0-	-157	-0-	61	1	1168	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	66	1	1316	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	103	1	1892	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	72	1	1731	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2187	-0-	-200	-0-	123	1	2060	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	2212	N	1925	-0-	-287	-0-	106	1	1819	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	127	1	2225	2	Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	113	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	145	1	2547	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	117	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	117	1	2062	2	Y	-0-					-0-
08	2141	N	1795	-0-	-346	-0-	90	1	1705	2	Y	-0-					-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	126	1	2413	2	Y	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	120	1	2207	2	Y	-0-					-0-
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	87	1	2051	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	45	1	1798	2	Y	108	91	1			50
							119	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	41	1	1683	2	Y	40	83	1			7
							44	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	43	1	1737	2	Y	38	33	1			12
							42	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	43	1	1722	2	Y	38	46	1			4
							42	9									
05	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	42	1	1612	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	36	1	1433	2	Y	42	32	1			14
							46	9									
07	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	38	1	1463	2	Y	28	30	1			12
							31	9									
08	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	32	1	1296	2	Y	33	33	1			12
							36	9									
09	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	37	1	1452	2	Y	32	32	1			12
							35	9									
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	43	1	1750	2	Y	37	37	1			12
							41	9									
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	43	1	1693	2	Y	41	37	1			16
							45	9									
12	1581	N	648	-0-	-933	-0-	14	1	615	2	Y	17	29	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 19,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	40	1	1571	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
02	1484	N	1297	-0-	-187	-0-	30	1	1219	2	Y	44	38	1			13
							48	9									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	37	1	1469	2	Y	46	40	1	1	8	18
							51	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1733	2	Y	64	65	1	1	8	16
							70	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	42	1	1639	2	Y	55	52	1	1	8	18
							61	9									
06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	33	1	1303	2	Y	35	33	1			20
							39	9									
07	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	36	1	1365	2	Y	38	46	1			12
							42	9									
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	31	1	1259	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	31	1	1251	2	Y	21	24	1			6
							23	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	33	1	1344	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	2	Y	17	19	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 17,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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. GAS LIFT (I)(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	1986	-0-	-215	-0-	107	1	1783	2	Y	87	80	1			14
							96	9									
02	1988	X	1774	-0-	-214	-0-	94	1	1615	2	Y	59	66	1			7
							65	9									
03	2170	X	1880	-0-	-290	-0-	98	1	1713	2	Y	63	68	1			2
							69	9									
04	2010	X	1685	-0-	-325	-0-	83	1	1539	2	Y	57	50	1			9
							63	9									
05	2077	X	1545	-0-	-532	-0-	81	1	1417	2	Y	43	45	1			7
							47	9									
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	138	1	2550	2	Y	80	70	1			17
							88	9									
07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	2	Y	62	68	1			11
							68	9									
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	142	1	2713	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	126	1	2392	2	Y	-0-					-0-
10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	138	1	2727	2	Y	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	129	1	2376	2	Y	-0-					-0-
*12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	99	1	2342	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	99	-0-	99	99	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					-0-
*12	99	X	-0-	-0-	-99	-0-					Y	-0-					-0-

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

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

01	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	95	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	97	1	1699	2	Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	95	1	1674	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	89	1	1642	2	Y	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	107	1	1887	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	80	1	1508	2	Y	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	2	Y	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	100	1	1971	2	Y	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	Y	-0-					-0-
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	77	1	1867	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

01	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	109	1	1828	2	Y	16	14	1							3
							18	9													
02	1820	N	1745	-0-	-75	-0-	95	1	1642	2	Y	7	9	1							1
							8	9													
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	110	1	1928	2	Y	9	9	1	1	8					-0-
							10	9													
04	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	91	1	1697	2	Y	8	7	1							1
							9	9													
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	97	1	1709	2	Y	6	6	1							1
							7	9													
06	1980	N	1574	-0-	-406	-0-	80	1	1488	2	Y	5	5	1							1
							6	9													
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	107	1	1895	2	Y	7	7	1							1
							8	9													
08	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	86	1	1636	2	Y	6	6	1							1
							7	9													
09	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	77	1	1466	2	Y	9	9	1							1
							10	9													
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	81	1	1594	2	Y	12	11	1							2
							13	9													
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	74	1	1367	2	Y	10	10	1							2
							11	9													
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	56	1	1364	2	Y	11	11	1							2
							12	9													

TOTAL GAS PROD: 20,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS LIFT (I)(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	1822	-0-	-224	-0-	44	1	1761	2	Y	15					21
							17	9									
02	1904	N	1679	-0-	-225	-0-	40	1	1627	2	Y	11					32
							12	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	47	1	1900	2	Y	20	15	1	1	8	36
							22	9									
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	43	1	1748	2	Y	17	30	1			23
							19	9									
05	1860	N	1339	-0-	-521	-0-	34	1	1295	2	Y	9					32
							10	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	51	1	2038	2	Y	15	29	1			18
							17	9									
07	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	41	1	1593	2	Y	10					28
							11	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	41	1	1677	2	Y	18					46
							20	9									
09	2100	N	1809	-0-	-291	-0-	44	1	1757	2	Y	7	40	1			13
							8	9									
10	1643	N	913	-0-	-730	-0-	22	1	887	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
11	1680	N	918	-0-	-762	-0-	23	1	891	2	Y	4					8
							4	9									
12	1860	N	1153	-0-	-707	-0-	26	1	1124	2	Y	3	6	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1804	-0-	-180	-0-	43	1	1717	2	Y	40	45	1			11
							44	9									
02	1764	N	1654	-0-	-110	-0-	39	1	1580	2	Y	32	22	1			21
							35	9									
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	45	1	1795	2	Y	25	22	1			24
							28	9									
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	44	1	1792	2	Y	29	36	1			17
							32	9									
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	48	1	1836	2	Y	28	38	1			7
							31	9									
06	1800	N	1053	-0-	-747	-0-	25	1	1010	2	Y	16	14	1			9
							18	9									
07	1922	N	948	-0-	-974	-0-	24	1	910	2	Y	13	11	1			11
							14	9									
08	1922	N	794	-0-	-1128	-0-	19	1	766	2	Y	8	16	1			3
							9	9									
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	31	1	1240	2	Y	40	18	1			25
							44	9									
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1240	2	Y	43	31	1	1	8	36
							47	9									
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	27	1	1035	2	Y	41	59	1			18
							45	9									
12	1364	N	864	-0-	-500	-0-	19	1	816	2	Y	26	30	1			14
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	214	1 13 9	3571	2	Y	12	10	1	1	8	2
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	188	1 9 9	3221	2	Y	8	8	1	1	8	1
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	202	1 17 9	3534	2	Y	15	15	1	1	8	-0-
04	3630	X	3317	-0-	-313	-0-	169	1 17 9	3131	2	Y	15	12	1	1	8	2
05	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	193	1 13 9	3400	2	Y	12	12	1			2
06	3630	X	3271	-0-	-359	-0-	167	1 12 9	3092	2	Y	11	11	1			2
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	206	1 14 9	3633	2	Y	13	13	1			2
08	3751	X	3572	-0-	-179	-0-	178	1 12 9	3382	2	Y	11	11	1			2
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	174	1 11 9	3317	2	Y	10	10	1	1	8	1
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	179	1 15 9	3523	2	Y	14	11	1	1	8	3
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	190	1 12 9	3515	2	Y	11	11	1	1	8	2
12	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	137	1 15 9	3286	2	Y	14	13	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 42,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

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	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	143	1 29 9	2388	2	Y	26	24	1			4
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	114	1 12 9	1957	2	Y	11	14	1			1
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	140	1 17 9	2459	2	Y	15	16	1			-0-
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	130	1 17 9	2413	2	Y	15	13	1			2
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	145	1 14 9	2554	2	Y	13	13	1			2
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	139	1 14 9	2559	2	Y	13	12	1			3
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	140	1 13 9	2468	2	Y	12	13	1			2
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	133	1 11 9	2535	2	Y	10	10	1			2
09	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	114	1 10 9	2166	2	Y	9	9	1	1	8	1
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	130	1 13 9	2552	2	Y	12	10	1	1	8	2
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	135	1 11 9	2493	2	Y	10	10	1			2
*12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	103	1 13 9	2453	2	Y	12	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

01	2356 N	2120	-0-	-236	-0-	50 72	1 9	1998	2	Y	65	55	1										22
02	2072 N	1950	-0-	-122	-0-	45 74	1 9	1831	2	Y	67	57	1										32
03	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	47 44	1 9	1876	2	Y	40	52	1			1	8						19
04	2040 N	1903	-0-	-137	-0-	44 81	1 9	1778	2	Y	74	72	1										21
05	2139 N	1670	-0-	-469	-0-	41 52	1 9	1577	2	Y	47	49	1										19
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	47 54	1 9	1876	2	Y	49	47	1										21
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	51 54	1 9	1961	2	Y	49	49	1										21
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	46 46	1 9	1884	2	Y	42	47	1										16
09	1980 N	1766	-0-	-214	-0-	43 34	1 9	1689	2	Y	31	29	1			1	8						17
10	2077 N	1852	-0-	-225	-0-	44 41	1 9	1767	2	Y	37	28	1			1	8						25
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	54 55	1 9	2115	2	Y	50	48	1			1	8						26
12	1829 N	1620	-0-	-209	-0-	36 55	1 9	1529	2	Y	50	39	1										37

TOTAL GAS PROD: 23,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2338	-0-	-359	-0-	57	1	2264	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	38	1	1556	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	44	1	1754	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	62	1	2519	2	Y	27	24	1			8
							30	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	52	1	2023	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	67	1	2678	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
07	2697	N	2430	-0-	-267	-0-	61	1	2352	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	56	1	2281	2	Y	23	21	1			9
							25	9									
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	62	1	2470	2	Y	20	17	1	1	8	11
							22	9									
10	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	39	1	1590	2	Y	16	16	1	1	8	10
							18	9									
11	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	53	1	2052	2	Y	22	20	1	1	8	11
							24	9									
12	2232	N	1927	-0-	-305	-0-	43	1	1854	2	Y	27	18	1			20
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 26,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	409	-0-	-71	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	191	-0-	-305	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	116	1	1922	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	101	1	1737	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	105	1	1842	2	Y	13	13	1	1	8	-0-
							14	9									
04	1980	N	1568	-0-	-412	-0-	80	1	1476	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
05	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	98	1	1728	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	89	1	1637	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	96	1	1703	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	82	1	1552	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1740	N	1458	-0-	-282	-0-	72	1	1377	2	Y	8	8	1	1	8	1
							9	9									
10	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	72	1	1426	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	79	1	1455	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	55	1	1331	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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. GAS LIFT (I)(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-	147	1	2474	2	Y	79	73	1			13
							87	9									
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	132	1	2257	2	Y	56	62	1			7
							62	9									
03	2883	N	2731	-0-	-152	-0-	144	1	2517	2	Y	64	68	1	1	8	2
							70	9									
04	2610	N	2208	-0-	-402	-0-	110	1	2041	2	Y	52	46	1			8
							57	9									
05	2728	N	1838	-0-	-890	-0-	97	1	1700	2	Y	37	38	1	1	8	6
							41	9									
06	2670	N	1785	-0-	-885	-0-	89	1	1657	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
07	2294	N	2003	-0-	-291	-0-	105	1	1855	2	Y	39	39	1			7
							43	9									
08	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	75	1	1421	2	Y	32	33	1			6
							35	9									
09	1800	N	1383	-0-	-417	-0-	67	1	1285	2	Y	28	30	1	1	8	3
							31	9									
10	1263	N	1026	-0-	-237	-0-	48	1	948	2	Y	27	24	1	1	8	5
							30	9									
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	130	1	2372	2	Y	54	49	1			10
							59	9									
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	91	1	2118	2	Y	60	61	1	1	8	8
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 24,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3665	-0-	-24	-0-	207	1	3458	2	Y	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	189	1	3248	2	Y	40	35	1			5
							44	9									
03	3875	X	3837	-0-	-38	-0-	204	1	3583	2	Y	45	48	1	1	8	1
							50	9									
04	3750	X	3619	-0-	-131	-0-	182	1	3390	2	Y	43	37	1			7
							47	9									
05	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	196	1	3449	2	Y	36	36	1	1	8	6
							40	9									
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	191	1	3519	2	Y	37	35	1			8
							41	9									
07	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	201	1	3546	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
08	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	187	1	3569	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
09	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	176	1	3383	2	Y	36	38	1	1	8	4
							40	9									
10	3875	X	3362	-0-	-513	-0-	160	1	3156	2	Y	42	37	1	1	8	8
							46	9									
11	3750	X	3526	-0-	-224	-0-	179	1	3305	2	Y	38	38	1	1	8	7
							42	9									
12	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	135	1	3239	2	Y	44	45	1			6
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 43,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1	2314	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	2184	N	1741	-0-	-443	-0-	94	1	1617	2	Y	27	25	1	1	8	3
							30	9									
03	2449	N	1934	-0-	-515	-0-	103	1	1797	2	Y	31	32	1	1	8	1
							34	9									
04	2400	N	2088	-0-	-312	-0-	104	1	1949	2	Y	32	28	1			5
							35	9									
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	132	1	2329	2	Y	33	32	1	1	8	5
							36	9									
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	130	1	2402	2	Y	34	32	1			7
							37	9									
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	122	1	2157	2	Y	29	31	1			5
							32	9									
08	2480	N	2193	-0-	-287	-0-	109	1	2072	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
09	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	101	1	1926	2	Y	10	10	1	1	8	1
							11	9									
10	2201	N	1565	-0-	-636	-0-	75	1	1479	2	Y	10	8	1	1	8	2
							11	9									
11	2130	N	1122	-0-	-1008	-0-	57	1	1059	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	2108	N	974	-0-	-1134	-0-	39	1	928	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

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	2325	N	1941	-0-	-384	-0-		109	1	1818	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
02	1848	N	1779	-0-	-69	-0-		96	1	1646	2	Y	34	32	1			4
								37	9									
03	2077	N	1976	-0-	-101	-0-		105	1	1828	2	Y	39	41	1	1	8	1
								43	9									
04	1890	N	1208	-0-	-682	-0-		61	1	1121	2	Y	24	21	1			4
								26	9									
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-		120	1	2115	2	Y	36	34	1			6
								40	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-		102	1	1883	2	Y	33	32	1			7
								36	9									
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-		109	1	1925	2	Y	33	34	1			6
								36	9									
08	2061	N	1992	-0-	-69	-0-		98	1	1859	2	Y	32	32	1			6
								35	9									
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		99	1	1894	2	Y	32	33	1	1	8	4
								35	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-		101	1	1995	2	Y	42	37	1	1	8	8
								46	9									
11	1890	N	1816	-0-	-74	-0-		91	1	1692	2	Y	30	32	1	1	8	5
								33	9									
12	1953	N	1816	-0-	-137	-0-		74	1	1701	2	Y	37	37	1			5
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 23,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

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	5115	X	4926	-0-	-189	-0-		119	1	4721	2	Y	78	74	1	1	8	12
								86	9									
02	4620	X	4590	-0-	-30	-0-		107	1	4384	2	Y	90	89	1			13
								99	9									
03	5053	X	5006	-0-	-47	-0-		119	1	4790	2	Y	88	92	1	1	8	8
								97	9									
04	4890	X	4839	-0-	-51	-0-		115	1	4629	2	Y	86	81	1			13
								95	9									
05	5084	X	4854	-0-	-230	-0-		121	1	4657	2	Y	69	72	1			10
								76	9									
06	4920	X	4778	-0-	-142	-0-		114	1	4558	2	Y	96	92	1			14
								106	9									
07	5084	X	4792	-0-	-292	-0-		120	1	4621	2	Y	46	50	1			10
								51	9									
08	4991	X	4396	-0-	-595	-0-		104	1	4230	2	Y	56	63	1			3
								62	9									
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-		109	1	4314	2	Y	143	126	1			20
								157	9									
10	4619	X	4349	-0-	-270	-0-		102	1	4119	2	Y	116	126	1	1	8	9
								128	9									
11	4470	X	4407	-0-	-63	-0-		107	1	4166	2	Y	122	119	1			12
								134	9									
12	4619	X	3538	-0-	-1081	-0-		77	1	3322	2	Y	126	107	1			31
								139	9									

TOTAL GAS PROD: 55,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1103	-0-	-757	-0-	27	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	29	1	1194	2	Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	32	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	25	1	1014	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	31	1	1181	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	521	-0-	-769	-0-	13	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	29	1	1105	2	Y	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	43	1	1763	2	Y	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	38	1	1512	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	37	1	1502	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	52	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	28	1	1227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 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	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	67	1	2653	2	Y	126	138	1			27
							139	9									
02	2772	X	2428	-0-	-344	-0-	57	1	2325	2	Y	42	56	1			13
							46	9									
03	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	63	1	2527	2	Y	38	36	1			15
							42	9									
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	66	1	2674	2	Y	49	52	1			12
							54	9									
05	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	65	1	2517	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
06	2760	X	2200	-0-	-560	-0-	53	1	2116	2	Y	28	26	1			16
							31	9									
07	2883	X	1997	-0-	-886	-0-	50	1	1918	2	Y	26	34	1			8
							29	9									
08	2317	N	1134	-0-	-1183	-0-	27	1	1103	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
09	1560	N	909	-0-	-651	-0-	22	1	883	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	62	1	2521	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	67	1	2598	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	44	1	1935	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	128	1	2133	2	Y	92	85	1			15
							101	9									
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	112	1	1910	2	Y	61	69	1			7
							67	9									
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	120	1	2108	2	Y	71	75	1	1	8	2
							78	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1831	2	Y	61	53	1			10
							67	9									
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	114	1	2006	2	Y	55	56	1			9
							61	9									
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	111	1	2059	2	Y	58	55	1			12
							64	9									
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	117	1	2067	2	Y	56	58	1			10
							62	9									
08	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	97	1	1845	2	Y	6	15	1			1
							7	9									
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	100	1	1917	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	86	1	1687	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	108	1	1996	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	79	1	1829	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	272	1	3658	2	Y	23	23	1			24
							25	9									
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	261	1	3526	2	Y	17	23	1			18
							19	9									
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	270	1	3692	2	Y	19	31	1			6
							21	9									
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	284	1	3535	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
05	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	272	1	3260	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
06	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	220	1	3223	2	Y	12					19
							13	9									
07	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	248	1	3291	2	Y	15	18	1			16
							17	9									
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	249	1	3450	2	Y	16	17	1			15
							18	9									
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	240	1	3405	2	Y	9	18	1			6
							10	9									
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	280	1	3662	2	Y	7					13
							8	9									
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	253	1	3523	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
12	3627	X	2355	-0-	-1272	-0-	117	1	2227	2	Y	10	10	1			12
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 43,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 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	806	N	733	-0-	-73	-0-	41	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	55	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	48	1	875	2	Y	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	801	-0-	-222	-0-	40	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1182	2	Y	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	78	1	1553	2	Y	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	69	1	1267	2	Y	-0-					-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	49	1	1184	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	80	1	3182	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	1982	-0-	-566	-0-	47	1	1935	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2787	-0-	-34	-0-	68	1	2719	2	Y	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	84	1	3382	2	Y	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	87	1	3373	2	Y	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	92	1	3670	2	Y	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	100	1	3830	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	66	1	2715	2	Y	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	88	1	3489	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
10	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	58	1	2360	2	Y	14	15	1	1	8	1
							15	9									
11	3810	X	1840	-0-	-1970	-0-	46	1	1782	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	3937	X	1771	-0-	-2166	-0-	39	1	1718	2	Y	13	11	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 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	3565	X	2511	-0-	-1054	-0-	142	1	2369	2	Y	-0-					-0-
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	168	1	2881	2	Y	153	135	1			18
							168	9									
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	202	1	3533	2	Y	193	206	1			5
							212	9									
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	156	1	2882	2	Y	161	140	1			26
							177	9									
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	186	1	3264	2	Y	148	149	1			25
							163	9									
06	3870	X	3388	-0-	-482	-0-	166	1	3066	2	Y	142	137	1			30
							156	9									
07	3937	X	3915	-0-	-22	-0-	201	1	3540	2	Y	158	160	1			28
							174	9									
08	3519	X	2704	-0-	-815	-0-	134	1	2546	2	Y	22	46	1			4
							24	9									
09	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	154	1	2950	2	Y	25	25	1	1	8	3
							28	9									
10	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	158	1	3127	2	Y	33	29	1	1	8	6
							36	9									
11	3240	X	2800	-0-	-440	-0-	143	1	2632	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
12	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	118	1	2797	2	Y	30	30	1			4
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 38,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 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	3596	X	1897	-0-	-1699	-0-	47	1	1850	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2412	-0-	-836	-0-	57	1	2338	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	68	1	2727	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	57	1	2301	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	82	1	3180	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	83	1	3314	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
07	2821	X	1380	-0-	-1441	-0-	35	1	1341	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
08	3286	X	1058	-0-	-2228	-0-	25	1	1029	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	3420	X	2613	-0-	-807	-0-	64	1	2525	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
10	3476	X	2802	-0-	-674	-0-	67	1	2712	2	Y	21	21	1	1	8	2
							23	9									
11	3360	X	2849	-0-	-511	-0-	71	1	2755	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
12	2697	X	1683	-0-	-1014	-0-	37	1	1628	2	Y	16	14	1			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	105	1	4139	2	Y	208	177	1			71
							229	9									
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	85	1	3467	2	Y	170	160	1			81
							187	9									
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	81	1	3248	2	Y	93	129	1	1	8	44
							102	9									
04	3150	X	1565	-0-	-1585	-0-	36	1	1440	2	Y	81	102	1			23
							89	9									
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	101	1	3882	2	Y	155	116	1			62
							171	9									
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	83	1	3309	2	Y	116	129	1			49
							128	9									
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	94	1	3614	2	Y	122	118	1			53
							134	9									
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	82	1	3356	2	Y	116	125	1			44
							128	9									
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	79	1	3144	2	Y	86	81	1	1	8	48
							95	9									
10	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	76	1	3088	2	Y	100	80	1	1	8	67
							110	9									
11	3390	X	2806	-0-	-584	-0-	68	1	2632	2	Y	96	112	1			51
							106	9									
12	3503	X	1251	-0-	-2252	-0-	27	1	1160	2	Y	58	65	1			44
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 38,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(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	3953	-0-		-170	-0-	223	1	3710	2	Y	18	16	1			3
								20	9									
02	3584	X	3368	-0-		-216	-0-	184	1	3170	2	Y	13	14	1			2
								14	9									
03	4092	X	3879	-0-		-213	-0-	209	1	3655	2	Y	14	16	1			-0-
								15	9									
04	3960	X	3398	-0-		-562	-0-	173	1	3210	2	Y	14	12	1			2
								15	9									
05	4092	X	3600	-0-		-492	-0-	193	1	3394	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
06	3840	X	3644	-0-		-196	-0-	186	1	3444	2	Y	13	12	1			3
								14	9									
07	3875	X	3798	-0-		-77	-0-	204	1	3581	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
08	3875	X	3610	-0-		-265	-0-	180	1	3416	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
09	3630	X	3527	-0-		-103	-0-	174	1	3336	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
10	3813	X	3458	-0-		-355	-0-	166	1	3273	2	Y	17	16	1			3
								19	9									
11	3690	X	3209	-0-		-481	-0-	165	1	3027	2	Y	15	15	1			3
								17	9									
12	3813	X	2680	-0-		-1133	-0-	111	1	2554	2	Y	14	15	1			2
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 42,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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. GAS	(I) LIFT(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	1214	-0-		-305	-0-	29	1	1160	2	Y	23	24	1			5
								25	9									
02	1988	N	738	-0-		-1250	-0-	18	1	720	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	37	1	1475	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-	51	1	2049	2	Y	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	37	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1349	-0-		-121	-0-	33	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1266	-0-		-904	-0-	32	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1391	-0-		-66	-0-	33	1	1333	2	Y	23	12	1			11
								25	9									
09	1638	X	1638	-0-		-0-	-0-	39	1	1569	2	Y	27	30	1			8
								30	9									
10	1922	X	1922	-0-		-0-	-0-	45	1	1833	2	Y	40	35	1			13
								44	9									
11	1526	X	1526	-0-		-0-	-0-	37	1	1459	2	Y	27	33	1			7
								30	9									
12	1705	X	1212	-0-		-493	-0-	27	1	1160	2	Y	23	25	1			5
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 17,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		83	1	1388	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-		102	1	1746	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-		108	1	1902	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
								10	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-		76	1	1408	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	2046	N	1847	-0-	-199	-0-		99	1	1740	2	Y	7	6	1	1	8	1
								8	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-		104	1	1936	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-		115	1	2018	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-		103	1	1963	2	Y	22	19	1			4
								24	9									
09	1980	N	1942	-0-	-38	-0-		95	1	1826	2	Y	19	20	1	1	8	2
								21	9									
10	2108	N	1875	-0-	-233	-0-		89	1	1758	2	Y	25	21	1	1	8	5
								28	9									
11	2010	N	1651	-0-	-359	-0-		84	1	1547	2	Y	18	19	1	1	8	3
								20	9									
12	2015	N	1371	-0-	-644	-0-		53	1	1297	2	Y	19	19	1			3
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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. GAS LIFT (I)(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-		116	1	1922	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-		107	1	1833	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-		115	1	2016	2	Y	11	11	1	1	8	-0-
								12	9									
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-		91	1	1708	2	Y	10	8	1			2
								11	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		92	1	1602	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-		91	1	1696	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-		89	1	1571	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-		82	1	1548	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-		87	1	1664	2	Y	8	7	1	1	8	1
								9	9									
10	1674	N	1559	-0-	-115	-0-		74	1	1475	2	Y	9	7	1	1	8	2
								10	9									
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-		84	1	1544	2	Y	7	7	1	1	8	1
								8	9									
12	1829	N	1490	-0-	-339	-0-		59	1	1422	2	Y	8	8	1			1
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS LIFT (I)(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-		130	1	2175	2	Y	32	30	1			5
								35	9									
02	2100	N	1897	-0-	-203	-0-		104	1	1785	2	Y	7	11	1			1
								8	9									
03	2449	N	2178	-0-	-271	-0-		117	1	2053	2	Y	7	8	1			-0-
								8	9									
04	2250	N	1945	-0-	-305	-0-		99	1	1838	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	2108	N	1796	-0-	-312	-0-		96	1	1694	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
06	2100	N	2078	-0-	-22	-0-		106	1	1965	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-		113	1	1987	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-		99	1	1892	2	Y	42	35	1			8
								46	9									
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-		110	1	2111	2	Y	44	46	1	1	8	5
								48	9									
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-		90	1	1772	2	Y	47	42	1	1	8	9
								52	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-		80	1	1484	2	Y	33	36	1			6
								36	9									
*12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-		71	1	1674	2	Y	46	46	1			6
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 23,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 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	1922	N	1778	-0-	-144	-0-		93	1	1552	2	Y	121	112	1			20
								133	9									
02	1736	N	1677	-0-	-59	-0-		89	1	1519	2	Y	63	75	1			8
								69	9									
03	1922	N	1801	-0-	-121	-0-		94	1	1632	2	Y	68	74	1			2
								75	9									
04	1710	N	145	-0-	-1565	-0-		7	1	132	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	168	-0-	-1602	-0-		8	1	154	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-		121	1	2131	2	Y	74	62	1			13
								81	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-		101	1	1916	2	Y	73	73	1			13
								80	9									
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-		93	1	1774	2	Y	43	50	1	1	8	5
								47	9									
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-		113	1	2219	2	Y	67	59	1			13
								74	9									
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-		114	1	2090	2	Y	54	57	1			10
								59	9									
*12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-		82	1	1943	2	Y	63	64	1			9
								69	9									

TOTAL GAS PROD: 18,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	1643	X	1281	-0-	-362	-0-	31	1	1218	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	36	1	1479	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	55	1	2224	2	Y	45	45	1	1	8	4
							50	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	40	1	1596	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
05	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	34	1	1298	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	40	1	1598	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
07	1643	N	1007	-0-	-636	-0-	25	1	971	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
08	1364	N	627	-0-	-737	-0-	15	1	602	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	27	1	1074	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	35	1	1416	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	21	1	836	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	24	1	1051	2	Y	14	12	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	2263	N	1503	-0-	-760	-0-	35	1	1384	2	Y	76	75	1			12
							84	9									
02	1540	N	1135	-0-	-405	-0-	26	1	1064	2	Y	41	47	1			6
							45	9									
03	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	42	1	1674	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	50	1	2021	2	Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	53	1	2042	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	40	1	1589	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1757	-0-	-382	-0-	45	1	1712	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1464	-0-	-644	-0-	35	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	43	1	1706	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
10	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	38	1	1561	2	Y	17	18	1	1	8	1
							19	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	38	1	1483	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	35	1	1514	2	Y	21	18	1			5
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 19,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4210	X	4210	-0-		-0-	-0-		237	1	3961	2	Y	11	10	1			2
									12	9									
02	4055	X	4055	-0-		-0-	-0-		223	1	3824	2	Y	7	8	1			1
									8	9									
03	4421	X	4421	-0-		-0-	-0-		238	1	4173	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
									10	9									
04	4018	X	4018	-0-		-0-	-0-		204	1	3805	2	Y	8	7	1			1
									9	9									
05	4096	X	4096	-0-		-0-	-0-		220	1	3869	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
06	4130	X	4130	-0-		-0-	-0-		212	1	3911	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
07	4342	X	4342	-0-		-0-	-0-		233	1	4101	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
08	4218	X	4218	-0-		-0-	-0-		211	1	3999	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
09	3805	X	3805	-0-		-0-	-0-		188	1	3605	2	Y	11	10	1	1	8	1
									12	9									
10	3770	X	3770	-0-		-0-	-0-		181	1	3575	2	Y	13	11	1	1	8	2
									14	9									
11	3749	X	3749	-0-		-0-	-0-		192	1	3545	2	Y	11	11	1			2
									12	9									
*12	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-		144	1	3332	2	Y	12	12	1			2
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 48,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	1655	-0-		-360	-0-		92	1	1542	2	Y	19	18	1			3
									21	9									
02	1624	N	1211	-0-		-413	-0-		66	1	1134	2	Y	10	12	1			1
									11	9									
03	1798	N	1753	-0-		-45	-0-		94	1	1646	2	Y	12	13	1			-0-
									13	9									
04	1590	N	1388	-0-		-202	-0-		70	1	1306	2	Y	11	9	1			2
									12	9									
05	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-		101	1	1773	2	Y	11	11	1			2
									12	9									
06	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-		93	1	1715	2	Y	10	10	1			2
									11	9									
07	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-		81	1	1430	2	Y	10	10	1			2
									11	9									
08	1891	N	1595	-0-		-296	-0-		80	1	1515	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1830	N	1474	-0-		-356	-0-		73	1	1401	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1363	-0-		-156	-0-		66	1	1297	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1189	-0-		-341	-0-		61	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*12	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-		63	1	1484	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-		191	1	3576	2	Y	32	21	1			25
								35	9									
02	3528	X	3422	-0-	-106	-0-		167	1	3230	2	Y	23	39	1			9
								25	9									
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-		193	1	3697	2	Y	30	20	1			19
								33	9									
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-		265	1	4975	2	Y	34	21	1			32
								37	9									
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-		245	1	4513	2	Y	44	54	1			22
								48	9									
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-		224	1	4193	2	Y	22	25	1			19
								24	9									
07	4619	X	4266	-0-	-353	-0-		222	1	4018	2	Y	24	23	1			20
								26	9									
08	4619	X	4482	-0-	-137	-0-		226	1	4233	2	Y	21	23	1			18
								23	9									
09	4441	X	3647	-0-	-794	-0-		172	1	3455	2	Y	18	21	1			15
								20	9									
10	4588	X	3773	-0-	-815	-0-		187	1	3561	2	Y	23					38
								25	9									
11	4440	X	1878	-0-	-2562	-0-		98	1	1771	2	Y	8	37	1			9
								9	9									
12	4495	X	1080	-0-	-3415	-0-		49	1	1025	2	Y	5	10	1			4
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-		81	1	3203	2	Y	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-		75	1	3080	2	Y	44	31	1			13
								48	9									
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-		93	1	3729	2	Y	47	41	1	1	8	18
								52	9									
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-		96	1	3857	2	Y	57	60	1	1	8	14
								63	9									
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-		68	1	2630	2	Y	35	37	1			12
								39	9									
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-		71	1	2860	2	Y	30	25	1			17
								33	9									
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-		84	1	3243	2	Y	35	41	1			11
								39	9									
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-		60	1	2463	2	Y	105	65	1			51
								116	9									
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-		83	1	3303	2	Y	143	154	1			40
								157	9									
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-		59	1	2398	2	Y	133	131	1			42
								146	9									
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-		76	1	2973	2	Y	140	144	1			38
								154	9									
12	1891	X	1874	-0-	-17	-0-		40	1	1742	2	Y	84	103	1			19
								92	9									

TOTAL GAS PROD: 37,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	107	1	1774	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	101	1	1741	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	112	1	1961	2	Y	36	35	1	1	8	1
							40	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	93	1	1737	2	Y	33	28	1	1	8	5
							36	9									
05	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	105	1	1845	2	Y	29	28	1	1	8	5
							32	9									
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	104	1	1923	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
07	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	100	1	1772	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	98	1	1832	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	94	1	1803	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	91	1	1792	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	98	1	1804	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	72	1	1739	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 23,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	128	1	2135	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1833	-0-	-295	-0-	100	1	1715	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
03	2108	N	1927	-0-	-181	-0-	102	1	1806	2	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
04	2190	N	1659	-0-	-531	-0-	84	1	1558	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	116	1	2045	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	91	1	1684	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	87	1	1529	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	2170	N	1732	-0-	-438	-0-	86	1	1631	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	89	1	1696	2	Y	5	6	1	1	8	1
							6	9									
10	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	72	1	1432	2	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	89	1	1633	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1860	X	1379	-0-	-481	-0-	54	1	1319	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

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	4495	X	3645	-0-	-850	-0-	89	1	3517	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
02	4060	X	3365	-0-	-695	-0-	79	1	3246	2	Y	36	37	1			5
							40	9									
03	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	73	1	2949	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	103	1	4139	2	Y	42	39	1			6
							46	9									
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	111	1	4296	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	105	1	4193	2	Y	48	46	1			7
							53	9									
07	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	105	1	4017	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
08	4433	X	3758	-0-	-675	-0-	89	1	3640	2	Y	26	30	1			1
							29	9									
09	4350	X	2687	-0-	-1663	-0-	65	1	2592	2	Y	27	24	1			4
							30	9									
10	4063	X	2217	-0-	-1846	-0-	53	1	2143	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
11	3870	X	2760	-0-	-1110	-0-	68	1	2664	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
12	3999	X	2583	-0-	-1416	-0-	57	1	2493	2	Y	30	25	1			7
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 41,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

01	2635	X	2406	-0-	-229	-0-	133	1	2216	2	Y	52	48	1			9
							57	9									
02	2380	X	2097	-0-	-283	-0-	113	1	1940	2	Y	40	44	1			5
							44	9									
03	2604	X	2422	-0-	-182	-0-	128	1	2242	2	Y	47	51	1			1
							52	9									
04	2520	X	2013	-0-	-507	-0-	100	1	1868	2	Y	41	35	1			7
							45	9									
05	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	122	1	2149	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
06	2370	X	2248	-0-	-122	-0-	113	1	2093	2	Y	38	36	1			8
							42	9									
07	2418	X	2355	-0-	-63	-0-	124	1	2189	2	Y	38	39	1			7
							42	9									
08	2325	N	1385	-0-	-940	-0-	68	1	1289	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
09	2250	N	752	-0-	-1498	-0-	37	1	715	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	1409	N	655	-0-	-754	-0-	31	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	133	1	2440	2	Y	-0-					-0-
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	84	1	1930	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	172	1	2871	2	Y	66	60	1			11
							73	9									
02	3136	X	2859	-0-	-277	-0-	155	1	2656	2	Y	44	50	1			5
							48	9									
03	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	175	1	3064	2	Y	20	24	1			1
							22	9									
04	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	147	1	2732	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	173	1	3030	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	3150	X	3088	-0-	-62	-0-	158	1	2913	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	170	1	2983	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	150	1	2841	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	137	1	2640	2	Y	20	20	1	1	8	2
							22	9									
10	3161	X	2677	-0-	-484	-0-	128	1	2521	2	Y	25	21	1	1	8	5
							28	9									
11	2970	X	2553	-0-	-417	-0-	131	1	2402	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
12	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	103	1	2470	2	Y	24	24	1			3
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 35,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	37	1	1472	2	Y	66	61	1			10
							73	9									
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	25	1	1045	2	Y	63	64	1			9
							69	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	41	1	1638	2	Y	87	88	1			8
							96	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	47	1	1897	2	Y	104	96	1			16
							114	9									
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	53	1	2049	2	Y	89	92	1			13
							98	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	40	1	1586	2	Y	98	97	1			14
							108	9									
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	42	1	1597	2	Y	46	50	1			10
							51	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	38	1	1543	2	Y	60	67	1			3
							66	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	37	1	1488	2	Y	72	65	1			10
							79	9									
10	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	41	1	1670	2	Y	68	73	1			5
							75	9									
11	1740	X	863	-0-	-877	-0-	21	1	805	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
12	1705	X	593	-0-	-1112	-0-	13	1	547	2	Y	30	26	1			7
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 18,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1528	-0-	-1045	-0-	36	1	1439	2	Y	48	48	1			8
							53	9									
02	2324	X	2169	-0-	-155	-0-	49	1	2001	2	Y	108	101	1			15
							119	9									
03	2232	X	1803	-0-	-429	-0-	42	1	1674	2	Y	79	86	1			8
							87	9									
04	2160	X	1749	-0-	-411	-0-	40	1	1622	2	Y	79	75	1			12
							87	9									
05	2387	X	2010	-0-	-377	-0-	49	1	1881	2	Y	73	74	1			11
							80	9									
06	2310	X	2072	-0-	-238	-0-	48	1	1907	2	Y	106	101	1			16
							117	9									
07	2387	X	1778	-0-	-609	-0-	44	1	1686	2	Y	44	50	1			10
							48	9									
08	2015	N	1418	-0-	-597	-0-	33	1	1334	2	Y	46	53	1			3
							51	9									
09	2070	N	1591	-0-	-479	-0-	39	1	1552	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	35	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	33	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	27	1	1200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - P/A 02/21/17

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

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

01	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	161	1	2682	2	Y	40	36	1			7
							44	9									
02	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	131	1	2251	2	Y	24	28	1			3
							26	9									
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	156	1	2715	2	Y	25	27	1			1
							28	9									
04	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	123	1	2295	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	140	1	2460	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	136	1	2521	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	2914	X	2720	-0-	-194	-0-	145	1	2554	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	141	1	2681	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	2648	N	2600	-0-	-48	-0-	128	1	2459	2	Y	12	13	1	1	8	1
							13	9									
10	2728	N	2527	-0-	-201	-0-	121	1	2389	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	2640	N	1942	-0-	-698	-0-	99	1	1833	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	2697	N	2385	-0-	-312	-0-	95	1	2275	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 30,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	2387	N	1946	-0-	-441	-0-	48	1	1898	2	Y	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	41	1	1685	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	49	1	1965	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	50	1	1995	2	Y	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	57	1	2209	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1950	N	1370	-0-	-580	-0-	33	1	1337	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	56	1	2145	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	1852	-0-	-411	-0-	44	1	1808	2	Y	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	47	1	1883	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2201	N	1393	-0-	-808	-0-	34	1	1358	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	50	1	1934	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	909	-0-	-1075	-0-	20	1	889	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	37	1	1475	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	37	1	1536	2	Y	18	12	1			12
							20	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	51	1	2067	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	50	1	2008	2	Y	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	42	1	1606	2	Y	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2123	2	Y	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	52	1	2004	2	Y	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	51	1	2093	2	Y	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	40	1	1579	2	Y	32	12	1	1	8	19
							35	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	48	1	1936	2	Y	42	26	1	1	8	34
							46	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	35	1	1354	2	Y	34	53	1			15
							37	9									
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	37	1	1614	2	Y	32	29	1			18
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 22,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

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	2387	X	2068	-0-	-319	-0-		116	1	1937	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
02	2016	X	1515	-0-	-501	-0-		83	1	1423	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
03	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-		117	1	2042	2	Y	17	17	1	1	8	-0-
								19	9									
04	2010	X	1923	-0-	-87	-0-		97	1	1809	2	Y	15	13	1			2
								17	9									
05	2077	X	1838	-0-	-239	-0-		98	1	1726	2	Y	13	12	1	1	8	2
								14	9									
06	2100	X	1819	-0-	-281	-0-		93	1	1714	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
07	2170	X	1960	-0-	-210	-0-		105	1	1842	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		94	1	1787	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		83	1	1586	2	Y	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		80	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-		80	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1248	-0-	-302	-0-		53	1	1195	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		104	1	1723	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-		98	1	1683	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
03	1829	N	1787	-0-	-42	-0-		96	1	1691	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1770	N	1594	-0-	-176	-0-		82	1	1512	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1721	-0-	-263	-0-		92	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1590	-0-	-150	-0-		82	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		91	1	1610	2	Y	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-		101	1	1933	2	Y	25	20	1			5
								28	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-		83	1	1593	2	Y	19	21	1	1	8	2
								21	9									
10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-		78	1	1545	2	Y	25	21	1	1	8	5
								28	9									
11	1890	N	1452	-0-	-438	-0-		74	1	1358	2	Y	18	19	1	1	8	3
								20	9									
12	1767	N	1288	-0-	-479	-0-		54	1	1212	2	Y	20	20	1			3
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	215	1	4011	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	230	1	4436	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	324	1	6192	2	Y	19	12	1			12
							21	9									
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	306	1	5734	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
05	4526	X	4272	-0-	-254	-0-	219	1	4036	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	283	1	5322	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	275	1	5000	2	Y	12	12	1			10
							13	9									
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	280	1	5253	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
09	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	278	1	5593	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	288	1	5475	2	Y	14					24
							15	9									
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	278	1	5013	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
*12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	159	1	3219	2	Y	7	12	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 62,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	132	1	2207	2	Y	38	35	1			6
							42	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	108	1	1866	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	115	1	2009	2	Y	23	25	1			1
							25	9									
04	2310	N	1656	-0-	-654	-0-	84	1	1552	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	103	1	1798	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	2100	N	1063	-0-	-1037	-0-	54	1	998	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	74	1	1291	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	88	1	1659	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1645	2	Y	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	82	1	1521	2	Y	-0-					-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	71	1	1684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	226	1	4194	2	Y	116	80	1			92
							128	9									
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	221	1	4263	2	Y	65	133	1			24
							72	9									
03	4867	X	4609	-0-	-258	-0-	225	1	4311	2	Y	66	49	1			41
							73	9									
04	4680	X	4385	-0-	-295	-0-	219	1	4105	2	Y	55	44	1			52
							61	9									
05	4867	X	4398	-0-	-469	-0-	222	1	4089	2	Y	79	92	1			39
							87	9									
06	4710	X	4152	-0-	-558	-0-	207	1	3898	2	Y	43	45	1			37
							47	9									
07	4867	X	4221	-0-	-646	-0-	218	1	3950	2	Y	48	45	1			40
							53	9									
08	4619	X	4155	-0-	-464	-0-	208	1	3903	2	Y	40	45	1			35
							44	9									
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	199	1	4000	2	Y	46	43	1			38
							51	9									
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	211	1	4025	2	Y	52					90
							57	9									
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	211	1	3796	2	Y	37	86	1			41
							41	9									
12	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	129	1	2613	2	Y	45	51	1			35
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 50,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1175	-0-	-592	-0-	64	1	1058	2	Y	48	45	1			8
							53	9									
02	1512	N	1083	-0-	-429	-0-	59	1	1013	2	Y	10	17	1			1
							11	9									
03	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	59	1	1034	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
04	1140	N	902	-0-	-238	-0-	46	1	846	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	55	1	958	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1080	N	861	-0-	-219	-0-	44	1	808	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	44	1	773	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1023	N	655	-0-	-368	-0-	32	1	616	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	896	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
12	806	N	622	-0-	-184	-0-	24	1	588	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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. GAS LIFT (I)(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	1691	-0-	-820	-0-	42	1	1649	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	2	Y	82	70	1			12
							90	9									
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	43	1	1723	2	Y	75	79	1	1	8	7
							83	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	43	1	1746	2	Y	77	72	1			12
							85	9									
05	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	47	1	1831	2	Y	64	67	1			9
							70	9									
06	1800	N	1383	-0-	-417	-0-	32	1	1281	2	Y	64	64	1			9
							70	9									
07	1922	N	1246	-0-	-676	-0-	31	1	1184	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
08	1953	N	1352	-0-	-601	-0-	31	1	1277	2	Y	40	44	1			2
							44	9									
09	1380	N	1142	-0-	-238	-0-	28	1	1100	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	26	1	1039	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	1320	X	1318	-0-	-2	-0-	33	1	1271	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	1364	X	1312	-0-	-52	-0-	29	1	1264	2	Y	17	14	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 18,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

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	1891	N	1815	-0-		-76	-0-		43	1	1713	2	Y	54	33	1			35
									59	9									
02	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-		34	1	1379	2	Y	52	43	1			44
									57	9									
03	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-		38	1	1510	2	Y	48	43	1			49
									53	9									
04	2112	N	2112	-0-		-0-	-0-		49	1	1993	2	Y	64	42	1			71
									70	9									
05	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-		49	1	1878	2	Y	59	58	1			72
									65	9									
06	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-		49	1	1973	2	Y	57	57	1			72
									63	9									
07	2170	N	2117	-0-		-53	-0-		52	1	2006	2	Y	54	112	1			14
									59	9									
08	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-		50	1	2042	2	Y	21					35
									23	9									
09	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-		57	1	2275	2	Y	20	31	1			24
									22	9									
10	2994	N	2994	-0-		-0-	-0-		71	1	2878	2	Y	41	28	1	1	8	36
									45	9									
11	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-		51	1	1977	2	Y	23	35	1			24
									25	9									
12	1829	N	1702	-0-		-127	-0-		38	1	1641	2	Y	21	25	1			20
									23	9									

TOTAL GAS PROD: 24,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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. 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	3379	X	3008	-0-		-371	-0-		169	1	2821	2	Y	16	14	1			3
									18	9									
02	2856	X	2603	-0-		-253	-0-		142	1	2451	2	Y	9	11	1			1
									10	9									
03	3162	X	2999	-0-		-163	-0-		161	1	2838	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3103	X	3103	-0-		-0-	-0-		158	1	2945	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2988	-0-		-174	-0-		160	1	2828	2	Y	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-		-0-	-0-		165	1	3066	2	Y	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-		-0-	-0-		178	1	3130	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3150	-0-		-43	-0-		157	1	2993	2	Y	-0-					-0-
09	3364	X	3364	-0-		-0-	-0-		164	1	3141	2	Y	54	47	1	1	8	6
									59	9									
10	3348	X	3056	-0-		-292	-0-		144	1	2843	2	Y	63	56	1	1	8	12
									69	9									
11	3240	X	2484	-0-		-756	-0-		125	1	2311	2	Y	44	47	1	1	8	8
									48	9									
12	3472	X	2594	-0-		-878	-0-		105	1	2428	2	Y	55	55	1			8
									61	9									

TOTAL GAS PROD: 35,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS LIFT (I)(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-	135	1	2240	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	110	1	1884	2	Y	52	48	1			6
							57	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	98	1	1738	2	Y	50	55	1			1
							55	9									
04	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	100	1	1874	2	Y	55	47	1			9
							61	9									
05	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	105	1	1855	2	Y	44	46	1			7
							48	9									
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	92	1	1700	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
07	2108	N	1606	-0-	-502	-0-	85	1	1484	2	Y	34	37	1			6
							37	9									
08	2015	N	1431	-0-	-584	-0-	71	1	1349	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	99	1	1898	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	97	1	1923	2	Y	17	15	1	1	8	3
							19	9									
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	Y	13	13	1	1	8	2
							14	9									
12	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	68	1	1669	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2399	-0-	-732	-0-	135	1	2244	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
02	2828	X	2310	-0-	-518	-0-	127	1	2174	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
03	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	142	1	2470	2	Y	10	10	1	1	8	-0-
							11	9									
04	2400	X	2088	-0-	-312	-0-	106	1	1973	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	132	1	2331	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	141	1	2615	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	151	1	2666	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	136	1	2577	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	133	1	2535	2	Y	26	27	1	1	8	3
							29	9									
10	2728	X	2439	-0-	-289	-0-	116	1	2290	2	Y	30	26	1	1	8	6
							33	9									
11	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	127	1	2329	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
12	2728	N	2118	-0-	-610	-0-	83	1	2005	2	Y	27	28	1			4
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 29,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

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	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	240	1	4016	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	213	1	3641	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	211	1	3682	2	Y	36	39	1			1
							40	9									
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	188	1	3491	2	Y	35	30	1			6
							39	9									
05	2759	X	794	-0-	-1965	-0-	42	1	745	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
06	2670	X	1391	-0-	-1279	-0-	71	1	1309	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	257	1	4528	2	Y	36	32	1			6
							40	9									
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	228	1	4345	2	Y	92	81	1			17
							101	9									
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	199	1	3824	2	Y	74	81	1	1	8	9
							81	9									
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	156	1	3071	2	Y	77	70	1	1	8	15
							85	9									
11	4680	X	3803	-0-	-877	-0-	192	1	3530	2	Y	74	75	1	1	8	13
							81	9									
12	4836	X	3297	-0-	-1539	-0-	127	1	3081	2	Y	81	83	1			11
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 42,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

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	3332	-0-	232	232	80	1	3156	2	Y	87	71	1	1	8	29
							96	9									
02	2800	N	3153	-0-	353	585	71	1	2896	2	Y	169	117	1	1	8	80
							186	9									
03	3100	N	3149	-0-	49	634	74	1	2965	2	Y	100	131	1	1	8	48
							110	9									
04	3680	X	3046	-0-	-634	-0-	69	1	2773	2	Y	185	180	1	1	8	52
							204	9									
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	66	1	2563	2	Y	121	124	1	1	8	48
							133	9									
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	70	1	2787	2	Y	117	116	1			49
							129	9									
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	73	1	2811	2	Y	113	113	1			49
							124	9									
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	67	1	2722	2	Y	116	121	1			44
							128	9									
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	55	1	2186	2	Y	73	75	1	1	8	41
							80	9									
10	2759	X	2747	-0-	-12	-0-	63	1	2572	2	Y	102	73	1	1	8	69
							112	9									
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	64	1	2508	2	Y	112	121	1	1	8	59
							123	9									
12	2759	X	1845	-0-	-914	-0-	39	1	1692	2	Y	104	85	1			78
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 33,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

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

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	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	84 117	1 9	3329	2	Y	106	118	1			23
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	84 139	1 9	3434	2	Y	126	111	1			38
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	93 129	1 9	3746	2	Y	117	109	1			46
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	77 128	1 9	3102	2	Y	116	133	1			29
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	80 117	1 9	3107	2	Y	106	99	1			36
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	79 96	1 9	3185	2	Y	87	73	1			50
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	69 81	1 9	2655	2	Y	74	101	1			23
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	83 91	1 9	3401	2	Y	83	66	1			40
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	66 73	1 9	2619	2	Y	66	87	1	1	8	18
10	3472	X	2903	-0-	-569	-0-	68 96	1 9	2739	2	Y	87	77	1	1	8	27
11	3360	X	2648	-0-	-712	-0-	64 76	1 9	2508	2	Y	69	77	1	1	8	18
12	3472	X	2045	-0-	-1427	-0-	45 59	1 9	1941	2	Y	54	60	1			12

TOTAL GAS PROD: 37,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

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	2697	X	1546	-0-	-1151	-0-	37 54	1 9	1455	2	Y	49	54	1			10
02	2436	X	1277	-0-	-1159	-0-	30 25	1 9	1222	2	Y	23	26	1			7
03	1953	X	1448	-0-	-505	-0-	35 24	1 9	1389	2	Y	22	20	1			9
04	1620	X	1606	-0-	-14	-0-	38 31	1 9	1537	2	Y	28	30	1			7
05	1550	X	1390	-0-	-160	-0-	34 25	1 9	1331	2	Y	23	22	1			8
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	41 25	1 9	1649	2	Y	23	18	1			13
07	1674	X	1583	-0-	-91	-0-	40 24	1 9	1519	2	Y	22	28	1			7
08	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	37 13	1 9	1499	2	Y	12	13	1			6
09	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	45 15	1 9	1802	2	Y	14	16	1			4
10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	44 21	1 9	1798	2	Y	19	16	1	1	8	6
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	59 21	1 9	2311	2	Y	19	20	1			5
12	1922	X	994	-0-	-928	-0-	23 10	1 9	961	2	Y	9	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3084	-0-	-202	-0-	174	1	2910	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2833	-0-	-135	-0-	156	1	2677	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	170	1	2987	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	165	1	3079	2	Y	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	183	1	3219	2	Y	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	182	1	3360	2	Y	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	196	1	3471	2	Y	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	181	1	3440	2	Y	-0-					-0-
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	166	1	3188	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	169	1	3335	2	Y	-0-					-0-
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	176	1	3249	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	127	1	3046	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2819	-0-	-219	-0-	68	1	2704	2	Y	43	36	1			15
							47	9									
02	2744	X	2625	-0-	-119	-0-	62	1	2524	2	Y	35	33	1			17
							39	9									
03	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	67	1	2710	2	Y	32	34	1			15
							35	9									
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	65	1	2636	2	Y	62	60	1			17
							68	9									
05	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	69	1	2671	2	Y	45	44	1			18
							50	9									
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	71	1	2829	2	Y	42	42	1			18
							46	9									
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	75	1	2859	2	Y	40	40	1			18
							44	9									
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	72	1	2944	2	Y	42	44	1			16
							46	9									
09	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	69	1	2724	2	Y	27	27	1	1	8	15
							30	9									
10	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	67	1	2720	2	Y	32	25	1	1	8	21
							35	9									
11	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	60	1	2332	2	Y	30	35	1			16
							33	9									
12	3069	X	1684	-0-	-1385	-0-	37	1	1615	2	Y	29	23	1			22
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 32,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2938	-0-	-193	-0-	71	1	2798	2	Y	63	69	1	1	8	17
							69	9									
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2581	2	Y	51	35	1			33
							56	9									
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	78	1	3138	2	Y	88	37	1	1	8	83
							97	9									
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	72	1	2895	2	Y	90	119	1	1	8	53
							99	9									
05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	72	1	2775	2	Y	82	115	1	1	8	19
							90	9									
06	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	67	1	2675	2	Y	83	57	1			45
							91	9									
07	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	66	1	2521	2	Y	69	57	1			57
							76	9									
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	72	1	2919	2	Y	63	99	1			21
							69	9									
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	76	1	2998	2	Y	81	52	1	1	8	49
							89	9									
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	71	1	2884	2	Y	83	62	1	1	8	69
							91	9									
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	69	1	2683	2	Y	89	118	1	1	8	39
							98	9									
12	2759	X	1786	-0-	-973	-0-	39	1	1696	2	Y	46	60	1			25
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 34,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 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	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	74	1	2935	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2957	-0-	157	157	70	1	2887	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2987	-0-	-113	44	73	1	2913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2950	N	2906	-0-	-44	-0-	70	1	2835	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	67	1	2586	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2880	X	2420	-0-	-460	-0-	59	1	2361	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2522	-0-	-454	-0-	64	1	2458	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2176	-0-	-800	-0-	52	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2653	-0-	-227	-0-	64	1	2560	2	Y	26	22	1			4
							29	9									
10	2666	X	2324	-0-	-342	-0-	55	1	2246	2	Y	21	22	1	1	8	2
							23	9									
11	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	50	1	1959	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	2697	N	1915	-0-	-782	-0-	43	1	1848	2	Y	22	19	1			5
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 30,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	116	1	4580	2	Y	63	59	1	1	8	10
							69	9									
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	93	1	3833	2	Y	27	32	1	1	8	4
							30	9									
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	95	1	3800	2	Y	24	25	1	1	8	2
							26	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	94	1	3773	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	96	1	3702	2	Y	19	19	1	1	8	3
							21	9									
06	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	68	1	2742	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	79	1	3036	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	93	1	3787	2	Y	43	43	1			2
							47	9									
09	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	84	1	3340	2	Y	70	61	1	1	8	10
							77	9									
10	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	80	1	3222	2	Y	57	62	1	1	8	4
							63	9									
11	3810	X	3446	-0-	-364	-0-	85	1	3295	2	Y	60	58	1			6
							66	9									
12	3937	X	2333	-0-	-1604	-0-	51	1	2225	2	Y	52	45	1			13
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 42,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	80	1	3173	2	Y	16	11	1			13
							18	9									
02	3528	X	3036	-0-	-492	-0-	72	1	2954	2	Y	9	19	1			3
							10	9									
03	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	82	1	3274	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
04	3750	X	3378	-0-	-372	-0-	82	1	3286	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
05	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	82	1	3166	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
06	3270	X	2690	-0-	-580	-0-	65	1	2618	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
07	3503	X	2936	-0-	-567	-0-	74	1	2854	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
08	3503	X	2985	-0-	-518	-0-	150	1	2802	2	Y	30	10	1			26
							33	9									
09	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	152	1	3062	2	Y	36	32	1			30
							40	9									
10	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	158	1	3010	2	Y	41					71
							45	9									
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	160	1	2889	2	Y	30	69	1			32
							33	9									
12	3348	X	2040	-0-	-1308	-0-	95	1	1923	2	Y	20	36	1			16
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 36,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	149	1	2490	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2492	X	2401	-0-	-91	-0-	132	1	2258	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	145	1	2535	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2580	X	2390	-0-	-190	-0-	122	1	2268	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	141	1	2484	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	128	1	2362	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	142	1	2513	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2456	-0-	-179	-0-	122	1	2306	2	Y	25	20	1			5
							28	9									
09	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	122	1	2323	2	Y	24	25	1	1	8	3
							26	9									
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	132	1	2590	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
11	2370	N	2091	-0-	-279	-0-	106	1	1960	2	Y	23	24	1	1	8	4
							25	9									
*12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	108	1	2583	2	Y	36	34	1	1	8	5
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 30,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	192	1	3216	2	Y	35	32	1			6
							39	9									
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	169	1	2893	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	189	1	3312	2	Y	39	41	1	1	8	1
							43	9									
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	149	1	2773	2	Y	32	28	1			5
							35	9									
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	184	1	3234	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	176	1	3263	2	Y	32	30	1			7
							35	9									
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	189	1	3332	2	Y	31	32	1			6
							34	9									
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	172	1	3272	2	Y	63	57	1			12
							69	9									
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	157	1	3012	2	Y	53	58	1	1	8	6
							58	9									
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	164	1	3241	2	Y	74	66	1			14
							81	9									
11	2820	X	2620	-0-	-200	-0-	132	1	2434	2	Y	49	53	1	1	8	9
							54	9									
*12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	135	1	3168	2	Y	75	74	1			10
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 39,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	6169	X	5845	-0-		-324		-0-		141	1	5595	2	Y	99	93	1			16
										109	9									
02	5572	X	4062	-0-		-1510		-0-		94	1	3870	2	Y	89	92	1			13
										98	9									
03	5673	X	5245	-0-		-428		-0-		125	1	5008	2	Y	102	104	1	1	8	10
										112	9									
04	5670	X	4150	-0-		-1520		-0-		98	1	3961	2	Y	83	80	1			13
										91	9									
05	5859	X	4973	-0-		-886		-0-		123	1	4763	2	Y	79	80	1			12
										87	9									
06	5670	X	4595	-0-		-1075		-0-		109	1	4373	2	Y	103	100	1			15
										113	9									
07	5239	X	4191	-0-		-1048		-0-		105	1	4036	2	Y	45	50	1			10
										50	9									
08	5239	X	3813	-0-		-1426		-0-		90	1	3664	2	Y	54	61	1			3
										59	9									
09	4800	X	4343	-0-		-457		-0-		106	1	4193	2	Y	40	37	1			6
										44	9									
10	4960	X	4576	-0-		-384		-0-		109	1	4426	2	Y	37	39	1	1	8	3
										41	9									
11	4590	X	3076	-0-		-1514		-0-		76	1	2972	2	Y	25	25	1			3
										28	9									
12	4495	X	2624	-0-		-1871		-0-		58	1	2535	2	Y	28	24	1			7
										31	9									

TOTAL GAS PROD: 51,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2902	N	2902	-0-		-0-		-0-		161	1	2688	2	Y	48	43	1	1	8	8
										53	9									
02	2612	N	2612	-0-		-0-		-0-		141	1	2424	2	Y	43	46	1			5
										47	9									
03	2769	N	2769	-0-		-0-		-0-		147	1	2569	2	Y	48	51	1	1	8	1
										53	9									
04	2637	N	2637	-0-		-0-		-0-		132	1	2453	2	Y	47	40	1			8
										52	9									
05	2946	N	2946	-0-		-0-		-0-		156	1	2744	2	Y	42	43	1			7
										46	9									
06	2867	N	2867	-0-		-0-		-0-		145	1	2676	2	Y	42	40	1			9
										46	9									
07	2921	N	2921	-0-		-0-		-0-		155	1	2721	2	Y	41	43	1			7
										45	9									
08	2881	N	2881	-0-		-0-		-0-		142	1	2700	2	Y	35	36	1			6
										39	9									
09	2688	N	2688	-0-		-0-		-0-		132	1	2521	2	Y	32	33	1	1	8	4
										35	9									
10	2729	N	2729	-0-		-0-		-0-		130	1	2555	2	Y	40	35	1	1	8	8
										44	9									
11	2674	N	2674	-0-		-0-		-0-		136	1	2502	2	Y	33	34	1	1	8	6
										36	9									
12	2635	N	2542	-0-		-93		-0-		102	1	2398	2	Y	38	39	1			5
										42	9									

TOTAL GAS PROD: 33,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	130	1	2162	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	112	1	1919	2	Y	24	27	1			3
							26	9									
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	128	1	2262	2	Y	17	19	1	1	8	-0-
							19	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	102	1	1891	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	125	1	2181	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	113	1	2100	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	129	1	2275	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	120	1	2284	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	108	1	2064	2	Y	7	8	1	1	8	1
							8	9									
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	117	1	2294	2	Y	10	8	1	1	8	2
							11	9									
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	112	1	2061	2	Y	7	7	1	1	8	1
							8	9									
12	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	84	1	1994	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

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. GAS LIFT (I)(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	4169	-0-	-1566	-0-	101	1	3996	2	Y	65	67	1			14
							72	9									
02	4396	X	3370	-0-	-1026	-0-	78	1	3214	2	Y	71	63	1	1	8	21
							78	9									
03	4867	X	4651	-0-	-216	-0-	111	1	4449	2	Y	83	71	1	1	8	32
							91	9									
04	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	92	1	3696	2	Y	84	94	1	1	8	21
							92	9									
05	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	95	1	3660	2	Y	74	70	1			25
							81	9									
06	4500	X	1854	-0-	-2646	-0-	44	1	1779	2	Y	28	37	1			16
							31	9									
07	4650	X	3153	-0-	-1497	-0-	79	1	3018	2	Y	51	51	1			16
							56	9									
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	99	1	4027	2	Y	-0-	16	1			-0-
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	99	1	3944	2	Y	-0-					-0-
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	130	1	5268	2	Y	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	92	1	3565	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1775	-0-	-674	-0-	39	1	1736	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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. (I) GAS LIFT(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	2584	-0-	-20	-0-	147	1	2437	2	Y	-0-					-0-
								37		9							
02	2352	N	2142	-0-	-210	-0-	118	1	2024	2	Y	-0-					-0-
								34		9							
03	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	127	1	2222	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	108	1	2018	2	Y	-0-					-0-
								45		9							
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	130	1	2288	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	117	1	2178	2	Y	-0-					-0-
								52		9							
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	120	1	2108	2	Y	-0-					-0-
								58		9							
08	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	111	1	2113	2	Y	45	37	1			8
							50	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	114	1	2166	2	Y	43	45	1	1	8	5
							47	9									
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	105	1	2071	2	Y	53	47	1	1	8	10
							58	9									
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	112	1	2070	2	Y	45	46	1	1	8	8
							50	9									
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	90	1	2151	2	Y	57	57	1			8
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 27,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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. (I) GAS LIFT(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	6089	-0-	-638	-0-	420	1	5632	2	Y	34	36	1			35
								37		9							
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	419	1	5661	2	Y	31	34	1			32
								34		9							
03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	433	1	5931	2	Y	47	63	1	1	8	15
								52		9							
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	437	1	5441	2	Y	41	37	1			19
								45		9							
05	5704	X	4581	-0-	-1123	-0-	351	1	4197	2	Y	30	36	1			13
								33		9							
06	5520	X	4539	-0-	-981	-0-	289	1	4224	2	Y	24					37
								26		9							
07	5704	X	4892	-0-	-812	-0-	340	1	4520	2	Y	29	34	1			32
								32		9							
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	403	1	5594	2	Y	39	34	1			37
								43		9							
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	366	1	5219	2	Y	8	39	1	1	8	5
								9		9							
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	382	1	4996	2	Y	6	1	8			10
								7		9							
11	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	336	1	4672	2	Y	8	10	1			8
								9		9							
12	5549	X	2665	-0-	-2884	-0-	131	1	2527	2	Y	6	7	1			7
								7		9							

TOTAL GAS PROD: 63,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 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	3348	X	2982	-0-	-366	-0-	168	1 9	2805	2	Y	8	7	1	1	8	1
02	3024	X	2682	-0-	-342	-0-	148	1 7 9	2527	2	Y	6	5	1	1	8	1
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	174	1 1 9	3040	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
04	3030	X	2666	-0-	-364	-0-	136	1	2530	2	Y	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	172	1 1 9	3028	2	Y	1	1	8			-0-
06	3120	X	1268	-0-	-1852	-0-	65	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	149	1 21 9	2475	2	Y	19	18	1			3
02	2520	X	2333	-0-	-187	-0-	127	1 14 9	2192	2	Y	13	14	1			2
03	2728	X	2300	-0-	-428	-0-	124	1 13 9	2163	2	Y	12	13	1	1	8	-0-
04	2640	X	1797	-0-	-843	-0-	91	1 11 9	1695	2	Y	10	8	1			2
05	2573	N	1670	-0-	-903	-0-	90	1 7 9	1573	2	Y	6	7	1			1
06	2220	N	1036	-0-	-1184	-0-	52	1 6 9	978	2	Y	5	5	1			1
07	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	97	1 8 9	1708	2	Y	7	7	1			1
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	112	1 35 9	2140	2	Y	32	27	1			6
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	129	1 37 9	2468	2	Y	34	35	1	1	8	4
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	121	1 46 9	2380	2	Y	42	37	1	1	8	8
11	3000	N	3042	-0-	42	42	154	1 47 9	2841	2	Y	43	42	1	1	8	8
*12	2222	N	2180	-0-	-42	-0-	91	1 42 9	2047	2	Y	38	40	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 26,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2688	-0-	-505	-0-	152	1	2524	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
02	2884	X	2033	-0-	-851	-0-	109	1	1867	2	Y	52	47	1	1	8	6
							57	9									
03	3193	X	2264	-0-	-929	-0-	119	1	2078	2	Y	61	64	1	1	8	2
							67	9									
04	3090	X	2075	-0-	-1015	-0-	102	1	1911	2	Y	56	48	1	1	8	9
							62	9									
05	3193	X	1909	-0-	-1284	-0-	101	1	1761	2	Y	43	44	1	1	8	7
							47	9									
06	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	121	1	2242	2	Y	54	50	1			11
							59	9									
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	120	1	2104	2	Y	50	52	1			9
							55	9									
08	2203	X	2107	-0-	-96	-0-	103	1	1958	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	122	1	2338	2	Y	48	49	1	1	8	6
							53	9									
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	131	1	2583	2	Y	66	58	1	1	8	13
							73	9									
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	135	1	2484	2	Y	54	57	1			10
							59	9									
*12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	91	1	2124	2	Y	57	59	1			8
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 28,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

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. (I) GAS LIFT(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	2587	-0-	-234	-0-	62	1	2460	2	Y	59	46	1			38
							65	9									
02	2464	N	2315	-0-	-149	-0-	54	1	2211	2	Y	45	45	1			38
							50	9									
03	2728	N	2270	-0-	-458	-0-	54	1	2175	2	Y	37	37	1			38
							41	9									
04	2490	N	2280	-0-	-210	-0-	54	1	2184	2	Y	38	34	1			42
							42	9									
05	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	62	1	2386	2	Y	40	33	1			49
							44	9									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	55	1	2212	2	Y	35	40	1			44
							39	9									
07	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	53	1	2036	2	Y	30	66	1			8
							33	9									
08	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	53	1	2162	2	Y	54					62
							59	9									
09	2310	N	2232	-0-	-78	-0-	54	1	2125	2	Y	48	53	1	1	8	56
							53	9									
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	52	1	2089	2	Y	71	62	1	1	8	64
							78	9									
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	61	1	2378	2	Y	69	61	1			72
							76	9									
12	2294	N	1146	-0-	-1148	-0-	25	1	1085	2	Y	33	73	1			32
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 26,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. (I) GAS LIFT(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-	337	1	5626	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	5376	X	5207	-0-	-169	-0-	287	1	4910	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
03	6169	X	5965	-0-	-204	-0-	321	1	5627	2	Y	15	15	1	1	8	-0-
							17	9									
04	5970	X	5194	-0-	-776	-0-	264	1	4916	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	316	1	5574	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
06	5790	X	5740	-0-	-50	-0-	294	1	5432	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	5952	X	5593	-0-	-359	-0-	300	1	5281	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	5952	X	5703	-0-	-249	-0-	284	1	5406	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	5730	X	5514	-0-	-216	-0-	273	1	5231	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9									
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	265	1	5217	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	251	1	4616	2	Y	8	8	1	1	8	1
							9	9									
*12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	195	1	4764	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 66,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	156	1	2593	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	139	1	2385	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	152	1	2662	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2700	X	2609	-0-	-91	-0-	133	1	2476	2	Y	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	154	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	147	1	2719	2	Y	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	159	1	2802	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	142	1	2685	2	Y	39	32	1			7
							43	9									
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	133	1	2543	2	Y	35	37	1	1	8	4
							39	9									
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2641	2	Y	45	40	1			9
							50	9									
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	136	1	2511	2	Y	36	38	1			7
							40	9									
12	2759	N	2576	-0-	-183	-0-	101	1	2428	2	Y	43	44	1			6
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 33,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	173	1	2889	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2804	-0-	4	4	155	1	2649	2	Y	-0-					-0-
03	2991	N	2987	-0-	-4	-0-	160	1	2826	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2850	N	2729	-0-	-121	-0-	139	1	2590	2	Y	-0-					-0-
05	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	163	1	2867	2	Y	-0-					-0-
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	152	1	2810	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3131	-0-	31	31	168	1	2963	2	Y	-0-					-0-
08	3058	N	3027	-0-	-31	-0-	151	1	2876	2	Y	-0-					-0-
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	143	1	2740	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	146	1	2862	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	150	1	2746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	110	1	2615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 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	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	40	1	1598	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	35	1	1435	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	38	1	1533	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
04	1590	N	1368	-0-	-222	-0-	33	1	1315	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	43	1	1654	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	45	1	1802	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	40	1	1521	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
08	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	36	1	1487	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
09	1710	N	1319	-0-	-391	-0-	32	1	1259	2	Y	25	22	1			4
							28	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	34	1	1364	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	44	1	1706	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	27	1	1178	2	Y	27	23	1			7
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 18,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 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	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	183	1	3043	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
02	3192	X	2907	-0-	-285	-0-	160	1	2730	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
03	3627	X	3217	-0-	-410	-0-	172	1	3021	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
04	3510	X	3055	-0-	-455	-0-	154	1	2879	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	3627	X	2862	-0-	-765	-0-	153	1	2689	2	Y	18	17	1	1	8	3
							20	9									
06	3150	X	2013	-0-	-1137	-0-	102	1	1899	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	166	1	2933	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	147	1	2795	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
09	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	126	1	2404	2	Y	17	18	1	1	8	2
							19	9									
10	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	129	1	2545	2	Y	23	20	1	1	8	4
							25	9									
11	2820	X	1934	-0-	-886	-0-	99	1	1818	2	Y	15	15	1	1	8	3
							17	9									
*12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	131	1	3104	2	Y	28	27	1			4
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 33,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	88	1	3484	2	Y	82	83	1	1	8	17
							90	9									
02	2716	X	2558	-0-	-158	-0-	61	1	2497	2	Y	-0-	17	1			-0-
03	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	68	1	2714	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2795	-0-	-115	-0-	68	1	2727	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	67	1	2598	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2404	-0-	-506	-0-	59	1	2345	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	71	1	2714	2	Y	-0-					-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	70	1	2845	2	Y	47	24	1			23
							52	9									
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	77	1	3041	2	Y	50	59	1			14
							55	9									
10	3100	N	3212	-0-	112	112	76	1	3064	2	Y	65	58	1	1	8	20
							72	9									
11	3000	N	3462	-0-	462	574	85	1	3310	2	Y	61	64	1	1	8	16
							67	9									
*12	2871	X	2297	-0-	-574	-0-	50	1	2202	2	Y	41	48	1			9
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 34,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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. (I) GAS LIFT(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-	46	1	1819	2	Y	163	166	1			35
							179	9									
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	60	1	2462	2	Y	17	47	1			5
							19	9									
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	60	1	2419	2	Y	16	14	1	1	8	6
							18	9									
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	69	1	2774	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	47	1	1795	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
06	1920	N	1396	-0-	-524	-0-	34	1	1354	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	1984	N	1126	-0-	-858	-0-	28	1	1091	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
08	1860	N	1430	-0-	-430	-0-	34	1	1377	2	Y	17	11	1			8
							19	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	24	1	954	2	Y	13	17	1	1	8	3
							14	9									
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	47	1	1900	2	Y	31	24	1			10
							34	9									
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	61	1	2366	2	Y	33	34	1			9
							36	9									
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	23	1	1013	2	Y	14	20	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	288	1	5368	2	Y	24	16	1			18
							26	9									
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	253	1	4896	2	Y	28	36	1			10
							31	9									
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	290	1	5549	2	Y	36	24	1			22
							40	9									
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	279	1	5238	2	Y	29	24	1			27
							32	9									
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	262	1	4844	2	Y	37	46	1			18
							41	9									
06	4980	X	4624	-0-	-356	-0-	233	1	4370	2	Y	19	21	1			16
							21	9									
07	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	246	1	4454	2	Y	20	19	1			17
							22	9									
08	5106	X	4528	-0-	-578	-0-	228	1	4279	2	Y	19	20	1			16
							21	9									
09	4860	X	4221	-0-	-639	-0-	199	1	4002	2	Y	18	19	1			15
							20	9									
10	5022	X	4566	-0-	-456	-0-	226	1	4314	2	Y	24					39
							26	9									
11	4620	X	4209	-0-	-411	-0-	220	1	3971	2	Y	16	38	1			17
							18	9									
12	4712	X	2523	-0-	-2189	-0-	117	1	2395	2	Y	10	19	1			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 56,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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. GAS LIFT (I)(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-	59	1	2324	2	Y	50	46	1			8
							55	9									
02	2800	N	2832	-0-	32	32	65	1	2680	2	Y	79	76	1			11
							87	9									
03	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	51	1	2059	2	Y	54	59	1	1	8	5
							59	9									
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	62	1	2517	2	Y	67	62	1			10
							74	9									
05	2666	X	2208	-0-	-458	-0-	54	1	2103	2	Y	46	48	1	1	8	7
							51	9									
06	2580	X	2119	-0-	-461	-0-	50	1	2002	2	Y	61	59	1			9
							67	9									
07	2666	X	889	-0-	-1777	-0-	22	1	854	2	Y	12	18	1			3
							13	9									
08	2666	X	625	-0-	-2041	-0-	15	1	598	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
09	2580	X	1998	-0-	-582	-0-	49	1	1949	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	49	1	1996	2	Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	38	1	1493	2	Y	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	19	1	801	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS LIFT (I)(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	4766	-0-	-473	-0-	115	1	4561	2	Y	82	64	1			38
							90	9									
02	4984	X	4435	-0-	-549	-0-	101	1	4161	2	Y	157	166	1			29
							173	9									
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	111	1	4443	2	Y	151	130	1	1	8	49
							166	9									
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	126	1	5092	2	Y	176	205	1			20
							194	9									
05	4898	X	4482	-0-	-416	-0-	111	1	4298	2	Y	66	71	1			15
							73	9									
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	113	1	4517	2	Y	204	153	1			66
							224	9									
07	5518	X	5179	-0-	-339	-0-	127	1	4890	2	Y	147	152	1			61
							162	9									
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	107	1	4350	2	Y	-0-	61	1			-0-
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	116	1	4595	2	Y	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	111	1	4510	2	Y	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	103	1	4009	2	Y	-0-					-0-
*12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	84	1	3652	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

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	4061	X	3897	-0-	-164	-0-	220	1	3669	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3668	X	3660	-0-	-8	-0-	201	1	3434	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
03	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	218	1	3810	2	Y	26	27	1	1	8	1
							29	9									
04	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	182	1	3396	2	Y	23	20	1			4
							25	9									
05	4061	X	3872	-0-	-189	-0-	207	1	3643	2	Y	20	20	1	1	8	3
							22	9									
06	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	198	1	3662	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	218	1	3835	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	194	1	3683	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	184	1	3515	2	Y	14	14	1	1	8	2
							15	9									
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	175	1	3458	2	Y	16	14	1	1	8	3
							18	9									
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	188	1	3479	2	Y	14	14	1	1	8	2
							15	9									
12	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	133	1	3217	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 45,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. (I) GAS LIFT(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	2880	-0-	-3	-0-	163	1	2717	2	Y	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	148	1	2527	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	154	1	2708	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	128	1	2372	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2852	-0-	-31	-0-	154	1	2698	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	157	1	2903	2	Y	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	168	1	2955	2	Y	-0-					-0-
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	152	1	2883	2	Y	-0-					-0-
09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	143	1	2721	2	Y	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	138	1	2735	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	148	1	2736	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2759	X	2600	-0-	-159	-0-	104	1	2496	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	136	1	2269	2	Y	42	37	1	1	8	7
							46	9									
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	134	1	2284	2	Y	75	72	1	1	8	9
							83	9									
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	144	1	2519	2	Y	84	90	1	1	8	2
							92	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	124	1	2296	2	Y	79	67	1	1	8	13
							87	9									
05	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	143	1	2513	2	Y	69	70	1			12
							76	9									
06	2670	N	2491	-0-	-179	-0-	124	1	2295	2	Y	65	63	1			14
							72	9									
07	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	126	1	2231	2	Y	60	63	1			11
							66	9									
08	2728	N	2354	-0-	-374	-0-	114	1	2168	2	Y	65	64	1			12
							72	9									
09	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	110	1	2113	2	Y	66	69	1	1	8	8
							73	9									
10	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	111	1	2201	2	Y	87	77	1	1	8	17
							96	9									
11	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	112	1	2078	2	Y	70	73	1	1	8	13
							77	9									
12	2387	N	2049	-0-	-338	-0-	79	1	1883	2	Y	79	80	1	1	8	11
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 29,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS LIFT (I)(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	4957	-0-	-1181	-0-	121	1	4806	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	5516	X	4790	-0-	-726	-0-	112	1	4583	2	Y	86	78	1			12
							95	9									
03	6014	X	5420	-0-	-594	-0-	129	1	5195	2	Y	87	90	1	1	8	8
							96	9									
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	128	1	5169	2	Y	88	82	1			14
							97	9									
05	5301	X	5044	-0-	-257	-0-	126	1	4845	2	Y	66	69	1	1	8	10
							73	9									
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	127	1	5087	2	Y	98	94	1			14
							108	9									
07	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	129	1	4942	2	Y	45	49	1			10
							50	9									
08	5580	X	4589	-0-	-991	-0-	108	1	4423	2	Y	53	60	1			3
							58	9									
09	4652	X	4599	-0-	-53	-0-	111	1	4422	2	Y	60	54	1			9
							66	9									
10	4712	X	4698	-0-	-14	-0-	112	1	4528	2	Y	53	57	1	1	8	4
							58	9									
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	116	1	4516	2	Y	54	53	1			5
							59	9									
12	4712	X	3566	-0-	-1146	-0-	79	1	3429	2	Y	53	45	1			13
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 58,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3306	2	Y	40	28	1	1	8	25
							44	9									
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	75	1	3074	2	Y	37	30	1			32
							41	9									
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	84	1	3382	2	Y	36	31	1	1	8	36
							40	9									
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	80	1	3204	2	Y	33	32	1			37
							36	9									
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	85	1	3283	2	Y	34	30	1			41
							37	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	75	1	3022	2	Y	29	34	1			36
							32	9									
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	81	1	3098	2	Y	28	57	1			7
							31	9									
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	72	1	2944	2	Y	35					42
							39	9									
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	56	1	2224	2	Y	23	37	1	1	8	27
							25	9									
10	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	63	1	2543	2	Y	42	31	1	1	8	37
							46	9									
11	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	61	1	2381	2	Y	33	35	1	1	8	34
							36	9									
12	2666	X	2225	-0-	-441	-0-	49	1	2143	2	Y	30	34	1			30
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 35,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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

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	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	221	1 72 9	3687	2	Y	65	60	1			11
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1 29 9	3401	2	Y	26	34	1			3
03	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	216	1 35 9	3789	2	Y	32	33	1	1	8	1
04	4080	X	3579	-0-	-501	-0-	182	1 30 9	3367	2	Y	27	24	1			4
05	4216	X	3930	-0-	-286	-0-	210	1 29 9	3691	2	Y	26	25	1	1	8	4
06	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	195	1 26 9	3597	2	Y	24	23	1			5
07	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	209	1 26 9	3693	2	Y	24	25	1			4
08	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	187	1 29 9	3566	2	Y	26	25	1			5
09	3810	X	3691	-0-	-119	-0-	183	1 28 9	3480	2	Y	25	26	1	1	8	3
10	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	183	1 36 9	3587	2	Y	33	29	1	1	8	6
11	3810	X	3667	-0-	-143	-0-	188	1 31 9	3448	2	Y	28	28	1	1	8	5
12	3937	X	3147	-0-	-790	-0-	125	1 31 9	2991	2	Y	28	29	1			4

TOTAL GAS PROD: 44,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	40	1 1 9	1591	2	Y	1	1	8			-0-
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	37	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	1983	2	Y	1	1	8			-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	1947	2	Y	1	1	8			-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	2096	2	Y	1	1	8			-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	50	1	1991	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	47	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	49	1	2018	2	Y	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	2014	2	Y	1	1	8			-0-
10	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	45	1 1 9	1811	2	Y	1	1	8			-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	1920	2	Y	1	1	8			-0-
12	1984	N	1379	-0-	-605	-0-	31	1	1348	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	1969	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	45	1	1866	2	Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	44	1	1763	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	49	1	1981	2	Y	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	50	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	51	1	2046	2	Y	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	48	1	1824	2	Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	39	1	1599	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	51	1	2032	2	Y	17	13	1	1	8	9
							19	9									
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	45	1	1822	2	Y	17	14	1	1	8	11
							19	9									
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	46	1	1803	2	Y	20	20	1	1	8	10
							22	9									
12	1953	N	1594	-0-	-359	-0-	36	1	1534	2	Y	22	15	1			17
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 22,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 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	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	96	1	3791	2	Y	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	81	1	3326	2	Y	57	40	1			17
							63	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	84	1	3381	2	Y	49	47	1			19
							54	9									
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	92	1	3706	2	Y	65	68	1			16
							72	9									
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	117	1	4503	2	Y	71	63	1			24
							78	9									
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	83	1	3335	2	Y	42	42	1			24
							46	9									
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	95	1	3630	2	Y	48	57	1			15
							53	9									
08	3131	X	2429	-0-	-702	-0-	58	1	2371	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	70	1	2778	2	Y	-0-					-0-
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	82	1	3321	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	75	1	2933	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	1663	-0-	-1623	-0-	38	1	1625	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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 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-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	199	-0-	-173	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	4	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	3	1	120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3318	-0-	-526	-0-	187	1	3120	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	3472	X	2767	-0-	-705	-0-	152	1	2615	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	188	1	3278	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	160	1	2971	2	Y	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	212	1	3738	2	Y	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	182	1	3351	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	157	1	2780	2	Y	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	211	1	4013	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
09	3810	X	3704	-0-	-106	-0-	183	1	3503	2	Y	16	16	1	1	8	2
							18	9									
10	3937	X	3394	-0-	-543	-0-	163	1	3212	2	Y	17	15	1	1	8	3
							19	9									
11	3810	X	2583	-0-	-1227	-0-	133	1	2437	2	Y	12	12	1	1	8	2
							13	9									
12	3937	X	2656	-0-	-1281	-0-	106	1	2535	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 39,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	154	1	6109	2	Y	46	43	1			7
							51	9									
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	138	1	5664	2	Y	65	63	1			9
							72	9									
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	147	1	5903	2	Y	60	62	1	1	8	6
							66	9									
04	6120	X	5868	-0-	-252	-0-	140	1	5663	2	Y	59	56	1			9
							65	9									
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	150	1	5801	2	Y	49	50	1	1	8	7
							54	9									
06	6150	X	5448	-0-	-702	-0-	131	1	5249	2	Y	62	60	1			9
							68	9									
07	6355	X	3472	-0-	-2883	-0-	88	1	3363	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
08	6107	X	4116	-0-	-1991	-0-	98	1	3986	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	121	1	4789	2	Y	78	68	1	1	8	11
							86	9									
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	121	1	4904	2	Y	68	73	1	1	8	5
							75	9									
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	128	1	4995	2	Y	72	69	1	1	8	7
							79	9									
12	5022	X	3712	-0-	-1310	-0-	82	1	3558	2	Y	65	56	1			16
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 62,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	79	1	3143	2	Y	64	62	1			14
							70	9									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	65	1	2654	2	Y	79	69	1			24
							87	9									
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	72	1	2872	2	Y	72	67	1	1	8	28
							79	9									
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	67	1	2681	2	Y	81	89	1			20
							89	9									
05	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	66	1	2549	2	Y	69	66	1			23
							76	9									
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	64	1	2586	2	Y	57	48	1			32
							63	9									
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	72	1	2776	2	Y	62	75	1			19
							68	9									
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	66	1	2708	2	Y	66	53	1			32
							73	9									
09	2700	X	2420	-0-	-280	-0-	58	1	2299	2	Y	57	72	1	1	8	16
							63	9									
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	70	1	2837	2	Y	89	76	1	1	8	28
							98	9									
11	2820	X	1595	-0-	-1225	-0-	39	1	1511	2	Y	41	57	1	1	8	11
							45	9									
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

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. 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	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-		168	1	2805	2	Y	36	32	1	1	8	6
								40	9									
02	2716	N	2628	-0-	-88	-0-		143	1	2461	2	Y	22	25	1			3
								24	9									
03	2759	N	2705	-0-	-54	-0-		145	1	2543	2	Y	15	17	1	1	8	-0-
								17	9									
04	2910	N	2437	-0-	-473	-0-		124	1	2298	2	Y	14	12	1			2
								15	9									
05	2914	N	2472	-0-	-442	-0-		132	1	2327	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
06	2610	N	2574	-0-	-36	-0-		132	1	2429	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-		138	1	2431	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-		137	1	2594	2	Y	37	32	1			7
								41	9									
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-		128	1	2448	2	Y	33	35	1	1	8	4
								36	9									
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-		138	1	2728	2	Y	47	41	1	1	8	9
								52	9									
11	2490	N	1876	-0-	-614	-0-		95	1	1753	2	Y	25	29	1			5
								28	9									
*12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-		103	1	2517	2	Y	44	43	1			6
								48	9									

TOTAL GAS PROD: 31,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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. 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	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-		300	1	5008	2	Y	97	90	1			16
								107	9									
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-		270	1	4627	2	Y	94	98	1	1	8	11
								103	9									
03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-		309	1	5401	2	Y	112	119	1	1	8	3
								123	9									
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-		204	1	3785	2	Y	81	70	1	1	8	13
								89	9									
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-		283	1	4994	2	Y	86	84	1	1	8	14
								95	9									
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-		251	1	4641	2	Y	81	78	1			17
								89	9									
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-		279	1	4927	2	Y	83	85	1			15
								91	9									
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-		279	1	5306	2	Y	23	34	1			4
								25	9									
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-		195	1	3752	2	Y	17	18	1	1	8	2
								19	9									
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-		222	1	4377	2	Y	23	20	1	1	8	4
								25	9									
11	5430	X	3652	-0-	-1778	-0-		187	1	3446	2	Y	17	17	1	1	8	3
								19	9									
12	5611	X	3404	-0-	-2207	-0-		136	1	3248	2	Y	18	18	1	1	8	2
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 57,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2591	-0-	-13	-0-		145	1	2431	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
02	2352	N	2246	-0-	-106	-0-		123	1	2111	2	Y	11	11	1	1	8	1
								12	9									
03	2604	N	2525	-0-	-79	-0-		136	1	2379	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
								10	9									
04	2520	N	2162	-0-	-358	-0-		110	1	2044	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-		136	1	2391	2	Y	8	7	1	1	8	1
								9	9									
06	2460	N	2407	-0-	-53	-0-		123	1	2277	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	2232	N	2123	-0-	-109	-0-		113	1	2003	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-		105	1	2005	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-		102	1	1947	2	Y	12	12	1	1	8	1
								13	9									
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-		100	1	1967	2	Y	16	13	1	1	8	3
								18	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-		101	1	1872	2	Y	12	12	1	1	8	2
								13	9									
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-		80	1	1938	2	Y	15	15	1			2
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 26,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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. GAS LIFT (I)(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	3200	-0-	-303	-0-		79	1	3120	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-		79	1	3245	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	3503	X	3411	-0-	-92	-0-		83	1	3327	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-		80	1	3233	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	3503	X	3256	-0-	-247	-0-		82	1	3173	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	3390	X	3162	-0-	-228	-0-		77	1	3085	2	Y	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-		94	1	3590	2	Y	-0-					-0-
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-		76	1	3103	2	Y	-0-					-0-
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-		83	1	3305	2	Y	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-		84	1	3399	2	Y	-0-					-0-
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-		80	1	3114	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2342	-0-	-231	-0-		52	1	2290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS LIFT (I)(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-	53	1	2090	2	Y	175	164	1			28
								193	9									
02	2156	N	2145	-0-	-11		-0-	48	1	1965	2	Y	120	131	1			17
								132	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-		-0-	52	1	2088	2	Y	113	118	1	1	8	11
								124	9									
04	2911	N	2911	-0-	-0-		-0-	67	1	2681	2	Y	148	136	1			23
								163	9									
05	2994	N	2994	-0-	-0-		-0-	72	1	2788	2	Y	122	127	1			18
								134	9									
06	2688	N	2688	-0-	-0-		-0-	61	1	2458	2	Y	154	149	1			23
								169	9									
07	2914	N	1599	-0-	-1315		-0-	39	1	1512	2	Y	44	57	1			10
								48	9									
08	2914	N	1291	-0-	-1623		-0-	30	1	1209	2	Y	47	54	1			3
								52	9									
09	2700	N	1307	-0-	-1393		-0-	32	1	1275	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	1612	N	1070	-0-	-542		-0-	26	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	2639	N	2639	-0-	-0-		-0-	66	1	2573	2	Y	-0-					-0-
*12	1980	N	1980	-0-	-0-		-0-	44	1	1936	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5156	X	5156	-0-	-0-		-0-	123	1	4870	2	Y	148	141	1			24
								163	9									
02	4508	X	4268	-0-	-240		-0-	99	1	4068	2	Y	92	103	1			13
								101	9									
03	4991	X	4967	-0-	-24		-0-	118	1	4744	2	Y	95	99	1			9
								105	9									
04	4830	X	4456	-0-	-374		-0-	106	1	4253	2	Y	88	84	1			13
								97	9									
05	5021	X	5021	-0-	-0-		-0-	125	1	4809	2	Y	79	80	1			12
								87	9									
06	5280	X	5280	-0-	-0-		-0-	125	1	5026	2	Y	117	112	1			17
								129	9									
07	4960	X	4889	-0-	-71		-0-	123	1	4710	2	Y	51	57	1			11
								56	9									
08	4991	X	4489	-0-	-502		-0-	106	1	4314	2	Y	63	70	1			4
								69	9									
09	4494	X	4091	-0-	-403		-0-	97	1	3848	2	Y	133	103	1	18	8	16
								146	9									
10	4619	X	4560	-0-	-59		-0-	107	1	4332	2	Y	110	116	1	1	8	9
								121	9									
11	4470	X	4457	-0-	-13		-0-	109	1	4225	2	Y	112	110	1			11
								123	9									
12	4619	X	3324	-0-	-1295		-0-	72	1	3134	2	Y	107	92	1			26
								118	9									

TOTAL GAS PROD: 54,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (I)(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	2507	-0-	-128	-0-	140	1	2328	2	Y	35	31	1	1	8	6
							39	9									
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	127	1	2170	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	136	1	2385	2	Y	30	31	1	1	8	1
							33	9									
04	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	117	1	2182	2	Y	26	23	1			4
							29	9									
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	138	1	2432	2	Y	25	24	1	1	8	4
							28	9									
06	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	126	1	2321	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	135	1	2372	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
08	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	123	1	2343	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
09	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	116	1	2232	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
10	2487	N	2258	-0-	-229	-0-	107	1	2119	2	Y	29	26	1			6
							32	9									
11	2400	N	2340	-0-	-60	-0-	119	1	2192	2	Y	26	26	1	1	8	5
							29	9									
12	2449	N	2018	-0-	-431	-0-	78	1	1909	2	Y	28	28	1	1	8	4
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 28,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 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	4991	X	4555	-0-	-436	-0-	232	1	4310	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
02	4592	X	4241	-0-	-351	-0-	205	1	3971	2	Y	59	47	1			22
							65	9									
03	5084	X	4550	-0-	-534	-0-	222	1	4250	2	Y	71	49	1			44
							78	9									
04	4860	X	4320	-0-	-540	-0-	215	1	4043	2	Y	56	47	1			53
							62	9									
05	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	203	1	3756	2	Y	75	91	1			37
							83	9									
06	4530	X	4135	-0-	-395	-0-	207	1	3883	2	Y	41	42	1			36
							45	9									
07	4681	X	3922	-0-	-759	-0-	203	1	3671	2	Y	44	43	1			37
							48	9									
08	4557	X	3791	-0-	-766	-0-	189	1	3568	2	Y	31	41	1			27
							34	9									
09	4230	X	3437	-0-	-793	-0-	161	1	3242	2	Y	31	32	1			26
							34	9									
10	4278	X	3211	-0-	-1067	-0-	158	1	3016	2	Y	34					60
							37	9									
11	4140	X	3676	-0-	-464	-0-	192	1	3453	2	Y	28	57	1			31
							31	9									
12	3937	X	2364	-0-	-1573	-0-	110	1	2233	2	Y	19	35	1			15
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 46,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3114	-0-	-234	-0-	75 59	1 9	2980	2	Y	54	56	1	1	8	15
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	64 63	1 9	2633	2	Y	57	34	1	1	8	37
03	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	65 54	1 9	2596	2	Y	49	39	1	1	8	46
04	2910	X	2624	-0-	-286	-0-	62 59	1 9	2503	2	Y	54	68	1	1	8	31
05	3007	N	2429	-0-	-578	-0-	60 52	1 9	2317	2	Y	47	66	1	1	8	11
06	2640	N	2420	-0-	-220	-0-	58 54	1 9	2308	2	Y	49	33	1			27
07	2697	N	2406	-0-	-291	-0-	60 46	1 9	2300	2	Y	42	33	1			36
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	71 124	1 9	2891	2	Y	113	111	1			38
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	70 45	1 9	2765	2	Y	41	53	1	1	8	25
10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	69 50	1 9	2789	2	Y	45	32	1	1	8	37
11	3000	N	2653	-0-	-347	-0-	65 51	1 9	2537	2	Y	46	62	1	1	8	20
12	2976	N	1871	-0-	-1105	-0-	41 29	1 9	1801	2	Y	26	32	1			14

TOTAL GAS PROD: 31,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	386 37	1 9	3374	2	N	34					107
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	386 36	1 9	3374	2	N	33					140
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	386 33	1 9	3374	2	N	30					170
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	386 39	1 9	3374	2	N	35					205
05	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	80 37	1 9	3234	2	N	34	177	1			62
06	3570	X	3345	-0-	-225	-0-	80 31	1 9	3234	2	N	28					90
07	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	80 24	1 9	3234	2	N	22					112
08	3689	X	3336	-0-	-353	-0-	80 22	1 9	3234	2	N	20					132
09	3570	X	3350	-0-	-220	-0-	80 36	1 9	3234	2	N	33					165
10	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	80 31	1 9	3234	2	N	28					193
11	3360	X	3336	-0-	-24	-0-	80 22	1 9	3234	2	N	20					213
12	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	51 34	1 9	2214	2	N	31	191	1			53

TOTAL GAS PROD: 40,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4221	-0-	-119	-0-	100	1	3952	2	Y	154	145	1			25
							169	9									
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	92	1	3790	2	Y	178	177	1	1	8	25
							196	9									
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	101	1	4066	2	Y	168	176	1	1	8	16
							185	9									
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	98	1	3957	2	Y	169	158	1	1	8	26
							186	9									
05	4402	X	4040	-0-	-362	-0-	98	1	3800	2	Y	129	135	1	1	8	19
							142	9									
06	4260	X	4105	-0-	-155	-0-	95	1	3809	2	Y	183	175	1			27
							201	9									
07	4402	X	4027	-0-	-375	-0-	100	1	3832	2	Y	86	94	1			19
							95	9									
08	4371	X	3850	-0-	-521	-0-	89	1	3641	2	Y	109	122	1			6
							120	9									
09	4230	X	3939	-0-	-291	-0-	91	1	3632	2	Y	196	173	1	1	8	28
							216	9									
10	3922	X	3771	-0-	-151	-0-	87	1	3507	2	Y	161	175	1	1	8	13
							177	9									
11	3780	X	3079	-0-	-701	-0-	73	1	2855	2	Y	137	135	1	1	8	14
							151	9									
12	3906	X	2484	-0-	-1422	-0-	52	1	2278	2	Y	140	120	1			34
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 46,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	47	1	1856	2	Y	39	36	1			6
							43	9									
02	1540	N	1322	-0-	-218	-0-	31	1	1268	2	Y	21	23	1	1	8	3
							23	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	37	1	1471	2	Y	22	22	1	1	8	2
							24	9									
04	1710	N	1252	-0-	-458	-0-	30	1	1201	2	Y	19	17	1	1	8	3
							21	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	45	1	1739	2	Y	21	20	1	1	8	3
							23	9									
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	39	1	1581	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	31	1	1176	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
08	1767	N	1198	-0-	-569	-0-	28	1	1157	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	1650	N	1028	-0-	-622	-0-	25	1	988	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
10	1209	N	984	-0-	-225	-0-	23	1	948	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	29	1	1141	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	21	1	909	2	Y	15	12	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS LIFT (I)(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-	99 106	1 9	3901	2	Y	96	70	1			62
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	87 92	1 9	3571	2	Y	84	75	1	1	8	70
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	93 83	1 9	3738	2	Y	75	69	1	1	8	75
04	3660	X	3121	-0-	-539	-0-	74 66	1 9	2981	2	Y	60	69	1	1	8	65
05	3782	X	3006	-0-	-776	-0-	74 63	1 9	2869	2	Y	57	54	1			68
06	3660	X	3128	-0-	-532	-0-	75 59	1 9	2994	2	Y	54	54	1			68
07	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	88 61	1 9	3379	2	Y	55	109	1			14
08	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	81 57	1 9	3303	2	Y	52					66
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	79 47	1 9	3119	2	Y	43	57	1	1	8	51
10	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	78 74	1 9	3162	2	Y	67	57	1	1	8	60
11	3330	X	2975	-0-	-355	-0-	73 57	1 9	2845	2	Y	52	58	1	1	8	53
12	3441	X	2267	-0-	-1174	-0-	50 46	1 9	2171	2	Y	42	54	1	1	8	40

TOTAL GAS PROD: 39,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	73 134	1 9	2873	2	Y	122	104	1	1	8	41
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	68 118	1 9	2807	2	Y	107	97	1	1	8	50
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	76 120	1 9	3039	2	Y	109	107	1			52
04	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	66 209	1 9	2667	2	Y	190	188	1	1	8	53
05	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	67 145	1 9	2590	2	Y	132	132	1	1	8	52
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	74 145	1 9	2963	2	Y	132	128	1			56
07	3100	X	2747	-0-	-353	-0-	67 120	1 9	2560	2	Y	109	118	1			47
08	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	61 119	1 9	2509	2	Y	108	114	1			41
09	3000	X	2337	-0-	-663	-0-	55 105	1 9	2177	2	Y	95	82	1	1	8	53
10	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	59 135	1 9	2374	2	Y	123	92	1	1	8	83
11	3000	X	1938	-0-	-1062	-0-	46 114	1 9	1778	2	Y	104	131	1	1	8	55
12	2759	X	1325	-0-	-1434	-0-	27 106	1 9	1192	2	Y	96	79	1			72

TOTAL GAS PROD: 31,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,427

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. GAS LIFT (I)(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	3545	-0-	-454	-0-	87 34	1 9	3424	2	Y	31	33	1	1	8	8
02	3388	X	3372	-0-	-16	-0-	80 29	1 9	3263	2	Y	26	17	1	1	8	16
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	91 36	1 9	3669	2	Y	33	18	1			31
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	87 40	1 9	3522	2	Y	36	45	1	1	8	21
05	3720	X	2895	-0-	-825	-0-	72 30	1 9	2793	2	Y	27	41	1	1	8	6
06	3630	X	2922	-0-	-708	-0-	70 31	1 9	2821	2	Y	28	19	1			15
07	3751	X	3036	-0-	-715	-0-	76 29	1 9	2931	2	Y	26	20	1			21
08	3751	X	3205	-0-	-546	-0-	76 24	1 9	3105	2	Y	22	36	1			7
09	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	80 10	1 9	3169	2	Y	9	10	1	1	8	5
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	87 12	1 9	3512	2	Y	11	7	1	1	8	8
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	83 13	1 9	3246	2	Y	12	14	1	1	8	5
12	3162	X	2363	-0-	-799	-0-	53 6	1 9	2304	2	Y	5	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 38,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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. GAS LIFT (I)(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	4341	-0-	-433	-0-	107 1	1 9	4233	2	Y	1	1	8			-0-
02	4284	X	4024	-0-	-260	-0-	93 111	1 9	3820	2	Y	101	70	1	1	8	30
03	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	104 105	1 9	4175	2	Y	95	87	1	1	8	37
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	100 120	1 9	4046	2	Y	109	118	1	1	8	27
05	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	103 109	1 9	3983	2	Y	99	92	1	1	8	33
06	4320	X	3638	-0-	-682	-0-	87 75	1 9	3476	2	Y	68	62	1			39
07	4464	X	3969	-0-	-495	-0-	99 83	1 9	3787	2	Y	75	91	1			23
08	4402	X	3749	-0-	-653	-0-	88 84	1 9	3577	2	Y	76	62	1			37
09	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	93 88	1 9	3698	2	Y	80	94	1	1	8	22
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	100 124	1 9	4068	2	Y	113	99	1	1	8	35
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	96 98	1 9	3723	2	Y	89	99	1	1	8	24
12	3999	X	2861	-0-	-1138	-0-	63 72	1 9	2726	2	Y	65	74	1			15

TOTAL GAS PROD: 47,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

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. GAS LIFT (I)(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	N	2083	-0-	-800	-0-	116	1	1926	2	Y	37	34	1	1	8	6
							41	9									
02	2464	N	1803	-0-	-661	-0-	98	1	1690	2	Y	14	17	1	1	8	2
							15	9									
03	2759	N	2315	-0-	-444	-0-	124	1	2172	2	Y	17	18	1	1	8	-0-
							19	9									
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	119	1	2206	2	Y	19	15	1	1	8	3
							21	9									
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	136	1	2379	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	119	1	2211	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	2418	N	2211	-0-	-207	-0-	118	1	2079	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
08	2542	N	1891	-0-	-651	-0-	95	1	1796	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	135	1	2596	2	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	133	1	2626	2	Y	-0-					-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	139	1	2572	2	Y	-0-					-0-
*12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	96	1	2380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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. GAS LIFT (I)(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	3170	-0-	70	70	176	1	2944	2	Y	45	40	1	1	8	7
							50	9									
02	2627	N	2557	-0-	-70	-0-	137	1	2354	2	Y	60	59	1	1	8	7
							66	9									
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	156	1	2745	2	Y	71	75	1	1	8	2
							78	9									
04	2910	X	2284	-0-	-626	-0-	114	1	2108	2	Y	56	48	1	1	8	9
							62	9									
05	3007	X	2361	-0-	-646	-0-	125	1	2185	2	Y	46	47	1			8
							51	9									
06	2910	X	2218	-0-	-692	-0-	111	1	2059	2	Y	44	43	1			9
							48	9									
07	2976	X	2343	-0-	-633	-0-	124	1	2168	2	Y	46	47	1			8
							51	9									
08	2976	X	2152	-0-	-824	-0-	105	1	1996	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	124	1	2374	2	Y	16	22	1			2
							18	9									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	97	1	1909	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	91	1	1679	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	76	1	1876	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-		202	1	3372	2	Y	12	10	1	1	8	2
								13	9									
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-		185	1	3176	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-		197	1	3454	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
								10	9									
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-		162	1	3010	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-		189	1	3330	2	Y	8	7	1	1	8	1
								9	9									
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-		175	1	3235	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-		196	1	3463	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-		168	1	3183	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-		164	1	3154	2	Y	34	31	1			4
								37	9									
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-		159	1	3128	2	Y	44	39	1	1	8	8
								48	9									
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-		173	1	3198	2	Y	39	39	1	1	8	7
								43	9									
12	3255	X	3190	-0-	-65	-0-		127	1	3015	2	Y	44	44	1	1	8	6
								48	9									

TOTAL GAS PROD: 41,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5063	-0-	-517	-0-		283	1	4739	2	Y	37	33	1	1	8	6
								41	9									
02	5040	X	4811	-0-	-229	-0-		261	1	4482	2	Y	62	60	1	1	8	7
								68	9									
03	5580	X	5386	-0-	-194	-0-		287	1	5021	2	Y	71	75	1	1	8	2
								78	9									
04	5400	X	4652	-0-	-748	-0-		234	1	4349	2	Y	63	54	1	1	8	10
								69	9									
05	5332	X	3972	-0-	-1360	-0-		211	1	3713	2	Y	44	46	1	1	8	7
								48	9									
06	5220	X	4253	-0-	-967	-0-		215	1	3986	2	Y	47	44	1			10
								52	9									
07	5394	X	4333	-0-	-1061	-0-		230	1	4052	2	Y	46	48	1			8
								51	9									
08	5394	X	4174	-0-	-1220	-0-		206	1	3914	2	Y	49	48	1			9
								54	9									
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-		232	1	4450	2	Y	146	137	1	1	8	17
								161	9									
10	4402	X	4194	-0-	-208	-0-		194	1	3823	2	Y	161	146	1	1	8	31
								177	9									
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-		226	1	4160	2	Y	148	151	1	1	8	27
								163	9									
12	4991	X	3934	-0-	-1057	-0-		148	1	3609	2	Y	161	165	1	1	8	22
								177	9									

TOTAL GAS PROD: 54,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4751	-0-	-736	-0-		117	1	4634	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4115	-0-	-337	-0-		96	1	3955	2	Y	58	47	1			11
								64	9									
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-		120	1	4812	2	Y	63	53	1	1	8	20
								69	9									
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-		122	1	4933	2	Y	67	79	1	1	8	7
								74	9									
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-		141	1	5434	2	Y	33	32	1	1	8	7
								36	9									
06	4770	X	4549	-0-	-221	-0-		109	1	4356	2	Y	76	58	1			25
								84	9									
07	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-		160	1	6141	2	Y	71	66	1			30
								78	9									
08	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-		149	1	6089	2	Y	171	140	1			61
								188	9									
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-		142	1	5645	2	Y	179	172	1	2	8	66
								197	9									
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-		136	1	5502	2	Y	157	171	1	1	8	51
								173	9									
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-		134	1	5217	2	Y	174	156	1	1	8	68
								191	9									
12	4929	X	4211	-0-	-718	-0-		92	1	3953	2	Y	151	179	1	1	8	39
								166	9									

TOTAL GAS PROD: 63,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-		86	1	3423	2	Y	113	119	1	1	8	31
								124	9									
02	3360	X	2880	-0-	-480	-0-		66	1	2727	2	Y	79	58	1	1	8	51
								87	9									
03	3689	X	2837	-0-	-852	-0-		67	1	2698	2	Y	65	54	1	1	8	61
								72	9									
04	3570	X	2783	-0-	-787	-0-		66	1	2640	2	Y	70	89	1	1	8	41
								77	9									
05	3627	X	3368	-0-	-259	-0-		83	1	3196	2	Y	81	102	1	1	8	19
								89	9									
06	3510	X	3052	-0-	-458	-0-		72	1	2896	2	Y	76	53	1			42
								84	9									
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-		80	1	3065	2	Y	71	53	1			60
								78	9									
08	3379	X	3058	-0-	-321	-0-		72	1	2928	2	Y	53	95	1			18
								58	9									
09	3270	X	2936	-0-	-334	-0-		71	1	2833	2	Y	29	29	1	1	8	17
								32	9									
10	3223	X	2765	-0-	-458	-0-		66	1	2668	2	Y	28	21	1	1	8	23
								31	9									
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-		73	1	2836	2	Y	35	42	1	1	8	15
								39	9									
12	2759	X	2424	-0-	-335	-0-		54	1	2344	2	Y	24	26	1			13
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 35,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	79	1	3129	2	Y	90	87	1	1	8	14
							99	9									
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	71	1	2902	2	Y	67	72	1			9
							74	9									
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	93	1	3727	2	Y	76	77	1	1	8	7
							84	9									
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	95	1	3828	2	Y	80	75	1			12
							88	9									
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	104	1	4006	2	Y	67	68	1	1	8	10
							74	9									
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	85	1	3409	2	Y	80	78	1			12
							88	9									
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	97	1	3716	2	Y	41	44	1			9
							45	9									
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	86	1	3492	2	Y	51	57	1			3
							56	9									
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	75	1	2967	2	Y	29	27	1	1	8	4
							32	9									
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	80	1	3233	2	Y	27	28	1	1	8	2
							30	9									
11	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	90	1	3516	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
12	3844	X	2404	-0-	-1440	-0-	53	1	2323	2	Y	25	22	1			6
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 41,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	107	1	4239	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	89	1	3658	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	93	1	3719	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3750	X	3705	-0-	-45	-0-	90	1	3614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	95	1	3654	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3750	X	3695	-0-	-55	-0-	90	1	3605	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	96	1	3698	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3813	-0-	-31	-0-	91	1	3722	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	91	1	3603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	98	1	3979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	92	1	3563	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3813	X	2299	-0-	-1514	-0-	51	1	2248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. 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	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	108 146	1 9	4272	2	Y	133	108	1	1	8	61
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	100 66	1 9	4097	2	Y	60	110	1			11
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	112 66	1 9	4493	2	Y	60	51	1	1	8	19
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	107 65	1 9	4306	2	Y	59	71	1	1	8	6
05	4464	X	3183	-0-	-1281	-0-	80 22	1 9	3081	2	Y	20	21	1	1	8	4
06	4320	X	3614	-0-	-706	-0-	86 67	1 9	3461	2	Y	61	45	1			20
07	4464	X	3875	-0-	-589	-0-	97 47	1 9	3731	2	Y	43	45	1			18
08	3892	X	3806	-0-	-86	-0-	91 15	1 9	3700	2	Y	14	27	1			5
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	97 18	1 9	3871	2	Y	16	14	1	1	8	6
10	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	84 14	1 9	3414	2	Y	13	14	1	1	8	4
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	108 21	1 9	4217	2	Y	19	15	1	1	8	7
12	3658	X	2821	-0-	-837	-0-	63 14	1 9	2744	2	Y	13	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 47,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

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. 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	4898	X	4481	-0-	-417	-0-	109 56	1 9	4316	2	Y	51	40	1	1	8	23
02	4144	X	3955	-0-	-189	-0-	92 81	1 9	3782	2	Y	74	83	1			14
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	116 91	1 9	4678	2	Y	83	69	1	1	8	27
04	4440	X	4249	-0-	-191	-0-	101 80	1 9	4068	2	Y	73	91	1	1	8	8
05	4495	X	2916	-0-	-1579	-0-	73 25	1 9	2818	2	Y	23	26	1			5
06	4440	X	2694	-0-	-1746	-0-	64 66	1 9	2564	2	Y	60	45	1			20
07	4588	X	2867	-0-	-1721	-0-	72 46	1 9	2749	2	Y	42	44	1			18
08	3708	X	3072	-0-	-636	-0-	72 55	1 9	2945	2	Y	50	50	1			18
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	80 66	1 9	3177	2	Y	60	55	1	1	8	22
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	80 63	1 9	3244	2	Y	57	60	1	1	8	18
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	88 77	1 9	3431	2	Y	70	60	1	1	8	27
12	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	65 70	1 9	2804	2	Y	64	74	1			17

TOTAL GAS PROD: 42,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	104	1	4132	2	Y	75	61	1	1	8	34
							83	9									
02	3948	X	3546	-0-	-402	-0-	84	1	3436	2	Y	24	54	1			4
							26	9									
03	4371	X	3809	-0-	-562	-0-	92	1	3691	2	Y	24	20	1	1	8	7
							26	9									
04	4170	X	3283	-0-	-887	-0-	79	1	3181	2	Y	21	26	1			2
							23	9									
05	4309	X	3406	-0-	-903	-0-	86	1	3309	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	4170	X	3805	-0-	-365	-0-	92	1	3679	2	Y	31	23	1			10
							34	9									
07	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	88	1	3376	2	Y	19	21	1			8
							21	9									
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	94	1	3823	2	Y	58	45	1			21
							64	9									
09	3810	X	3757	-0-	-53	-0-	91	1	3598	2	Y	62	59	1	1	8	23
							68	9									
10	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	91	1	3691	2	Y	58	61	1	1	8	19
							64	9									
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	101	1	3926	2	Y	71	61	1	1	8	28
							78	9									
12	3968	X	2378	-0-	-1590	-0-	52	1	2274	2	Y	47	62	1	1	8	12
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 43,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5827	-0-	-32	-0-	141	1	5574	2	Y	102	97	1			16
							112	9									
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	128	1	5252	2	Y	79	83	1	1	8	11
							87	9									
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	143	1	5744	2	Y	76	79	1	1	8	7
							84	9									
04	5640	X	5273	-0-	-367	-0-	126	1	5071	2	Y	69	64	1	1	8	11
							76	9									
05	5859	X	5649	-0-	-210	-0-	141	1	5443	2	Y	59	60	1	1	8	9
							65	9									
06	5670	X	5498	-0-	-172	-0-	132	1	5278	2	Y	80	77	1			12
							88	9									
07	5859	X	5109	-0-	-750	-0-	129	1	4941	2	Y	35	39	1			8
							39	9									
08	5859	X	4797	-0-	-1062	-0-	114	1	4635	2	Y	44	49	1			3
							48	9									
09	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	117	1	4649	2	Y	73	65	1	1	8	10
							80	9									
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	118	1	4776	2	Y	64	68	1	1	8	5
							70	9									
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	119	1	4626	2	Y	63	62	1			6
							69	9									
12	4805	X	3733	-0-	-1072	-0-	82	1	3582	2	Y	63	53	1			16
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 61,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	183	1	7257	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	5736	-0-	-872	-0-	135	1	5531	2	Y	64	55	1			9
							70	9									
03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	183	1	7368	2	Y	76	77	1	1	8	7
							84	9									
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	172	1	6929	2	Y	73	69	1			11
							80	9									
05	7316	X	6937	-0-	-379	-0-	174	1	6700	2	Y	57	59	1	1	8	8
							63	9									
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	184	1	7359	2	Y	88	83	1			13
							97	9									
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	189	1	7271	2	Y	41	45	1			9
							45	9									
08	7316	X	6576	-0-	-740	-0-	156	1	6368	2	Y	47	53	1			3
							52	9									
09	7080	X	6905	-0-	-175	-0-	167	1	6640	2	Y	89	78	1	1	8	13
							98	9									
10	7196	X	6694	-0-	-502	-0-	159	1	6455	2	Y	73	79	1	1	8	6
							80	9									
11	6960	X	6526	-0-	-434	-0-	161	1	6284	2	Y	74	73	1			7
							81	9									
12	7192	X	4979	-0-	-2213	-0-	110	1	4790	2	Y	72	61	1			18
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 81,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6269	-0-	-489	-0-	152	1	6010	2	Y	97	92	1	1	8	15
							107	9									
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	154	1	6299	2	Y	160	152	1	1	8	22
							176	9									
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	173	1	6946	2	Y	155	161	1	1	8	15
							171	9									
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	165	1	6649	2	Y	152	144	1			23
							167	9									
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	169	1	6525	2	Y	120	125	1	1	8	17
							132	9									
06	6540	X	6329	-0-	-211	-0-	150	1	6007	2	Y	156	150	1			23
							172	9									
07	6758	X	5798	-0-	-960	-0-	145	1	5578	2	Y	68	76	1			15
							75	9									
08	6758	X	5157	-0-	-1601	-0-	121	1	4948	2	Y	80	90	1			5
							88	9									
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	131	1	5184	2	Y	113	101	1	1	8	16
							124	9									
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	123	1	4988	2	Y	92	100	1	1	8	7
							101	9									
11	5010	X	4732	-0-	-278	-0-	116	1	4519	2	Y	88	85	1	1	8	9
							97	9									
12	5177	X	4278	-0-	-899	-0-	94	1	4073	2	Y	101	85	1			25
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 70,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-		266	1 20 9	4445	2	Y	18	15	1	1	8	3
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-		233	1 13 9	3998	2	Y	12	13	1	1	8	1
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-		238	1 14 9	4168	2	Y	13	13	1	1	8	-0-
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-		203	1 14 9	3770	2	Y	13	10	1	1	8	2
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-		230	1 12 9	4050	2	Y	11	10	1	1	8	2
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-		214	1 10 9	3953	2	Y	9	9	1			2
07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-		250	1 12 9	4403	2	Y	11	11	1			2
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-		201	1 11 9	3816	2	Y	10	10	1			2
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-		228	1 12 9	4348	2	Y	11	11	1	1	8	1
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-		206	1 17 9	4056	2	Y	15	12	1	1	8	3
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-		218	1 12 9	4028	2	Y	11	11	1	1	8	2
12	3937	X	3470	-0-	-467	-0-		137	1 14 9	3319	2	Y	13	12	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 51,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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. GAS LIFT (I)(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	X	1725	-0-	-569	-0-		42	1 26 9	1657	2	Y	24	23	1			4
02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-		55	1 42 9	2247	2	Y	38	37	1			5
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-		56	1 37 9	2256	2	Y	34	35	1	1	8	3
04	2220	X	1752	-0-	-468	-0-		42	1 29 9	1681	2	Y	26	25	1			4
05	2294	X	1238	-0-	-1056	-0-		31	1 15 9	1192	2	Y	14	16	1			2
06	2220	X	1011	-0-	-1209	-0-		24	1 19 9	968	2	Y	17	17	1			2
07	1798	N	1026	-0-	-772	-0-		26	1 9 9	991	2	Y	8	8	1			2
08	1240	N	800	-0-	-440	-0-		19	1 9 9	772	2	Y	8	10	1			-0-
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-		22	1 20 9	887	2	Y	18	15	1			3
10	1023	N	952	-0-	-71	-0-		22	1 18 9	912	2	Y	16	18	1			1
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-		45	1 35 9	1746	2	Y	32	30	1			3
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		24	1 28 9	1056	2	Y	25	22	1			6

TOTAL GAS PROD: 17,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5286	-0-	-170	-0-	292	1	4886	2	Y	98	90	1			16
							108	9									
02	4872	X	4601	-0-	-271	-0-	249	1	4273	2	Y	72	79	1	1	8	8
							79	9									
03	5394	X	5321	-0-	-73	-0-	282	1	4945	2	Y	85	90	1	1	8	2
							94	9									
04	5130	X	4567	-0-	-563	-0-	229	1	4255	2	Y	75	64	1	1	8	12
							83	9									
05	5301	X	5284	-0-	-17	-0-	280	1	4926	2	Y	71	70	1	1	8	12
							78	9									
06	5160	X	5105	-0-	-55	-0-	258	1	4772	2	Y	68	66	1			14
							75	9									
07	5332	X	5136	-0-	-196	-0-	272	1	4790	2	Y	67	69	1			12
							74	9									
08	5105	X	4962	-0-	-143	-0-	245	1	4659	2	Y	53	55	1			10
							58	9									
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	228	1	4384	2	Y	47	50	1	1	8	6
							52	9									
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	230	1	4533	2	Y	61	54	1	1	8	12
							67	9									
11	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	232	1	4282	2	Y	50	52	1	1	8	9
							55	9									
12	4805	X	4444	-0-	-361	-0-	177	1	4201	2	Y	60	60	1	1	8	8
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 58,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4903	-0-	-26	-0-	120	1	4752	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	110	1	4493	2	Y	30	25	1	1	8	14
							33	9									
03	4929	X	4819	-0-	-110	-0-	117	1	4682	2	Y	18	23	1	1	8	8
							20	9									
04	4770	X	4719	-0-	-51	-0-	113	1	4566	2	Y	36	33	1	1	8	10
							40	9									
05	4929	X	4420	-0-	-509	-0-	111	1	4285	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
06	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	107	1	4304	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
07	4929	X	4261	-0-	-668	-0-	108	1	4132	2	Y	19	19	1	1	8	8
							21	9									
08	4803	X	4133	-0-	-670	-0-	99	1	4025	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
09	4560	X	3876	-0-	-684	-0-	95	1	3774	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	4588	X	4058	-0-	-530	-0-	97	1	3951	2	Y	9	6	1	1	8	5
							10	9									
11	4440	X	3839	-0-	-601	-0-	96	1	3733	2	Y	9	9	1	1	8	4
							10	9									
12	4247	X	3034	-0-	-1213	-0-	68	1	2955	2	Y	10	6	1	1	8	7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 51,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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. (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	2821	N	2726	-0-	-95	-0-		2638	2	88	9	Y	80	197	1			115
02	2744	X	2452	-0-	-292	-0-		2350	2	102	9	Y	93					208
03	3038	X	2610	-0-	-428	-0-		2545	2	65	9	Y	59	180	1			87
04	2910	X	2444	-0-	-466	-0-		2402	2	42	9	Y	38					125
05	2790	X	2374	-0-	-416	-0-		2299	2	75	9	Y	68					193
06	2640	X	2470	-0-	-170	-0-		2406	2	64	9	Y	58	178	1			73
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-		2686	2	88	9	Y	80					153
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-		2793	2	65	9	Y	59					212
09	3000	N	3554	-0-	554	554		75	1	3374	2	Y	95	192	1			115
								105	9									
10	3100	N	4334	-0-	1234	1788		377	1	3896	2	Y	55					170
								61	9									
11	3000	N	3701	-0-	701	2489		288	1	3311	2	Y	93	176	1			87
								102	9									
*12	5117	X	2628	-0-	-2489	-0-		2592	2	36	9	Y	33					120

TOTAL GAS PROD: 34,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

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. (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	4836	X	4481	-0-	-355	-0-		107	1	4244	2	Y	118	1	8			158
								130	9									
02	4200	X	4163	-0-	-37	-0-		97	1	3970	2	Y	87					245
								96	9									
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-		116	1	4677	2	Y	91	162	1	1	8	173
								100	9									
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-		109	1	4384	2	Y	90	148	1	1	8	114
								99	9									
05	4619	X	3908	-0-	-711	-0-		97	1	3754	2	Y	52	1	8			165
								57	9									
06	4500	X	4360	-0-	-140	-0-		105	1	4190	2	Y	59	152	1			72
								65	9									
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-		121	1	4630	2	Y	57					129
								63	9									
08	4650	X	4426	-0-	-224	-0-		103	1	4222	2	Y	92					221
								101	9									
09	4500	X	4136	-0-	-364	-0-		99	1	3927	2	Y	100	139	1	1	8	181
								110	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-		101	1	4075	2	Y	94	171	1	1	8	103
								103	9									
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-		100	1	3877	2	Y	104	1	8			206
								114	9									
12	3689	X	2957	-0-	-732	-0-		65	1	2835	2	Y	52	180	1	1	8	77
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 51,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-		557	1	7472	2	Y	31	30	1	1	8	31
								34	9									
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-		518	1	6994	2	Y	94	29	1			96
								103	9									
03	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-		574	1	7856	2	Y	114	172	1	1	8	37
								125	9									
04	8010	X	7303	-0-	-707	-0-		535	1	6667	2	Y	92	86	1			43
								101	9									
05	8432	X	7390	-0-	-1042	-0-		562	1	6729	2	Y	90	93	1			40
								99	9									
06	8190	X	6463	-0-	-1727	-0-		409	1	5985	2	Y	63					103
								69	9									
07	8463	X	8129	-0-	-334	-0-		562	1	7469	2	Y	89	94	1			98
								98	9									
08	8463	X	7947	-0-	-516	-0-		529	1	7341	2	Y	70	102	1			66
								77	9									
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-		511	1	7265	2	Y	69	83	1	1	8	51
								76	9									
10	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-		571	1	7474	2	Y	54	1	8			104
								59	9									
11	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-		495	1	6877	2	Y	90	105	1	1	8	88
								99	9									
12	7471	X	4630	-0-	-2841	-0-		233	1	4312	2	Y	77	76	1			89
								85	9									

TOTAL GAS PROD: 89,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4791	-0-	-355	-0-		116	1	4603	2	Y	65	52	1	2	8	22
								72	9									
02	4648	X	4267	-0-	-381	-0-		100	1	4111	2	Y	51	48	1	1	8	24
								56	9									
03	5146	X	4326	-0-	-820	-0-		104	1	4185	2	Y	34	41	1	1	8	16
								37	9									
04	4980	X	4245	-0-	-735	-0-		101	1	4074	2	Y	64	61	1	1	8	18
								70	9									
05	4836	X	4327	-0-	-509	-0-		108	1	4168	2	Y	46	45	1	1	8	18
								51	9									
06	4650	X	4174	-0-	-476	-0-		101	1	4030	2	Y	39	41	1			16
								43	9									
07	4712	X	4244	-0-	-468	-0-		107	1	4095	2	Y	38	38	1			16
								42	9									
08	4402	X	4206	-0-	-196	-0-		100	1	4064	2	Y	38	40	1			14
								42	9									
09	4260	X	3910	-0-	-350	-0-		95	1	3787	2	Y	25	25	1	1	8	13
								28	9									
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-		108	1	4358	2	Y	34	24	1	1	8	22
								37	9									
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-		110	1	4266	2	Y	37	39	1	1	8	19
								41	9									
12	4247	X	3127	-0-	-1120	-0-		70	1	3017	2	Y	36	28	1	1	8	26
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 50,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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

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	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	290	1	4846	2	Y	133	122	1			22
							146	9									
02	4564	X	4357	-0-	-207	-0-	237	1	4081	2	Y	35	53	1			4
							39	9									
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	285	1	4995	2	Y	45	47	1	1	8	1
							50	9									
04	5100	X	4860	-0-	-240	-0-	245	1	4569	2	Y	42	36	1			7
							46	9									
05	5270	X	5214	-0-	-56	-0-	278	1	4896	2	Y	36	36	1	1	8	6
							40	9									
06	5160	X	5086	-0-	-74	-0-	258	1	4788	2	Y	36	34	1			8
							40	9									
07	5332	X	5158	-0-	-174	-0-	275	1	4846	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
08	5028	X	4743	-0-	-285	-0-	236	1	4475	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	233	1	4460	2	Y	28	29	1	1	8	3
							31	9									
10	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	225	1	4435	2	Y	36	31	1	1	8	7
							40	9									
11	4680	X	4604	-0-	-76	-0-	235	1	4337	2	Y	29	30	1	1	8	5
							32	9									
12	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	179	1	4241	2	Y	36	35	1	1	8	5
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 58,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

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	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	173	1	6840	2	Y	256	243	1	2	8	41
							282	9									
02	6524	X	5928	-0-	-596	-0-	140	1	5723	2	Y	59	91	1	1	8	8
							65	9									
03	7161	X	6076	-0-	-1085	-0-	146	1	5872	2	Y	53	55	1	1	8	5
							58	9									
04	7050	X	6182	-0-	-868	-0-	148	1	5972	2	Y	56	52	1	1	8	8
							62	9									
05	7285	X	5873	-0-	-1412	-0-	147	1	5679	2	Y	43	44	1	1	8	6
							47	9									
06	7050	X	5979	-0-	-1071	-0-	144	1	5769	2	Y	60	57	1			9
							66	9									
07	6572	X	6041	-0-	-531	-0-	153	1	5856	2	Y	29	32	1			6
							32	9									
08	6386	X	4832	-0-	-1554	-0-	115	1	4683	2	Y	31	35	1			2
							34	9									
09	6180	X	4899	-0-	-1281	-0-	118	1	4704	2	Y	70	61	1	1	8	10
							77	9									
10	6169	X	4281	-0-	-1888	-0-	102	1	4122	2	Y	52	57	1	1	8	4
							57	9									
11	5970	X	4348	-0-	-1622	-0-	107	1	4180	2	Y	55	53	1	1	8	5
							61	9									
12	6045	X	3557	-0-	-2488	-0-	78	1	3416	2	Y	57	48	1			14
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 65,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

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	25482	X	22838	-0-	-2644	-0-	560 112	1 9	22166	2	N	102	2	8			220
02	23016	X	20764	-0-	-2252	-0-	493 40	1 9	20231	2	N	36	139	1	4	8	113
03	24490	X	22608	-0-	-1882	-0-	549 23	1 9	22036	2	N	21	4	8			130
04	22230	X	21239	-0-	-991	-0-	511 120	1 9	20608	2	N	109	1	8			238
05	23002	X	20046	-0-	-2956	-0-	504 102	1 9	19440	2	N	93	178	1	1	8	152
06	22260	X	19579	-0-	-2681	-0-	475 69	1 9	19035	2	N	63					215
07	23002	X	19992	-0-	-3010	-0-	507 41	1 9	19444	2	N	37	173	1	2	8	77
08	22599	X	18281	-0-	-4318	-0-	436 40	1 9	17805	2	N	36					113
09	21240	X	16520	-0-	-4720	-0-	404 67	1 9	16049	2	N	61	1	8			173
10	20243	X	15245	-0-	-4998	-0-	365 72	1 9	14808	2	N	65	177	1	1	8	60
11	19590	X	19082	-0-	-508	-0-	476 77	1 9	18529	2	N	70	2	8			128
12	19995	X	9257	-0-	-10738	-0-	210 33	1 9	9014	2	N	30	1	8			157

TOTAL GAS PROD: 225,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					11
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1					12
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					14
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	202	2	2	9	N	2					16
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1					17
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					18
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	N	1					19
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2					21
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	171	2	1	9	N	1					22
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					23
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	158	2	1	9	N	1					24
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	Y	1	1	8			60
02	1932	N	1871	-0-	-61	-0-	1870	2	1	9	Y	1	1	8			60
03	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	2008	2			Y	-0-					60
04	2070	N	1271	-0-	-799	-0-	1270	2	1	9	Y	1	1	8			60
05	2077	N	666	-0-	-1411	-0-	666	2			Y	-0-					60
06	1576	N	907	-0-	-669	-0-	907	2			Y	-0-					60
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					60
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					60
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					60
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1684	2	68	9	Y	62	3	8			119
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					119
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 18,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					9
02	T. A.		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					9
03	T. A.		385	-0-	385	469	372	2	13	9	Y	12	20	1			1
04	T. A.		1580	-0-	1580	2049	1559	2	21	9	Y	19					20
05	3325	X	1276	-0-	-2049	-0-	1276	2			Y	-0-					20
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					20
07	806	N	145	-0-	-661	-0-	145	2			Y	-0-					20
08	1271	N	998	-0-	-273	-0-	998	2			Y	-0-	20	1			-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

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 #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

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

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

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	3100	X	2668	-0-	-432	-0-	2668	2			Y	-0-					150
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					150
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2431	2	44	9	Y	40	175	1			15
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					15
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					15
06	2250	N	1937	-0-	-313	-0-	1937	2			Y	-0-					15
07	2325	N	1883	-0-	-442	-0-	1883	2			Y	-0-					15
08	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2303	2	108	9	Y	98					113
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					113
10	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			Y	-0-					113
11	2340	N	1561	-0-	-779	-0-	1561	2			Y	-0-					113
12	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	1917	2			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 26,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

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	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	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	731	-0-	731	731	707	2	24	9	Y	22					22
11	14B2	EXT	660	-0-	660	1391	660	2			Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1391					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					10
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					10
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					10
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					10
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					10
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					10
07	T. A.		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					10
08	T. A.		113	-0-	113	234	113	2			Y	-0-					10
09	T. A.		115	-0-	115	349	115	2			Y	-0-					10
10	T. A.		32	-0-	32	381	32	2			Y	-0-					10
11	443	X	62	-0-	-381	-0-	62	2			Y	-0-					10
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	1453	-0-	-1895	-0-	1453	2			Y	-0-					21
02	3052	X	1463	-0-	-1589	-0-	1461	2	2	9	Y	2	2	8			21
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3481	2	35	9	Y	32	50	1			3
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3255	2	30	9	Y	27	6	8			24
05	1612	X	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			Y	-0-					24
06	3083	X	1818	-0-	-1265	-0-	1818	2			Y	-0-					24
07	2325	X	1233	-0-	-1092	-0-	1232	2	1	9	Y	1					25
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2726	2	14	9	Y	13	33	1			5
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					5
10	1891	X	1818	-0-	-73	-0-	1808	2	10	9	Y	9	9	8			5
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3292	2	14	9	Y	13	1	8			17
12	2325	X	1192	-0-	-1133	-0-	1192	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 25,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					30
02	756	N	514	-0-	-242	-0-	514	2			Y	-0-					30
03	806	N	661	-0-	-145	-0-	629	2	32	9	Y	29	56	1			3
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	528	2	22	9	Y	20					23
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					23
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					23
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	507	2	2	9	Y	2					25
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	524	2	10	9	Y	9	31	1			3
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			Y	-0-					3
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	492	2	1	9	Y	1	1	8			3
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	482	2	8	9	Y	7					10
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

01	1023	X	589	-0-	-434	-0-	589	2			Y	-0-					30
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					30
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	725	2	30	9	Y	27	54	1			3
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	Y	20					23
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					23
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					23
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	736	2	14	9	Y	13					36
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	704	2	102	9	Y	93	95	1			34
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					34
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					34
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	629	2	67	9	Y	61					95
12	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	710	-0-	-158	-0-	709	2	1	9	Y	1	1	8			14
02	896	X	689	-0-	-207	-0-	689	2			Y	-0-					14
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					14
04	960	X	449	-0-	-511	-0-	449	2			Y	-0-					14
05	930	X	588	-0-	-342	-0-	588	2			Y	-0-					14
06	544	X	174	-0-	-370	-0-	174	2			Y	-0-					14
07	T. A.		298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					14
08	T. A.		106	-0-	106	404	106	2			Y	-0-					14
09	T. A.		512	-0-	512	916	512	2			Y	-0-					14
10	T. A.		1307	-0-	1307	2223	1307	2			Y	-0-					14
11	3431	X	1208	-0-	-2223	-0-	1208	2			Y	-0-					14
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

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	450	-0-	450	450	450	2				N	-0-					120
08	14B2 EXT	1595	-0-	1595	2045	1595	2				N	-0-					120
09	14B2 EXT	1502	-0-	1502	3547	1502	2				N	-0-					120
10	14B2 EXT	1621	-0-	1621	5168	1621	2				N	-0-					120
11	6771	X	1603	-0-	-5168	-0-	1603	2			N	-0-					120
*12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					41
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					41
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			Y	-0-					41
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-					41
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					41
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					41
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					41
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					41
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					41
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					41
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					41
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

01	T. A.		2568	-0-	2568	5764	2568	2			Y	-0-					42
02	T. A.		1863	-0-	1863	7627	1863	2			Y	-0-					42
03	9564	X	1937	-0-	-7627	-0-	1937	2			Y	-0-					42
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					42
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					42
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					42
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					42
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3200	2	97	9	Y	88					130
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-					130
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					130
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					130
*12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 36,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

01	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	2			N	-0-					41
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	989	2			N	-0-					41
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1143	2	87	9	N	79					120
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					120
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					120
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					120
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					120
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					120
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					120
10	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					120
11	1080	N	956	-0-	-124	-0-	956	2			N	-0-					120
12	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 13,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	762	-0-	-261	-0-	761	2	1	9	Y	1	1	8			7
02	1148	X	707	-0-	-441	-0-	706	2	1	9	Y	1	1	8			7
03	1271	X	997	-0-	-274	-0-	997	2			Y	-0-					7
04	1230	X	419	-0-	-811	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	8			7
05	1178	X	357	-0-	-821	-0-	357	2			Y	-0-					7
06	960	X	119	-0-	-841	-0-	119	2			Y	-0-					7
07	403	X	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					7
08	372	N	130	-0-	-242	-0-	99	2	31	9	Y	28	35	1			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1230	2	24	9	Y	22	1	8			21
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	954	2	7	9	Y	6	26	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

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

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	-0-	-191	-0-	181	2			Y	-0-					40
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					40
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					40
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					40
08	T. A.		23	-0-	23	79	23	2			Y	-0-					40
09	T. A.		69	-0-	69	148	69	2			Y	-0-					40
10	T. A.		416	-0-	416	564	416	2			Y	-0-					40
11	897	X	333	-0-	-564	-0-	333	2			Y	-0-					40
*12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	1	8			3
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					3
03	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			Y	-0-					3
04	1770	N	1583	-0-	-187	-0-	1582	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1611	2			Y	-0-					3
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	8			3
07	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	2			Y	-0-					3
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1627	2	156	9	Y	142	144	1			1
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					1
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1637	2	4	9	Y	4	4	8			1
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1647	2	150	9	Y	136					137
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1584	2	32	9	Y	29	158	1			8

TOTAL GAS PROD: 19,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					15
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					15
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					15
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					15
05	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			Y	-0-					15
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					15
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					15
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					15
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					15
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					15
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-	99					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	50	-0-	50	149	50	2			Y	-0-					13
11	14B2 EXT	185	-0-	185	334	185	2			Y	-0-					13
12	14B2 EXT	259	-0-	259	593	219	2	40	9	Y	36					49

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					13
03	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
04	0 X	-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.	125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					13
11	T. A.	108	-0-	108	233	108	2			Y	-0-					13
12	T. A.	198	-0-	198	431	170	2	28	9	Y	25					38

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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-					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-

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					18
02	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					18
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1565	2	289	9	N	263	174	1			107
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					107
05	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					107
06	1800 N	1269	-0-	-531	-0-	1269	2			N	-0-					107
07	1891 N	1415	-0-	-476	-0-	1415	2			N	-0-					107
08	1891 N	1373	-0-	-518	-0-	1373	2			N	-0-					107
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					107
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1481	2	70	9	N	64	151	1			20
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					20
12	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 20,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 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	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13551	2	72	9	N	65	165	1	11	8	18
02	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12386	2	17	9	N	15	15	8			18
03	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					18
04	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13100	2	140	9	N	127	27	8			118
05	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					118
06	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12643	2	11	9	N	10	10	8			118
07	13020	X	12817	-0-	-203	-0-	12729	2	88	9	N	80					198
08	13020	X	12492	-0-	-528	-0-	12439	2	53	9	N	48	178	1			68
09	12600	X	11763	-0-	-837	-0-	11763	2			N	-0-					68
10	13020	X	11930	-0-	-1090	-0-	11891	2	39	9	N	35	35	8			68
11	12600	X	11258	-0-	-1342	-0-	11170	2	88	9	N	80					148
12	12803	X	11128	-0-	-1675	-0-	11128	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 150,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	23037	-0-	-1360	-0-	57 98	1 9	22882	2	N	89					144
02	22036	X	20822	-0-	-1214	-0-	52 131	1 9	20639	2	N	119	173	1			90
03	24397	X	22294	-0-	-2103	-0-	57 92	1 9	22145	2	N	84					174
04	23220	X	21720	-0-	-1500	-0-	56 91	1 9	21573	2	N	83	178	1			79
05	23374	X	22025	-0-	-1349	-0-	58 99	1 9	21868	2	N	90					169
06	22320	X	21077	-0-	-1243	-0-	56 84	1 9	20937	2	N	76	176	1			69
07	23064	X	21798	-0-	-1266	-0-	58 105	1 9	21635	2	N	95					164
08	22444	X	21676	-0-	-768	-0-	59 87	1 9	21530	2	N	79	171	1			72
09	21720	X	20585	-0-	-1135	-0-	57 75	1 9	20453	2	N	68					140
10	22010	X	20869	-0-	-1141	-0-	59 79	1 9	20731	2	N	72	175	1			37
11	21090	X	20076	-0-	-1014	-0-	57 79	1 9	19940	2	N	72					109
12	21793	X	20495	-0-	-1298	-0-	60 78	1 9	20357	2	N	71					180

TOTAL GAS PROD: 256,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	15276	-0-	-3045	-0-	38	1	15136	2	N	93					229
							102	9									
02	16072	X	14218	-0-	-1854	-0-	35	1	14062	2	N	110	181	1			158
							121	9									
03	17546	X	15472	-0-	-2074	-0-	39	1	15338	2	N	86					244
							95	9									
04	16620	X	15049	-0-	-1571	-0-	38	1	14920	2	N	83	171	1			156
							91	9									
05	16771	X	15196	-0-	-1575	-0-	40	1	15086	2	N	64	175	1			45
							70	9									
06	15240	X	14447	-0-	-793	-0-	38	1	14321	2	N	80					125
							88	9									
07	15748	X	14681	-0-	-1067	-0-	39	1	14522	2	N	109					234
							120	9									
08	15562	X	14396	-0-	-1166	-0-	39	1	14273	2	N	76	184	1			126
							84	9									
09	15060	X	13570	-0-	-1490	-0-	38	1	13462	2	N	64					190
							70	9									
10	15190	X	13682	-0-	-1508	-0-	39	1	13567	2	N	69	180	1			79
							76	9									
11	14460	X	13087	-0-	-1373	-0-	37	1	12971	2	N	72					151
							79	9									
12	14694	X	12517	-0-	-2177	-0-	37	1	12404	2	N	69					220
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 171,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	19951	-0-	-2090	-0-	49	1	19812	2	N	82					146
							90	9									
02	19572	X	17760	-0-	-1812	-0-	44	1	17581	2	N	123					269
							135	9									
03	21235	X	19109	-0-	-2126	-0-	49	1	18981	2	N	72	178	1			163
							79	9									
04	19980	X	18352	-0-	-1628	-0-	47	1	18243	2	N	56	152	1			67
							62	9									
05	20336	X	18224	-0-	-2112	-0-	48	1	18120	2	N	51					118
							56	9									
06	19320	X	17397	-0-	-1923	-0-	46	1	17292	2	N	54					172
							59	9									
07	19654	X	18020	-0-	-1634	-0-	48	1	17866	2	N	96					268
							106	9									
08	19096	X	17751	-0-	-1345	-0-	48	1	17651	2	N	47	177	1			138
							52	9									
09	18360	X	16795	-0-	-1565	-0-	47	1	16693	2	N	50					188
							55	9									
10	18228	X	16956	-0-	-1272	-0-	48	1	16854	2	N	49	178	1			59
							54	9									
11	17430	X	16325	-0-	-1105	-0-	47	1	16217	2	N	55					114
							61	9									
12	18011	X	16459	-0-	-1552	-0-	48	1	16349	2	N	56					170
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 213,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	18569	X	16766	-0-	-1803	-0-	42 103	1 9	16621	2	N	94	181	1			103
02	16576	X	15013	-0-	-1563	-0-	37 176	1 9	14800	2	N	160					263
03	18166	X	16023	-0-	-2143	-0-	41 100	1 9	15882	2	N	91	170	1			184
04	17370	X	15368	-0-	-2002	-0-	39 101	1 9	15228	2	N	92	188	1			88
05	17143	X	15422	-0-	-1721	-0-	40 95	1 9	15287	2	N	86					174
06	16230	X	14563	-0-	-1667	-0-	39 84	1 9	14440	2	N	76	176	1			74
07	16616	X	15029	-0-	-1587	-0-	40 136	1 9	14853	2	N	124					198
08	16027	X	14826	-0-	-1201	-0-	40 88	1 9	14698	2	N	80					278
09	15360	X	14038	-0-	-1322	-0-	39 75	1 9	13924	2	N	68	178	1			168
10	15407	X	14206	-0-	-1201	-0-	40 88	1 9	14078	2	N	80					248
11	14550	X	13620	-0-	-930	-0-	39 85	1 9	13496	2	N	77	179	1			146
12	15035	X	13893	-0-	-1142	-0-	41 79	1 9	13773	2	N	72					218

TOTAL GAS PROD: 178,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	22970	-0-	-2171	-0-	22161	2	809	9	N	735	530	1			316
02	22708	X	20576	-0-	-2132	-0-	19949	2	627	9	N	570	540	1			346
03	25141	X	23241	-0-	-1900	-0-	22622	2	619	9	N	563	523	1			386
04	23430	X	21917	-0-	-1513	-0-	21149	2	768	9	N	698	855	1			229
05	23219	X	22856	-0-	-363	-0-	22241	2	615	9	N	559	532	1			256
06	22500	X	21870	-0-	-630	-0-	21276	2	594	9	N	540	688	1			108
07	23250	X	22426	-0-	-824	-0-	21815	2	611	9	N	555	522	1			141
08	23250	X	21630	-0-	-1620	-0-	20955	2	675	9	N	614	518	1			237
09	22110	X	21016	-0-	-1094	-0-	20502	2	514	9	N	467	541	1			163
10	22847	X	21194	-0-	-1653	-0-	20658	2	536	9	N	487	519	1			131
11	21870	X	19717	-0-	-2153	-0-	19221	2	496	9	N	451	365	1			217
12	22413	X	19400	-0-	-3013	-0-	18896	2	504	9	N	458	347	1			328

TOTAL GAS PROD: 258,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,697

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76756	X	62030	-0-	-14726	-0-	61848	2	182	9	Y	165	163	1	29	8	130
02	64876	X	53555	-0-	-11321	-0-	53415	2	140	9	Y	127	79	1	32	8	146
03	70773	X	57423	-0-	-13350	-0-	57280	2	143	9	Y	130	80	1			196
04	65970	X	55645	-0-	-10325	-0-	55455	2	190	9	Y	173	86	1	61	8	222
05	65193	X	51885	-0-	-13308	-0-	51779	2	106	9	Y	96	87	1			231
06	60030	X	53888	-0-	-6142	-0-	53765	2	123	9	Y	112	164	1	21	8	158
07	54436	X	51443	-0-	-2993	-0-	51330	2	113	9	Y	103	161	1			100
08	54436	X	31905	-0-	-22531	-0-	31820	2	85	9	Y	77					177
09	52680	X	40389	-0-	-12291	-0-	40319	2	70	9	Y	64	102	1			139
10	54436	X	39736	-0-	-14700	-0-	39526	2	210	9	Y	191	38	8			292
11	52680	X	29900	-0-	-22780	-0-	29768	2	132	9	Y	120	205	1			207
12	51429	X	31793	-0-	-19636	-0-	31664	2	129	9	Y	117	214	1			110

TOTAL GAS PROD: 559,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 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	84320	X	73202	-0-	-11118	-0-	72996	2	206	9	Y	187	196	1	23	8	156
02	72408	X	63302	-0-	-9106	-0-	63148	2	154	9	Y	140	95	1	25	8	176
03	77655	X	64588	-0-	-13067	-0-	64438	2	150	9	Y	136	97	1			215
04	71820	X	62039	-0-	-9781	-0-	61873	2	166	9	Y	151	94	1	37	8	235
05	73439	X	61512	-0-	-11927	-0-	61380	2	132	9	Y	120	92	1			263
06	70209	X	56787	-0-	-13422	-0-	56665	2	122	9	Y	111	187	1	13	8	174
07	62589	X	57261	-0-	-5328	-0-	57178	2	83	9	Y	75	176	1			73
08	62589	X	56058	-0-	-6531	-0-	55986	2	72	9	Y	65					138
09	60570	X	53403	-0-	-7167	-0-	53357	2	46	9	Y	42	79	1			101
10	61504	X	40981	-0-	-20523	-0-	40830	2	151	9	Y	137	39	8			199
11	56790	X	38501	-0-	-18289	-0-	38405	2	96	9	Y	87	140	1	1	8	145
12	57257	X	39360	-0-	-17897	-0-	39232	2	128	9	Y	116	151	1			110

TOTAL GAS PROD: 666,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	534	1	4518	2	N	70	38	8			82
							77	9									
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	483	1	4096	2	N	32	14	8			100
							35	9									
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	532	1	4065	2	N	37	13	8			124
							41	9									
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	523	1	4413	2	N	36	15	8			145
							40	9									
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	540	1	5218	2	N	25	13	8			157
							28	9									
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	565	1	6332	2	N	129	185	1			101
							142	9									
07	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	577	1	6807	2	N	26	17	8			110
							29	9									
08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	583	1	6293	2	N	-0-					110
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	478	1	3868	2	N	30	30	8			110
							33	9									
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	522	1	4542	2	N	19	19	8			110
							21	9									
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	540	1	4636	2	N	23	23	8			110
							25	9									
*12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	556	1	4671	2	N	29	29	8			110
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 66,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-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-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 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	1550	X	571	-0-	-979	-0-	184 39	1 9	348	2	N	35	35	8			64
02	1400	X	446	-0-	-954	-0-	97 10	1 9	339	2	N	9	9	8			64
03	651	X	413	-0-	-238	-0-	65 11	1 9	337	2	N	10	10	8			64
04	540	X	338	-0-	-202	-0-	90 12	1 9	236	2	N	11	11	8			64
05	558	X	453	-0-	-105	-0-	96 12	1 9	345	2	N	11	11	8			64
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	82 9	1 9	546	2	N	8	8	8			64
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	600	2	N	1	1	8			64
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	86	1	731	2	N	-0-					64
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	105 7	1 9	789	2	N	6	6	8			64
10	713	N	460	-0-	-253	-0-	44 2	1 9	414	2	N	2	2	8			64
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	104 188	1 9	724	2	N	171	171	8			64
12	930	N	444	-0-	-486	-0-	79 4	1 9	361	2	N	4	4	8			64

TOTAL GAS PROD: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	161	1	10552	2	N	125	53	8			147
							138	9									
02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	143	1	9200	2	N	310	362	1	15	8	80
							341	9									
03	11160	X	10073	-0-	-1087	-0-	159	1	9569	2	N	314	180	1	12	8	202
							345	9									
04	10800	X	9728	-0-	-1072	-0-	154	1	9253	2	N	292	357	1	15	8	122
							321	9									
05	11160	X	9206	-0-	-1954	-0-	159	1	8848	2	N	181	184	1	10	8	109
							199	9									
06	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	195	1	10752	2	N	326	184	1	7	8	244
							359	9									
07	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	220	1	11742	2	N	238	356	1	13	8	113
							262	9									
08	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	207	1	11039	2	N	240	184	1	13	8	156
							264	9									
09	10800	X	8670	-0-	-2130	-0-	158	1	8217	2	N	268	175	1	27	8	222
							295	9									
10	11160	X	8491	-0-	-2669	-0-	150	1	8087	2	N	231	372	1	15	8	66
							254	9									
11	10800	X	7988	-0-	-2812	-0-	148	1	7578	2	N	238	184	1	17	8	103
							262	9									
12	11160	X	8606	-0-	-2554	-0-	165	1	8152	2	N	263	178	1	23	8	165
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 118,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,026

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	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	509	1	33446	2	N	646	181	1	460	8	172
							711	9									
02	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	461	1	29732	2	N	355	171	1	166	8	190
							391	9									
03	33821	X	31624	-0-	-2197	-0-	512	1	30794	2	N	289	176	1	147	8	156
							318	9									
04	33540	X	30201	-0-	-3339	-0-	489	1	29372	2	N	309	152	1	171	8	142
							340	9									
05	34658	X	27747	-0-	-6911	-0-	485	1	27019	2	N	221	109	8			254
							243	9									
06	33540	X	22671	-0-	-10869	-0-	400	1	22017	2	N	231	186	1	72	8	227
							254	9									
07	33852	X	21334	-0-	-12518	-0-	386	1	20632	2	N	287	338	1	145	8	31
							316	9									
08	31620	X	22197	-0-	-9423	-0-	405	1	21641	2	N	137	137	8			31
							151	9									
09	30210	X	25775	-0-	-4435	-0-	473	1	24675	2	N	570	174	1	261	8	166
							627	9									
10	27745	X	25583	-0-	-2162	-0-	462	1	24842	2	N	254	181	1	156	8	83
							279	9									
11	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	444	1	22809	2	N	247	171	8			159
							272	9									
12	26629	X	24417	-0-	-2212	-0-	477	1	23600	2	N	309	178	1	208	8	82
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 320,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,855

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
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	961	N	912	-0-	-49	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	8			3
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	Y	2					5
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-	4	1			1
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					3
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					3
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					3
08	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1367	2	6	9	Y	5	5	8			1
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	Y	7	5	8			3
03	1054	N	678	-0-	-376	-0-	677	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	2	7	9	Y	6	5	8			2
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					2
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			Y	-0-					2
08	1519	N	683	-0-	-836	-0-	681	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	1350	N	394	-0-	-956	-0-	392	2	2	9	Y	2					2
10	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2			Y	-0-					2
11	660	N	344	-0-	-316	-0-	344	2			Y	-0-					2
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3286	X	2360	-0-	-926	-0-	2360	2			Y	-0-					53
02	3416	X	2703	-0-	-713	-0-	2696	2	7	9	Y	6					59
03	3565	X	2897	-0-	-668	-0-	2897	2			Y	-0-	58	1			1
04	3150	X	2252	-0-	-898	-0-	2248	2	4	9	Y	4	3	8			2
05	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2			Y	-0-					2
06	2910	X	2446	-0-	-464	-0-	2445	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					2
08	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	1925	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	2449	N	1607	-0-	-842	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	964	-0-	-896	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1887	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1889	2	31	9	Y	28	1	8			32
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-	25	1			7
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	1	8			23
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					23
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	Y	1	1	8			23
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					23
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1853	2	66	9	Y	60	74	1			9
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2098	2	55	9	Y	50					59
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	Y	1					60
11	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			Y	-0-					60
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 22,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	2	2	9	Y	2	2	8			3
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	Y	9	1	8			11
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-	9	1			2
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	2	9	9	Y	8	3	8			7
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					7
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1234	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			Y	-0-					7
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1338	2	2	9	Y	2	9	1			-0-
09	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	1059	2	2	9	Y	2					2
10	1302	N	697	-0-	-605	-0-	697	2			Y	-0-					2
11	1290	N	427	-0-	-863	-0-	427	2			Y	-0-					2
12	1085	N	369	-0-	-716	-0-	369	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2053	2	25	9	Y	23	1	8			27
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-	21	1			6
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2216	2	17	9	Y	15	3	8			18
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					18
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					18
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					18
08	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	2107	2	54	9	Y	49	60	1			7
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2156	2	44	9	Y	40					47
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	Y	1					48
11	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2086	2			Y	-0-					48
12	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 26,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					33
02	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1202	2	12	9	Y	11					44
03	1302	X	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			Y	-0-	43	1			1
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	Y	7	4	8			4
05	1333	X	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			Y	-0-					4
06	1290	X	1258	-0-	-32	-0-	1257	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	1271	X	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			Y	-0-					4
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1231	2	14	9	Y	13	15	1			2
09	1230	N	805	-0-	-425	-0-	798	2	7	9	Y	6					8
10	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			Y	-0-					8
11	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	1009	2			Y	-0-					8
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					2
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					3
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-	2	1			1
04	840	N	476	-0-	-364	-0-	475	2	1	9	Y	1	1	8			1
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					1
06	450	N	93	-0-	-357	-0-	93	2			Y	-0-					1
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					1
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	213	2	23	9	Y	21	23	1			6
02	DLQ G-10		105	-0-	105	105	96	2	9	9	Y	8	9	1			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-	5	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
06	105	N	-0-	-0-	-105	-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: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 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	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	1045	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		827	-0-	827	1873	827	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		825	-0-	825	2698	825	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1196	-0-	1196	3894	1196	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	976	-0-	-1924	1970	976	2			Y	-0-					-0-
07	2663	N	693	-0-	-1970	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9	Y	1					1
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	315	-0-	-975	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	328	-0-	-1005	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 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	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1675	2	12	9	Y	11	12	1			5
02	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	1515	2	12	9	Y	11	12	1			4
03	DLQ G-10		1725	-0-	1725	3252	1715	2	10	9	Y	9	11	1			2
04	DLQ G-10		1652	-0-	1652	4904	1641	2	11	9	Y	10	11	1			1
05	DLQ G-10		1652	-0-	1652	6556	1643	2	9	9	Y	8	5	1			4
06	2900	N	846	-0-	-2054	4502	837	2	9	9	Y	8	11	1			1
07	3100	N	585	-0-	-2515	1987	582	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	2505	N	518	-0-	-1987	-0-	517	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		252	-0-	252	496	252	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		269	-0-	269	765	269	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		315	-0-	315	1080	315	2			Y	-0-					-0-
06	1337	N	257	-0-	-1080	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1589	2	24	9	Y	22	22	1			4
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1418	2	28	9	Y	25	27	1			2
03	DLQ G-10		1594	-0-	1594	3040	1562	2	32	9	Y	29	29	1			2
04	DLQ G-10		1542	-0-	1542	4582	1507	2	35	9	Y	32	29	1			5
05	DLQ G-10		1570	-0-	1570	6152	1538	2	32	9	Y	29	31	1			3
06	2900	N	1511	-0-	-1389	4763	1483	2	28	9	Y	25	23	1			5
07	3100	N	1596	-0-	-1504	3259	1564	2	32	9	Y	29	33	1			1
08	3100	N	1579	-0-	-1521	1738	1549	2	30	9	Y	27	24	1			4
09	3000	N	1544	-0-	-1456	282	1502	2	42	9	Y	38	35	1			7
10	1941	N	1659	-0-	-282	-0-	1594	2	65	9	Y	59	57	1			9
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1597	2	68	9	Y	62	61	1			10
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1591	2	78	9	Y	71	71	1			10

TOTAL GAS PROD: 18,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	Y	2					6
02	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	1240	2	4	9	Y	4	7	1			3
03	DLQ G-10		1293	-0-	1293	2537	1289	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	DLQ G-10		1163	-0-	1163	3700	1161	2	2	9	Y	2					4
05	DLQ G-10		1455	-0-	1455	5155	1449	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	2900	N	1372	-0-	-1528	3627	1368	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	3100	N	1417	-0-	-1683	1944	1415	2	2	9	Y	2					4
08	3100	N	1360	-0-	-1740	204	1358	2	2	9	Y	2	4	1			2
09	1511	N	1307	-0-	-204	-0-	1306	2	1	9	Y	1					3
10	1426	N	764	-0-	-662	-0-	763	2	1	9	Y	1	3	1			1
11	1320	N	4	-0-	-1316	-0-	4	2			Y	-0-					1
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1777	-0-	-672	-0-	1748	2	29	9	Y	26	17	1			15
02	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	1557	2	22	9	Y	20	27	1			8
03	DLQ G-10		1587	-0-	1587	3166	1564	2	23	9	Y	21	26	1			3
04	DLQ G-10		1069	-0-	1069	4235	1048	2	21	9	Y	19	13	1			9
05	DLQ G-10		648	-0-	648	4883	625	2	23	9	Y	21	27	1			3
06	2900	N	1261	-0-	-1639	3244	1247	2	14	9	Y	13	12	1			4
07	3100	N	2472	-0-	-628	2616	2438	2	34	9	Y	31	14	1			21
08	3100	N	2673	-0-	-427	2189	2652	2	21	9	Y	19	35	1			5
09	3000	N	2773	-0-	-227	1962	2742	2	31	9	Y	28	21	1			12
10	3100	N	2899	-0-	-201	1761	2864	2	35	9	Y	32	25	1			19
11	3000	N	2812	-0-	-188	1573	2789	2	23	9	Y	21	34	1			6
*12	3100	N	2556	-0-	-544	1029	2533	2	23	9	Y	21	14	1			13

TOTAL GAS PROD: 24,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	1545	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		1380	-0-	1380	2928	1377	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		1706	-0-	1706	4634	1704	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ G-10		1778	-0-	1778	6412	1775	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	2900	N	1324	-0-	-1576	4836	1322	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3100	N	1390	-0-	-1710	3126	1390	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1655	-0-	-1445	1681	1655	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1434	-0-	-1566	115	1434	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1360	2	30	9	Y	27	30	1			11
02	DLQ G-10		1365	-0-	1365	1365	1340	2	25	9	Y	23	23	1			11
03	DLQ G-10		1506	-0-	1506	2871	1473	2	33	9	Y	30	35	1			6
04	DLQ G-10		1161	-0-	1161	4032	1138	2	23	9	Y	21	26	1			1
05	DLQ G-10		1327	-0-	1327	5359	1295	2	32	9	Y	29	25	1			5
06	2900	N	1233	-0-	-1667	3692	1203	2	30	9	Y	27	25	1			7
07	3100	N	1327	-0-	-1773	1919	1287	2	40	9	Y	36	37	1			6
08	3100	N	1319	-0-	-1781	138	1295	2	24	9	Y	22	20	1			8
09	1596	N	1458	-0-	-138	-0-	1433	2	25	9	Y	23	26	1			5
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1647	2	31	9	Y	28	25	1			8
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1481	2	23	9	Y	21	24	1			5
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1510	2	30	9	Y	27	28	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1951	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		1826	-0-	1826	1826	1807	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		2215	-0-	2215	4041	2201	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	DLQ G-10		2537	-0-	2537	6578	2535	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ G-10		2561	-0-	2561	9139	2557	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	2285	-0-	-615	8524	2283	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3100	N	2210	-0-	-890	7634	2203	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	3100	N	2338	-0-	-762	6872	2337	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	3000	N	2541	-0-	-459	6413	2539	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3100	N	2771	-0-	-329	6084	2769	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3000	N	2624	-0-	-376	5708	2622	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	3100	N	2679	-0-	-421	5287	2677	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1390	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1194	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		945	-0-	945	2150	934	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1479	-0-	1479	3629	1468	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		1434	-0-	1434	5063	1423	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	1368	-0-	-1532	3531	1358	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	1160	-0-	-1940	1591	1152	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2637	N	1046	-0-	-1591	-0-	1037	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1140	N	333	-0-	-807	-0-	325	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1147	N	655	-0-	-492	-0-	655	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1020	N	500	-0-	-520	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1081	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		777	-0-	777	777	770	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1856	1064	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	DLQ G-10		1010	-0-	1010	2866	982	2	28	9	Y	25	24	1			3
05	DLQ G-10		1109	-0-	1109	3975	1081	2	28	9	Y	25	23	1			5
06	2900	N	1054	-0-	-1846	2129	1031	2	23	9	Y	21	24	1			2
07	3100	N	1089	-0-	-2011	118	1075	2	14	9	Y	13	14	1			1
08	1216	N	1098	-0-	-118	-0-	1074	2	24	9	Y	22	21	1			2
09	1050	N	922	-0-	-128	-0-	901	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1057	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1018	2	24	9	Y	22	22	1			2
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	2	24	9	Y	22	21	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 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	2697	N	1247	-0-	-1450	-0-	1235	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1431	2	15	9	Y	14	14	1			1
03	DLQ G-10		2213	-0-	2213	3659	2198	2	15	9	Y	14	14	1			1
04	DLQ G-10		3763	-0-	3763	7422	3763	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		3172	-0-	3172	10594	3172	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2866	-0-	-34	10560	2866	2			Y	-0-					-0-
07	13304	X	2744	-0-	-10560	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2795	-0-	-955	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2639	-0-	-241	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
*12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9275 - 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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1219	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1051	1041	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		950	-0-	950	2001	941	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2001					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	2001					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/23/2017 - W/O TO 06-282721

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		644	-0-	644	644	644	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		713	-0-	713	1357	713	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		690	-0-	690	2047	690	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		664	-0-	664	2711	664	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	675	-0-	-2225	486	675	2			Y	-0-					-0-
07	1160	N	674	-0-	-486	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	99	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	92	1	1474	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1235	-0-	1235	2801	73	1	1162	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		992	-0-	992	3793	59	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		965	-0-	965	4758	55	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	958	-0-	-1942	2816	52	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	957	-0-	-2143	673	54	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	2406	N	1733	-0-	-673	-0-	100	1	1633	2	Y	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	80	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3225	-0-	225	225	180	1	3045	2	Y	-0-					-0-
*12	2150	N	1925	-0-	-225	-0-	121	1	1804	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 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	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	1196	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1316	-0-	1316	2512	1316	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1264	-0-	1264	3776	1264	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1286	-0-	1286	5062	1286	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1264	-0-	-1636	3426	1264	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1342	-0-	-1758	1668	1342	2			Y	-0-					-0-
08	2884	N	1216	-0-	-1668	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
*12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
05	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					Y	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	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: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	1071	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1484	-0-	1484	2555	1484	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1445	-0-	1445	4000	1445	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1518	-0-	1518	5518	1518	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1448	-0-	-1452	4066	1448	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1486	-0-	-1614	2452	1480	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	3100	N	1552	-0-	-1548	904	1552	2			Y	-0-					-0-
09	2372	N	1468	-0-	-904	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		157	-0-	157	310	157	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		41	-0-	41	351	41	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
06	351	N	-0-	-0-	-351	-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: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	1872	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2116	-0-	2116	3988	2116	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2012	-0-	2012	6000	2012	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2058	-0-	2058	8058	2058	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2071	-0-	-829	7229	2071	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2096	-0-	-1004	6225	2096	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2108	-0-	-992	5233	2108	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2019	-0-	-981	4252	2019	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2085	-0-	-1015	3237	2085	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1983	-0-	-1017	2220	1983	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2045	-0-	-1055	1165	2045	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,633 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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4039	X	3064	-0-	-975	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2771	-0-	2771	2771	2771	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5521	2750	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2538	-0-	2538	8059	2538	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2635	-0-	2635	10694	2635	2			Y	-0-					-0-
06	13199	X	2505	-0-	-10694	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
*12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		26	-0-	26	27	22	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		37	-0-	37	64	37	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	814	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		739	-0-	739	739	711	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		782	-0-	782	1521	751	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		733	-0-	733	2254	704	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		736	-0-	736	2990	708	2	28	9	Y	25	23	1			5
06	2900	N	808	-0-	-2092	898	785	2	23	9	Y	21	24	1			2
07	1814	N	916	-0-	-898	-0-	901	2	15	9	Y	14	15	1			1
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	893	2	21	9	Y	19	19	1			1
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	802	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	832	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	814	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	823	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	623	2	14	9	Y	13	15	1			3
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9	10	1			2
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	474	2	17	9	Y	15	14	1			3
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	Y	12	12	1			3
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	463	2	14	9	Y	13	15	1			1
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	433	2	12	9	Y	11	9	1			3
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	Y	7	6	1			4
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-	3	1			1
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3	3	1			1
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	554	2	7	9	Y	6	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 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	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1672	2	231	9	Y	210	250	1			59
02	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	1839	2	191	9	Y	174	185	1			48
03	DLQ G-10		2543	-0-	2543	4573	2302	2	241	9	Y	219	232	1			35
04	DLQ G-10		2472	-0-	2472	7045	2246	2	226	9	Y	205	181	1			59
05	DLQ G-10		2555	-0-	2555	9600	2362	2	193	9	Y	175	180	1			54
06	2900	N	2310	-0-	-590	9010	2267	2	43	9	Y	39	89	1			4
07	3100	N	2296	-0-	-804	8206	2295	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
08	3100	N	2205	-0-	-895	7311	2141	2	64	9	Y	58	49	1			9
09	3000	N	2132	-0-	-868	6443	2084	2	48	9	Y	44	47	1			6
10	3100	N	2278	-0-	-822	5621	2215	2	63	9	Y	57	49	1			14
11	3000	N	2213	-0-	-787	4834	2157	2	56	9	Y	51	50	1			15
*12	3100	N	1529	-0-	-1571	3263	1464	2	65	9	Y	59	63	1			11

TOTAL GAS PROD: 26,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		126	-0-	126	249	126	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		124	-0-	124	373	124	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		128	-0-	128	501	128	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	125	-0-	-501	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	784	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		735	-0-	735	735	732	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		795	-0-	795	1530	791	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		760	-0-	760	2290	757	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		783	-0-	783	3073	779	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	754	-0-	-2146	927	752	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1712	N	785	-0-	-927	-0-	783	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	730	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	759	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	714	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	698	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	608	-0-	-12	-0-	591	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		536	-0-	536	536	523	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		560	-0-	560	1096	543	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		547	-0-	547	1643	533	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		568	-0-	568	2211	555	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2752	N	541	-0-	-2211	-0-	529	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	530	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	558	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	531	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	535	2	12	9	Y	11	11	1			1
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	2	13	9	Y	12	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
05	39	X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	2	52	9	Y	47	45	1			5
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	106	2	44	9	Y	40	41	1			4
03	DLQ G-10		161	-0-	161	311	114	2	47	9	Y	43	44	1			3
04	DLQ G-10		112	-0-	112	423	112	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	DLQ G-10		117	-0-	117	540	117	2			Y	-0-					-0-
06	652	N	112	-0-	-540	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1355	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1270	-0-	1270	1270	1270	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2374	1104	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1333	-0-	1333	3707	1312	2	21	9	Y	19	17	1			2
05	DLQ G-10		1476	-0-	1476	5183	1457	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	2900	N	1390	-0-	-1510	3673	1372	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	3100	N	1388	-0-	-1712	1961	1376	2	12	9	Y	11	12	1			1
08	3100	N	1256	-0-	-1844	117	1239	2	17	9	Y	15	15	1			1
09	1380	N	846	-0-	-534	-0-	833	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	1395	N	1105	-0-	-290	-0-	1091	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1285	2	17	9	Y	15	15	1			1
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1267	2	17	9	Y	15	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		480	-0-	480	480	461	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		353	-0-	353	833	339	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	DLQ G-10		514	-0-	514	1347	494	2	20	9	Y	18	17	1			2
05	DLQ G-10		722	-0-	722	2069	704	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	2676	N	607	-0-	-2069	-0-	584	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	641	2	32	9	Y	29	28	1			3
08	713	N	551	-0-	-162	-0-	545	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	682	N	520	-0-	-162	-0-	517	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	651	N	537	-0-	-114	-0-	534	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1863	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		1752	-0-	1752	1752	1723	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	DLQ G-10		1963	-0-	1963	3715	1931	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	DLQ G-10		1882	-0-	1882	5597	1853	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		1955	-0-	1955	7552	1926	2	29	9	Y	26	24	1			5
06	2900	N	1853	-0-	-1047	6505	1829	2	24	9	Y	22	25	1			2
07	3100	N	1913	-0-	-1187	5318	1896	2	17	9	Y	15	16	1			1
08	3100	N	1945	-0-	-1155	4163	1921	2	24	9	Y	22	21	1			2
09	3000	N	1892	-0-	-1108	3055	1871	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	3100	N	1929	-0-	-1171	1884	1906	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	3000	N	1859	-0-	-1141	743	1835	2	24	9	Y	22	22	1			2
*12	2643	N	1900	-0-	-743	-0-	1876	2	24	9	Y	22	21	1			3

TOTAL GAS PROD: 22,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		133	-0-	133	259	133	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33	-0-	33	292	33	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					-0-
06	292	N	-0-	-0-	-292	-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: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 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	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-		35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52	-0-		52	87	52	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26	-0-		26	113	26	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	113					Y	-0-					-0-
06	113	N	-0-	-0-		-113	-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: 171 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-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

01	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-	2023	2	29	9	Y	26	28	1			7
02	DLQ G-10		1878	-0-		1878	1878	1855	2	23	9	Y	21	15	1			13
03	DLQ G-10		2109	-0-		2109	3987	2084	2	25	9	Y	23	31	1			5
04	DLQ G-10		1888	-0-		1888	5875	1866	2	22	9	Y	20	20	1			5
05	DLQ G-10		2078	-0-		2078	7953	2053	2	25	9	Y	23	22	1			6
06	2900	N	1980	-0-		-920	7033	1955	2	25	9	Y	23	23	1			6
07	3100	N	1941	-0-		-1159	5874	1929	2	12	9	Y	11	13	1			4
08	3100	N	1866	-0-		-1234	4640	1838	2	28	9	Y	25	22	1			7
09	3000	N	1726	-0-		-1274	3366	1703	2	23	9	Y	21	21	1			7
10	3100	N	1757	-0-		-1343	2023	1736	2	21	9	Y	19	13	1			13
11	3000	N	1750	-0-		-1250	773	1725	2	25	9	Y	23	30	1			6
*12	2542	N	1769	-0-		-773	-0-	1741	2	28	9	Y	25	22	1			9

TOTAL GAS PROD: 22,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 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	1116	N	978	-0-	-138	-0-	959	2	19	9	Y	17	18	1			8
02	DLQ G-10		919	-0-	919	919	904	2	15	9	Y	14	18	1			4
03	DLQ G-10		893	-0-	893	1812	879	2	14	9	Y	13	9	1			8
04	DLQ G-10		888	-0-	888	2700	866	2	22	9	Y	20	21	1			7
05	DLQ G-10		877	-0-	877	3577	858	2	19	9	Y	17	12	1			12
06	2900	N	870	-0-	-2030	1547	852	2	18	9	Y	16	24	1			4
07	2495	N	948	-0-	-1547	-0-	934	2	14	9	Y	13	16	1			1
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	863	2	19	9	Y	17	15	1			3
09	870	N	744	-0-	-126	-0-	727	2	17	9	Y	15	13	1			5
10	961	N	792	-0-	-169	-0-	784	2	8	9	Y	7	10	1			2
11	840	N	670	-0-	-170	-0-	670	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 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	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	Y	2					5
02	DLQ G-10		2547	-0-	2547	2547	2541	2	6	9	Y	5	7	1			3
03	DLQ G-10		2802	-0-	2802	5349	2798	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	DLQ G-10		2685	-0-	2685	8034	2683	2	2	9	Y	2					4
05	DLQ G-10		2785	-0-	2785	10819	2781	2	4	9	Y	4	5	1			3
06	2900	N	2649	-0-	-251	10568	2645	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	3100	N	2703	-0-	-397	10171	2701	2	2	9	Y	2					4
08	3100	N	2512	-0-	-588	9583	2506	2	6	9	Y	5	6	1			3
09	3000	N	2194	-0-	-806	8777	2191	2	3	9	Y	3					6
10	3100	N	1771	-0-	-1329	7448	1767	2	4	9	Y	4	7	1			3
11	3000	N	2139	-0-	-861	6587	2130	2	9	9	Y	8					11
*12	3100	N	2519	-0-	-581	6006	2516	2	3	9	Y	3	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 30,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		584	-0-	584	584	584	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		424	-0-	424	1008	424	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		715	-0-	715	1723	715	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		901	-0-	901	2624	901	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	486	-0-	-2414	210	486	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	362	-0-	-227	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1437	-0-	1437	1437	1434	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	DLQ G-10		1696	-0-	1696	3133	1662	2	34	9	Y	31	25	1			7
04	DLQ G-10		1886	-0-	1886	5019	1850	2	36	9	Y	33	36	1			4
05	DLQ G-10		1627	-0-	1627	6646	1601	2	26	9	Y	24	15	1			13
06	2900	N	1418	-0-	-1482	5164	1395	2	23	9	Y	21	29	1			5
07	3100	N	1419	-0-	-1681	3483	1406	2	13	9	Y	12	13	1			4
08	3100	N	1370	-0-	-1730	1753	1330	2	40	9	Y	36	15	1			25
09	3000	N	1295	-0-	-1705	48	1260	2	35	9	Y	32	46	1			11
10	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1304	2	36	9	Y	33	23	1			21
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2753	2	50	9	Y	45	50	1			16
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2314	2	30	9	Y	27	39	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	1058	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2128	1070	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1059	-0-	1059	3187	1059	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1270	-0-	1270	4457	1270	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1666	-0-	-1234	3223	1666	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2715	-0-	-385	2838	2715	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1734	-0-	-1366	1472	1734	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1746	-0-	-1254	218	1746	2			Y	-0-					-0-
10	1413	N	1195	-0-	-218	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,900 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		527	-0-	527	1009	527	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		497	-0-	497	1506	497	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		537	-0-	537	2043	537	2			Y	-0-					-0-
06	2541	N	498	-0-	-2043	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2150	2	66	9	Y	60	38	1			41
02	DLQ G-10		1955	-0-	1955	1955	1903	2	52	9	Y	47	80	1			8
03	DLQ G-10		2172	-0-	2172	4127	2117	2	55	9	Y	50	31	1			27
04	DLQ G-10		2071	-0-	2071	6198	2018	2	53	9	Y	48	62	1			13
05	DLQ G-10		2163	-0-	2163	8361	2110	2	53	9	Y	48	31	1			30
06	2900	N	2057	-0-	-843	7518	2014	2	43	9	Y	39	61	1			8
07	3100	N	2134	-0-	-966	6552	2104	2	30	9	Y	27	25	1			10
08	3100	N	2123	-0-	-977	5575	2078	2	45	9	Y	41	32	1			19
09	3000	N	2017	-0-	-983	4592	1969	2	48	9	Y	44	33	1			30
10	3100	N	2083	-0-	-1017	3575	2049	2	34	9	Y	31	53	1			8
11	3000	N	1993	-0-	-1007	2568	1946	2	47	9	Y	43	49	1			2
*12	3100	N	2099	-0-	-1001	1567	2075	2	24	9	Y	22	15	1			9

TOTAL GAS PROD: 25,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		955	-0-	955	955	955	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1105	-0-	1105	2060	1105	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1079	-0-	1079	3139	1079	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1152	-0-	1152	4291	1152	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1102	-0-	-1798	2493	1102	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1640	-0-	-1460	1033	1640	2			Y	-0-					-0-
08	2373	N	1340	-0-	-1033	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		344	-0-	344	792	344	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		279	-0-	279	1071	279	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		365	-0-	365	1436	365	2			Y	-0-					-0-
06	1886	N	450	-0-	-1436	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 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	3472	X	2988	-0-	-484	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2893	-0-	2893	2893	2893	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3252	-0-	3252	6145	3252	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3089	-0-	3089	9234	3089	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3255	-0-	3255	12489	3255	2			Y	-0-					-0-
06	15653	X	3164	-0-	-12489	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3419	2	6	9	Y	5	2	1			3
08	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	3231	2	12	9	Y	11	12	1			2
09	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	3044	2	12	9	Y	11	8	1			5
10	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	3011	2	13	9	Y	12	10	1			7
11	3300	X	2657	-0-	-643	-0-	2648	2	9	9	Y	8	13	1			2
12	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2922	2	9	9	Y	8	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 36,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 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	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	3162	2	113	9	Y	103	103	1			20
02	DLQ G-10		3000	-0-	3000	3000	2870	2	130	9	Y	118	129	1			9
03	DLQ G-10		2202	-0-	2202	5202	2050	2	152	9	Y	138	138	1			9
04	DLQ G-10		1207	-0-	1207	6409	1112	2	95	9	Y	86	89	1			6
05	DLQ G-10		3217	-0-	3217	9626	3185	2	32	9	Y	29	32	1			3
06	12735	X	3109	-0-	-9626	-0-	3081	2	28	9	Y	25	23	1			5
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3566	2	63	9	Y	57	60	1			2
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3388	2	29	9	Y	26	24	1			4
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3210	2	36	9	Y	33	31	1			6
10	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	3364	2	51	9	Y	46	45	1			7
11	3510	X	3388	-0-	-122	-0-	3334	2	54	9	Y	49	48	1			8
12	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3305	2	61	9	Y	55	55	1			8

TOTAL GAS PROD: 36,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 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	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	3405	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	DLQ G-10		3617	-0-	3617	3617	3604	2	13	9	Y	12	12	1			4
03	DLQ G-10		3882	-0-	3882	7499	3873	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	DLQ G-10		3295	-0-	3295	10794	3292	2	3	9	Y	3					6
05	DLQ G-10		3924	-0-	3924	14718	3918	2	6	9	Y	5	8	1			3
06	17911	X	3193	-0-	-14718	-0-	3186	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	3318	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4026	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	3750	X	3244	-0-	-506	-0-	3240	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3952	2	1	9	Y	1					1
*11	3750	X	3613	-0-	-137	-0-	3613	2			Y	-0-					1
*12	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	3536	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 43,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 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	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1144	2	12	9	Y	11	6	1			9
02	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	1163	2	9	9	Y	8	15	1			2
03	DLQ G-10		1216	-0-	1216	2388	1213	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		1131	-0-	1131	3519	1128	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	DLQ G-10		902	-0-	902	4421	901	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	2900	N	738	-0-	-2162	2259	736	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2640	N	381	-0-	-2259	-0-	377	2	4	9	Y	4	1	1			4
08	713	N	397	-0-	-316	-0-	396	2	1	9	Y	1	1	1			4
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	852	2	8	9	Y	7	6	1			5
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1790	2	6	9	Y	5	7	1			3
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2510	2	2	9	Y	2	3	1			2
*12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2292	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2184	2	35	9	Y	32	25	1			14
02	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1923	2	15	9	Y	14	25	1			3
03	DLQ G-10		2197	-0-	2197	4135	2174	2	23	9	Y	21	23	1			1
04	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6274	2118	2	21	9	Y	19	16	1			4
05	DLQ G-10		2225	-0-	2225	8499	2214	2	11	9	Y	10	14	1			-0-
06	2900	N	2160	-0-	-740	7759	2152	2	8	9	Y	7	6	1			1
07	3100	N	2227	-0-	-873	6886	2218	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	3100	N	2165	-0-	-935	5951	2159	2	6	9	Y	5	3	1			3
09	3000	N	2130	-0-	-870	5081	2124	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
10	3100	N	2167	-0-	-933	4148	2159	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	3000	N	2071	-0-	-929	3219	2062	2	9	9	Y	8	7	1			2
*12	3100	N	2173	-0-	-927	2292	2164	2	9	9	Y	8	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		185	-0-	185	335	185	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		219	-0-	219	554	219	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		203	-0-	203	757	203	2			Y	-0-					-0-
06	935	N	178	-0-	-757	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	Y	9	6	1			10
02	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	995	2	13	9	Y	12	19	1			3
03	DLQ G-10		366	-0-	366	1374	346	2	20	9	Y	18	10	1			11
04	DLQ G-10		437	-0-	437	1811	430	2	7	9	Y	6	13	1			4
05	DLQ G-10		208	-0-	208	2019	200	2	8	9	Y	7	9	1			2
06	1800	N	185	-0-	-1615	404	179	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	703	N	299	-0-	-404	-0-	299	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 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	341	N	144	-0-	-197	-0-	140	2	4	9	Y	4	9	1			1
02	DLQ G-10		194	-0-	194	194	190	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	DLQ G-10		165	-0-	165	359	161	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10		172	-0-	172	531	169	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		181	-0-	181	712	178	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	924	N	212	-0-	-712	-0-	206	2	6	9	Y	5	3	1			2
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	329	-0-	-421	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	213	-0-	-686	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 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	6	7	1			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-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	19	10	1			9
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-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: 27

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2537	-0-	-1423	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3139	-0-	-953	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2504	-0-	-616	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2342	-0-	-882	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2277	-0-	-1173	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2007	-0-	-1558	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-73	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		523	-0-	523	523	523	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		597	-0-	597	1120	597	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		399	-0-	399	1519	399	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		202	-0-	202	1721	202	2			Y	-0-					-0-
06	1925	N	204	-0-	-1721	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 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	527	N	495	-0-	-32	-0-	477	2	18	9	Y	16	15	1			2
02	DLQ G-10		435	-0-	435	435	421	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		458	-0-	458	893	446	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		418	-0-	418	1311	415	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		421	-0-	421	1732	417	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2081	N	349	-0-	-1732	-0-	347	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	378	2	17	9	Y	15	13	1			2
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	393	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	366	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	357	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 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	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1239	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	1369	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2845	1446	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		1254	-0-	1254	4099	1240	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		1315	-0-	1315	5414	1302	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2900	N	1182	-0-	-1718	3696	1170	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	3100	N	1369	-0-	-1731	1965	1357	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2868	N	903	-0-	-1965	-0-	892	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1193	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1254	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	11	11	1			1
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	Y	12	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		1236	-0-	1236	1236	1234	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		1316	-0-	1316	2552	1314	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		1134	-0-	1134	3686	1124	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	DLQ G-10		1152	-0-	1152	4838	1142	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2900	N	1088	-0-	-1812	3026	1080	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	3100	N	1086	-0-	-2014	1012	1079	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2138	N	1126	-0-	-1012	-0-	1118	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1			1
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	1028	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		688	-0-		688	688	685	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		915	-0-		915	1603	911	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		894	-0-		894	2497	891	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		726	-0-		726	3223	724	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3000	N	743	-0-		-2257	966	741	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1901	N	935	-0-		-966	-0-	934	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	930	X	580	-0-		-350	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	900	X	584	-0-		-316	-0-	582	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	930	X	666	-0-		-264	-0-	665	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	900	X	577	-0-		-323	-0-	575	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	930	X	543	-0-		-387	-0-	541	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		597	-0-	597	597	589	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		493	-0-	493	1090	485	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		646	-0-	646	1736	638	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		656	-0-	656	2392	648	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2900	N	645	-0-	-2255	137	637	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	997	N	860	-0-	-137	-0-	849	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	711	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	768	2	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		460	-0-	460	883	460	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		439	-0-	439	1322	439	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		447	-0-	447	1769	447	2			Y	-0-					-0-
06	2187	N	418	-0-	-1769	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 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	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2816	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		2744	-0-	2744	2744	2731	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2912	-0-	2912	5656	2898	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		2717	-0-	2717	8373	2705	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		2625	-0-	2625	10998	2613	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	13499	X	2501	-0-	-10998	-0-	2492	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	2245	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2037	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2164	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2606	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	1958	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	2023	2	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	496	2	76	9	Y	69	66	1			7
02	DLQ G-10		526	-0-	526	526	461	2	65	9	Y	59	60	1			6
03	DLQ G-10		555	-0-	555	1081	512	2	43	9	Y	39	43	1			2
04	DLQ G-10		500	-0-	500	1581	500	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		489	-0-	489	2070	489	2			Y	-0-					-0-
06	2542	N	472	-0-	-2070	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	316	2	10	9	Y	9	10	1			2
02	DLQ G-10		278	-0-	278	278	271	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	DLQ G-10		332	-0-	332	610	322	2	10	9	Y	9	9	1			2
04	DLQ G-10		308	-0-	308	918	299	2	9	9	Y	8	8	1			2
05	DLQ G-10		336	-0-	336	1254	326	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	1585	N	331	-0-	-1254	-0-	323	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	317	2	8	9	Y	7	7	1			2
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	345	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	329	2	13	9	Y	12	11	1			3
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	343	2	9	9	Y	8	9	1			2
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	Y	8	7	1			3
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	335	2	10	9	Y	9	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	3357	2	57	9	Y	52	50	1			5
02	DLQ G-10		3049	-0-	3049	3049	3002	2	47	9	Y	43	43	1			5
03	DLQ G-10		3428	-0-	3428	6477	3394	2	34	9	Y	31	34	1			2
04	DLQ G-10		3355	-0-	3355	9832	3355	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		3585	-0-	3585	13417	3585	2			Y	-0-					-0-
06	16800	X	3383	-0-	-13417	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
*12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	131	-0-	-551	-0-	122	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		249	-0-	249	413	245	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	DLQ G-10		191	-0-	191	604	187	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	DLQ G-10		185	-0-	185	789	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	941	N	152	-0-	-789	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

01	2449	X	1407	-0-	-1042	-0-	1406	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		2001	-0-	2001	2001	2000	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		2658	-0-	2658	4659	2656	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		1722	-0-	1722	6381	1721	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		2903	-0-	2903	9284	2901	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2900	N	2582	-0-	-318	8966	2580	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3100	N	1301	-0-	-1799	7167	1300	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	8662	X	1495	-0-	-7167	-0-	1494	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2820	X	1099	-0-	-1721	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	696	-0-	-2218	-0-	695	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2580	X	7	-0-	-2573	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*12	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

01	1364	N	938	-0-	-426	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	1279	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1606	-0-	1606	2885	1606	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1536	-0-	1536	4421	1536	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1526	-0-	1526	5947	1526	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1524	-0-	-1376	4571	1524	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	826	-0-	-2274	2297	826	2			Y	-0-					-0-
08	2297	N	-0-	-0-	-2297	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2017

TOTAL GAS PROD: 9,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	8	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	19	6	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2017

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 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	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2590	2	94	9	Y	85	104	1			24
02	DLQ G-10		2378	-0-	2378	2378	2301	2	77	9	Y	70	75	1			19
03	DLQ G-10		2383	-0-	2383	4761	2288	2	95	9	Y	86	91	1			14
04	DLQ G-10		2433	-0-	2433	7194	2347	2	86	9	Y	78	69	1			23
05	DLQ G-10		2526	-0-	2526	9720	2451	2	75	9	Y	68	70	1			21
06	2900	N	1984	-0-	-916	8804	1956	2	28	9	Y	25	43	1			3
07	3100	N	2530	-0-	-570	8234	2507	2	23	9	Y	21	11	1			13
08	3100	N	2480	-0-	-620	7614	2410	2	70	9	Y	64	65	1			12
09	3000	N	1884	-0-	-1116	6498	1820	2	64	9	Y	58	62	1			8
10	3100	N	2497	-0-	-603	5895	2413	2	84	9	Y	76	65	1			19
11	3000	N	1908	-0-	-1092	4803	1834	2	74	9	Y	67	66	1			20
*12	3100	N	2066	-0-	-1034	3769	1980	2	86	9	Y	78	83	1			15

TOTAL GAS PROD: 27,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

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	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		38	-0-	38	75	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22	-0-	22	97	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	120	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1879	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	DLQ G-10		1839	-0-	1839	1839	1803	2	36	9	Y	33	35	1			3
03	DLQ G-10		2155	-0-	2155	3994	2115	2	40	9	Y	36	37	1			2
04	DLQ G-10		1857	-0-	1857	5851	1813	2	44	9	Y	40	36	1			6
05	DLQ G-10		1935	-0-	1935	7786	1895	2	40	9	Y	36	39	1			3
06	2900	N	1893	-0-	-1007	6779	1864	2	29	9	Y	26	24	1			5
07	3100	N	2004	-0-	-1096	5683	1969	2	35	9	Y	32	36	1			1
08	3100	N	2199	-0-	-901	4782	2168	2	31	9	Y	28	25	1			4
09	3000	N	2182	-0-	-818	3964	2143	2	39	9	Y	35	33	1			6
10	3100	N	2126	-0-	-974	2990	2072	2	54	9	Y	49	47	1			8
11	3000	N	2000	-0-	-1000	1990	1944	2	56	9	Y	51	51	1			8
*12	3100	N	2050	-0-	-1050	940	1984	2	66	9	Y	60	59	1			9

TOTAL GAS PROD: 24,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 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	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2954	2	3	9	Y	3					9
02	DLQ G-10		2520	-0-	2520	2520	2513	2	7	9	Y	6	11	1			4
03	DLQ G-10		2929	-0-	2929	5449	2922	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	DLQ G-10		2772	-0-	2772	8221	2768	2	4	9	Y	4					6
05	DLQ G-10		2862	-0-	2862	11083	2855	2	7	9	Y	6	8	1			4
06	2900	N	2741	-0-	-159	10924	2734	2	7	9	Y	6	8	1			2
07	3100	N	2723	-0-	-377	10547	2719	2	4	9	Y	4					6
08	3100	N	2644	-0-	-456	10091	2638	2	6	9	Y	5	8	1			3
09	3000	N	2244	-0-	-756	9335	2241	2	3	9	Y	3					6
10	3100	N	2554	-0-	-546	8789	2550	2	4	9	Y	4	7	1			3
11	3000	N	3039	-0-	39	8828	3032	2	7	9	Y	6					9
*12	3100	N	3059	-0-	-41	8787	3057	2	2	9	Y	2	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 33,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1693	2	14	9	Y	13	13	1			7
02	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	1484	2	18	9	Y	16	19	1			4
03	DLQ G-10		1626	-0-	1626	3128	1612	2	14	9	Y	13	14	1			3
04	DLQ G-10		1434	-0-	1434	4562	1426	2	8	9	Y	7					10
05	DLQ G-10		1468	-0-	1468	6030	1458	2	10	9	Y	9	14	1			5
06	2900	N	1381	-0-	-1519	4511	1369	2	12	9	Y	11	14	1			2
07	3100	N	1403	-0-	-1697	2814	1396	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	3100	N	1419	-0-	-1681	1133	1404	2	15	9	Y	14	13	1			2
09	2554	N	1421	-0-	-1133	-0-	1407	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1454	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1385	2	3	9	Y	3	3	1			1
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	837	N	544	-0-	-293	-0-	534	2	10	9	Y	9	9	1			4
02	DLQ G-10		512	-0-	512	512	504	2	8	9	Y	7	9	1			2
03	DLQ G-10		563	-0-	563	1075	555	2	8	9	Y	7	5	1			4
04	DLQ G-10		700	-0-	700	1775	688	2	12	9	Y	11	11	1			4
05	DLQ G-10		948	-0-	948	2723	939	2	9	9	Y	8	6	1			6
06	2900	N	906	-0-	-1994	729	896	2	10	9	Y	9	13	1			2
07	1653	N	924	-0-	-729	-0-	912	2	12	9	Y	11	12	1			1
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	950	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 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	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3466	2	132	9	Y	120	94	1			53
02	DLQ G-10		3168	-0-	3168	3168	3111	2	57	9	Y	52	93	1			12
03	DLQ G-10		3270	-0-	3270	6438	3182	2	88	9	Y	80	87	1			5
04	DLQ G-10		3459	-0-	3459	9897	3382	2	77	9	Y	70	61	1			14
05	DLQ G-10		3635	-0-	3635	13532	3546	2	89	9	Y	81	90	1			5
06	17025	X	3493	-0-	-13532	-0-	3410	2	83	9	Y	75	68	1			12
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3335	2	58	9	Y	53	59	1			6
08	3627	X	3324	-0-	-303	-0-	3254	2	70	9	Y	64	33	1			37
09	3510	X	3204	-0-	-306	-0-	3130	2	74	9	Y	67	100	1			4
10	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3171	2	68	9	Y	62	57	1			9
11	3480	X	2898	-0-	-582	-0-	2825	2	73	9	Y	66	61	1			14
12	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	2939	2	81	9	Y	74	62	1			26

TOTAL GAS PROD: 39,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 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	155	N	14	-0-	-141	-0-	12	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	DLQ G-10		136	-0-	136	136	130	2	6	9	Y	5	3	1			3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		54	-0-	54	190	52	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
06	190	N	-0-	-0-	-190	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 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	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2365	-0-	2365	2365	2365	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2436	-0-	2436	4801	2436	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1716	-0-	1716	6517	1716	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1899	-0-	1899	8416	1899	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1783	-0-	-1117	7299	1782	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	2932	-0-	-168	7131	2932	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2920	-0-	-180	6951	2911	2	9	9	Y	8	7	1			1
09	3000	N	2875	-0-	-125	6826	2867	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3100	N	2750	-0-	-350	6476	2741	2	9	9	Y	8	7	1			2
11	3000	N	2974	-0-	-26	6450	2966	2	8	9	Y	7	7	1			2
*12	3100	N	2503	-0-	-597	5853	2493	2	10	9	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 29,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 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	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2326	2	11	9	Y	10	11	1			14
02	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	2146	2	9	9	Y	8	19	1			3
03	DLQ G-10		2440	-0-	2440	4595	2429	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	DLQ G-10		1971	-0-	1971	6566	1962	2	9	9	Y	8					11
05	DLQ G-10		1895	-0-	1895	8461	1884	2	11	9	Y	10	11	1			10
06	2900	N	1596	-0-	-1304	7157	1595	2	1	9	Y	1	9	1			2
07	3100	N	1890	-0-	-1210	5947	1878	2	12	9	Y	11	2	1			11
08	3100	N	1840	-0-	-1260	4687	1826	2	14	9	Y	13	22	1			2
09	3000	N	1749	-0-	-1251	3436	1739	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	3100	N	1746	-0-	-1354	2082	1732	2	14	9	Y	13	9	1			6
11	3000	N	2031	-0-	-969	1113	2018	2	13	9	Y	12	9	1			9
*12	3100	N	2365	-0-	-735	378	2353	2	12	9	Y	11	16	1			4

TOTAL GAS PROD: 24,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 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	2325	N	1697	-0-	-628	-0-	1689	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	2356	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	DLQ G-10		2484	-0-	2484	4842	2481	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		2348	-0-	2348	7190	2347	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		2354	-0-	2354	9544	2351	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2900	N	2329	-0-	-571	8973	2328	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	3100	N	2337	-0-	-763	8210	2336	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3100	N	2203	-0-	-897	7313	2195	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3000	N	2190	-0-	-810	6503	2186	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	3100	N	2272	-0-	-828	5675	2266	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	3000	N	2179	-0-	-821	4854	2172	2	7	9	Y	6	7	1			2
*12	3100	N	1783	-0-	-1317	3537	1776	2	7	9	Y	6	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 26,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 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	186	N	32	-0-	-154	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		114	-0-	114	114	112	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		107	-0-	107	221	107	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
06	221	N	-0-	-0-	-221	-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: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	214	1	4783	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4332	-0-	4332	4332	196	1	4136	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4518	-0-	4518	8850	226	1	4292	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4683	-0-	4683	13533	222	1	4461	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4468	-0-	4468	18001	228	1	4240	2	Y	-0-					-0-
06	22081	X	4080	-0-	-18001	-0-	217	1	3863	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	231	1	4063	2	Y	-0-					-0-
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	226	1	4349	2	Y	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	216	1	4062	2	Y	-0-					-0-
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	192	1	4090	2	Y	-0-					-0-
*11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	211	1	3947	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	224	1	3618	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 52,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 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	2325	X	1908	-0-	-417	-0-	1833	2	75	9	Y	68	68	1			13
02	DLQ G-10		1519	-0-	1519	1519	1439	2	80	9	Y	73	80	1			6
03	DLQ G-10		814	-0-	814	2333	773	2	41	9	Y	37	38	1			5
04	DLQ G-10		2810	-0-	2810	5143	2702	2	108	9	Y	98	88	1			15
05	DLQ G-10		3083	-0-	3083	8226	2984	2	99	9	Y	90	96	1			9
06	2900	N	2738	-0-	-162	8064	2654	2	84	9	Y	76	71	1			14
07	3100	N	3078	-0-	-22	8042	3006	2	72	9	Y	65	77	1			2
08	11012	X	2970	-0-	-8042	-0-	2876	2	94	9	Y	85	74	1			13
09	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2693	2	110	9	Y	100	96	1			17
10	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2688	2	143	9	Y	130	130	1			17
11	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	2218	2	116	9	Y	105	105	1			17
12	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	2510	2	139	9	Y	126	125	1			18

TOTAL GAS PROD: 29,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52	-0-	52	156	52	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		52	-0-	52	208	52	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		49	-0-	49	257	49	2			Y	-0-					-0-
06	257	N	-0-	-0-	-257	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

01	868	N	863	-0-	-5	-0-	846	2	17	9	Y	15	8	1			17
02	DLQ G-10		806	-0-	806	806	791	2	15	9	Y	14	28	1			3
03	DLQ G-10		927	-0-	927	1733	902	2	25	9	Y	23	12	1			14
04	DLQ G-10		790	-0-	790	2523	778	2	12	9	Y	11	21	1			4
05	DLQ G-10		1040	-0-	1040	3563	1020	2	20	9	Y	18	11	1			11
06	2900	N	790	-0-	-2110	1453	777	2	13	9	Y	12	15	1			8
07	2465	N	1012	-0-	-1453	-0-	1002	2	10	9	Y	9	15	1			2
08	1054	N	903	-0-	-151	-0-	882	2	21	9	Y	19	17	1			4
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	926	2	31	9	Y	28	18	1			14
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	2	29	9	Y	26	17	1			23
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	863	2	51	9	Y	46	43	1			26
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	978	2	26	9	Y	24	22	1			28

TOTAL GAS PROD: 11,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 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	372	X	-0-	-0-	-372	-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	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-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 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	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2500	-0-	2500	2500	2500	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2794	-0-	2794	5294	2794	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2783	-0-	2783	8077	2783	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2886	-0-	2886	10963	2886	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2898	-0-	-2	10961	2898	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2658	-0-	-442	10519	2658	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2712	-0-	-388	10131	2712	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2606	-0-	-394	9737	2606	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2814	-0-	-286	9451	2814	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2692	-0-	-308	9143	2692	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2683	-0-	-417	8726	2683	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	Y	14	15	1			7
02	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1079	2	13	9	Y	12	16	1			3
03	DLQ G-10		1265	-0-	1265	2357	1252	2	13	9	Y	12	8	1			7
04	DLQ G-10		1232	-0-	1232	3589	1213	2	19	9	Y	17	18	1			6
05	DLQ G-10		1272	-0-	1272	4861	1257	2	15	9	Y	14	10	1			10
06	2900	N	1205	-0-	-1695	3166	1188	2	17	9	Y	15	21	1			4
07	3100	N	1148	-0-	-1952	1214	1144	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
08	2346	N	1132	-0-	-1214	-0-	1129	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2268	-0-	-274	-0-	2238	2	30	9	Y	27	21	1			12
02	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	1461	2	13	9	Y	12	21	1			3
03	DLQ G-10		2235	-0-	2235	3709	2216	2	19	9	Y	17	19	1			1
04	DLQ G-10		2243	-0-	2243	5952	2225	2	18	9	Y	16	14	1			3
05	DLQ G-10		2319	-0-	2319	8271	2299	2	20	9	Y	18	20	1			1
06	2900	N	2336	-0-	-564	7707	2317	2	19	9	Y	17	15	1			3
07	3100	N	2277	-0-	-823	6884	2259	2	18	9	Y	16	17	1			2
08	3100	N	2176	-0-	-924	5960	2162	2	14	9	Y	13	7	1			8
09	3000	N	2001	-0-	-999	4961	1995	2	6	9	Y	5	13	1			-0-
10	3100	N	2099	-0-	-1001	3960	2099	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2041	-0-	-959	3001	2041	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2169	-0-	-931	2070	2169	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	590	-0-	-61	-0-	543	2	47	9	Y	43	44	1			24
02	DLQ G-10		511	-0-	511	511	470	2	41	9	Y	37	44	1			17
03	DLQ G-10		557	-0-	557	1068	514	2	43	9	Y	39	44	1			12
04	DLQ G-10		525	-0-	525	1593	486	2	39	9	Y	35	43	1			4
05	DLQ G-10		535	-0-	535	2128	493	2	42	9	Y	38	23	1			19
06	2625	N	497	-0-	-2128	-0-	475	2	22	9	Y	20	38	1			1
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	527	N	292	-0-	-235	-0-	292	1			Y	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2690	2	84	9	Y	76	42	1			34
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2294	2	88	9	Y	80	109	1			5
*12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2231	2	88	9	Y	80	80	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		406	-0-	406	774	406	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		391	-0-	391	1165	391	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		440	-0-	440	1605	440	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	405	-0-	-1605	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		51	-0-	51	100	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	165	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		66	-0-	66	231	66	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	69	-0-	-231	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 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	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1445	2	9	9	Y	8	8	1			4
03	DLQ G-10		1687	-0-	1687	3141	1676	2	11	9	Y	10	12	1			2
04	DLQ G-10		1671	-0-	1671	4812	1662	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	DLQ G-10		1887	-0-	1887	6699	1876	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	1534	-0-	-1366	5333	1524	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	3100	N	2181	-0-	-919	4414	2169	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	3100	N	1714	-0-	-1386	3028	1707	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	3000	N	1320	-0-	-1680	1348	1297	2	23	9	Y	21	17	1			6
10	2763	N	1415	-0-	-1348	-0-	1379	2	36	9	Y	33	31	1			8
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1509	2	31	9	Y	28	29	1			7
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1325	2	43	9	Y	39	38	1			8

TOTAL GAS PROD: 19,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3325	X	3294	-0-	-31	-0-	3292	2	2	9	Y	2					6
02	DLQ G-10		3263	-0-	3263	3263	3256	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	DLQ G-10		2990	-0-	2990	6253	2987	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	DLQ G-10		2852	-0-	2852	9105	2850	2	2	9	Y	2					4
05	DLQ G-10		3430	-0-	3430	12535	3424	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	15390	X	2855	-0-	-12535	-0-	2849	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	3060	2	2	9	Y	2					4
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3168	2	2	9	Y	2	4	1			2
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3349	2	2	9	Y	2					4
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3484	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3368	2	3	9	Y	3					5
*12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3263	2	2	9	Y	2	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 38,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 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	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2429	2	20	9	Y	18	19	1			24
02	DLQ G-10		2389	-0-	2389	2389	2374	2	15	9	Y	14	33	1			5
03	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5171	2764	2	18	9	Y	16	16	1			5
04	DLQ G-10		2324	-0-	2324	7495	2307	2	17	9	Y	15					20
05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	9620	2090	2	35	9	Y	32	19	1			33
06	2900	N	2144	-0-	-756	8864	1997	2	147	9	Y	134	59	1			108
07	3100	N	2035	-0-	-1065	7799	1967	2	68	9	Y	62	160	1			10
08	3100	N	2072	-0-	-1028	6771	2040	2	32	9	Y	29	36	1			3
09	3000	N	2316	-0-	-684	6087	2301	2	15	9	Y	14	14	1			3
10	3100	N	2137	-0-	-963	5124	2116	2	21	9	Y	19	13	1			9
11	3000	N	2050	-0-	-950	4174	2029	2	21	9	Y	19	14	1			14
*12	3100	N	2317	-0-	-783	3391	2298	2	19	9	Y	17	25	1			6

TOTAL GAS PROD: 27,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 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	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	2786	2	21	9	Y	19	12	1			13
02	DLQ G-10		2596	-0-	2596	2596	2579	2	17	9	Y	15	25	1			3
03	DLQ G-10		2976	-0-	2976	5572	2958	2	18	9	Y	16	10	1			9
04	DLQ G-10		2817	-0-	2817	8389	2800	2	17	9	Y	15	20	1			4
05	DLQ G-10		2923	-0-	2923	11312	2906	2	17	9	Y	15	10	1			9
06	2900	N	2825	-0-	-75	11237	2811	2	14	9	Y	13	19	1			3
07	3100	N	2830	-0-	-270	10967	2818	2	12	9	Y	11	10	1			4
08	3100	N	2848	-0-	-252	10715	2835	2	13	9	Y	12	10	1			6
09	3000	N	2739	-0-	-261	10454	2722	2	17	9	Y	15	11	1			10
10	3100	N	2842	-0-	-258	10196	2831	2	11	9	Y	10	17	1			3
11	3000	N	2843	-0-	-157	10039	2822	2	21	9	Y	19	20	1			2
*12	3100	N	2917	-0-	-183	9856	2900	2	17	9	Y	15	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 33,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 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	3100	N	3240	-0-	140	289	3237	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1817	1527	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4039	2220	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6079	2037	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	DLQ G-10		1996	-0-	1996	8075	1995	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	10009	X	1934	-0-	-8075	-0-	1932	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2017	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	2232	X	1796	-0-	-436	-0-	1795	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	2040	X	1999	-0-	-41	-0-	1998	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1954	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1667	2	3	9	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1071	2	26	9	Y	24	17	1			19
02	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	994	2	20	9	Y	18	32	1			5
03	DLQ G-10		1163	-0-	1163	2177	1156	2	7	9	Y	6	8	1			3
04	DLQ G-10		1111	-0-	1111	3288	1107	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	DLQ G-10		886	-0-	886	4174	882	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	2900	N	1150	-0-	-1750	2424	1144	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	3100	N	1130	-0-	-1970	454	1126	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	1577	N	1123	-0-	-454	-0-	1106	2	17	9	Y	15	4	1			15
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	999	2	28	9	Y	25	23	1			17
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1030	2	31	9	Y	28	25	1			20
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	966	2	37	9	Y	34	26	1			28
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	848	2	41	9	Y	37	51	1			14

TOTAL GAS PROD: 12,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 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	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1407	2	11	9	Y	10	22	1			15
02	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	1497	2	23	9	Y	21	19	1			17
03	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3167	1617	2	30	9	Y	27	23	1			21
04	DLQ G-10		1413	-0-	1413	4580	1396	2	17	9	Y	15	23	1			13
05	DLQ G-10		1628	-0-	1628	6208	1607	2	21	9	Y	19	18	1			14
06	2900	N	1627	-0-	-1273	4935	1616	2	11	9	Y	10	19	1			5
07	3100	N	1418	-0-	-1682	3253	1417	2	1	9	Y	1	3	1			3
08	3100	N	1135	-0-	-1965	1288	1110	2	25	9	Y	23	4	1			22
09	2690	N	1402	-0-	-1288	-0-	1385	2	17	9	Y	15	31	1			6
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					6
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-	5	1			1
*12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	81	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1554	-0-	1554	2930	92	1	1462	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1520	-0-	1520	4450	91	1	1429	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1636	-0-	1636	6086	93	1	1543	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1585	-0-	-1315	4771	86	1	1499	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1549	-0-	-1551	3220	87	1	1462	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1482	-0-	-1618	1602	86	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1405	-0-	-1595	7	84	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	1631	N	1624	-0-	-7	-0-	79	1	1545	2	Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	85	1	1437	2	Y	-0-					-0-
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1789	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		1770	-0-	1770	1770	1750	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		1928	-0-	1928	3698	1906	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5548	1830	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		1643	-0-	1643	7191	1624	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	2900	N	1585	-0-	-1315	5876	1570	2	15	9	Y	14	16	1			1
07	3100	N	1716	-0-	-1384	4492	1712	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	3100	N	1819	-0-	-1281	3211	1813	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	1383	-0-	-1617	1594	1376	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3100	N	1592	-0-	-1508	86	1588	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	1995	N	1909	-0-	-86	-0-	1903	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1294	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		872	-0-	872	1665	872	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		856	-0-	856	2521	800	2	56	9	Y	51	45	1			6
05	DLQ G-10		885	-0-	885	3406	832	2	53	9	Y	48	45	1			9
06	2900	N	846	-0-	-2054	1352	799	2	47	9	Y	43	47	1			5
07	2200	N	848	-0-	-1352	-0-	830	2	18	9	Y	16	20	1			1
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	830	2	46	9	Y	42	40	1			3
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	797	2	41	9	Y	37	36	1			4
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	843	2	43	9	Y	39	39	1			4
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	792	2	46	9	Y	42	42	1			4
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	746	2	47	9	Y	43	41	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 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	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1649	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	DLQ G-10		1592	-0-	1592	1592	1586	2	6	9	Y	5	3	1			3
03	DLQ G-10		1762	-0-	1762	3354	1756	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	DLQ G-10		1795	-0-	1795	5149	1791	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	DLQ G-10		1865	-0-	1865	7014	1859	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2900	N	1231	-0-	-1669	5345	1228	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	2245					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/22/2017

TOTAL GAS PROD: 9,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 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	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3434	2	65	9	Y	59	57	1			6
02	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	2758	2	54	9	Y	49	50	1			5
03	DLQ G-10		3624	-0-	3624	6436	3556	2	68	9	Y	62	60	1			7
04	DLQ G-10		3284	-0-	3284	9720	3223	2	61	9	Y	55	55	1			7
05	DLQ G-10		3335	-0-	3335	13055	3277	2	58	9	Y	53	50	1			10
06	16674	X	3619	-0-	-13055	-0-	3567	2	52	9	Y	47	52	1			5
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3702	2	35	9	Y	32	35	1			2
08	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	3507	2	22	9	Y	20	20	1			2
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3555	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3665	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	3540	X	3221	-0-	-319	-0-	3200	2	21	9	Y	19	19	1			2
*12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3736	2	21	9	Y	19	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 41,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 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	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2330	2	35	9	Y	32	31	1			3
02	DLQ G-10		2146	-0-	2146	2146	2115	2	31	9	Y	28	28	1			3
03	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4458	2278	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		2227	-0-	2227	6685	2194	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		2261	-0-	2261	8946	2231	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	2900	N	2174	-0-	-726	8220	2146	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	3100	N	1766	-0-	-1334	6886	1745	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	3100	N	2165	-0-	-935	5951	2125	2	40	9	Y	36	35	1			3
09	3000	N	1976	-0-	-1024	4927	1940	2	36	9	Y	33	32	1			4
10	3100	N	1568	-0-	-1532	3395	1538	2	30	9	Y	27	29	1			2
11	3000	N	2059	-0-	-941	2454	2020	2	39	9	Y	35	35	1			2
*12	3100	N	1637	-0-	-1463	991	1600	2	37	9	Y	34	31	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		226	-0-	226	376	226	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		196	-0-	196	572	196	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		192	-0-	192	764	192	2			Y	-0-					-0-
06	897	N	133	-0-	-764	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	452	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	402	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	335	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	465	N	272	-0-	-193	-0-	258	2	14	9	Y	13	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 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	2635	X	2609	-0-	-26	-0-	2588	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		2437	-0-	2437	2437	2419	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2012	-0-	2012	4449	1993	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	DLQ G-10		2116	-0-	2116	6565	2097	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		2162	-0-	2162	8727	2144	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	2900	N	2087	-0-	-813	7914	2070	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	3100	N	1828	-0-	-1272	6642	1817	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	8939	X	2297	-0-	-6642	-0-	2294	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2106	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	508	-0-	-19	-0-	506	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	DLQ G-10		348	-0-	348	348	347	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	DLQ G-10		450	-0-	450	798	449	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		489	-0-	489	1287	489	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		529	-0-	529	1816	529	2			Y	-0-					-0-
06	2267	N	451	-0-	-1816	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	506	N	397	-0-	-109	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	1829	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2139	-0-	2139	3968	2139	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2098	-0-	2098	6066	2098	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2035	-0-	2035	8101	2035	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1797	-0-	-1103	6998	1797	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1805	-0-	-1295	5703	1805	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1966	-0-	-1134	4569	1966	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1872	-0-	-1128	3441	1872	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1674	-0-	-1426	2015	1674	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1826	-0-	-1174	841	1826	2			Y	-0-					-0-
*12	2590	N	1749	-0-	-841	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	2453	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	2278	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		2295	-0-	2295	4582	2285	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		2149	-0-	2149	6731	2143	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		2210	-0-	2210	8941	2206	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2900	N	2088	-0-	-812	8129	2085	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3100	N	2247	-0-	-853	7276	2241	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	3100	N	2413	-0-	-687	6589	2409	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3000	N	2171	-0-	-829	5760	2168	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	2842	-0-	-258	5502	2839	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3000	N	2292	-0-	-708	4794	2288	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	3100	N	2490	-0-	-610	4184	2486	2	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 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	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		545	-0-	545	1105	545	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		860	-0-	860	1965	860	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		978	-0-	978	2943	978	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1008	-0-	-1892	1051	1008	2			Y	-0-					-0-
07	1994	N	943	-0-	-1051	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 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	589	N	579	-0-	-10	-0-	520	2	59	9	Y	54	41	1			20
02	DLQ G-10		489	-0-	489	489	437	2	52	9	Y	47	62	1			5
03	DLQ G-10		507	-0-	507	996	453	2	54	9	Y	49	48	1			6
04	DLQ G-10		531	-0-	531	1527	473	2	58	9	Y	53	51	1			8
05	DLQ G-10		567	-0-	567	2094	508	2	59	9	Y	54	55	1			7
06	2627	N	533	-0-	-2094	-0-	474	2	59	9	Y	54	54	1			7
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	420	2	52	9	Y	47	49	1			5
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	406	2	64	9	Y	58	47	1			16
09	540	N	359	-0-	-181	-0-	300	2	59	9	Y	54	58	1			12
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1871	2	133	9	Y	121	118	1			15
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2130	2	123	9	Y	112	110	1			17
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2255	2	128	9	Y	116	116	1			17

TOTAL GAS PROD: 11,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2915	-0-	-216	-0-	2889	2	26	9	Y	24	23	1			3
02	DLQ G-10		2871	-0-	2871	2871	2848	2	23	9	Y	21	22	1			2
03	DLQ G-10		3107	-0-	3107	5978	3079	2	28	9	Y	25	24	1			3
04	DLQ G-10		2906	-0-	2906	8884	2882	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		2960	-0-	2960	11844	2938	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	14841	X	2997	-0-	-11844	-0-	2976	2	21	9	Y	19	21	1			2
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2999	2	22	9	Y	20	20	1			2
08	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2971	2	9	9	Y	8	9	1			1
09	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	2781	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3020	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	2821	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	2862	2	10	9	Y	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2397	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	2282	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		2515	-0-	2515	4825	2484	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		2311	-0-	2311	7136	2286	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	DLQ G-10		2130	-0-	2130	9266	2106	2	24	9	Y	22	21	1			4
06	2900	N	2295	-0-	-605	8661	2273	2	22	9	Y	20	22	1			2
07	3100	N	2390	-0-	-710	7951	2368	2	22	9	Y	20	20	1			2
08	3100	N	2386	-0-	-714	7237	2365	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	3000	N	2299	-0-	-701	6536	2280	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	3100	N	2396	-0-	-704	5832	2376	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	3000	N	2193	-0-	-807	5025	2171	2	22	9	Y	20	20	1			2
*12	3100	N	2371	-0-	-729	4296	2349	2	22	9	Y	20	19	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	3212	X	3070	-0-	-142	-0-	388	1	2667	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
02	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	345	1	2451	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	DLQ G-10		3103	-0-	3103	5918	352	1	2736	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
04	DLQ G-10		2988	-0-	2988	8906	359	1	2620	2	Y	8					12
							9	9									
05	DLQ G-10		3111	-0-	3111	12017	382	1	2720	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
06	15001	X	2984	-0-	-12017	-0-	389	1	2582	2	Y	12	15	1			2
							13	9									
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	359	1	2594	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	375	1	2583	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
09	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	344	1	2579	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	287	1	2798	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
11	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	2865	2	4	9	Y	4	5	1			1
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3106	2	7	9	Y	6	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 36,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	464	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		448	-0-	448	448	429	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		497	-0-	497	945	475	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		465	-0-	465	1410	445	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		421	-0-	421	1831	402	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	2276	N	445	-0-	-1831	-0-	427	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	427	2	17	9	Y	15	16	1			1
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	380	2	17	9	Y	15	15	1			1
09	450	N	287	-0-	-163	-0-	268	2	19	9	Y	17	16	1			2
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	337	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	309	2	23	9	Y	21	21	1			2
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	309	2	23	9	Y	21	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1445	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	1319	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		1525	-0-	1525	2857	1511	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		1438	-0-	1438	4295	1438	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		1423	-0-	1423	5718	1423	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1361	-0-	-1539	4179	1361	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1455	-0-	-1645	2534	1455	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1458	-0-	-1642	892	1458	2			Y	-0-					-0-
09	2304	N	1412	-0-	-892	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		140	-0-	140	140	132	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		155	-0-	155	295	146	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		125	-0-	125	420	117	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		98	-0-	98	518	90	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	606	N	88	-0-	-518	-0-	80	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	19	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1904	-0-	-266	-0-	1851	2	53	9	Y	48	46	1			5
02	DLQ G-10		1814	-0-	1814	1814	1769	2	45	9	Y	41	42	1			4
03	DLQ G-10		1963	-0-	1963	3777	1911	2	52	9	Y	47	46	1			5
04	DLQ G-10		1710	-0-	1710	5487	1666	2	44	9	Y	40	40	1			5
05	DLQ G-10		1935	-0-	1935	7422	1891	2	44	9	Y	40	37	1			8
06	2900	N	1945	-0-	-955	6467	1916	2	29	9	Y	26	32	1			2
07	3100	N	1377	-0-	-1723	4744	1377	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	3100	N	1899	-0-	-1201	3543	1899	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1632	-0-	-1368	2175	1632	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1715	-0-	-1385	790	1715	2			Y	-0-					-0-
11	2471	N	1681	-0-	-790	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		118	-0-	118	239	118	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		114	-0-	114	353	114	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		120	-0-	120	473	120	2			Y	-0-					-0-
06	593	N	120	-0-	-473	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3125	2	42	9	Y	38	38	1						7
02	DLQ G-10		3043	-0-	3043	3043	2996	2	47	9	Y	43	47	1						3
03	DLQ G-10		3336	-0-	3336	6379	3281	2	55	9	Y	50	50	1						3
04	DLQ G-10		3303	-0-	3303	9682	3244	2	59	9	Y	54	49	1						8
05	DLQ G-10		3512	-0-	3512	13194	3451	2	61	9	Y	55	55	1						8
06	15550	X	2356	-0-	-13194	-0-	2282	2	74	9	Y	67	64	1						11
07	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2806	2	45	9	Y	41	51	1						1
08	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	2740	2	92	9	Y	84	73	1						12
09	3060	X	2754	-0-	-306	-0-	2645	2	109	9	Y	99	94	1						17
10	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	2765	2	155	9	Y	141	136	1						22
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2850	2	163	9	Y	148	146	1						24
*12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2829	2	187	9	Y	170	169	1						25

TOTAL GAS PROD: 36,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3968	X	3503	-0-	-465	-0-	3490	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2554	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		3954	-0-	3954	6519	3945	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3107	-0-	3107	9626	3103	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	DLQ G-10		3101	-0-	3101	12727	3095	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	15344	X	2617	-0-	-12727	-0-	2613	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	2453	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		314	-0-	314	532	314	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		219	-0-	219	751	219	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		326	-0-	326	1077	326	2			Y	-0-					-0-
06	1352	N	275	-0-	-1077	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1978	2	47	9	Y	43	44	1			8
02	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	1814	2	55	9	Y	50	54	1			4
03	DLQ G-10		2178	-0-	2178	4047	2114	2	64	9	Y	58	58	1			4
04	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6187	2072	2	68	9	Y	62	57	1			9
05	DLQ G-10		2226	-0-	2226	8413	2161	2	65	9	Y	59	62	1			6
06	2900	N	2133	-0-	-767	7646	2079	2	54	9	Y	49	46	1			9
07	3100	N	2229	-0-	-871	6775	2187	2	42	9	Y	38	46	1			1
08	3100	N	2264	-0-	-836	5939	2203	2	61	9	Y	55	48	1			8
09	3000	N	2144	-0-	-856	5083	2072	2	72	9	Y	65	62	1			11
10	3100	N	2308	-0-	-792	4291	2208	2	100	9	Y	91	88	1			14
11	3000	N	2165	-0-	-835	3456	2064	2	101	9	Y	92	91	1			15
*12	3100	N	2196	-0-	-904	2552	2080	2	116	9	Y	105	105	1			15

TOTAL GAS PROD: 25,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	9	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6	8	1			4
02	DLQ G-10		868	-0-	868	868	866	2	2	9	Y	2					6
03	DLQ G-10		868	-0-	868	1736	859	2	9	9	Y	8	7	1			7
04	DLQ G-10		843	-0-	843	2579	840	2	3	9	Y	3	7	1			3
05	DLQ G-10		843	-0-	843	3422	840	2	3	9	Y	3					6
06	2900	N	801	-0-	-2099	1323	798	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	2138	N	815	-0-	-1323	-0-	805	2	10	9	Y	9	5	1			7
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1					8
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	Y	5	8	1			5
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	Y	5					10
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	Y	2	8	1			4
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	2	9	9	Y	8					12

TOTAL GAS PROD: 10,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

01	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	2003	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2244	-0-	2244	4247	2244	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1968	-0-	1968	6215	1968	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1817	-0-	1817	8032	1817	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2212	-0-	-688	7344	2212	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2575	-0-	-525	6819	2575	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2623	-0-	-477	6342	2623	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2477	-0-	-523	5819	2477	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2475	-0-	-625	5194	2475	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2379	-0-	-621	4573	2379	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2423	-0-	-677	3896	2423	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	589	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	595	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	542	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	542	2	21	9	Y	19	18	1			4
06	422	N	421	-0-	-1	-0-	402	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	474	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	446	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	289	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	434	N	136	-0-	-298	-0-	126	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	420	N	49	-0-	-371	-0-	49	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1002	2	19	9	Y	17	16	1			2
02	DLQ G-10		918	-0-	918	918	904	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		824	-0-	824	1742	28	1	782	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	DLQ G-10		1998	-0-	1998	3740	392	1	1605	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		1818	-0-	1818	5558	354	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1767	-0-	-1133	4425	264	1	1503	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2066	-0-	-1034	3391	375	1	1691	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2060	-0-	-1040	2351	409	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1325	-0-	-1675	676	249	1	1076	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1033	-0-	-827	-0-	17	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	752	-0-	-1048	-0-	65	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	346	-0-	-1018	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 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	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1565	2	15	9	Y	14	17	1			3
02	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	1566	2	25	9	Y	23	20	1			6
03	DLQ G-10		1772	-0-	1772	3363	1753	2	19	9	Y	17	20	1			3
04	DLQ G-10		1730	-0-	1730	5093	1711	2	19	9	Y	17	16	1			4
05	DLQ G-10		1579	-0-	1579	6672	1561	2	18	9	Y	16	18	1			2
06	2900	N	1236	-0-	-1664	5008	1222	2	14	9	Y	13	11	1			4
07	3100	N	1435	-0-	-1665	3343	1433	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
08	5143	X	1800	-0-	-3343	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1226	-0-	-514	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	310	2	10	9	Y	9	8	1			1
02	DLQ G-10		202	-0-	202	202	190	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		210	-0-	210	412	196	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		202	-0-	202	614	189	2	13	9	Y	12	12	1			1
05	DLQ G-10		184	-0-	184	798	171	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	965	N	167	-0-	-798	-0-	156	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	83	2	17	9	Y	15	15	1			1
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	169	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	126	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	231	2	9	9	Y	8	6	1			2
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	142	2	3	9	Y	3	4	1			1
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3080	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	2562	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		2639	-0-	2639	5211	2628	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		2533	-0-	2533	7744	2523	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	DLQ G-10		2646	-0-	2646	10390	2636	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2900	N	2561	-0-	-339	10051	2552	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	3100	N	2587	-0-	-513	9538	2583	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	3100	N	2502	-0-	-598	8940	2496	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	2405	-0-	-595	8345	2398	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3100	N	2496	-0-	-604	7741	2492	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	3000	N	2275	-0-	-725	7016	2269	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*12	3100	N	2403	-0-	-697	6319	2396	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1110	2	28	9	Y	25	23	1			3
02	DLQ G-10		1501	-0-	1501	1501	1449	2	52	9	Y	47	45	1			5
03	DLQ G-10		1412	-0-	1412	2913	1349	2	63	9	Y	57	56	1			6
04	DLQ G-10		1259	-0-	1259	4172	1201	2	58	9	Y	53	52	1			7
05	DLQ G-10		1300	-0-	1300	5472	1247	2	53	9	Y	48	46	1			9
06	2900	N	1244	-0-	-1656	3816	1196	2	48	9	Y	44	48	1			5
07	3100	N	1268	-0-	-1832	1984	1239	2	29	9	Y	26	29	1			2
08	3100	N	1293	-0-	-1807	177	1247	2	46	9	Y	42	41	1			3
09	1416	N	1239	-0-	-177	-0-	1196	2	43	9	Y	39	37	1			5
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1241	2	43	9	Y	39	40	1			4
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1206	2	48	9	Y	44	44	1			4
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1234	2	50	9	Y	45	42	1			7

TOTAL GAS PROD: 15,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	775	N	720	-0-	-55	-0-	645	2	75	9	N	68	82	1			24
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	546	2	57	9	N	52	52	1			24
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	597	2	73	9	N	66	78	1			12
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	579	2	70	9	N	64	52	1			24
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	588	2	69	9	N	63	78	1			9
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	549	2	62	9	N	56	52	1			13
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	586	2	54	9	N	49	49	1			13
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	594	2	61	9	N	55	54	1			14
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	572	2	62	9	N	56	55	1			15
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	634	2	66	9	N	60	54	1			21
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	600	2	66	9	N	60	55	1			26
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	890	2	51	9	N	46	48	1			24

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

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

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		174	-0-	174	334	174	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		171	-0-	171	505	171	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		182	-0-	182	687	182	2			Y	-0-					-0-
06	863	N	176	-0-	-687	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 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	3131	X	1091	-0-	-2040	-0-	1040	2	51	9	Y	46	45	1			21
02	DLQ G-10		1323	-0-	1323	1323	1280	2	43	9	Y	39	46	1			14
03	DLQ G-10		2721	-0-	2721	4044	2679	2	42	9	Y	38	44	1			8
04	DLQ G-10		2443	-0-	2443	6487	2401	2	42	9	Y	38	41	1			5
05	DLQ G-10		2018	-0-	2018	8505	1975	2	43	9	Y	39	24	1			20
06	2900	N	1839	-0-	-1061	7444	1805	2	34	9	Y	31	45	1			6
07	3100	N	2169	-0-	-931	6513	2147	2	22	9	Y	20	19	1			7
08	8883	X	2370	-0-	-6513	-0-	2312	2	58	9	Y	53	29	1			31
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2832	2	45	9	Y	41	59	1			13
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2836	2	40	9	Y	36	25	1			24
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2373	2	57	9	Y	52	58	1			18
12	2976	X	1670	-0-	-1306	-0-	1631	2	39	9	Y	35	45	1			8

TOTAL GAS PROD: 25,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1972	2	79	9	Y	72	71	1			30
02	DLQ G-10		1760	-0-	1760	1760	1734	2	26	9	Y	24	47	1			7
03	DLQ G-10		2012	-0-	2012	3772	1986	2	26	9	Y	24	26	1			5
04	DLQ G-10		1902	-0-	1902	5674	1880	2	22	9	Y	20	13	1			12
05	DLQ G-10		2002	-0-	2002	7676	1979	2	23	9	Y	21	26	1			7
06	2900	N	1924	-0-	-976	6700	1904	2	20	9	Y	18	13	1			12
07	3100	N	1978	-0-	-1122	5578	1963	2	15	9	Y	14	14	1			12
08	3100	N	2032	-0-	-1068	4510	1934	2	98	9	Y	89	85	1			16
09	3000	N	1892	-0-	-1108	3402	1839	2	53	9	Y	48	38	1			26
10	3100	N	1981	-0-	-1119	2283	1920	2	61	9	Y	55	42	1			39
11	3000	N	1878	-0-	-1122	1161	1815	2	63	9	Y	57	79	1			17
*12	3091	N	1930	-0-	-1161	-0-	1853	2	77	9	Y	70	41	1			46

TOTAL GAS PROD: 23,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

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	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2410	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	2191	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	DLQ G-10		2479	-0-	2479	4679	2469	2	10	9	Y	9	11	1			1
04	DLQ G-10		2413	-0-	2413	7092	2403	2	10	9	Y	9	6	1			4
05	DLQ G-10		2474	-0-	2474	9566	2465	2	9	9	Y	8	11	1			1
06	2900	N	2322	-0-	-578	8988	2315	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3100	N	2194	-0-	-906	8082	2194	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	2211	-0-	-889	7193	2211	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1710	-0-	-1290	5903	1710	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1685	-0-	-1415	4488	1685	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2126	-0-	-874	3614	2126	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2160	-0-	-940	2674	2160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		444	-0-	444	820	444	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		361	-0-	361	1181	361	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1590	-0-	1590	2771	1570	2	20	9	Y	18	13	1			5
06	2900	N	1872	-0-	-1028	1743	1831	2	41	9	Y	37	38	1			4
07	3100	N	1621	-0-	-1479	264	1598	2	23	9	Y	21	23	1			2
08	1879	N	1615	-0-	-264	-0-	1576	2	39	9	Y	35	34	1			3
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1510	2	35	9	Y	32	31	1			4
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1561	2	36	9	Y	33	34	1			3
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1504	2	40	9	Y	36	36	1			3
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1504	2	41	9	Y	37	35	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	1977	2	35	9	Y	32	31	1			13
02	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	1693	2	11	9	Y	10	20	1			3
03	DLQ G-10		976	-0-	976	2680	965	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	DLQ G-10		1385	-0-	1385	4065	1382	2	3	9	Y	3	2	1			3
05	DLQ G-10		2092	-0-	2092	6157	2085	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	2900	N	2045	-0-	-855	5302	2039	2	6	9	Y	5	4	1			3
07	3100	N	2100	-0-	-1000	4302	2086	2	14	9	Y	13	4	1			12
08	3100	N	2121	-0-	-979	3323	2102	2	19	9	Y	17	24	1			5
09	3000	N	2011	-0-	-989	2334	1997	2	14	9	Y	13	11	1			7
10	3100	N	2077	-0-	-1023	1311	2059	2	18	9	Y	16	12	1			11
11	3000	N	1961	-0-	-1039	272	1942	2	19	9	Y	17	23	1			5
*12	2171	N	1899	-0-	-272	-0-	1876	2	23	9	Y	21	12	1			14

TOTAL GAS PROD: 22,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	853	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		772	-0-	772	772	744	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		847	-0-	847	1619	816	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		782	-0-	782	2401	753	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		793	-0-	793	3194	765	2	28	9	Y	25	23	1			5
06	2900	N	749	-0-	-2151	1043	726	2	23	9	Y	21	24	1			2
07	1806	N	763	-0-	-1043	-0-	745	2	18	9	Y	16	17	1			1
08	806	N	371	-0-	-435	-0-	357	2	14	9	Y	13	13	1			1
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	Y	17	16	1			2
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1046	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1064	2	20	9	Y	18	18	1			2
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	Y	18	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	630	-0-	-858	-0-	242	1	346	2	Y	38	32	1			13
							42	9									
02	DLQ G-10		599	-0-	599	599	154	1	410	2	Y	32	24	1			21
							35	9									
03	DLQ G-10		714	-0-	714	1313	463	1	207	2	Y	40	50	1			11
							44	9									
04	DLQ G-10		456	-0-	456	1769	415	1	41	9	Y	37	38	1			10
05	DLQ G-10		468	-0-	468	2237	424	1	44	9	Y	40	44	1			6
06	2679	X	442	-0-	-2237	-0-	372	1	70	9	Y	64	58	1			12
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	329	1	360	2	Y	23	30	1			5
							25	9									
08	713	X	668	-0-	-45	-0-	362	1	252	2	Y	49	44	1			10
							54	9									
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	353	1	135	2	Y	44	43	1			11
							48	9									
10	713	X	356	-0-	-357	-0-	278	1	23	2	Y	50	49	1			12
							55	9									
11	690	X	685	-0-	-5	-0-	298	1	339	2	Y	44	46	1			10
							48	9									
*12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	280	1	633	2	Y	47	47	1			10
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

01	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2044	2	57	9	Y	52	50	1			5
02	DLQ G-10		2281	-0-	2281	2281	2229	2	52	9	Y	47	47	1			5
03	DLQ G-10		1724	-0-	1724	4005	1672	2	52	9	Y	47	47	1			5
04	DLQ G-10		1443	-0-	1443	5448	1398	2	45	9	Y	41	40	1			6
05	DLQ G-10		2668	-0-	2668	8116	2617	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	2900	N	2322	-0-	-578	7538	2279	2	43	9	Y	39	44	1			4
07	3100	N	2586	-0-	-514	7024	2561	2	25	9	Y	23	25	1			2
08	3100	N	2547	-0-	-553	6471	2503	2	44	9	Y	40	39	1			3
09	3000	N	1485	-0-	-1515	4956	1451	2	34	9	Y	31	31	1			3
10	3100	N	1189	-0-	-1911	3045	1177	2	12	9	Y	11	13	1			1
11	3000	N	1482	-0-	-1518	1527	1482	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	2136	N	609	-0-	-1527	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

01	868	N	160	-0-	-708	-0-	153	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	117	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		160	-0-	160	287	153	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		120	-0-	120	407	116	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	DLQ G-10		169	-0-	169	576	163	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	678	N	102	-0-	-576	-0-	99	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 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	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		104	-0-	104	212	104	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50	262	50	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-
06	262	N	-0-	-0-	-262	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	965	1	940	2	Y	34	29	1			11
							37	9									
02	DLQ G-10		1702	-0-	1702	1702	684	1	983	2	Y	32	23	1			20
							35	9									
03	DLQ G-10		1842	-0-	1842	3544	918	1	884	2	Y	36	46	1			10
							40	9									
04	DLQ G-10		1406	-0-	1406	4950	876	1	494	2	Y	33	35	1			8
							36	9									
05	DLQ G-10		613	-0-	613	5563	564	1	17	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
06	2900	N	604	-0-	-2296	3267	541	1	63	9	Y	57	51	1			12
07	3100	N	873	-0-	-2227	1040	526	1	313	2	Y	31	34	1			9
							34	9									
08	1797	N	757	-0-	-1040	-0-	573	1	143	2	Y	37	37	1			9
							41	9									
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	309	1	147	2	Y	37	36	1			10
							41	9									
10	868	N	460	-0-	-408	-0-	416	1	44	9	Y	40	39	1			11
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	370	1	573	2	Y	36	38	1			9
							40	9									
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	298	1	625	2	Y	39	39	1			9
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 12,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38	-0-	38		38	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		38					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		38					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		38					Y	-0-					-0-
06	38	N	-0-	-0-	-38		-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-		-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-		-0-	79	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-		-0-	42	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-		-0-	68	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-		-0-	30	1	195	2	Y	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-		-0-	56	1	321	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	47	2	10	9	Y	9	11	1			1
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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	11		11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		413	-0-	413	413	10	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	413					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	413					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	413					Y	-0-					-0-
06	413	N	-0-	-0-	-413	-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: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	514	-0-	-75	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		432	-0-	432	432	432	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		471	-0-	471	903	471	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		418	-0-	418	1321	418	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		429	-0-	429	1750	429	2			Y	-0-					-0-
06	2124	N	374	-0-	-1750	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	467	2	12	9	Y	11	10	1			1
02	DLQ G-10		670	-0-	670	670	660	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		447	-0-	447	1117	437	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		573	-0-	573	1690	563	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	DLQ G-10		476	-0-	476	2166	466	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	2634	N	468	-0-	-2166	-0-	459	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	589	N	78	-0-	-511	-0-	78	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	578	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	403	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	553	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	570	N	62	-0-	-508	-0-	61	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	434	N	310	-0-	-124	-0-	308	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		68	-0-	68	68	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		21	-0-	21	89	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		37	-0-	37	126	35	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	DLQ G-10		23	-0-	23	149	22	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	213	N	64	-0-	-149	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	85	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1802	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	1956	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		1857	-0-	1857	3823	1846	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1322	-0-	1322	5145	1312	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	DLQ G-10		1005	-0-	1005	6150	995	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	7445	X	1295	-0-	-6150	-0-	1286	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	2170	X	999	-0-	-1171	-0-	997	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1860	X	785	-0-	-1075	-0-	781	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1320	X	648	-0-	-672	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
10	1333	X	801	-0-	-532	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	1290	X	902	-0-	-388	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	992	X	681	-0-	-311	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	346	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		405	-0-	405	405	377	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		427	-0-	427	832	396	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		434	-0-	434	1266	434	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	DLQ G-10		450	-0-	450	1716	450	2			Y	-0-					-0-
06	2145	N	429	-0-	-1716	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	450	2	18	9	Y	16	14	1			2
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	403	2	29	9	Y	26	24	1			3
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	403	2	31	9	Y	28	28	1			3
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	400	2	33	9	Y	30	30	1			3
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	394	2	33	9	Y	30	29	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	372	N	336	-0-	-36		-0-	332	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		314	-0-	314		314	310	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		343	-0-	343		657	339	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		332	-0-	332		989	328	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		340	-0-	340		1329	339	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1658	N	329	-0-	-1329		-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-		-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-		-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-		-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-		-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-		-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9		-0-	363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1891	X	1140	-0-	-751		-0-	1129	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1174	-0-	1174		1174	1162	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		2370	-0-	2370		3544	2357	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2643	-0-	2643		6187	2630	2	13	9	Y	12	12	1			1
05	DLQ G-10		1656	-0-	1656		7843	1644	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	10543	X	2700	-0-	-7843		-0-	2688	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	2728	X	2718	-0-	-10		-0-	2690	2	28	9	Y	25	23	1			3
08	2728	X	2640	-0-	-88		-0-	2593	2	47	9	Y	43	41	1			5
09	3343	X	3343	-0-	-0-		-0-	3277	2	66	9	Y	60	58	1			7
10	3435	X	3435	-0-	-0-		-0-	3368	2	67	9	Y	61	62	1			6
11	2949	X	2949	-0-	-0-		-0-	2874	2	75	9	Y	68	68	1			6
12	3441	X	1743	-0-	-1698		-0-	1678	2	65	9	Y	59	55	1			10

TOTAL GAS PROD: 28,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		412	-0-	412	780	412	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		442	-0-	442	1222	442	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		303	-0-	303	1525	303	2			Y	-0-					-0-
06	2003	N	478	-0-	-1525	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6	5	1			1
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

01	493	X	493	-0-	-0-	-0-	476	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	DLQ G-10		485	-0-	485	485	467	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		526	-0-	526	1011	502	2	24	9	Y	22	21	1			3
04	DLQ G-10		533	-0-	533	1544	513	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	DLQ G-10		436	-0-	436	1980	425	2	11	9	Y	10	11	1			2
06	2495	X	515	-0-	-1980	-0-	502	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	558	X	513	-0-	-45	-0-	510	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	558	X	447	-0-	-111	-0-	434	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	540	X	468	-0-	-72	-0-	458	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	527	X	371	-0-	-156	-0-	361	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	510	X	492	-0-	-18	-0-	482	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
12	527	X	463	-0-	-64	-0-	449	2	14	9	Y	13	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

01	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	1517	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	1269	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		1891	-0-	1891	3184	1858	2	33	9	Y	30	29	1			3
04	DLQ G-10		1618	-0-	1618	4802	1589	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		1828	-0-	1828	6630	1799	2	29	9	Y	26	24	1			5
06	8383	X	1753	-0-	-6630	-0-	1729	2	24	9	Y	22	25	1			2
07	1891	X	1453	-0-	-438	-0-	1443	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
08	1891	X	994	-0-	-897	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
09	1770	X	1104	-0-	-666	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	1338	-0-	-491	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1163	-0-	-577	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	1237	-0-	-220	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 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	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

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1975	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1858	-0-	1858	3833	1858	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		666	-0-	666	4499	666	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		602	-0-	602	5101	585	2	17	9	Y	15	13	1			2
06	2900	N	37	-0-	-2863	2238	35	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	2271	N	33	-0-	-2238	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	589	N	28	-0-	-561	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	934	1	339	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	DLQ G-10		1323	-0-	1323	1323	1020	1	300	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	DLQ G-10		1931	-0-	1931	3254	1592	1	335	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	DLQ G-10		1788	-0-	1788	5042	1547	1	237	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	DLQ G-10		1467	-0-	1467	6509	1392	1	67	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	2900	N	1652	-0-	-1248	5261	875	1	767	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	3100	N	1761	-0-	-1339	3922	947	1	808	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	3100	N	1690	-0-	-1410	2512	801	1	882	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	3000	N	1494	-0-	-1506	1006	769	1	718	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	2501	N	1495	-0-	-1006	-0-	778	1	709	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	657	1	1067	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	720	1	951	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		679	-0-	679	679	666	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		736	-0-	736	1415	719	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		555	-0-	555	1970	541	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		780	-0-	780	2750	767	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2900	N	735	-0-	-2165	585	723	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	1326	N	741	-0-	-585	-0-	728	2	13	9	Y	12	12	1			1
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	754	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	648	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	744	N	508	-0-	-236	-0-	505	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	720	N	549	-0-	-171	-0-	546	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	984	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		999	-0-	999	999	996	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2219	1217	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		1156	-0-	1156	3375	1153	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		995	-0-	995	4370	993	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2900	N	558	-0-	-2342	2028	557	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2678	N	650	-0-	-2028	-0-	646	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	992	N	669	-0-	-323	-0-	668	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	575	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	660	N	449	-0-	-211	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	713	N	423	-0-	-290	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 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	310	N	114	-0-	-196	-0-	100	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		81	-0-	81	81	64	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	DLQ G-10		72	-0-	72	153	57	2	15	9	Y	14	15	1			1
04	DLQ G-10		60	-0-	60	213	49	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	DLQ G-10		70	-0-	70	283	55	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	328	N	45	-0-	-283	-0-	37	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	933	2	39	9	Y	35	33	1			4
02	DLQ G-10		863	-0-	863	863	831	2	32	9	Y	29	30	1			3
03	DLQ G-10		908	-0-	908	1771	869	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	DLQ G-10		897	-0-	897	2668	863	2	34	9	Y	31	31	1			4
05	DLQ G-10		879	-0-	879	3547	846	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	2900	N	871	-0-	-2029	1518	837	2	34	9	Y	31	33	1			4
07	2472	N	954	-0-	-1518	-0-	922	2	32	9	Y	29	31	1			2
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	895	2	58	9	Y	53	51	1			4
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	894	2	53	9	Y	48	46	1			6
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	934	2	55	9	Y	50	51	1			5
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	907	2	61	9	Y	55	55	1			5
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	927	2	62	9	Y	56	53	1			8

TOTAL GAS PROD: 11,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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	961	N	934	-0-	-27	-0-	914	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		699	-0-	699	699	685	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		113	-0-	113	812	112	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	DLQ G-10		271	-0-	271	1083	261	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	DLQ G-10		178	-0-	178	1261	169	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1409	N	148	-0-	-1261	-0-	145	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	1157	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1249	-0-	1249	2406	1249	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1172	-0-	1172	3578	1172	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	5039	1461	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1134	-0-	-1766	3273	1134	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1363	-0-	-1737	1536	1363	2			Y	-0-					-0-
08	2700	N	1164	-0-	-1536	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1364	N	754	-0-	-610	-0-	748	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	DLQ G-10		417	-0-	417	417	416	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		2149	-0-	2149	2566	2134	2	15	9	Y	14	12	1			2
04	DLQ G-10		1947	-0-	1947	4513	1932	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	DLQ G-10		1882	-0-	1882	6395	1867	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	2900	N	1181	-0-	-1719	4676	1171	2	10	9	Y	9	11	1			1
07	3100	N	372	-0-	-2728	1948	371	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2342	N	394	-0-	-1948	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1170	N	333	-0-	-837	-0-	330	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2074	2	9	9	Y	8	7	1			1
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	2	12	9	Y	11	11	1			1
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1621	2	11	9	Y	10	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	810	N	467	-0-	-343	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	682	N	449	-0-	-233	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 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	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2018	2	11	9	Y	10	10	1			5
02	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	1833	2	14	9	Y	13	15	1			3
03	DLQ G-10		2048	-0-	2048	3895	2036	2	12	9	Y	11	11	1			3
04	DLQ G-10		1950	-0-	1950	5845	1944	2	6	9	Y	5					8
05	DLQ G-10		2010	-0-	2010	7855	2002	2	8	9	Y	7	11	1			4
06	2900	N	1933	-0-	-967	6888	1923	2	10	9	Y	9	11	1			2
07	3100	N	2011	-0-	-1089	5799	2004	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	3100	N	2038	-0-	-1062	4737	2031	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3000	N	2014	-0-	-986	3751	2007	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3100	N	2070	-0-	-1030	2721	2062	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3000	N	1902	-0-	-1098	1623	1891	2	11	9	Y	10	9	1			2
*12	3100	N	1980	-0-	-1120	503	1968	2	12	9	Y	11	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 23,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2046	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	DLQ G-10		2308	-0-	2308	2308	2301	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	DLQ G-10		2763	-0-	2763	5071	2756	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	DLQ G-10		2623	-0-	2623	7694	2615	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		2659	-0-	2659	10353	2653	2	6	9	Y	5	3	1			3
06	2600	N	1662	-0-	-938	9415	1658	2	4	9	Y	4	6	1			1
07	3100	N	1857	-0-	-1243	8172	1856	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	3100	N	2599	-0-	-501	7671	2590	2	9	9	Y	8	4	1			4
09	3000	N	2791	-0-	-209	7462	2784	2	7	9	Y	6	8	1			2
10	3100	N	1262	-0-	-1838	5624	1260	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	3000	N	675	-0-	-2325	3299	675	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	3100	N	4446	-0-	1346	4645	4446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 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	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		965	-0-	965	965	965	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2157	1192	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1094	-0-	1094	3251	1094	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1110	-0-	1110	4361	1110	2			Y	-0-					-0-
06	2600	N	978	-0-	-1622	2739	978	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	715	-0-	-2385	354	715	2			Y	-0-					-0-
08	1384	N	1030	-0-	-354	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
*11	990	N	753	-0-	-237	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1319	-0-	-603	-0-	1319	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	1892	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		2082	-0-	2082	3975	2081	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		1721	-0-	1721	5696	1721	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		2068	-0-	2068	7764	2067	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	2600	N	1957	-0-	-643	7121	1957	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	1998	-0-	-1102	6019	1997	2	1	9	Y	1					1
08	3100	N	1985	-0-	-1115	4904	1984	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	3000	N	1732	-0-	-1268	3636	1732	2			Y	-0-					1
10	3100	N	1484	-0-	-1616	2020	1483	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	3000	N	1423	-0-	-1577	443	1423	2			Y	-0-					1
*12	2032	N	1589	-0-	-443	-0-	1589	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	1057	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		952	-0-	952	2009	952	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1171	-0-	1171	3180	1171	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1314	-0-	1314	4494	1314	2			Y	-0-					-0-
06	2600	N	730	-0-	-1870	2624	730	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	686	-0-	-2414	210	686	2			Y	-0-					-0-
08	1004	N	794	-0-	-210	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	474	-0-	-306	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	454	-0-	-631	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	N	2317	-0-	-287	-0-	2298	2	19	9	Y	17	11	1			10
02	DLQ G-10		2192	-0-	2192	2192	2173	2	19	9	Y	17	20	1			7
03	DLQ G-10		2450	-0-	2450	4642	2430	2	20	9	Y	18	22	1			3
04	DLQ G-10		2275	-0-	2275	6917	2257	2	18	9	Y	16	11	1			8
05	DLQ G-10		2564	-0-	2564	9481	2545	2	19	9	Y	17	23	1			2
06	2600	N	2248	-0-	-352	9129	2231	2	17	9	Y	15	12	1			5
07	3100	N	2399	-0-	-701	8428	2390	2	9	9	Y	8	9	1			4
08	3100	N	2364	-0-	-736	7692	2340	2	24	9	Y	22	23	1			3
09	3000	N	2017	-0-	-983	6709	2005	2	12	9	Y	11	9	1			5
10	3100	N	2275	-0-	-825	5884	2260	2	15	9	Y	14	11	1			8
11	3000	N	2203	-0-	-797	5087	2193	2	10	9	Y	9	14	1			3
*12	3100	N	2070	-0-	-1030	4057	2060	2	10	9	Y	9	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 27,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		955	-0-	955	1811	955	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		992	-0-	992	2803	992	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		966	-0-	966	3769	966	2			Y	-0-					-0-
06	2600	N	927	-0-	-1673	2096	927	2			Y	-0-					-0-
07	3060	N	964	-0-	-2096	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,438 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2986	2	6	9	Y	5	50	1			17
02	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	2813	2	2	9	Y	2	17	1			2
03	DLQ G-10		3122	-0-	3122	5937	3122	2			Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10		3031	-0-	3031	8968	3030	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		3158	-0-	3158	12126	3157	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	14271	X	2145	-0-	-12126	-0-	2145	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	2821	X	2064	-0-	-757	-0-	2060	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	2730	X	2253	-0-	-477	-0-	2252	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	2821	X	1143	-0-	-1678	-0-	1142	2	1	9	Y	1					2
11	2160	X	1318	-0-	-842	-0-	1317	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	2325	X	933	-0-	-1392	-0-	930	2	3	9	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 26,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 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	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		266	-0-	266	540	266	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		259	-0-	259	799	259	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		218	-0-	218	1017	218	2			Y	-0-					-0-
06	1206	N	189	-0-	-1017	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2017

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1585	2	3	9	Y	3					8
02	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	1426	2	8	9	Y	7	11	1			4
03	DLQ G-10		1662	-0-	1662	3096	1655	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	DLQ G-10		1619	-0-	1619	4715	1616	2	3	9	Y	3					5
05	DLQ G-10		1684	-0-	1684	6399	1676	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	2600	N	1615	-0-	-985	5414	1608	2	7	9	Y	6	8	1			2
07	3100	N	1530	-0-	-1570	3844	1527	2	3	9	Y	3					5
08	3100	N	1574	-0-	-1526	2318	1567	2	7	9	Y	6	8	1			3
09	3000	N	1591	-0-	-1409	909	1587	2	4	9	Y	4					7
10	2340	N	1431	-0-	-909	-0-	1427	2	4	9	Y	4	8	1			3
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1354	2	7	9	Y	6					9
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	Y	2	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1474	2	21	9	Y	19	15	1			8
02	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1284	1274	2	10	9	Y	9	15	1			2
03	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3027	1729	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	DLQ G-10		1672	-0-	1672	4699	1660	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	DLQ G-10		1654	-0-	1654	6353	1640	2	14	9	Y	13	14	1			1
06	2600	N	1400	-0-	-1200	5153	1387	2	13	9	Y	12	11	1			2
07	3100	N	1759	-0-	-1341	3812	1755	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
08	3100	N	1871	-0-	-1229	2583	1859	2	12	9	Y	11	5	1			6
09	3000	N	1765	-0-	-1235	1348	1753	2	12	9	Y	11	16	1			1
10	3100	N	1842	-0-	-1258	90	1828	2	14	9	Y	13	12	1			2
11	1842	N	1752	-0-	-90	-0-	1731	2	21	9	Y	19	17	1			4
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1765	2	25	9	Y	23	19	1			8

TOTAL GAS PROD: 20,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 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	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	3624	2	39	9	Y	35	41	1			7
02	DLQ G-10		3489	-0-	3489	3489	3450	2	39	9	Y	35	33	1			9
03	DLQ G-10		3499	-0-	3499	6988	3455	2	44	9	Y	40	41	1			8
04	DLQ G-10		3616	-0-	3616	10604	3579	2	37	9	Y	34	33	1			9
05	DLQ G-10		3564	-0-	3564	14168	3524	2	40	9	Y	36	42	1			3
06	17754	X	3586	-0-	-14168	-0-	3553	2	33	9	Y	30	24	1			9
07	3875	X	2520	-0-	-1355	-0-	2509	2	11	9	Y	10	19	1			-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3940	2	48	9	Y	44	34	1			10
09	3630	X	3579	-0-	-51	-0-	3527	2	52	9	Y	47	46	1			11
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4122	2	42	9	Y	38	39	1			10
11	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	3614	2	36	9	Y	33	29	1			14
12	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3632	2	15	9	Y	14	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 42,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1481	2	18	9	Y	16	18	1			1
03	DLQ G-10		2986	-0-	2986	4485	2965	2	21	9	Y	19	19	1			1
04	DLQ G-10		2312	-0-	2312	6797	2289	2	23	9	Y	21	19	1			3
05	DLQ G-10		2979	-0-	2979	9776	2957	2	22	9	Y	20	21	1			2
06	2900	N	2434	-0-	-466	9310	2416	2	18	9	Y	16	15	1			3
07	3100	N	2327	-0-	-773	8537	2291	2	36	9	Y	33	35	1			1
08	3100	N	2947	-0-	-153	8384	2927	2	20	9	Y	18	16	1			3
09	3000	N	2377	-0-	-623	7761	2353	2	24	9	Y	22	21	1			4
10	3100	N	2480	-0-	-620	7141	2429	2	51	9	Y	46	39	1			11
11	3000	N	1565	-0-	-1435	5706	1510	2	55	9	Y	50	50	1			11
*12	3100	N	4565	-0-	1465	7171	4508	2	57	9	Y	52	55	1			8

TOTAL GAS PROD: 29,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	1039	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1025	-0-	1025	2064	1025	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		636	-0-	636	2700	636	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		540	-0-	540	3240	540	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	531	-0-	-2369	871	531	2			Y	-0-					-0-
07	1489	N	618	-0-	-871	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	586	-0-	-224	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	434	-0-	-248	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 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	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1842	2	52	9	Y	47	50	1			21
02	DLQ G-10		1714	-0-	1714	1714	1668	2	46	9	Y	42	48	1			15
03	DLQ G-10		1923	-0-	1923	3637	1880	2	43	9	Y	39	45	1			9
04	DLQ G-10		1886	-0-	1886	5523	1842	2	44	9	Y	40	44	1			5
05	DLQ G-10		1976	-0-	1976	7499	1937	2	39	9	Y	35	22	1			18
06	2900	N	1717	-0-	-1183	6316	1682	2	35	9	Y	32	45	1			5
07	3100	N	1633	-0-	-1467	4849	1605	2	28	9	Y	25	19	1			11
08	3100	N	1933	-0-	-1167	3682	1886	2	47	9	Y	43	26	1			28
09	3000	N	1789	-0-	-1211	2471	1748	2	41	9	Y	37	53	1			12
10	3100	N	1788	-0-	-1312	1159	1747	2	41	9	Y	37	25	1			24
11	2942	N	1783	-0-	-1159	-0-	1738	2	45	9	Y	41	51	1			14
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1844	2	40	9	Y	36	40	1			10

TOTAL GAS PROD: 21,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 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	372	N	359	-0-	-13	-0-	357	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		305	-0-	305	305	303	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		320	-0-	320	625	319	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		86	-0-	86	711	84	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ G-10		232	-0-	232	943	231	2	1	9	Y	1					1
06	1073	N	130	-0-	-943	-0-	130	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 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	2480	X	2062	-0-	-418	-0-	2051	2	11	9	Y	10	7	1			8
02	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	2374	2	8	9	Y	7	13	1			2
03	DLQ G-10		2335	-0-	2335	4717	2333	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	DLQ G-10		2304	-0-	2304	7021	2303	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		1706	-0-	1706	8727	1705	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	10273	X	1546	-0-	-8727	-0-	1545	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	2063	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	Y	5	1	1			5
09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2858	2	9	9	Y	8	8	1			5
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2580	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	2910	N	2582	-0-	-328	-0-	2571	2	11	9	Y	10	8	1			8
12	2945	N	2504	-0-	-441	-0-	2493	2	11	9	Y	10	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 27,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1926	2	3	9	Y	3	2	1			4
02	DLQ G-10		1534	-0-	1534	1534	1531	2	3	9	Y	3	6	1			1
03	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3098	1561	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	DLQ G-10		1320	-0-	1320	4418	1317	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	DLQ G-10		1364	-0-	1364	5782	1361	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	2900	N	1195	-0-	-1705	4077	1193	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	3100	N	779	-0-	-2321	1756	777	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	3100	N	1672	-0-	-1428	328	1669	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1225	N	897	-0-	-328	-0-	890	2	7	9	Y	6	4	1			3
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	Y	5	4	1			4
11	1620	N	867	-0-	-753	-0-	859	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	853	2	6	9	Y	5	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 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	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1923	-0-	1923	1923	1923	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2028	-0-	2028	3951	2028	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1983	-0-	1983	5934	1983	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7856	1922	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2008	-0-	-892	6964	2008	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2018	-0-	-1082	5882	2018	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2013	-0-	-1087	4795	2013	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1954	-0-	-1046	3749	1954	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2017	-0-	-1083	2666	2017	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1982	-0-	-1018	1648	1982	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1884	-0-	-1216	432	1884	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1114	-0-	-467	-0-	1083	2	31	9	Y	28	39	1			8
02	DLQ G-10		2108	-0-	2108	2108	2077	2	31	9	Y	28	28	1			8
03	DLQ G-10		3053	-0-	3053	5161	3007	2	46	9	Y	42	43	1			7
04	DLQ G-10		3136	-0-	3136	8297	3092	2	44	9	Y	40	35	1			12
05	DLQ G-10		3099	-0-	3099	11396	3062	2	37	9	Y	34	35	1			11
06	2900	N	2845	-0-	-55	11341	2825	2	20	9	Y	18	27	1			2
07	14035	X	2694	-0-	-11341	-0-	2676	2	18	9	Y	16	8	1			10
08	2480	X	1233	-0-	-1247	-0-	1183	2	50	9	Y	45	45	1			10
09	2400	X	1078	-0-	-1322	-0-	1039	2	39	9	Y	35	40	1			5
10	2480	X	2075	-0-	-405	-0-	2019	2	56	9	Y	51	45	1			11
11	2400	X	745	-0-	-1655	-0-	705	2	40	9	Y	36	36	1			11
12	2480	X	1885	-0-	-595	-0-	1837	2	48	9	Y	44	46	1			9

TOTAL GAS PROD: 25,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 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	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	1673	2	37	9	Y	34	26	1			12
02	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1920	2	34	9	Y	31	40	1			3
03	DLQ G-10		2163	-0-	2163	4117	2124	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	6101	1947	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	DLQ G-10		2214	-0-	2214	8315	2175	2	39	9	Y	35	35	1			5
06	2900	N	2075	-0-	-825	7490	2036	2	39	9	Y	35	35	1			5
07	3100	N	1928	-0-	-1172	6318	1898	2	30	9	Y	27	29	1			3
08	3100	N	1647	-0-	-1453	4865	1608	2	39	9	Y	35	28	1			10
09	3000	N	1964	-0-	-1036	3829	1939	2	25	9	Y	23	30	1			3
10	3100	N	1533	-0-	-1567	2262	1514	2	19	9	Y	17	19	1			1
11	3000	N	2122	-0-	-878	1384	2101	2	21	9	Y	19	17	1			3
*12	3100	N	1853	-0-	-1247	137	1832	2	21	9	Y	19	20	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2200	2	15	9	Y	14	15	1			7
02	DLQ G-10		1818	-0-	1818	1818	1806	2	12	9	Y	11	15	1			3
03	DLQ G-10		1956	-0-	1956	3774	1943	2	13	9	Y	12	8	1			7
04	DLQ G-10		1878	-0-	1878	5652	1860	2	18	9	Y	16	17	1			6
05	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7574	1907	2	15	9	Y	14	10	1			10
06	2900	N	1822	-0-	-1078	6496	1807	2	15	9	Y	14	20	1			4
07	3100	N	1781	-0-	-1319	5177	1774	2	7	9	Y	6	9	1			1
08	3100	N	1843	-0-	-1257	3920	1828	2	15	9	Y	14	12	1			3
09	3000	N	1821	-0-	-1179	2741	1807	2	14	9	Y	13	12	1			4
10	3100	N	1722	-0-	-1378	1363	1704	2	18	9	Y	16	13	1			7
11	3000	N	1717	-0-	-1283	80	1687	2	30	9	Y	27	31	1			3
*12	1858	N	1778	-0-	-80	-0-	1755	2	23	9	Y	21	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 22,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1686	2	11	9	Y	10	10	1			4
02	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	1325	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ G-10		1940	-0-	1940	3269	1936	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10		1291	-0-	1291	4560	1289	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		1454	-0-	1454	6014	1451	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2900	N	1723	-0-	-1177	4837	1721	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	3100	N	1851	-0-	-1249	3588	1847	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	3100	N	1885	-0-	-1215	2373	1871	2	14	9	Y	13	13	1			3
09	3000	N	2006	-0-	-994	1379	1994	2	12	9	Y	11	8	1			6
10	3100	N	2035	-0-	-1065	314	2022	2	13	9	Y	12	9	1			9
11	2202	N	1888	-0-	-314	-0-	1874	2	14	9	Y	13	18	1			4
12	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1349	2	13	9	Y	12	8	1			8

TOTAL GAS PROD: 20,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1810	2	13	9	Y	12	13	1			17
02	DLQ G-10		1775	-0-	1775	1775	1764	2	11	9	Y	10	24	1			3
03	DLQ G-10		2039	-0-	2039	3814	2026	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	5508	1682	2	12	9	Y	11					14
05	DLQ G-10		1324	-0-	1324	6832	1312	2	12	9	Y	11	13	1			12
06	2900	N	1439	-0-	-1461	5371	1438	2	1	9	Y	1	11	1			2
07	3100	N	1395	-0-	-1705	3666	1383	2	12	9	Y	11	2	1			11
08	3100	N	1410	-0-	-1690	1976	1392	2	18	9	Y	16	25	1			2
09	3000	N	1224	-0-	-1776	200	1213	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	1547	N	1347	-0-	-200	-0-	1330	2	17	9	Y	15	10	1			7
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	Y	13	10	1			10
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1890	2	13	9	Y	12	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 18,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 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-	8					Y	-0-					-0-
02	8	X	-0-	-0-	-8	-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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

01	1023	X	692	-0-	-331	-0-	669	2	23	9	Y	21	27	1			9
02	DLQ G-10		682	-0-	682	682	672	2	10	9	Y	9	15	1			3
03	DLQ G-10		911	-0-	911	1593	900	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	DLQ G-10		513	-0-	513	2106	509	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	DLQ G-10		813	-0-	813	2919	802	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	3742	X	823	-0-	-2919	-0-	815	2	8	9	Y	7	4	1			5
07	899	X	431	-0-	-468	-0-	429	2	2	9	Y	2	6	1			1
08	899	X	732	-0-	-167	-0-	702	2	30	9	Y	27	18	1			10
09	810	X	618	-0-	-192	-0-	596	2	22	9	Y	20	18	1			12
10	837	X	568	-0-	-269	-0-	550	2	18	9	Y	16	14	1			14
11	810	X	674	-0-	-136	-0-	657	2	17	9	Y	15	25	1			4
*12	883	X	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		137	-0-	137	250	137	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		258	-0-	258	508	258	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		97	-0-	97	605	97	2			Y	-0-					-0-
06	605	N	-0-	-0-	-605	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		701	-0-	701	1339	701	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		651	-0-	651	1990	651	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		667	-0-	667	2657	667	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	637	-0-	-2263	394	637	2			Y	-0-					-0-
07	1069	N	675	-0-	-394	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 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	4061	X	2677	-0-	-1384	-0-	2671	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		3972	-0-	3972	3972	3969	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	DLQ G-10		4617	-0-	4617	8589	4613	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10		4219	-0-	4219	12808	4216	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		4509	-0-	4509	17317	4505	2	4	9	Y	4	2	1			2
06	21583	X	4266	-0-	-17317	-0-	4263	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4338	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4120	2	9	9	Y	8	2	1			7
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4002	2	17	9	Y	15	17	1			5
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4154	2	17	9	Y	15	10	1			10
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3976	2	22	9	Y	20	23	1			7
12	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4025	2	21	9	Y	19	21	1			5

TOTAL GAS PROD: 48,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 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	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1686	2	21	9	Y	19	20	1			9
02	DLQ G-10		1392	-0-	1392	1392	1375	2	17	9	Y	15	20	1			4
03	DLQ G-10		1459	-0-	1459	2851	1442	2	17	9	Y	15	10	1			9
04	DLQ G-10		2097	-0-	2097	4948	2073	2	24	9	Y	22	23	1			8
05	DLQ G-10		2374	-0-	2374	7322	2354	2	20	9	Y	18	13	1			13
06	2900	N	1848	-0-	-1052	6270	1827	2	21	9	Y	19	27	1			5
07	3100	N	1388	-0-	-1712	4558	1375	2	13	9	Y	12	16	1			1
08	3100	N	1577	-0-	-1523	3035	1557	2	20	9	Y	18	16	1			3
09	3000	N	2027	-0-	-973	2062	2006	2	21	9	Y	19	16	1			6
10	3100	N	1977	-0-	-1123	939	1959	2	18	9	Y	16	15	1			7
11	2694	N	1755	-0-	-939	-0-	1724	2	31	9	Y	28	32	1			3
12	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1712	2	24	9	Y	22	18	1			7

TOTAL GAS PROD: 21,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 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	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2531	2	26	9	Y	24	26	1			33
02	DLQ G-10		2186	-0-	2186	2186	2163	2	23	9	Y	21	47	1			7
03	DLQ G-10		2378	-0-	2378	4564	2353	2	25	9	Y	23	23	1			7
04	DLQ G-10		2047	-0-	2047	6611	2025	2	22	9	Y	20					27
05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	8363	1727	2	25	9	Y	23	26	1			24
06	2900	N	1712	-0-	-1188	7175	1710	2	2	9	Y	2	22	1			4
07	3100	N	1532	-0-	-1568	5607	1502	2	30	9	Y	27	4	1			27
08	3100	N	1916	-0-	-1184	4423	1904	2	12	9	Y	11	35	1			3
09	3000	N	1817	-0-	-1183	3240	1802	2	15	9	Y	14	14	1			3
10	3100	N	1955	-0-	-1145	2095	1933	2	22	9	Y	20	14	1			9
11	3000	N	2223	-0-	-777	1318	2201	2	22	9	Y	20	14	1			15
*12	3100	N	2119	-0-	-981	337	2100	2	19	9	Y	17	26	1			6

TOTAL GAS PROD: 24,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 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	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1905	2	14	9	Y	13	9	1			15
02	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	1571	2	12	9	Y	11	23	1			3
03	DLQ G-10		1749	-0-	1749	3332	1732	2	17	9	Y	15	8	1			10
04	DLQ G-10		1664	-0-	1664	4996	1651	2	13	9	Y	12	18	1			4
05	DLQ G-10		1728	-0-	1728	6724	1716	2	12	9	Y	11	9	1			6
06	2900	N	1571	-0-	-1329	5395	1559	2	12	9	Y	11	9	1			8
07	3100	N	1390	-0-	-1710	3685	1382	2	8	9	Y	7	12	1			3
08	3100	N	1396	-0-	-1704	1981	1384	2	12	9	Y	11	11	1			3
09	3000	N	1169	-0-	-1831	150	1150	2	19	9	Y	17	12	1			8
10	1934	N	1784	-0-	-150	-0-	1766	2	18	9	Y	16	12	1			12
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1466	2	24	9	Y	22	22	1			12
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1287	2	17	9	Y	15	11	1			16

TOTAL GAS PROD: 18,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	941	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		575	-0-	575	575	554	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		849	-0-	849	1424	826	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		904	-0-	904	2328	853	2	51	9	Y	46	38	1			10
05	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3625	1178	2	119	9	Y	108	98	1			20
06	2900	N	1279	-0-	-1621	2004	1173	2	106	9	Y	96	106	1			10
07	3100	N	1293	-0-	-1807	197	1250	2	43	9	Y	39	47	1			2
08	1718	N	1521	-0-	-197	-0-	1415	2	106	9	Y	96	91	1			7
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1291	2	92	9	Y	84	81	1			10
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	998	2	96	9	Y	87	88	1			9
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	809	2	105	9	Y	95	96	1			8
12	992	N	788	-0-	-204	-0-	680	2	108	9	Y	98	92	1			14

TOTAL GAS PROD: 12,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

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	961	N	748	-0-	-213	-0-	738	2	10	9	Y	9	6	1			7
02	DLQ G-10		1489	-0-	1489	1489	1480	2	9	9	Y	8	13	1			2
03	DLQ G-10		1676	-0-	1676	3165	1673	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		1580	-0-	1580	4745	1577	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	DLQ G-10		1372	-0-	1372	6117	1370	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2900	N	1247	-0-	-1653	4464	1245	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	3100	N	1245	-0-	-1855	2609	1243	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	3100	N	1510	-0-	-1590	1019	1502	2	8	9	Y	7	2	1			7
09	2511	N	1492	-0-	-1019	-0-	1480	2	12	9	Y	11	10	1			8
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	2	11	9	Y	10	10	1			8
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	Y	15	11	1			12
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16	22	1			6

TOTAL GAS PROD: 16,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1510	2	40	9	Y	36	36	1			7
02	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1327	2	40	9	Y	36	40	1			3
03	DLQ G-10		1452	-0-	1452	2819	1452	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		1396	-0-	1396	4215	1396	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1421	-0-	1421	5636	1421	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1396	-0-	-1504	4132	1396	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1420	-0-	-1680	2452	1420	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1342	-0-	-1758	694	1342	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1286	-0-	-694	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1029	2	39	9	Y	35	37	1			16
02	DLQ G-10		966	-0-	966	966	933	2	33	9	Y	30	35	1			11
03	DLQ G-10		938	-0-	938	1904	907	2	31	9	Y	28	33	1			6
04	DLQ G-10		958	-0-	958	2862	926	2	32	9	Y	29	32	1			3
05	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3901	1010	2	29	9	Y	26	16	1			13
06	2900	N	1013	-0-	-1887	2014	987	2	26	9	Y	24	33	1			4
07	3046	N	1032	-0-	-2014	-0-	1021	2	11	9	Y	10	13	1			1
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	3077	2	50	9	Y	45	45	1			9
02	DLQ G-10		2981	-0-	2981	2981	2925	2	56	9	Y	51	56	1			4
03	DLQ G-10		3388	-0-	3388	6369	3322	2	66	9	Y	60	60	1			4
04	DLQ G-10		3027	-0-	3027	9396	2955	2	72	9	Y	65	59	1			10
05	DLQ G-10		2619	-0-	2619	12015	2554	2	65	9	Y	59	63	1			6
06	14333	X	2318	-0-	-12015	-0-	2263	2	55	9	Y	50	47	1			9
07	3379	X	2286	-0-	-1093	-0-	2238	2	48	9	Y	44	52	1			1
08	3379	X	2405	-0-	-974	-0-	2343	2	62	9	Y	56	49	1			8
09	3030	X	2141	-0-	-889	-0-	2067	2	74	9	Y	67	63	1			12
10	2604	X	2147	-0-	-457	-0-	2099	2	48	9	Y	44	56	1			-0-
11	2340	X	2116	-0-	-224	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	2112	-0-	-306	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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	682	N	636	-0-	-46	-0-	634	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	DLQ G-10		636	-0-	636	636	634	2	2	9	Y	2					3
03	DLQ G-10		644	-0-	644	1280	640	2	4	9	Y	4	3	1			4
04	DLQ G-10		574	-0-	574	1854	572	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	DLQ G-10		555	-0-	555	2409	554	2	1	9	Y	1					3
06	2900	N	515	-0-	-2385	24	513	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	553	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					4
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	Y	2	4	1			2
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	453	2	3	9	Y	3					5
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			Y	-0-	4	1			1
12	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	18	1	780	2	Y	82	69	1			28
							90	9									
02	DLQ G-10		758	-0-	758	758	17	1	658	2	Y	75	56	1			47
							83	9									
03	DLQ G-10		713	-0-	713	1471	17	1	602	2	Y	85	111	1			21
							94	9									
04	DLQ G-10		682	-0-	682	2153	21	1	585	2	Y	69	71	1			19
							76	9									
05	DLQ G-10		780	-0-	780	2933	17	1	654	2	Y	99	107	1			11
							109	9									
06	2900	N	160	-0-	-2740	193	20	1	140	9	Y	127	111	1			27
07	802	N	609	-0-	-193	-0-	17	1	525	2	Y	61	79	1			9
							67	9									
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	14	1	542	2	Y	130	117	1			22
							143	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	119	114	1			27
							131	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	13	1	473	2	Y	132	131	1			28
							145	9									
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

01	868	N	186	-0-	-682	-0-	186	2			N	-0-					104
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	212	2	117	9	N	106	99	1			111
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1					112
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					112
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					112
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					112
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					112
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					112
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					112
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					112
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					112
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

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	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	176	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	149	1	1063	2	Y	1					1
							1	9									
03	DLQ G-10		2206	-0-	2206	3419	252	1	1954	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1480	-0-	1480	4899	178	1	1301	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		1389	-0-	1389	6288	171	1	1218	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1201	-0-	-1699	4589	157	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2213	-0-	-887	3702	269	1	1941	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	3100	N	1390	-0-	-1710	1992	176	1	1212	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	2225	-0-	-775	1217	262	1	1963	2	Y	-0-					-0-
10	2795	N	1578	-0-	-1217	-0-	147	1	1431	2	Y	-0-					-0-
11	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 21,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

01	2759	N	2162	-0-	-597	-0-	2134	2	28	9	Y	25	21	1			29
02	DLQ G-10		2429	-0-	2429	2429	2400	2	29	9	Y	26	49	1			6
03	DLQ G-10		2725	-0-	2725	5154	2683	2	42	9	Y	38	20	1			24
04	DLQ G-10		2959	-0-	2959	8113	2925	2	34	9	Y	31	45	1			10
05	DLQ G-10		3767	-0-	3767	11880	3734	2	33	9	Y	30	23	1			17
06	2900	N	3310	-0-	410	12290	3278	2	32	9	Y	29	25	1			21
07	3100	N	2243	-0-	-857	11433	2233	2	10	9	Y	9	28	1			2
08	13977	X	2544	-0-	-11433	-0-	2529	2	15	9	Y	14	13	1			3
09	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1184	2	22	9	Y	20	13	1			10
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2156	2	21	9	Y	19	14	1			15
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2310	2	31	9	Y	28	28	1			15
*12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	Y	13	13	1			15

TOTAL GAS PROD: 29,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

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		1	-0-	1	1	1	2			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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 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	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	2910	2	40	9	Y	36	38	1			16
02	DLQ G-10		2483	-0-	2483	2483	2449	2	34	9	Y	31	36	1			11
03	DLQ G-10		3012	-0-	3012	5495	2979	2	33	9	Y	30	34	1			7
04	DLQ G-10		2884	-0-	2884	8379	2852	2	32	9	Y	29	33	1			3
05	DLQ G-10		2968	-0-	2968	11347	2939	2	29	9	Y	26	16	1			13
06	13983	X	2636	-0-	-11347	-0-	2608	2	28	9	Y	25	34	1			4
07	3007	X	2280	-0-	-727	-0-	2266	2	14	9	Y	13	13	1			4
08	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2645	2	36	9	Y	33	17	1			20
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3106	2	31	9	Y	28	39	1			9
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2948	2	30	9	Y	27	19	1			17
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2879	2	31	9	Y	28	35	1			10
12	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	2802	2	28	9	Y	25	28	1			7

TOTAL GAS PROD: 33,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 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	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2580	2	57	9	Y	52	28	1			58
02	DLQ G-10		2268	-0-	2268	2268	2179	2	89	9	Y	81	73	1			66
03	DLQ G-10		2326	-0-	2326	4594	2209	2	117	9	Y	106	91	1			81
04	DLQ G-10		2073	-0-	2073	6667	2001	2	72	9	Y	65	92	1			54
05	DLQ G-10		2205	-0-	2205	8872	2083	2	122	9	Y	111	94	1			71
06	2900	N	2041	-0-	-859	8013	1998	2	43	9	Y	39	90	1			20
07	3100	N	2016	-0-	-1084	6929	2005	2	11	9	Y	10	15	1			15
08	3100	N	1993	-0-	-1107	5822	1974	2	19	9	Y	17	5	1			27
09	3000	N	2005	-0-	-995	4827	1983	2	22	9	Y	20	40	1			7
10	3100	N	2050	-0-	-1050	3777	2033	2	17	9	Y	15					22
11	3000	N	1655	-0-	-1345	2432	1642	2	13	9	Y	12	23	1			11
*12	3100	N	2374	-0-	-726	1706	2348	2	26	9	Y	24	24	1			11

TOTAL GAS PROD: 25,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 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	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1842	2	32	9	Y	29	22	1			13
02	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	1669	2	13	9	Y	12	22	1			3
03	DLQ G-10		1974	-0-	1974	3656	1953	2	21	9	Y	19	21	1			1
04	DLQ G-10		1877	-0-	1877	5533	1858	2	19	9	Y	17	15	1			3
05	DLQ G-10		1936	-0-	1936	7469	1925	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
06	2900	N	1810	-0-	-1090	6379	1810	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1814	-0-	-1286	5093	1814	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1835	-0-	-1265	3828	1835	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1793	-0-	-1207	2621	1793	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1745	-0-	-1355	1266	1745	2			Y	-0-					-0-
11	2937	N	1671	-0-	-1266	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2242	-0-	2242	2242	2242	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2515	-0-	2515	4757	2515	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2323	-0-	2323	7080	2323	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2449	-0-	2449	9529	2449	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2357	-0-	-543	8986	2357	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2426	-0-	-674	8312	2426	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2405	-0-	-695	7617	2405	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2352	-0-	-648	6969	2352	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2417	-0-	-683	6286	2417	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2351	-0-	-649	5637	2351	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2210	-0-	-890	4747	2210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		713	-0-	713	713	709	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		1847	-0-	1847	2560	1837	2	10	9	Y	9	8	1			1
04	DLQ G-10		1069	-0-	1069	3629	1063	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	DLQ G-10		656	-0-	656	4285	652	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	1633	-0-	-1267	3018	1623	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	3100	N	2245	-0-	-855	2163	2137	2	108	9	Y	98	87	1			12
08	3100	N	1592	-0-	-1508	655	1590	2	2	9	Y	2	13	1			1
09	2082	N	1427	-0-	-655	-0-	1414	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	2232	N	1403	-0-	-829	-0-	1389	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	1530	N	953	-0-	-577	-0-	941	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
12	1488	N	489	-0-	-999	-0-	481	2	8	9	Y	7	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1945	2	26	9	Y	24	24	1			5
02	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	1583	2	30	9	Y	27	30	1			2
03	DLQ G-10		1803	-0-	1803	3416	1768	2	35	9	Y	32	32	1			2
04	DLQ G-10		1831	-0-	1831	5247	1792	2	39	9	Y	35	32	1			5
05	DLQ G-10		1911	-0-	1911	7158	1876	2	35	9	Y	32	34	1			3
06	2900	N	1762	-0-	-1138	6020	1732	2	30	9	Y	27	25	1			5
07	3100	N	1905	-0-	-1195	4825	1877	2	28	9	Y	25	29	1			1
08	3100	N	1943	-0-	-1157	3668	1911	2	32	9	Y	29	26	1			4
09	3000	N	1782	-0-	-1218	2450	1749	2	33	9	Y	30	30	1			4
10	3100	N	1856	-0-	-1244	1206	1826	2	30	9	Y	27	27	1			4
11	3000	N	1956	-0-	-1044	162	1923	2	33	9	Y	30	29	1			5
*12	2093	N	1931	-0-	-162	-0-	1894	2	37	9	Y	34	34	1			5

TOTAL GAS PROD: 22,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 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	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	Y	4					12
02	DLQ G-10		1936	-0-	1936	1936	1926	2	10	9	Y	9	16	1			5
03	DLQ G-10		2140	-0-	2140	4076	2130	2	10	9	Y	9	11	1			3
04	DLQ G-10		1840	-0-	1840	5916	1834	2	6	9	Y	5					8
05	DLQ G-10		2075	-0-	2075	7991	2065	2	10	9	Y	9	12	1			5
06	2900	N	1961	-0-	-939	7052	1950	2	11	9	Y	10	12	1			3
07	3100	N	1970	-0-	-1130	5922	1963	2	7	9	Y	6					9
08	3100	N	1974	-0-	-1126	4796	1966	2	8	9	Y	7	12	1			4
09	3000	N	2022	-0-	-978	3818	2014	2	8	9	Y	7					11
10	3100	N	2081	-0-	-1019	2799	2073	2	8	9	Y	7	13	1			5
11	3000	N	1978	-0-	-1022	1777	1964	2	14	9	Y	13					18
*12	3100	N	2038	-0-	-1062	715	2034	2	4	9	Y	4	16	1			6

TOTAL GAS PROD: 24,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2038	2	21	9	Y	19	19	1			4
02	DLQ G-10		1925	-0-	1925	1925	1901	2	24	9	Y	22	24	1			2
03	DLQ G-10		2138	-0-	2138	4063	2109	2	29	9	Y	26	26	1			2
04	DLQ G-10		2071	-0-	2071	6134	2041	2	30	9	Y	27	25	1			4
05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	8259	2096	2	29	9	Y	26	27	1			3
06	2900	N	2050	-0-	-850	7409	2027	2	23	9	Y	21	20	1			4
07	3100	N	2170	-0-	-930	6479	2130	2	40	9	Y	36	39	1			1
08	3100	N	2145	-0-	-955	5524	2088	2	57	9	Y	52	42	1			11
09	3000	N	1974	-0-	-1026	4498	1879	2	95	9	Y	86	82	1			15
10	3100	N	2041	-0-	-1059	3439	1905	2	136	9	Y	124	119	1			20
11	3000	N	2018	-0-	-982	2457	1876	2	142	9	Y	129	128	1			21
*12	3100	N	2034	-0-	-1066	1391	1870	2	164	9	Y	149	148	1			22

TOTAL GAS PROD: 24,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1838	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	1679	2	26	9	Y	24	26	1			2
03	DLQ G-10		1839	-0-	1839	3544	1808	2	31	9	Y	28	28	1			2
04	DLQ G-10		1941	-0-	1941	5485	1909	2	32	9	Y	29	27	1			4
05	DLQ G-10		2004	-0-	2004	7489	1974	2	30	9	Y	27	29	1			2
06	2900	N	1961	-0-	-939	6550	1938	2	23	9	Y	21	19	1			4
07	3100	N	2026	-0-	-1074	5476	2011	2	15	9	Y	14	18	1			-0-
08	3100	N	2014	-0-	-1086	4390	1989	2	25	9	Y	23	20	1			3
09	3000	N	1929	-0-	-1071	3319	1898	2	31	9	Y	28	26	1			5
10	3100	N	2014	-0-	-1086	2233	1972	2	42	9	Y	38	37	1			6
11	3000	N	1941	-0-	-1059	1174	1897	2	44	9	Y	40	40	1			6
*12	3036	N	1862	-0-	-1174	-0-	1810	2	52	9	Y	47	46	1			7

TOTAL GAS PROD: 23,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		323	-0-	323	605	323	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		312	-0-	312	917	312	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		309	-0-	309	1226	309	2			Y	-0-					-0-
06	1511	N	285	-0-	-1226	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 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	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	387	1	2656	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
02	DLQ G-10		3042	-0-	3042	3042	375	1	2666	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		3387	-0-	3387	6429	386	1	3001	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		3329	-0-	3329	9758	401	1	2928	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		3320	-0-	3320	13078	409	1	2911	2	Y	-0-					1
06	16202	X	3124	-0-	-13078	-0-	409	1	2711	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	375	1	2705	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	386	1	2659	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3330	X	2947	-0-	-383	-0-	346	1	2594	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	295	1	2878	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3145	2	10	9	Y	9	8	1			2
*12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3322	2	11	9	Y	10	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 38,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 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	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3004	2	4	9	Y	4	5	1			5
02	DLQ G-10		2561	-0-	2561	2561	2557	2	4	9	Y	4	8	1			1
03	DLQ G-10		2243	-0-	2243	4804	2240	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		2247	-0-	2247	7051	2244	2	3	9	Y	3					4
05	DLQ G-10		2215	-0-	2215	9266	2211	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	11164	X	1898	-0-	-9266	-0-	1898	2			Y	-0-	3	1			1
07	2821	X	1875	-0-	-946	-0-	1874	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	1988	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2250	X	1698	-0-	-552	-0-	1696	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2201	X	1795	-0-	-406	-0-	1792	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2880	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	1772	2	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 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	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	2104	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		2318	-0-	2318	2318	2316	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		2621	-0-	2621	4939	2620	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	DLQ G-10		2130	-0-	2130	7069	2128	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		2526	-0-	2526	9595	2524	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	2900	N	2400	-0-	-500	9095	2399	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	3100	N	2468	-0-	-632	8463	2464	2	4	9	Y	4	2	1			2
08	10932	X	2469	-0-	-8463	-0-	2469	2			Y	-0-	1	1			1
09	2430	X	2351	-0-	-79	-0-	2350	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	2511	X	2510	-0-	-1	-0-	2508	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2480	X	2436	-0-	-44	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	Y	12	9	1			14
02	DLQ G-10		1540	-0-	1540	1540	1526	2	14	9	Y	13	24	1			3
03	DLQ G-10		1719	-0-	1719	3259	1702	2	17	9	Y	15	9	1			9
04	DLQ G-10		1541	-0-	1541	4800	1528	2	13	9	Y	12	17	1			4
05	DLQ G-10		1601	-0-	1601	6401	1590	2	11	9	Y	10	8	1			6
06	2900	N	1420	-0-	-1480	4921	1409	2	11	9	Y	10	9	1			7
07	3100	N	1556	-0-	-1544	3377	1547	2	9	9	Y	8	12	1			3
08	3100	N	1666	-0-	-1434	1943	1652	2	14	9	Y	13	13	1			3
09	3000	N	1487	-0-	-1513	430	1465	2	22	9	Y	20	13	1			10
10	1973	N	1543	-0-	-430	-0-	1523	2	20	9	Y	18	14	1			14
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1741	2	29	9	Y	26	26	1			14
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1838	2	20	9	Y	18	13	1			19

TOTAL GAS PROD: 19,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	2759	X	2652	-0-	-107	-0-	2638	2	14	9	Y	13	14	1			6
02	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	2215	2	13	9	Y	12	14	1			4
03	DLQ G-10		2314	-0-	2314	4542	2302	2	12	9	Y	11	13	1			2
04	DLQ G-10		2184	-0-	2184	6726	2172	2	12	9	Y	11	12	1			1
05	DLQ G-10		2264	-0-	2264	8990	2253	2	11	9	Y	10	6	1			5
06	11715	X	2725	-0-	-8990	-0-	2714	2	11	9	Y	10	13	1			2
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2899	2	6	9	Y	5	5	1			2
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	Y	13	7	1			8
09	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	2697	2	11	9	Y	10	15	1			3
10	2914	X	2561	-0-	-353	-0-	2549	2	12	9	Y	11	7	1			7
11	2820	X	2142	-0-	-678	-0-	2133	2	9	9	Y	8	12	1			3
12	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	2653	2	11	9	Y	10	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 30,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 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	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3917	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		4385	-0-	4385	4385	4351	2	34	9	Y	31	31	1			3
03	DLQ G-10		5020	-0-	5020	9405	4979	2	41	9	Y	37	36	1			4
04	DLQ G-10		4424	-0-	4424	13829	4388	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		4213	-0-	4213	18042	4178	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	21763	X	3721	-0-	-18042	-0-	3691	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	4072	2	17	9	Y	15	17	1			1
08	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	4023	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4140	X	3824	-0-	-316	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3510	-0-	-582	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 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	1302	N	766	-0-	-536	-0-	496	1	251	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	288	1	12	9	Y	11	10	1			7
03	DLQ G-10		383	-0-	383	683	363	1	20	9	Y	18	20	1			5
04	DLQ G-10		909	-0-	909	1592	336	1	550	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
05	DLQ G-10		651	-0-	651	2243	398	1	228	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
06	2244	N	1	-0-	-2243	-0-	1	1			Y	-0-	1	1			2
07	930	N	436	-0-	-494	-0-	299	1	114	2	Y	21	17	1			6
							23	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	436	1	648	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	386	1	381	2	Y	31	29	1			9
							34	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	343	1	233	2	Y	33	33	1			9
							36	9									
11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	355	1	581	2	Y	29	31	1			7
							32	9									
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	333	1	368	2	Y	32	31	1			8
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 7,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1346	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1300	-0-	1300	1300	1300	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1454	-0-	1454	2754	1454	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1434	-0-	1434	4188	1434	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1485	-0-	1485	5673	1485	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1434	-0-	-1466	4207	1434	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1447	-0-	-1653	2554	1447	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1399	-0-	-1701	853	1399	2			Y	-0-					-0-
09	2194	N	1341	-0-	-853	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 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	4929	X	4032	-0-	-897	-0-	3936	2	96	9	Y	87	84	1			9
02	DLQ G-10		3730	-0-	3730	3730	3646	2	84	9	Y	76	77	1			8
03	DLQ G-10		4888	-0-	4888	8618	4794	2	94	9	Y	85	85	1			8
04	DLQ G-10		4873	-0-	4873	13491	4801	2	72	9	Y	65	63	1			10
05	DLQ G-10		5254	-0-	5254	18745	5168	2	86	9	Y	78	73	1			15
06	23032	X	4287	-0-	-18745	-0-	4217	2	70	9	Y	64	72	1			7
07	5022	X	3164	-0-	-1858	-0-	3150	2	14	9	Y	13	20	1			-0-
08	3344	X	2664	-0-	-680	-0-	2658	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	-0-					-0-
*12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 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	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	979	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		782	-0-	782	782	764	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		833	-0-	833	1615	813	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		751	-0-	751	2366	732	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		728	-0-	728	3094	711	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	2900	N	679	-0-	-2221	873	665	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	1366	N	493	-0-	-873	-0-	487	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	704	N	374	-0-	-330	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 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	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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 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	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	1907	2	7	9	Y	6	8	1			2
02	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	1498	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	DLQ G-10		1860	-0-	1860	3364	1854	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	DLQ G-10		1651	-0-	1651	5015	1644	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	DLQ G-10		1094	-0-	1094	6109	1087	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	7882	X	1773	-0-	-6109	-0-	1764	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	1374	2	6	9	Y	5	5	1			2
08	1791	X	1498	-0-	-293	-0-	1492	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	1530	X	152	-0-	-1378	-0-	150	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		183	-0-	183	183	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		149	-0-	149	332	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		47	-0-	47	379	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	379					Y	-0-					-0-
06	379	N	-0-	-0-	-379	-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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	85	1	1439	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	DLQ G-10		1356	-0-	1356	1356	79	1	1264	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	DLQ G-10		1491	-0-	1491	2847	87	1	1387	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	DLQ G-10		1338	-0-	1338	4185	79	1	1245	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	DLQ G-10		1463	-0-	1463	5648	83	1	1366	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
06	2900	N	1622	-0-	-1278	4370	87	1	1523	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
07	3100	N	1544	-0-	-1556	2814	85	1	1440	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
08	3100	N	1453	-0-	-1647	1167	83	1	1356	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
09	2511	N	1344	-0-	-1167	-0-	79	1	1245	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	69	1	1342	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	74	1	1252	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	79	1	1172	2	Y	20	19	1			6
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 17,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	694	-0-	-81	-0-	688	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		626	-0-	626	626	622	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	DLQ G-10		912	-0-	912	1538	906	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	DLQ G-10		3171	-0-	3171	4709	3160	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		2680	-0-	2680	7389	2666	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	2900	N	1989	-0-	-911	6478	1976	2	13	9	Y	12	11	1			3
07	8899	X	2421	-0-	-6478	-0-	2366	2	55	9	Y	50	42	1			11
08	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2441	2	1	9	Y	1	8	1			4
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2450	2	12	9	Y	11	12	1			3
10	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2482	2	15	9	Y	14	13	1			4
11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2421	2	11	9	Y	10	11	1			3
*12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2671	2	17	9	Y	15	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	985	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	DLQ G-10		1933	-0-	1933	1933	1930	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	DLQ G-10		1166	-0-	1166	3099	1163	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4467	1365	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	DLQ G-10		2356	-0-	2356	6823	2354	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	2900	N	2239	-0-	-661	6162	2235	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100	N	1734	-0-	-1366	4796	1733	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	3100	N	1591	-0-	-1509	3287	1587	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	3000	N	1740	-0-	-1260	2027	1737	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3100	N	1746	-0-	-1354	673	1743	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	2378	N	1705	-0-	-673	-0-	1702	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	1798	N	1013	-0-	-785	-0-	1010	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	348	1	3678	2	Y	50	64	1			23
							55	9									
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	343	1	3447	2	Y	50	66	1			7
							55	9									
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	391	1	3698	2	Y	56	35	1			28
							62	9									
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	363	1	3485	2	Y	51	67	1			12
							56	9									
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	325	1	3284	2	Y	46	30	1			28
							51	9									
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	295	1	3011	2	Y	38	59	1			7
							42	9									
07	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	327	1	3259	2	Y	39	28	1			18
							43	9									
08	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	336	1	3344	2	Y	42	29	1			31
							46	9									
09	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	313	1	3067	2	Y	40	56	1			15
							44	9									
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	363	1	3560	2	Y	47	28	1			34
							52	9									
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	340	1	3383	2	Y	47	61	1			20
							52	9									
*12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	363	1	3903	2	Y	54	63	1			11
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 45,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

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 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	692	2	58	9	Y	53	59	1			21
02	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	1131	2	55	9	Y	50	48	1			23
03	DLQ G-10		1073	-0-	1073	2259	999	2	74	9	Y	67	77	1			13
04	DLQ G-10		1080	-0-	1080	3339	1018	2	62	9	Y	56	65	1			4
05	DLQ G-10		760	-0-	760	4099	680	2	80	9	Y	73	65	1			12
06	2900	N	731	-0-	-2169	1930	659	2	72	9	Y	65	61	1			16
07	2601	N	671	-0-	-1930	-0-	637	2	34	9	Y	31	45	1			2
08	775	N	320	-0-	-455	-0-	281	2	39	9	Y	35	29	1			8
09	720	N	334	-0-	-386	-0-	313	2	21	9	Y	19	25	1			2
10	682	N	340	-0-	-342	-0-	332	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	281	2	3	9	Y	3	4	1			1
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	359	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 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	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9485	-0-	9485	9485	9485	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10128	-0-	10128	19613	10128	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12640	-0-	12640	32253	12640	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14876	-0-	14876	47129	14876	2			Y	-0-					-0-
06	60972	X	13843	-0-	-47129	-0-	13843	2			Y	-0-					-0-
07	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			Y	-0-					-0-
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			Y	-0-					-0-
09	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			Y	-0-					-0-
10	10354	X	373	-0-	-9981	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
11	10020	X	199	-0-	-9821	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	10354	X	109	-0-	-10245	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 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	279	N	192	-0-	-87	-0-	179	2	13	9	Y	12	14	1			7
02	DLQ G-10		903	-0-	903	903	892	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	DLQ G-10		794	-0-	794	1697	780	2	14	9	Y	13	14	1			4
04	DLQ G-10		394	-0-	394	2091	380	2	14	9	Y	13	15	1			2
05	DLQ G-10		268	-0-	268	2359	254	2	14	9	Y	13	8	1			7
06	2551	N	192	-0-	-2359	-0-	184	2	8	9	Y	7	14	1			-0-
07	403	N	127	-0-	-276	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 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	496	N	461	-0-	-35	-0-	454	2	7	9	Y	6	8	1			1
02	DLQ G-10		245	-0-	245	245	238	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		239	-0-	239	484	232	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		212	-0-	212	696	206	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	DLQ G-10		235	-0-	235	931	225	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	1303	N	372	-0-	-931	-0-	364	2	8	9	Y	7	5	1			3
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	2	7	9	Y	6	7	1			2
08	T. A.		840	-0-	840	840	827	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	T. A.		414	-0-	414	1254	406	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
10	T. A.		600	-0-	600	1854	587	2	13	9	Y	12	7	1			5
11	T. A.		389	-0-	389	2243	387	2	2	9	Y	2	6	1			1
*12	2835	X	592	-0-	-2243	-0-	582	2	10	9	Y	9	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

01	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1604	2	14	9	Y	13	14	1			5
02	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	1499	2	14	9	Y	13	12	1			6
03	DLQ G-10		1182	-0-	1182	2695	1170	2	12	9	Y	11	15	1			2
04	DLQ G-10		1678	-0-	1678	4373	1665	2	13	9	Y	12	13	1			1
05	DLQ G-10		1123	-0-	1123	5496	1105	2	18	9	Y	16	15	1			2
06	2900	N	1402	-0-	-1498	3998	1388	2	14	9	Y	13	12	1			3
07	3100	N	1236	-0-	-1864	2134	1215	2	21	9	Y	19	18	1			4
08	3100	N	1352	-0-	-1748	386	1345	2	7	9	Y	6	7	1			3
09	1739	N	1353	-0-	-386	-0-	1350	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2073	2	17	9	Y	15	17	1			4
02	DLQ G-10		1799	-0-	1799	1799	1785	2	14	9	Y	13	9	1			8
03	DLQ G-10		2230	-0-	2230	4029	2215	2	15	9	Y	14	19	1			3
04	DLQ G-10		1920	-0-	1920	5949	1907	2	13	9	Y	12	12	1			3
05	DLQ G-10		1595	-0-	1595	7544	1581	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	2900	N	191	-0-	-2709	4835	185	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	3100	N	26	-0-	-3074	1761	25	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	2131	N	370	-0-	-1761	-0-	350	2	20	9	Y	18	12	1			6
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	252	2	20	9	Y	18	18	1			6
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	237	2	19	9	Y	17	12	1			11
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			Y	-0-	11	1			-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1922	X	572	-0-	-1350	-0-	541	2	31	9	Y	28	29	1			11
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	286	2	14	9	Y	13	18	1			6
03	DLQ G-10		526	-0-	526	826	490	2	36	9	Y	33	33	1			6
04	DLQ G-10		370	-0-	370	1196	348	2	22	9	Y	20	26	1			-0-
05	DLQ G-10		228	-0-	228	1424	211	2	17	9	Y	15	9	1			6
06	1841	X	417	-0-	-1424	-0-	378	2	39	9	Y	35	34	1			7
07	527	X	306	-0-	-221	-0-	264	2	42	9	Y	38	38	1			7
08	527	X	249	-0-	-278	-0-	225	2	24	9	Y	22	27	1			2
09	420	X	108	-0-	-312	-0-	108	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	434	X	188	-0-	-246	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	420	X	152	-0-	-268	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		1426	-0-	1426	1426	1425	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		1566	-0-	1566	2992	1565	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		1388	-0-	1388	4380	1387	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		1460	-0-	1460	5840	1459	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2900	N	1313	-0-	-1587	4253	1300	2	13	9	Y	12	11	1			1
07	3100	N	973	-0-	-2127	2126	965	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
08	2263	N	137	-0-	-2126	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1290	N	155	-0-	-1135	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1210	2	22	9	Y	20	18	1			2
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1240	2	31	9	Y	28	28	1			2
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1190	2	32	9	Y	29	27	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2262	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		2102	-0-	2102	2102	2089	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4358	2242	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		2089	-0-	2089	6447	2075	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	DLQ G-10		2083	-0-	2083	8530	2072	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2900	N	1962	-0-	-938	7592	1954	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	3100	N	1509	-0-	-1591	6001	1499	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	3100	N	1535	-0-	-1565	4436	1527	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3000	N	1768	-0-	-1232	3204	1761	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3100	N	2643	-0-	-457	2747	2635	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3000	N	2440	-0-	-560	2187	2432	2	8	9	Y	7	7	1			1
*12	3100	N	2399	-0-	-701	1486	2391	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 25,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 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	1736	X	1300	-0-	-436	-0-	1278	2	22	9	Y	20	22	1			11
02	DLQ G-10		338	-0-	338	338	326	2	12	9	Y	11	17	1			5
03	DLQ G-10		37	-0-	37	375	20	2	17	9	Y	15	10	1			10
04	DLQ G-10		10	-0-	10	385	7	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
05	DLQ G-10		63	-0-	63	448	63	2			Y	-0-					-0-
06	632	X	184	-0-	-448	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	705	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19	9	Y	17					17
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	14	9	Y	13	30	1			-0-
12	744	X	102	-0-	-642	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	398	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	DLQ G-10		195	-0-	195	195	185	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		303	-0-	303	498	294	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		350	-0-	350	848	342	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		305	-0-	305	1153	294	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1390	N	237	-0-	-1153	-0-	231	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	334	2	19	9	Y	17	15	1			3
08	372	X	198	-0-	-174	-0-	196	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	360	X	264	-0-	-96	-0-	257	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	330	X	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1619	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	0	O	1562	-0-	1562	1562	1543	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	0	O	1484	-0-	1484	3046	1462	2	22	9	Y	20	21	1			1
04	0	O	1485	-0-	1485	4531	1473	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	0	O	285	-0-	285	4816	279	2	6	9	Y	5	6	1			1
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4816					Y	-0-	1	1			-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4816					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4816					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4816					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4816					Y	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4816					Y	-0-					-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	4816					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2017

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 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	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1185	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		1237	-0-	1237	1237	1213	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		1290	-0-	1290	2527	1260	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3797	1256	2	14	9	Y	13	15	1			1
05	DLQ G-10		1278	-0-	1278	5075	1266	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	2900	N	1220	-0-	-1680	3395	1210	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	1269	-0-	-1831	1564	1258	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	2854	N	1290	-0-	-1564	-0-	1281	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1181	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1213	2	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 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	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2605	2	11	9	Y	10	11	1			2
02	DLQ G-10		2293	-0-	2293	2293	2283	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	DLQ G-10		2822	-0-	2822	5115	2810	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	DLQ G-10		2560	-0-	2560	7675	2550	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	DLQ G-10		2774	-0-	2774	10449	2763	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	2900	N	2987	-0-	87	10536	2979	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	3100	N	2804	-0-	-296	10240	2795	2	9	9	Y	8	8	1			2
08	3100	N	1869	-0-	-1231	9009	1859	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	3000	N	1961	-0-	-1039	7970	1947	2	14	9	Y	13	12	1			3
10	3100	N	1900	-0-	-1200	6770	1889	2	11	9	Y	10	10	1			3
11	3000	N	1711	-0-	-1289	5481	1705	2	6	9	Y	5	6	1			2
*12	3100	N	1607	-0-	-1493	3988	1601	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 27,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-372	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		415	-0-	415	624	415	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		727	-0-	727	1351	727	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		758	-0-	758	2109	758	2			Y	-0-					-0-
06	2833	N	724	-0-	-2109	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 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	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1702	2	30	9	Y	27	32	1			5
02	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	1346	2	31	9	Y	28	26	1			7
03	DLQ G-10		1466	-0-	1466	2843	1432	2	34	9	Y	31	32	1			6
04	DLQ G-10		1382	-0-	1382	4225	1352	2	30	9	Y	27	26	1			7
05	DLQ G-10		1358	-0-	1358	5583	1327	2	31	9	Y	28	33	1			2
06	2900	N	1041	-0-	-1859	3724	1015	2	26	9	Y	24	19	1			7
07	3100	N	1035	-0-	-2065	1659	1010	2	25	9	Y	23	24	1			6
08	2789	N	1130	-0-	-1659	-0-	1097	2	33	9	Y	30	29	1			7
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1152	2	40	9	Y	36	34	1			9
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1131	2	32	9	Y	29	30	1			8
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1233	2	28	9	Y	25	22	1			11
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1876	2	48	9	Y	44	41	1			14

TOTAL GAS PROD: 16,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	352	2	55	9	Y	50	55	1			20
02	DLQ G-10		370	-0-	370	370	333	2	37	9	Y	34	38	1			16
03	DLQ G-10		327	-0-	327	697	275	2	52	9	Y	47	54	1			9
04	DLQ G-10		339	-0-	339	1036	309	2	30	9	Y	27	34	1			2
05	DLQ G-10		301	-0-	301	1337	283	2	18	9	Y	16	14	1			4
06	1773	N	436	-0-	-1337	-0-	383	2	53	9	Y	48	41	1			11
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	291	2	28	9	Y	25	34	1			2
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	281	2	50	9	Y	45	29	1			18
09	450	N	356	-0-	-94	-0-	336	2	20	9	Y	18	35	1			1
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2794	-0-	2794	2794	2777	2	17	9	Y	15	14	1			1
03	DLQ G-10		3102	-0-	3102	5896	3082	2	20	9	Y	18	18	1			1
04	DLQ G-10		2993	-0-	2993	8889	2972	2	21	9	Y	19	17	1			3
05	DLQ G-10		3052	-0-	3052	11941	3032	2	20	9	Y	18	19	1			2
06	14901	X	2960	-0-	-11941	-0-	2943	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3125	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
08	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2951	2	19	9	Y	17	15	1			2
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2980	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3001	2	32	9	Y	29	27	1			5
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3012	2	32	9	Y	29	29	1			5
12	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	2968	2	37	9	Y	34	34	1			5

TOTAL GAS PROD: 35,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10	9	Y	9	12	1			3
02	DLQ G-10		578	-0-	578	578	568	2	10	9	Y	9	11	1			1
03	DLQ G-10		1714	-0-	1714	2292	1699	2	15	9	Y	14	8	1			7
04	DLQ G-10		3482	-0-	3482	5774	3457	2	25	9	Y	23	28	1			2
05	DLQ G-10		2731	-0-	2731	8505	2698	2	33	9	Y	30	27	1			5
06	2900	N	1109	-0-	-1791	6714	1087	2	22	9	Y	20	16	1			9
07	8471	X	1757	-0-	-6714	-0-	1751	2	6	9	Y	5	14	1			-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3191	2	20	9	Y	18	15	1			3
09	2460	X	1225	-0-	-1235	-0-	1217	2	8	9	Y	7	7	1			3
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	2460	X	2108	-0-	-352	-0-	2102	2	6	9	Y	5	6	1			2
12	2542	X	2333	-0-	-209	-0-	2322	2	11	9	Y	10	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		940	-0-	940	940	939	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2251	1310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		1231	-0-	1231	3482	1230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		1197	-0-	1197	4679	1195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2900	N	1037	-0-	-1863	2816	1036	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	944	-0-	-2156	660	943	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1588	N	928	-0-	-660	-0-	927	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	941	2	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1794	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		1491	-0-	1491	1491	1471	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		1762	-0-	1762	3253	1740	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		2101	-0-	2101	5354	2084	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		2343	-0-	2343	7697	2330	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2900	N	2154	-0-	-746	6951	2142	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	3100	N	833	-0-	-2267	4684	830	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	3100	N	5594	-0-	2494	7178	5588	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	3000	N	8140	-0-	5140	12318	8133	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3100	N	6053	-0-	2953	15271	6045	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	21072	X	5801	-0-	-15271	-0-	5793	2	8	9	Y	7	7	1			1
*12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5613	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 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	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	1040	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2197	1157	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1184	-0-	1184	3381	1184	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1009	-0-	1009	4390	1009	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1123	-0-	-1777	2613	1123	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1225	-0-	-1875	738	1225	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1184	-0-	-738	-0-	1182	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 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	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2776	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ G-10		2485	-0-	2485	2485	2443	2	42	9	Y	38	38	1			4
03	DLQ G-10		2388	-0-	2388	4873	2342	2	46	9	Y	42	41	1			5
04	DLQ G-10		2714	-0-	2714	7587	2671	2	43	9	Y	39	39	1			5
05	DLQ G-10		2279	-0-	2279	9866	2238	2	41	9	Y	37	35	1			7
06	2900	N	1778	-0-	-1122	8744	1741	2	37	9	Y	34	37	1			4
07	3100	N	2909	-0-	-191	8553	2886	2	23	9	Y	21	23	1			2
08	11425	X	2872	-0-	-8553	-0-	2816	2	56	9	Y	51	49	1			4
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2691	2	52	9	Y	47	45	1			6
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2923	2	53	9	Y	48	49	1			5
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2887	2	58	9	Y	53	53	1			5
*12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3031	2	59	9	Y	54	51	1			8

TOTAL GAS PROD: 31,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 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	2852	N	2363	-0-	-489	-0-	2342	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		2265	-0-	2265	2265	2247	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2320	-0-	2320	4585	2300	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		1924	-0-	1924	6509	1907	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		1601	-0-	1601	8110	1584	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	2900	N	1772	-0-	-1128	6982	1755	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	3100	N	1624	-0-	-1476	5506	1614	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	7403	X	1897	-0-	-5506	-0-	1883	2	14	9	Y	13	13	1			1
09	1920	X	1795	-0-	-125	-0-	1782	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2105	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
*12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	478	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		424	-0-	424	424	406	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		468	-0-	468	892	448	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		447	-0-	447	1339	428	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		480	-0-	480	1819	465	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	2335	N	516	-0-	-1819	-0-	506	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	533	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	511	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	514	2	10	9	Y	9	9	1			1
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	530	2	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1848	-0-	-12	-0-	1838	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		1798	-0-	1798	1798	1789	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		1833	-0-	1833	3631	1823	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		1728	-0-	1728	5359	1719	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		1920	-0-	1920	7279	1910	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2900	N	1694	-0-	-1206	6073	1686	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	3100	N	1771	-0-	-1329	4744	1761	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	3100	N	1795	-0-	-1305	3439	1785	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	3000	N	1722	-0-	-1278	2161	1713	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3100	N	1802	-0-	-1298	863	1792	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2613	N	1750	-0-	-863	-0-	1739	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1732	2	12	9	Y	11	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1973	-0-	-476	-0-	1966	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	DLQ G-10		1970	-0-	1970	1970	1967	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		2700	-0-	2700	4670	2693	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	DLQ G-10		2332	-0-	2332	7002	2326	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		2019	-0-	2019	9021	2015	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2900	N	2600	-0-	-300	8721	2596	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	3100	N	2567	-0-	-533	8188	2565	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3100	N	2461	-0-	-639	7549	2457	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3000	N	2120	-0-	-880	6669	2117	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	2170	-0-	-930	5739	2166	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3000	N	2166	-0-	-834	4905	2162	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	3100	N	2069	-0-	-1031	3874	2066	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		30	-0-	30	73	30	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21	-0-	21	94	21	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		38	-0-	38	132	38	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	28	-0-	-132	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		108	-0-	108	304	108	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		159	-0-	159	463	159	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		136	-0-	136	599	136	2			Y	-0-					-0-
06	747	N	148	-0-	-599	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 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	3100	N	2982	-0-	-118	721	2982	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2770	2049	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1048	-0-	1048	3818	1048	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2350	-0-	2350	6168	2350	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1716	-0-	1716	7884	1716	2			Y	-0-					-0-
06	9556	X	1672	-0-	-7884	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1401	-0-	-1017	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	969	-0-	-736	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	972	-0-	-708	-0-	971	2	1	9	Y	1					1
10	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1108	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	930	N	537	-0-	-393	-0-	535	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	992	N	539	-0-	-453	-0-	536	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	1547	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1553	-0-	1553	3111	1541	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	4856	1733	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		1682	-0-	1682	6538	1671	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	1730	-0-	-1170	5368	1720	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	1720	-0-	-1380	3988	1717	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	3100	N	1766	-0-	-1334	2654	1756	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	3000	N	1690	-0-	-1310	1344	1683	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3001	N	1657	-0-	-1344	-0-	1653	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1701	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1691	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		227	-0-	227	377	227	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		148	-0-	148	525	148	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		131	-0-	131	656	131	2			Y	-0-					-0-
06	757	N	101	-0-	-656	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	825	2	18	9	Y	16	15	1			2
02	DLQ G-10		742	-0-	742	742	728	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		729	-0-	729	1471	711	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	DLQ G-10		755	-0-	755	2226	740	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	DLQ G-10		827	-0-	827	3053	814	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2900	N	726	-0-	-2174	879	713	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	1553	N	674	-0-	-879	-0-	672	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 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	1023	N	849	-0-	-174	-0-	831	2	18	9	Y	16	19	1			3
02	DLQ G-10		785	-0-	785	785	767	2	18	9	Y	16	15	1			4
03	DLQ G-10		976	-0-	976	1761	955	2	21	9	Y	19	19	1			4
04	DLQ G-10		714	-0-	714	2475	699	2	15	9	Y	14	16	1			2
05	DLQ G-10		785	-0-	785	3260	775	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	2900	N	779	-0-	-2121	1139	764	2	15	9	Y	14	11	1			4
07	1991	N	852	-0-	-1139	-0-	839	2	13	9	Y	12	14	1			2
08	775	N	698	-0-	-77	-0-	691	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	716	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	761	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	Y	5	5	1			2
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	Y	10	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 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	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	2172	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	1962	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		2193	-0-	2193	4185	2159	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		1918	-0-	1918	6103	1904	2	14	9	Y	13	15	1			1
05	DLQ G-10		2019	-0-	2019	8122	2019	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2900	N	1902	-0-	-998	7124	1902	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1959	-0-	-1141	5983	1959	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2032	-0-	-1068	4915	2032	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2059	-0-	-941	3974	2059	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2010	-0-	-1090	2884	2010	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2071	-0-	-929	1955	2071	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2098	-0-	-1002	953	2098	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2408	2	40	9	Y	36	42	1			7
02	DLQ G-10		2460	-0-	2460	2460	2416	2	44	9	Y	40	37	1			10
03	DLQ G-10		1810	-0-	1810	4270	1759	2	51	9	Y	46	47	1			9
04	DLQ G-10		2862	-0-	2862	7132	2818	2	44	9	Y	40	38	1			11
05	DLQ G-10		2500	-0-	2500	9632	2456	2	44	9	Y	40	48	1			3
06	2900	N	2177	-0-	-723	8909	2138	2	39	9	Y	35	28	1			10
07	3100	N	2206	-0-	-894	8015	2169	2	37	9	Y	34	36	1			8
08	3100	N	2467	-0-	-633	7382	2416	2	51	9	Y	46	43	1			11
09	3000	N	2351	-0-	-649	6733	2289	2	62	9	Y	56	54	1			13
10	3100	N	2803	-0-	-297	6436	2759	2	44	9	Y	40	41	1			12
11	3000	N	3020	-0-	20	6456	2979	2	41	9	Y	37	33	1			16
*12	3100	N	2461	-0-	-639	5817	2387	2	74	9	Y	67	62	1			21

TOTAL GAS PROD: 29,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	2148	2	10	9	Y	9	11	1			2
02	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2043	2033	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	DLQ G-10		2310	-0-	2310	4353	2297	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	DLQ G-10		2135	-0-	2135	6488	2124	2	11	9	Y	10	9	1			3
05	DLQ G-10		2330	-0-	2330	8818	2319	2	11	9	Y	10	12	1			1
06	2900	N	2131	-0-	-769	8049	2121	2	10	9	Y	9	7	1			3
07	3100	N	2305	-0-	-795	7254	2296	2	9	9	Y	8	9	1			2
08	3100	N	2540	-0-	-560	6694	2527	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	3000	N	2381	-0-	-619	6075	2367	2	14	9	Y	13	13	1			3
10	3100	N	2380	-0-	-720	5355	2368	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	3000	N	2237	-0-	-763	4592	2228	2	9	9	Y	8	8	1			3
*12	3100	N	1968	-0-	-1132	3460	1954	2	14	9	Y	13	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 26,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1953	N	1071	-0-	-882	-0-	84	1	987	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1244	-0-	-324	-0-	102	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	113	1	946	2	N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	110	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	113	1	1353	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3593	-0-	593	593	118	1	3475	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2901	-0-	-199	394	111	1	2790	2	N	-0-					-0-
08	2072	N	1678	-0-	-394	-0-	130	1	1548	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1157	-0-	-73	-0-	128	1	1029	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1083	-0-	-188	-0-	128	1	955	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	1076	-0-	-154	-0-	163	1	913	2	N	-0-					-0-
*12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	138	1	2863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

01	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1486	2	79	9	Y	72	72	1			14
02	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	1491	2	90	9	Y	82	89	1			7
03	DLQ G-10		1737	-0-	1737	3318	1632	2	105	9	Y	95	96	1			6
04	DLQ G-10		1665	-0-	1665	4983	1552	2	113	9	Y	103	94	1			15
05	DLQ G-10		1741	-0-	1741	6724	1636	2	105	9	Y	95	101	1			9
06	2900	N	1728	-0-	-1172	5552	1639	2	89	9	Y	81	75	1			15
07	3100	N	1665	-0-	-1435	4117	1635	2	30	9	Y	27	42	1			-0-
08	3100	N	1667	-0-	-1433	2684	1567	2	100	9	Y	91	78	1			13
09	3000	N	1458	-0-	-1542	1142	1388	2	70	9	Y	64	75	1			2
10	2615	N	1473	-0-	-1142	-0-	1473	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

01	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	1332	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1356	-0-	1356	2688	1356	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1408	-0-	1408	4096	1408	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2039	-0-	2039	6135	2039	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1859	-0-	-1041	5094	1859	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1464	-0-	-1636	3458	1464	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1829	-0-	-1271	2187	1829	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1771	-0-	-1229	958	1771	2			Y	-0-					-0-
10	2805	N	1847	-0-	-958	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	648	2	58	9	Y	53	57	1			14
02	DLQ G-10		658	-0-	658	658	610	2	48	9	Y	44	31	1			27
03	DLQ G-10		729	-0-	729	1387	678	2	51	9	Y	46	63	1			10
04	DLQ G-10		678	-0-	678	2065	632	2	46	9	Y	42	41	1			11
05	DLQ G-10		728	-0-	728	2793	677	2	51	9	Y	46	45	1			12
06	2793	N	-0-	-0-	-2793	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2017

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

01	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3159	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		2903	-0-	2903	2903	2899	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		3223	-0-	3223	6126	3219	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		3007	-0-	3007	9133	3001	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ G-10		3116	-0-	3116	12249	3112	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	15225	X	2976	-0-	-12249	-0-	2974	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2278	-0-	-752	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	3028	-0-	-2	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	212	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1443	-0-	1443	1443	178	1	1265	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1600	-0-	1600	3043	182	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1366	-0-	1366	4409	165	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1439	-0-	1439	5848	177	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1048	-0-	-1852	3996	137	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1395	-0-	-1705	2291	170	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1741	-0-	-1359	932	221	1	1520	2	Y	-0-					-0-
09	2567	N	1635	-0-	-932	-0-	192	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	145	1	1411	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1481	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1476	2	9	9	Y	8	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 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	1953	N	1389	-0-	-564	-0-	1371	2	18	9	Y	16	10	1			9
02	DLQ G-10		1559	-0-	1559	1559	1542	2	17	9	Y	15	18	1			6
03	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2810	1234	2	17	9	Y	15	19	1			2
04	DLQ G-10		1634	-0-	1634	4444	1617	2	17	9	Y	15	10	1			7
05	DLQ G-10		1542	-0-	1542	5986	1524	2	18	9	Y	16	21	1			2
06	2900	N	1292	-0-	-1608	4378	1279	2	13	9	Y	12	10	1			4
07	3100	N	1781	-0-	-1319	3059	1753	2	28	9	Y	25	13	1			16
08	3100	N	1729	-0-	-1371	1688	1689	2	40	9	Y	36	45	1			7
09	1924	N	236	-0-	-1688	-0-	221	2	15	9	Y	14	15	1			6
10	1767	N	175	-0-	-1592	-0-	162	2	13	9	Y	12	12	1			6
11	1680	N	1103	-0-	-577	-0-	1080	2	23	9	Y	21	22	1			5
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	2	18	9	Y	16	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 14,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2098	2	11	9	Y	10	22	1			16
02	DLQ G-10		1932	-0-	1932	1932	1911	2	21	9	Y	19	20	1			15
03	DLQ G-10		2083	-0-	2083	4015	2058	2	25	9	Y	23	20	1			18
04	DLQ G-10		2086	-0-	2086	6101	2071	2	15	9	Y	14	20	1			12
05	DLQ G-10		2227	-0-	2227	8328	2199	2	28	9	Y	25	21	1			16
06	2900	N	2095	-0-	-805	7523	2085	2	10	9	Y	9	20	1			5
07	3100	N	2130	-0-	-970	6553	2116	2	14	9	Y	13	9	1			9
08	3100	N	1990	-0-	-1110	5443	1968	2	22	9	Y	20	5	1			24
09	3000	N	2259	-0-	-741	4702	2240	2	19	9	Y	17	35	1			6
10	3100	N	2243	-0-	-857	3845	2202	2	41	9	Y	37					43
11	3000	N	1067	-0-	-1933	1912	1044	2	23	9	Y	21	46	1			18
*12	3100	N	2170	-0-	-930	982	2117	2	53	9	Y	48	44	1			22

TOTAL GAS PROD: 24,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3083	-0-	-79	-0-	3073	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	2786	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ G-10		3165	-0-	3165	5955	3158	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04	DLQ G-10		3091	-0-	3091	9046	3084	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	DLQ G-10		3162	-0-	3162	12208	3145	2	17	9	Y	15	15	1			1
06	15136	X	2928	-0-	-12208	-0-	2904	2	24	9	Y	22	20	1			3
07	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	2947	2	13	9	Y	12	14	1			1
08	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	2845	2	22	9	Y	20	10	1			11
09	3090	X	2866	-0-	-224	-0-	2844	2	22	9	Y	20	29	1			2
10	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2855	2	25	9	Y	23	22	1			3
11	2940	X	2781	-0-	-159	-0-	2752	2	29	9	Y	26	24	1			5
12	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2800	2	33	9	Y	30	25	1			10

TOTAL GAS PROD: 35,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2419	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		2331	-0-	2331	2331	2298	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		2565	-0-	2565	4896	2525	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		2240	-0-	2240	7136	2205	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		2514	-0-	2514	9650	2481	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	2900	N	2423	-0-	-477	9173	2393	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3100	N	2538	-0-	-562	8611	2483	2	55	9	Y	50	50	1			3
08	3100	N	2500	-0-	-600	8011	2489	2	11	9	Y	10	12	1			1
09	3000	N	2431	-0-	-569	7442	2419	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	3100	N	2507	-0-	-593	6849	2494	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	3000	N	2415	-0-	-585	6264	2401	2	14	9	Y	13	13	1			1
*12	3100	N	2500	-0-	-600	5664	2486	2	14	9	Y	13	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 29,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 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	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3732	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		3351	-0-	3351	3351	3320	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	DLQ G-10		3527	-0-	3527	6878	3501	2	26	9	Y	24	25	1			2
04	DLQ G-10		2786	-0-	2786	9664	2766	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		3313	-0-	3313	12977	3294	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	16246	X	3269	-0-	-12977	-0-	3252	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3366	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	3375	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	3270	X	2816	-0-	-454	-0-	2801	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	3379	X	2806	-0-	-573	-0-	2792	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	3270	X	2470	-0-	-800	-0-	2453	2	17	9	Y	15	15	1			1
12	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	3074	2	15	9	Y	14	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 37,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 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	2573	N	2303	-0-	-270	-0-	2244	2	59	9	Y	54	58	1			24
02	DLQ G-10		2062	-0-	2062	2062	2008	2	54	9	Y	49	55	1			18
03	DLQ G-10		2355	-0-	2355	4417	2307	2	48	9	Y	44	52	1			10
04	DLQ G-10		2282	-0-	2282	6699	2231	2	51	9	Y	46	50	1			6
05	DLQ G-10		2349	-0-	2349	9048	2305	2	44	9	Y	40	25	1			21
06	2900	N	2255	-0-	-645	8403	2215	2	40	9	Y	36	51	1			6
07	3100	N	2306	-0-	-794	7609	2276	2	30	9	Y	27	24	1			9
08	3100	N	2438	-0-	-662	6947	2418	2	20	9	Y	18	15	1			12
09	3000	N	2376	-0-	-624	6323	2361	2	15	9	Y	14	21	1			5
10	3100	N	2446	-0-	-654	5669	2429	2	17	9	Y	15	10	1			10
11	3000	N	2410	-0-	-590	5079	2389	2	21	9	Y	19	22	1			7
*12	3100	N	2351	-0-	-749	4330	2330	2	21	9	Y	19	20	1			6

TOTAL GAS PROD: 27,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 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	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 #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3358	-0-	258	258	3349	2	9	9	Y	8	9	1			4
02	DLQ G-10		2993	-0-	2993	3251	2984	2	9	9	Y	8	9	1			3
03	DLQ G-10		3366	-0-	3366	6617	3358	2	8	9	Y	7	5	1			5
04	DLQ G-10		3459	-0-	3459	10076	3447	2	12	9	Y	11	11	1			5
05	DLQ G-10		3926	-0-	3926	14002	3918	2	8	9	Y	7	6	1			6
06	17781	X	3779	-0-	-14002	-0-	3768	2	11	9	Y	10	13	1			3
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3885	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3832	2	10	9	Y	9	8	1			3
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3686	2	8	9	Y	7	7	1			3
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3695	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3415	2	9	9	Y	8	10	1			1
*12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3613	2	8	9	Y	7	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 43,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	997	-0-	-274	-0-	966	2	31	9	Y	28	22	1			10
02	DLQ G-10		856	-0-	856	856	822	2	34	9	Y	31	38	1			3
03	DLQ G-10		681	-0-	681	1537	645	2	36	9	Y	33	32	1			4
04	DLQ G-10		434	-0-	434	1971	397	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	DLQ G-10		409	-0-	409	2380	372	2	37	9	Y	34	34	1			5
06	2788	N	408	-0-	-2380	-0-	369	2	39	9	Y	35	35	1			5
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	357	2	36	9	Y	33	34	1			4
08	403	N	177	-0-	-226	-0-	157	2	20	9	Y	18	15	1			7
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	326	2	28	9	Y	25	31	1			1
10	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 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	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	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-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 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	T. A.		-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 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	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2540	-0-	2540	2540	2540	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2709	-0-	2709	5249	2709	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2368	-0-	2368	7617	2368	1			Y	-0-					-0-
05	9985	X	2368	-0-	-7617	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
10	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3034	2	4	9	Y	4					4
11	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2802	2	20	9	Y	18	16	1			6
*12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2799	2	20	9	Y	18	19	1			5

TOTAL GAS PROD: 32,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 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	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1338	2	15	9	Y	14	14	1			7
02	DLQ G-10		1445	-0-	1445	1445	1434	2	11	9	Y	10	14	1			3
03	DLQ G-10		1675	-0-	1675	3120	1663	2	12	9	Y	11	7	1			7
04	DLQ G-10		1605	-0-	1605	4725	1588	2	17	9	Y	15	16	1			6
05	DLQ G-10		1597	-0-	1597	6322	1584	2	13	9	Y	12	9	1			9
06	2900	N	1194	-0-	-1706	4616	1179	2	15	9	Y	14	19	1			4
07	3100	N	1448	-0-	-1652	2964	1436	2	12	9	Y	11	14	1			1
08	3100	N	643	-0-	-2457	507	628	2	15	9	Y	14	13	1			2
09	1219	N	712	-0-	-507	-0-	698	2	14	9	Y	13	11	1			4
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1527	2	15	9	Y	14	12	1			6
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1488	2	28	9	Y	25	28	1			3
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1477	2	21	9	Y	19	15	1			7

TOTAL GAS PROD: 16,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 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	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	47	1	1974	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1863	-0-	1863	1863	47	1	1816	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1402	-0-	1402	3265	40	1	1362	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	4268	35	1	968	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1535	-0-	1535	5803	39	1	1496	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	45	-0-	-2855	2948	45	1			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1117	-0-	-1983	965	35	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	2143	N	1178	-0-	-965	-0-	29	1	1149	2	Y	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	29	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	935	-0-	-181	-0-	25	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	30	1	1899	2	Y	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	22	1	1165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 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	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-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 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	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	1402	2	6	9	Y	5	4	1			6
02	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	1977	2	7	9	Y	6	11	1			1
03	DLQ G-10		3084	-0-	3084	5068	3076	2	8	9	Y	7	4	1			4
04	DLQ G-10		2677	-0-	2677	7745	2670	2	7	9	Y	6	8	1			2
05	DLQ G-10		2823	-0-	2823	10568	2817	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	2900	N	3019	-0-	119	10687	3013	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	3100	N	3049	-0-	-51	10636	3045	2	4	9	Y	4	6	1			2
08	3100	N	2969	-0-	-131	10505	2965	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	13247	X	2742	-0-	-10505	-0-	2733	2	9	9	Y	8	5	1			4
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2855	2	7	9	Y	6	5	1			5
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2702	2	11	9	Y	10	10	1			5
*12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2734	2	8	9	Y	7	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 32,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2791	2	15	9	Y	14	11	1			6
02	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	2489	2	7	9	Y	6	11	1			1
03	DLQ G-10		2808	-0-	2808	5304	2797	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		2709	-0-	2709	8013	2700	2	9	9	Y	8	7	1			2
05	DLQ G-10		2871	-0-	2871	10884	2861	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	13717	X	2833	-0-	-10884	-0-	2824	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	2781	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	2851	2	9	9	Y	8	4	1			4
09	2820	X	2798	-0-	-22	-0-	2788	2	10	9	Y	9	12	1			1
10	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	2818	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2820	X	2620	-0-	-200	-0-	2608	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2657	2	13	9	Y	12	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 33,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		448	-0-	448	448	11	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		443	-0-	443	891	13	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		384	-0-	384	1275	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		477	-0-	477	1752	12	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	1764	N	12	-0-	-1752	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	12	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	11	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	64	1	2300	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3654	-0-	654	654	56	1	3598	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3314	-0-	214	868	61	1	3253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 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	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	Y	5	6	1			8
02	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2135	2	7	9	Y	6	12	1			2
03	DLQ G-10		2456	-0-	2456	4598	2449	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	DLQ G-10		2046	-0-	2046	6644	2040	2	6	9	Y	5					7
05	DLQ G-10		2566	-0-	2566	9210	2560	2	6	9	Y	5	6	1			6
06	2900	N	2966	-0-	66	9276	2966	2			Y	-0-	5	1			1
07	3100	N	2640	-0-	-460	8816	2640	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	11394	X	2578	-0-	-8816	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
09	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2522	-0-	-547	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2286	-0-	-684	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1662	2	50	9	Y	45	29	1			36
02	DLQ G-10		1542	-0-	1542	1542	1506	2	36	9	Y	33	60	1			9
03	DLQ G-10		1495	-0-	1495	3037	1483	2	12	9	Y	11	15	1			5
04	DLQ G-10		306	-0-	306	3343	297	2	9	9	Y	8	7	1			6
05	DLQ G-10		311	-0-	311	3654	301	2	10	9	Y	9	8	1			7
06	2900	N	291	-0-	-2609	1045	290	2	1	9	Y	1	6	1			2
07	1326	N	281	-0-	-1045	-0-	281	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	251	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2117	2	4	9	Y	4	2	1			3
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2067	2	3	9	Y	3	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 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	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	2936	2	11	9	Y	10	16	1			7
02	DLQ G-10		2880	-0-	2880	2880	2873	2	7	9	Y	6					13
03	DLQ G-10		2737	-0-	2737	5617	2719	2	18	9	Y	16	14	1			15
04	DLQ G-10		2876	-0-	2876	8493	2868	2	8	9	Y	7	15	1			7
05	DLQ G-10		3196	-0-	3196	11689	3189	2	7	9	Y	6					13
06	14765	X	3076	-0-	-11689	-0-	3070	2	6	9	Y	5	12	1			6
07	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	3038	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3288	2	9	9	Y	8					13
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3092	2	10	9	Y	9	14	1			8
10	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	2851	2	9	9	Y	8					16
11	3180	X	2303	-0-	-877	-0-	2297	2	6	9	Y	5	14	1			7
12	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2979	2	14	9	Y	13					20

TOTAL GAS PROD: 35,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

01	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1508	2	8	9	Y	7	5	1			6
02	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	1388	2	7	9	Y	6	10	1			2
03	DLQ G-10		1530	-0-	1530	2925	1529	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	DLQ G-10		1453	-0-	1453	4378	1452	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		1507	-0-	1507	5885	1506	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	2900	N	1446	-0-	-1454	4431	1445	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	3100	N	1495	-0-	-1605	2826	1494	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3100	N	1462	-0-	-1638	1188	1460	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	2557	N	1369	-0-	-1188	-0-	1366	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	Y	4	3	1			3
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		228	-0-	228	228	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		233	-0-	233	461	7	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		86	-0-	86	547	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2	-0-	2	549	2	2			Y	-0-					-0-
06	549	N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1761	2	113	9	Y	103	103	1			20
02	DLQ G-10		1750	-0-	1750	1750	1620	2	130	9	Y	118	129	1			9
03	DLQ G-10		1925	-0-	1925	3675	1773	2	152	9	Y	138	138	1			9
04	DLQ G-10		1893	-0-	1893	5568	1730	2	163	9	Y	148	135	1			22
05	DLQ G-10		1972	-0-	1972	7540	1821	2	151	9	Y	137	146	1			13
06	2900	N	1780	-0-	-1120	6420	1652	2	128	9	Y	116	108	1			21
07	3100	N	1559	-0-	-1541	4879	1465	2	94	9	Y	85	104	1			2
08	3100	N	1970	-0-	-1130	3749	1873	2	97	9	Y	88	83	1			7
09	3000	N	1767	-0-	-1233	2516	1701	2	66	9	Y	60	57	1			10
10	3100	N	1985	-0-	-1115	1401	1891	2	94	9	Y	85	82	1			13
11	3000	N	1971	-0-	-1029	372	1873	2	98	9	Y	89	88	1			14
*12	2380	N	2008	-0-	-372	-0-	1895	2	113	9	Y	103	102	1			15

TOTAL GAS PROD: 22,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,270

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2529	2	18	9	Y	16	10	1			9
02	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	2433	2	17	9	Y	15	18	1			6
03	DLQ G-10		2631	-0-	2631	5081	2613	2	18	9	Y	16	20	1			2
04	DLQ G-10		2337	-0-	2337	7418	2320	2	17	9	Y	15	10	1			7
05	DLQ G-10		2483	-0-	2483	9901	2466	2	17	9	Y	15	20	1			2
06	2900	N	2283	-0-	-617	9284	2269	2	14	9	Y	13	11	1			4
07	3100	N	2456	-0-	-644	8640	2438	2	18	9	Y	16	11	1			9
08	3100	N	2451	-0-	-649	7991	2409	2	42	9	Y	38	41	1			6
09	3000	N	2431	-0-	-569	7422	2400	2	31	9	Y	28	22	1			12
10	3100	N	2512	-0-	-588	6834	2481	2	31	9	Y	28	23	1			17
11	3000	N	2245	-0-	-755	6079	2225	2	20	9	Y	18	30	1			5
*12	3100	N	2327	-0-	-773	5306	2305	2	22	9	Y	20	13	1			12

TOTAL GAS PROD: 29,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3705	-0-	-139	-0-	3698	2	7	9	N	6	5	1			3
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3253	2	3	9	N	3	5	1			1
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3614	2	4	9	N	4	5	1			-0-
04	3660	X	3517	-0-	-143	-0-	3513	2	4	9	N	4	3	1			1
05	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	3617	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	3600	X	3507	-0-	-93	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3379	-0-	-248	-0-	3377	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3130	-0-	-528	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1145	-0-	-436	-0-	1134	2	11	9	Y	10	11	1			4
02	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	1488	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ G-10		1739	-0-	1739	3231	1733	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	DLQ G-10		1621	-0-	1621	4852	1618	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	DLQ G-10		1701	-0-	1701	6553	1697	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	2900	N	1657	-0-	-1243	5310	1654	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	3100	N	1668	-0-	-1432	3878	1664	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	3100	N	1534	-0-	-1566	2312	1497	2	37	9	Y	34	30	1			6
09	3000	N	1385	-0-	-1615	697	1367	2	18	9	Y	16	13	1			9
10	2454	N	1757	-0-	-697	-0-	1735	2	22	9	Y	20	15	1			14
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1628	2	23	9	Y	21	29	1			6
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1564	2	31	9	Y	28	16	1			18

TOTAL GAS PROD: 18,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1103	2	61	9	Y	55	52	1			6
02	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	1010	2	51	9	Y	46	47	1			5
03	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2163	1044	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		1081	-0-	1081	3244	1028	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		1158	-0-	1158	4402	1107	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	2900	N	1081	-0-	-1819	2583	1037	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	3100	N	859	-0-	-2241	342	817	2	42	9	Y	38	38	1			4
08	930	N	534	-0-	-396	-0-	498	2	36	9	Y	33	35	1			2
09	900	N	453	-0-	-447	-0-	433	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	868	N	369	-0-	-499	-0-	348	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	510	N	386	-0-	-124	-0-	364	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	365	2	22	9	Y	20	19	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 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	2046	N	1546	-0-	-500	-0-	1536	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1202	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		1340	-0-	1340	2551	1331	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		1832	-0-	1832	4383	1823	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		1992	-0-	1992	6375	1984	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2900	N	1976	-0-	-924	5451	1968	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3100	N	1457	-0-	-1643	3808	1453	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	3100	N	1542	-0-	-1558	2250	1536	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	955	-0-	-2045	205	955	2			Y	-0-					-0-
10	2172	N	1967	-0-	-205	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	3326	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		3076	-0-	3076	3076	3041	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		3527	-0-	3527	6603	3486	2	41	9	Y	37	36	1			4
04	DLQ G-10		3504	-0-	3504	10107	3468	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		2005	-0-	2005	12112	1976	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	15220	X	3108	-0-	-12112	-0-	3077	2	31	9	Y	28	30	1			3
07	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	3374	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	3439	2	17	9	Y	15	16	1			1
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3149	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	2847	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3090	X	2332	-0-	-758	-0-	2328	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3193	X	2478	-0-	-715	-0-	2472	2	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2419	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	2162	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	DLQ G-10		2378	-0-	2378	4571	2341	2	37	9	Y	34	33	1			4
04	DLQ G-10		2239	-0-	2239	6810	2172	2	67	9	Y	61	55	1			10
05	DLQ G-10		2226	-0-	2226	9036	2130	2	96	9	Y	87	81	1			16
06	2900	N	2327	-0-	-573	8463	2241	2	86	9	Y	78	86	1			8
07	3100	N	2352	-0-	-748	7715	2312	2	40	9	Y	36	42	1			2
08	3100	N	2405	-0-	-695	7020	2320	2	85	9	Y	77	73	1			6
09	3000	N	2296	-0-	-704	6316	2221	2	75	9	Y	68	66	1			8
10	3100	N	2401	-0-	-699	5617	2323	2	78	9	Y	71	72	1			7
11	3000	N	2346	-0-	-654	4963	2261	2	85	9	Y	77	77	1			7
*12	3100	N	2410	-0-	-690	4273	2323	2	87	9	Y	79	74	1			12

TOTAL GAS PROD: 28,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

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	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1202	-0-	1202	1202	1202	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1314	-0-	1314	2516	1314	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1604	-0-	1604	4120	1571	2	33	9	Y	30	24	1			6
05	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6160	1971	2	69	9	Y	63	57	1			12
06	2900	N	1853	-0-	-1047	5113	1795	2	58	9	Y	53	59	1			6
07	3100	N	2051	-0-	-1049	4064	2034	2	17	9	Y	15	21	1			-0-
08	3100	N	1937	-0-	-1163	2901	1874	2	63	9	Y	57	53	1			4
09	3000	N	1501	-0-	-1499	1402	1456	2	45	9	Y	41	41	1			4
10	2678	N	1276	-0-	-1402	-0-	1234	2	42	9	Y	38	38	1			4
11	1860	N	1305	-0-	-555	-0-	1250	2	55	9	Y	50	50	1			4
12	1550	N	995	-0-	-555	-0-	942	2	53	9	Y	48	45	1			7

TOTAL GAS PROD: 18,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2821	-0-	2821	2821	2821	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3504	-0-	3504	6325	3504	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3091	-0-	3091	9416	3091	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3379	-0-	3379	12795	3379	2			Y	-0-					-0-
06	16414	X	3619	-0-	-12795	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1619	-0-	-613	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
11	2160	X	1218	-0-	-942	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	2232	X	1077	-0-	-1155	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2201	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	2019	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		2209	-0-	2209	4235	2201	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		2700	-0-	2700	6935	2692	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		2005	-0-	2005	8940	1998	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2900	N	2064	-0-	-836	8104	2057	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3100	N	2093	-0-	-1007	7097	2084	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	3100	N	2131	-0-	-969	6128	2122	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	3000	N	1940	-0-	-1060	5068	1925	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	3100	N	2034	-0-	-1066	4002	2019	2	15	9	Y	14	15	1			1
11	3000	N	1988	-0-	-1012	2990	1970	2	18	9	Y	16	16	1			1
*12	3100	N	2025	-0-	-1075	1915	2007	2	18	9	Y	16	15	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 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	496	N	388	-0-	-108	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		407	-0-	407	407	403	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	DLQ G-10		619	-0-	619	1026	616	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	DLQ G-10		679	-0-	679	1705	673	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	DLQ G-10		484	-0-	484	2189	480	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	2492	N	303	-0-	-2189	-0-	299	2	4	9	Y	4	6	1			1
07	558	N	313	-0-	-245	-0-	309	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	340	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	403	N	138	-0-	-265	-0-	134	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	20	-0-	-290	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2044	2	12	9	Y	11	9	1			5
02	DLQ G-10	1865	-0-	1865	1865	1859	2	6	9	Y	5	9	1			1
03	DLQ G-10	2135	-0-	2135	4000	2127	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
04	DLQ G-10	2065	-0-	2065	6065	2057	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	DLQ G-10	2145	-0-	2145	8210	2133	2	12	9	Y	11	11	1			1
06	2900 N	2059	-0-	-841	7369	2047	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	3100 N	2059	-0-	-1041	6328	2048	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	3100 N	2057	-0-	-1043	5285	2046	2	11	9	Y	10	5	1			6
09	3000 N	2022	-0-	-978	4307	2010	2	12	9	Y	11	16	1			1
10	3100 N	2069	-0-	-1031	3276	2055	2	14	9	Y	13	12	1			2
11	3000 N	2005	-0-	-995	2281	1990	2	15	9	Y	14	13	1			3
*12	3100 N	2052	-0-	-1048	1233	2035	2	17	9	Y	15	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2966	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10	2586	-0-	2586	2586	2558	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10	2982	-0-	2982	5568	2951	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10	2812	-0-	2812	8380	2783	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10	3015	-0-	3015	11395	2989	2	26	9	Y	24	23	1			4
06	2900 N	2733	-0-	-167	11228	2723	2	10	9	Y	9	12	1			1
07	3100 N	2915	-0-	-185	11043	2897	2	18	9	Y	16	15	1			2
08	3100 N	2954	-0-	-146	10897	2946	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	3000 N	2825	-0-	-175	10722	2817	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3100 N	2895	-0-	-205	10517	2886	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3000 N	2836	-0-	-164	10353	2827	2	9	9	Y	8	8	1			1
*12	3100 N	2856	-0-	-244	10109	2847	2	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 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	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		703	-0-	703	703	703	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		803	-0-	803	1506	803	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		739	-0-	739	2245	739	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		588	-0-	588	2833	588	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	533	-0-	-2367	466	533	2			Y	-0-					-0-
07	1165	N	699	-0-	-466	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	369	-0-	-375	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		999	-0-	999	999	999	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1110	-0-	1110	2109	1110	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3177	1068	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1092	-0-	1092	4269	1092	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1044	-0-	-1856	2413	1044	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1087	-0-	-2013	400	1087	2			Y	-0-					-0-
08	1490	N	1090	-0-	-400	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2838	-0-	-293	-0-	2779	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ G-10		2590	-0-	2590	2590	2540	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		3041	-0-	3041	5631	2984	2	57	9	Y	52	51	1			6
04	DLQ G-10		2714	-0-	2714	8345	2682	2	32	9	Y	29	32	1			3
05	DLQ G-10		2615	-0-	2615	10960	2590	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	13416	X	2456	-0-	-10960	-0-	2433	2	23	9	Y	21	23	1			2
07	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	2549	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	2465	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	2700	X	2450	-0-	-250	-0-	2431	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2646	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2575	2	23	9	Y	21	21	1			2
*12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2615	2	23	9	Y	21	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 31,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	Y	1					2
02	DLQ G-10		1239	-0-	1239	1239	1237	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	DLQ G-10		1363	-0-	1363	2602	1361	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		452	-0-	452	3054	452	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3054					Y	2	2	1			1
06	2900	N	635	-0-	-2265	789	634	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	1303	N	514	-0-	-789	-0-	513	2	1	9	Y	1					1
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	851	-0-	-110	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		910	-0-	910	910	910	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		908	-0-	908	1818	908	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		896	-0-	896	2714	896	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		679	-0-	679	3393	679	2			Y	-0-					-0-
06	4244	X	851	-0-	-3393	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
07	1023	X	822	-0-	-201	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
09	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
*10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 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	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

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

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	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 UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 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.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3184	-0-	-319	-0-	3180	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	DLQ G-10	3048	-0-	3048	3048	3041	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	DLQ G-10	3008	-0-	3008	6056	3005	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10	2530	-0-	2530	8586	2527	2	3	9	Y	3					4
05	DLQ G-10	3331	-0-	3331	11917	3329	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	15160 X	3243	-0-	-11917	-0-	3240	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	3379 X	3030	-0-	-349	-0-	3027	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3317 X	3083	-0-	-234	-0-	3079	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3240 X	2707	-0-	-533	-0-	2703	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	3348 X	2622	-0-	-726	-0-	2618	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3240 X	2819	-0-	-421	-0-	2813	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3069 X	2704	-0-	-365	-0-	2697	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1135	-0-	1135	1135	1135	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1218	-0-	1218	2353	1218	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1055	-0-	1055	3408	1055	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1269	-0-	1269	4677	1269	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1154	-0-	-1746	2931	1154	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1134	-0-	-1966	965	1134	2			Y	-0-					-0-
08	2179	N	1214	-0-	-965	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1201	2	44	9	Y	40	38	1			4
02	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	1070	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		1216	-0-	1216	2323	1174	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		1089	-0-	1089	3412	1050	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		1137	-0-	1137	4549	1101	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	2900	N	1125	-0-	-1775	2774	1092	2	33	9	Y	30	33	1			3
07	3100	N	1054	-0-	-2046	728	1037	2	17	9	Y	15	17	1			1
08	1799	N	1071	-0-	-728	-0-	1040	2	31	9	Y	28	27	1			2
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1046	2	29	9	Y	26	25	1			3
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	952	2	33	9	Y	30	30	1			3
11	900	N	810	-0-	-90	-0-	773	2	37	9	Y	34	34	1			3
12	930	N	749	-0-	-181	-0-	712	2	37	9	Y	34	32	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1775	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	1561	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3272	1667	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		1645	-0-	1645	4917	1624	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		1749	-0-	1749	6666	1729	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	2900	N	1606	-0-	-1294	5372	1587	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	3100	N	1646	-0-	-1454	3918	1631	2	15	9	Y	14	15	1			1
08	3100	N	1270	-0-	-1830	2088	1257	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	3000	N	1050	-0-	-1950	138	1039	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	1643	N	914	-0-	-729	-0-	903	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1432	2	12	9	Y	11	11	1			1
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	2	13	9	Y	12	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2230	2	62	9	Y	56	35	1			39
02	DLQ G-10		1962	-0-	1962	1962	1914	2	48	9	Y	44	75	1			8
03	DLQ G-10		2221	-0-	2221	4183	2170	2	51	9	Y	46	29	1			25
04	DLQ G-10		2292	-0-	2292	6475	2241	2	51	9	Y	46	59	1			12
05	DLQ G-10		2340	-0-	2340	8815	2290	2	50	9	Y	45	29	1			28
06	2900	N	2467	-0-	-433	8382	2426	2	41	9	Y	37	57	1			8
07	3100	N	2707	-0-	-393	7989	2681	2	26	9	Y	24	23	1			9
08	3100	N	2329	-0-	-771	7218	2286	2	43	9	Y	39	30	1			18
09	3000	N	2272	-0-	-728	6490	2226	2	46	9	Y	42	31	1			29
10	3100	N	2192	-0-	-908	5582	2161	2	31	9	Y	28	49	1			8
11	3000	N	1753	-0-	-1247	4335	1725	2	28	9	Y	25	32	1			1
*12	3100	N	1750	-0-	-1350	2985	1736	2	14	9	Y	13	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

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	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7768	2	42	9	Y	38	39	1			11
02	DLQ G-10		7131	-0-	7131	7131	7092	2	39	9	Y	35	42	1			4
03	DLQ G-10		8354	-0-	8354	15485	8306	2	48	9	Y	44	25	1			23
04	DLQ G-10		7752	-0-	7752	23237	7709	2	43	9	Y	39	57	1			5
05	DLQ G-10		8140	-0-	8140	31377	8081	2	59	9	Y	54	49	1			10
06	37628	X	6251	-0-	-31377	-0-	6201	2	50	9	Y	45	34	1			21
07	8339	X	5296	-0-	-3043	-0-	5221	2	75	9	Y	68	77	1			12
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8781	2	26	9	Y	24	30	1			6
09	7890	X	6588	-0-	-1302	-0-	6566	2	22	9	Y	20	19	1			7
10	8153	X	6865	-0-	-1288	-0-	6850	2	15	9	Y	14	14	1			7
11	8160	X	6294	-0-	-1866	-0-	6279	2	15	9	Y	14	15	1			6
12	8432	X	6414	-0-	-2018	-0-	6389	2	25	9	Y	23	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 85,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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	341	N	266	-0-	-75	-0-	6	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	7	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		299	-0-	299	581	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		633	-0-	633	1214	22	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3520	-0-	3520	4734	89	1	3431	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	87	-0-	-2813	1921	87	1			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1794	-0-	-1306	615	56	1	1738	2	Y	-0-					-0-
08	2793	X	2178	-0-	-615	-0-	53	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	48	1	1715	2	Y	-0-					-0-
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	53	1	1920	2	Y	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	51	1	3239	2	Y	-0-					-0-
*12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	53	1	2827	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 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	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3875	2	40	9	Y	36	37	1			18
02	DLQ G-10		3572	-0-	3572	3572	3541	2	31	9	Y	28	38	1			8
03	DLQ G-10		3656	-0-	3656	7228	3624	2	32	9	Y	29	20	1			17
04	DLQ G-10		3768	-0-	3768	10996	3722	2	46	9	Y	42	43	1			16
05	DLQ G-10		3822	-0-	3822	14818	3785	2	37	9	Y	34	25	1			25
06	18455	X	3637	-0-	-14818	-0-	3597	2	40	9	Y	36	51	1			10
07	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	3666	2	22	9	Y	20	28	1			2
08	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	3306	2	40	9	Y	36	31	1			7
09	3570	X	2940	-0-	-630	-0-	2908	2	32	9	Y	29	26	1			10
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4546	2	37	9	Y	34	29	1			15
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4090	2	62	9	Y	56	65	1			6
*12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4316	2	50	9	Y	45	35	1			16

TOTAL GAS PROD: 45,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 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	2015	N	1569	-0-	-446	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1241	-0-	1241	1241	1241	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2427	1186	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1264	-0-	1264	3691	1264	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1335	-0-	1335	5026	1335	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1865	-0-	-1035	3991	1865	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2369	-0-	-731	3260	2369	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2555	-0-	-545	2715	2555	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2253	-0-	-747	1968	2253	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1919	-0-	-1181	787	1919	2			Y	-0-					-0-
11	2601	N	1814	-0-	-787	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1722	-0-	-603	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 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	2540	N	1930	-0-	-610	-0-	1910	2	20	9	Y	18	19	1			4
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	48	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	2	2	1			-0-
06	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	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-

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		79	-0-	79	133	79	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		55	-0-	55	188	55	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		52	-0-	52	240	52	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 324 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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1310	2	31	9	N	28	36	1			10
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1216	2	30	9	N	27	24	1			13
03	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1178	2	34	9	N	31	38	1			6
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1166	2	34	9	N	31	25	1			12
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1230	2	32	9	N	29	37	1			4
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	2	30	9	N	27	25	1			6
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1235	2	29	9	N	26	25	1			7
08	1240	N	263	-0-	-977	-0-	257	2	6	9	N	5	12	1			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/06/2017

TOTAL GAS PROD: 8,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

01	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	3384	2	34	9	Y	31	24	1			14
02	DLQ G-10		3010	-0-	3010	3010	2996	2	14	9	Y	13	24	1			3
03	DLQ G-10		3497	-0-	3497	6507	3475	2	22	9	Y	20	22	1			1
04	DLQ G-10		3335	-0-	3335	9842	3314	2	21	9	Y	19	16	1			4
05	DLQ G-10		3490	-0-	3490	13332	3477	2	13	9	Y	12	15	1			1
06	16399	X	3067	-0-	-13332	-0-	3059	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	3397	2	14	9	Y	13	12	1			2
08	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3380	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	3324	2	9	9	Y	8	11	1			1
10	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	3397	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3300	X	3190	-0-	-110	-0-	3179	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	3441	X	3379	-0-	-62	-0-	3367	2	12	9	Y	11	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 39,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	2	4	9	Y	4	3	1			5
02	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	1101	2	4	9	Y	4	8	1			1
03	DLQ G-10		1241	-0-	1241	2346	1234	2	7	9	Y	6	3	1			4
04	DLQ G-10		1199	-0-	1199	3545	1196	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	DLQ G-10		1144	-0-	1144	4689	1140	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	2900	N	1065	-0-	-1835	2854	1061	2	4	9	Y	4	3	1			3
07	3100	N	1180	-0-	-1920	934	1177	2	3	9	Y	3	5	1			1
08	2148	N	1214	-0-	-934	-0-	1213	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	Y	3	3	1			2
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

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

01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		524	-0-	524	524	524	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		306	-0-	306	830	306	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		171	-0-	171	1001	171	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		400	-0-	400	1401	400	2			Y	-0-					-0-
06	1519	N	118	-0-	-1401	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	27	-0-	-663	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1278	-0-	-117	-0-	1274	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	DLQ G-10		1203	-0-	1203	1203	1199	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ G-10		1868	-0-	1868	3071	1862	2	6	9	Y	5	3	1			3
04	DLQ G-10		1334	-0-	1334	4405	1331	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	DLQ G-10		872	-0-	872	5277	869	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	5363	X	86	-0-	-5277	-0-	85	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2259	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	1860	X	1193	-0-	-667	-0-	1189	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	Y	8	5	1			4
10	2263	X	1550	-0-	-713	-0-	1546	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	2190	X	1293	-0-	-897	-0-	1289	2	4	9	Y	4	6	1			2
12	2263	X	1858	-0-	-405	-0-	1855	2	3	9	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

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-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

01	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3837	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		3637	-0-	3637	3637	3633	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		3798	-0-	3798	7435	3735	2	63	9	Y	57	50	1			7
04	DLQ G-10		3729	-0-	3729	11164	3648	2	81	9	Y	74	72	1			9
05	DLQ G-10		3756	-0-	3756	14920	3680	2	76	9	Y	69	65	1			13
06	18530	X	3610	-0-	-14920	-0-	3542	2	68	9	Y	62	68	1			7
07	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	3657	2	25	9	Y	23	29	1			1
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3706	2	68	9	Y	62	58	1			5
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3582	2	58	9	Y	53	52	1			6
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3701	2	62	9	Y	56	57	1			5
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3626	2	67	9	Y	61	61	1			5
12	3751	X	3240	-0-	-511	-0-	3173	2	67	9	Y	61	57	1			9

TOTAL GAS PROD: 44,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3088	2	52	9	Y	47	46	1			9
02	DLQ G-10		2894	-0-	2894	2894	2835	2	59	9	Y	54	59	1			4
03	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5890	2928	2	68	9	Y	62	62	1			4
04	DLQ G-10		3022	-0-	3022	8912	2947	2	75	9	Y	68	62	1			10
05	DLQ G-10		2875	-0-	2875	11787	2813	2	62	9	Y	56	62	1			4
06	14557	X	2770	-0-	-11787	-0-	2740	2	30	9	Y	27	26	1			5
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3093	2	19	9	Y	17	22	1			-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2990	2	33	9	Y	30	26	1			4
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2837	2	40	9	Y	36	34	1			6
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2906	2	55	9	Y	50	48	1			8
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2769	2	59	9	Y	54	53	1			9
*12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2459	2	63	9	Y	57	57	1			9

TOTAL GAS PROD: 35,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

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	651	N	211	-0-	-440	-0-	207	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	112	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
03	DLQ G-10		124	-0-	124	237	123	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		255	-0-	255	492	253	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	DLQ G-10		248	-0-	248	740	247	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	965	N	225	-0-	-740	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	211	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2018	2	44	9	Y	40	31	1			15
02	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	1481	2	32	9	Y	29	41	1			3
03	DLQ G-10		1917	-0-	1917	3430	1874	2	43	9	Y	39	37	1			5
04	DLQ G-10		3372	-0-	3372	6802	3302	2	70	9	Y	64	60	1			9
05	DLQ G-10		2007	-0-	2007	8809	1967	2	40	9	Y	36	40	1			5
06	2900	N	1609	-0-	-1291	7518	1574	2	35	9	Y	32	31	1			6
07	9218	X	1700	-0-	-7518	-0-	1689	2	11	9	Y	10	16	1			-0-
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3543	2	61	9	Y	55	43	1			12
09	3000	X	1807	-0-	-1193	-0-	1773	2	34	9	Y	31	34	1			9
10	2015	X	1978	-0-	-37	-0-	1904	2	74	9	Y	67	62	1			14
11	3000	X	1887	-0-	-1113	-0-	1819	2	68	9	Y	62	60	1			16
12	3100	X	1231	-0-	-1869	-0-	1181	2	50	9	Y	45	50	1			11

TOTAL GAS PROD: 24,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	2978	2	43	9	Y	39	31	1			17
02	DLQ G-10		2645	-0-	2645	2645	2625	2	20	9	Y	18	31	1			4
03	DLQ G-10		3026	-0-	3026	5671	2997	2	29	9	Y	26	29	1			1
04	DLQ G-10		2914	-0-	2914	8585	2888	2	26	9	Y	24	20	1			5
05	DLQ G-10		2980	-0-	2980	11565	2961	2	19	9	Y	17	21	1			1
06	14440	X	2875	-0-	-11565	-0-	2862	2	13	9	Y	12	11	1			2
07	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2932	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	3038	X	2800	-0-	-238	-0-	2789	2	11	9	Y	10	5	1			6
09	2910	X	2792	-0-	-118	-0-	2780	2	12	9	Y	11	17	1			-0-
*10	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	2830	2	15	9	Y	14	12	1			2
11	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2698	2	17	9	Y	15	14	1			3
12	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	2831	2	19	9	Y	17	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 34,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	1878	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	DLQ G-10		2102	-0-	2102	3987	2098	2	4	9	Y	4	3	1			3
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	5971	1975	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	DLQ G-10		1928	-0-	1928	7899	1922	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	2900	N	1455	-0-	-1445	6454	1447	2	8	9	Y	7	9	1			2
07	3100	N	1819	-0-	-1281	5173	1802	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	3100	N	1929	-0-	-1171	4002	1923	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	3000	N	1810	-0-	-1190	2812	1804	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	3100	N	2025	-0-	-1075	1737	2016	2	9	9	Y	8	6	1			4
11	3000	N	1785	-0-	-1215	522	1768	2	17	9	Y	15	17	1			2
*12	2482	N	1960	-0-	-522	-0-	1948	2	12	9	Y	11	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2862	2	6	9	Y	5	3	1			6
02	DLQ G-10		2582	-0-	2582	2582	2578	2	4	9	Y	4	9	1			1
03	DLQ G-10		2218	-0-	2218	4800	2211	2	7	9	Y	6	3	1			4
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	6330	1527	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	DLQ G-10		1942	-0-	1942	8272	1938	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	2900	N	2678	-0-	-222	8050	2672	2	6	9	Y	5	4	1			3
07	3100	N	2773	-0-	-327	7723	2767	2	6	9	Y	5	6	1			2
08	3100	N	3070	-0-	-30	7693	3067	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	3000	N	2738	-0-	-262	7431	2731	2	7	9	Y	6	4	1			3
10	3100	N	2766	-0-	-334	7097	2758	2	8	9	Y	7	5	1			5
11	3000	N	2641	-0-	-359	6738	2631	2	10	9	Y	9	9	1			5
*12	3100	N	2668	-0-	-432	6306	2662	2	6	9	Y	5	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 30,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	1468	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	1426	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		1696	-0-	1696	3131	1686	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		1443	-0-	1443	4574	1194	2	249	9	Y	226	200	1			27
05	DLQ G-10		1355	-0-	1355	5929	1067	2	288	9	Y	262	237	1			52
06	2900	N	892	-0-	-2008	3921	712	2	180	9	Y	164	196	1			20
07	3100	N	343	-0-	-2757	1164	275	2	68	9	Y	62	80	1			2
08	1606	N	442	-0-	-1164	-0-	379	2	63	9	Y	57	57	1			2
09	900	N	677	-0-	-223	-0-	599	2	78	9	Y	71	63	1			10
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	482	2	124	9	Y	113	108	1			15
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	910	2	30	9	Y	27	40	1			2
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	869	2	15	9	Y	14	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

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	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1895	2	86	9	Y	78	78	1			15
02	DLQ G-10		1808	-0-	1808	1808	1710	2	98	9	Y	89	97	1			7
03	DLQ G-10		1992	-0-	1992	3800	1900	2	92	9	Y	84	89	1			2
04	DLQ G-10		1973	-0-	1973	5773	1850	2	123	9	Y	112	97	1			17
05	DLQ G-10		2010	-0-	2010	7783	1908	2	102	9	Y	93	106	1			4
06	2900	N	1931	-0-	-969	6814	1906	2	25	9	Y	23	23	1			4
07	3100	N	2022	-0-	-1078	5736	2005	2	17	9	Y	15	19	1			-0-
08	3100	N	2028	-0-	-1072	4664	1999	2	29	9	Y	26	22	1			4
09	3000	N	1923	-0-	-1077	3587	1890	2	33	9	Y	30	29	1			5
10	3100	N	2002	-0-	-1098	2489	1954	2	48	9	Y	44	42	1			7
11	3000	N	1994	-0-	-1006	1483	1944	2	50	9	Y	45	45	1			7
*12	3100	N	1994	-0-	-1106	377	1936	2	58	9	Y	53	52	1			8

TOTAL GAS PROD: 23,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	4431	2	36	9	Y	33	34	1			7
02	DLQ G-10		3940	-0-	3940	3940	3914	2	26	9	Y	24	28	1			3
03	DLQ G-10		4208	-0-	4208	8148	4175	2	33	9	Y	30	17	1			16
04	DLQ G-10		3426	-0-	3426	11574	3398	2	28	9	Y	25	38	1			3
05	DLQ G-10		2411	-0-	2411	13985	2370	2	41	9	Y	37	33	1			7
06	16139	X	2154	-0-	-13985	-0-	2118	2	36	9	Y	33	25	1			15
07	4371	X	1831	-0-	-2540	-0-	1809	2	22	9	Y	20	34	1			1
08	4216	X	2714	-0-	-1502	-0-	2692	2	22	9	Y	20	19	1			2
09	3420	X	2155	-0-	-1265	-0-	2152	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	2418	X	2334	-0-	-84	-0-	2332	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2640	X	2180	-0-	-460	-0-	2177	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2728	X	1235	-0-	-1493	-0-	1231	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1875	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		1797	-0-	1797	1797	1767	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		1840	-0-	1840	3637	1807	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	DLQ G-10		1782	-0-	1782	5419	1750	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		1856	-0-	1856	7275	1827	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	2900	N	1778	-0-	-1122	6153	1752	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	3100	N	1850	-0-	-1250	4903	1830	2	20	9	Y	18	20	1			1
08	3100	N	1681	-0-	-1419	3484	1674	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
09	3000	N	1679	-0-	-1321	2163	1672	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3100	N	1806	-0-	-1294	869	1799	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2678	N	1809	-0-	-869	-0-	1802	2	7	9	Y	6	6	1			1
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1823	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	1908	2	15	9	Y	14	14	1			1
02	DLQ G-10		1821	-0-	1821	1821	1808	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2057	-0-	2057	3878	2040	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5620	1729	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	DLQ G-10		1999	-0-	1999	7619	1987	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2900	N	1854	-0-	-1046	6573	1844	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	1913	-0-	-1187	5386	1863	2	50	9	Y	45	41	1			5
08	3100	N	1862	-0-	-1238	4148	1859	2	3	9	Y	3	7	1			1
09	3000	N	1775	-0-	-1225	2923	1768	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3100	N	1899	-0-	-1201	1722	1891	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3000	N	1878	-0-	-1122	600	1870	2	8	9	Y	7	7	1			1
*12	2561	N	1961	-0-	-600	-0-	1953	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 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	806	X	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		876	-0-	876	876	876	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		737	-0-	737	1613	737	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		637	-0-	637	2250	637	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		689	-0-	689	2939	689	2			Y	-0-					-0-
06	3473	X	534	-0-	-2939	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	961	X	653	-0-	-308	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	529	-0-	-215	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	660	X	571	-0-	-89	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	935	X	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1					1
*12	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		516	-0-	516	516	516	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		569	-0-	569	1085	569	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		541	-0-	541	1626	541	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		566	-0-	566	2192	566	2			Y	-0-					-0-
06	2722	N	530	-0-	-2192	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 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	2604	X	2329	-0-	-275	-0-	2278	2	51	9	Y	46	49	1			13
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	2172	2	41	9	Y	37	27	1			23
03	DLQ G-10		2583	-0-	2583	4796	2538	2	45	9	Y	41	55	1			9
04	DLQ G-10		2377	-0-	2377	7173	2337	2	40	9	Y	36	36	1			9
05	DLQ G-10		2451	-0-	2451	9624	2406	2	45	9	Y	41	39	1			11
06	12131	X	2507	-0-	-9624	-0-	2463	2	44	9	Y	40	41	1			10
07	2573	X	2417	-0-	-156	-0-	2396	2	21	9	Y	19	22	1			7
08	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	2242	2	33	9	Y	30	29	1			8
09	2520	X	2021	-0-	-499	-0-	1993	2	28	9	Y	25	25	1			8
10	2604	X	2138	-0-	-466	-0-	2113	2	25	9	Y	23	16	1			15
11	2520	X	2216	-0-	-304	-0-	2185	2	31	9	Y	28	36	1			7
12	2418	X	2247	-0-	-171	-0-	2214	2	33	9	Y	30	26	1			11

TOTAL GAS PROD: 27,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1524	2	135	9	Y	123	118	1			13
02	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	1308	2	117	9	Y	106	108	1			11
03	DLQ G-10		1475	-0-	1475	2900	1340	2	135	9	Y	123	121	1			13
04	DLQ G-10		1403	-0-	1403	4303	1290	2	113	9	Y	103	103	1			13
05	DLQ G-10		1536	-0-	1536	5839	1419	2	117	9	Y	106	99	1			20
06	2900	N	2059	-0-	-841	4998	1956	2	103	9	Y	94	104	1			10
07	3100	N	2096	-0-	-1004	3994	2038	2	58	9	Y	53	59	1			4
08	3100	N	1223	-0-	-1877	2117	1122	2	101	9	Y	92	89	1			7
09	3000	N	1188	-0-	-1812	305	1098	2	90	9	Y	82	79	1			10
10	1593	N	1288	-0-	-305	-0-	1231	2	57	9	Y	52	58	1			4
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2026	2	25	9	Y	23	25	1			2
*12	3100	N	3516	-0-	416	416	3461	2	55	9	Y	50	45	1			7

TOTAL GAS PROD: 20,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

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	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3061	2	33	9	Y	30	29	1			3
02	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	2774	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		3109	-0-	3109	5913	3076	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	DLQ G-10		2987	-0-	2987	8900	2957	2	30	9	Y	27	27	1			3
05	DLQ G-10		3010	-0-	3010	11910	2981	2	29	9	Y	26	24	1			5
06	14817	X	2907	-0-	-11910	-0-	2881	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2988	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
08	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	2937	2	42	9	Y	38	35	1			3
09	2910	N	2843	-0-	-67	-0-	2803	2	40	9	Y	36	35	1			4
10	3007	N	2809	-0-	-198	-0-	2766	2	43	9	Y	39	39	1			4
11	2880	N	2808	-0-	-72	-0-	2762	2	46	9	Y	42	42	1			4
12	2945	N	2794	-0-	-151	-0-	2748	2	46	9	Y	42	40	1			6

TOTAL GAS PROD: 35,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-		40	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	57		57	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		97	-0-	97	154		97	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		77	-0-	77	231		77	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		56	-0-	56	287		56	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	-0-	-0-	-287	-0-						Y	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-		21	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			Y	-0-					-0-

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

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

01	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	3317	2	52	9	Y	47	45	1			5
02	DLQ G-10		3019	-0-	3019	3019	2975	2	44	9	Y	40	41	1			4
03	DLQ G-10		2585	-0-	2585	5604	2538	2	47	9	Y	43	43	1			4
04	DLQ G-10		1986	-0-	1986	7590	1955	2	31	9	Y	28	27	1			5
05	DLQ G-10		3571	-0-	3571	11161	3527	2	44	9	Y	40	37	1			8
06	15542	X	4381	-0-	-11161	-0-	4342	2	39	9	Y	35	39	1			4
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3810	2	34	9	Y	31	32	1			3
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3354	2	36	9	Y	33	33	1			3
09	3540	X	3216	-0-	-324	-0-	3182	2	34	9	Y	31	30	1			4
10	3658	X	2507	-0-	-1151	-0-	2471	2	36	9	Y	33	35	1			2
11	3540	X	2848	-0-	-692	-0-	2814	2	34	9	Y	31	30	1			3
12	3658	X	2850	-0-	-808	-0-	2815	2	35	9	Y	32	30	1			5

TOTAL GAS PROD: 37,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	303	1	2342	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	DLQ G-10		2126	-0-	2126	2126	267	1	1846	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4348	308	1	1900	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	DLQ G-10		2087	-0-	2087	6435	289	1	1785	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
05	DLQ G-10		2113	-0-	2113	8548	310	1	1790	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	2900	N	1998	-0-	-902	7646	300	1	1687	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	3100	N	1963	-0-	-1137	6509	294	1	1656	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	8382	X	1873	-0-	-6509	-0-	302	1	1562	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	2100	X	1891	-0-	-209	-0-	295	1	1587	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	2108	X	1708	-0-	-400	-0-	300	1	1399	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2010	X	1925	-0-	-85	-0-	298	1	1616	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	302	1	1566	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 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	2821	N	2675	-0-	-146	-0-	2642	2	33	9	N	30	23	1			13
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2379	2	13	9	N	12	22	1			3
03	2790	N	2688	-0-	-102	-0-	2667	2	21	9	N	19	21	1			1
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2584	2	19	9	N	17	15	1			3
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2721	2	22	9	N	20	22	1			1
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2674	2	20	9	N	18	16	1			3
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2644	2	13	9	N	12	14	1			1
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2636	2	18	9	N	16	8	1			9
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2503	2	19	9	N	17	25	1			1
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2524	2	22	9	N	20	18	1			3
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2450	2	24	9	N	22	20	1			5
*12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2564	2	20	9	N	18	19	1			4

TOTAL GAS PROD: 31,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5185	2	69	9	Y	63	60	1			7
02	DLQ G-10		4907	-0-	4907	4907	4848	2	59	9	Y	54	55	1			6
03	DLQ G-10		5217	-0-	5217	10124	5149	2	68	9	Y	62	61	1			7
04	DLQ G-10		5073	-0-	5073	15197	5011	2	62	9	Y	56	56	1			7
05	DLQ G-10		5148	-0-	5148	20345	5090	2	58	9	Y	53	50	1			10
06	25351	X	5006	-0-	-20345	-0-	4953	2	53	9	Y	48	53	1			5
07	5208	X	4873	-0-	-335	-0-	4828	2	45	9	Y	41	42	1			4
08	5239	X	4285	-0-	-954	-0-	4235	2	50	9	Y	45	45	1			4
09	5070	X	3583	-0-	-1487	-0-	3538	2	45	9	Y	41	40	1			5
10	5177	X	4389	-0-	-788	-0-	4345	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	5010	X	3775	-0-	-1235	-0-	3723	2	52	9	Y	47	47	1			4
12	4867	X	3563	-0-	-1304	-0-	3522	2	41	9	Y	37	35	1			6

TOTAL GAS PROD: 55,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2909	2	55	9	Y	50	48	1			5
02	DLQ G-10		2737	-0-	2737	2737	2691	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		3012	-0-	3012	5749	2958	2	54	9	Y	49	48	1			5
04	DLQ G-10		2954	-0-	2954	8703	2904	2	50	9	Y	45	44	1			6
05	DLQ G-10		3078	-0-	3078	11781	3032	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	2900	N	2744	-0-	-156	11625	2702	2	42	9	Y	38	42	1			4
07	3100	N	2743	-0-	-357	11268	2729	2	14	9	Y	13	16	1			1
08	3100	N	3067	-0-	-33	11235	3014	2	53	9	Y	48	45	1			4
09	3000	N	1871	-0-	-1129	10106	1818	2	53	9	Y	48	46	1			6
10	3100	N	1775	-0-	-1325	8781	1721	2	54	9	Y	49	50	1			5
11	3000	N	1724	-0-	-1276	7505	1665	2	59	9	Y	54	54	1			5
*12	3100	N	1814	-0-	-1286	6219	1753	2	61	9	Y	55	52	1			8

TOTAL GAS PROD: 30,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3534	X	3485	-0-	-49	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	3041	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3406	-0-	3406	6447	3406	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3129	-0-	3129	9576	3129	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3297	-0-	3297	12873	3297	2			Y	-0-					-0-
06	16090	X	3217	-0-	-12873	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3424	2	4	9	Y	4	1	1			3
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3545	2	8	9	Y	7	8	1			2
09	3210	X	3207	-0-	-3	-0-	3201	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3280	2	6	9	Y	5	4	1			4
11	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	3127	2	7	9	Y	6	8	1			2
12	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3212	2	8	9	Y	7	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 39,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 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	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5890	2	43	9	Y	39	37	1			4
02	DLQ G-10		4740	-0-	4740	4740	4705	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		5319	-0-	5319	10059	5277	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		4236	-0-	4236	14295	4199	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		4250	-0-	4250	18545	4214	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	23049	X	4504	-0-	-18545	-0-	4457	2	47	9	Y	43	42	1			7
07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6451	2	68	9	Y	62	65	1			4
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6466	2	135	9	Y	123	117	1			10
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	5999	2	119	9	Y	108	105	1			13
10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6208	2	123	9	Y	112	114	1			11
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5898	2	136	9	Y	124	124	1			11
*12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6045	2	139	9	Y	126	118	1			19

TOTAL GAS PROD: 66,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 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	4867	X	4066	-0-	-801	-0-	4032	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		4202	-0-	4202	4202	4172	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		4560	-0-	4560	8762	4527	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	DLQ G-10		4134	-0-	4134	12896	4102	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		4050	-0-	4050	16946	4021	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	20999	X	4053	-0-	-16946	-0-	4027	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	4650	X	3869	-0-	-781	-0-	3858	2	11	9	Y	10	12	1			1
08	4557	X	3634	-0-	-923	-0-	3617	2	17	9	Y	15	15	1			1
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4927	2	21	9	Y	19	17	1			3
10	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5897	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5523	2	30	9	Y	27	27	1			2
*12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5514	2	31	9	Y	28	26	1			4

TOTAL GAS PROD: 54,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 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	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	3700	2	58	9	Y	53	37	1			60
02	DLQ G-10		3140	-0-	3140	3140	3083	2	57	9	Y	52	100	1			12
03	DLQ G-10		3235	-0-	3235	6375	3165	2	70	9	Y	64	36	1			40
04	DLQ G-10		2946	-0-	2946	9321	2894	2	52	9	Y	47	72	1			15
05	DLQ G-10		3275	-0-	3275	12596	3224	2	51	9	Y	46	35	1			26
06	15812	X	3216	-0-	-12596	-0-	3169	2	47	9	Y	43	38	1			31
07	3472	X	3139	-0-	-333	-0-	3118	2	21	9	Y	19	44	1			6
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3473	2	61	9	Y	55	49	1			12
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3344	2	76	9	Y	69	46	1			35
10	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3196	2	66	9	Y	60	47	1			48
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3436	2	95	9	Y	86	88	1			46
12	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	3201	2	68	9	Y	62	44	1			64

TOTAL GAS PROD: 39,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 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	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3482	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	DLQ G-10		3287	-0-	3287	3287	3278	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	DLQ G-10		3453	-0-	3453	6740	3442	2	11	9	Y	10	12	1			1
04	DLQ G-10		3319	-0-	3319	10059	3309	2	10	9	Y	9	6	1			4
05	DLQ G-10		3469	-0-	3469	13528	3459	2	10	9	Y	9	12	1			1
06	16834	X	3306	-0-	-13528	-0-	3297	2	9	9	Y	8	6	1			3
07	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	3372	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3337	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
*12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 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	2325	N	1830	-0-	-495	-0-	1784	2	46	9	Y	42	30	1			34
02	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	1365	2	35	9	Y	32	57	1			9
03	DLQ G-10		1878	-0-	1878	3278	1867	2	11	9	Y	10	14	1			5
04	DLQ G-10		1807	-0-	1807	5085	1798	2	9	9	Y	8	7	1			6
05	DLQ G-10		1902	-0-	1902	6987	1894	2	8	9	Y	7	7	1			6
06	2900	N	1579	-0-	-1321	5666	1573	2	6	9	Y	5	7	1			4
07	3100	N	1435	-0-	-1665	4001	1432	2	3	9	Y	3	4	1			3
08	3100	N	1520	-0-	-1580	2421	1517	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	3000	N	1459	-0-	-1541	880	1457	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	2439	N	1559	-0-	-880	-0-	1528	2	31	9	Y	28	16	1			14
11	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	1212	2	22	9	Y	20	18	1			16
*12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2327	2	29	9	Y	26	32	1			10

TOTAL GAS PROD: 19,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	2405	-0-	-87	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2442	-0-	-228	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2426	X	2151	-0-	-275	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

01	3999	X	3870	-0-	-129	-0-	3826	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ G-10		3484	-0-	3484	3484	3444	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ G-10		3759	-0-	3759	7243	3715	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		3476	-0-	3476	10719	3434	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ G-10		3675	-0-	3675	14394	3636	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	17828	X	3434	-0-	-14394	-0-	3401	2	33	9	Y	30	34	1			3
07	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	3511	2	23	9	Y	21	22	1			2
08	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	3483	2	119	9	Y	108	101	1			9
09	3570	X	3210	-0-	-360	-0-	3100	2	110	9	Y	100	97	1			12
10	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	3442	2	122	9	Y	111	112	1			11
11	3480	X	3415	-0-	-65	-0-	3281	2	134	9	Y	122	122	1			11
12	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	3394	2	136	9	Y	124	117	1			18

TOTAL GAS PROD: 42,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2221	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		1751	-0-	1751	1751	1747	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		2163	-0-	2163	3914	2159	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		2059	-0-	2059	5973	2055	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		2124	-0-	2124	8097	2120	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	1917	-0-	-983	7114	1915	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3100	N	2013	-0-	-1087	6027	2001	2	12	9	Y	11	10	1			1
08	3100	N	1978	-0-	-1122	4905	1974	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3000	N	1766	-0-	-1234	3671	1758	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3100	N	1846	-0-	-1254	2417	1837	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3000	N	1722	-0-	-1278	1139	1712	2	10	9	Y	9	9	1			1
*12	2964	N	1825	-0-	-1139	-0-	1816	2	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 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	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6368	2	46	9	Y	42	41	1			4
02	DLQ G-10		5660	-0-	5660	5660	5619	2	41	9	Y	37	37	1			4
03	DLQ G-10		6381	-0-	6381	12041	6336	2	45	9	Y	41	41	1			4
04	DLQ G-10		5940	-0-	5940	17981	5897	2	43	9	Y	39	38	1			5
05	DLQ G-10		6092	-0-	6092	24073	6052	2	40	9	Y	36	34	1			7
06	29942	X	5869	-0-	-24073	-0-	5834	2	35	9	Y	32	36	1			3
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6113	2	29	9	Y	26	27	1			2
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6056	2	33	9	Y	30	30	1			2
09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5815	2	31	9	Y	28	27	1			3
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	5997	2	32	9	Y	29	29	1			3
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5801	2	35	9	Y	32	32	1			3
*12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5911	2	36	9	Y	33	31	1			5

TOTAL GAS PROD: 72,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 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	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3475	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		3276	-0-	3276	3276	3263	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		3386	-0-	3386	6662	3369	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		3321	-0-	3321	9983	3307	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		3320	-0-	3320	13303	3308	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	16446	X	3143	-0-	-13303	-0-	3131	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3523	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3433	2	12	9	Y	11	10	1			1
09	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	3297	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3503	X	3421	-0-	-82	-0-	3418	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	3390	X	3017	-0-	-373	-0-	3014	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	3182	2	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 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	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3013	2	94	9	Y	85	81	1			9
02	DLQ G-10		2791	-0-	2791	2791	2712	2	79	9	Y	72	73	1			8
03	DLQ G-10		3062	-0-	3062	5853	2971	2	91	9	Y	83	82	1			9
04	DLQ G-10		3278	-0-	3278	9131	3278	2			Y	-0-	9	1			-0-
05	DLQ G-10		3451	-0-	3451	12582	3451	2			Y	-0-					-0-
06	15817	X	3235	-0-	-12582	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3126	2	39	9	Y	35	31	1			4
10	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	3258	2	44	9	Y	40	40	1			4
11	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3182	2	48	9	Y	44	44	1			4
12	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	3253	2	50	9	Y	45	42	1			7

TOTAL GAS PROD: 38,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 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	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2017

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5118	-0-	-28	-0-	310	1	4765	2	Y	39	38	1			4
							43	9									
02	DLQ G-10		430	-0-	430	430	280	1	111	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
03	DLQ G-10		2517	-0-	2517	2947	310	1	2177	2	Y	27	29	1			2
							30	9									
04	DLQ G-10		3554	-0-	3554	6501	300	1	3254	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		3055	-0-	3055	9556	310	1	2745	2	Y	-0-					-0-
06	9856	X	300	-0-	-9556	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
07	3658	X	161	-0-	-3497	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	85	-0-	-3573	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	95	-0-	-3445	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	13	-0-	-3056	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	81	-0-	-219	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2315	2	26	9	Y	24	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 17,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 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	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	3425	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3835	-0-	3835	7260	3835	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3735	-0-	3735	10995	3735	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3801	-0-	3801	14796	3801	2			Y	-0-					-0-
06	18535	X	3739	-0-	-14796	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 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	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	2990	2	20	9	Y	18	19	1			5
02	DLQ G-10		2551	-0-	2551	2551	2534	2	17	9	Y	15	11	1			9
03	DLQ G-10		2891	-0-	2891	5442	2873	2	18	9	Y	16	21	1			4
04	DLQ G-10		2447	-0-	2447	7889	2432	2	15	9	Y	14	14	1			4
05	DLQ G-10		614	-0-	614	8503	607	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
06	8503	X	-0-	-0-	-8503	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
08	2883	X	1954	-0-	-929	-0-	1935	2	19	9	Y	17	11	1			6
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2577	2	23	9	Y	21	20	1			7
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3081	2	20	9	Y	18	13	1			12
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3874	2	55	9	Y	50	52	1			10
*12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3718	2	48	9	Y	44	38	1			16

TOTAL GAS PROD: 26,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2063	-0-	-14	-0-	2049	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		1817	-0-	1817	1817	1804	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		1769	-0-	1769	3586	1755	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		1891	-0-	1891	5477	1885	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	DLQ G-10		1771	-0-	1771	7248	1771	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1897	-0-	-1003	6245	1897	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1950	-0-	-1150	5095	1950	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1907	-0-	-1193	3902	1907	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1907	-0-	-1093	2809	1897	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	3100	N	1961	-0-	-1139	1670	1949	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	3000	N	2006	-0-	-994	676	1993	2	13	9	Y	12	12	1			1
*12	2743	N	2067	-0-	-676	-0-	2053	2	14	9	Y	13	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2863	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	2560	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		2833	-0-	2833	5404	2821	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		2640	-0-	2640	8044	2629	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		2716	-0-	2716	10760	2705	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	2507	-0-	-393	10367	2497	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	2682	-0-	-418	9949	2680	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	3100	N	2748	-0-	-352	9597	2744	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3000	N	2626	-0-	-374	9223	2626	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2755	-0-	-345	8878	2755	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2630	-0-	-370	8508	2630	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2635	-0-	-465	8043	2635	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3451	2	116	9	Y	105	101	1			11
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	3025	2	98	9	Y	89	91	1			9
03	DLQ G-10		3530	-0-	3530	6653	3416	2	114	9	Y	104	102	1			11
04	DLQ G-10		3385	-0-	3385	10038	3280	2	105	9	Y	95	94	1			12
05	DLQ G-10		3437	-0-	3437	13475	3339	2	98	9	Y	89	84	1			17
06	16736	X	3261	-0-	-13475	-0-	3183	2	78	9	Y	71	82	1			6
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3424	2	32	9	Y	29	32	1			3
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3421	2	10	9	Y	9	11	1			1
09	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	2940	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	3101	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	3120	X	3046	-0-	-74	-0-	3033	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	3224	X	2764	-0-	-460	-0-	2751	2	13	9	Y	12	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 39,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		567	-0-	567	567	567	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		165	-0-	165	732	165	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	732					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		183	-0-	183	915	183	2			Y	-0-					-0-
06	915	N	-0-	-0-	-915	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4944	2	43	9	Y	39	38	1			4
02	DLQ G-10		4519	-0-	4519	4519	4480	2	39	9	Y	35	35	1			4
03	DLQ G-10		4989	-0-	4989	9508	4946	2	43	9	Y	39	39	1			4
04	DLQ G-10		4641	-0-	4641	14149	4602	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		4660	-0-	4660	18809	4623	2	37	9	Y	34	32	1			6
06	23506	X	4697	-0-	-18809	-0-	4664	2	33	9	Y	30	33	1			3
07	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	4803	2	12	9	Y	11	13	1			1
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4694	2	41	9	Y	37	35	1			3
09	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	4315	2	44	9	Y	40	38	1			5
10	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	4497	2	45	9	Y	41	42	1			4
11	4530	X	4432	-0-	-98	-0-	4382	2	50	9	Y	45	45	1			4
12	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	4485	2	51	9	Y	46	43	1			7

TOTAL GAS PROD: 55,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1464	2	18	9	Y	16	16	1			9
02	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1433	2	21	9	Y	19	24	1			4
03	DLQ G-10		1521	-0-	1521	2975	1502	2	19	9	Y	17	17	1			4
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	4505	1520	2	10	9	Y	9					13
05	DLQ G-10		1600	-0-	1600	6105	1589	2	11	9	Y	10	17	1			6
06	2900	N	1559	-0-	-1341	4764	1544	2	15	9	Y	14	18	1			2
07	3100	N	1571	-0-	-1529	3235	1546	2	25	9	Y	23	23	1			2
08	3100	N	1567	-0-	-1533	1702	1547	2	20	9	Y	18	17	1			3
09	3000	N	1384	-0-	-1616	86	1363	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	1598	N	1512	-0-	-86	-0-	1490	2	22	9	Y	20	21	1			2
11	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1396	2	32	9	Y	29	26	1			5
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	Y	12	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	3100	X	1463	-0-	-1637	-0-	1434	2	29	9	Y	26	35	1			12
02	DLQ G-10		3055	-0-	3055	3055	3015	2	40	9	Y	36	35	1			13
03	DLQ G-10		3274	-0-	3274	6329	3237	2	37	9	Y	34	39	1			8
04	DLQ G-10		3095	-0-	3095	9424	3058	2	37	9	Y	34	38	1			4
05	DLQ G-10		3181	-0-	3181	12605	3148	2	33	9	Y	30	19	1			15
06	15498	X	2893	-0-	-12605	-0-	2861	2	32	9	Y	29	39	1			5
07	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2966	2	25	9	Y	23	17	1			11
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2978	2	40	9	Y	36	23	1			24
09	2910	X	2834	-0-	-76	-0-	2801	2	33	9	Y	30	44	1			10
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3018	2	33	9	Y	30	21	1			19
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2921	2	44	9	Y	40	45	1			14
12	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2936	2	41	9	Y	37	41	1			10

TOTAL GAS PROD: 34,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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	2139	N	1629	-0-	-510	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
*12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	778	X	778	-0-	-0-	-0-	758	2	20	9	Y	18	18	1			1
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	738	2	19	9	Y	17	16	1			2
10	806	X	788	-0-	-18	-0-	768	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	780	X	764	-0-	-16	-0-	743	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	806	X	752	-0-	-54	-0-	731	2	21	9	Y	19	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3316	2	76	9	Y	69	66	1			7
02	DLQ G-10		2816	-0-	2816	2816	2751	2	65	9	Y	59	60	1			6
03	DLQ G-10		3207	-0-	3207	6023	3132	2	75	9	Y	68	67	1			7
04	DLQ G-10		3031	-0-	3031	9054	2962	2	69	9	Y	63	62	1			8
05	DLQ G-10		2977	-0-	2977	12031	2913	2	64	9	Y	58	55	1			11
06	14731	X	2700	-0-	-12031	-0-	2642	2	58	9	Y	53	58	1			6
07	3193	X	2638	-0-	-555	-0-	2593	2	45	9	Y	41	43	1			4
08	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	2332	2	51	9	Y	46	47	1			3
09	3030	X	2368	-0-	-662	-0-	2326	2	42	9	Y	38	38	1			3
10	2976	X	2548	-0-	-428	-0-	2545	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
11	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	2511	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2783	2	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	2115	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		1973	-0-	1973	1973	1942	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	DLQ G-10		2098	-0-	2098	4071	2061	2	37	9	Y	34	33	1			4
04	DLQ G-10		1770	-0-	1770	5841	1737	2	33	9	Y	30	30	1			4
05	DLQ G-10		1939	-0-	1939	7780	1913	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	2900	N	2579	-0-	-321	7459	2553	2	26	9	Y	24	25	1			3
07	3100	N	1886	-0-	-1214	6245	1874	2	12	9	Y	11	13	1			1
08	3100	N	1750	-0-	-1350	4895	1730	2	20	9	Y	18	18	1			1
09	3000	N	2215	-0-	-785	4110	2197	2	18	9	Y	16	15	1			2
10	3100	N	2928	-0-	-172	3938	2915	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	3000	N	2757	-0-	-243	3695	2743	2	14	9	Y	13	13	1			1
*12	3100	N	2819	-0-	-281	3414	2804	2	15	9	Y	14	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 26,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	3437	2	65	9	Y	59	57	1	6
02	DLQ G-10		2179	-0-	2179	2179	2125	2	54	9	Y	49	50	1	5
03	DLQ G-10		2647	-0-	2647	4826	2592	2	55	9	Y	50	50	1	5
04	DLQ G-10		2647	-0-	2647	7473	2594	2	53	9	Y	48	47	1	6
05	DLQ G-10		2630	-0-	2630	10103	2578	2	52	9	Y	47	44	1	9
06	12809	X	2706	-0-	-10103	-0-	2659	2	47	9	Y	43	47	1	5
07	2728	X	2627	-0-	-101	-0-	2571	2	56	9	Y	51	51	1	5
08	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	2537	2	32	9	Y	29	31	1	3
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2682	2	43	9	Y	39	37	1	5
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2995	2	44	9	Y	40	41	1	4
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2878	2	50	9	Y	45	45	1	4
*12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2886	2	51	9	Y	46	43	1	7

TOTAL GAS PROD: 33,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	53	1	6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	48	1	5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	53	1	6
04	DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	2556	2	54	9	Y	49	49	1	6
05	DLQ G-10		2686	-0-	2686	5296	2634	2	52	9	Y	47	44	1	9
06	2900	N	2604	-0-	-296	5000	2559	2	45	9	Y	41	46	1	4
07	3100	N	2662	-0-	-438	4562	2632	2	30	9	Y	27	29	1	2
08	3100	N	2624	-0-	-476	4086	2581	2	43	9	Y	39	38	1	3
09	3000	N	2578	-0-	-422	3664	2539	2	39	9	Y	35	34	1	4
10	3100	N	2696	-0-	-404	3260	2655	2	41	9	Y	37	37	1	4
11	3000	N	2647	-0-	-353	2907	2603	2	44	9	Y	40	40	1	4
*12	3100	N	2722	-0-	-378	2529	2677	2	45	9	Y	41	39	1	6

TOTAL GAS PROD: 23,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 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	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
06	27	N	-0-	-0-	-27	-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: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	48	1	2052	2	Y	53	44	1			18
							58	9									
02	DLQ G-10		1777	-0-	1777	1777	44	1	1678	2	Y	50	36	1			32
							55	9									
03	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3573	49	1	1686	2	Y	55	71	1			16
							61	9									
04	DLQ G-10		1637	-0-	1637	5210	55	1	1525	2	Y	52	55	1			13
							57	9									
05	DLQ G-10		1800	-0-	1800	7010	44	1	1680	2	Y	69	72	1			10
							76	9									
06	2900	N	153	-0-	-2747	4263	52	1	101	9	Y	92	82	1			20
07	3100	N	1513	-0-	-1587	2676	45	1	1393	2	Y	68	68	1			20
							75	9									
08	3100	N	1507	-0-	-1593	1083	35	1	1396	2	Y	69	72	1			17
							76	9									
09	2418	N	1335	-0-	-1083	-0-	34	1	1221	2	Y	73	70	1			20
							80	9									
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	35	1	1261	2	Y	85	84	1			21
							94	9									
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	35	1	2241	2	Y	71	75	1			17
							78	9									
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	35	1	1875	2	Y	81	79	1			19
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 19,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	123	118	1			13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	107	1			11
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	119	1			13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	110	1			14
05	DLQ G-10		4518	-0-	4518	4518	4404	2	114	9	Y	104	98	1			20
06	8843	X	4325	-0-	-4518	-0-	4223	2	102	9	Y	93	103	1			10
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4393	2	36	9	Y	33	41	1			2
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4431	2	101	9	Y	92	87	1			7
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4261	2	89	9	Y	81	78	1			10
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4353	2	75	9	Y	68	71	1			7
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4216	2	78	9	Y	71	72	1			6
*12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4259	2	81	9	Y	74	69	1			11

TOTAL GAS PROD: 35,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3682	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		3397	-0-	3397	3397	3385	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		3756	-0-	3756	7153	3743	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		3594	-0-	3594	10747	3582	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		3754	-0-	3754	14501	3742	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	18107	X	3606	-0-	-14501	-0-	3596	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3587	2	33	9	Y	30	27	1			4
08	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	3545	2	103	9	Y	94	90	1			8
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3637	2	94	9	Y	85	83	1			10
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3771	2	99	9	Y	90	91	1			9
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3682	2	108	9	Y	98	98	1			9
*12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3774	2	110	9	Y	100	94	1			15

TOTAL GAS PROD: 44,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3148	2	43	9	Y	39	31	1			17
02	DLQ G-10		2787	-0-	2787	2787	2767	2	20	9	Y	18	31	1			4
03	DLQ G-10		2979	-0-	2979	5766	2950	2	29	9	Y	26	29	1			1
04	DLQ G-10		2984	-0-	2984	8750	2958	2	26	9	Y	24	20	1			5
05	DLQ G-10		3070	-0-	3070	11820	3040	2	30	9	Y	27	30	1			2
06	14725	X	2905	-0-	-11820	-0-	2879	2	26	9	Y	24	22	1			4
07	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2649	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3001	2	21	9	Y	19	11	1			12
09	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	2795	2	25	9	Y	23	33	1			2
10	3069	X	2692	-0-	-377	-0-	2662	2	30	9	Y	27	25	1			4
11	2910	X	2331	-0-	-579	-0-	2299	2	32	9	Y	29	27	1			6
12	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	2363	2	19	9	Y	17	22	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	2325	N	1779	-0-	-546	-0-	1721	2	58	9	Y	53	60	1			21
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	2161	2	52	9	Y	47	46	1			22
03	DLQ G-10		2511	-0-	2511	4724	2444	2	67	9	Y	61	71	1			12
04	DLQ G-10		2346	-0-	2346	7070	2292	2	54	9	Y	49	58	1			3
05	DLQ G-10		2377	-0-	2377	9447	2308	2	69	9	Y	63	56	1			10
06	2900	N	2487	-0-	-413	9034	2425	2	62	9	Y	56	52	1			14
07	3100	N	2380	-0-	-720	8314	2340	2	40	9	Y	36	46	1			4
08	3100	N	2298	-0-	-802	7512	2263	2	35	9	Y	32	30	1			6
09	3000	N	1866	-0-	-1134	6378	1847	2	19	9	Y	17	19	1			4
10	3100	N	1793	-0-	-1307	5071	1769	2	24	9	Y	22	20	1			6
11	3000	N	1589	-0-	-1411	3660	1572	2	17	9	Y	15	17	1			4
*12	3100	N	2268	-0-	-832	2828	2242	2	26	9	Y	24	23	1			5

TOTAL GAS PROD: 25,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 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	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	4190	2	22	9	Y	20	15	1			7
02	DLQ G-10		3920	-0-	3920	3920	3900	2	20	9	Y	18	23	1			2
03	DLQ G-10		4357	-0-	4357	8277	4336	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	DLQ G-10		4202	-0-	4202	12479	4180	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	DLQ G-10		4434	-0-	4434	16913	4412	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	21165	X	4252	-0-	-16913	-0-	4230	2	22	9	Y	20	20	1			3
07	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	4317	2	14	9	Y	13	15	1			1
08	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	4292	2	44	9	Y	40	27	1			14
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	3927	2	62	9	Y	56	57	1			13
10	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	4063	2	135	9	Y	123	119	1			17
11	4260	X	4004	-0-	-256	-0-	3863	2	141	9	Y	128	126	1			19
12	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	4038	2	146	9	Y	133	133	1			19

TOTAL GAS PROD: 50,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1778	-0-	1778	1778	1776	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		1835	-0-	1835	3613	1834	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		1769	-0-	1769	5382	1769	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1690	-0-	1690	7072	1689	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	2900	N	1875	-0-	-1025	6047	1874	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	3100	N	1785	-0-	-1315	4732	1783	2	2	9	Y	2					3
08	3100	N	1716	-0-	-1384	3348	1716	2			Y	-0-	2	1			1
09	3000	N	1513	-0-	-1487	1861	1512	2	1	9	Y	1					2
10	3100	N	1562	-0-	-1538	323	1561	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	1796	N	1473	-0-	-323	-0-	1471	2	2	9	Y	2					3
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1547	2	2	9	Y	2	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1725	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1575	2	25	9	Y	23	24	1			2
03	DLQ G-10		1751	-0-	1751	3351	1720	2	31	9	Y	28	27	1			3
04	DLQ G-10		1683	-0-	1683	5034	1657	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		852	-0-	852	5886	840	2	12	9	Y	11	13	1			1
06	2900	N	415	-0-	-2485	3401	415	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	548	-0-	-2552	849	541	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	1867	N	1018	-0-	-849	-0-	997	2	21	9	Y	19	18	1			2
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1021	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1164	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1187	2	24	9	Y	22	22	1			2
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1222	2	24	9	Y	22	21	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	2716	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		2633	-0-	2633	2633	2615	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2931	-0-	2931	5564	2911	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		2805	-0-	2805	8369	2786	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		2881	-0-	2881	11250	2863	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	2900	N	2463	-0-	-437	10813	2449	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	3100	N	2840	-0-	-260	10553	2831	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	13248	X	2695	-0-	-10553	-0-	2687	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2091	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2991	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2760	X	2738	-0-	-22	-0-	2729	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	2836	2	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5394	X	4753	-0-	-641	-0-	4751	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		4626	-0-	4626	4626	4624	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		5055	-0-	5055	9681	5053	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		4868	-0-	4868	14549	4866	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		5012	-0-	5012	19561	5010	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	24301	X	4740	-0-	-19561	-0-	4738	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	4953	2	12	9	Y	11	10	1			1
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5080	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	4860	X	3711	-0-	-1149	-0-	3710	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	5022	X	2836	-0-	-2186	-0-	2828	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	4920	X	2817	-0-	-2103	-0-	2816	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	5084	X	2786	-0-	-2298	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2397	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		2195	-0-	2195	2195	2193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		2503	-0-	2503	4698	2501	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		2305	-0-	2305	7003	2299	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ G-10		2455	-0-	2455	9458	2437	2	18	9	Y	16	14	1			3
06	2900	N	2331	-0-	-569	8889	2317	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	3100	N	2315	-0-	-785	8104	2303	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	3100	N	2397	-0-	-703	7401	2383	2	14	9	Y	13	13	1			1
09	3000	N	2377	-0-	-623	6778	2364	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	3100	N	2559	-0-	-541	6237	2545	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	3000	N	2483	-0-	-517	5720	2468	2	15	9	Y	14	14	1			1
*12	3100	N	2473	-0-	-627	5093	2458	2	15	9	Y	14	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 28,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 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	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2202	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		2078	-0-	2078	2078	2043	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4334	2215	2	41	9	Y	37	36	1			4
04	DLQ G-10		2183	-0-	2183	6517	2147	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		2237	-0-	2237	8754	2202	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	2900	N	2218	-0-	-682	8072	2187	2	31	9	Y	28	31	1			3
07	3100	N	2248	-0-	-852	7220	2220	2	28	9	Y	25	26	1			2
08	3100	N	2257	-0-	-843	6377	2206	2	51	9	Y	46	44	1			4
09	3000	N	2168	-0-	-832	5545	2123	2	45	9	Y	41	40	1			5
10	3100	N	2218	-0-	-882	4663	2172	2	46	9	Y	42	43	1			4
11	3000	N	2188	-0-	-812	3851	2136	2	52	9	Y	47	47	1			4
*12	3100	N	2192	-0-	-908	2943	2139	2	53	9	Y	48	45	1			7

TOTAL GAS PROD: 26,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 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	1519	X	-0-	-0-	-1519	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 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	3007	X	2442	-0-	-565	-0-	2432	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		2266	-0-	2266	2266	2257	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		3128	-0-	3128	5394	3117	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1521	-0-	1521	6915	1512	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		4487	-0-	4487	11402	4459	2	28	9	Y	25	21	1			5
06	14967	X	3565	-0-	-11402	-0-	3537	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4098	2	15	9	Y	14	16	1			1
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4212	2	26	9	Y	24	23	1			2
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3979	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4149	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3888	2	44	9	Y	40	38	1			4
*12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3572	2	43	9	Y	39	37	1			6

TOTAL GAS PROD: 41,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		2048	-0-	2048	2048	2035	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		2370	-0-	2370	4418	2353	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		2345	-0-	2345	6763	2331	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		2382	-0-	2382	9145	2369	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2900	N	2331	-0-	-569	8576	2318	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	3100	N	2485	-0-	-615	7961	2448	2	37	9	Y	34	31	1			4
08	3100	N	1937	-0-	-1163	6798	1927	2	10	9	Y	9	12	1			1
09	3000	N	1685	-0-	-1315	5483	1674	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3100	N	1935	-0-	-1165	4318	1923	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	3000	N	1902	-0-	-1098	3220	1889	2	13	9	Y	12	12	1			1
*12	3100	N	1637	-0-	-1463	1757	1623	2	14	9	Y	13	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	EOM BALANCE
01	2883	X	1632	-0-	-1251	-0-	1554	2	78	9	Y	71	54	1	26
02	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	1358	2	70	9	Y	64	83	1	7
03	DLQ G-10		1536	-0-	1536	2964	1459	2	77	9	Y	70	69	1	8
04	DLQ G-10		1252	-0-	1252	4216	1179	2	73	9	Y	66	67	1	7
05	DLQ G-10		1894	-0-	1894	6110	1818	2	76	9	Y	69	67	1	9
06	2900	N	1828	-0-	-1072	5038	1750	2	78	9	Y	71	71	1	9
07	3100	N	1827	-0-	-1273	3765	1768	2	59	9	Y	54	58	1	5
08	5615	X	1850	-0-	-3765	-0-	1764	2	86	9	Y	78	62	1	21
09	1830	X	1329	-0-	-501	-0-	1241	2	88	9	Y	80	82	1	19
10	1891	X	1806	-0-	-85	-0-	1599	2	207	9	Y	188	181	1	26
11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1774	2	216	9	Y	196	192	1	30
*12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1717	2	215	9	Y	195	197	1	28

TOTAL GAS PROD: 20,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

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	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1576	2	84	9	Y	76	94	1	21
02	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	1611	2	72	9	Y	65	68	1	18
03	DLQ G-10		1897	-0-	1897	3580	1811	2	86	9	Y	78	83	1	13
04	DLQ G-10		1754	-0-	1754	5334	1675	2	79	9	Y	72	64	1	21
05	DLQ G-10		1766	-0-	1766	7100	1698	2	68	9	Y	62	64	1	19
06	2900	N	1642	-0-	-1258	5842	1606	2	36	9	Y	33	48	1	4
07	3100	N	1525	-0-	-1575	4267	1500	2	25	9	Y	23	13	1	14
08	3100	N	1633	-0-	-1467	2800	1528	2	105	9	Y	95	92	1	17
09	3000	N	1530	-0-	-1470	1330	1443	2	87	9	Y	79	84	1	12
10	3028	N	1698	-0-	-1330	-0-	1579	2	119	9	Y	108	93	1	27
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1602	2	106	9	Y	96	94	1	29
12	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1452	2	122	9	Y	111	119	1	21

TOTAL GAS PROD: 20,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

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	EOM BALANCE
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4327	2	61	9	Y	55	52	1	6
02	DLQ G-10		3953	-0-	3953	3953	3902	2	51	9	Y	46	47	1	5
03	DLQ G-10		4336	-0-	4336	8289	4278	2	58	9	Y	53	52	1	6
04	DLQ G-10		4148	-0-	4148	12437	4095	2	53	9	Y	48	48	1	6
05	DLQ G-10		4240	-0-	4240	16677	4189	2	51	9	Y	46	43	1	9
06	20744	X	4067	-0-	-16677	-0-	4023	2	44	9	Y	40	45	1	4
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4292	2	25	9	Y	23	25	1	2
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4343	2	43	9	Y	39	38	1	3
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3897	2	39	9	Y	35	34	1	4
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4092	2	41	9	Y	37	37	1	4
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3991	2	44	9	Y	40	40	1	4
*12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3946	2	44	9	Y	40	38	1	6

TOTAL GAS PROD: 49,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3633	-0-	3633	3633	3633	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3876	-0-	3876	7509	3876	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3726	-0-	3726	11235	3719	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	DLQ G-10		3886	-0-	3886	15121	3876	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
06	18862	X	3741	-0-	-15121	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3804	-0-	-195	-0-	3803	2	1	9	Y	1					1
08	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3813	2			Y	-0-					1
09	3750	X	3738	-0-	-12	-0-	3734	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	2	1	9	Y	1					1
*11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					1
*12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4250	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 46,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	3131	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		2777	-0-	2777	2777	2757	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		3594	-0-	3594	6371	3571	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		3428	-0-	3428	9799	3407	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		3283	-0-	3283	13082	3263	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	16364	X	3282	-0-	-13082	-0-	3263	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3267	2	24	9	Y	22	22	1			2
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3505	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	3130	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3379	X	2313	-0-	-1066	-0-	2313	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3360	X	2192	-0-	-1168	-0-	2191	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3472	X	2295	-0-	-1177	-0-	2294	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 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	1798	X	420	-0-	-1378	-0-	373	2	47	9	Y	43	42	1			4
02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	185	2	41	9	Y	37	37	1			4
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	161	2	45	9	Y	41	41	1			4
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	564	2	42	9	Y	38	38	1			4
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3585	2	95	9	Y	86	73	1			17
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3938	2	91	9	Y	83	91	1			9
07	3100	N	3734	-0-	634	634	3640	2	94	9	Y	85	85	1			9
08	3100	N	3491	-0-	391	1025	3407	2	84	9	Y	76	79	1			6
09	4218	X	3193	-0-	-1025	-0-	3113	2	80	9	Y	73	70	1			9
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3245	2	83	9	Y	75	77	1			7
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3119	2	91	9	Y	83	83	1			7
*12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2993	2	92	9	Y	84	79	1			12

TOTAL GAS PROD: 29,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2609	2	25	9	Y	23	23	1			2
02	DLQ G-10		2451	-0-	2451	2451	2428	2	23	9	Y	21	21	1			2
03	DLQ G-10		2582	-0-	2582	5033	2556	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		2662	-0-	2662	7695	2639	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	DLQ G-10		2760	-0-	2760	10455	2738	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	2900	N	2655	-0-	-245	10210	2635	2	20	9	Y	18	20	1			2
07	3100	N	2680	-0-	-420	9790	2666	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	3100	N	2670	-0-	-430	9360	2618	2	52	9	Y	47	45	1			4
09	3000	N	2497	-0-	-503	8857	2450	2	47	9	Y	43	42	1			5
10	3100	N	2658	-0-	-442	8415	2608	2	50	9	Y	45	46	1			4
11	3000	N	2555	-0-	-445	7970	2501	2	54	9	Y	49	49	1			4
*12	3100	N	2538	-0-	-562	7408	2483	2	55	9	Y	50	47	1			7

TOTAL GAS PROD: 31,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 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	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4613	2	61	9	Y	55	52	1			6
02	DLQ G-10		4245	-0-	4245	4245	4194	2	51	9	Y	46	47	1			5
03	DLQ G-10		4718	-0-	4718	8963	4660	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		4497	-0-	4497	13460	4444	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		4624	-0-	4624	18084	4573	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	22041	X	3957	-0-	-18084	-0-	3939	2	18	9	Y	16	24	1			1
07	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	3849	2	22	9	Y	20	19	1			2
08	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4037	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	4140	X	4016	-0-	-124	-0-	4014	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4392	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4338	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1830	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	1845	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	DLQ G-10		2017	-0-	2017	3879	1998	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	DLQ G-10		1920	-0-	1920	5799	1902	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	DLQ G-10		2048	-0-	2048	7847	2031	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	2900	N	2017	-0-	-883	6964	2003	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	3100	N	2065	-0-	-1035	5929	2043	2	22	9	Y	20	19	1			2
08	3100	N	2108	-0-	-992	4937	2051	2	57	9	Y	52	50	1			4
09	3000	N	1922	-0-	-1078	3859	1869	2	53	9	Y	48	46	1			6
10	3100	N	2076	-0-	-1024	2835	2022	2	54	9	Y	49	50	1			5
11	3000	N	2066	-0-	-934	1901	2007	2	59	9	Y	54	54	1			5
*12	3100	N	2147	-0-	-953	948	2086	2	61	9	Y	55	52	1			8

TOTAL GAS PROD: 24,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2650	2	30	9	Y	27	30	1			11
02	DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	2090	2	25	9	Y	23	23	1			11
03	DLQ G-10		2019	-0-	2019	4134	1986	2	33	9	Y	30	35	1			6
04	DLQ G-10		1832	-0-	1832	5966	1806	2	26	9	Y	24	28	1			2
05	DLQ G-10		2020	-0-	2020	7986	1986	2	34	9	Y	31	28	1			5
06	2900	N	1905	-0-	-995	6991	1874	2	31	9	Y	28	26	1			7
07	3100	N	1684	-0-	-1416	5575	1664	2	20	9	Y	18	23	1			2
08	3100	N	1610	-0-	-1490	4085	1581	2	29	9	Y	26	20	1			8
09	3000	N	1408	-0-	-1592	2493	1383	2	25	9	Y	23	26	1			5
10	3100	N	1538	-0-	-1562	931	1503	2	35	9	Y	32	28	1			9
11	2464	N	1533	-0-	-931	-0-	1508	2	25	9	Y	23	26	1			6
*12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1893	2	32	9	Y	29	30	1			5

TOTAL GAS PROD: 22,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	4433	X	3718	-0-	-715	-0-	3644	2	74	9	Y	67	72	1			18
02	DLQ G-10		3429	-0-	3429	3429	3368	2	61	9	Y	55	39	1			34
03	DLQ G-10		3841	-0-	3841	7270	3776	2	65	9	Y	59	80	1			13
04	DLQ G-10		3553	-0-	3553	10823	3495	2	58	9	Y	53	52	1			14
05	DLQ G-10		3544	-0-	3544	14367	3541	2	3	9	Y	3	15	1			2
06	17091	X	2724	-0-	-14367	-0-	2716	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	3844	X	2685	-0-	-1159	-0-	2679	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	3844	X	2546	-0-	-1298	-0-	2537	2	9	9	Y	8	8	1			3
09	3540	X	3288	-0-	-252	-0-	3280	2	8	9	Y	7	7	1			3
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4169	2	8	9	Y	7	5	1			5
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4074	2	11	9	Y	10	12	1			3
*12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3959	2	11	9	Y	10	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 41,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 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	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5740	2	72	9	Y	65	49	1			24
02	DLQ G-10		4570	-0-	4570	4570	4507	2	63	9	Y	57	75	1			6
03	DLQ G-10		5004	-0-	5004	9574	4932	2	72	9	Y	65	63	1			8
04	DLQ G-10		4794	-0-	4794	14368	4725	2	69	9	Y	63	62	1			9
05	DLQ G-10		5172	-0-	5172	19540	5100	2	72	9	Y	65	65	1			9
06	24397	X	4857	-0-	-19540	-0-	4787	2	70	9	Y	64	65	1			8
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4894	2	48	9	Y	44	48	1			4
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4745	2	43	9	Y	39	38	1			5
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4636	2	23	9	Y	21	21	1			5
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4300	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4230	2	44	9	Y	40	39	1			6
*12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4315	2	44	9	Y	40	40	1			6

TOTAL GAS PROD: 57,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 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	3100	N	3287	-0-	187	398	3219	2	68	9	Y	62					86
02	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2924	2469	2	57	9	Y	52	99	1			39
03	DLQ G-10		2950	-0-	2950	5874	2904	2	46	9	Y	42					81
04	DLQ G-10		2985	-0-	2985	8859	2930	2	55	9	Y	50	94	1			37
05	DLQ G-10		3234	-0-	3234	12093	3157	2	77	9	Y	70					107
06	15284	X	3191	-0-	-12093	-0-	3152	2	39	9	Y	35	94	1			48
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3366	2	80	9	Y	73	93	1			28
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3531	2	29	9	Y	26					54
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3506	2	46	9	Y	42					96
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3802	2	46	9	Y	42	98	1			40
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3117	2	18	9	Y	16					56
*12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3176	2	19	9	Y	17	52	1			21

TOTAL GAS PROD: 38,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2442	-0-	-0-	-0-	2430	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2188	2177	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		2385	-0-	2385	4573	2372	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2218	-0-	2218	6791	2206	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		2306	-0-	2306	9097	2295	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	2157	-0-	-743	8354	2116	2	41	9	Y	37	32	1			7
07	3100	N	1693	-0-	-1407	6947	1658	2	35	9	Y	32	38	1			1
08	3100	N	1784	-0-	-1316	5631	1665	2	119	9	Y	108	101	1			8
09	3000	N	2181	-0-	-819	4812	2169	2	12	9	Y	11	18	1			1
10	3100	N	2409	-0-	-691	4121	2409	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	2338	-0-	-662	3459	2338	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2370	-0-	-730	2729	2370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1737	2	86	9	Y	78	80	1			17
02	DLQ G-10		1422	-0-	1422	1422	1363	2	59	9	Y	54	65	1			6
03	DLQ G-10		1857	-0-	1857	3279	1779	2	78	9	Y	71	40	1			37
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	5024	1680	2	65	9	Y	59	89	1			7
05	DLQ G-10		1829	-0-	1829	6853	1734	2	95	9	Y	86	77	1			16
06	2900	N	1762	-0-	-1138	5715	1677	2	85	9	Y	77	59	1			34
07	3100	N	1547	-0-	-1553	4162	1456	2	91	9	Y	83	105	1			12
08	3100	N	1515	-0-	-1585	2577	1467	2	48	9	Y	44	46	1			10
09	3000	N	1451	-0-	-1549	1028	1415	2	36	9	Y	33	31	1			12
10	2429	N	1401	-0-	-1028	-0-	1373	2	28	9	Y	25	25	1			12
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1389	2	28	9	Y	25	26	1			11
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1397	2	17	9	Y	15	25	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 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	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4215	2	15	9	Y	14	10	1			11
02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	3086	3075	2	11	9	Y	10	18	1			3
03	DLQ G-10		3439	-0-	3439	6525	3436	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	DLQ G-10		3289	-0-	3289	9814	3287	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	DLQ G-10		3391	-0-	3391	13205	3389	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	16544	X	3339	-0-	-13205	-0-	3333	2	6	9	Y	5	3	1			4
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3448	2	11	9	Y	10	4	1			10
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-	5	1			5
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3132	2	6	9	Y	5	6	1			4
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3395	2	58	9	Y	53	31	1			26
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3184	2	50	9	Y	45	34	1			37
*12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3045	2	54	9	Y	49	67	1			19

TOTAL GAS PROD: 40,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 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	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3086	2	20	9	Y	18	19	1			10
02	DLQ G-10		2803	-0-	2803	2803	2785	2	18	9	Y	16	19	1			7
03	DLQ G-10		3171	-0-	3171	5974	3152	2	19	9	Y	17	19	1			5
04	DLQ G-10		3087	-0-	3087	9061	3069	2	18	9	Y	16	19	1			2
05	DLQ G-10		3237	-0-	3237	12298	3219	2	18	9	Y	16	10	1			8
06	15440	X	3142	-0-	-12298	-0-	3123	2	19	9	Y	17	23	1			2
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3618	2	25	9	Y	23	18	1			7
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3387	2	40	9	Y	36	39	1			4
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3321	2	35	9	Y	32	20	1			16
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3292	2	37	9	Y	34	36	1			14
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3202	2	36	9	Y	33	45	1			2
*12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3191	2	36	9	Y	33	33	1			2

TOTAL GAS PROD: 38,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 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	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2893	2	53	9	Y	48	46	1			5
02	DLQ G-10		2691	-0-	2691	2691	2646	2	45	9	Y	41	42	1			4
03	DLQ G-10		2864	-0-	2864	5555	2811	2	53	9	Y	48	47	1			5
04	DLQ G-10		2702	-0-	2702	8257	2655	2	47	9	Y	43	43	1			5
05	DLQ G-10		2815	-0-	2815	11072	2784	2	31	9	Y	28	29	1			4
06	2900	N	2625	-0-	-275	10797	2625	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	3100	N	2739	-0-	-361	10436	2739	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2740	-0-	-360	10076	2740	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2613	-0-	-387	9689	2613	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2698	-0-	-402	9287	2698	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2626	-0-	-374	8913	2626	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2697	-0-	-403	8510	2697	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 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	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	3079	2	41	9	Y	37	35	1			4
02	DLQ G-10		2923	-0-	2923	2923	2890	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		3201	-0-	3201	6124	3161	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		3022	-0-	3022	9146	2987	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		3183	-0-	3183	12329	3149	2	34	9	Y	31	29	1			6
06	15398	X	3069	-0-	-12329	-0-	3039	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3138	2	17	9	Y	15	17	1			1
08	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	3073	2	30	9	Y	27	26	1			2
09	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	2915	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3011	2	47	9	Y	43	41	1			5
11	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	2946	2	62	9	Y	56	56	1			5
12	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	2970	2	64	9	Y	58	54	1			9

TOTAL GAS PROD: 36,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 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	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3070	-0-	3070	3070	3070	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3282	-0-	3282	6352	3282	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3127	-0-	3127	9479	3127	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3243	-0-	3243	12722	3243	2			Y	-0-					-0-
06	15786	X	3064	-0-	-12722	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3100	-0-	-50	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 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	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	55	1	2332	2	Y	44	37	1			15
							48	9									
02	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	74	1	2850	2	Y	41	30	1			26
							45	9									
03	DLQ G-10		2911	-0-	2911	5880	81	1	2777	2	Y	48	62	1			12
							53	9									
04	DLQ G-10		2489	-0-	2489	8369	85	1	2354	2	Y	45	47	1			10
							50	9									
05	DLQ G-10		3160	-0-	3160	11529	78	1	3020	2	Y	56	60	1			6
							62	9									
06	11717	X	188	-0-	-11529	-0-	85	1	103	9	Y	94	85	1			15
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	84	1	2599	2	Y	29	41	1			3
							32	9									
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	67	1	2662	2	Y	74	65	1			12
							81	9									
09	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	58	1	2059	2	Y	65	62	1			15
							72	9									
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	57	1	2045	2	Y	74	73	1			16
							81	9									
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	54	1	3473	2	Y	63	67	1			12
							69	9									
*12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	57	1	3045	2	Y	71	69	1			14
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 30,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2021	-0-	2021	2021	2021	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1280	-0-	1280	3301	1280	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1016	-0-	1016	4317	1016	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1185	-0-	1185	5502	1185	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2511	-0-	-389	5113	2511	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1120	-0-	-1980	3133	1120	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3727	-0-	627	3760	3727	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3116	-0-	116	3876	3116	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2358	-0-	-742	3134	2358	2			Y	-0-					-0-
11	5707	X	2573	-0-	-3134	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
*12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	145	1	2443	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	DLQ G-10		2619	-0-	2619	2619	153	1	2452	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	DLQ G-10		1099	-0-	1099	3718	64	1	1022	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	DLQ G-10		2295	-0-	2295	6013	136	1	2145	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	DLQ G-10		2707	-0-	2707	8720	153	1	2539	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
06	2900	N	2738	-0-	-162	8558	148	1	2578	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
07	3100	N	2706	-0-	-394	8164	150	1	2531	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
08	3100	N	2519	-0-	-581	7583	145	1	2362	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
09	3000	N	2325	-0-	-675	6908	137	1	2168	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	3100	N	2378	-0-	-722	6186	115	1	2246	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
11	3000	N	2316	-0-	-684	5502	129	1	2174	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
*12	3100	N	1715	-0-	-1385	4117	106	1	1587	2	Y	20	19	1			6
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 28,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3509	2	41	9	Y	37	44	1			19
02	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2544	2	21	9	Y	19	29	1			9
03	DLQ G-10		2089	-0-	2089	4654	2082	2	7	9	Y	6					15
04	DLQ G-10		2778	-0-	2778	7432	2769	2	9	9	Y	8	19	1			4
05	DLQ G-10		2050	-0-	2050	9482	2016	2	34	9	Y	31	31	1			4
06	12667	X	3185	-0-	-9482	-0-	3185	2			Y	-0-					4
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4867	2	46	9	Y	42	41	1			5
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3804	2	43	9	Y	39	40	1			4
09	2610	X	2472	-0-	-138	-0-	2472	2			Y	-0-					4
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3576	2	37	9	Y	34	33	1			5
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					5
*12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2874	2	10	9	Y	9	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 36,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 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	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3248	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	2973	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		3078	-0-	3078	6101	3022	2	56	9	Y	51	50	1			6
04	DLQ G-10		2882	-0-	2882	8983	2870	2	12	9	Y	11	16	1			1
05	DLQ G-10		2985	-0-	2985	11968	2985	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	14844	X	2876	-0-	-11968	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	2630	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 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	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3829	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		3435	-0-	3435	3435	3406	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	DLQ G-10		3652	-0-	3652	7087	3620	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	DLQ G-10		2369	-0-	2369	9456	2343	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	11996	2516	2	24	9	Y	22	21	1			4
06	13906	X	1910	-0-	-11996	-0-	1888	2	22	9	Y	20	22	1			2
07	3627	X	2130	-0-	-1497	-0-	2110	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	3472	X	2848	-0-	-624	-0-	2829	2	19	9	Y	17	17	1			2
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2833	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4008	2	30	9	Y	27	26	1			3
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3714	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2945	X	2273	-0-	-672	-0-	2248	2	25	9	Y	23	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 35,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	3192	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ G-10		2898	-0-	2898	2898	2890	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		3174	-0-	3174	6072	3165	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3006	-0-	3006	9078	2998	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		3108	-0-	3108	12186	3101	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	15150	X	2964	-0-	-12186	-0-	2957	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3063	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	2825	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2963	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2963	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2990	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	3034	2	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		91	-0-	91	193	90	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	DLQ G-10		78	-0-	78	271	77	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	DLQ G-10		78	-0-	78	349	78	2		Y	-0-			-0-
06	386	N	37	-0-	-349	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4 9	Y	4	4 1		-0-
02	DLQ G-10		343	-0-	343	343	340	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
03	DLQ G-10		420	-0-	420	763	419	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	DLQ G-10		359	-0-	359	1122	359	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		342	-0-	342	1464	342	2		Y	-0-			-0-
06	1773	N	309	-0-	-1464	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
12	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3047	N	2990	-0-	-57	-0-	2949	2	41 9	Y	37	40 1		10
02	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	2927	2	34 9	Y	31	22 1		19
03	DLQ G-10		3668	-0-	3668	6629	3632	2	36 9	Y	33	45 1		7
04	DLQ G-10		3893	-0-	3893	10522	3860	2	33 9	Y	30	29 1		8
05	DLQ G-10		4814	-0-	4814	15336	4778	2	36 9	Y	33	32 1		9
06	20132	X	4796	-0-	-15336	-0-	4761	2	35 9	Y	32	33 1		8
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4632	2	22 9	Y	20	19 1		9
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3700	2	54 9	Y	49	44 1		14
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3511	2	46 9	Y	42	42 1		14
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3223	2	42 9	Y	38	27 1		25
11	2730	X	1767	-0-	-963	-0-	1710	2	57 9	Y	52	64 1		13
12	2821	X	1804	-0-	-1017	-0-	1742	2	62 9	Y	56	49 1		20

TOTAL GAS PROD: 41,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2444	2	78	9	Y	71	87	1			20
02	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2077	2	65	9	Y	59	63	1			16
03	DLQ G-10		2450	-0-	2450	4592	2370	2	80	9	Y	73	77	1			12
04	DLQ G-10		2354	-0-	2354	6946	2280	2	74	9	Y	67	60	1			19
05	DLQ G-10		2423	-0-	2423	9369	2359	2	64	9	Y	58	59	1			18
06	2900	N	2592	-0-	-308	9061	2299	2	293	9	Y	266	197	1			87
07	3100	N	2598	-0-	-502	8559	2375	2	223	9	Y	203	223	1			67
08	3100	N	2445	-0-	-655	7904	2335	2	110	9	Y	100	142	1			25
09	3000	N	2355	-0-	-645	7259	2221	2	134	9	Y	122	130	1			17
10	3100	N	2378	-0-	-722	6537	2203	2	175	9	Y	159	137	1			39
11	3000	N	2326	-0-	-674	5863	2170	2	156	9	Y	142	138	1			43
*12	3100	N	2389	-0-	-711	5152	2211	2	178	9	Y	162	174	1			31

TOTAL GAS PROD: 28,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2406	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		2100	-0-	2100	2100	2099	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		2307	-0-	2307	4407	2306	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		2276	-0-	2276	6683	2275	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		2328	-0-	2328	9011	2327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2900	N	2132	-0-	-768	8243	2131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	2252	-0-	-848	7395	2241	2	11	9	Y	10	9	1			1
08	3100	N	2373	-0-	-727	6668	2373	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	2185	-0-	-815	5853	2185	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2396	-0-	-704	5149	2396	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2255	-0-	-745	4404	2255	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2431	-0-	-669	3735	2431	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 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	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4013	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	3619	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		3975	-0-	3975	7605	3962	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		3767	-0-	3767	11372	3755	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		3895	-0-	3895	15267	3884	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	18916	X	3649	-0-	-15267	-0-	3639	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3468	2	37	9	Y	34	31	1			4
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3548	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3476	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3748	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3573	2	7	9	Y	6	6	1			1
*12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3644	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 44,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3593	2	42	9	Y	38	37	1			4
02	DLQ G-10		3376	-0-	3376	3376	3339	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		3721	-0-	3721	7097	3679	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		3558	-0-	3558	10655	3519	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		3675	-0-	3675	14330	3639	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	17830	X	3500	-0-	-14330	-0-	3468	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3602	2	26	9	Y	24	25	1			2
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3640	2	41	9	Y	37	36	1			3
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3526	2	43	9	Y	39	37	1			5
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3705	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3615	2	48	9	Y	44	44	1			4
*12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3691	2	50	9	Y	45	42	1			7

TOTAL GAS PROD: 43,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3378	2	26	9	Y	24	23	1			3
02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	3086	3064	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	DLQ G-10		3340	-0-	3340	6426	3314	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		3176	-0-	3176	9602	3152	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		3224	-0-	3224	12826	3202	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	15923	X	3097	-0-	-12826	-0-	3071	2	26	9	Y	24	24	1			4
07	3410	X	3316	-0-	-94	-0-	3262	2	54	9	Y	49	49	1			4
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3371	2	74	9	Y	67	66	1			5
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3170	2	67	9	Y	61	59	1			7
10	3317	X	2722	-0-	-595	-0-	2652	2	70	9	Y	64	65	1			6
11	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	2816	2	77	9	Y	70	70	1			6
12	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	3044	2	79	9	Y	72	67	1			11

TOTAL GAS PROD: 38,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 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	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	753	1	1611	2	Y	35	30	1			12
							39	9									
02	DLQ G-10		1672	-0-	1672	1672	753	1	883	2	Y	33	24	1			21
							36	9									
03	DLQ G-10		1340	-0-	1340	3012	554	1	745	2	Y	37	48	1			10
							41	9									
04	DLQ G-10		684	-0-	684	3696	438	1	211	2	Y	32	35	1			7
							35	9									
05	DLQ G-10		1430	-0-	1430	5126	602	1	782	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
06	2900	N	7	-0-	-2893	2233	6	1	1	9	Y	1	4	1			3
07	3100	N	1501	-0-	-1599	634	382	1	1085	2	Y	31	26	1			8
							34	9									
08	2090	N	1456	-0-	-634	-0-	448	1	949	2	Y	54	50	1			12
							59	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	451	1	745	2	Y	51	49	1			14
							56	9									
10	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	404	1	807	2	Y	57	56	1			15
							63	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	460	1	1234	2	Y	49	52	1			12
							54	9									
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	421	1	1350	2	Y	54	53	1			13
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 16,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1419	2	99	9	Y	90	87	1			9
02	DLQ G-10		1309	-0-	1309	1309	1226	2	83	9	Y	75	76	1			8
03	DLQ G-10		1465	-0-	1465	2774	1370	2	95	9	Y	86	85	1			9
04	DLQ G-10		1332	-0-	1332	4106	1245	2	87	9	Y	79	79	1			9
05	DLQ G-10		1379	-0-	1379	5485	1298	2	81	9	Y	74	70	1			13
06	2900	N	1235	-0-	-1665	3820	1161	2	74	9	Y	67	73	1			7
07	3100	N	1408	-0-	-1692	2128	1333	2	75	9	Y	68	68	1			7
08	3100	N	1448	-0-	-1652	476	1381	2	67	9	Y	61	63	1			5
09	1928	N	1452	-0-	-476	-0-	1400	2	52	9	Y	47	47	1			5
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1490	2	37	9	Y	34	36	1			3
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1473	2	42	9	Y	38	38	1			3
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1513	2	44	9	Y	40	37	1			6

TOTAL GAS PROD: 17,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3215	2	72	9	Y	65	80	1			18
02	DLQ G-10		2822	-0-	2822	2822	2761	2	61	9	Y	55	58	1			15
03	DLQ G-10		2982	-0-	2982	5804	2908	2	74	9	Y	67	71	1			11
04	DLQ G-10		3043	-0-	3043	8847	2975	2	68	9	Y	62	55	1			18
05	DLQ G-10		2973	-0-	2973	11820	2916	2	57	9	Y	52	54	1			16
06	14669	X	2849	-0-	-11820	-0-	2818	2	31	9	Y	28	41	1			3
07	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	2583	2	18	9	Y	16	9	1			10
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2975	2	76	9	Y	69	66	1			13
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2883	2	67	9	Y	61	65	1			9
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2891	2	87	9	Y	79	68	1			20
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2847	2	77	9	Y	70	69	1			21
*12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2879	2	90	9	Y	82	87	1			16

TOTAL GAS PROD: 35,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 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	6233	X	4629	-0-	-1604	-0-	4586	2	43	9	N	39	47	1			14
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4258	2	37	9	N	34	32	1			16
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4883	2	42	9	N	38	47	1			7
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4804	2	41	9	N	37	30	1			14
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5009	2	40	9	N	36	45	1			5
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4809	2	35	9	N	32	30	1			7
07	4371	X	3130	-0-	-1241	-0-	3094	2	36	9	N	33	31	1			9
08	4371	X	2487	-0-	-1884	-0-	2454	2	33	9	N	30	31	1			8
09	4230	X	2453	-0-	-1777	-0-	2417	2	36	9	N	33	32	1			9
10	4371	X	2651	-0-	-1720	-0-	2614	2	37	9	N	34	31	1			12
11	4230	X	2597	-0-	-1633	-0-	2558	2	39	9	N	35	32	1			15
12	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	2669	2	53	9	N	48	34	1			29

TOTAL GAS PROD: 44,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 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	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3874	2	84	9	Y	76	85	1			30
02	DLQ G-10		3819	-0-	3819	3819	3746	2	73	9	Y	66	65	1			31
03	DLQ G-10		4307	-0-	4307	8126	4212	2	95	9	Y	86	100	1			17
04	DLQ G-10		3835	-0-	3835	11961	3758	2	77	9	Y	70	82	1			5
05	DLQ G-10		3906	-0-	3906	15867	3808	2	98	9	Y	89	80	1			14
06	19649	X	3782	-0-	-15867	-0-	3694	2	88	9	Y	80	74	1			20
07	4030	X	3235	-0-	-795	-0-	3172	2	63	9	Y	57	70	1			7
08	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3762	2	80	9	Y	73	57	1			23
09	3840	X	3664	-0-	-176	-0-	3572	2	92	9	Y	84	87	1			20
10	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3305	2	125	9	Y	114	103	1			31
11	3780	X	3572	-0-	-208	-0-	3477	2	95	9	Y	86	96	1			21
12	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	3349	2	124	9	Y	113	111	1			23

TOTAL GAS PROD: 44,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 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	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1763	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		1632	-0-	1632	1632	1629	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		1862	-0-	1862	3494	1858	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		1725	-0-	1725	5219	1722	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		1675	-0-	1675	6894	1671	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	1548	-0-	-1352	5542	1546	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3100	N	1577	-0-	-1523	4019	1566	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	3100	N	1738	-0-	-1362	2657	1699	2	39	9	Y	35	32	1			3
09	3000	N	1707	-0-	-1293	1364	1674	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	3100	N	1757	-0-	-1343	21	1723	2	34	9	Y	31	32	1			3
11	1714	N	1693	-0-	-21	-0-	1656	2	37	9	Y	34	34	1			3
12	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1681	2	39	9	Y	35	33	1			5

TOTAL GAS PROD: 20,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 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	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1823	-0-	1823	1823	1823	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3463	1640	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1301	-0-	1301	4764	1301	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1450	-0-	1450	6214	1450	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1960	-0-	-940	5274	1960	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1589	-0-	-1511	3763	1589	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1847	-0-	-1253	2510	1839	2	8	9	Y	7					7
09	3000	N	533	-0-	-2467	43	521	2	12	9	Y	11	18	1			-0-
10	1581	N	577	-0-	-1004	-0-	573	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	3000	N	3863	-0-	863	863	3743	2	120	9	Y	109	87	1			23
*12	3100	N	4109	-0-	1009	1872	3941	2	168	9	Y	153	146	1			30

TOTAL GAS PROD: 23,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 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	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3510	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		3156	-0-	3156	3156	3150	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		3475	-0-	3475	6631	3468	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		3331	-0-	3331	9962	3325	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		3449	-0-	3449	13411	3443	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	16731	X	3320	-0-	-13411	-0-	3316	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3334	2	19	9	Y	17	16	1			1
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3591	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3510	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3488	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3480	X	3240	-0-	-240	-0-	3236	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	3515	2	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 40,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 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	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2950	2	48	9	Y	44	32	1			16
02	DLQ G-10		2805	-0-	2805	2805	2762	2	43	9	Y	39	51	1			4
03	DLQ G-10		3079	-0-	3079	5884	3031	2	48	9	Y	44	43	1			5
04	DLQ G-10		2988	-0-	2988	8872	2941	2	47	9	Y	43	42	1			6
05	DLQ G-10		3175	-0-	3175	12047	3125	2	50	9	Y	45	45	1			6
06	15042	X	2995	-0-	-12047	-0-	2947	2	48	9	Y	44	44	1			6
07	3069	N	3045	-0-	-24	-0-	3013	2	32	9	Y	29	33	1			2
08	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	3047	2	54	9	Y	49	38	1			13
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3028	2	68	9	Y	62	60	1			15
10	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	3004	2	118	9	Y	107	107	1			15
11	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	2875	2	123	9	Y	112	110	1			17
12	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	2953	2	128	9	Y	116	116	1			17

TOTAL GAS PROD: 36,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4824	2	58	9	Y	53	50	1			6
02	DLQ G-10		4436	-0-	4436	4436	4386	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		4955	-0-	4955	9391	4898	2	57	9	Y	52	51	1			6
04	DLQ G-10		4608	-0-	4608	13999	4556	2	52	9	Y	47	47	1			6
05	DLQ G-10		4722	-0-	4722	18721	4674	2	48	9	Y	44	42	1			8
06	23305	X	4584	-0-	-18721	-0-	4540	2	44	9	Y	40	44	1			4
07	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	4729	2	33	9	Y	30	31	1			3
08	4898	X	4682	-0-	-216	-0-	4606	2	76	9	Y	69	66	1			6
09	4620	X	4369	-0-	-251	-0-	4296	2	73	9	Y	66	64	1			8
10	4774	X	4555	-0-	-219	-0-	4479	2	76	9	Y	69	70	1			7
11	4620	X	4560	-0-	-60	-0-	4477	2	83	9	Y	75	75	1			7
12	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	4507	2	84	9	Y	76	72	1			11

TOTAL GAS PROD: 55,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1695	2	69	9	Y	63	60	1			7
02	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	1532	2	58	9	Y	53	54	1			6
03	DLQ G-10		1733	-0-	1733	3323	1665	2	68	9	Y	62	61	1			7
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	4981	1596	2	62	9	Y	56	56	1			7
05	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6686	1647	2	58	9	Y	53	50	1			10
06	2900	N	1582	-0-	-1318	5368	1530	2	52	9	Y	47	52	1			5
07	3100	N	1552	-0-	-1548	3820	1511	2	41	9	Y	37	39	1			3
08	3100	N	1619	-0-	-1481	2339	1572	2	47	9	Y	43	43	1			3
09	3000	N	1517	-0-	-1483	856	1484	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	2455	N	1599	-0-	-856	-0-	1566	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1511	2	36	9	Y	33	33	1			3
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1540	2	37	9	Y	34	32	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3647	2	56	9	Y	51	49	1			5
02	DLQ G-10		3430	-0-	3430	3430	3382	2	48	9	Y	44	44	1			5
03	DLQ G-10		3765	-0-	3765	7195	3710	2	55	9	Y	50	50	1			5
04	DLQ G-10		3709	-0-	3709	10904	3657	2	52	9	Y	47	46	1			6
05	DLQ G-10		3586	-0-	3586	14490	3539	2	47	9	Y	43	41	1			8
06	18071	X	3581	-0-	-14490	-0-	3538	2	43	9	Y	39	43	1			4
07	3844	X	3468	-0-	-376	-0-	3380	2	88	9	Y	80	75	1			9
08	3782	X	2324	-0-	-1458	-0-	2291	2	33	9	Y	30	36	1			3
09	3660	X	2303	-0-	-1357	-0-	2268	2	35	9	Y	32	31	1			4
10	3689	X	2105	-0-	-1584	-0-	2072	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	3570	X	2050	-0-	-1520	-0-	2013	2	37	9	Y	34	34	1			3
12	3472	X	2197	-0-	-1275	-0-	2160	2	37	9	Y	34	32	1			5

TOTAL GAS PROD: 36,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 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	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4772	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		4372	-0-	4372	4372	4359	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		4666	-0-	4666	9038	4649	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		4260	-0-	4260	13298	4246	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		4551	-0-	4551	17849	4538	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	22243	X	4394	-0-	-17849	-0-	4382	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	4459	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	4619	X	4449	-0-	-170	-0-	4436	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	4167	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	4494	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	4380	X	4253	-0-	-127	-0-	4239	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4238	2	14	9	Y	13	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 53,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 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	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	3962	2	55	9	Y	50	48	1			5
02	DLQ G-10		3949	-0-	3949	3949	3901	2	48	9	Y	44	44	1			5
03	DLQ G-10		4286	-0-	4286	8235	4232	2	54	9	Y	49	49	1			5
04	DLQ G-10		4054	-0-	4054	12289	4003	2	51	9	Y	46	45	1			6
05	DLQ G-10		4191	-0-	4191	16480	4145	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	20491	X	4011	-0-	-16480	-0-	3969	2	42	9	Y	38	42	1			4
07	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	4120	2	21	9	Y	19	22	1			1
08	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4123	2	41	9	Y	37	35	1			3
09	4050	X	4011	-0-	-39	-0-	3975	2	36	9	Y	33	32	1			4
10	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	4092	2	39	9	Y	35	36	1			3
11	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	3958	2	43	9	Y	39	39	1			3
12	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	4051	2	44	9	Y	40	37	1			6

TOTAL GAS PROD: 49,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 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	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3383	2	73	9	Y	66	50	1			24
02	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	3238	2	65	9	Y	59	77	1			6
03	DLQ G-10		3687	-0-	3687	6990	3614	2	73	9	Y	66	64	1			8
04	DLQ G-10		3531	-0-	3531	10521	3461	2	70	9	Y	64	63	1			9
05	DLQ G-10		3764	-0-	3764	14285	3690	2	74	9	Y	67	67	1			9
06	17861	X	3576	-0-	-14285	-0-	3503	2	73	9	Y	66	66	1			9
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3628	2	36	9	Y	33	40	1			2
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3580	2	34	9	Y	31	29	1			4
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3319	2	19	9	Y	17	17	1			4
10	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3358	2	33	9	Y	30	30	1			4
11	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3167	2	35	9	Y	32	31	1			5
12	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3260	2	36	9	Y	33	33	1			5

TOTAL GAS PROD: 41,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 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	3069	X	2218	-0-	-851	-0-	2208	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		3022	-0-	3022	3022	3011	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		3079	-0-	3079	6101	3067	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		3016	-0-	3016	9117	2929	2	87	9	Y	79	69	1			11
05	DLQ G-10		3204	-0-	3204	12321	3099	2	105	9	Y	95	88	1			18
06	15340	X	3019	-0-	-12321	-0-	2925	2	94	9	Y	85	94	1			9
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3035	2	40	9	Y	36	43	1			2
08	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	3038	2	94	9	Y	85	80	1			7
09	3090	X	2189	-0-	-901	-0-	2119	2	70	9	Y	64	64	1			7
10	3193	X	2039	-0-	-1154	-0-	1960	2	79	9	Y	72	72	1			7
11	3030	X	1777	-0-	-1253	-0-	1688	2	89	9	Y	81	81	1			7
12	3131	X	1608	-0-	-1523	-0-	1512	2	96	9	Y	87	81	1			13

TOTAL GAS PROD: 31,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 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	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3844	2	145	9	Y	132	126	1			14
02	DLQ G-10		3544	-0-	3544	3544	3420	2	124	9	Y	113	115	1			12
03	DLQ G-10		3790	-0-	3790	7334	3647	2	143	9	Y	130	128	1			14
04	DLQ G-10		3085	-0-	3085	10419	2954	2	131	9	Y	119	118	1			15
05	DLQ G-10		3217	-0-	3217	13636	3095	2	122	9	Y	111	105	1			21
06	16687	X	3051	-0-	-13636	-0-	2978	2	73	9	Y	66	81	1			6
07	3751	X	2560	-0-	-1191	-0-	2528	2	32	9	Y	29	33	1			2
08	3565	X	2773	-0-	-792	-0-	2727	2	46	9	Y	42	41	1			3
09	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2759	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3335	2	44	9	Y	40	40	1			4
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3142	2	47	9	Y	43	43	1			4
*12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3715	2	48	9	Y	44	41	1			7

TOTAL GAS PROD: 39,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 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	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3900	2	45	9	Y	41	46	1			16
02	DLQ G-10		3728	-0-	3728	3728	3688	2	40	9	Y	36	35	1			17
03	DLQ G-10		4128	-0-	4128	7856	4077	2	51	9	Y	46	54	1			9
04	DLQ G-10		3821	-0-	3821	11677	3779	2	42	9	Y	38	44	1			3
05	DLQ G-10		3947	-0-	3947	15624	3894	2	53	9	Y	48	43	1			8
06	19441	X	3817	-0-	-15624	-0-	3770	2	47	9	Y	43	40	1			11
07	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3783	2	75	9	Y	68	66	1			13
08	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	3994	2	34	9	Y	31	31	1			13
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3877	2	65	9	Y	59	57	1			15
10	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	3829	2	96	9	Y	87	78	1			24
11	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	3777	2	72	9	Y	65	73	1			16
12	4061	X	3746	-0-	-315	-0-	3646	2	100	9	Y	91	89	1			18

TOTAL GAS PROD: 46,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 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	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2008	-0-	2008	2008	2008	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2159	-0-	2159	4167	2159	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	5861	1694	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1283	-0-	1283	7144	1283	2			Y	-0-					-0-
06	8453	X	1309	-0-	-7144	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1622	-0-	-610	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
08	2170	X	1031	-0-	-1139	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	1680	X	1200	-0-	-480	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	220	-0-	-1392	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	1560	X	196	-0-	-1364	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	89	-0-	-1523	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4475	2	18	9	Y	16	16	1			9
02	DLQ G-10		3500	-0-	3500	3500	3480	2	20	9	Y	18	22	1			5
03	DLQ G-10		3838	-0-	3838	7338	3823	2	15	9	Y	14	15	1			4
04	DLQ G-10		3681	-0-	3681	11019	3672	2	9	9	Y	8					12
05	DLQ G-10		3809	-0-	3809	14828	3800	2	9	9	Y	8	15	1			5
06	18481	X	3653	-0-	-14828	-0-	3640	2	13	9	Y	12	15	1			2
07	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3694	2	28	9	Y	25	24	1			3
08	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	3651	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	3529	2	19	9	Y	17	17	1			3
10	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	3640	2	19	9	Y	17	18	1			2
11	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	3426	2	28	9	Y	25	23	1			4
12	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3595	2	32	9	Y	29	26	1			7

TOTAL GAS PROD: 44,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2408	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		2486	-0-	2486	2486	2474	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		2859	-0-	2859	5345	2846	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2799	-0-	2799	8144	2787	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		2793	-0-	2793	10937	2781	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	2900	N	2477	-0-	-423	10514	2467	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	2267	-0-	-833	9681	2260	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3100	N	2127	-0-	-973	8708	2121	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	3000	N	2051	-0-	-949	7759	2044	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3100	N	2122	-0-	-978	6781	2115	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3000	N	1891	-0-	-1109	5672	1884	2	7	9	Y	6	6	1			1
*12	3100	N	2018	-0-	-1082	4590	2011	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4227	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ G-10		3795	-0-	3795	3795	3745	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		4168	-0-	4168	7963	4110	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		3798	-0-	3798	11761	3745	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		3796	-0-	3796	15557	3745	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	18906	X	3349	-0-	-15557	-0-	3305	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	3875	X	3360	-0-	-515	-0-	3334	2	26	9	Y	24	26	1			2
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4068	2	43	9	Y	39	38	1			3
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3968	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3839	2	37	9	Y	34	35	1			3
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3664	2	42	9	Y	38	38	1			3
12	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	3740	2	43	9	Y	39	36	1			6

TOTAL GAS PROD: 46,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4261	2	74	9	Y	67	72	1			18
02	DLQ G-10		3032	-0-	3032	3032	2978	2	54	9	Y	49	37	1			30
03	DLQ G-10		2400	-0-	2400	5432	2334	2	66	9	Y	60	77	1			13
04	DLQ G-10		2211	-0-	2211	7643	2153	2	58	9	Y	53	52	1			14
05	DLQ G-10		1787	-0-	1787	9430	1723	2	64	9	Y	58	57	1			15
06	10714	X	1284	-0-	-9430	-0-	1218	2	66	9	Y	60	60	1			15
07	3348	X	682	-0-	-2666	-0-	657	2	25	9	Y	23	32	1			6
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3635	2	35	9	Y	32	20	1			18
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4218	2	74	9	Y	67	63	1			22
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4526	2	69	9	Y	63	44	1			41
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4444	2	85	9	Y	77	98	1			20
*12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4564	2	90	9	Y	82	72	1			30

TOTAL GAS PROD: 37,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2865	-0-	-328	-0-	2748	2	117	9	Y	106	122	1			55
02	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	2621	2	68	9	Y	62	88	1			29
03	DLQ G-10		2832	-0-	2832	5521	2815	2	17	9	Y	15					44
04	DLQ G-10		2673	-0-	2673	8194	2647	2	26	9	Y	24	56	1			12
05	DLQ G-10		2818	-0-	2818	11012	2728	2	90	9	Y	82	83	1			11
06	13499	X	2487	-0-	-11012	-0-	2487	2			Y	-0-					11
07	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	2561	2	133	9	Y	121	119	1			13
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3088	2	117	9	Y	106	107	1			12
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					12
10	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	2699	2	99	9	Y	90	89	1			13
11	3090	X	2664	-0-	-426	-0-	2664	2			Y	-0-					13
12	3844	X	2723	-0-	-1121	-0-	2645	2	78	9	Y	71	72	1			12

TOTAL GAS PROD: 34,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 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	4123	X	2937	-0-	-1186	-0-	2882	2	55	9	N	50	59	1			18
02	3752	X	2646	-0-	-1106	-0-	2599	2	47	9	N	43	41	1			20
03	3534	X	3038	-0-	-496	-0-	2985	2	53	9	N	48	59	1			9
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2987	2	52	9	N	47	38	1			18
05	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	2964	2	48	9	N	44	56	1			6
06	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	2821	2	45	9	N	41	38	1			9
07	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2905	2	42	9	N	38	37	1			10
08	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	2997	2	43	9	N	39	39	1			10
09	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	2856	2	45	9	N	41	40	1			11
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4045	2	47	9	N	43	39	1			15
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4005	2	48	9	N	44	40	1			19
*12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3893	2	64	9	N	58	43	1			34

TOTAL GAS PROD: 38,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 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	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7259	2	35	9	Y	32	31	1			3
02	DLQ G-10		6722	-0-	6722	6722	6691	2	31	9	Y	28	28	1			3
03	DLQ G-10		7227	-0-	7227	13949	7193	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		7097	-0-	7097	21046	7064	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		7047	-0-	7047	28093	7017	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	34538	X	6445	-0-	-28093	-0-	6417	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	7223	X	6723	-0-	-500	-0-	6689	2	34	9	Y	31	31	1			3
08	7130	X	6811	-0-	-319	-0-	6787	2	24	9	Y	22	23	1			2
09	6900	X	6432	-0-	-468	-0-	6409	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	7037	X	5553	-0-	-1484	-0-	5544	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	6600	X	4984	-0-	-1616	-0-	4980	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	6820	X	5064	-0-	-1756	-0-	5058	2	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 77,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 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	2914	X	2048	-0-	-866	-0-	2026	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		1972	-0-	1972	1972	1951	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		2293	-0-	2293	4265	2270	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		2179	-0-	2179	6444	2158	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		2594	-0-	2594	9038	2574	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	2900	N	2332	-0-	-568	8470	2313	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	3100	N	2272	-0-	-828	7642	2252	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	10058	X	2416	-0-	-7642	-0-	2401	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	2316	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2604	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2397	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	2341	2	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 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	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2788	-0-	2788	2788	2788	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3102	-0-	3102	5890	3102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3101	-0-	3101	8991	3101	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3146	-0-	3146	12137	3146	2			Y	-0-					-0-
06	15233	X	3096	-0-	-12137	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2707	-0-	-383	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2878	-0-	-422	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2997	-0-	-413	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7					9
02	DLQ G-10		1813	-0-	1813	1813	1807	2	6	9	Y	5	10	1			4
03	DLQ G-10		1836	-0-	1836	3649	1832	2	4	9	Y	4					8
04	DLQ G-10		1754	-0-	1754	5403	1748	2	6	9	Y	5	9	1			4
05	DLQ G-10		1771	-0-	1771	7174	1763	2	8	9	Y	7					11
06	2900	N	1712	-0-	-1188	5986	1708	2	4	9	Y	4	10	1			5
07	3100	N	1742	-0-	-1358	4628	1734	2	8	9	Y	7	9	1			3
08	3100	N	1657	-0-	-1443	3185	1654	2	3	9	Y	3					6
09	3000	N	1205	-0-	-1795	1390	1201	2	4	9	Y	4					10
10	2233	N	843	-0-	-1390	-0-	840	2	3	9	Y	3	10	1			3
11	1080	N	831	-0-	-249	-0-	831	2			Y	-0-					3
12	1116	N	756	-0-	-360	-0-	756	2			Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3055	2	62	9	Y	56	54	1			6
02	DLQ G-10		2858	-0-	2858	2858	2805	2	53	9	Y	48	49	1			5
03	DLQ G-10		3152	-0-	3152	6010	3090	2	62	9	Y	56	55	1			6
04	DLQ G-10		3019	-0-	3019	9029	2964	2	55	9	Y	50	50	1			6
05	DLQ G-10		3126	-0-	3126	12155	3073	2	53	9	Y	48	45	1			9
06	15142	X	2987	-0-	-12155	-0-	2940	2	47	9	Y	43	47	1			5
07	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	3010	2	34	9	Y	31	33	1			3
08	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	2808	2	44	9	Y	40	40	1			3
09	3030	X	2691	-0-	-339	-0-	2650	2	41	9	Y	37	36	1			4
10	3131	X	2916	-0-	-215	-0-	2873	2	43	9	Y	39	39	1			4
11	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	2798	2	46	9	Y	42	42	1			4
12	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2869	2	46	9	Y	42	40	1			6

TOTAL GAS PROD: 35,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	Y	9	3	1			6
02	DLQ G-10		4013	-0-	4013	4013	3961	2	52	9	Y	47	45	1			8
03	DLQ G-10		3093	-0-	3093	7106	3038	2	55	9	Y	50	31	1			27
04	DLQ G-10		2788	-0-	2788	9894	2735	2	53	9	Y	48	62	1			13
05	DLQ G-10		2852	-0-	2852	12746	2799	2	53	9	Y	48	31	1			30
06	15386	X	2640	-0-	-12746	-0-	2597	2	43	9	Y	39	61	1			8
07	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	2557	2	30	9	Y	27	25	1			10
08	3100	X	2578	-0-	-522	-0-	2533	2	45	9	Y	41	32	1			19
09	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2427	2	48	9	Y	44	33	1			30
10	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	2467	2	34	9	Y	31	53	1			8
11	2640	X	2469	-0-	-171	-0-	2384	2	85	9	Y	77	76	1			9
12	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	2483	2	74	9	Y	67	48	1			28

TOTAL GAS PROD: 31,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2212	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		2139	-0-	2139	2139	2125	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	DLQ G-10		2239	-0-	2239	4378	2221	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	DLQ G-10		2220	-0-	2220	6598	2207	2	13	9	Y	12	13	1			1
05	DLQ G-10		2220	-0-	2220	8818	2216	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2900	N	2141	-0-	-759	8059	2138	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3100	N	2093	-0-	-1007	7052	2076	2	17	9	Y	15	13	1			2
08	3100	N	2267	-0-	-833	6219	2266	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	3000	N	2087	-0-	-913	5306	2084	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	2107	-0-	-993	4313	2104	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3000	N	2038	-0-	-962	3351	2035	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	3100	N	2156	-0-	-944	2407	2152	2	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 25,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 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	1891	N	1153	-0-	-738	-0-	1107	2	46	9	Y	42	26	1			29
02	DLQ G-10		1379	-0-	1379	1379	1342	2	37	9	Y	34	57	1			6
03	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2566	1148	2	39	9	Y	35	22	1			19
04	DLQ G-10		1196	-0-	1196	3762	1159	2	37	9	Y	34	44	1			9
05	DLQ G-10		1094	-0-	1094	4856	1064	2	30	9	Y	27	22	1			14
06	2900	N	1080	-0-	-1820	3036	1048	2	32	9	Y	29	37	1			6
07	3100	N	945	-0-	-2155	881	910	2	35	9	Y	32	26	1			12
08	1865	N	984	-0-	-881	-0-	956	2	28	9	Y	25	23	1			14
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	838	2	35	9	Y	32	24	1			22
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	867	2	23	9	Y	21	38	1			5
11	3000	N	3253	-0-	253	253	3199	2	54	9	Y	49	48	1			6
*12	2811	N	2558	-0-	-253	-0-	2515	2	43	9	Y	39	28	1			17

TOTAL GAS PROD: 16,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 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	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2237	2	47	9	Y	43	50	1			8
02	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1908	2	46	9	Y	42	40	1			10
03	DLQ G-10		2104	-0-	2104	4058	2051	2	53	9	Y	48	49	1			9
04	DLQ G-10		2050	-0-	2050	6108	2004	2	46	9	Y	42	40	1			11
05	DLQ G-10		2088	-0-	2088	8196	2045	2	43	9	Y	39	47	1			3
06	2900	N	2241	-0-	-659	7537	2201	2	40	9	Y	36	28	1			11
07	3100	N	2253	-0-	-847	6690	2225	2	28	9	Y	25	31	1			5
08	3100	N	1827	-0-	-1273	5417	1799	2	28	9	Y	25	24	1			6
09	3000	N	2095	-0-	-905	4512	2059	2	36	9	Y	33	31	1			8
10	3100	N	2328	-0-	-772	3740	2300	2	28	9	Y	25	26	1			7
11	3000	N	2118	-0-	-882	2858	2095	2	23	9	Y	21	19	1			9
*12	3100	N	2188	-0-	-912	1946	2144	2	44	9	Y	40	37	1			12

TOTAL GAS PROD: 25,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 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	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5055	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		5586	-0-	5586	5586	5583	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		6271	-0-	6271	11857	6268	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		6124	-0-	6124	17981	6106	2	18	9	Y	16	12	1			4
05	DLQ G-10		4541	-0-	4541	22522	4499	2	42	9	Y	38	35	1			7
06	26294	X	3772	-0-	-22522	-0-	3733	2	39	9	Y	35	38	1			4
07	4619	X	3714	-0-	-905	-0-	3699	2	15	9	Y	14	17	1			1
08	4526	X	2923	-0-	-1603	-0-	2888	2	35	9	Y	32	30	1			3
09	4380	X	2560	-0-	-1820	-0-	2527	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	4526	X	2721	-0-	-1805	-0-	2688	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	3780	X	2718	-0-	-1062	-0-	2681	2	37	9	Y	34	34	1			3
12	3720	X	2699	-0-	-1021	-0-	2660	2	39	9	Y	35	33	1			5

TOTAL GAS PROD: 48,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6493	2	66	9	Y	60	70	1			12
02	DLQ G-10		5941	-0-	5941	5941	5876	2	65	9	Y	59	56	1			15
03	DLQ G-10		6475	-0-	6475	12416	6400	2	75	9	Y	68	70	1			13
04	DLQ G-10		6392	-0-	6392	18808	6326	2	66	9	Y	60	57	1			16
05	DLQ G-10		6437	-0-	6437	25245	6370	2	67	9	Y	61	72	1			5
06	31497	X	6252	-0-	-25245	-0-	6196	2	56	9	Y	51	41	1			15
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6227	2	54	9	Y	49	52	1			12
08	6293	X	6076	-0-	-217	-0-	6001	2	75	9	Y	68	64	1			16
09	6090	X	6063	-0-	-27	-0-	5972	2	91	9	Y	83	80	1			19
10	6293	X	6099	-0-	-194	-0-	6027	2	72	9	Y	65	67	1			17
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6147	2	57	9	Y	52	47	1			22
12	6293	X	5945	-0-	-348	-0-	5842	2	103	9	Y	94	87	1			29

TOTAL GAS PROD: 74,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 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	4991	X	4908	-0-	-83	-0-	4874	2	34	9	N	31	38	1			11
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4506	2	31	9	N	28	26	1			13
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5110	2	34	9	N	31	38	1			6
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4964	2	32	9	N	29	24	1			11
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5043	2	32	9	N	29	36	1			4
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4839	2	26	9	N	24	23	1			5
07	4991	X	4901	-0-	-90	-0-	4876	2	25	9	N	23	21	1			7
08	4991	X	4903	-0-	-88	-0-	4885	2	18	9	N	16	18	1			5
09	4830	X	4741	-0-	-89	-0-	4720	2	21	9	N	19	19	1			5
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5144	2	22	9	N	20	18	1			7
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4823	2	23	9	N	21	19	1			9
12	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	4773	2	14	9	N	13	16	1			6

TOTAL GAS PROD: 58,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 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	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	3016	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		2673	-0-	2673	2673	2642	2	31	9	Y	28	28	1			3
03	DLQ G-10		3140	-0-	3140	5813	3106	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		3009	-0-	3009	8822	2976	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		3058	-0-	3058	11880	3032	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	14710	X	2830	-0-	-11880	-0-	2808	2	22	9	Y	20	22	1			2
07	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2797	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2888	2	21	9	Y	19	18	1			2
09	3000	X	2716	-0-	-284	-0-	2698	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2811	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	2724	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2786	2	21	9	Y	19	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 34,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2828	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		1995	-0-	1995	1995	1961	2	34	9	Y	31	32	1			3
03	DLQ G-10		2835	-0-	2835	4830	2794	2	41	9	Y	37	36	1			4
04	DLQ G-10		2758	-0-	2758	7588	2722	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		2904	-0-	2904	10492	2869	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	12525	X	2033	-0-	-10492	-0-	2002	2	31	9	Y	28	31	1			3
07	2852	X	1333	-0-	-1519	-0-	1243	2	90	9	Y	82	76	1			9
08	2914	X	1945	-0-	-969	-0-	1925	2	20	9	Y	18	25	1			2
09	2820	X	2347	-0-	-473	-0-	2321	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3538	2	13	9	Y	12	14	1			1
11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2325	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3452	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	868	N	575	-0-	-293	-0-	536	2	39	9	Y	35	42	1			7
02	DLQ G-10		517	-0-	517	517	481	2	36	9	Y	33	32	1			8
03	DLQ G-10		517	-0-	517	1034	470	2	47	9	Y	43	43	1			8
04	DLQ G-10		496	-0-	496	1530	455	2	41	9	Y	37	35	1			10
05	DLQ G-10		488	-0-	488	2018	446	2	42	9	Y	38	45	1			3
06	2528	N	510	-0-	-2018	-0-	474	2	36	9	Y	33	26	1			10
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	677	2	42	9	Y	38	37	1			11
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	753	2	26	9	Y	24	28	1			7
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	798	2	41	9	Y	37	35	1			9
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	870	2	31	9	Y	28	29	1			8
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	852	2	28	9	Y	25	22	1			11
12	806	N	633	-0-	-173	-0-	586	2	47	9	Y	43	41	1			13

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1503	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		1393	-0-	1393	1393	1362	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	DLQ G-10		1526	-0-	1526	2919	1490	2	36	9	Y	33	32	1			4
04	DLQ G-10		1440	-0-	1440	4359	1407	2	33	9	Y	30	30	1			4
05	DLQ G-10		1484	-0-	1484	5843	1453	2	31	9	Y	28	27	1			5
06	2900	N	1326	-0-	-1574	4269	1297	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	3100	N	1283	-0-	-1817	2452	1262	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	3100	N	1202	-0-	-1898	554	1188	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	1737	N	1183	-0-	-554	-0-	1169	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1146	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	992	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	1209	N	949	-0-	-260	-0-	932	2	17	9	Y	15	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 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	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2744	2	76	9	Y	69	67	1			7
02	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	2397	2	66	9	Y	60	61	1			6
03	DLQ G-10		2663	-0-	2663	5126	2587	2	76	9	Y	69	68	1			7
04	DLQ G-10		2520	-0-	2520	7646	2451	2	69	9	Y	63	62	1			8
05	DLQ G-10		2593	-0-	2593	10239	2528	2	65	9	Y	59	56	1			11
06	2900	N	2473	-0-	-427	9812	2415	2	58	9	Y	53	58	1			6
07	3100	N	2529	-0-	-571	9241	2488	2	41	9	Y	37	40	1			3
08	3100	N	2498	-0-	-602	8639	2433	2	65	9	Y	59	57	1			5
09	3000	N	2377	-0-	-623	8016	2320	2	57	9	Y	52	51	1			6
10	3100	N	2454	-0-	-646	7370	2393	2	61	9	Y	55	56	1			5
11	3000	N	2398	-0-	-602	6768	2332	2	66	9	Y	60	60	1			5
*12	3100	N	2418	-0-	-682	6086	2350	2	68	9	Y	62	58	1			9

TOTAL GAS PROD: 30,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 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	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3490	2	41	9	Y	37	35	1			4
02	DLQ G-10		3281	-0-	3281	3281	3248	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		3664	-0-	3664	6945	3624	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		3594	-0-	3594	10539	3559	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		3964	-0-	3964	14503	3930	2	34	9	Y	31	29	1			6
06	18566	X	4063	-0-	-14503	-0-	4033	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3860	2	23	9	Y	21	22	1			2
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3569	2	29	9	Y	26	26	1			2
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3333	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	2865	2	46	9	Y	42	41	1			4
11	3060	X	2595	-0-	-465	-0-	2540	2	55	9	Y	50	50	1			4
12	3162	X	2334	-0-	-828	-0-	2277	2	57	9	Y	52	48	1			8

TOTAL GAS PROD: 40,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 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	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2180	2	45	9	Y	41	40	1			4
02	DLQ G-10		2019	-0-	2019	2019	1978	2	41	9	Y	37	37	1			4
03	DLQ G-10		2212	-0-	2212	4231	2167	2	45	9	Y	41	41	1			4
04	DLQ G-10		2113	-0-	2113	6344	2070	2	43	9	Y	39	38	1			5
05	DLQ G-10		2176	-0-	2176	8520	2136	2	40	9	Y	36	34	1			7
06	2900	N	2064	-0-	-836	7684	2034	2	30	9	Y	27	31	1			3
07	3100	N	2075	-0-	-1025	6659	2055	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	3100	N	2100	-0-	-1000	5659	2079	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	3000	N	1919	-0-	-1081	4578	1900	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	3100	N	2077	-0-	-1023	3555	2056	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	3000	N	2010	-0-	-990	2565	1988	2	22	9	Y	20	20	1			2
*12	3100	N	2026	-0-	-1074	1491	2004	2	22	9	Y	20	19	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 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	4464	X	3759	-0-	-705	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3546	-0-	3546	3546	3546	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4045	-0-	4045	7591	4045	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3795	-0-	3795	11386	3795	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4056	-0-	4056	15442	4056	2			Y	-0-					-0-
06	19428	X	3986	-0-	-15442	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4116	-0-	-7	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
*12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 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	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6328	2	65	9	Y	59	57	1			6
02	DLQ G-10		5288	-0-	5288	5288	5233	2	55	9	Y	50	51	1			5
03	DLQ G-10		6283	-0-	6283	11571	6220	2	63	9	Y	57	56	1			6
04	DLQ G-10		6031	-0-	6031	17602	5972	2	59	9	Y	54	53	1			7
05	DLQ G-10		6141	-0-	6141	23743	6087	2	54	9	Y	49	47	1			9
06	29548	X	5805	-0-	-23743	-0-	5754	2	51	9	Y	46	50	1			5
07	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	5950	2	25	9	Y	23	26	1			2
08	6076	X	5792	-0-	-284	-0-	5730	2	62	9	Y	56	52	1			6
09	5880	X	5428	-0-	-452	-0-	5337	2	91	9	Y	83	79	1			10
10	6076	X	5041	-0-	-1035	-0-	4946	2	95	9	Y	86	88	1			8
11	5820	X	5436	-0-	-384	-0-	5331	2	105	9	Y	95	95	1			8
12	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	5139	2	107	9	Y	97	91	1			14

TOTAL GAS PROD: 68,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 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	2108	N	1808	-0-	-300	-0-	1789	2	19	9	Y	17	18	1			3
02	DLQ G-10		2032	-0-	2032	2032	2008	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		2152	-0-	2152	4184	2127	2	25	9	Y	23	24	1			1
04	DLQ G-10		2281	-0-	2281	6465	2251	2	30	9	Y	27	24	1			4
05	DLQ G-10		2343	-0-	2343	8808	2317	2	26	9	Y	24	26	1			2
06	2900	N	2240	-0-	-660	8148	2217	2	23	9	Y	21	19	1			4
07	3100	N	2409	-0-	-691	7457	2365	2	44	9	Y	40	42	1			2
08	3100	N	2433	-0-	-667	6790	2405	2	28	9	Y	25	23	1			4
09	3000	N	2337	-0-	-663	6127	2298	2	39	9	Y	35	33	1			6
10	3100	N	2422	-0-	-678	5449	2368	2	54	9	Y	49	47	1			8
11	3000	N	2323	-0-	-677	4772	2269	2	54	9	Y	49	49	1			8
*12	3100	N	2400	-0-	-700	4072	2335	2	65	9	Y	59	58	1			9

TOTAL GAS PROD: 27,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1961	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	1486	2	34	9	Y	31	32	1			3
03	DLQ G-10		1841	-0-	1841	3361	1799	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		1559	-0-	1559	4920	1522	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		1676	-0-	1676	6596	1658	2	18	9	Y	16	18	1			2
06	2900	N	1667	-0-	-1233	5363	1667	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3100	N	1575	-0-	-1525	3838	1575	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1457	-0-	-1643	2195	1457	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1445	-0-	-1555	640	1445	2			Y	-0-					-0-
10	2172	N	1532	-0-	-640	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 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	1798	N	1127	-0-	-671	-0-	1090	2	37	9	Y	34	33	1			4
02	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1033	996	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2068	993	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		847	-0-	847	2915	808	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		814	-0-	814	3729	780	2	34	9	Y	31	29	1			6
06	2900	N	814	-0-	-2086	1643	799	2	15	9	Y	14	19	1			1
07	2295	N	652	-0-	-1643	-0-	643	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1119	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1348	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 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	3565	X	2837	-0-	-728	-0-	2814	2	23	9	Y	21	20	1			2
02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	3403	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		3726	-0-	3726	7151	3701	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	DLQ G-10		4617	-0-	4617	11768	4593	2	24	9	Y	22	21	1			3
05	DLQ G-10		4685	-0-	4685	16453	4663	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	20110	X	3657	-0-	-16453	-0-	3638	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3964	2	22	9	Y	20	20	1			2
08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4439	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3950	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3730	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3444	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	3441	X	2412	-0-	-1029	-0-	2400	2	12	9	Y	11	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 44,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 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	3038	X	1959	-0-	-1079	-0-	650	1	1237	2	Y	65	56	1			22
							72	9									
02	DLQ G-10		1580	-0-	1580	1580	237	1	1285	2	Y	53	41	1			34
							58	9									
03	DLQ G-10		2324	-0-	2324	3904	351	1	1893	2	Y	73	87	1			20
							80	9									
04	DLQ G-10		1148	-0-	1148	5052	145	1	945	2	Y	53	56	1			17
							58	9									
05	DLQ G-10		1478	-0-	1478	6530	353	1	1038	2	Y	79	83	1			13
							87	9									
06	7108	X	578	-0-	-6530	-0-	445	1	133	9	Y	121	108	1			26
07	2325	X	1599	-0-	-726	-0-	357	1	1168	2	Y	67	76	1			17
							74	9									
08	2325	X	1754	-0-	-571	-0-	319	1	1321	2	Y	104	99	1			22
							114	9									
09	1440	X	1356	-0-	-84	-0-	311	1	935	2	Y	100	96	1			26
							110	9									
10	1612	X	1370	-0-	-242	-0-	269	1	988	2	Y	103	102	1			27
							113	9									
11	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	333	1	1790	2	Y	97	102	1			22
							107	9									
*12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	230	1	1537	2	Y	100	98	1			24
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 19,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 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	2852	X	2457	-0-	-395	-0-	2346	2	111	9	Y	101	98	1			57
02	DLQ G-10		2096	-0-	2096	2096	2000	2	96	9	Y	87	105	1			39
03	DLQ G-10		2814	-0-	2814	4910	2713	2	101	9	Y	92	103	1			28
04	DLQ G-10		2547	-0-	2547	7457	2453	2	94	9	Y	85	103	1			10
05	DLQ G-10		2141	-0-	2141	9598	2043	2	98	9	Y	89	54	1			45
06	2900	N	1580	-0-	-1320	8278	1506	2	74	9	Y	67	108	1			4
07	3100	N	1287	-0-	-1813	6465	1236	2	51	9	Y	46	33	1			17
08	3100	N	1571	-0-	-1529	4936	1541	2	30	9	Y	27	40	1			4
09	3000	N	1289	-0-	-1711	3225	1253	2	36	9	Y	33	21	1			16
10	3100	N	1920	-0-	-1180	2045	1886	2	34	9	Y	31	33	1			14
11	3000	N	1682	-0-	-1318	727	1646	2	36	9	Y	33	45	1			2
*12	2253	N	1526	-0-	-727	-0-	1490	2	36	9	Y	33	33	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5812	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		5577	-0-	5577	5577	5567	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		6102	-0-	6102	11679	6091	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		5671	-0-	5671	17350	5661	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	DLQ G-10		5773	-0-	5773	23123	5764	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	28673	X	5550	-0-	-23123	-0-	5546	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	4991	X	4778	-0-	-213	-0-	4769	2	9	9	Y	8	7	1			1
08	4898	X	4715	-0-	-183	-0-	4712	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	4740	X	4369	-0-	-371	-0-	4366	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5162	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5421	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6271	2	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 65,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2906	2	65	9	Y	59	61	1			29
02	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	2607	2	50	9	Y	45	62	1			12
03	DLQ G-10		3016	-0-	3016	5673	2963	2	53	9	Y	48	32	1			28
04	DLQ G-10		2920	-0-	2920	8593	2845	2	75	9	Y	68	71	1			25
05	DLQ G-10		3001	-0-	3001	11594	2939	2	62	9	Y	56	40	1			41
06	14473	X	2879	-0-	-11594	-0-	2815	2	64	9	Y	58	84	1			15
07	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2882	2	35	9	Y	32	44	1			3
08	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2839	2	35	9	Y	32	29	1			6
09	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	2736	2	29	9	Y	26	23	1			9
10	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2831	2	29	9	Y	26	23	1			12
11	2880	X	2724	-0-	-156	-0-	2676	2	48	9	Y	44	51	1			5
12	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	2719	2	39	9	Y	35	28	1			12

TOTAL GAS PROD: 34,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

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	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3210	2	128	9	Y	116	119	1			65
02	DLQ G-10		2958	-0-	2958	2958	2849	2	109	9	Y	99	119	1			45
03	DLQ G-10		3312	-0-	3312	6270	3196	2	116	9	Y	105	118	1			32
04	DLQ G-10		3191	-0-	3191	9461	3083	2	108	9	Y	98	118	1			12
05	DLQ G-10		3322	-0-	3322	12783	3211	2	111	9	Y	101	62	1			51
06	15784	X	3001	-0-	-12783	-0-	2901	2	100	9	Y	91	132	1			10
07	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3015	2	127	9	Y	115	87	1			38
08	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	2908	2	132	9	Y	120	144	1			14
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3110	2	143	9	Y	130	80	1			64
10	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	3016	2	146	9	Y	133	141	1			56
11	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	2850	2	142	9	Y	129	177	1			8
12	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	2926	2	142	9	Y	129	129	1			8

TOTAL GAS PROD: 37,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3426	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		2587	-0-	2587	2587	2557	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		2725	-0-	2725	5312	2691	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		2689	-0-	2689	8001	2657	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		2788	-0-	2788	10789	2759	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	13526	X	2737	-0-	-10789	-0-	2711	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2862	2	28	9	Y	25	25	1			3
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2943	2	59	9	Y	54	53	1			4
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2973	2	56	9	Y	51	49	1			6
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3092	2	57	9	Y	52	53	1			5
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2998	2	63	9	Y	57	57	1			5
*12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3093	2	65	9	Y	59	55	1			9

TOTAL GAS PROD: 35,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1351	2	46	9	Y	42	32	1			15
02	DLQ G-10		883	-0-	883	883	843	2	40	9	Y	36	47	1			4
03	DLQ G-10		1707	-0-	1707	2590	1670	2	37	9	Y	34	34	1			4
04	DLQ G-10		3207	-0-	3207	5797	3207	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	DLQ G-10		3370	-0-	3370	9167	3370	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	3158	-0-	258	9425	3158	2			Y	-0-					-0-
07	12544	X	3119	-0-	-9425	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
*12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2673	2	66	9	N	60	72	1			21
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2367	2	58	9	N	53	49	1			25
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2478	2	64	9	N	58	72	1			11
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2362	2	62	9	N	56	46	1			21
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2345	2	61	9	N	55	68	1			8
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2250	2	54	9	N	49	46	1			11
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2595	2	51	9	N	46	45	1			12
08	3100	N	3527	-0-	427	427	3475	2	52	9	N	47	47	1			12
09	2459	N	2032	-0-	-427	-0-	1978	2	54	9	N	49	48	1			13
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2145	2	57	9	N	52	47	1			18
11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2108	2	58	9	N	53	48	1			23
*12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2225	2	96	9	N	87	57	1			53

TOTAL GAS PROD: 29,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2292	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		2112	-0-	2112	2112	2094	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2247	-0-	2247	4359	2227	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		2238	-0-	2238	6597	2220	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	DLQ G-10		2321	-0-	2321	8918	2307	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	2900	N	2009	-0-	-891	8027	2006	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
07	3100	N	2174	-0-	-926	7101	2170	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	3100	N	2226	-0-	-874	6227	2223	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	3000	N	3295	-0-	295	6522	3294	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	3422					Y	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	422					Y	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	4743	X	4538	-0-	-205	-0-	4515	2	23	9	Y	21	20	1			2
02	DLQ G-10		4141	-0-	4141	4141	4121	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		4636	-0-	4636	8777	4614	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		4416	-0-	4416	13193	4395	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		4582	-0-	4582	17775	4562	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	22160	X	4385	-0-	-17775	-0-	4366	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	4477	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	4619	X	4369	-0-	-250	-0-	4363	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	4440	X	4194	-0-	-246	-0-	4187	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	4588	X	4357	-0-	-231	-0-	4350	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	4380	X	4250	-0-	-130	-0-	4243	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	4369	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 52,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 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	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5562	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		4967	-0-	4967	4967	4932	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		5513	-0-	5513	10480	5471	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		5383	-0-	5383	15863	5346	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		5519	-0-	5519	21382	5484	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	26665	X	5283	-0-	-21382	-0-	5251	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	5425	X	5411	-0-	-14	-0-	5377	2	34	9	Y	31	31	1			3
08	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	5226	2	46	9	Y	42	41	1			4
09	5340	X	4598	-0-	-742	-0-	4545	2	53	9	Y	48	46	1			6
10	5518	X	4135	-0-	-1383	-0-	4081	2	54	9	Y	49	50	1			5
11	5280	X	4117	-0-	-1163	-0-	4058	2	59	9	Y	54	54	1			5
12	5425	X	3433	-0-	-1992	-0-	3383	2	50	9	Y	45	43	1			7

TOTAL GAS PROD: 59,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1993	2	42	9	Y	38	37	1			4
02	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	1794	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		1877	-0-	1877	3708	1837	2	40	9	Y	36	36	1			4
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5450	1703	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		1402	-0-	1402	6852	1359	2	43	9	Y	39	36	1			7
06	2900	N	1387	-0-	-1513	5339	1344	2	43	9	Y	39	42	1			4
07	3100	N	1404	-0-	-1696	3643	1375	2	29	9	Y	26	28	1			2
08	3100	N	1443	-0-	-1657	1986	1404	2	39	9	Y	35	34	1			3
09	3000	N	1398	-0-	-1602	384	1363	2	35	9	Y	32	31	1			4
10	1656	N	1272	-0-	-384	-0-	1235	2	37	9	Y	34	35	1			3
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1370	2	42	9	Y	38	38	1			3
12	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	1133	2	42	9	Y	38	35	1			6

TOTAL GAS PROD: 18,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 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	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	1502	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1733	-0-	1733	3235	1733	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1631	-0-	1631	4866	1631	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1711	-0-	1711	6577	1708	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	2900	N	1744	-0-	-1156	5421	1732	2	12	9	Y	11	11	1			1
07	3100	N	1791	-0-	-1309	4112	1781	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	3100	N	1412	-0-	-1688	2424	1401	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	3000	N	1499	-0-	-1501	923	1489	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	2827	N	1904	-0-	-923	-0-	1893	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1832	2	12	9	Y	11	11	1			1
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1774	2	12	9	Y	11	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1218	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		1015	-0-	1015	1015	991	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		1237	-0-	1237	2252	1207	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		1185	-0-	1185	3437	1159	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		1279	-0-	1279	4716	1254	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	2900	N	1169	-0-	-1731	2985	1146	2	23	9	Y	21	23	1			2
07	3100	N	1144	-0-	-1956	1029	1113	2	31	9	Y	28	27	1			3
08	2193	N	1164	-0-	-1029	-0-	1143	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1114	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1127	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1109	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1131	2	23	9	Y	21	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2418	N	1790	-0-	-628	-0-	1766	2	24	9	Y	22	23	1			10
02	DLQ G-10		1430	-0-	1430	1430	1409	2	21	9	Y	19	22	1			7
03	DLQ G-10		1584	-0-	1584	3014	1564	2	20	9	Y	18	21	1			4
04	DLQ G-10		1476	-0-	1476	4490	1456	2	20	9	Y	18	20	1			2
05	DLQ G-10		1497	-0-	1497	5987	1479	2	18	9	Y	16	10	1			8
06	2900	N	1382	-0-	-1518	4469	1365	2	17	9	Y	15	20	1			3
07	3100	N	1385	-0-	-1715	2754	1365	2	20	9	Y	18	11	1			10
08	3100	N	1381	-0-	-1719	1035	1368	2	13	9	Y	12	12	1			10
09	3000	N	2888	-0-	-112	923	2871	2	17	9	Y	15	20	1			5
10	3100	N	2818	-0-	-282	641	2800	2	18	9	Y	16	11	1			10
11	3000	N	2742	-0-	-258	383	2723	2	19	9	Y	17	20	1			7
*12	3100	N	2779	-0-	-321	62	2759	2	20	9	Y	18	19	1			6

TOTAL GAS PROD: 23,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	1933	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		1873	-0-	1873	1873	1843	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		2018	-0-	2018	3891	1984	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		1931	-0-	1931	5822	1899	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		1983	-0-	1983	7805	1954	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	2900	N	1922	-0-	-978	6827	1896	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	3100	N	2293	-0-	-807	6020	2267	2	26	9	Y	24	25	1			2
08	3100	N	2485	-0-	-615	5405	2461	2	24	9	Y	22	22	1			2
09	3000	N	2412	-0-	-588	4817	2390	2	22	9	Y	20	20	1			2
10	3100	N	2560	-0-	-540	4277	2548	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	3000	N	2527	-0-	-473	3804	2518	2	9	9	Y	8	8	1			1
*12	3100	N	2693	-0-	-407	3397	2684	2	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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 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-	2365	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		1977	-0-	1977	1977	1964	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4243	2252	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		2000	-0-	2000	6243	1986	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	DLQ G-10		1909	-0-	1909	8152	1889	2	20	9	Y	18	14	1			6
06	2900	N	1925	-0-	-975	7177	1793	2	132	9	Y	120	113	1			13
07	3100	N	2260	-0-	-840	6337	2210	2	50	9	Y	45	56	1			2
08	3100	N	2297	-0-	-803	5534	2165	2	132	9	Y	120	113	1			9
09	3000	N	2067	-0-	-933	4601	1951	2	116	9	Y	105	101	1			13
10	3100	N	2073	-0-	-1027	3574	1954	2	119	9	Y	108	110	1			11
11	3000	N	2335	-0-	-665	2909	2205	2	130	9	Y	118	119	1			10
*12	3100	N	2737	-0-	-363	2546	2603	2	134	9	Y	122	114	1			18

TOTAL GAS PROD: 26,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2503	2	43	9	Y	39	37	1			4
02	DLQ G-10		2257	-0-	2257	2257	2222	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		2513	-0-	2513	4770	2471	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		2362	-0-	2362	7132	2325	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		2427	-0-	2427	9559	2391	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	2900	N	2324	-0-	-576	8983	2292	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	3100	N	2165	-0-	-935	8048	2153	2	12	9	Y	11	13	1			1
08	3100	N	1878	-0-	-1222	6826	1875	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	3000	N	1712	-0-	-1288	5538	1709	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	1478	-0-	-1622	3916	1475	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3000	N	1065	-0-	-1935	1981	1061	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	3075	N	1094	-0-	-1981	-0-	1088	2	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1142	2	29	9	Y	26	25	1			3
02	DLQ G-10		985	-0-	985	985	961	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		1034	-0-	1034	2019	1004	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		905	-0-	905	2924	879	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		839	-0-	839	3763	815	2	24	9	Y	22	21	1			4
06	2900	N	732	-0-	-2168	1595	710	2	22	9	Y	20	22	1			2
07	2261	N	666	-0-	-1595	-0-	652	2	14	9	Y	13	14	1			1
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	983	2	21	9	Y	19	18	1			2
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	997	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	740	2	19	9	Y	17	18	1			1
11	960	N	392	-0-	-568	-0-	383	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1054	N	530	-0-	-524	-0-	521	2	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		274	-0-	274	274	7	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
06	274	N	-0-	-0-	-274	-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: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		1286	-0-	1286	1286	1273	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		1246	-0-	1246	2532	1231	2	15	9	Y	14	14	1			1
04	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3600	1054	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	DLQ G-10		1309	-0-	1309	4909	1306	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	2900	N	950	-0-	-1950	2959	950	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	891	-0-	-2209	750	888	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1755	N	1005	-0-	-750	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	8122	X	8058	-0-	-64	-0-	8025	2	33	9	Y	30	29	1			3
02	DLQ G-10		7241	-0-	7241	7241	7212	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	DLQ G-10		7844	-0-	7844	15085	7812	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	DLQ G-10		7489	-0-	7489	22574	7459	2	30	9	Y	27	27	1			3
05	DLQ G-10		7701	-0-	7701	30275	7672	2	29	9	Y	26	24	1			5
06	37715	X	7440	-0-	-30275	-0-	7416	2	24	9	Y	22	25	1			2
07	8029	X	7543	-0-	-486	-0-	7501	2	42	9	Y	38	36	1			4
08	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	7495	2	21	9	Y	19	21	1			2
09	7500	X	7341	-0-	-159	-0-	7320	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	7688	X	7678	-0-	-10	-0-	7655	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	7192	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	7595	X	7285	-0-	-310	-0-	7264	2	21	9	Y	19	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 90,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 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	1023	N	973	-0-	-50	-0-	931	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		931	-0-	931	931	896	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1954	981	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		968	-0-	968	2922	931	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		996	-0-	996	3918	960	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	2900	N	950	-0-	-1950	1968	928	2	22	9	Y	20	25	1			1
07	3019	N	1051	-0-	-1968	-0-	1051	1			Y	-0-	1	1			-0-
08	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	872	2	17	9	Y	15	13	1			2
10	1054	N	904	-0-	-150	-0-	885	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	857	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	876	2	21	9	Y	19	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 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	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	125	1	2115	2	Y	188	218	1			37
							207	9									
02	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	116	1	1862	2	Y	182	174	1			45
							200	9									
03	DLQ G-10		2487	-0-	2487	4665	133	1	2121	2	Y	212	217	1			40
							233	9									
04	DLQ G-10		2420	-0-	2420	7085	132	1	2083	2	Y	186	177	1			49
							205	9									
05	DLQ G-10		2564	-0-	2564	9649	134	1	2223	2	Y	188	222	1			15
							207	9									
06	12543	X	2894	-0-	-9649	-0-	147	1	2571	2	Y	160	128	1			47
							176	9									
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	151	1	2539	2	Y	92	124	1			15
							101	9									
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	147	1	2394	2	Y	235	199	1			51
							259	9									
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	139	1	2196	2	Y	258	249	1			60
							284	9									
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	122	1	2383	2	Y	201	207	1			54
							221	9									
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	136	1	2306	2	Y	144	152	1			46
							158	9									
*12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	150	1	2231	2	Y	69	95	1			20
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 30,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

01	5177	X	5100	-0-	-77	-0-	5055	2	45	9	Y	41	40	1			4
02	DLQ G-10		4596	-0-	4596	4596	4555	2	41	9	Y	37	37	1			4
03	DLQ G-10		5072	-0-	5072	9668	5027	2	45	9	Y	41	41	1			4
04	DLQ G-10		4807	-0-	4807	14475	4764	2	43	9	Y	39	38	1			5
05	DLQ G-10		4693	-0-	4693	19168	4653	2	40	9	Y	36	34	1			7
06	23570	X	4402	-0-	-19168	-0-	4368	2	34	9	Y	31	35	1			3
07	5084	X	4203	-0-	-881	-0-	4177	2	26	9	Y	24	25	1			2
08	5084	X	4247	-0-	-837	-0-	4212	2	35	9	Y	32	31	1			3
09	4800	X	4227	-0-	-573	-0-	4191	2	36	9	Y	33	32	1			4
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4727	2	39	9	Y	35	36	1			3
11	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4027	2	43	9	Y	39	39	1			3
*12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4454	2	44	9	Y	40	37	1			6

TOTAL GAS PROD: 54,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		2100	-0-	2100	2100	2093	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		2284	-0-	2284	4384	2277	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		2177	-0-	2177	6561	2164	2	13	9	Y	12	9	1			4
05	DLQ G-10		2099	-0-	2099	8660	2018	2	81	9	Y	74	64	1			14
06	2900	N	2221	-0-	-679	7981	2148	2	73	9	Y	66	73	1			7
07	3100	N	2000	-0-	-1100	6881	1956	2	44	9	Y	40	44	1			3
08	3100	N	2232	-0-	-868	6013	2162	2	70	9	Y	64	62	1			5
09	3000	N	2114	-0-	-886	5127	2051	2	63	9	Y	57	55	1			7
10	3100	N	2233	-0-	-867	4260	2168	2	65	9	Y	59	60	1			6
11	3000	N	2139	-0-	-861	3399	2067	2	72	9	Y	65	65	1			6
*12	3100	N	2086	-0-	-1014	2385	2013	2	73	9	Y	66	62	1			10

TOTAL GAS PROD: 25,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1880	2	4	9	N	4					12
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1737	2	10	9	N	9	16	1			5
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2040	2	10	9	N	9	11	1			3
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2023	2	6	9	N	5					8
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2071	2	10	9	N	9	12	1			5
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1996	2	11	9	N	10	12	1			3
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2019	2	3	9	N	3					6
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2009	2	11	9	N	10	12	1			4
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1940	2	8	9	N	7					11
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2055	2	7	9	N	6	12	1			5
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1916	2	14	9	N	13					18
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1994	2	4	9	N	4	16	1			6

TOTAL GAS PROD: 23,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	232	1	1595	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1730	-0-	1730	1730	213	1	1517	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1954	-0-	1954	3684	223	1	1731	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2049	-0-	2049	5733	247	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2077	-0-	2077	7810	256	1	1821	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1961	-0-	-939	6871	257	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1833	-0-	-1267	5604	223	1	1610	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1860	-0-	-1240	4364	236	1	1623	2	Y	1					1
							1	9									
09	3000	N	1750	-0-	-1250	3114	206	1	1543	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	1766	-0-	-1334	1780	164	1	1601	2	Y	1					1
							1	9									
*11	3000	N	1662	-0-	-1338	442	1662	2			Y	-0-					1
*12	2195	N	1753	-0-	-442	-0-	1753	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1964	-0-	-485	-0-	1957	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	DLQ G-10		2236	-0-	2236	2236	2230	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		1991	-0-	1991	4227	1984	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		1220	-0-	1220	5447	1214	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		2096	-0-	2096	7543	2090	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2900	N	2155	-0-	-745	6798	2146	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	3100	N	2095	-0-	-1005	5793	2077	2	18	9	Y	16	15	1			2
08	3100	N	2185	-0-	-915	4878	2177	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	3000	N	1931	-0-	-1069	3809	1923	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3100	N	1908	-0-	-1192	2617	1899	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3000	N	1781	-0-	-1219	1398	1771	2	10	9	Y	9	9	1			1
*12	3055	N	1657	-0-	-1398	-0-	1648	2	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 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	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5162	2	17	9	Y	15	17	1			2
02	DLQ G-10		4689	-0-	4689	4689	4689	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	DLQ G-10		5210	-0-	5210	9899	5210	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5013	-0-	5013	14912	5013	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5114	-0-	5114	20026	5114	2			Y	-0-					-0-
06	25053	X	5027	-0-	-20026	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5265	2	15	9	Y	14	12	1			2
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5531	2	68	9	Y	62	57	1			7
09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5329	2	97	9	Y	88	84	1			11
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5591	2	99	9	Y	90	92	1			9
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5490	2	110	9	Y	100	100	1			9
*12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5585	2	111	9	Y	101	95	1			15

TOTAL GAS PROD: 63,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 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	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	3630	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	3301	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		3576	-0-	3576	6879	3574	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		3346	-0-	3346	10225	3340	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ G-10		4015	-0-	4015	14240	3998	2	17	9	Y	15	13	1			3
06	18475	X	4235	-0-	-14240	-0-	4222	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4464	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4706	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4620	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4943	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4774	2	14	9	Y	13	13	1			1
*12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4933	2	14	9	Y	13	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 50,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 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	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2708	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	2458	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		2717	-0-	2717	5181	2710	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		2531	-0-	2531	7712	2525	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		2741	-0-	2741	10453	2737	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2900	N	2623	-0-	-277	10176	2620	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3100	N	2691	-0-	-409	9767	2681	2	10	9	Y	9	8	1			1
08	3100	N	2437	-0-	-663	9104	2435	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3000	N	2611	-0-	-389	8715	2608	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	2639	-0-	-461	8254	2636	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3000	N	2602	-0-	-398	7856	2599	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	3100	N	2629	-0-	-471	7385	2625	2	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 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	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3765	-0-	3765	3765	3765	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4147	-0-	4147	7912	4147	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3967	-0-	3967	11879	3967	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4224	-0-	4224	16103	4224	2			Y	-0-					-0-
06	20102	X	3999	-0-	-16103	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	4033	-0-	-47	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4026	-0-	-221	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
*11	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	3830	2	13	9	Y	12	9	1			3
12	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	3810	2	18	9	Y	16	9	1			10

TOTAL GAS PROD: 48,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 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	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2821	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		2542	-0-	2542	2542	2530	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		2816	-0-	2816	5358	2803	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2631	-0-	2631	7989	2619	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		2684	-0-	2684	10673	2672	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	2900	N	2556	-0-	-344	10329	2545	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	3100	N	2707	-0-	-393	9936	2681	2	26	9	Y	24	22	1			3
08	3100	N	2631	-0-	-469	9467	2625	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
09	3000	N	2239	-0-	-761	8706	2235	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	3100	N	2555	-0-	-545	8161	2551	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3000	N	2474	-0-	-526	7635	2470	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	3100	N	2516	-0-	-584	7051	2510	2	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	4533	X	3730	-0-	-803	-0-	3658	2	72	9	Y	65	113	1			37
02	DLQ G-10		3293	-0-	3293	3293	3186	2	107	9	Y	97	114	1			20
03	DLQ G-10		3456	-0-	3456	6749	3439	2	17	9	Y	15					35
04	DLQ G-10		3383	-0-	3383	10132	3337	2	46	9	Y	42	68	1			9
05	DLQ G-10		3395	-0-	3395	13527	3299	2	96	9	Y	87	89	1			7
06	15582	X	2055	-0-	-13527	-0-	2055	2			Y	-0-					7
07	2728	X	2692	-0-	-36	-0-	2606	2	86	9	Y	78	81	1			4
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2747	2	15	9	Y	14					18
09	2670	X	2297	-0-	-373	-0-	2194	2	103	9	Y	94	103	1			9
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3114	2	59	9	Y	54	34	1			29
11	2670	X	2106	-0-	-564	-0-	2106	2			Y	-0-					29
*12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2854	2	62	9	Y	56	57	1			28

TOTAL GAS PROD: 35,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3596	X	1885	-0-	-1711	-0-	1800	2	85	9	Y	77	79	1			38
02	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1537	2	63	9	Y	57	80	1			15
03	DLQ G-10		757	-0-	757	2357	718	2	39	9	Y	35	30	1			20
04	DLQ G-10		3303	-0-	3303	5660	3293	2	10	9	Y	9	28	1			1
05	DLQ G-10		3315	-0-	3315	8975	3306	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
06	11802	X	2827	-0-	-8975	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2865	-0-	-545	-0-	2859	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	3410	X	2856	-0-	-554	-0-	2856	2			Y	-0-					1
09	3300	X	2743	-0-	-557	-0-	2740	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	3317	X	2809	-0-	-508	-0-	2808	2	1	9	Y	1					1
*11	2820	X	2654	-0-	-166	-0-	2654	2			Y	-0-					1
*12	2852	X	2760	-0-	-92	-0-	2760	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3259	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		2627	-0-	2627	2627	2625	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		3080	-0-	3080	5707	3077	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		2899	-0-	2899	8606	2897	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		3009	-0-	3009	11615	2987	2	22	9	Y	20	15	1			5
06	14470	X	2855	-0-	-11615	-0-	2814	2	41	9	Y	37	38	1			4
07	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2887	2	12	9	Y	11	15	1			-0-
08	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2820	2	42	9	Y	38	35	1			3
09	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2758	2	35	9	Y	32	31	1			4
10	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	2857	2	36	9	Y	33	34	1			3
11	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2789	2	41	9	Y	37	37	1			3
12	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	2856	2	42	9	Y	38	35	1			6

TOTAL GAS PROD: 34,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 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	4340	X	3856	-0-	-484	-0-	3839	2	17	9	N	15	18	1			5
02	3920	X	3219	-0-	-701	-0-	3204	2	15	9	N	14	13	1			6
03	4154	X	3404	-0-	-750	-0-	3387	2	17	9	N	15	18	1			3
04	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	3486	2	15	9	N	14	12	1			5
05	3937	X	3527	-0-	-410	-0-	3512	2	15	9	N	14	17	1			2
06	3486	X	3468	-0-	-18	-0-	3454	2	14	9	N	13	12	1			3
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3684	2	9	9	N	8	9	1			2
08	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	3548	2	14	9	N	13	12	1			3
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3648	2	13	9	N	12	12	1			3
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3868	2	15	9	N	14	12	1			5
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3648	2	14	9	N	13	12	1			6
*12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4588	2	26	9	N	24	15	1			15

TOTAL GAS PROD: 44,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 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	341	N	239	-0-	-102	-0-	230	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	DLQ G-10		189	-0-	189	189	175	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	DLQ G-10		216	-0-	216	405	206	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		238	-0-	238	643	230	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		234	-0-	234	877	227	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1051	N	174	-0-	-877	-0-	170	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	217	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	213	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	275	2	12	9	Y	11	9	1			2
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	208	2	12	9	Y	11	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 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	2046	N	1560	-0-	-486	-0-	1548	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1479	-0-	1479	1479	1468	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1489	-0-	1489	2968	1477	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		1277	-0-	1277	4245	1266	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		1289	-0-	1289	5534	1278	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	1338	-0-	-1562	3972	1329	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	3100	N	1357	-0-	-1743	2229	1337	2	20	9	Y	18	17	1			2
08	3100	N	1317	-0-	-1783	446	1309	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	1707	N	1261	-0-	-446	-0-	1253	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1268	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1225	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1038	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1054	-0-	-686	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	1057	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	2099	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2454	-0-	2454	4553	2454	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2387	-0-	2387	6940	2387	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2535	-0-	2535	9475	2535	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2319	-0-	-581	8894	2319	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2453	-0-	-647	8247	2453	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2291	-0-	-809	7438	2291	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2348	-0-	-652	6786	2348	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2371	-0-	-729	6057	2371	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2298	-0-	-702	5355	2298	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2136	-0-	-964	4391	2136	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4024	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		3296	-0-	3296	3296	3272	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		3455	-0-	3455	6751	3425	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		3404	-0-	3404	10155	3378	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		3517	-0-	3517	13672	3498	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	17286	X	3614	-0-	-13672	-0-	3604	2	10	9	Y	9	11	1			1
07	3410	X	2867	-0-	-543	-0-	2830	2	37	9	Y	34	31	1			4
08	3503	X	2934	-0-	-569	-0-	2927	2	7	9	Y	6	9	1			1
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3441	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3495	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	3094	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	3503	X	2755	-0-	-748	-0-	2745	2	10	9	Y	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		950	-0-	950	950	947	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		1520	-0-	1520	2470	1517	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		1378	-0-	1378	3848	1376	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		1349	-0-	1349	5197	1347	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2900	N	945	-0-	-1955	3242	943	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3100	N	1282	-0-	-1818	1424	1280	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2530	N	1106	-0-	-1424	-0-	1104	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 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	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3646	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		3314	-0-	3314	3314	3310	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		3585	-0-	3585	6899	3581	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		3394	-0-	3394	10293	3388	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ G-10		2939	-0-	2939	13232	2935	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	16505	X	3273	-0-	-13232	-0-	3270	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3427	2	22	9	Y	20	18	1			2
08	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3363	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	3390	X	3120	-0-	-270	-0-	3117	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	3279	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3698	2	53	9	Y	48	45	1			4
*12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3728	2	55	9	Y	50	47	1			7

TOTAL GAS PROD: 40,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 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	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3809	2	24	9	Y	22	22	1			2
02	DLQ G-10		3588	-0-	3588	3588	3566	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		4009	-0-	4009	7597	3984	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	DLQ G-10		3516	-0-	3516	11113	3492	2	24	9	Y	22	21	1			3
05	DLQ G-10		3937	-0-	3937	15050	3915	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	18398	X	3348	-0-	-15050	-0-	3329	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	3768	2	30	9	Y	27	26	1			3
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3922	2	33	9	Y	30	30	1			3
09	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	3612	2	40	9	Y	36	35	1			4
10	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	3780	2	42	9	Y	38	38	1			4
11	3750	X	3707	-0-	-43	-0-	3662	2	45	9	Y	41	41	1			4
12	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	3720	2	45	9	Y	41	39	1			6

TOTAL GAS PROD: 44,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5978	-0-	-470	-0-	5812	2	166	9	Y	151	118	1			67
02	DLQ G-10		5248	-0-	5248	5248	5178	2	70	9	Y	64	116	1			15
03	DLQ G-10		5942	-0-	5942	11190	5832	2	110	9	Y	100	109	1			6
04	DLQ G-10		5739	-0-	5739	16929	5642	2	97	9	Y	88	77	1			17
05	DLQ G-10		5969	-0-	5969	22898	5857	2	112	9	Y	102	113	1			6
06	28633	X	5735	-0-	-22898	-0-	5632	2	103	9	Y	94	85	1			15
07	5952	X	5911	-0-	-41	-0-	5843	2	68	9	Y	62	71	1			6
08	5983	X	5792	-0-	-191	-0-	5701	2	91	9	Y	83	42	1			47
09	5790	X	5661	-0-	-129	-0-	5565	2	96	9	Y	87	127	1			7
10	5983	X	5735	-0-	-248	-0-	5658	2	77	9	Y	70	67	1			10
11	5730	X	5433	-0-	-297	-0-	5348	2	85	9	Y	77	71	1			16
12	5921	X	5739	-0-	-182	-0-	5643	2	96	9	Y	87	73	1			30

TOTAL GAS PROD: 68,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 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	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1443	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		1472	-0-	1472	1472	1466	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		1745	-0-	1745	3217	1741	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	DLQ G-10		3850	-0-	3850	7067	3850	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3791	-0-	3791	10858	3791	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	3691	-0-	791	11649	3691	2			Y	-0-					-0-
07	15463	X	3814	-0-	-11649	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
*12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 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	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	4216	2	129	9	Y	117	113	1			12
02	DLQ G-10		3727	-0-	3727	3727	3616	2	111	9	Y	101	102	1			11
03	DLQ G-10		4296	-0-	4296	8023	4169	2	127	9	Y	115	114	1			12
04	DLQ G-10		3888	-0-	3888	11911	3771	2	117	9	Y	106	105	1			13
05	DLQ G-10		4326	-0-	4326	16237	4216	2	110	9	Y	100	94	1			19
06	19214	X	2977	-0-	-16237	-0-	2888	2	89	9	Y	81	91	1			9
07	4309	X	3849	-0-	-460	-0-	3781	2	68	9	Y	62	66	1			5
08	4247	X	3726	-0-	-521	-0-	3631	2	95	9	Y	86	84	1			7
09	4110	X	3585	-0-	-525	-0-	3500	2	85	9	Y	77	75	1			9
10	4247	X	3940	-0-	-307	-0-	3851	2	89	9	Y	81	82	1			8
11	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3615	2	97	9	Y	88	88	1			8
12	3844	X	2794	-0-	-1050	-0-	2706	2	88	9	Y	80	75	1			13

TOTAL GAS PROD: 45,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 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	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4697	2	43	9	Y	39	37	1			4
02	DLQ G-10		4271	-0-	4271	4271	4236	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		4696	-0-	4696	8967	4654	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		4235	-0-	4235	13202	4198	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		4286	-0-	4286	17488	4251	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	21832	X	4344	-0-	-17488	-0-	4312	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	4276	2	31	9	Y	28	28	1			3
08	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4379	2	29	9	Y	26	27	1			2
09	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4302	2	24	9	Y	22	22	1			2
10	4495	X	4383	-0-	-112	-0-	4365	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	4350	X	4172	-0-	-178	-0-	4153	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4302	2	19	9	Y	17	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 52,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2373	-0-	-1533	-0-	2339	2	34	9	Y	31	31	1			3
02	DLQ G-10		2233	-0-	2233	2233	2191	2	42	9	Y	38	37	1			4
03	DLQ G-10		2208	-0-	2208	4441	2165	2	43	9	Y	39	39	1			4
04	DLQ G-10		2120	-0-	2120	6561	2081	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		1769	-0-	1769	8330	1732	2	37	9	Y	34	31	1			7
06	10056	X	1726	-0-	-8330	-0-	1692	2	34	9	Y	31	35	1			3
07	2480	X	1862	-0-	-618	-0-	1827	2	35	9	Y	32	32	1			3
08	2201	X	1614	-0-	-587	-0-	1589	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2394	2	45	9	Y	41	38	1			5
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2640	2	50	9	Y	45	46	1			4
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2637	2	54	9	Y	49	49	1			4
*12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2750	2	55	9	Y	50	47	1			7

TOTAL GAS PROD: 26,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 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	4940	X	3451	-0-	-1489	-0-	3443	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		2922	-0-	2922	2922	2915	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		3085	-0-	3085	6007	3078	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		2997	-0-	2997	9004	2990	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	DLQ G-10		3187	-0-	3187	12191	3181	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	15204	X	3013	-0-	-12191	-0-	3007	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3062	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3137	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3021	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3130	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2945	2	15	9	Y	14	14	1			1
*12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2988	2	15	9	Y	14	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 37,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 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	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4542	2	68	9	N	62	62	1			12
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4209	2	78	9	N	71	77	1			6
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4606	2	90	9	N	82	83	1			5
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4356	2	98	9	N	89	81	1			13
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4434	2	90	9	N	82	87	1			8
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4158	2	77	9	N	70	65	1			13
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4441	2	72	9	N	65	76	1			2
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4367	2	66	9	N	60	53	1			9
09	4230	X	4150	-0-	-80	-0-	4073	2	77	9	N	70	67	1			12
10	4371	X	4320	-0-	-51	-0-	4209	2	111	9	N	101	97	1			16
11	4230	X	3619	-0-	-611	-0-	3503	2	116	9	N	105	104	1			17
12	4371	X	2972	-0-	-1399	-0-	2843	2	129	9	N	117	116	1			18

TOTAL GAS PROD: 50,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	EOM BALANCE
01	5487	X	5417	-0-	-70	-0-	5356	2	61	9	Y	55	35	1	38
02	DLQ G-10		4849	-0-	4849	4849	4801	2	48	9	Y	44	74	1	8
03	DLQ G-10		5427	-0-	5427	10276	5376	2	51	9	Y	46	29	1	25
04	DLQ G-10		5242	-0-	5242	15518	5192	2	50	9	Y	45	58	1	12
05	DLQ G-10		5277	-0-	5277	20795	5227	2	50	9	Y	45	29	1	28
06	25247	X	4452	-0-	-20795	-0-	4411	2	41	9	Y	37	57	1	8
07	5425	X	4538	-0-	-887	-0-	4507	2	31	9	Y	28	25	1	11
08	5425	X	4585	-0-	-840	-0-	4545	2	40	9	Y	36	29	1	18
09	5250	X	4224	-0-	-1026	-0-	4179	2	45	9	Y	41	31	1	28
10	5270	X	4081	-0-	-1189	-0-	4050	2	31	9	Y	28	49	1	7
11	4440	X	3907	-0-	-533	-0-	3848	2	59	9	Y	54	56	1	5
*12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5747	2	43	9	Y	39	28	1	16

TOTAL GAS PROD: 57,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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	EOM BALANCE
01	3286	X	3070	-0-	-216	-0-	3040	2	30	9	Y	27	26	1	3
02	DLQ G-10		2785	-0-	2785	2785	2760	2	25	9	Y	23	24	1	2
03	DLQ G-10		2971	-0-	2971	5756	2940	2	31	9	Y	28	27	1	3
04	DLQ G-10		2768	-0-	2768	8524	2742	2	26	9	Y	24	24	1	3
05	DLQ G-10		2962	-0-	2962	11486	2937	2	25	9	Y	23	22	1	4
06	14380	X	2894	-0-	-11486	-0-	2871	2	23	9	Y	21	23	1	2
07	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	2920	2	9	9	Y	8	9	1	1
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3380	2	46	9	Y	42	40	1	3
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3211	2	44	9	Y	40	38	1	5
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3198	2	44	9	Y	40	41	1	4
11	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	3060	2	48	9	Y	44	44	1	4
12	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3084	2	50	9	Y	45	42	1	7

TOTAL GAS PROD: 36,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

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	EOM BALANCE
01	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	3757	2	56	9	Y	51	49	1	5
02	DLQ G-10		3429	-0-	3429	3429	3381	2	48	9	Y	44	44	1	5
03	DLQ G-10		3761	-0-	3761	7190	3706	2	55	9	Y	50	50	1	5
04	DLQ G-10		3625	-0-	3625	10815	3573	2	52	9	Y	47	46	1	6
05	DLQ G-10		3759	-0-	3759	14574	3712	2	47	9	Y	43	41	1	8
06	18116	X	3542	-0-	-14574	-0-	3512	2	30	9	Y	27	32	1	3
07	3782	X	3449	-0-	-333	-0-	3419	2	30	9	Y	27	27	1	3
08	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	3638	2	20	9	Y	18	19	1	2
09	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	3470	2	19	9	Y	17	17	1	2
10	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	3597	2	20	9	Y	18	18	1	2
11	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	3467	2	22	9	Y	20	20	1	2
12	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3521	2	22	9	Y	20	19	1	3

TOTAL GAS PROD: 43,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2951	X	2947	-0-	-4	-0-	2924	2	23	9	Y	21	20	1			2
02	DLQ G-10		2616	-0-	2616	2616	2596	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		2632	-0-	2632	5248	2610	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		2731	-0-	2731	7979	2711	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		3166	-0-	3166	11145	3147	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	14207	X	3062	-0-	-11145	-0-	3044	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2965	2	22	9	Y	20	20	1			2
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2531	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2063	2	25	9	Y	23	22	1			3
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2104	2	39	9	Y	35	35	1			3
*12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2199	2	40	9	Y	36	34	1			5

TOTAL GAS PROD: 31,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	2810	2	84	9	Y	76	93	1			21
02	DLQ G-10		2440	-0-	2440	2440	2371	2	69	9	Y	63	67	1			17
03	DLQ G-10		2991	-0-	2991	5431	2907	2	84	9	Y	76	81	1			12
04	DLQ G-10		2737	-0-	2737	8168	2658	2	79	9	Y	72	63	1			21
05	DLQ G-10		2784	-0-	2784	10952	2717	2	67	9	Y	61	63	1			19
06	13619	X	2667	-0-	-10952	-0-	2603	2	64	9	Y	58	70	1			7
07	2821	N	2534	-0-	-287	-0-	2465	2	69	9	Y	63	32	1			38
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2665	2	232	9	Y	211	210	1			39
09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2685	2	208	9	Y	189	201	1			27
10	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2739	2	270	9	Y	245	211	1			61
11	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2722	2	240	9	Y	218	213	1			66
*12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	2817	2	276	9	Y	251	269	1			48

TOTAL GAS PROD: 33,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,583

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 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	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3277	2	3	9	Y	3					4
02	DLQ G-10		3113	-0-	3113	3113	3110	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	DLQ G-10		3463	-0-	3463	6576	3461	2	2	9	Y	2					4
04	DLQ G-10		3327	-0-	3327	9903	3325	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	DLQ G-10		3469	-0-	3469	13372	3466	2	3	9	Y	3					5
06	16382	X	3010	-0-	-13372	-0-	3009	2	1	9	Y	1	4	1			2
07	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	3408	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	3472	X	2981	-0-	-491	-0-	2980	2	1	9	Y	1					2
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3494	2	2	9	Y	2					4
10	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	3258	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3887	2	10	9	Y	9					12
*12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3994	2	12	9	Y	11	13	1			10

TOTAL GAS PROD: 40,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	38	1	1593	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1309	-0-	1309	1309	33	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2496	34	1	1153	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1380	-0-	1380	3876	48	1	1332	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		955	-0-	955	4831	24	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	37	-0-	-2863	1968	37	1			Y	-0-					-0-
07	1968	N	-0-	-0-	-1968	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-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: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1784	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	1584	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1572	-0-	1572	3167	1559	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		1778	-0-	1778	4945	1766	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		1803	-0-	1803	6748	1792	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	1652	-0-	-1248	5500	1642	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	1667	-0-	-1433	4067	1659	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3100	N	1461	-0-	-1639	2428	1452	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	3000	N	1701	-0-	-1299	1129	1692	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2875	N	1746	-0-	-1129	-0-	1737	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1410	N	1121	-0-	-289	-0-	1121	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1767	N	1066	-0-	-701	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
06	49	N	-0-	-0-	-49	-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: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 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	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2050	2	98	9	N	89	96	1			24
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1878	2	80	9	N	73	52	1			45
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2150	2	87	9	N	79	107	1			17
04	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	1974	2	77	9	N	70	69	1			18
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2134	2	85	9	N	77	75	1			20
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2047	2	87	9	N	79	79	1			20
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2125	2	40	9	N	36	42	1			14
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1873	2	74	9	N	67	62	1			19
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1816	2	63	9	N	57	57	1			19
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1885	2	58	9	N	53	37	1			35
11	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1685	2	72	9	N	65	83	1			17
12	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1649	2	76	9	N	69	61	1			25

TOTAL GAS PROD: 24,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3813	2	51	9	Y	46	44	1			5
02	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	3400	2	43	9	Y	39	40	1			4
03	DLQ G-10		3825	-0-	3825	7268	3774	2	51	9	Y	46	45	1			5
04	DLQ G-10		3552	-0-	3552	10820	3507	2	45	9	Y	41	41	1			5
05	DLQ G-10		3564	-0-	3564	14384	3521	2	43	9	Y	39	37	1			7
06	17677	X	3293	-0-	-14384	-0-	3232	2	61	9	Y	55	56	1			6
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3053	2	40	9	Y	36	39	1			3
08	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3052	2	58	9	Y	53	52	1			4
09	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	2771	2	56	9	Y	51	49	1			6
10	3162	X	2509	-0-	-653	-0-	2452	2	57	9	Y	52	53	1			5
11	3060	X	2839	-0-	-221	-0-	2775	2	64	9	Y	58	58	1			5
12	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	2988	2	66	9	Y	60	56	1			9

TOTAL GAS PROD: 38,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

01	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3089	2	119	9	Y	108	104	1			11
02	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	2775	2	102	9	Y	93	94	1			10
03	DLQ G-10		3066	-0-	3066	5943	2949	2	117	9	Y	106	105	1			11
04	DLQ G-10		2805	-0-	2805	8748	2697	2	108	9	Y	98	97	1			12
05	DLQ G-10		2637	-0-	2637	11385	2539	2	98	9	Y	89	84	1			17
06	14024	X	2639	-0-	-11385	-0-	2544	2	95	9	Y	86	94	1			9
07	3193	X	2384	-0-	-809	-0-	2333	2	51	9	Y	46	52	1			3
08	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	2575	2	95	9	Y	86	82	1			7
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3120	2	81	9	Y	74	72	1			9
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3253	2	87	9	Y	79	80	1			8
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2582	2	96	9	Y	87	87	1			8
12	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	2966	2	97	9	Y	88	83	1			13

TOTAL GAS PROD: 34,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 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	4526	X	4464	-0-	-62	-0-	4408	2	56	9	N	51	62	1			18
02	4088	X	4077	-0-	-11	-0-	4027	2	50	9	N	45	42	1			21
03	4526	X	4514	-0-	-12	-0-	4460	2	54	9	N	49	61	1			9
04	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	4191	2	53	9	N	48	39	1			18
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4610	2	53	9	N	48	59	1			7
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4336	2	46	9	N	42	39	1			10
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4539	2	47	9	N	43	41	1			12
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4511	2	43	9	N	39	40	1			11
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4401	2	45	9	N	41	41	1			11
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4888	2	51	9	N	46	41	1			16
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4656	2	50	9	N	45	41	1			20
*12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4481	2	74	9	N	67	47	1			40

TOTAL GAS PROD: 54,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

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	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	1875	2	254	9	Y	231	222	1			24
02	DLQ G-10		1952	-0-	1952	1952	1734	2	218	9	Y	198	201	1			21
03	DLQ G-10		2190	-0-	2190	4142	1940	2	250	9	Y	227	224	1			24
04	DLQ G-10		2111	-0-	2111	6253	1882	2	229	9	Y	208	206	1			26
05	DLQ G-10		2160	-0-	2160	8413	1945	2	215	9	Y	195	184	1			37
06	2900	N	2055	-0-	-845	7568	1862	2	193	9	Y	175	193	1			19
07	3100	N	2046	-0-	-1054	6514	1944	2	102	9	Y	93	105	1			7
08	3100	N	2139	-0-	-961	5553	1951	2	188	9	Y	171	164	1			14
09	3000	N	2003	-0-	-997	4556	1837	2	166	9	Y	151	147	1			18
10	3100	N	2055	-0-	-1045	3511	1882	2	173	9	Y	157	159	1			16
11	3000	N	1675	-0-	-1325	2186	1588	2	87	9	Y	79	88	1			7
*12	3100	N	1695	-0-	-1405	781	1606	2	89	9	Y	81	76	1			12

TOTAL GAS PROD: 24,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,966

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	3100	N	3863	-0-	763	1494	212	1	3590	2	Y	55	64	1			11
							61	9									
02	DLQ G-10		3415	-0-	3415	4909	197	1	3160	2	Y	53	51	1			13
							58	9									
03	DLQ G-10		4069	-0-	4069	8978	237	1	3775	2	Y	52	55	1			10
							57	9									
04	DLQ G-10		3865	-0-	3865	12843	228	1	3591	2	Y	42	41	1			11
							46	9									
05	DLQ G-10		4271	-0-	4271	17114	241	1	3980	2	Y	45	52	1			4
							50	9									
06	21446	X	4332	-0-	-17114	-0-	232	1	4059	2	Y	37	30	1			11
							41	9									
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	244	1	4110	2	Y	68	58	1			21
							75	9									
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	235	1	3834	2	Y	37	46	1			12
							41	9									
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	224	1	3537	2	Y	60	58	1			14
							66	9									
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	166	1	3230	2	Y	47	48	1			13
							52	9									
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	138	1	2336	2	Y	39	35	1			17
							43	9									
*12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	163	1	2434	2	Y	71	66	1			22
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 44,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	99	1	1670	2	Y	26	31	1			5
							29	9									
02	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	91	1	1466	2	Y	26	25	1			6
							29	9									
03	DLQ G-10		1799	-0-	1799	3385	104	1	1661	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
04	DLQ G-10		1669	-0-	1669	5054	98	1	1542	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
05	DLQ G-10		1858	-0-	1858	6912	104	1	1724	2	Y	27	32	1			2
							30	9									
06	2900	N	1846	-0-	-1054	5858	99	1	1722	2	Y	23	18	1			7
							25	9									
07	3100	N	1885	-0-	-1215	4643	104	1	1758	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
08	3100	N	2007	-0-	-1093	3550	114	1	1859	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
09	3000	N	1851	-0-	-1149	2401	108	1	1701	2	Y	38	36	1			9
							42	9									
10	3100	N	1989	-0-	-1111	1290	96	1	1861	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
11	3000	N	1880	-0-	-1120	170	104	1	1751	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
*12	2178	N	2008	-0-	-170	-0-	124	1	1852	2	Y	29	29	1			9
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 22,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		517	-0-	517	999	517	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		496	-0-	496	1495	496	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		509	-0-	509	2004	509	2			Y	-0-					-0-
06	2506	N	502	-0-	-2004	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	5207	2	61	9	Y	55	53	1			6
02	DLQ G-10		4649	-0-	4649	4649	4597	2	52	9	Y	47	48	1			5
03	DLQ G-10		5211	-0-	5211	9860	5150	2	61	9	Y	55	54	1			6
04	DLQ G-10		4827	-0-	4827	14687	4783	2	44	9	Y	40	41	1			5
05	DLQ G-10		4891	-0-	4891	19578	4857	2	34	9	Y	31	30	1			6
06	24299	X	4721	-0-	-19578	-0-	4690	2	31	9	Y	28	31	1			3
07	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	4901	2	35	9	Y	32	32	1			3
08	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	4820	2	28	9	Y	25	26	1			2
09	4830	X	4394	-0-	-436	-0-	4368	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	4929	X	3878	-0-	-1051	-0-	3852	2	26	9	Y	24	25	1			2
11	4770	X	3722	-0-	-1048	-0-	3692	2	30	9	Y	27	27	1			2
12	4929	X	3797	-0-	-1132	-0-	3761	2	36	9	Y	33	29	1			6

TOTAL GAS PROD: 55,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3751	X	3499	-0-	-252	-0-	3447	2	52	9	Y	47	45	1			5
02	DLQ G-10		3463	-0-	3463	3463	3419	2	44	9	Y	40	41	1			4
03	DLQ G-10		3941	-0-	3941	7404	3889	2	52	9	Y	47	46	1			5
04	DLQ G-10		3618	-0-	3618	11022	3572	2	46	9	Y	42	42	1			5
05	DLQ G-10		3616	-0-	3616	14638	3571	2	45	9	Y	41	38	1			8
06	18145	X	3507	-0-	-14638	-0-	3471	2	36	9	Y	33	38	1			3
07	3751	X	2692	-0-	-1059	-0-	2663	2	29	9	Y	26	27	1			2
08	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2778	2	30	9	Y	27	27	1			2
09	3600	X	2674	-0-	-926	-0-	2646	2	28	9	Y	25	24	1			3
10	3627	X	2371	-0-	-1256	-0-	2341	2	30	9	Y	27	27	1			3
11	3510	X	2619	-0-	-891	-0-	2587	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	2633	2	32	9	Y	29	28	1			4

TOTAL GAS PROD: 37,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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	3317	X	2302	-0-	-1015	-0-	2259	2	43	9	Y	39	28	1			45
02	DLQ G-10		2455	-0-	2455	2455	2412	2	43	9	Y	39	75	1			9
03	DLQ G-10		2569	-0-	2569	5024	2516	2	53	9	Y	48	27	1			30
04	DLQ G-10		2470	-0-	2470	7494	2429	2	41	9	Y	37	55	1			12
05	DLQ G-10		2151	-0-	2151	9645	2112	2	39	9	Y	35	27	1			20
06	11863	X	2218	-0-	-9645	-0-	2182	2	36	9	Y	33	29	1			24
07	2728	X	2269	-0-	-459	-0-	2202	2	67	9	Y	61	55	1			30
08	2573	X	2162	-0-	-411	-0-	2129	2	33	9	Y	30	48	1			12
09	2460	X	1959	-0-	-501	-0-	1876	2	83	9	Y	75	49	1			38
10	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	2086	2	70	9	Y	64	50	1			52
11	2220	X	2080	-0-	-140	-0-	1978	2	102	9	Y	93	95	1			50
12	2263	X	2139	-0-	-124	-0-	2065	2	74	9	Y	67	48	1			69

TOTAL GAS PROD: 26,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2183	2	95	9	Y	86	82	1			9
02	DLQ G-10		2080	-0-	2080	2080	2000	2	80	9	Y	73	74	1			8
03	DLQ G-10		2272	-0-	2272	4352	2181	2	91	9	Y	83	82	1			9
04	DLQ G-10		2190	-0-	2190	6542	2105	2	85	9	Y	77	76	1			10
05	DLQ G-10		2261	-0-	2261	8803	2182	2	79	9	Y	72	68	1			14
06	3000	N	2197	-0-	-803	8000	2127	2	70	9	Y	64	71	1			7
07	3100	N	2231	-0-	-869	7131	2178	2	53	9	Y	48	51	1			4
08	3100	N	2144	-0-	-956	6175	2077	2	67	9	Y	61	60	1			5
09	3000	N	2015	-0-	-985	5190	1958	2	57	9	Y	52	51	1			6
10	3100	N	2081	-0-	-1019	4171	2027	2	54	9	Y	49	50	1			5
11	3000	N	2037	-0-	-963	3208	1979	2	58	9	Y	53	53	1			5
*12	3100	N	2064	-0-	-1036	2172	2005	2	59	9	Y	54	51	1			8

TOTAL GAS PROD: 25,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	8996	2	67	9	Y	61	59	1			6
02	DLQ G-10		8064	-0-	8064	8064	8003	2	61	9	Y	55	55	1			6
03	DLQ G-10		8762	-0-	8762	16826	8693	2	69	9	Y	63	62	1			7
04	DLQ G-10		8215	-0-	8215	25041	8152	2	63	9	Y	57	57	1			7
05	DLQ G-10		8560	-0-	8560	33601	8501	2	59	9	Y	54	51	1			10
06	41523	X	7922	-0-	-33601	-0-	7869	2	53	9	Y	48	53	1			5
07	8928	X	8280	-0-	-648	-0-	8206	2	74	9	Y	67	65	1			7
08	8773	X	8133	-0-	-640	-0-	8087	2	46	9	Y	42	45	1			4
09	8280	X	7952	-0-	-328	-0-	7907	2	45	9	Y	41	40	1			5
10	8556	X	8173	-0-	-383	-0-	8118	2	55	9	Y	50	50	1			5
11	8010	X	7933	-0-	-77	-0-	7868	2	65	9	Y	59	59	1			5
12	8277	X	7750	-0-	-527	-0-	7687	2	63	9	Y	57	53	1			9

TOTAL GAS PROD: 98,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 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	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2393	2	26	9	Y	24	23	1			3
02	DLQ G-10		2162	-0-	2162	2162	2140	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	DLQ G-10		2325	-0-	2325	4487	2299	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		2368	-0-	2368	6855	2344	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		2454	-0-	2454	9309	2432	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	2900	N	2207	-0-	-693	8616	2187	2	20	9	Y	18	20	1			2
07	3100	N	2310	-0-	-790	7826	2300	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	3100	N	2752	-0-	-348	7478	2733	2	19	9	Y	17	17	1			1
09	3000	N	2792	-0-	-208	7270	2778	2	14	9	Y	13	13	1			1
10	3100	N	2328	-0-	-772	6498	2328	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	2167	-0-	-833	5665	2167	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2258	-0-	-842	4823	2258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		953	-0-	953	953	947	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		922	-0-	922	1875	915	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		651	-0-	651	2526	645	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		984	-0-	984	3510	950	2	34	9	Y	31	24	1			8
06	2900	N	678	-0-	-2222	1288	627	2	51	9	Y	46	49	1			5
07	1829	N	541	-0-	-1288	-0-	522	2	19	9	Y	17	21	1			1
08	992	N	418	-0-	-574	-0-	378	2	40	9	Y	36	35	1			2
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	731	2	11	9	Y	10	11	1			1
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 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	4154	X	3949	-0-	-205	-0-	3916	2	33	9	Y	30	24	1			13
02	DLQ G-10		3525	-0-	3525	3525	3511	2	14	9	Y	13	23	1			3
03	DLQ G-10		3981	-0-	3981	7506	3959	2	22	9	Y	20	22	1			1
04	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11351	3826	2	19	9	Y	17	15	1			3
05	DLQ G-10		3963	-0-	3963	15314	3948	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
06	19075	X	3761	-0-	-15314	-0-	3753	2	8	9	Y	7	6	1			1
07	3968	X	3822	-0-	-146	-0-	3819	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	3799	2	7	9	Y	6	3	1			3
09	3840	X	3674	-0-	-166	-0-	3667	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
10	3968	X	3737	-0-	-231	-0-	3728	2	9	9	Y	8	7	1			1
11	3750	X	3581	-0-	-169	-0-	3572	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3684	2	9	9	Y	8	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 45,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 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	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6745	2	19	9	Y	17	16	1			2
02	DLQ G-10		5775	-0-	5775	5775	5761	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		5834	-0-	5834	11609	5815	2	19	9	Y	17	16	1			2
04	DLQ G-10		5545	-0-	5545	17154	5528	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		5693	-0-	5693	22847	5678	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	28405	X	5558	-0-	-22847	-0-	5545	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	6014	X	5821	-0-	-193	-0-	5809	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5825	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	5550	X	5083	-0-	-467	-0-	5075	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	5828	X	4907	-0-	-921	-0-	4900	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	5640	X	5003	-0-	-637	-0-	4996	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	5828	X	5263	-0-	-565	-0-	5256	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 67,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	2852	X	2483	-0-	-369	-0-	2334	2	149	9	N	135	126	1			56
02	2576	X	2560	-0-	-16	-0-	2510	2	50	9	N	45	88	1			13
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3064	2	48	9	N	44	48	1			9
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3016	2	42	9	N	38	25	1			22
05	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2728	2	44	9	N	40	49	1			13
06	2673	X	1966	-0-	-707	-0-	1931	2	35	9	N	32	25	1			20
07	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	2561	2	1	9	N	1	17	1			4
08	2759	X	2246	-0-	-513	-0-	2246	2			N	-0-	4	1			-0-
09	2670	X	2459	-0-	-211	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	EOM BALANCE
01	6882	X	6672	-0-	-210	-0-	6587	2	85	9	Y	77	74	1	8
02	DLQ G-10		5890	-0-	5890	5890	5820	2	70	9	Y	64	65	1	7
03	DLQ G-10		6716	-0-	6716	12606	6633	2	83	9	Y	75	74	1	8
04	DLQ G-10		6307	-0-	6307	18913	6230	2	77	9	Y	70	69	1	9
05	DLQ G-10		6568	-0-	6568	25481	6500	2	68	9	Y	62	60	1	11
06	31925	X	6444	-0-	-25481	-0-	6436	2	8	9	Y	7	17	1	1
07	6727	X	6700	-0-	-27	-0-	6680	2	20	9	Y	18	17	1	2
08	6727	X	6620	-0-	-107	-0-	6613	2	7	9	Y	6	7	1	1
09	6450	X	5890	-0-	-560	-0-	5884	2	6	9	Y	5	5	1	1
10	6696	X	5893	-0-	-803	-0-	5886	2	7	9	Y	6	6	1	1
11	6480	X	4635	-0-	-1845	-0-	4629	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
12	6696	X	3191	-0-	-3505	-0-	3185	2	6	9	Y	5	4	1	1

TOTAL GAS PROD: 71,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	836	2	116	9	Y	105	101	1	11
02	DLQ G-10		746	-0-	746	746	715	2	31	9	Y	28	36	1	3
03	DLQ G-10		668	-0-	668	1414	638	2	30	9	Y	27	27	1	3
04	DLQ G-10		760	-0-	760	2174	734	2	26	9	Y	24	24	1	3
05	DLQ G-10		769	-0-	769	2943	744	2	25	9	Y	23	22	1	4
06	2900	N	772	-0-	-2128	815	749	2	23	9	Y	21	23	1	2
07	3100	N	2631	-0-	-469	346	2547	2	84	9	Y	76	69	1	9
08	3100	N	2834	-0-	-266	80	2828	2	6	9	Y	5	13	1	1
09	1908	N	1828	-0-	-80	-0-	1820	2	8	9	Y	7	7	1	1
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1109	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	Y	8	7	1	1

TOTAL GAS PROD: 15,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

01	6231	X	6041	-0-	-190	-0-	5972	2	69	9	N	63	76	1	22
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5778	2	62	9	N	56	52	1	26
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6522	2	66	9	N	60	75	1	11
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6385	2	66	9	N	60	48	1	23
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6202	2	63	9	N	57	72	1	8
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6156	2	57	9	N	52	48	1	12
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6607	2	51	9	N	46	46	1	12
08	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6968	2	55	9	N	50	49	1	13
09	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6035	2	57	9	N	52	51	1	14
10	6262	X	6204	-0-	-58	-0-	6143	2	61	9	N	55	50	1	19
11	6060	X	5711	-0-	-349	-0-	5649	2	62	9	N	56	51	1	24
12	6262	X	6138	-0-	-124	-0-	6101	2	37	9	N	34	43	1	15

TOTAL GAS PROD: 75,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 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	1147	N	652	-0-	-495	-0-	598	1	54	9	Y	49	42	1			17
02	DLQ G-10		738	-0-	738	738	686	1	52	9	Y	47	34	1			30
03	DLQ G-10		596	-0-	596	1334	535	1	61	9	Y	55	70	1			15
04	DLQ G-10		337	-0-	337	1671	272	1	13	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
05	DLQ G-10		648	-0-	648	2319	589	1	59	9	Y	54	56	1			10
06	2738	N	419	-0-	-2319	-0-	321	1	98	9	Y	89	79	1			20
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	920	1	434	2	Y	66	70	1			16
							73	9									
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	753	1	534	2	Y	105	99	1			22
							116	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	830	1	183	2	Y	99	96	1			25
							109	9									
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1023	1	98	2	Y	112	110	1			27
							123	9									
11	1350	N	1003	-0-	-347	-0-	897	1	106	9	Y	96	102	1			21
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1020	1	326	2	Y	106	104	1			23
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 11,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 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	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1354	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ G-10		1496	-0-	1496	1496	1456	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ G-10		1765	-0-	1765	3261	1721	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		1918	-0-	1918	5179	1876	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ G-10		1979	-0-	1979	7158	1940	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	2900	N	1798	-0-	-1102	6056	1766	2	32	9	Y	29	33	1			3
07	3100	N	1840	-0-	-1260	4796	1815	2	25	9	Y	23	24	1			2
08	3100	N	1913	-0-	-1187	3609	1881	2	32	9	Y	29	29	1			2
09	3000	N	1659	-0-	-1341	2268	1629	2	30	9	Y	27	26	1			3
10	3100	N	1822	-0-	-1278	990	1798	2	24	9	Y	22	24	1			1
11	2007	N	1017	-0-	-990	-0-	1011	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	1027	2	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 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	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3131	2	96	9	N	87	87	1			17
02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	2908	2	110	9	N	100	109	1			8
03	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	3138	2	128	9	N	116	117	1			7
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3047	2	139	9	N	126	114	1			19
05	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	3132	2	128	9	N	116	124	1			11
06	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	2935	2	109	9	N	99	92	1			18
07	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3054	2	97	9	N	88	103	1			3
08	3286	X	2426	-0-	-860	-0-	2340	2	86	9	N	78	74	1			7
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3321	2	81	9	N	74	68	1			13
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3781	2	119	9	N	108	104	1			17
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3809	2	124	9	N	113	112	1			18
*12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3616	2	143	9	N	130	129	1			19

TOTAL GAS PROD: 39,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,235

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4092	X	3395	-0-	-697	-0-	386	1	2944	2	Y	59	50	1			20
							65	9									
02	DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	908	1	3293	2	Y	55	40	1			35
							61	9									
03	DLQ G-10		4126	-0-	4126	8388	1156	1	2902	2	Y	62	80	1			17
							68	9									
04	DLQ G-10		3707	-0-	3707	12095	1121	1	2521	2	Y	59	61	1			15
							65	9									
05	DLQ G-10		4355	-0-	4355	16450	991	1	3285	2	Y	72	77	1			10
							79	9									
06	17738	X	1288	-0-	-16450	-0-	1179	1	109	9	Y	99	89	1			20
07	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	1150	1	2585	2	Y	65	69	1			16
							72	9									
08	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	1219	1	2716	2	Y	86	84	1			18
							95	9									
09	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	1301	1	2156	2	Y	85	82	1			21
							94	9									
10	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	1231	1	2130	2	Y	96	94	1			23
							106	9									
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	1236	1	3459	2	Y	81	86	1			18
							89	9									
12	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	985	1	2830	2	Y	91	89	1			20
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 44,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

01	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	2929	2	48	9	Y	44	42	1			5
02	DLQ G-10		2498	-0-	2498	2498	2457	2	41	9	Y	37	38	1			4
03	DLQ G-10		2417	-0-	2417	4915	2373	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		2197	-0-	2197	7112	2153	2	44	9	Y	40	39	1			5
05	DLQ G-10		2431	-0-	2431	9543	2390	2	41	9	Y	37	35	1			7
06	11578	X	2035	-0-	-9543	-0-	1998	2	37	9	Y	34	37	1			4
07	2759	X	2125	-0-	-634	-0-	2106	2	19	9	Y	17	20	1			1
08	2418	X	2150	-0-	-268	-0-	2147	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2340	X	2027	-0-	-313	-0-	2024	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2418	X	2057	-0-	-361	-0-	2054	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2835	2	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6200	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	5639	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		6294	-0-	6294	11957	6264	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		5762	-0-	5762	17719	5736	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		5863	-0-	5863	23582	5838	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	29171	X	5589	-0-	-23582	-0-	5566	2	23	9	Y	21	23	1			2
07	5921	X	5744	-0-	-177	-0-	5731	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	5983	X	5824	-0-	-159	-0-	5809	2	15	9	Y	14	14	1			1
09	5760	X	5702	-0-	-58	-0-	5687	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	5859	X	5722	-0-	-137	-0-	5708	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	5640	X	5541	-0-	-99	-0-	5524	2	17	9	Y	15	15	1			1
12	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	5667	2	17	9	Y	15	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 69,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 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	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4758	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		4274	-0-	4274	4274	4244	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		4718	-0-	4718	8992	4684	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		4344	-0-	4344	13336	4312	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		4516	-0-	4516	17852	4487	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	22125	X	4273	-0-	-17852	-0-	4247	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4574	2	30	9	Y	27	27	1			3
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4410	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4130	2	39	9	Y	35	33	1			4
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4449	2	40	9	Y	36	36	1			4
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4081	2	42	9	Y	38	39	1			3
*12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4259	2	45	9	Y	41	38	1			6

TOTAL GAS PROD: 53,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 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	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2074	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ G-10		1837	-0-	1837	1837	1830	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		2406	-0-	2406	4243	2398	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		2528	-0-	2528	6771	2520	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	9311	2533	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2900	N	2004	-0-	-896	8415	1998	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	3100	N	1450	-0-	-1650	6765	1444	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	3100	N	1309	-0-	-1791	4974	1303	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	999	-0-	-2001	2973	992	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3100	N	409	-0-	-2691	282	407	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1260	N	951	-0-	-309	-0-	937	2	14	9	Y	13	11	1			2
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2354	2	29	9	Y	26	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3905	-0-	-249	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3573	-0-	3573	3573	3573	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3920	-0-	3920	7493	3920	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3459	-0-	3459	10952	3459	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3672	-0-	3672	14624	3672	2			Y	-0-					-0-
06	18082	X	3458	-0-	-14624	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2796	-0-	-744	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2990	-0-	-575	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	1129	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1208	-0-	1208	2337	1208	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1160	-0-	1160	3497	1160	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1176	-0-	1176	4673	1176	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1111	-0-	-1789	2884	1111	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1026	-0-	-2074	810	1015	2	11	9	Y	10	9	1			1
08	1809	N	999	-0-	-810	-0-	999	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1110	N	887	-0-	-223	-0-	884	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1023	N	906	-0-	-117	-0-	903	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	791	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	921	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	5239	X	5058	-0-	-181	-0-	5027	2	31	9	Y	28	27	1			3
02	DLQ G-10		4593	-0-	4593	4593	4565	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		5146	-0-	5146	9739	5116	2	30	9	Y	27	27	1			3
04	DLQ G-10		4782	-0-	4782	14521	4764	2	18	9	Y	16	17	1			2
05	DLQ G-10		4801	-0-	4801	19322	4789	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	23906	X	4584	-0-	-19322	-0-	4572	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	5146	X	4805	-0-	-341	-0-	4786	2	19	9	Y	17	16	1			2
08	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	4856	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4761	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	4805	X	4723	-0-	-82	-0-	4713	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	4710	X	4603	-0-	-107	-0-	4591	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	4929	X	4875	-0-	-54	-0-	4863	2	12	9	Y	11	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 57,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	4495	X	2442	-0-	-2053	-0-	2428	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		3478	-0-	3478	3478	3460	2	18	9	Y	16	15	1			2
03	DLQ G-10		3459	-0-	3459	6937	3440	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	DLQ G-10		4067	-0-	4067	11004	4047	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		1637	-0-	1637	12641	1627	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	16021	X	3380	-0-	-12641	-0-	3371	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4640	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4932	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4698	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5064	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4750	2	8	9	Y	7	7	1			1
*12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4575	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 47,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7843	-0-	-279	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6983	-0-	6983	6983	6983	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7512	-0-	7512	14495	7512	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7300	-0-	7300	21795	7300	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7504	-0-	7504	29299	7504	2			Y	-0-					-0-
06	36529	X	7230	-0-	-29299	-0-	7213	2	17	9	Y	15	13	1			2
07	7719	X	7417	-0-	-302	-0-	7400	2	17	9	Y	15	16	1			1
08	7533	X	7367	-0-	-166	-0-	7349	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	7290	X	7071	-0-	-219	-0-	7054	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	7502	X	7332	-0-	-170	-0-	7314	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	7230	X	7130	-0-	-100	-0-	7112	2	18	9	Y	16	17	1			1
12	7409	X	7310	-0-	-99	-0-	7290	2	20	9	Y	18	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 87,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 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	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4747	-0-	4747	4747	4747	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5295	-0-	5295	10042	5295	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4905	-0-	4905	14947	4905	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5193	-0-	5193	20140	5193	2			Y	-0-					-0-
06	25234	X	5094	-0-	-20140	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5096	-0-	-205	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4844	-0-	-457	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4908	-0-	-192	-0-	4904	2	4	9	Y	4	2	1			2
10	5270	X	5230	-0-	-40	-0-	5223	2	7	9	Y	6	4	1			4
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5585	2	7	9	Y	6	8	1			2
12	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	4909	2	8	9	Y	7	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 61,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. (I) GAS LIFT(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	1594	-0-	-204	-0-	1588	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	1843	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	DLQ G-10		1957	-0-	1957	3804	1951	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5723	1915	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	DLQ G-10		1707	-0-	1707	7430	1700	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	2900	N	1834	-0-	-1066	6364	1828	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3100	N	1968	-0-	-1132	5232	1961	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3100	N	1964	-0-	-1136	4096	1953	2	11	9	Y	10	6	1			5
09	3000	N	1959	-0-	-1041	3055	1941	2	18	9	Y	16	17	1			4
10	3100	N	2233	-0-	-867	2188	2211	2	22	9	Y	20	18	1			6
11	3000	N	2211	-0-	-789	1399	2194	2	17	9	Y	15	17	1			4
*12	3100	N	2102	-0-	-998	401	2079	2	23	9	Y	21	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 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	4526	X	3995	-0-	-531	-0-	3982	2	13	9	Y	12	8	1			7
02	DLQ G-10		3908	-0-	3908	3908	3895	2	13	9	Y	12	14	1			5
03	DLQ G-10		4304	-0-	4304	8212	4290	2	14	9	Y	13	16	1			2
04	DLQ G-10		3661	-0-	3661	11873	3649	2	12	9	Y	11	8	1			5
05	DLQ G-10		4522	-0-	4522	16395	4508	2	14	9	Y	13	16	1			2
06	20514	X	4119	-0-	-16395	-0-	4109	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4125	2	22	9	Y	20	11	1			12
08	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	4030	2	37	9	Y	34	40	1			6
09	4380	X	3927	-0-	-453	-0-	3891	2	36	9	Y	33	25	1			14
10	4526	X	4046	-0-	-480	-0-	4005	2	41	9	Y	37	29	1			22
11	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	3929	2	26	9	Y	24	39	1			7
12	4154	X	4062	-0-	-92	-0-	4036	2	26	9	Y	24	16	1			15

TOTAL GAS PROD: 48,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 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	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4957	2	78	9	Y	71	76	1			19
02	DLQ G-10		3621	-0-	3621	3621	3557	2	64	9	Y	58	41	1			36
03	DLQ G-10		3140	-0-	3140	6761	3072	2	68	9	Y	62	84	1			14
04	DLQ G-10		3165	-0-	3165	9926	3104	2	61	9	Y	55	55	1			14
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	12466	2473	2	67	9	Y	61	59	1			16
06	15250	X	2784	-0-	-12466	-0-	2715	2	69	9	Y	63	63	1			16
07	3999	X	2734	-0-	-1265	-0-	2702	2	32	9	Y	29	29	1			16
08	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	3145	2	8	9	Y	7	18	1			5
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3435	2	17	9	Y	15	15	1			5
10	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	2621	2	15	9	Y	14	10	1			9
11	3060	X	2772	-0-	-288	-0-	2753	2	19	9	Y	17	22	1			4
12	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	2782	2	21	9	Y	19	16	1			7

TOTAL GAS PROD: 37,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 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	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3643	2	150	9	Y	136	131	1			14
02	DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	3331	2	129	9	Y	117	119	1			12
03	DLQ G-10		3884	-0-	3884	7344	3735	2	149	9	Y	135	133	1			14
04	DLQ G-10		3656	-0-	3656	11000	3521	2	135	9	Y	123	122	1			15
05	DLQ G-10		3836	-0-	3836	14836	3708	2	128	9	Y	116	109	1			22
06	18456	X	3620	-0-	-14836	-0-	3507	2	113	9	Y	103	114	1			11
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3567	2	40	9	Y	36	45	1			2
08	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	3085	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	3270	X	2673	-0-	-597	-0-	2664	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	2839	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	2633	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	3379	X	2395	-0-	-984	-0-	2385	2	10	9	Y	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5491	2	67	9	Y	61	59	1			6
02	DLQ G-10		4995	-0-	4995	4995	4936	2	59	9	Y	54	54	1			6
03	DLQ G-10		5540	-0-	5540	10535	5473	2	67	9	Y	61	60	1			7
04	DLQ G-10		5260	-0-	5260	15795	5199	2	61	9	Y	55	55	1			7
05	DLQ G-10		5369	-0-	5369	21164	5312	2	57	9	Y	52	49	1			10
06	26266	X	5102	-0-	-21164	-0-	5050	2	52	9	Y	47	52	1			5
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5181	2	63	9	Y	57	56	1			6
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4618	2	11	9	Y	10	15	1			1
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4536	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4912	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4723	2	18	9	Y	16	17	1			1
*12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4870	2	20	9	Y	18	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 60,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	17	N	-0-	-0-	-17	-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: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	7247	2	15	9	Y	14	14	1			1
02	DLQ G-10		6181	-0-	6181	6181	6168	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		6871	-0-	6871	13052	6854	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		6545	-0-	6545	19597	6531	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		7000	-0-	7000	26597	6988	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	33300	X	6703	-0-	-26597	-0-	6691	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6953	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7000	2	42	9	Y	38	34	1			4
09	6780	X	6687	-0-	-93	-0-	6622	2	65	9	Y	59	56	1			7
10	7006	X	6971	-0-	-35	-0-	6904	2	67	9	Y	61	62	1			6
11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6777	2	74	9	Y	67	67	1			6
12	7037	X	7029	-0-	-8	-0-	6954	2	75	9	Y	68	64	1			10

TOTAL GAS PROD: 82,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1516	2	86	9	Y	78	74	1			8
02	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	1626	2	74	9	Y	67	68	1			7
03	DLQ G-10		816	-0-	816	2516	779	2	37	9	Y	34	39	1			2
04	DLQ G-10		19	-0-	19	2535	19	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		237	-0-	237	2772	231	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	2900	N	276	-0-	-2624	148	266	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	284	N	136	-0-	-148	-0-	134	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	169	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	270	N	88	-0-	-182	-0-	84	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	37	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	499	2	18	9	Y	16	13	1			3
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4492	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		4073	-0-	4073	4073	4054	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		3844	-0-	3844	7917	3823	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	DLQ G-10		3787	-0-	3787	11704	3768	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		4303	-0-	4303	16007	4285	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	19726	X	3719	-0-	-16007	-0-	3700	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4595	2	23	9	Y	21	21	1			2
08	3999	X	3969	-0-	-30	-0-	3941	2	28	9	Y	25	25	1			2
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3846	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	3924	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4040	2	29	9	Y	26	26	1			2
*12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4097	2	30	9	Y	27	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 48,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5192	2	77	9	Y	70	50	1			57
02	DLQ G-10		5087	-0-	5087	5087	5030	2	57	9	Y	52	95	1			14
03	DLQ G-10		5425	-0-	5425	10512	5406	2	19	9	Y	17	23	1			8
04	DLQ G-10		4807	-0-	4807	15319	4792	2	15	9	Y	14	12	1			10
05	DLQ G-10		5316	-0-	5316	20635	5303	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	25621	X	4986	-0-	-20635	-0-	4972	2	14	9	Y	13	12	1			11
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5342	2	12	9	Y	11	11	1			11
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4747	2	47	9	Y	43	11	1			43
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4817	2	77	9	Y	70	63	1			50
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5424	2	85	9	Y	77	68	1			59
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5151	2	109	9	Y	99	76	1			82
*12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4753	2	119	9	Y	108	149	1			41

TOTAL GAS PROD: 61,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 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	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3533	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		3116	-0-	3116	3116	3095	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		3428	-0-	3428	6544	3405	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		2996	-0-	2996	9540	2975	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		3441	-0-	3441	12981	3421	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	16185	X	3204	-0-	-12981	-0-	3185	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	3211	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	3159	2	17	9	Y	15	15	1			1
09	3330	X	3148	-0-	-182	-0-	3137	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3537	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3587	2	8	9	Y	7	7	1			1
*12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3860	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 40,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 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	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5364	2	15	9	Y	14	14	1			1
02	DLQ G-10		4723	-0-	4723	4723	4710	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		5084	-0-	5084	9807	5067	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		4897	-0-	4897	14704	4883	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		4986	-0-	4986	19690	4974	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	24469	X	4779	-0-	-19690	-0-	4767	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	4876	2	20	9	Y	18	17	1			2
08	5022	X	4987	-0-	-35	-0-	4977	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5228	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5625	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5556	2	8	9	Y	7	7	1			1
*12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5815	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 61,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 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	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	272	1	3980	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	DLQ G-10		2084	-0-	2084	2084	162	1	1912	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	DLQ G-10		1744	-0-	1744	3828	180	1	1553	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	DLQ G-10		4131	-0-	4131	7959	277	1	3845	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	DLQ G-10		4113	-0-	4113	12072	301	1	3803	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	15655	X	3583	-0-	-12072	-0-	251	1	3323	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	4278	X	3750	-0-	-528	-0-	289	1	3444	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	4278	X	4004	-0-	-274	-0-	310	1	3687	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	4140	X	2239	-0-	-1901	-0-	243	1	1989	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	4123	X	2076	-0-	-2047	-0-	226	1	1842	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3870	X	2950	-0-	-920	-0-	234	1	2673	2	Y	39	37	1			3
							43	9									
12	3999	X	2361	-0-	-1638	-0-	226	1	2089	2	Y	42	39	1			6
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 37,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3394	2	52	9	Y	47	50	1			13
02	DLQ G-10		2994	-0-	2994	2994	2953	2	41	9	Y	37	27	1			23
03	DLQ G-10		3442	-0-	3442	6436	3396	2	46	9	Y	42	56	1			9
04	DLQ G-10		3210	-0-	3210	9646	3170	2	40	9	Y	36	36	1			9
05	DLQ G-10		3478	-0-	3478	13124	3433	2	45	9	Y	41	39	1			11
06	16807	X	3683	-0-	-13124	-0-	3639	2	44	9	Y	40	41	1			10
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3597	2	28	9	Y	25	24	1			11
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3557	2	70	9	Y	64	57	1			18
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3379	2	59	9	Y	54	54	1			18
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3487	2	56	9	Y	51	36	1			33
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3475	2	69	9	Y	63	80	1			16
*12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3456	2	74	9	Y	67	59	1			24

TOTAL GAS PROD: 41,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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	4371	X	3672	-0-	-699	-0-	3605	2	67	9	Y	61	59	1			6
02	DLQ G-10		3605	-0-	3605	3605	3546	2	59	9	Y	54	54	1			6
03	DLQ G-10		3965	-0-	3965	7570	3898	2	67	9	Y	61	60	1			7
04	DLQ G-10		3705	-0-	3705	11275	3644	2	61	9	Y	55	55	1			7
05	DLQ G-10		3905	-0-	3905	15180	3848	2	57	9	Y	52	49	1			10
06	18799	X	3619	-0-	-15180	-0-	3567	2	52	9	Y	47	52	1			5
07	3999	X	3594	-0-	-405	-0-	3535	2	59	9	Y	54	54	1			5
08	3968	X	2905	-0-	-1063	-0-	2866	2	39	9	Y	35	38	1			2
09	3780	X	3232	-0-	-548	-0-	3196	2	36	9	Y	33	31	1			4
10	3906	X	3618	-0-	-288	-0-	3581	2	37	9	Y	34	35	1			3
11	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	3467	2	42	9	Y	38	38	1			3
*12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3581	2	44	9	Y	40	37	1			6

TOTAL GAS PROD: 42,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		1488	-0-	1488	1488	1485	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		1558	-0-	1558	3046	1557	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		1532	-0-	1532	4578	1530	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		1144	-0-	1144	5722	1141	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	2900	N	1109	-0-	-1791	3931	1107	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	3100	N	1448	-0-	-1652	2279	1442	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3100	N	1340	-0-	-1760	519	1337	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2043	N	1524	-0-	-519	-0-	1522	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1317	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	1085	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	1581	N	794	-0-	-787	-0-	790	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3796	2	48	9	Y	44	42	1			5
02	DLQ G-10		3432	-0-	3432	3432	3391	2	41	9	Y	37	38	1			4
03	DLQ G-10		3731	-0-	3731	7163	3684	2	47	9	Y	43	42	1			5
04	DLQ G-10		3602	-0-	3602	10765	3559	2	43	9	Y	39	39	1			5
05	DLQ G-10		3583	-0-	3583	14348	3542	2	41	9	Y	37	35	1			7
06	17749	X	3401	-0-	-14348	-0-	3365	2	36	9	Y	33	36	1			4
07	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	3637	2	28	9	Y	25	26	1			3
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3899	2	70	9	Y	64	62	1			5
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3752	2	66	9	Y	60	58	1			7
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3892	2	68	9	Y	62	63	1			6
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3764	2	75	9	Y	68	68	1			6
*12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3845	2	76	9	Y	69	65	1			10

TOTAL GAS PROD: 44,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2984	-0-	-891	-0-	2969	2	15	9	Y	14	14	1			7
02	DLQ G-10		3102	-0-	3102	3102	3091	2	11	9	Y	10	13	1			4
03	DLQ G-10		3137	-0-	3137	6239	3127	2	10	9	Y	9	7	1			6
04	DLQ G-10		3762	-0-	3762	10001	3742	2	20	9	Y	18	17	1			7
05	DLQ G-10		3823	-0-	3823	13824	3809	2	14	9	Y	13	10	1			10
06	17500	X	3676	-0-	-13824	-0-	3661	2	15	9	Y	14	20	1			4
07	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	3668	2	7	9	Y	6	9	1			1
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3781	2	15	9	Y	14	12	1			3
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3645	2	15	9	Y	14	12	1			5
10	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	3224	2	15	9	Y	14	12	1			7
11	3660	X	3440	-0-	-220	-0-	3415	2	25	9	Y	23	27	1			3
12	3782	X	3344	-0-	-438	-0-	3323	2	21	9	Y	19	15	1			7

TOTAL GAS PROD: 41,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	41	1	1757	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
02	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	39	1	1513	2	Y	28	20	1			18
							31	9									
03	DLQ G-10		1268	-0-	1268	2851	35	1	1200	2	Y	30	40	1			8
							33	9									
04	DLQ G-10		1291	-0-	1291	4142	44	1	1222	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
05	DLQ G-10		1650	-0-	1650	5792	41	1	1572	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
06	2900	N	103	-0-	-2797	2995	44	1	59	9	Y	54	48	1			12
07	3100	N	986	-0-	-2114	881	30	1	924	2	Y	29	31	1			10
							32	9									
08	1880	N	999	-0-	-881	-0-	23	1	934	2	Y	38	40	1			8
							42	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	24	1	850	2	Y	38	34	1			12
							42	9									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	Y	49	48	1			13
							54	9									
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	26	1	1685	2	Y	41	44	1			10
							45	9									
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	17	1	885	2	Y	40	41	1			9
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 14,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1721	2	28	9	Y	25					35
02	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1476	2	23	9	Y	21	40	1			16
03	DLQ G-10		1588	-0-	1588	3087	1569	2	19	9	Y	17					33
04	DLQ G-10		1474	-0-	1474	4561	1452	2	22	9	Y	20	38	1			15
05	DLQ G-10		1414	-0-	1414	5975	1382	2	32	9	Y	29					44
06	2900	N	1409	-0-	-1491	4484	1394	2	15	9	Y	14	38	1			20
07	3100	N	1392	-0-	-1708	2776	1359	2	33	9	Y	30	38	1			12
08	3100	N	1374	-0-	-1726	1050	1363	2	11	9	Y	10					22
09	2457	N	1407	-0-	-1050	-0-	1388	2	19	9	Y	17					39
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1377	2	31	9	Y	28	40	1			27
11	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1183	2	57	9	Y	52					79
12	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1136	2	64	9	Y	58	81	1			56

TOTAL GAS PROD: 17,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	84	1	3544	2	Y	35	29	1			12
							39	9									
02	DLQ G-10		3139	-0-	3139	3139	79	1	3026	2	Y	31	23	1			20
							34	9									
03	DLQ G-10		3248	-0-	3248	6387	91	1	3116	2	Y	37	47	1			10
							41	9									
04	DLQ G-10		3003	-0-	3003	9390	103	1	2863	2	Y	34	36	1			8
							37	9									
05	DLQ G-10		3536	-0-	3536	12926	88	1	3394	2	Y	49	45	1			12
							54	9									
06	13092	X	166	-0-	-12926	-0-	100	1	66	9	Y	60	53	1			19
07	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	98	1	3019	2	Y	32	37	1			14
							35	9									
08	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	80	1	3194	2	Y	52	49	1			17
							57	9									
09	3420	X	2673	-0-	-747	-0-	71	1	2549	2	Y	48	46	1			19
							53	9									
10	3534	X	2795	-0-	-739	-0-	74	1	2660	2	Y	55	54	1			20
							61	9									
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	73	1	4652	2	Y	46	50	1			16
							51	9									
*12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	79	1	4219	2	Y	53	51	1			18
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 37,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	825	2	26	9	Y	24	23	1			2
02	DLQ G-10		772	-0-	772	772	749	2	23	9	Y	21	21	1			2
03	DLQ G-10		836	-0-	836	1608	810	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		798	-0-	798	2406	775	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	DLQ G-10		853	-0-	853	3259	831	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	2900	N	835	-0-	-2065	1194	815	2	20	9	Y	18	20	1			2
07	2027	N	833	-0-	-1194	-0-	816	2	17	9	Y	15	16	1			1
08	868	N	528	-0-	-340	-0-	510	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	840	N	562	-0-	-278	-0-	545	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	626	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 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	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	4382	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844	3816	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		5235	-0-	5235	9079	5202	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	DLQ G-10		4929	-0-	4929	14008	4897	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		4993	-0-	4993	19001	4964	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	23794	X	4793	-0-	-19001	-0-	4767	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	5022	X	4975	-0-	-47	-0-	4955	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	5084	X	4205	-0-	-879	-0-	4175	2	30	9	Y	27	27	1			2
09	4920	X	4144	-0-	-776	-0-	4116	2	28	9	Y	25	24	1			3
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5379	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5065	2	26	9	Y	24	24	1			2
*12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5164	2	28	9	Y	25	23	1			4

TOTAL GAS PROD: 57,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 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	961	N	754	-0-	-207	-0-	736	2	18	9	Y	16					22
02	DLQ G-10		492	-0-	492	492	477	2	15	9	Y	14	27	1			9
03	DLQ G-10		485	-0-	485	977	470	2	15	9	Y	14					23
04	DLQ G-10		597	-0-	597	1574	578	2	19	9	Y	17	27	1			13
05	DLQ G-10		609	-0-	609	2183	584	2	25	9	Y	23					36
06	2740	N	557	-0-	-2183	-0-	545	2	12	9	Y	11	31	1			16
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	549	2	26	9	Y	24	31	1			9
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	542	2	10	9	Y	9					18
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	532	2	15	9	Y	14					32
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	Y	20	33	1			19
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	Y	12					31
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	498	2	13	9	Y	12	30	1			13

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 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	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	2103	2	23	9	N	21	24	1			8
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2013	2	21	9	N	19	18	1			9
03	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2225	2	26	9	N	24	28	1			5
04	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	2030	2	21	9	N	19	23	1			1
05	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	2049	2	28	9	N	25	22	1			4
06	2041	N	1794	-0-	-247	-0-	1770	2	24	9	N	22	21	1			5
07	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2025	2	15	9	N	14	18	1			1
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2280	2	24	9	N	22	16	1			7
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2141	2	21	9	N	19	22	1			4
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2088	2	29	9	N	26	23	1			7
11	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	1985	2	21	9	N	19	21	1			5
12	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2045	2	28	9	N	25	25	1			5

TOTAL GAS PROD: 25,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4331	-0-	-691	-0-	4303	2	28	9	N	25	25	1			14
02	4452	X	4195	-0-	-257	-0-	4161	2	34	9	N	31	37	1			8
03	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	4508	2	29	9	N	26	27	1			7
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4385	2	15	9	N	14					21
05	4650	X	4582	-0-	-68	-0-	4564	2	18	9	N	16	27	1			10
06	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4374	2	24	9	N	22	28	1			4
07	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	4454	2	23	9	N	21	22	1			3
08	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	4401	2	31	9	N	28	26	1			5
09	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	4259	2	34	9	N	31	31	1			5
10	4588	X	3812	-0-	-776	-0-	3778	2	34	9	N	31	33	1			3
11	4410	X	4088	-0-	-322	-0-	4038	2	50	9	N	45	41	1			7
12	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	4333	2	43	9	N	39	37	1			9

TOTAL GAS PROD: 51,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	452	1	4360	2	Y	242	233	1			25
							266	9									
02	DLQ G-10		4652	-0-	4652	4652	407	1	4016	2	Y	208	211	1			22
							229	9									
03	DLQ G-10		5352	-0-	5352	10004	450	1	4658	2	Y	222	219	1			25
							244	9									
04	DLQ G-10		4603	-0-	4603	14607	409	1	4026	2	Y	153	156	1			22
							168	9									
05	DLQ G-10		4924	-0-	4924	19531	378	1	4389	2	Y	143	141	1			24
							157	9									
06	23157	X	3626	-0-	-19531	-0-	251	1	3296	2	Y	72	88	1			8
							79	9									
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	420	1	4806	2	Y	67	68	1			7
							74	9									
08	4371	X	4203	-0-	-168	-0-	349	1	3814	2	Y	36	41	1			2
							40	9									
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	309	1	4382	2	Y	44	40	1			6
							48	9									
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	310	1	4021	2	Y	42	44	1			4
							46	9									
11	4230	X	2665	-0-	-1565	-0-	45	1	2607	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
*12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	304	1	4378	2	Y	49	44	1			6
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 54,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5040	-0-	-137	-0-	5021	2	19	9	Y	17	16	1			2
02	DLQ G-10		4526	-0-	4526	4526	4509	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	DLQ G-10		4997	-0-	4997	9523	4979	2	18	9	Y	16	16	1			2
04	DLQ G-10		4731	-0-	4731	14254	4714	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		4881	-0-	4881	19135	4866	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	23823	X	4688	-0-	-19135	-0-	4675	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	4709	2	17	9	Y	15	15	1			1
08	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	4858	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	4740	X	4634	-0-	-106	-0-	4625	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4157	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	4318	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	4867	X	4328	-0-	-539	-0-	4318	2	10	9	Y	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 55,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3286	X	3266	-0-	-20	-0-	3225	2	41	9	Y	37	41	1			51
02	DLQ G-10		2876	-0-	2876	2876	2840	2	36	9	Y	33	73	1			11
03	DLQ G-10		3213	-0-	3213	6089	3173	2	40	9	Y	36	36	1			11
04	DLQ G-10		2618	-0-	2618	8707	2583	2	35	9	Y	32					43
05	DLQ G-10		2364	-0-	2364	11071	2324	2	40	9	Y	36	41	1			38
06	13098	X	2027	-0-	-11071	-0-	2025	2	2	9	Y	2	34	1			6
07	3224	X	1674	-0-	-1550	-0-	1655	2	19	9	Y	17	7	1			16
08	3224	X	2023	-0-	-1201	-0-	1954	2	69	9	Y	63	72	1			7
09	2610	X	1569	-0-	-1041	-0-	1534	2	35	9	Y	32	33	1			6
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2323	2	53	9	Y	48	32	1			22
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2462	2	51	9	Y	46	33	1			35
*12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2589	2	46	9	Y	42	62	1			15

TOTAL GAS PROD: 29,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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	4681	X	4247	-0-	-434	-0-	4230	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		3836	-0-	3836	3836	3823	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		4225	-0-	4225	8061	4207	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	DLQ G-10		4023	-0-	4023	12084	4009	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		3972	-0-	3972	16056	3959	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	19919	X	3863	-0-	-16056	-0-	3850	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	4247	X	3945	-0-	-302	-0-	3941	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4474	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
*12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	12927	X	12631	-0-	-296	-0-	704	1	11898	2	N	26	30	1			5
							29	9									
02	11676	X	11236	-0-	-440	-0-	658	1	10550	2	N	25	24	1			6
							28	9									
03	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	789	1	12549	2	N	30	30	1			6
							33	9									
04	12510	X	12494	-0-	-16	-0-	744	1	11722	2	N	25	24	1			7
							28	9									
05	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	757	1	12522	2	N	26	31	1			2
							29	9									
06	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	727	1	12698	2	N	23	18	1			7
							25	9									
07	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	752	1	12679	2	N	23	24	1			6
							25	9									
08	12927	X	12641	-0-	-286	-0-	729	1	11881	2	N	28	27	1			7
							31	9									
09	12510	X	11889	-0-	-621	-0-	705	1	11145	2	N	35	34	1			8
							39	9									
10	12927	X	12690	-0-	-237	-0-	618	1	12042	2	N	27	28	1			7
							30	9									
11	12510	X	12267	-0-	-243	-0-	683	1	11558	2	N	24	21	1			10
							26	9									
12	12927	X	12245	-0-	-682	-0-	767	1	11427	2	N	46	42	1			14
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 151,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 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	49	N	49	-0-		-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-		46	46	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-		36	82	36	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21	-0-		21	103	21	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		54	-0-		54	157	54	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	28	-0-		-157	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-		-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-		-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 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	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3152	-0-		3152	3152	3152	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3419	-0-		3419	6571	3419	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3195	-0-		3195	9766	3195	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3168	-0-		3168	12934	3168	2			Y	-0-					-0-
06	15890	X	2956	-0-		-12934	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2805	-0-		-543	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2508	-0-		-902	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2767	-0-		-443	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2798	-0-		-612	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3143	-0-		-157	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3305	-0-		-105	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 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	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	1587	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ G-10		1418	-0-		1418	1418	1411	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		1787	-0-		1787	3205	1779	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		1428	-0-		1428	4633	1420	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		1565	-0-		1565	6198	1462	2	103	9	Y	94	61	1			34
06	2900	N	1111	-0-		-1789	4409	764	2	347	9	Y	315	314	1			35
07	3100	N	1152	-0-		-1948	2461	1038	2	114	9	Y	104	135	1			4
08	3100	N	1090	-0-		-2010	451	800	2	290	9	Y	264	254	1			14
09	1807	N	1356	-0-		-451	-0-	1281	2	75	9	Y	68	77	1			5
10	1147	N	846	-0-		-301	-0-	823	2	23	9	Y	21	24	1			2
11	1050	N	778	-0-		-272	-0-	753	2	25	9	Y	23	23	1			2
12	1209	N	759	-0-		-450	-0-	734	2	25	9	Y	23	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 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	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2505	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		2345	-0-	2345	2345	2316	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	DLQ G-10		2548	-0-	2548	4893	2516	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	DLQ G-10		2456	-0-	2456	7349	2427	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		1270	-0-	1270	8619	1253	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	2900	N	2107	-0-	-793	7826	2082	2	25	9	Y	23	24	1			2
07	3100	N	2305	-0-	-795	7031	2282	2	23	9	Y	21	21	1			2
08	3100	N	2393	-0-	-707	6324	2372	2	21	9	Y	19	20	1			1
09	3000	N	2091	-0-	-909	5415	2082	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3100	N	692	-0-	-2408	3007	690	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	3000	N	58	-0-	-2942	65	58	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1988	2	9	9	Y	8	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 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	5301	X	4953	-0-	-348	-0-	4889	2	64	9	Y	58	56	1			6
02	DLQ G-10		4508	-0-	4508	4508	4453	2	55	9	Y	50	51	1			5
03	DLQ G-10		4874	-0-	4874	9382	4810	2	64	9	Y	58	57	1			6
04	DLQ G-10		4752	-0-	4752	14134	4694	2	58	9	Y	53	52	1			7
05	DLQ G-10		4922	-0-	4922	19056	4868	2	54	9	Y	49	47	1			9
06	23631	X	4575	-0-	-19056	-0-	4525	2	50	9	Y	45	49	1			5
07	4991	X	4689	-0-	-302	-0-	4652	2	37	9	Y	34	36	1			3
08	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	4703	2	41	9	Y	37	37	1			3
09	4770	X	4473	-0-	-297	-0-	4438	2	35	9	Y	32	31	1			4
10	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4619	2	36	9	Y	33	34	1			3
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4610	2	41	9	Y	37	37	1			3
12	4743	X	4598	-0-	-145	-0-	4556	2	42	9	Y	38	35	1			6

TOTAL GAS PROD: 56,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	DLQ G-10		719	-0-	719	719	718	2	1	9	Y	1					3
03	DLQ G-10		779	-0-	779	1498	775	2	4	9	Y	4	3	1			4
04	DLQ G-10		678	-0-	678	2176	676	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	DLQ G-10		665	-0-	665	2841	664	2	1	9	Y	1					3
06	2900	N	607	-0-	-2293	548	605	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	1154	N	606	-0-	-548	-0-	602	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	567	2	1	9	Y	1					4
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	547	2	2	9	Y	2	4	1			2
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2					4
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	Y	2	4	1			2
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 8,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 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	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2419	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		2383	-0-	2383	2383	2364	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		2960	-0-	2960	5343	2939	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	DLQ G-10		2715	-0-	2715	8058	2696	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		2519	-0-	2519	10577	2505	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	2900	N	1848	-0-	-1052	9525	1844	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
07	3100	N	1618	-0-	-1482	8043	1603	2	15	9	Y	14	12	1			2
08	3100	N	1767	-0-	-1333	6710	1765	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	3000	N	1599	-0-	-1401	5309	1596	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	1761	-0-	-1339	3970	1757	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3000	N	1997	-0-	-1003	2967	1990	2	7	9	Y	6	5	1			1
*12	3100	N	2565	-0-	-535	2432	2528	2	37	9	Y	34	30	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 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	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4705	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	DLQ G-10		4254	-0-	4254	4254	4232	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	DLQ G-10		4683	-0-	4683	8937	4659	2	24	9	Y	22	23	1			1
04	DLQ G-10		4465	-0-	4465	13402	4437	2	28	9	Y	25	22	1			4
05	DLQ G-10		4651	-0-	4651	18053	4627	2	24	9	Y	22	24	1			2
06	22431	X	4378	-0-	-18053	-0-	4356	2	22	9	Y	20	18	1			4
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4254	2	45	9	Y	41	43	1			2
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4248	2	58	9	Y	53	47	1			8
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4176	2	72	9	Y	65	62	1			11
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4303	2	102	9	Y	93	89	1			15
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4239	2	106	9	Y	96	96	1			15
*12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4131	2	123	9	Y	112	111	1			16

TOTAL GAS PROD: 53,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 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	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	701	1	2997	2	Y	29	25	1			10
							32	9									
02	DLQ G-10		3709	-0-	3709	3709	708	1	2973	2	Y	25	19	1			16
							28	9									
03	DLQ G-10		4202	-0-	4202	7911	953	1	3214	2	Y	32	39	1			9
							35	9									
04	DLQ G-10		3738	-0-	3738	11649	915	1	2791	2	Y	29	31	1			7
							32	9									
05	DLQ G-10		3949	-0-	3949	15598	1320	1	2585	2	Y	40	39	1			8
							44	9									
06	16505	X	907	-0-	-15598	-0-	839	1	68	9	Y	62	56	1			14
07	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	812	1	2640	2	Y	15	24	1			5
							17	9									
08	4061	X	3480	-0-	-581	-0-	832	1	2592	2	Y	51	43	1			13
							56	9									
09	3810	X	3078	-0-	-732	-0-	790	1	2241	2	Y	43	42	1			14
							47	9									
10	3937	X	3239	-0-	-698	-0-	833	1	2352	2	Y	49	48	1			15
							54	9									
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	901	1	5332	2	Y	41	44	1			12
							45	9									
*12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	854	1	2865	2	Y	46	45	1			13
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 43,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 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	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5188	2	55	9	Y	50	48	1			5
02	DLQ G-10		4564	-0-	4564	4564	4518	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		5035	-0-	5035	9599	4981	2	54	9	Y	49	48	1			5
04	DLQ G-10		4702	-0-	4702	14301	4652	2	50	9	Y	45	44	1			6
05	DLQ G-10		4604	-0-	4604	18905	4558	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	23865	X	4960	-0-	-18905	-0-	4924	2	36	9	Y	33	38	1			3
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4265	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4332	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3837	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 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	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3360	-0-	3360	3360	3360	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3709	-0-	3709	7069	3709	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3457	-0-	3457	10526	3457	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3697	-0-	3697	14223	3697	2			Y	-0-					-0-
06	17853	X	3630	-0-	-14223	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3803	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4025	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4043	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3690	X	3684	-0-	-6	-0-	3677	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	3773	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 44,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 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	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3414	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	2817	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		2944	-0-	2944	5770	2934	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		2638	-0-	2638	8408	2629	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		2690	-0-	2690	11098	2682	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	13764	X	2666	-0-	-11098	-0-	2657	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2626	2	29	9	Y	26	24	1			3
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3085	2	9	9	Y	8	9	1			2
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2753	2	29	9	Y	26	25	1			3
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2959	2	31	9	Y	28	28	1			3
11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2881	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	2883	N	2583	-0-	-300	-0-	2549	2	34	9	Y	31	29	1			5

TOTAL GAS PROD: 34,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 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	2170	N	1685	-0-	-485	-0-	1674	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1710	-0-	1710	1710	1699	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1830	-0-	1830	3540	1818	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4908	1359	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		2414	-0-	2414	7322	2403	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	2331	-0-	-569	6753	2321	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	2001	-0-	-1099	5654	1972	2	29	9	Y	26	24	1			3
08	3100	N	2135	-0-	-965	4689	2128	2	7	9	Y	6	8	1			1
09	3000	N	2087	-0-	-913	3776	2079	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3100	N	2211	-0-	-889	2887	2203	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3000	N	2107	-0-	-893	1994	2103	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*12	3100	N	2204	-0-	-896	1098	2197	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

01	6634	X	5411	-0-	-1223	-0-	430	1	4919	2	Y	56	54	1			6
							62	9									
02	DLQ G-10		4734	-0-	4734	4734	414	1	4259	2	Y	55	55	1			6
							61	9									
03	DLQ G-10		4918	-0-	4918	9652	442	1	4407	2	Y	63	62	1			7
							69	9									
04	DLQ G-10		4546	-0-	4546	14198	442	1	4046	2	Y	53	54	1			6
							58	9									
05	DLQ G-10		4618	-0-	4618	18816	437	1	4126	2	Y	50	48	1			8
							55	9									
06	23318	X	4502	-0-	-18816	-0-	444	1	4005	2	Y	48	51	1			5
							53	9									
07	5239	X	5031	-0-	-208	-0-	465	1	4522	2	Y	40	41	1			4
							44	9									
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	465	1	4490	2	Y	45	45	1			4
							50	9									
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	448	1	4403	2	Y	42	41	1			5
							46	9									
10	5022	X	2275	-0-	-2747	-0-	452	1	1772	2	Y	46	46	1			5
							51	9									
11	4860	X	886	-0-	-3974	-0-	444	1	377	2	Y	59	58	1			6
							65	9									
12	5053	X	3195	-0-	-1858	-0-	450	1	2666	2	Y	72	67	1			11
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 50,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	566	1	775	2	Y	37	32	1			13
							41	9									
02	DLQ G-10		865	-0-	865	865	540	1	288	2	Y	34	25	1			22
							37	9									
03	DLQ G-10		1382	-0-	1382	2247	506	1	828	2	Y	44	54	1			12
							48	9									
04	DLQ G-10		548	-0-	548	2795	506	1	42	9	Y	38	43	1			7
05	DLQ G-10		1866	-0-	1866	4661	1399	1	350	2	Y	106	97	1			16
							117	9									
06	2900	N	1046	-0-	-1854	2807	828	1	218	9	Y	198	179	1			35
07	3100	N	1962	-0-	-1138	1669	747	1	1127	2	Y	80	98	1			17
							88	9									
08	3100	N	2079	-0-	-1021	648	669	1	1243	2	Y	152	139	1			30
							167	9									
09	2417	N	1769	-0-	-648	-0-	637	1	979	2	Y	139	134	1			35
							153	9									
10	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	693	1	983	2	Y	156	154	1			37
							172	9									
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	664	1	1759	2	Y	134	142	1			29
							147	9									
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	632	1	1362	2	Y	146	143	1			32
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 19,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

01	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		3097	-0-	3097	3097	3094	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	DLQ G-10		3352	-0-	3352	6449	3352	2			Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10		2500	-0-	2500	8949	2500	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		2489	-0-	2489	11438	2486	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	13609	X	2171	-0-	-11438	-0-	2168	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3063	2	1	9	Y	1					2
08	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	2895	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	2439	2	2	9	Y	2					4
10	3069	X	1578	-0-	-1491	-0-	1576	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	2970	X	1736	-0-	-1234	-0-	1733	2	3	9	Y	3					5
12	3069	X	1874	-0-	-1195	-0-	1873	2	1	9	Y	1	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3718	2	23	9	Y	21	21	1			11
02	DLQ G-10		3432	-0-	3432	3432	3404	2	28	9	Y	25	30	1			6
03	DLQ G-10		3766	-0-	3766	7198	3742	2	24	9	Y	22	22	1			6
04	DLQ G-10		3605	-0-	3605	10803	3593	2	12	9	Y	11					17
05	DLQ G-10		3727	-0-	3727	14530	3713	2	14	9	Y	13	22	1			8
06	18132	X	3602	-0-	-14530	-0-	3582	2	20	9	Y	18	23	1			3
07	3534	X	2649	-0-	-885	-0-	2629	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	3306	2	26	9	Y	24	22	1			4
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3418	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	3421	2	26	9	Y	24	26	1			2
11	3360	X	2785	-0-	-575	-0-	2754	2	31	9	Y	28	25	1			5
12	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3350	2	34	9	Y	31	28	1			8

TOTAL GAS PROD: 40,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 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	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3045	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ G-10		2867	-0-	2867	2867	2859	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		3655	-0-	3655	6522	3646	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3427	-0-	3427	9949	3419	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		3691	-0-	3691	13640	3684	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	17013	X	3373	-0-	-13640	-0-	3366	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3473	2	29	9	Y	26	24	1			3
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3218	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3376	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3379	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3485	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 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	2728	X	2447	-0-	-281	-0-	2414	2	33	9	Y	30	35	1			6
02	DLQ G-10		2359	-0-	2359	2359	2327	2	32	9	Y	29	28	1			7
03	DLQ G-10		2567	-0-	2567	4926	2528	2	39	9	Y	35	35	1			7
04	DLQ G-10		2493	-0-	2493	7419	2461	2	32	9	Y	29	28	1			8
05	DLQ G-10		2511	-0-	2511	9930	2478	2	33	9	Y	30	36	1			2
06	12310	X	2380	-0-	-9930	-0-	2350	2	30	9	Y	27	21	1			8
07	2604	X	2315	-0-	-289	-0-	2309	2	6	9	Y	5	13	1			-0-
08	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	2367	2	10	9	Y	9	7	1			2
09	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2324	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2293	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	2185	2	7	9	Y	6	5	1			3
*12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	Y	10	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3624	-0-	3624	3624	3624	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2177	-0-	2177	5801	2177	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2551	-0-	2551	8352	2551	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1969	-0-	1969	10321	1965	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	13654	X	3333	-0-	-10321	-0-	3322	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	3844	X	2651	-0-	-1193	-0-	2645	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	2635	X	1385	-0-	-1250	-0-	1374	2	11	9	Y	10	9	1			1
09	3330	X	1740	-0-	-1590	-0-	1732	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	2851	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3330	X	2936	-0-	-394	-0-	2927	2	9	9	Y	8	8	1			1
*12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2945	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	193	1	5666	2	Y	45	41	1			5
							50	9									
02	DLQ G-10		2501	-0-	2501	2501	230	1	2271	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	DLQ G-10		2161	-0-	2161	4662	280	1	1881	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2260	-0-	2260	6922	131	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	9047	138	1	1987	2	Y	-0-					-0-
06	11129	X	2082	-0-	-9047	-0-	157	1	1925	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2016	-0-	-743	-0-	166	1	1827	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
08	2325	X	2085	-0-	-240	-0-	155	1	1929	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	2250	X	1706	-0-	-544	-0-	187	1	1515	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2139	X	1471	-0-	-668	-0-	207	1	1260	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2070	X	1546	-0-	-524	-0-	211	1	1331	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2077	X	1581	-0-	-496	-0-	239	1	1336	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3599	2	64	9	Y	58	56	1			6
02	DLQ G-10		3283	-0-	3283	3283	3228	2	55	9	Y	50	51	1			5
03	DLQ G-10		3563	-0-	3563	6846	3499	2	64	9	Y	58	57	1			6
04	DLQ G-10		3422	-0-	3422	10268	3364	2	58	9	Y	53	52	1			7
05	DLQ G-10		3364	-0-	3364	13632	3310	2	54	9	Y	49	47	1			9
06	16787	X	3155	-0-	-13632	-0-	3105	2	50	9	Y	45	49	1			5
07	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3293	2	39	9	Y	35	37	1			3
08	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3390	2	46	9	Y	42	42	1			3
09	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3258	2	48	9	Y	44	41	1			6
10	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	2828	2	64	9	Y	58	60	1			4
11	3330	X	2725	-0-	-605	-0-	2642	2	83	9	Y	75	72	1			7
12	3441	X	2050	-0-	-1391	-0-	1977	2	73	9	Y	66	62	1			11

TOTAL GAS PROD: 38,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2027	2	92	9	Y	84	80	1			9
02	DLQ G-10		1823	-0-	1823	1823	1744	2	79	9	Y	72	73	1			8
03	DLQ G-10		1984	-0-	1984	3807	1894	2	90	9	Y	82	81	1			9
04	DLQ G-10		1831	-0-	1831	5638	1748	2	83	9	Y	75	75	1			9
05	DLQ G-10		1804	-0-	1804	7442	1726	2	78	9	Y	71	67	1			13
06	2900	N	1664	-0-	-1236	6206	1606	2	58	9	Y	53	61	1			5
07	3100	N	1490	-0-	-1610	4596	1446	2	44	9	Y	40	41	1			4
08	3100	N	2315	-0-	-785	3811	2285	2	30	9	Y	27	29	1			2
09	3000	N	3078	-0-	78	3889	3048	2	30	9	Y	27	26	1			3
10	3100	N	3238	-0-	138	4027	3206	2	32	9	Y	29	29	1			3
11	3000	N	3024	-0-	24	4051	2989	2	35	9	Y	32	32	1			3
*12	6990	X	2939	-0-	-4051	-0-	2904	2	35	9	Y	32	30	1			5

TOTAL GAS PROD: 27,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		750	-0-	750	750	749	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		635	-0-	635	1385	633	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	DLQ G-10		520	-0-	520	1905	518	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ G-10		165	-0-	165	2070	164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2199	N	129	-0-	-2070	-0-	127	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	527	N	207	-0-	-320	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2	2	1			1
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3	-0-	3	67	3	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		53	-0-	53	120	53	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		18	-0-	18	138	18	2			Y	-0-					-0-
06	211	X	73	-0-	-138	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-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	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3184	2	43	9	Y	39	38	1			4
02	DLQ G-10		2881	-0-	2881	2881	2844	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		3268	-0-	3268	6149	3226	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		3454	-0-	3454	9603	3433	2	21	9	Y	19	22	1			1
05	DLQ G-10		3761	-0-	3761	13364	3761	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	16921	X	3557	-0-	-13364	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3292	2	21	9	Y	19	17	1			2
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3356	2	25	9	Y	23	23	1			2
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3161	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	2966	2	29	9	Y	26	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 40,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5368	2	50	9	Y	45	43	1			5
02	DLQ G-10		4786	-0-	4786	4786	4744	2	42	9	Y	38	39	1			4
03	DLQ G-10		5432	-0-	5432	10218	5384	2	48	9	Y	44	43	1			5
04	DLQ G-10		5374	-0-	5374	15592	5343	2	31	9	Y	28	31	1			2
05	DLQ G-10		5747	-0-	5747	21339	5747	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	26802	X	5463	-0-	-21339	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5657	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			Y	-0-					-0-
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5417	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5586	2	15	9	Y	14	14	1			1
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5396	2	18	9	Y	16	16	1			1
*12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5488	2	18	9	Y	16	15	1			2

TOTAL GAS PROD: 65,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1780	2	62	9	Y	56	44	1			25
02	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	1591	2	26	9	Y	24	44	1			5
03	DLQ G-10		1847	-0-	1847	3464	1805	2	42	9	Y	38	41	1			2
04	DLQ G-10		1808	-0-	1808	5272	1772	2	36	9	Y	33	29	1			6
05	DLQ G-10		1878	-0-	1878	7150	1835	2	43	9	Y	39	43	1			2
06	2900	N	1843	-0-	-1057	6093	1803	2	40	9	Y	36	32	1			6
07	3100	N	1877	-0-	-1223	4870	1845	2	32	9	Y	29	32	1			3
08	3100	N	1853	-0-	-1247	3623	1819	2	34	9	Y	31	16	1			18
09	3000	N	1835	-0-	-1165	2458	1804	2	31	9	Y	28	44	1			2
10	3100	N	1907	-0-	-1193	1265	1871	2	36	9	Y	33	30	1			5
11	3000	N	1817	-0-	-1183	82	1780	2	37	9	Y	34	32	1			7
*12	1985	N	1903	-0-	-82	-0-	1860	2	43	9	Y	39	33	1			13

TOTAL GAS PROD: 22,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	150	1	2539	2	Y	34	39	1			7
							37	9									
02	DLQ G-10		2476	-0-	2476	2476	143	1	2298	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
03	DLQ G-10		2779	-0-	2779	5255	162	1	2576	2	Y	37	38	1			7
							41	9									
04	DLQ G-10		2648	-0-	2648	7903	156	1	2456	2	Y	33	31	1			9
							36	9									
05	DLQ G-10		2846	-0-	2846	10749	160	1	2650	2	Y	33	39	1			3
							36	9									
06	2900	N	2812	-0-	-88	10661	151	1	2630	2	Y	28	23	1			8
							31	9									
07	3100	N	2783	-0-	-317	10344	154	1	2592	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
08	12952	X	2608	-0-	-10344	-0-	148	1	2421	2	Y	35	35	1			9
							39	9									
09	2820	X	2453	-0-	-367	-0-	143	1	2259	2	Y	46	44	1			11
							51	9									
10	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	129	1	2505	2	Y	36	37	1			10
							40	9									
11	2820	X	2572	-0-	-248	-0-	142	1	2397	2	Y	30	27	1			13
							33	9									
12	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	155	1	2309	2	Y	54	50	1			17
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 31,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1694	-0-	-414	-0-	1640	2	54	9	Y	49	47	1			5
02	DLQ G-10		1746	-0-	1746	1746	1700	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		1976	-0-	1976	3722	1923	2	53	9	Y	48	47	1			5
04	DLQ G-10		1520	-0-	1520	5242	1497	2	23	9	Y	21	25	1			1
05	DLQ G-10		1376	-0-	1376	6618	1376	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2900	N	1315	-0-	-1585	5033	1315	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1547	-0-	-1553	3480	1547	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1598	-0-	-1502	1978	1598	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1401	-0-	-1599	379	1386	2	15	9	Y	14	12	1			2
10	1813	N	1434	-0-	-379	-0-	1417	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	1414	2	18	9	Y	16	17	1			1
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1445	2	19	9	Y	17	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

01	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	16	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

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	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2272	2	73	9	Y	66	63	1			7
02	DLQ G-10		2066	-0-	2066	2066	2004	2	62	9	Y	56	57	1			6
03	DLQ G-10		2210	-0-	2210	4276	2138	2	72	9	Y	65	64	1			7
04	DLQ G-10		1935	-0-	1935	6211	1902	2	33	9	Y	30	35	1			2
05	DLQ G-10		1830	-0-	1830	8041	1830	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	2900	N	2092	-0-	-808	7233	2092	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2495	-0-	-605	6628	2495	2			Y	-0-					-0-
08	9129	X	2501	-0-	-6628	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2326	2	25	9	Y	23	20	1			3
10	2511	X	2392	-0-	-119	-0-	2361	2	31	9	Y	28	28	1			3
11	2430	X	2360	-0-	-70	-0-	2327	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	2355	2	34	9	Y	31	29	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 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	4464	X	3885	-0-	-579	-0-	3791	2	94	9	Y	85	81	1			9
02	DLQ G-10		3058	-0-	3058	3058	2982	2	76	9	Y	69	71	1			7
03	DLQ G-10		3141	-0-	3141	6199	3050	2	91	9	Y	83	81	1			9
04	DLQ G-10		2929	-0-	2929	9128	2846	2	83	9	Y	75	75	1			9
05	DLQ G-10		2825	-0-	2825	11953	2757	2	68	9	Y	62	59	1			12
06	14320	X	2367	-0-	-11953	-0-	2298	2	69	9	Y	63	68	1			7
07	3379	X	2537	-0-	-842	-0-	2507	2	30	9	Y	27	33	1			1
08	3131	X	2219	-0-	-912	-0-	2218	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4316	2	28	9	Y	25	21	1			4
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4442	2	39	9	Y	35	36	1			3
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3848	2	43	9	Y	39	39	1			3
12	4495	X	3940	-0-	-555	-0-	3896	2	44	9	Y	40	37	1			6

TOTAL GAS PROD: 39,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 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	3689	X	3118	-0-	-571	-0-	3084	2	34	9	Y	31	32	1			8
02	DLQ G-10		2317	-0-	2317	2317	2293	2	24	9	Y	22	17	1			13
03	DLQ G-10		3881	-0-	3881	6198	3850	2	31	9	Y	28	35	1			6
04	DLQ G-10		3760	-0-	3760	9958	3734	2	26	9	Y	24	24	1			6
05	DLQ G-10		4004	-0-	4004	13962	3974	2	30	9	Y	27	26	1			7
06	17749	X	3787	-0-	-13962	-0-	3757	2	30	9	Y	27	28	1			6
07	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	3402	2	17	9	Y	15	14	1			7
08	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	3088	2	35	9	Y	32	30	1			9
09	3660	X	2812	-0-	-848	-0-	2781	2	31	9	Y	28	28	1			9
10	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	2767	2	29	9	Y	26	18	1			17
11	3660	X	3022	-0-	-638	-0-	2987	2	35	9	Y	32	41	1			8
12	3410	X	2745	-0-	-665	-0-	2708	2	37	9	Y	34	30	1			12

TOTAL GAS PROD: 38,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

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	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3474	-0-	3474	3474	3474	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3920	-0-	3920	7394	3920	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3785	-0-	3785	11179	3785	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3816	-0-	3816	14995	3816	2			Y	-0-					-0-
06	18594	X	3599	-0-	-14995	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2914	-0-	-626	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3379	2	1	9	Y	1					1
11	3540	X	3434	-0-	-106	-0-	3336	2	98	9	Y	89	70	1			20
12	3658	X	3639	-0-	-19	-0-	3537	2	102	9	Y	93	57	1			56

TOTAL GAS PROD: 42,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2760	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		2321	-0-	2321	2321	2310	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		2513	-0-	2513	4834	2501	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		2572	-0-	2572	7406	2561	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		2438	-0-	2438	9844	2427	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	2488	-0-	-412	9432	2478	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	2328	-0-	-772	8660	2300	2	28	9	Y	25	23	1			3
08	10916	X	2256	-0-	-8660	-0-	2241	2	15	9	Y	14	14	1			3
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2984	2	53	9	Y	48	45	1			6
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3305	2	44	9	Y	40	43	1			3
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3216	2	9	9	Y	8	10	1			1
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3433	2	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

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	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17214	2			Y	-0-					-0-
02	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			Y	-0-					-0-
03	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			Y	-0-					-0-
04	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	16638	2	193	9	Y	175	97	1			78
05	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	16612	2	63	9	Y	57					135
06	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16396	2	113	9	Y	103	98	1			140
07	T. A.		16798	-0-	16798	16798	16745	2	53	9	Y	48	116	1			72
08	T. A.		16165	-0-	16165	32963	16107	2	58	9	Y	53					125
09	T. A.		12672	-0-	12672	45635	12599	2	73	9	Y	66	117	1			74
10	T. A.		5257	-0-	5257	50892	5212	2	45	9	Y	41					115
*11	71838	X	20946	-0-	-50892	-0-	20915	2	31	9	Y	28	61	1			82
*12	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	17019	2	97	9	Y	88	109	1			61

TOTAL GAS PROD: 189,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	2418	2	22	9	Y	20	14	1			23
02	DLQ G-10		2093	-0-	2093	2093	2072	2	21	9	Y	19	38	1			4
03	DLQ G-10		2278	-0-	2278	4371	2250	2	28	9	Y	25	14	1			15
04	DLQ G-10		1862	-0-	1862	6233	1841	2	21	9	Y	19	28	1			6
05	DLQ G-10		2237	-0-	2237	8470	2218	2	19	9	Y	17	13	1			10
06	2900	N	2310	-0-	-590	7880	2291	2	19	9	Y	17	15	1			12
07	3100	N	2434	-0-	-666	7214	2426	2	8	9	Y	7	17	1			2
08	3100	N	2255	-0-	-845	6369	2247	2	8	9	Y	7	7	1			2
09	3000	N	1860	-0-	-1140	5229	1849	2	11	9	Y	10	7	1			5
10	3100	N	2059	-0-	-1041	4188	2049	2	10	9	Y	9	7	1			7
11	3000	N	1910	-0-	-1090	3098	1896	2	14	9	Y	13	13	1			7
*12	3100	N	2097	-0-	-1003	2095	2086	2	11	9	Y	10	7	1			10

TOTAL GAS PROD: 25,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2888	2	107	9	Y	97	93	1			10
02	DLQ G-10		2609	-0-	2609	2609	2518	2	91	9	Y	83	84	1			9
03	DLQ G-10		2947	-0-	2947	5556	2842	2	105	9	Y	95	94	1			10
04	DLQ G-10		2784	-0-	2784	8340	2688	2	96	9	Y	87	86	1			11
05	DLQ G-10		2933	-0-	2933	11273	2844	2	89	9	Y	81	77	1			15
06	13918	X	2645	-0-	-11273	-0-	2564	2	81	9	Y	74	81	1			8
07	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	2617	2	44	9	Y	40	45	1			3
08	2945	N	2619	-0-	-326	-0-	2563	2	56	9	Y	51	50	1			4
09	2640	N	2537	-0-	-103	-0-	2485	2	52	9	Y	47	45	1			6
10	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2557	2	53	9	Y	48	49	1			5
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2582	2	58	9	Y	53	53	1			5
*12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2615	2	59	9	Y	54	51	1			8

TOTAL GAS PROD: 32,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	248	X	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	X	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		119	-0-	119	242	119	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		278	-0-	278	520	278	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		382	-0-	382	902	382	2			N	-0-					-0-
11	1284	X	382	-0-	-902	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 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	4867	X	4487	-0-	-380	-0-	4447	2	40	9	N	36	45	1			13
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4368	2	37	9	N	34	31	1			16
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4874	2	42	9	N	38	47	1			7
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4773	2	41	9	N	37	30	1			14
05	4867	X	4740	-0-	-127	-0-	4701	2	39	9	N	35	44	1			5
06	4710	X	4682	-0-	-28	-0-	4647	2	35	9	N	32	30	1			7
07	4867	X	4811	-0-	-56	-0-	4778	2	33	9	N	30	29	1			8
08	4867	X	4763	-0-	-104	-0-	4729	2	34	9	N	31	31	1			8
09	4710	X	4492	-0-	-218	-0-	4457	2	35	9	N	32	31	1			9
10	4836	X	4545	-0-	-291	-0-	4508	2	37	9	N	34	31	1			12
11	4680	X	4515	-0-	-165	-0-	4478	2	37	9	N	34	31	1			15
12	4805	X	4777	-0-	-28	-0-	4727	2	50	9	N	45	34	1			26

TOTAL GAS PROD: 55,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 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	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1451	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	1318	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2595	1260	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		1421	-0-	1421	4016	1413	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		1368	-0-	1368	5384	1361	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2900	N	1324	-0-	-1576	3808	1317	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3100	N	1387	-0-	-1713	2095	1378	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	3100	N	1339	-0-	-1761	334	1332	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1455	N	1121	-0-	-334	-0-	1111	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1161	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1113	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1087	2	13	9	Y	12	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 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	4247	X	3956	-0-	-291	-0-	3895	2	61	9	Y	55	52	1			6
02	DLQ G-10		3601	-0-	3601	3601	3550	2	51	9	Y	46	47	1			5
03	DLQ G-10		3962	-0-	3962	7563	3904	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		3796	-0-	3796	11359	3743	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		3923	-0-	3923	15282	3872	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	19062	X	3780	-0-	-15282	-0-	3736	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	3858	2	47	9	Y	43	43	1			4
08	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	3617	2	25	9	Y	23	25	1			2
09	3810	X	3480	-0-	-330	-0-	3455	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3589	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	3344	2	29	9	Y	26	26	1			2
12	3906	X	2874	-0-	-1032	-0-	2845	2	29	9	Y	26	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 43,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 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	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3184	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	2148	2	24	9	Y	22	24	1			2
03	DLQ G-10		2276	-0-	2276	4448	2248	2	28	9	Y	25	24	1			3
04	DLQ G-10		1956	-0-	1956	6404	1931	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	DLQ G-10		1204	-0-	1204	7608	1173	2	31	9	Y	28	26	1			5
06	9938	X	2330	-0-	-7608	-0-	2309	2	21	9	Y	19	22	1			2
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2600	2	35	9	Y	32	31	1			3
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2676	2	20	9	Y	18	19	1			2
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2713	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	3100	N	3387	-0-	287	287	3364	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	3000	N	4205	-0-	1205	1492	4179	2	26	9	Y	24	24	1			2
*12	3100	N	3752	-0-	652	2144	3727	2	25	9	Y	23	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 32,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1719	2	90	9	Y	82	80	1			34
02	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	1607	2	30	9	Y	27	53	1			8
03	DLQ G-10		1834	-0-	1834	3471	1805	2	29	9	Y	26	29	1			5
04	DLQ G-10		1707	-0-	1707	5178	1682	2	25	9	Y	23	15	1			13
05	DLQ G-10		1785	-0-	1785	6963	1757	2	28	9	Y	25	30	1			8
06	2900	N	1757	-0-	-1143	5820	1735	2	22	9	Y	20	15	1			13
07	3100	N	1790	-0-	-1310	4510	1781	2	9	9	Y	8	14	1			7
08	3100	N	1870	-0-	-1230	3280	1781	2	89	9	Y	81	74	1			14
09	3000	N	1740	-0-	-1260	2020	1694	2	46	9	Y	42	33	1			23
10	3100	N	1813	-0-	-1287	733	1760	2	53	9	Y	48	37	1			34
11	2474	N	1741	-0-	-733	-0-	1683	2	58	9	Y	53	71	1			16
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1695	2	72	9	Y	65	38	1			43

TOTAL GAS PROD: 21,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 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	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4067	2	3	9	Y	3	7	1			5
02	DLQ G-10		4431	-0-	4431	4431	4422	2	9	9	Y	8	6	1			7
03	DLQ G-10		5178	-0-	5178	9609	5171	2	7	9	Y	6	6	1			7
04	DLQ G-10		4701	-0-	4701	14310	4697	2	4	9	Y	4	6	1			5
05	DLQ G-10		4307	-0-	4307	18617	4299	2	8	9	Y	7	7	1			5
06	23453	X	4836	-0-	-18617	-0-	4833	2	3	9	Y	3	6	1			2
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4606	2	6	9	Y	5	3	1			4
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4234	2	6	9	Y	5	1	1			8
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5038	2	6	9	Y	5	11	1			2
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4642	2	19	9	Y	17					19
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3210	2	9	9	Y	8	19	1			8
*12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4555	2	25	9	Y	23	20	1			11

TOTAL GAS PROD: 53,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	2582	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ G-10		2375	-0-	2375	2375	2335	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ G-10		2607	-0-	2607	4982	2563	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		2453	-0-	2453	7435	2411	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ G-10		2535	-0-	2535	9970	2496	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	2900	N	2395	-0-	-505	9465	2361	2	34	9	Y	31	35	1			3
07	3100	N	2241	-0-	-859	8606	2212	2	29	9	Y	26	27	1			2
08	3100	N	2226	-0-	-874	7732	2194	2	32	9	Y	29	28	1			3
09	3000	N	2352	-0-	-648	7084	2319	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	3100	N	2422	-0-	-678	6406	2389	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	3000	N	2267	-0-	-733	5673	2230	2	37	9	Y	34	34	1			3
*12	3100	N	2266	-0-	-834	4839	2229	2	37	9	Y	34	32	1			5

TOTAL GAS PROD: 28,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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	6169	X	5799	-0-	-370	-0-	5660	2	139	9	Y	126	121	1			13
02	DLQ G-10		5207	-0-	5207	5207	5088	2	119	9	Y	108	110	1			11
03	DLQ G-10		5309	-0-	5309	10516	5177	2	132	9	Y	120	118	1			13
04	DLQ G-10		5382	-0-	5382	15898	5257	2	125	9	Y	114	113	1			14
05	DLQ G-10		5511	-0-	5511	21409	5393	2	118	9	Y	107	101	1			20
06	26576	X	5167	-0-	-21409	-0-	5061	2	106	9	Y	96	106	1			10
07	5766	X	4363	-0-	-1403	-0-	4291	2	72	9	Y	65	69	1			6
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5566	2	8	9	Y	7	12	1			1
09	5370	X	4879	-0-	-491	-0-	4868	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	5518	X	2308	-0-	-3210	-0-	2298	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	5400	X	3606	-0-	-1794	-0-	3595	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	5580	X	2565	-0-	-3015	-0-	2552	2	13	9	Y	12	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 55,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

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	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4039	2	25	9	Y	23	14	1			16
02	DLQ G-10		3324	-0-	3324	3324	3305	2	19	9	Y	17	30	1			3
03	DLQ G-10		4007	-0-	4007	7331	3986	2	21	9	Y	19	12	1			10
04	DLQ G-10		3686	-0-	3686	11017	3665	2	21	9	Y	19	24	1			5
05	DLQ G-10		3814	-0-	3814	14831	3794	2	20	9	Y	18	12	1			11
06	18321	X	3490	-0-	-14831	-0-	3473	2	17	9	Y	15	23	1			3
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3774	2	29	9	Y	26	19	1			10
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3504	2	10	9	Y	9	12	1			7
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3695	2	20	9	Y	18	13	1			12
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3544	2	12	9	Y	11	20	1			3
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3564	2	37	9	Y	34	33	1			4
*12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3578	2	35	9	Y	32	23	1			13

TOTAL GAS PROD: 44,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5045	-0-	-2395	-0-	465	1	4580	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4659	-0-	4659	4659	405	1	4254	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4888	-0-	4888	9547	465	1	4423	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4434	-0-	4434	13981	450	1	3984	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4078	-0-	4078	18059	460	1	3618	2	Y	-0-					-0-
06	22253	X	4194	-0-	-18059	-0-	447	1	3747	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	430	1	4449	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4659	-0-	-239	-0-	465	1	4194	2	Y	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	450	1	4394	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4533	-0-	-365	-0-	457	1	4076	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4101	-0-	-639	-0-	410	1	3691	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4422	-0-	-569	-0-	465	1	3957	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 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	5704	X	5295	-0-	-409	-0-	5256	2	39	9	Y	35	33	1			4
02	DLQ G-10		4804	-0-	4804	4804	4772	2	32	9	Y	29	30	1			3
03	DLQ G-10		5343	-0-	5343	10147	5304	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	DLQ G-10		5083	-0-	5083	15230	5049	2	34	9	Y	31	31	1			4
05	DLQ G-10		5034	-0-	5034	20264	5001	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	25047	X	4783	-0-	-20264	-0-	4754	2	29	9	Y	26	29	1			3
07	5332	X	4812	-0-	-520	-0-	4784	2	28	9	Y	25	26	1			2
08	5332	X	4893	-0-	-439	-0-	4865	2	28	9	Y	25	25	1			2
09	5070	X	4734	-0-	-336	-0-	4709	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	5022	X	4849	-0-	-173	-0-	4824	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	4770	X	4294	-0-	-476	-0-	4265	2	29	9	Y	26	26	1			2
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4883	2	30	9	Y	27	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 58,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	875	-0-	-1264	-0-	866	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ G-10		869	-0-	869	869	866	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		902	-0-	902	1771	896	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	DLQ G-10		903	-0-	903	2674	896	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10		1030	-0-	1030	3704	1024	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	4276	X	572	-0-	-3704	-0-	569	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	961	X	403	-0-	-558	-0-	401	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1023	X	999	-0-	-24	-0-	995	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1453	2	6	9	Y	5	3	1			2
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	1054	X	16	-0-	-1038	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 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	3317	X	2694	-0-	-623	-0-	2635	2	59	9	Y	54	52	1			6
02	DLQ G-10		2431	-0-	2431	2431	2379	2	52	9	Y	47	48	1			5
03	DLQ G-10		2641	-0-	2641	5072	2580	2	61	9	Y	55	54	1			6
04	DLQ G-10		2498	-0-	2498	7570	2444	2	54	9	Y	49	49	1			6
05	DLQ G-10		2585	-0-	2585	10155	2533	2	52	9	Y	47	44	1			9
06	12636	X	2481	-0-	-10155	-0-	2435	2	46	9	Y	42	46	1			5
07	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	2522	2	160	9	Y	145	133	1			17
08	2635	X	2563	-0-	-72	-0-	2535	2	28	9	Y	25	39	1			3
09	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	2401	2	40	9	Y	36	35	1			4
10	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	2503	2	43	9	Y	39	39	1			4
11	2610	X	2146	-0-	-464	-0-	2093	2	53	9	Y	48	48	1			4
12	2697	X	2123	-0-	-574	-0-	2068	2	55	9	Y	50	47	1			7

TOTAL GAS PROD: 29,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 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	1116	N	934	-0-	-182	-0-	931	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	DLQ G-10		912	-0-	912	912	910	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2069	1157	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		1136	-0-	1136	3205	1135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		755	-0-	755	3960	754	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2900	N	726	-0-	-2174	1786	726	2			Y	-0-					-0-
07	2932	N	1146	-0-	-1786	-0-	1145	2	1	9	Y	1					1
08	744	N	425	-0-	-319	-0-	423	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	985	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	992	N	692	-0-	-300	-0-	686	2	6	9	Y	5	4	1			4
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	2	8	9	Y	7	5	1			6
12	992	N	868	-0-	-124	-0-	859	2	9	9	Y	8	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 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	6913	X	3973	-0-	-2940	-0-	465	1	3428	2	Y	73	70	1			8
							80	9									
02	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	418	1	2740	2	Y	64	65	1			7
							70	9									
03	DLQ G-10		3768	-0-	3768	6996	457	1	3233	2	Y	71	70	1			8
							78	9									
04	DLQ G-10		3150	-0-	3150	10146	441	1	2639	2	Y	64	64	1			8
							70	9									
05	DLQ G-10		3660	-0-	3660	13806	465	1	3133	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
06	17349	X	3543	-0-	-13806	-0-	424	1	3057	2	Y	56	59	1			6
							62	9									
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	453	1	3064	2	Y	306	273	1			39
							337	9									
08	3782	X	3246	-0-	-536	-0-	460	1	2766	2	Y	18	53	1			4
							20	9									
09	3540	X	2677	-0-	-863	-0-	450	1	2173	2	Y	49	47	1			6
							54	9									
10	3844	X	2503	-0-	-1341	-0-	465	1	1987	2	Y	46	49	1			3
							51	9									
11	3720	X	437	-0-	-3283	-0-	412	1	25	9	Y	23	23	1			3
12	3844	X	1233	-0-	-2611	-0-	452	1	730	2	Y	46	42	1			7
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 35,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	235	1	2483	2	Y	33	43	1			15
							36	9									
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	251	1	2521	2	Y	36	46	1			5
							40	9									
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	281	1	2662	2	Y	40	25	1			20
							44	9									
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	258	1	2474	2	Y	35	47	1			8
							39	9									
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	239	1	2414	2	Y	34	22	1			20
							37	9									
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	224	1	2286	2	Y	28	43	1			5
							31	9									
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	254	1	2528	2	Y	31	22	1			14
							34	9									
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	252	1	2506	2	Y	31	22	1			23
							34	9									
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	241	1	2362	2	Y	30	42	1			11
							33	9									
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	251	1	2461	2	Y	33	21	1			23
							36	9									
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	235	1	2336	2	Y	33	42	1			14
							36	9									
*12	3100	N	3122	-0-	22	22	262	1	2817	2	Y	39	45	1			8
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 33,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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	2976	X	2274	-0-	-702	-0-	2257	2	17	9	Y	15	15	1			8
02	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	1645	2	20	9	Y	18	22	1			4
03	DLQ G-10		1967	-0-	1967	3632	1949	2	18	9	Y	16	16	1			4
04	DLQ G-10		1822	-0-	1822	5454	1813	2	9	9	Y	8					12
05	DLQ G-10		1958	-0-	1958	7412	1947	2	11	9	Y	10	16	1			6
06	9298	X	1886	-0-	-7412	-0-	1872	2	14	9	Y	13	17	1			2
07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1720	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	1953	X	1632	-0-	-321	-0-	1613	2	19	9	Y	17	16	1			3
09	1890	X	1532	-0-	-358	-0-	1511	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	1953	X	1598	-0-	-355	-0-	1586	2	12	9	Y	11	13	1			1
11	1890	X	1444	-0-	-446	-0-	1444	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2065	2	8	9	Y	7	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2470	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		2186	-0-	2186	2186	2176	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4442	2245	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		2208	-0-	2208	6650	2198	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	DLQ G-10		2269	-0-	2269	8919	2259	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2900	N	2195	-0-	-705	8214	2188	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	3100	N	1662	-0-	-1438	6776	1655	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	8423	X	1647	-0-	-6776	-0-	1643	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2220	X	950	-0-	-1270	-0-	944	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2263	X	2027	-0-	-236	-0-	2021	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2807	2	7	9	Y	6	6	1			1
*12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2659	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 25,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	489	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	9	1	330	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
03	DLQ G-10		440	-0-	440	791	12	1	413	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
04	DLQ G-10		484	-0-	484	1275	16	1	450	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
05	DLQ G-10		473	-0-	473	1748	12	1	457	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
06	1780	N	32	-0-	-1748	-0-	14	1	18	9	Y	16	13	1			3
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	10	1	416	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	558	N	321	-0-	-237	-0-	8	1	294	2	Y	17	14	1			4
							19	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	5	1	272	2	Y	15	14	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

01	8990	X	7108	-0-	-1882	-0-	7083	2	25	9	Y	23	23	1			2
02	DLQ G-10		6943	-0-	6943	6943	6921	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		7316	-0-	7316	14259	7290	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		7941	-0-	7941	22200	7917	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		8689	-0-	8689	30889	8683	2	6	9	Y	5	7	1			1
06	38779	X	7890	-0-	-30889	-0-	7890	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	8215	X	7856	-0-	-359	-0-	7856	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	8014	-0-	-666	-0-	8014	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7446	-0-	-954	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	7597	-0-	-1083	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-
11	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	7564	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7663	-0-	-366	-0-	7663	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

01	1054	N	449	-0-	-605	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		377	-0-	377	784	377	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		155	-0-	155	939	155	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		99	-0-	99	1038	99	2			Y	-0-					-0-
06	1154	N	116	-0-	-1038	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*11	330	N	262	-0-	-68	-0-	242	2	20	9	Y	18	15	1			3
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	317	2	46	9	Y	42	41	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 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	4588	X	4241	-0-	-347	-0-	4227	2	14	9	Y	13	10	1			5
02	DLQ G-10		4028	-0-	4028	4028	4015	2	13	9	Y	12	16	1			1
03	DLQ G-10		4419	-0-	4419	8447	4404	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	DLQ G-10		4263	-0-	4263	12710	4249	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		4590	-0-	4590	17300	4575	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	21625	X	4325	-0-	-17300	-0-	4310	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	4390	2	12	9	Y	11	12	1			1
08	4588	X	4356	-0-	-232	-0-	4344	2	12	9	Y	11	9	1			3
09	4440	X	4217	-0-	-223	-0-	4204	2	13	9	Y	12	12	1			3
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4628	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4577	2	26	9	Y	24	23	1			4
*12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4706	2	26	9	Y	24	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 52,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 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	3038	X	1777	-0-	-1261	-0-	1751	2	26	9	Y	24	24	1			5
02	DLQ G-10		1806	-0-	1806	1806	1775	2	31	9	Y	28	31	1			2
03	DLQ G-10		2144	-0-	2144	3950	2107	2	37	9	Y	34	34	1			2
04	DLQ G-10		2379	-0-	2379	6329	2339	2	40	9	Y	36	33	1			5
05	DLQ G-10		2033	-0-	2033	8362	2000	2	33	9	Y	30	32	1			3
06	10748	X	2386	-0-	-8362	-0-	2354	2	32	9	Y	29	27	1			5
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2558	2	21	9	Y	19	24	1			-0-
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2566	2	36	9	Y	33	28	1			5
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2571	2	41	9	Y	37	36	1			6
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2626	2	51	9	Y	46	45	1			7
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2618	2	54	9	Y	49	48	1			8
12	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2579	2	61	9	Y	55	55	1			8

TOTAL GAS PROD: 28,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 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	3937	X	3558	-0-	-379	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3465	-0-	3465	3465	3465	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3901	-0-	3901	7366	3901	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3290	-0-	3290	10656	3290	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3436	-0-	3436	14092	3436	2			Y	-0-					-0-
06	17485	X	3393	-0-	-14092	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3492	-0-	-348	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2776	2	102	9	Y	93	89	1			10
02	DLQ G-10		2658	-0-	2658	2658	2571	2	87	9	Y	79	81	1			8
03	DLQ G-10		3174	-0-	3174	5832	3073	2	101	9	Y	92	90	1			10
04	DLQ G-10		2956	-0-	2956	8788	2864	2	92	9	Y	84	83	1			11
05	DLQ G-10		3002	-0-	3002	11790	2916	2	86	9	Y	78	74	1			15
06	14656	X	2866	-0-	-11790	-0-	2788	2	78	9	Y	71	78	1			8
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2861	2	76	9	Y	69	70	1			7
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3048	2	70	9	Y	64	66	1			5
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2852	2	67	9	Y	61	59	1			7
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2989	2	66	9	Y	60	61	1			6
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2725	2	69	9	Y	63	63	1			6
*12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3043	2	69	9	Y	63	60	1			9

TOTAL GAS PROD: 35,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

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	6324	X	5963	-0-	-361	-0-	5891	2	72	9	Y	65	62	1			7
02	DLQ G-10		5455	-0-	5455	5455	5394	2	61	9	Y	55	56	1			6
03	DLQ G-10		5735	-0-	5735	11190	5666	2	69	9	Y	63	62	1			7
04	DLQ G-10		5417	-0-	5417	16607	5354	2	63	9	Y	57	57	1			7
05	DLQ G-10		5647	-0-	5647	22254	5588	2	59	9	Y	54	51	1			10
06	27873	X	5619	-0-	-22254	-0-	5565	2	54	9	Y	49	54	1			5
07	6045	X	5847	-0-	-198	-0-	5814	2	33	9	Y	30	33	1			2
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5905	2	53	9	Y	48	46	1			4
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5673	2	46	9	Y	42	41	1			5
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5875	2	48	9	Y	44	45	1			4
11	5760	X	5607	-0-	-153	-0-	5573	2	34	9	Y	31	32	1			3
12	5952	X	5678	-0-	-274	-0-	5647	2	31	9	Y	28	27	1			4

TOTAL GAS PROD: 68,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11204	2	178	9	Y	162	156	1			17
02	DLQ G-10		10112	-0-	10112	10112	9958	2	154	9	Y	140	142	1			15
03	DLQ G-10		10989	-0-	10989	21101	10813	2	176	9	Y	160	158	1			17
04	DLQ G-10		10441	-0-	10441	31542	10279	2	162	9	Y	147	146	1			18
05	DLQ G-10		10599	-0-	10599	42141	10447	2	152	9	Y	138	130	1			26
06	52207	X	10066	-0-	-42141	-0-	9931	2	135	9	Y	123	136	1			13
07	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10214	2	98	9	Y	89	94	1			8
08	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10055	2	130	9	Y	118	116	1			10
09	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9665	2	118	9	Y	107	104	1			13
10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10112	2	122	9	Y	111	113	1			11
11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	9971	2	134	9	Y	122	122	1			11
*12	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10182	2	136	9	Y	124	117	1			18

TOTAL GAS PROD: 124,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

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	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1350	2	15	9	Y	14	11	1			6
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1198	2	7	9	Y	6	11	1			1
03	DLQ G-10		1404	-0-	1404	2609	1393	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1361	-0-	1361	3970	1352	2	9	9	Y	8	7	1			2
05	DLQ G-10		1389	-0-	1389	5359	1369	2	20	9	Y	18	18	1			2
06	2900	N	1465	-0-	-1435	3924	1440	2	25	9	Y	23	21	1			4
07	3100	N	1367	-0-	-1733	2191	1334	2	33	9	Y	30	30	1			4
08	3100	N	1401	-0-	-1699	492	1381	2	20	9	Y	18	11	1			11
09	1778	N	1286	-0-	-492	-0-	1262	2	24	9	Y	22	31	1			2
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1513	2	29	9	Y	26	24	1			4
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503	2	31	9	Y	28	26	1			6
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1579	2	35	9	Y	32	27	1			11

TOTAL GAS PROD: 16,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3120	2	23	9	N	21	43	1			31
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2983	2	40	9	N	36	38	1			29
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3153	2	48	9	N	44	38	1			35
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2824	2	30	9	N	27	39	1			23
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3071	2	51	9	N	46	39	1			30
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2615	2	19	9	N	17	38	1			9
07	3348	X	2826	-0-	-522	-0-	2805	2	21	9	N	19	14	1			14
08	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	3106	2	44	9	N	40	9	1			45
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3084	2	39	9	N	35	68	1			12
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3177	2	73	9	N	66					78
11	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	2927	2	53	9	N	48	84	1			42
12	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3051	2	89	9	N	81	91	1			32

TOTAL GAS PROD: 36,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 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	3100	N	3787	-0-	687	687	677	1	3084	2	Y	24	21	1			8
							26	9									
02	DLQ G-10		3293	-0-	3293	3980	514	1	2753	2	Y	24	17	1			15
							26	9									
03	DLQ G-10		2746	-0-	2746	6726	441	1	2276	2	Y	26	34	1			7
							29	9									
04	DLQ G-10		2027	-0-	2027	8753	379	1	1619	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
05	DLQ G-10		2238	-0-	2238	10991	376	1	1829	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
06	11431	X	440	-0-	-10991	-0-	384	1	56	9	Y	51	46	1			10
07	2852	X	1834	-0-	-1018	-0-	375	1	1419	2	Y	36	35	1			11
							40	9									
08	2759	X	1921	-0-	-838	-0-	342	1	1544	2	Y	32	35	1			8
							35	9									
09	2160	X	1640	-0-	-520	-0-	431	1	1169	2	Y	36	34	1			10
							40	9									
10	2232	X	1718	-0-	-514	-0-	361	1	1314	2	Y	39	39	1			10
							43	9									
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	355	1	2296	2	Y	34	36	1			8
							37	9									
*12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	360	1	2058	2	Y	38	37	1			9
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 26,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1303	2	44	9	Y	40	44	1			56
02	DLQ G-10		1418	-0-	1418	1418	1373	2	45	9	Y	41	83	1			14
03	DLQ G-10		1231	-0-	1231	2649	1187	2	44	9	Y	40	42	1			12
04	DLQ G-10		1069	-0-	1069	3718	1029	2	40	9	Y	36					48
05	DLQ G-10		915	-0-	915	4633	869	2	46	9	Y	42	46	1			44
06	2900	N	461	-0-	-2439	2194	458	2	3	9	Y	3	40	1			7
07	2633	N	439	-0-	-2194	-0-	387	2	52	9	Y	47	7	1			47
08	930	N	621	-0-	-309	-0-	569	2	52	9	Y	47	84	1			10
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	320	2	34	9	Y	31	32	1			9
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	367	2	31	9	Y	28	26	1			11
11	600	N	318	-0-	-282	-0-	287	2	31	9	Y	28	19	1			20
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	238	2	22	9	Y	20	35	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

01	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1164	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	1117	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		1052	-0-	1052	2175	1044	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3387	1204	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		1257	-0-	1257	4644	1250	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2900	N	1194	-0-	-1706	2938	1187	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3100	N	1141	-0-	-1959	979	1135	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	2304	N	1325	-0-	-979	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 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	5828	X	5811	-0-	-17	-0-	5775	2	36	9	Y	33	58	1			19
02	DLQ G-10		5069	-0-	5069	5069	5014	2	55	9	Y	50	59	1			10
03	DLQ G-10		5803	-0-	5803	10872	5794	2	9	9	Y	8					18
04	DLQ G-10		5382	-0-	5382	16254	5358	2	24	9	Y	22	35	1			5
05	DLQ G-10		5447	-0-	5447	21701	5397	2	50	9	Y	45	46	1			4
06	27470	X	5769	-0-	-21701	-0-	5769	2			Y	-0-					4
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6182	2	81	9	Y	74	74	1			4
08	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	5622	2	6	9	Y	5					9
09	5610	X	5308	-0-	-302	-0-	5254	2	54	9	Y	49	53	1			5
10	5797	X	5350	-0-	-447	-0-	5320	2	30	9	Y	27	17	1			15
11	5610	X	5079	-0-	-531	-0-	5079	2			Y	-0-					15
12	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	5461	2	42	9	Y	38	36	1			17

TOTAL GAS PROD: 66,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 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	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2791	2	40	9	Y	36	34	1			4
02	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	2552	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		2781	-0-	2781	5366	2741	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		2588	-0-	2588	7954	2553	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		2661	-0-	2661	10615	2628	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	2900	N	2460	-0-	-440	10175	2430	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3100	N	2296	-0-	-804	9371	2277	2	19	9	Y	17	19	1			1
08	3100	N	2337	-0-	-763	8608	2308	2	29	9	Y	26	25	1			2
09	3000	N	2102	-0-	-898	7710	2076	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3100	N	1542	-0-	-1558	6152	1528	2	14	9	Y	13	15	1			1
11	3000	N	1498	-0-	-1502	4650	1494	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*12	3100	N	1468	-0-	-1632	3018	1461	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 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	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2593	2	18	9	Y	16					47
02	DLQ G-10		2221	-0-	2221	2221	2184	2	37	9	Y	34	62	1			19
03	DLQ G-10		2643	-0-	2643	4864	2604	2	39	9	Y	35	43	1			11
04	DLQ G-10		2708	-0-	2708	7572	2688	2	20	9	Y	18					29
05	DLQ G-10		2773	-0-	2773	10345	2732	2	41	9	Y	37	46	1			20
06	2900	N	2718	-0-	-182	10163	2677	2	41	9	Y	37	45	1			12
07	3100	N	2574	-0-	-526	9637	2565	2	9	9	Y	8					20
08	3100	N	2637	-0-	-463	9174	2591	2	46	9	Y	42	46	1			16
09	3000	N	2539	-0-	-461	8713	2510	2	29	9	Y	26					42
10	3100	N	2593	-0-	-507	8206	2583	2	10	9	Y	9	39	1			12
11	3000	N	2407	-0-	-593	7613	2386	2	21	9	Y	19					31
*12	3100	N	2521	-0-	-579	7034	2517	2	4	9	Y	4	26	1			9

TOTAL GAS PROD: 30,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1291	-0-	-1282	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	1896	-0-	-428	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	1644	-0-	-929	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2213	-0-	-277	-0-	2147	2	66	9	Y	60	40	1			20
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3743	2	14	9	Y	13					33
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3656	2	31	9	Y	28	24	1			37
07	T. A.		3852	-0-	3852	3852	3839	2	13	9	Y	12	30	1			19
08	T. A.		3904	-0-	3904	7756	3890	2	14	9	Y	13					32
09	T. A.		3765	-0-	3765	11521	3744	2	21	9	Y	19	29	1			22
10	T. A.		3401	-0-	3401	14922	3377	2	24	9	Y	22					44
*11	18031	X	3109	-0-	-14922	-0-	3069	2	40	9	Y	36	49	1			31
12	7316	X	2572	-0-	-4744	-0-	2558	2	14	9	Y	13	30	1			14

TOTAL GAS PROD: 35,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2749	2	47	9	Y	43	41	1			5
02	DLQ G-10		2506	-0-	2506	2506	2466	2	40	9	Y	36	37	1			4
03	DLQ G-10		2691	-0-	2691	5197	2644	2	47	9	Y	43	42	1			5
04	DLQ G-10		2523	-0-	2523	7720	2481	2	42	9	Y	38	38	1			5
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	10260	2518	2	22	9	Y	20	22	1			3
06	2900	N	2191	-0-	-709	9551	2182	2	9	9	Y	8	10	1			1
07	3100	N	2370	-0-	-730	8821	2351	2	19	9	Y	17	16	1			2
08	3100	N	2404	-0-	-696	8125	2397	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	3000	N	2275	-0-	-725	7400	2268	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3100	N	2412	-0-	-688	6712	2404	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3000	N	2404	-0-	-596	6116	2396	2	8	9	Y	7	7	1			1
*12	3100	N	2445	-0-	-655	5461	2437	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 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	806	X	-0-	-0-	-806	-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	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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 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	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2116	2	24	9	Y	22	22	1			2
02	DLQ G-10		1906	-0-	1906	1906	1884	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		2008	-0-	2008	3914	1983	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	5572	1636	2	22	9	Y	20	20	1			2
05	DLQ G-10		1466	-0-	1466	7038	1444	2	22	9	Y	20	18	1			4
06	2900	N	921	-0-	-1979	5059	907	2	14	9	Y	13	16	1			1
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1959					Y	5	6	1			-0-
08	1959	N	-0-	-0-	-1959	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-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: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 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	5890	X	5267	-0-	-623	-0-	5259	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		5170	-0-	5170	5170	5163	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		5457	-0-	5457	10627	5450	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		5285	-0-	5285	15912	5278	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	DLQ G-10		5515	-0-	5515	21427	5509	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	26693	X	5266	-0-	-21427	-0-	5260	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	5735	X	5181	-0-	-554	-0-	5174	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	5518	X	5338	-0-	-180	-0-	5334	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	5340	X	4978	-0-	-362	-0-	4972	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	5518	X	5154	-0-	-364	-0-	5151	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	5280	X	4995	-0-	-285	-0-	4989	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	5332	X	4984	-0-	-348	-0-	4977	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 62,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 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	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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2467	-0-	-323	-0-	2463	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		2439	-0-	2439	2439	2435	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		2591	-0-	2591	5030	2587	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		2552	-0-	2552	7582	2548	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		2925	-0-	2925	10507	2921	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	2636	-0-	-264	10243	2634	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3100	N	2821	-0-	-279	9964	2813	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	3100	N	2930	-0-	-170	9794	2928	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3000	N	2744	-0-	-256	9538	2741	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	2369	-0-	-731	8807	2354	2	15	9	Y	14	12	1			2
11	3000	N	1587	-0-	-1413	7394	1564	2	23	9	Y	21	21	1			2
*12	3100	N	1436	-0-	-1664	5730	1413	2	23	9	Y	21	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1625	-0-	-855	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1352	-0-	1352	1352	1352	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2443	-0-	2443	3795	2443	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1244	-0-	1244	5039	1244	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1300	-0-	1300	6339	1300	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1291	-0-	-1609	4730	1291	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2804	-0-	-296	4434	2804	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2430	-0-	-670	3764	2430	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2446	-0-	-554	3210	2446	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2533	-0-	-567	2643	2533	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2410	-0-	-590	2053	2410	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2275	-0-	-825	1228	2275	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1859	-0-	1859	1859	1859	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2070	-0-	2070	3929	2070	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2265	-0-	2265	6194	2265	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2134	-0-	2134	8328	2134	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2028	-0-	-872	7456	2028	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1945	-0-	-1155	6301	1945	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1911	-0-	-1189	5112	1911	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1973	-0-	-1027	4085	1973	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2117	-0-	-983	3102	2117	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1116	-0-	-1884	1218	1116	2			Y	-0-					-0-
*12	2903	N	1685	-0-	-1218	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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. (I) GAS LIFT(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	3798	-0-	-170	-0-	3712	2	86	9	Y	78	75	1			8
02	DLQ G-10		3477	-0-	3477	3477	3403	2	74	9	Y	67	68	1			7
03	DLQ G-10		3499	-0-	3499	6976	3415	2	84	9	Y	76	75	1			8
04	DLQ G-10		2960	-0-	2960	9936	2883	2	77	9	Y	70	69	1			9
05	DLQ G-10		2753	-0-	2753	12689	2681	2	72	9	Y	65	62	1			12
06	15583	X	2894	-0-	-12689	-0-	2829	2	65	9	Y	59	65	1			6
07	3844	X	2661	-0-	-1183	-0-	2595	2	66	9	Y	60	60	1			6
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4337	2	127	9	Y	115	106	1			15
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4339	2	281	9	Y	255	239	1			31
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3737	2	290	9	Y	264	269	1			26
11	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3109	2	319	9	Y	290	290	1			26
12	3875	X	3357	-0-	-518	-0-	3031	2	326	9	Y	296	278	1			44

TOTAL GAS PROD: 41,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,695

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. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-2894	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		846	-0-	846	1013	846	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		456	-0-	456	1469	456	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1806	-0-	1806	3275	1806	2			Y	-0-					-0-
06	4726	X	1451	-0-	-3275	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1537	-0-	-203	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	1990	-0-	-590	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	441	-0-	-2225	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	3198	2	28	9	Y	25	24	1			3
02	DLQ G-10		2924	-0-	2924	2924	2901	2	23	9	Y	21	22	1			2
03	DLQ G-10		3226	-0-	3226	6150	3198	2	28	9	Y	25	24	1			3
04	DLQ G-10		3025	-0-	3025	9175	3001	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		3142	-0-	3142	12317	3119	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	15359	X	3042	-0-	-12317	-0-	3021	2	21	9	Y	19	21	1			2
07	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3133	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3139	2	20	9	Y	18	18	1			1
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3767	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4352	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4234	2	15	9	Y	14	14	1			1
*12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4339	2	17	9	Y	15	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 41,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5079	2	40	9	Y	36	34	1			4
02	DLQ G-10		4625	-0-	4625	4625	4592	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		4907	-0-	4907	9532	4867	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		4518	-0-	4518	14050	4483	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		4666	-0-	4666	18716	4633	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	23026	X	4310	-0-	-18716	-0-	4280	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	4929	X	4559	-0-	-370	-0-	4528	2	31	9	Y	28	28	1			3
08	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	4493	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	4530	X	4093	-0-	-437	-0-	4067	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	4681	X	4257	-0-	-424	-0-	4232	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4386	2	29	9	Y	26	26	1			2
12	4557	X	3908	-0-	-649	-0-	3878	2	30	9	Y	27	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 53,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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	8866	X	7594	-0-	-1272	-0-	7513	2	81	9	Y	74	71	1			8
02	DLQ G-10		6735	-0-	6735	6735	6665	2	70	9	Y	64	65	1			7
03	DLQ G-10		7333	-0-	7333	14068	7253	2	80	9	Y	73	72	1			8
04	DLQ G-10		6858	-0-	6858	20926	6785	2	73	9	Y	66	66	1			8
05	DLQ G-10		7064	-0-	7064	27990	6995	2	69	9	Y	63	59	1			12
06	34838	X	6848	-0-	-27990	-0-	6786	2	62	9	Y	56	62	1			6
07	7471	X	7409	-0-	-62	-0-	7362	2	47	9	Y	43	45	1			4
08	7347	X	7210	-0-	-137	-0-	7152	2	58	9	Y	53	53	1			4
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7245	2	54	9	Y	49	47	1			6
10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7479	2	55	9	Y	50	51	1			5
11	7170	X	6788	-0-	-382	-0-	6729	2	59	9	Y	54	55	1			4
12	7533	X	7066	-0-	-467	-0-	7005	2	61	9	Y	55	51	1			8

TOTAL GAS PROD: 85,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	1058	1	11166	2	Y	156	190	1			77
							172	9									
02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	940	1	9451	2	Y	139	197	1			19
							153	9									
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	1037	1	9811	2	Y	147	91	1			75
							162	9									
04	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	1076	1	10333	2	Y	150	189	1			36
							165	9									
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	1075	1	10877	2	Y	153	97	1			92
							168	9									
06	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	982	1	10037	2	Y	124	192	1			24
							136	9									
07	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	1185	1	11814	2	Y	142	100	1			66
							156	9									
08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	1178	1	11708	2	Y	146	104	1			108
							161	9									
09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	1137	1	11132	2	Y	144	199	1			53
							158	9									
10	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	1151	1	11303	2	Y	149	93	1			109
							164	9									
11	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	1122	1	11174	2	Y	156	198	1			67
							172	9									
*12	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	1145	1	12325	2	Y	169	202	1			34
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 146,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	2206	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2611	-0-	2611	4817	2611	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2537	-0-	2537	7354	2537	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2654	-0-	2654	10008	2654	2			Y	-0-					-0-
06	12544	X	2536	-0-	-10008	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2556	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2560	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2485	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2292	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2223	2	17	9	Y	15	15	1			1
*12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2376	2	17	9	Y	15	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 29,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3669	-0-	-268	-0-	3581	2	88	9	Y	80	77	1			8
02	DLQ G-10		3343	-0-	3343	3343	3267	2	76	9	Y	69	70	1			7
03	DLQ G-10		3732	-0-	3732	7075	3645	2	87	9	Y	79	78	1			8
04	DLQ G-10		3545	-0-	3545	10620	3521	2	24	9	Y	22	29	1			1
05	DLQ G-10		3747	-0-	3747	14367	3747	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	17901	X	3534	-0-	-14367	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	3480	2	34	9	Y	31	27	1			4
08	3751	X	3704	-0-	-47	-0-	3700	2	4	9	Y	4	6	1			2
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5009	2	37	9	Y	34	32	1			4
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5126	2	40	9	Y	36	36	1			4
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4764	2	42	9	Y	38	39	1			3
*12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4734	2	45	9	Y	41	38	1			6

TOTAL GAS PROD: 48,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5193	-0-	-77	-0-	5142	2	51	9	Y	46	44	1			5
02	DLQ G-10		4542	-0-	4542	4542	4499	2	43	9	Y	39	40	1			4
03	DLQ G-10		4813	-0-	4813	9355	4762	2	51	9	Y	46	45	1			5
04	DLQ G-10		4341	-0-	4341	13696	4296	2	45	9	Y	41	41	1			5
05	DLQ G-10		4553	-0-	4553	18249	4510	2	43	9	Y	39	37	1			7
06	22684	X	4435	-0-	-18249	-0-	4395	2	40	9	Y	36	39	1			4
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4539	2	33	9	Y	30	31	1			3
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4702	2	36	9	Y	33	33	1			3
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4483	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4953	2	31	9	Y	28	29	1			3
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4988	2	30	9	Y	27	28	1			2
*12	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4905	2	32	9	Y	29	27	1			4

TOTAL GAS PROD: 56,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	291	1	3069	2	Y	44	51	1			21
							48	9									
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	273	1	2747	2	Y	41	56	1			6
							45	9									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	312	1	2951	2	Y	43	27	1			22
							47	9									
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	312	1	3000	2	Y	43	55	1			10
							47	9									
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	305	1	3089	2	Y	44	28	1			26
							48	9									
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	267	1	2730	2	Y	33	53	1			6
							36	9									
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	312	1	3108	2	Y	38	26	1			18
							42	9									
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	311	1	3092	2	Y	38	27	1			29
							42	9									
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	304	1	2980	2	Y	38	53	1			14
							42	9									
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	313	1	3073	2	Y	41	26	1			29
							45	9									
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	275	1	2742	2	Y	38	51	1			16
							42	9									
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	308	1	3314	2	Y	45	52	1			9
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 40,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3503	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		3320	-0-	3320	3320	3312	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		3788	-0-	3788	7108	3779	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3490	-0-	3490	10598	3482	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		3741	-0-	3741	14339	3733	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	17830	X	3491	-0-	-14339	-0-	3483	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3326	2	69	9	Y	63	56	1			8
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3894	2	15	9	Y	14	20	1			2
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3666	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3901	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3674	2	28	9	Y	25	25	1			2
*12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4263	2	29	9	Y	26	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 44,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3224	X	2790	-0-	-434	-0-	2786	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		2497	-0-	2497	2497	2494	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		3343	-0-	3343	5840	3339	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		3338	-0-	3338	9178	3335	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		3426	-0-	3426	12604	3422	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	15871	X	3267	-0-	-12604	-0-	3265	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3361	2	19	9	Y	17	15	1			2
08	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	3357	2	51	9	Y	46	43	1			5
09	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	3167	2	59	9	Y	54	52	1			7
10	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	3212	2	61	9	Y	55	57	1			5
11	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	3178	2	68	9	Y	62	62	1			5
12	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3040	2	69	9	Y	63	59	1			9

TOTAL GAS PROD: 38,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1552	2	48	9	Y	44	68	1			32
02	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	1348	2	28	9	Y	25					57
03	DLQ G-10		1525	-0-	1525	2901	1467	2	58	9	Y	53	56	1			54
04	DLQ G-10		1653	-0-	1653	4554	1621	2	32	9	Y	29	54	1			29
05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	6306	1723	2	29	9	Y	26					55
06	2900	N	1342	-0-	-1558	4748	1325	2	17	9	Y	15	52	1			18
07	3100	N	1517	-0-	-1583	3165	1506	2	11	9	Y	10	19	1			9
08	3100	N	1700	-0-	-1400	1765	1694	2	6	9	Y	5					14
09	3000	N	1858	-0-	-1142	623	1849	2	9	9	Y	8	14	1			8
10	2380	N	1757	-0-	-623	-0-	1749	2	8	9	Y	7					15
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1640	2	4	9	Y	4	13	1			6
12	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1765	2	14	9	Y	13					19

TOTAL GAS PROD: 19,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	54	1	2288	2	Y	65	55	1			22
							72	9									
02	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	45	1	1723	2	Y	65	46	1			41
							72	9									
03	DLQ G-10		1330	-0-	1330	3170	35	1	1216	2	Y	72	93	1			20
							79	9									
04	DLQ G-10		1168	-0-	1168	4338	38	1	1064	2	Y	60	62	1			18
							66	9									
05	DLQ G-10		1336	-0-	1336	5674	32	1	1253	2	Y	46	62	1			2
							51	9									
06	2900	N	22	-0-	-2878	2796	5	1	17	9	Y	15	8	1			9
07	3100	N	315	-0-	-2785	11	8	1	262	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
08	1333	N	550	-0-	-783	-0-	13	1	511	2	Y	24	30	1			7
							26	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	628	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	18	1	1144	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	20	1	1068	2	Y	34	31	1			6
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 12,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	2951	2	86	9	Y	78	75	1			8
02	DLQ G-10		2763	-0-	2763	2763	2689	2	74	9	Y	67	68	1			7
03	DLQ G-10		3070	-0-	3070	5833	2985	2	85	9	Y	77	76	1			8
04	DLQ G-10		3060	-0-	3060	8893	2982	2	78	9	Y	71	70	1			9
05	DLQ G-10		2814	-0-	2814	11707	2740	2	74	9	Y	67	63	1			13
06	14029	X	2322	-0-	-11707	-0-	2257	2	65	9	Y	59	66	1			6
07	3162	X	2471	-0-	-691	-0-	2386	2	85	9	Y	77	75	1			8
08	3162	X	2419	-0-	-743	-0-	2376	2	43	9	Y	39	44	1			3
09	3060	X	2207	-0-	-853	-0-	2178	2	29	9	Y	26	26	1			3
10	2821	X	2254	-0-	-567	-0-	2223	2	31	9	Y	28	28	1			3
11	2400	X	1944	-0-	-456	-0-	1886	2	58	9	Y	53	49	1			7
*12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2766	2	96	9	Y	87	81	1			13

TOTAL GAS PROD: 31,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

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	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4432	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		4053	-0-	4053	4053	4032	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		4659	-0-	4659	8712	4635	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	DLQ G-10		4435	-0-	4435	13147	4412	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	DLQ G-10		4460	-0-	4460	17607	4439	2	21	9	Y	19	18	1			4
06	21929	X	4322	-0-	-17607	-0-	4303	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4445	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
08	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3972	2	19	9	Y	17	16	1			1
09	4140	X	3346	-0-	-794	-0-	3329	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	4278	X	2826	-0-	-1452	-0-	2812	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	4140	X	3986	-0-	-154	-0-	3941	2	45	9	Y	41	38	1			4
12	4278	X	3975	-0-	-303	-0-	3923	2	52	9	Y	47	44	1			7

TOTAL GAS PROD: 48,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3675	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	DLQ G-10		3002	-0-	3002	3002	2999	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		3919	-0-	3919	6921	3912	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	DLQ G-10		3374	-0-	3374	10295	3370	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	DLQ G-10		3335	-0-	3335	13630	3331	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	17341	X	3711	-0-	-13630	-0-	3708	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3587	2	22	9	Y	20	18	1			2
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3463	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3849	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3825	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3693	2	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 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	589	N	518	-0-	-71	-0-	498	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		534	-0-	534	534	512	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		577	-0-	577	1111	551	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		547	-0-	547	1658	524	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	DLQ G-10		553	-0-	553	2211	531	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	2725	N	514	-0-	-2211	-0-	440	2	74	9	Y	67	62	1			9
07	558	N	233	-0-	-325	-0-	199	2	34	9	Y	31	39	1			1
08	558	N	330	-0-	-228	-0-	311	2	19	9	Y	17	16	1			2
09	510	N	240	-0-	-270	-0-	227	2	13	9	Y	12	13	1			1
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	203	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	346	2	17	9	Y	15	13	1			2
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	231	2	19	9	Y	17	18	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 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	6696	X	6297	-0-	-399	-0-	6280	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		5651	-0-	5651	5651	5638	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		6162	-0-	6162	11813	6145	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		5839	-0-	5839	17652	5825	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		6012	-0-	6012	23664	5999	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	29448	X	5784	-0-	-23664	-0-	5772	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	6262	X	5977	-0-	-285	-0-	5967	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	5944	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	5850	X	5724	-0-	-126	-0-	5714	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	6014	X	5402	-0-	-612	-0-	5381	2	21	9	Y	19	18	1			2
11	5790	X	5204	-0-	-586	-0-	5179	2	25	9	Y	23	23	1			2
12	5983	X	5283	-0-	-700	-0-	5258	2	25	9	Y	23	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 69,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 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	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6550	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		5801	-0-	5801	5801	5790	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		6278	-0-	6278	12079	6266	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		5935	-0-	5935	18014	5924	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		6116	-0-	6116	24130	6105	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	29939	X	5809	-0-	-24130	-0-	5800	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	6324	X	6046	-0-	-278	-0-	6002	2	44	9	Y	40	36	1			5
08	6231	X	6031	-0-	-200	-0-	6027	2	4	9	Y	4	8	1			1
09	5940	X	5759	-0-	-181	-0-	5751	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	5834	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	5850	X	5630	-0-	-220	-0-	5623	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	6045	X	5742	-0-	-303	-0-	5735	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 71,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2525	2	194	9	Y	176	169	1			18
02	DLQ G-10		2443	-0-	2443	2443	2277	2	166	9	Y	151	153	1			16
03	DLQ G-10		2687	-0-	2687	5130	2496	2	191	9	Y	174	171	1			19
04	DLQ G-10		2570	-0-	2570	7700	2396	2	174	9	Y	158	157	1			20
05	DLQ G-10		2649	-0-	2649	10349	2486	2	163	9	Y	148	140	1			28
06	2900	N	2468	-0-	-432	9917	2334	2	134	9	Y	122	138	1			12
07	3100	N	2236	-0-	-864	9053	2150	2	86	9	Y	78	83	1			7
08	3100	N	2245	-0-	-855	8198	2142	2	103	9	Y	94	93	1			8
09	3000	N	2116	-0-	-884	7314	2022	2	94	9	Y	85	83	1			10
10	3100	N	2185	-0-	-915	6399	2086	2	99	9	Y	90	91	1			9
11	3000	N	2321	-0-	-679	5720	2213	2	108	9	Y	98	98	1			9
*12	3100	N	2365	-0-	-735	4985	2255	2	110	9	Y	100	94	1			15

TOTAL GAS PROD: 29,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

01	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2475	-0-	2475	2475	2475	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2709	-0-	2709	5184	2709	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2429	-0-	2429	7613	2429	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2503	-0-	2503	10116	2503	2			Y	-0-					-0-
06	12545	X	2429	-0-	-10116	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	2506	2	31	9	Y	28	25	1			3
08	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2614	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2484	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	2542	X	2533	-0-	-9	-0-	2509	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	2550	X	2305	-0-	-245	-0-	2277	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	2635	X	2279	-0-	-356	-0-	2250	2	29	9	Y	26	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 30,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 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	3503	X	3215	-0-	-288	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2976	-0-	2976	2976	2976	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3037	-0-	3037	6013	3037	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2858	-0-	2858	8871	2858	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3095	-0-	3095	11966	3095	2			Y	-0-					-0-
06	14949	X	2983	-0-	-11966	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2718	-0-	-568	-0-	2706	2	12	9	Y	11	10	1			1
08	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	2837	2			Y	-0-					1
09	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	2568	2	36	9	Y	33	30	1			4
10	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2783	2	41	9	Y	37	37	1			4
11	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	2742	2	44	9	Y	40	40	1			4
12	2852	X	2444	-0-	-408	-0-	2399	2	45	9	Y	41	39	1			6

TOTAL GAS PROD: 34,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 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	3100	N	3001	-0-	-99	22	3001	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2858	-0-	2858	2880	2858	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2803	-0-	2803	5683	2777	2	26	9	Y	24	21	1			3
04	DLQ G-10		2472	-0-	2472	8155	2432	2	40	9	Y	36	35	1			4
05	DLQ G-10		2464	-0-	2464	10619	2427	2	37	9	Y	34	32	1			6
06	12560	X	1941	-0-	-10619	-0-	1909	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	2418	X	1819	-0-	-599	-0-	1805	2	14	9	Y	13	15	1			1
08	2511	X	1867	-0-	-644	-0-	1836	2	31	9	Y	28	27	1			2
09	2430	X	807	-0-	-1623	-0-	790	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	2449	X	1053	-0-	-1396	-0-	1035	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1588	2	30	9	Y	27	27	1			2
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1753	2	26	9	Y	24	24	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 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	5704	X	5169	-0-	-535	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4672	-0-	4672	4672	4672	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5083	-0-	5083	9755	5083	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4594	-0-	4594	14349	4594	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5046	-0-	5046	19395	5046	2			Y	-0-					-0-
06	24181	X	4786	-0-	-19395	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	4955	-0-	-222	-0-	4925	2	30	9	Y	27	24	1			3
08	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	2			Y	-0-					3
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5021	2	42	9	Y	38	36	1			5
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5297	2	50	9	Y	45	46	1			4
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4914	2	55	9	Y	50	50	1			4
12	5239	X	5201	-0-	-38	-0-	5144	2	57	9	Y	52	48	1			8

TOTAL GAS PROD: 59,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 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	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6666	2	70	9	Y	64	74	1			13
02	DLQ G-10		6023	-0-	6023	6023	5956	2	67	9	Y	61	59	1			15
03	DLQ G-10		6237	-0-	6237	12260	6158	2	79	9	Y	72	73	1			14
04	DLQ G-10		6284	-0-	6284	18544	6216	2	68	9	Y	62	60	1			16
05	DLQ G-10		5955	-0-	5955	24499	5885	2	70	9	Y	64	75	1			5
06	30155	X	5656	-0-	-24499	-0-	5597	2	59	9	Y	54	43	1			16
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5653	2	78	9	Y	71	67	1			20
08	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5999	2	70	9	Y	64	67	1			17
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5749	2	96	9	Y	87	84	1			20
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5763	2	75	9	Y	68	70	1			18
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5635	2	43	9	Y	39	43	1			14
*12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5338	2	59	9	Y	54	51	1			17

TOTAL GAS PROD: 71,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 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	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4081	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		3543	-0-	3543	3543	3530	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		3821	-0-	3821	7364	3807	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		3613	-0-	3613	10977	3599	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	DLQ G-10		3629	-0-	3629	14606	3617	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	18058	X	3452	-0-	-14606	-0-	3441	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	3937	X	3422	-0-	-515	-0-	3414	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
08	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
*12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 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	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	5128	2	56	9	Y	51	49	1			5
02	DLQ G-10		4196	-0-	4196	4196	4150	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		5280	-0-	5280	9476	5225	2	55	9	Y	50	49	1			5
04	DLQ G-10		4819	-0-	4819	14295	4767	2	52	9	Y	47	46	1			6
05	DLQ G-10		4932	-0-	4932	19227	4885	2	47	9	Y	43	41	1			8
06	23981	X	4754	-0-	-19227	-0-	4711	2	43	9	Y	39	43	1			4
07	5270	X	4919	-0-	-351	-0-	4886	2	33	9	Y	30	32	1			2
08	5270	X	4874	-0-	-396	-0-	4831	2	43	9	Y	39	38	1			3
09	4830	X	4639	-0-	-191	-0-	4600	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	4929	X	4672	-0-	-257	-0-	4631	2	41	9	Y	37	37	1			4
11	4770	X	4585	-0-	-185	-0-	4541	2	44	9	Y	40	40	1			4
12	4929	X	4089	-0-	-840	-0-	4045	2	44	9	Y	40	38	1			6

TOTAL GAS PROD: 56,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2480	-0-	-899	-0-	2449	2	31	9	Y	28	28	1			15
02	DLQ G-10		2138	-0-	2138	2138	2103	2	35	9	Y	32	40	1			7
03	DLQ G-10		1784	-0-	1784	3922	1752	2	32	9	Y	29	29	1			7
04	DLQ G-10		595	-0-	595	4517	580	2	15	9	Y	14					21
05	DLQ G-10		176	-0-	176	4693	156	2	20	9	Y	18	29	1			10
06	7419	X	2726	-0-	-4693	-0-	2709	2	17	9	Y	15	22	1			3
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3157	2	24	9	Y	22	22	1			3
08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3035	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	3000	N	3002	-0-	2	2	2980	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	2999	2	22	9	Y	20	21	1			2
11	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	2722	2	32	9	Y	29	26	1			5
12	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	2812	2	36	9	Y	33	30	1			8

TOTAL GAS PROD: 27,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 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	5177	X	4760	-0-	-417	-0-	4669	2	91	9	Y	83	79	1			9
02	DLQ G-10		4067	-0-	4067	4067	3991	2	76	9	Y	69	71	1			7
03	DLQ G-10		4474	-0-	4474	8541	4384	2	90	9	Y	82	80	1			9
04	DLQ G-10		4418	-0-	4418	12959	4377	2	41	9	Y	37	44	1			2
05	DLQ G-10		4425	-0-	4425	17384	4425	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	21638	X	4254	-0-	-17384	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4462	-0-	-95	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4409	-0-	-1	-0-	4387	2	22	9	Y	20	17	1			3
10	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4054	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	4250	2	30	9	Y	27	27	1			2
12	4557	X	3847	-0-	-710	-0-	3817	2	30	9	Y	27	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 51,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 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	8153	X	7506	-0-	-647	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6637	-0-	6637	6637	6637	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7398	-0-	7398	14035	7398	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6857	-0-	6857	20892	6857	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7160	-0-	7160	28052	7160	2			Y	-0-					-0-
06	35009	X	6957	-0-	-28052	-0-	6957	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	6923	-0-	-486	-0-	6923	2			Y	-0-					-0-
08	7409	X	6925	-0-	-484	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	6605	-0-	-355	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6779	-0-	-413	-0-	6779	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6634	-0-	-326	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6700	-0-	-213	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3763	-0-	-763	-0-	3718	2	45	9	Y	41	31	1			15
02	DLQ G-10		3927	-0-	3927	3927	3887	2	40	9	Y	36	47	1			4
03	DLQ G-10		4448	-0-	4448	8375	4404	2	44	9	Y	40	39	1			5
04	DLQ G-10		4496	-0-	4496	12871	4452	2	44	9	Y	40	39	1			6
05	DLQ G-10		4626	-0-	4626	17497	4582	2	44	9	Y	40	41	1			5
06	22136	X	4639	-0-	-17497	-0-	4594	2	45	9	Y	41	41	1			5
07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4665	2	33	9	Y	30	32	1			3
08	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	4443	2	41	9	Y	37	30	1			10
09	4440	X	4279	-0-	-161	-0-	4225	2	54	9	Y	49	47	1			12
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4569	2	96	9	Y	87	87	1			12
11	4440	X	4378	-0-	-62	-0-	4277	2	101	9	Y	92	90	1			14
*12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4586	2	103	9	Y	94	94	1			14

TOTAL GAS PROD: 53,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1542	-0-	-256	-0-	1472	2	70	9	Y	64	63	1			7
02	DLQ G-10		2766	-0-	2766	2766	2766	2			Y	-0-	7	1			-0-
03	DLQ G-10		2990	-0-	2990	5756	2990	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2871	-0-	2871	8627	2871	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3116	-0-	3116	11743	3116	2			Y	-0-					-0-
06	14698	X	2955	-0-	-11743	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			Y	-0-					-0-
08	2951	X	2946	-0-	-5	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3002	2	54	9	Y	49	43	1			6
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3364	2	64	9	Y	58	58	1			6
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3272	2	69	9	Y	63	63	1			6
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3404	2	72	9	Y	65	61	1			10

TOTAL GAS PROD: 35,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	341	N	319	-0-	-22	-0-	310	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		290	-0-	290	290	282	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		273	-0-	273	563	265	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		160	-0-	160	723	157	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		141	-0-	141	864	140	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1113	N	249	-0-	-864	-0-	248	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3689	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	3314	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		3543	-0-	3543	6878	3520	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		3443	-0-	3443	10321	3420	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	DLQ G-10		3531	-0-	3531	13852	3511	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	17221	X	3369	-0-	-13852	-0-	3355	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3449	2	54	9	Y	49	44	1			6
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3446	2	8	9	Y	7	12	1			1
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3157	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3373	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3352	2	14	9	Y	13	13	1			1
*12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3363	2	14	9	Y	13	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 41,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	3981	2	35	9	Y	32	31	1			3
02	DLQ G-10		3606	-0-	3606	3606	3575	2	31	9	Y	28	28	1			3
03	DLQ G-10		4071	-0-	4071	7677	4037	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11522	3812	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		3824	-0-	3824	15346	3794	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	18793	X	3447	-0-	-15346	-0-	3419	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	3389	2	30	9	Y	27	27	1			3
08	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	3309	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	3840	X	3173	-0-	-667	-0-	3154	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	3247	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	3265	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	3317	2	23	9	Y	21	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 42,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4637	2	45	9	Y	41	40	1			4
02	DLQ G-10		3721	-0-	3721	3721	3681	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ G-10		3868	-0-	3868	7589	3824	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		4380	-0-	4380	11969	4338	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ G-10		4315	-0-	4315	16284	4276	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	20544	X	4260	-0-	-16284	-0-	4226	2	34	9	Y	31	35	1			3
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4611	2	45	9	Y	41	40	1			4
08	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	4211	2	150	9	Y	136	129	1			11
09	4380	X	3908	-0-	-472	-0-	3775	2	133	9	Y	121	117	1			15
10	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	3700	2	136	9	Y	124	127	1			12
11	4500	X	4164	-0-	-336	-0-	4012	2	152	9	Y	138	138	1			12
12	4650	X	4202	-0-	-448	-0-	4047	2	155	9	Y	141	132	1			21

TOTAL GAS PROD: 50,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 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	4867	X	4259	-0-	-608	-0-	4251	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ G-10		4007	-0-	4007	4007	3999	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		4210	-0-	4210	8217	4201	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		4104	-0-	4104	12321	4096	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		4110	-0-	4110	16431	4099	2	11	9	Y	10	8	1			3
06	20616	X	4185	-0-	-16431	-0-	4142	2	43	9	Y	39	38	1			4
07	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	4097	2	39	9	Y	35	36	1			3
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4336	2	41	9	Y	37	37	1			3
09	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	4076	2	37	9	Y	34	33	1			4
10	4340	X	4194	-0-	-146	-0-	4155	2	39	9	Y	35	36	1			3
11	4230	X	4001	-0-	-229	-0-	3958	2	43	9	Y	39	39	1			3
12	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	4151	2	44	9	Y	40	37	1			6

TOTAL GAS PROD: 49,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 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	3565	X	3507	-0-	-58	-0-	3448	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ G-10		3134	-0-	3134	3134	3084	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		3441	-0-	3441	6575	3383	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		3273	-0-	3273	9848	3220	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		3369	-0-	3369	13217	3318	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	16453	X	3236	-0-	-13217	-0-	3192	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3293	2	91	9	Y	83	78	1			9
08	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	3305	2	35	9	Y	32	38	1			3
09	3270	X	3206	-0-	-64	-0-	3167	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	3229	2	35	9	Y	32	33	1			3
11	3270	X	2808	-0-	-462	-0-	2785	2	23	9	Y	21	22	1			2
12	3379	X	2862	-0-	-517	-0-	2839	2	23	9	Y	21	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 38,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 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	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	2105	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		2085	-0-	2085	2085	2064	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		2064	-0-	2064	4149	2042	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		1958	-0-	1958	6107	1935	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	DLQ G-10		2123	-0-	2123	8230	2082	2	41	9	Y	37	32	1			8
06	2900	N	1862	-0-	-1038	7192	1821	2	41	9	Y	37	41	1			4
07	3100	N	2040	-0-	-1060	6132	2025	2	15	9	Y	14	17	1			1
08	3100	N	1666	-0-	-1434	4698	1640	2	26	9	Y	24	23	1			2
09	3000	N	1765	-0-	-1235	3463	1740	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	3100	N	1231	-0-	-1869	1594	1200	2	31	9	Y	28	29	1			2
11	3000	N	2017	-0-	-983	611	1994	2	23	9	Y	21	21	1			2
*12	2114	N	1503	-0-	-611	-0-	1462	2	41	9	Y	37	33	1			6

TOTAL GAS PROD: 22,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	3023	2	88	9	Y	80	77	1			8
02	DLQ G-10		2760	-0-	2760	2760	2684	2	76	9	Y	69	70	1			7
03	DLQ G-10		3052	-0-	3052	5812	2965	2	87	9	Y	79	78	1			8
04	DLQ G-10		3016	-0-	3016	8828	2937	2	79	9	Y	72	71	1			9
05	DLQ G-10		3167	-0-	3167	11995	3092	2	75	9	Y	68	64	1			13
06	14939	X	2944	-0-	-11995	-0-	2877	2	67	9	Y	61	67	1			7
07	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	2938	2	40	9	Y	36	40	1			3
08	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3014	2	65	9	Y	59	57	1			5
09	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	2833	2	57	9	Y	52	51	1			6
10	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	2722	2	47	9	Y	43	45	1			4
11	2970	X	2626	-0-	-344	-0-	2578	2	48	9	Y	44	44	1			4
12	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	2539	2	50	9	Y	45	42	1			7

TOTAL GAS PROD: 34,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

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	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	4168	2	65	9	Y	59	57	1			6
02	DLQ G-10		3829	-0-	3829	3829	3773	2	56	9	Y	51	52	1			5
03	DLQ G-10		4171	-0-	4171	8000	4106	2	65	9	Y	59	58	1			6
04	DLQ G-10		3996	-0-	3996	11996	3937	2	59	9	Y	54	53	1			7
05	DLQ G-10		4118	-0-	4118	16114	4062	2	56	9	Y	51	48	1			10
06	20046	X	3932	-0-	-16114	-0-	3882	2	50	9	Y	45	50	1			5
07	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4012	2	39	9	Y	35	37	1			3
08	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4025	2	48	9	Y	44	43	1			4
09	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	3855	2	43	9	Y	39	38	1			5
10	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	3814	2	25	9	Y	23	26	1			2
11	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3726	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	4061	X	3944	-0-	-117	-0-	3915	2	29	9	Y	26	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 47,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

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	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3443	2	61	9	Y	55	53	1			6
02	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	2909	2	52	9	Y	47	48	1			5
03	DLQ G-10		3456	-0-	3456	6417	3395	2	61	9	Y	55	54	1			6
04	DLQ G-10		3276	-0-	3276	9693	3221	2	55	9	Y	50	50	1			6
05	DLQ G-10		3298	-0-	3298	12991	3246	2	52	9	Y	47	44	1			9
06	16037	X	3046	-0-	-12991	-0-	2999	2	47	9	Y	43	47	1			5
07	3441	X	2793	-0-	-648	-0-	2768	2	25	9	Y	23	26	1			2
08	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	3061	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	3071	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	3060	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2886	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	2807	2	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 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	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5275	2	55	9	Y	50	48	1			5
02	DLQ G-10		4655	-0-	4655	4655	4609	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		4732	-0-	4732	9387	4680	2	52	9	Y	47	46	1			5
04	DLQ G-10		4649	-0-	4649	14036	4599	2	50	9	Y	45	44	1			6
05	DLQ G-10		4628	-0-	4628	18664	4582	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	22333	X	3669	-0-	-18664	-0-	3629	2	40	9	Y	36	40	1			4
07	4867	X	3163	-0-	-1704	-0-	3121	2	42	9	Y	38	38	1			4
08	4805	X	3061	-0-	-1744	-0-	2999	2	62	9	Y	56	55	1			5
09	4650	X	2823	-0-	-1827	-0-	2766	2	57	9	Y	52	50	1			7
10	4619	X	2627	-0-	-1992	-0-	2564	2	63	9	Y	57	59	1			5
11	3660	X	2719	-0-	-941	-0-	2652	2	67	9	Y	61	61	1			5
*12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3418	2	74	9	Y	67	62	1			10

TOTAL GAS PROD: 45,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 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	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3727	2	40	9	Y	36	34	1			4
02	DLQ G-10		3392	-0-	3392	3392	3359	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		3748	-0-	3748	7140	3708	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		3684	-0-	3684	10824	3649	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		3854	-0-	3854	14678	3821	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	18059	X	3381	-0-	-14678	-0-	3351	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3813	X	3404	-0-	-409	-0-	3376	2	28	9	Y	25	26	1			2
08	3844	X	3275	-0-	-569	-0-	3247	2	28	9	Y	25	25	1			2
09	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	3050	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3844	X	2965	-0-	-879	-0-	2939	2	26	9	Y	24	25	1			2
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3390	2	30	9	Y	27	27	1			2
*12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3415	2	31	9	Y	28	26	1			4

TOTAL GAS PROD: 41,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	17744	-0-	-1259	-0-	17601	2	143	9	Y	130	124	1			14
02	DLQ G-10		16017	-0-	16017	16017	15895	2	122	9	Y	111	113	1			12
03	DLQ G-10		17551	-0-	17551	33568	17410	2	141	9	Y	128	126	1			14
04	DLQ G-10		16712	-0-	16712	50280	16583	2	129	9	Y	117	116	1			15
05	DLQ G-10		17111	-0-	17111	67391	16990	2	121	9	Y	110	104	1			21
06	83507	X	16116	-0-	-67391	-0-	16007	2	109	9	Y	99	109	1			11
07	17732	X	16622	-0-	-1110	-0-	16536	2	86	9	Y	78	82	1			7
08	17546	X	16814	-0-	-732	-0-	16711	2	103	9	Y	94	93	1			8
09	16710	X	15982	-0-	-728	-0-	15888	2	94	9	Y	85	83	1			10
10	17112	X	16468	-0-	-644	-0-	16382	2	86	9	Y	78	82	1			6
11	16260	X	14569	-0-	-1691	-0-	14523	2	46	9	Y	42	44	1			4
12	16802	X	14748	-0-	-2054	-0-	14702	2	46	9	Y	42	40	1			6

TOTAL GAS PROD: 196,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24470	-0-	-237	-0-	24414	2	56	9	Y	51	49	1			5
02	DLQ G-10		22559	-0-	22559	22559	22511	2	48	9	Y	44	44	1			5
03	DLQ G-10		24354	-0-	24354	46913	24300	2	54	9	Y	49	49	1			5
04	DLQ G-10		22867	-0-	22867	69780	22816	2	51	9	Y	46	45	1			6
05	DLQ G-10		23651	-0-	23651	93431	23605	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	116121	X	22690	-0-	-93431	-0-	22648	2	42	9	Y	38	42	1			4
07	24707	X	23617	-0-	-1090	-0-	23578	2	39	9	Y	35	36	1			3
08	24366	X	23610	-0-	-756	-0-	23570	2	40	9	Y	36	36	1			3
09	22890	X	21490	-0-	-1400	-0-	21447	2	43	9	Y	39	37	1			5
10	23653	X	21428	-0-	-2225	-0-	21381	2	47	9	Y	43	44	1			4
11	22860	X	20717	-0-	-2143	-0-	20665	2	52	9	Y	47	47	1			4
12	23622	X	21064	-0-	-2558	-0-	21011	2	53	9	Y	48	45	1			7

TOTAL GAS PROD: 272,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	23467	X	20955	-0-	-2512	-0-	20822	2	133	9	Y	121	116	1			13
02	DLQ G-10		19021	-0-	19021	19021	18908	2	113	9	Y	103	105	1			11
03	DLQ G-10		20848	-0-	20848	39869	20717	2	131	9	Y	119	117	1			13
04	DLQ G-10		19602	-0-	19602	59471	19482	2	120	9	Y	109	108	1			14
05	DLQ G-10		20249	-0-	20249	79720	20137	2	112	9	Y	102	97	1			19
06	98534	X	18814	-0-	-79720	-0-	18713	2	101	9	Y	92	101	1			10
07	21049	X	19840	-0-	-1209	-0-	19783	2	57	9	Y	52	58	1			4
08	20863	X	19845	-0-	-1018	-0-	19747	2	98	9	Y	89	86	1			7
09	19590	X	18447	-0-	-1143	-0-	18379	2	68	9	Y	62	62	1			7
10	20243	X	18194	-0-	-2049	-0-	18130	2	64	9	Y	58	59	1			6
11	19200	X	17493	-0-	-1707	-0-	17424	2	69	9	Y	63	63	1			6
12	19840	X	18162	-0-	-1678	-0-	18093	2	69	9	Y	63	60	1			9

TOTAL GAS PROD: 231,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	310	1	569	2	Y	37	35	1			4
							41	9									
02	DLQ G-10		518	-0-	518	518	280	1	204	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
03	DLQ G-10		595	-0-	595	1113	310	1	244	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
04	DLQ G-10		537	-0-	537	1650	300	1	203	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
05	DLQ G-10		588	-0-	588	2238	310	1	244	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
06	2774	N	536	-0-	-2238	-0-	300	1	205	2	Y	28	31	1			3
							31	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	310	1	28	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	310	1	242	2	Y	56	52	1			8
							62	9									
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	300	1	221	2	Y	105	100	1			13
							116	9									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	310	1	228	2	Y	109	111	1			11
							120	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	300	1	214	2	Y	120	120	1			11
							132	9									
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	310	1	209	2	Y	122	115	1			18
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B	DENY	-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-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	N	12					677
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1558	2	20	9	N	18					695
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1775	2	7	9	N	6					701
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1767	2	9	9	N	8					709
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1714	2	9	9	N	8					717
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1714	2	17	9	N	15					732
07	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	1585	2	17	9	N	15					747
08	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1550	2	11	9	N	10					757
09	1740	N	1492	-0-	-248	-0-	1484	2	8	9	N	7					764
10	1612	N	974	-0-	-638	-0-	966	2	8	9	N	7					771
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	N	20	169	1			622
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					622

TOTAL GAS PROD: 17,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7					25
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2152	2	6	9	N	5					30
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2149	2	7	9	N	6					36
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1877	2	9	9	N	8					44
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	N	12					56
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2110	2	11	9	N	10					66
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2185	2	12	9	N	11					77
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2167	2	13	9	N	12					89
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	N	10					99
10	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1864	2	9	9	N	8					107
*11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	N	12					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 22,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1889	2	129	9	N	117					517
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1889	2	28	9	N	25	181	1			361
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	2	8	9	N	7					368
04	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	1813	2	36	9	N	33					401
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	N	10					411
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1781	2	77	9	N	70					481
07	1922	N	1533	-0-	-389	-0-	1461	2	72	9	N	65	177	1			369
08	1798	N	1484	-0-	-314	-0-	1473	2	11	9	N	10					379
09	1860	N	885	-0-	-975	-0-	876	2	9	9	N	8					387
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1975	2	14	9	N	13					400
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1695	2	13	9	N	12					412
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					412

TOTAL GAS PROD: 18,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	55	2	88	9	N	80					959
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					959
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					959

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2140	2	94	9	N	85					424
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2140	2	6	9	N	5					429
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2486	2	7	9	N	6					435
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2260	2	116	9	N	105	184	1			356
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2351	2	9	9	N	8					364
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2351	2	8	9	N	7					371
07	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	2294	2	17	9	N	15					386
08	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	2091	2	14	9	N	13					399
09	2370	N	1996	-0-	-374	-0-	1977	2	19	9	N	17					416
10	2325	N	1909	-0-	-416	-0-	1896	2	13	9	N	12					428
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2015	2	57	9	N	52	185	1			295
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 24,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12004	2	165	9	N	150	180	1			438
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8241	2	189	9	N	172	179	1			431
03	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13773	2	72	9	N	65					496
04	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	13937	2	134	9	N	122	178	1			440
05	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12392	2	157	9	N	143	189	1			394
06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9596	2	228	9	N	207	186	1			415
07	2480	X	2092	-0-	-388	-0-	2034	2	58	9	N	53	180	1			288
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2545	2	17	9	N	15					303
09	2400	X	886	-0-	-1514	-0-	884	2	2	9	N	2					305
10	2480	X	1615	-0-	-865	-0-	1593	2	22	9	N	20					325
11	2400	X	1683	-0-	-717	-0-	1593	2	90	9	N	82					407
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 79,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					490
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					490
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2					492
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					492
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					492
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	N	2					494
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					494
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	2	3	9	N	3					497
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					497
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					497
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					497
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					497

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					35
02	1512	N	959	-0-	-553	-0-	959	2			N	-0-					35
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					35
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					35
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					35
06	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			N	-0-					35
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					35
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					35
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					35
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					35
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	2			N	-0-					35
12	1426	N	982	-0-	-444	-0-	982	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					5
02	588	N	231	-0-	-357	-0-	231	2			N	-0-					5
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					5
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					5
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					5
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					5
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					5
12	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	217	N	207	-0-	-10	-0-	201	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-	2	1			1
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 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-					Y	-0-	4	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					1
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	2	7	9	Y	6	1	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2					2
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					3
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

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

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	8	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		50	-0-	50	79	50	2			Y	-0-					-0-
05	141	X	62	-0-	-79	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		51	-0-	51	130	50	2	1	9	Y	1					1
10	204	X	74	-0-	-130	-0-	73	2	1	9	Y	1					2
11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					2
*12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2393	-0-	-676	-0-	2349	2	44	9	Y	40	36	1			21
02	2548	X	2226	-0-	-322	-0-	2197	2	29	9	Y	26	19	1			28
03	2821	X	2326	-0-	-495	-0-	2304	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	2477	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2388	2	25	9	Y	23	18	1			25
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2432	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	25
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2603	2	1	9	Y	1	17	1			9
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-	7	1			2
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2564	2	21	9	Y	19	16	1			5
10	2449	N	2005	-0-	-444	-0-	1994	2	11	9	Y	10	10	1			5
11	2370	N	1910	-0-	-460	-0-	1891	2	19	9	Y	17	17	1			5
12	2449	N	1887	-0-	-562	-0-	1868	2	19	9	Y	17	10	1			12

TOTAL GAS PROD: 27,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1119	2	8	9	Y	7	4	1			5
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1468	2	8	9	Y	7	9	1			3
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1701	2	10	9	Y	9	5	1			7
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	2	8	9	Y	7	10	1			4
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1624	2	10	9	Y	9	10	1			3
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1601	2	8	9	Y	7	5	1			6
08	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1614	2	6	9	Y	5	5	1			6
09	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1545	2	7	9	Y	6	7	1			5
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1555	2	8	9	Y	7					12
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1502	2	7	9	Y	6	12	1			6
12	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1516	2	7	9	Y	6	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 18,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					13
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	7	1			6
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					6
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					6
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					6
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					6
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					6
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	1			6
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	Y	4					10
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3					13
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2	8	1			7
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2976	X	2394	-0-	-582	-0-	2371	2	23	9	Y	21	25	1			19
02	2380	X	2080	-0-	-300	-0-	2054	2	26	9	Y	24	27	1			16
03	2542	N	1813	-0-	-729	-0-	1792	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	2310	N	1551	-0-	-759	-0-	1539	2	12	9	Y	11					22
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2321	2	22	9	Y	20	23	1			19
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1970	2	18	9	Y	16	25	1			10
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1894	2	4	9	Y	4					14
08	2046	N	1709	-0-	-337	-0-	1707	2	2	9	Y	2	14	1			2
09	1980	N	1560	-0-	-420	-0-	1557	2	3	9	Y	3					5
10	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	1598	2			Y	-0-					5
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1					6
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	2	6	9	Y	5	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 22,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3					5
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3					8
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	240	2	3	9	Y	3	8	1			3
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	219	2	4	9	Y	4					7
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	234	2	3	9	Y	3	7	1			3
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					3
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					1
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	176	2	7	9	Y	6	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	-0-	-4	-0-	178	2	4	9	Y	4					7
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	115	2	6	9	Y	5	6	1			6
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	160	2	4	9	Y	4	6	1			4
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	151	2	9	9	Y	8	6	1			6
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					6
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-	4	1			2
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	13	1			4
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	Y	2	4	1			2
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	8	1	329	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	498	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	2	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1786	2	25	9	Y	23	21	1			12
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	2	17	9	Y	15	21	1			6
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1340	2	21	9	Y	19	11	1			14
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1281	2	19	9	Y	17	22	1	1	8	8
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	Y	13	10	1			11
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1359	2	14	9	Y	13	13	1	2	8	9
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1335	2	45	9	Y	41	14	1	1	8	35
08	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	1216	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1257	2	29	9	Y	26	22	1			25
10	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1293	2	21	9	Y	19					44
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18	9	Y	16	22	1			38
12	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1146	2	8	9	Y	7					45

TOTAL GAS PROD: 16,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3596	X	1917	-0-	-1679	-0-	1911	2	6	9	Y	5	2	1			3
02	3808	X	1230	-0-	-2578	-0-	1229	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	4216	X	512	-0-	-3704	-0-	509	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	2550	X	856	-0-	-1694	-0-	855	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2635	X	800	-0-	-1835	-0-	799	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1860	X	569	-0-	-1291	-0-	569	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1364	X	758	-0-	-606	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	651	2	8	9	Y	7	2	1			5
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	721	2	25	9	Y	23	9	1			19

TOTAL GAS PROD: 10,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2				Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2				Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				Y	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2				Y	-0-					-0-
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2				Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2				Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2				Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				Y	-0-					-0-
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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. GAS	(I) LIFT(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-	1103	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1176	N	895	-0-		-281	-0-	892	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	1612	N	1155	-0-		-457	-0-	1152	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	1080	N	1058	-0-		-22	-0-	1056	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	992	N	980	-0-		-12	-0-	977	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	1110	N	936	-0-		-174	-0-	934	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	1085	N	930	-0-		-155	-0-	923	2	7	9	Y	6	2	1			7
08	992	N	759	-0-		-233	-0-	755	2	4	9	Y	4	5	1			6
09	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	1019	2	14	9	Y	13	14	1			5
10	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	1058	2	12	9	Y	11	10	1			6
11	830	N	830	-0-		-0-	-0-	822	2	8	9	Y	7	11	1			2
12	1023	N	750	-0-		-273	-0-	746	2	4	9	Y	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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. GAS	(I) LIFT(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	700	-0-		-1098	-0-	696	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1708	N	1123	-0-		-585	-0-	1120	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	1825	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	1925	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	1920	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	3
07	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	2082	2	7	9	Y	6	2	1			7
08	1922	N	1875	-0-		-47	-0-	1869	2	6	9	Y	5	5	1			7
09	1890	N	1578	-0-		-312	-0-	1564	2	14	9	Y	13	15	1			5
10	1953	N	1683	-0-		-270	-0-	1671	2	12	9	Y	11	10	1			6
11	1995	N	1995	-0-		-0-	-0-	1982	2	13	9	Y	12	14	1			4
*12	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	1777	2	19	9	Y	17	9	1			12

TOTAL GAS PROD: 20,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	(I) LIFT(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	1820	-0-		-660	-0-	1816	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2215	N	2215	-0-		-0-	-0-	2212	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	2385	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	2378	N	2378	-0-		-0-	-0-	2376	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	2387	N	2317	-0-		-70	-0-	2314	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	2310	N	746	-0-		-1564	-0-	744	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	2387	N	506	-0-		-1881	-0-	493	2	13	9	Y	12	2	1			13
08	2325	N	288	-0-		-2037	-0-	281	2	7	9	Y	6	9	1			10
09	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	1106	2	14	9	Y	13	18	1			5
10	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-	1809	2	23	9	Y	21	15	1			11
11	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-	1758	2	20	9	Y	18	23	1			6
*12	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	1477	2	18	9	Y	16	11	1			11

TOTAL GAS PROD: 18,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 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	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1919	2	32	9	Y	29	34	1			25
02	1764	N	1717	-0-	-47	-0-	1682	2	35	9	Y	32	36	1			21
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1865	2	34	9	Y	31	34	1			18
04	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1805	2	20	9	Y	18					36
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1847	2	31	9	Y	28	36	1	2	8	26
06	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	1770	2	24	9	Y	22	33	1	1	8	14
07	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1820	2	10	9	Y	9					23
08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1668	2	8	9	Y	7	22	1			8
09	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1738	2	6	9	Y	5					13
10	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	1371	2			Y	-0-					13
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	Y	1					14
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	2	7	9	Y	6	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 21,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
10	186	X	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	237	2	9	9	Y	8	9	1			11
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	212	2	13	9	Y	12	17	1			6
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	234	2	10	9	Y	9	9	1			6
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	231	2	9	9	Y	8	9	1			5
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	228	2	10	9	Y	9	9	1			5
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	219	2	7	9	Y	6					11
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	207	2	4	9	Y	4	7	1			8
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	217	2	7	9	Y	6	7	1			7
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	223	2	6	9	Y	5	7	1			5
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	242	2	8	9	Y	7	7	1			5
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					7
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	230	2	4	9	Y	4	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	Y	3	9	1			2
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1	2	1			1
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	516	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	9	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	Y	3					3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	5	1			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	68	-0-	-982	-0-	67	2	1	9	Y	1					1
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 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-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			Y	-0-					1
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					1
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4	9	1			7
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	Y	6	10	1			3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	186	N	63	-0-	-123	-0-	57	2	6	9	Y	5					7
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	52	2	6	9	Y	5	6	1			6
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	49	2	1	9	Y	1	5	1			2
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	39	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					1
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10					10
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	Y	12	13	1			9

TOTAL GAS PROD: 8,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 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	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	1728	2	13	9	Y	12					142
02	1652	N	1619	-0-	-33	-0-	1610	2	9	9	Y	8					150
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2263	2	13	9	Y	12					162
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8	9	Y	7					169
05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			Y	-0-					169
06	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	1560	2	3	9	Y	3					172
07	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	1615	2	6	9	Y	5					177
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1634	2	3	9	Y	3					180
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4					184
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					184
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	2	9	9	Y	8	169	1			23
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1944	2	11	9	Y	10					33

TOTAL GAS PROD: 20,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

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

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

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2219	2	21	9	Y	19	17	1			26
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2158	2	25	9	Y	23	38	1			11
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2231	2	22	9	Y	20	19	1			12
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2142	2	15	9	Y	14	18	1			8
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2484	2	21	9	Y	19	17	1			10
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2340	2	6	9	Y	5					15
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2320	2	7	9	Y	6	11	1			10
08	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	2463	2	6	9	Y	5	8	1			7
09	2370	N	2252	-0-	-118	-0-	2246	2	6	9	Y	5	7	1			5
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2468	2	8	9	Y	7	7	1			5
11	2400	N	2154	-0-	-246	-0-	2142	2	12	9	Y	11					16
12	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	1969	2	21	9	Y	19	22	1			13

TOTAL GAS PROD: 27,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

01	2170	N	1673	-0-	-497	-0-	1669	2	4	9	Y	4	9	1			7
02	2800	N	2877	-0-	77	77	2864	2	13	9	Y	12	13	1			6
03	3067	N	2990	-0-	-77	-0-	2980	2	10	9	Y	9	9	1			6
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2798	2	9	9	Y	8	9	1			5
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2838	2	10	9	Y	9	9	1			5
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2758	2	9	9	Y	8	1	8			12
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2823	2	4	9	Y	4	8	1			8
08	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	2837	2	7	9	Y	6	7	1			7
09	2760	X	2722	-0-	-38	-0-	2716	2	6	9	Y	5	7	1			5
10	2852	X	2840	-0-	-12	-0-	2832	2	8	9	Y	7	7	1			5
11	2760	N	2575	-0-	-185	-0-	2563	2	12	9	Y	11					16
12	2821	N	2688	-0-	-133	-0-	2664	2	24	9	Y	22	23	1			15

TOTAL GAS PROD: 32,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	Y	8					12
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	774	2	7	9	Y	6	9	1			9
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	935	2	10	9	Y	9	9	1			9
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	913	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1	9	Y	1	7	1			1
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	990	2	12	9	Y	11					11
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	929	2	20	9	Y	18	9	1			20

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

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	1767	N	-0-	-0-		-1767	-0-					Y	-0-					44
02	280	N	-0-	-0-		-280	-0-					Y	-0-	28	1			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	1			-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-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

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	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	1576	2	9	9	Y	8	5	1			6
02	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	2139	2	7	9	Y	6	9	1			3
03	2695	N	2695	-0-		-0-	-0-	2687	2	8	9	Y	7	4	1			6
04	1410	N	1271	-0-		-139	-0-	1268	2	3	9	Y	3	7	1			2
05	1457	N	1081	-0-		-376	-0-	1078	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1410	N	-0-	-0-		-1410	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1302	N	-0-	-0-		-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-		-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-		-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-		-1085	-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: 8,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2201	N	1044	-0-	-1157	-0-	1041	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	1876	N	1627	-0-	-249	-0-	1618	2	9	9	Y	8	7	1			3
03	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	1768	2	10	9	Y	9	5	1			7
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1725	2	8	9	Y	7	10	1			4
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9	10	1			3
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1967	2	8	9	Y	7	5	1			6
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	2	6	9	Y	5	5	1			6
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2027	2	7	9	Y	6	7	1			5
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	Y	7					12
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2134	2	4	9	Y	4	12	1			4
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	2	3	9	Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	Y	3					10
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2528	2	4	9	Y	4					14
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2792	2	3	9	Y	3					17
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2757	2	3	9	Y	3					20
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					20
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2787	2	6	9	Y	5	10	1			15
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2448	2	22	9	Y	20					35
08	2852	X	2517	-0-	-335	-0-	2505	2	12	9	Y	11	26	1			20
09	2790	X	1826	-0-	-964	-0-	1819	2	7	9	Y	6					26
10	2883	X	1763	-0-	-1120	-0-	1763	2			Y	-0-					26
11	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	2742	2			Y	-0-					26
12	2511	X	2247	-0-	-264	-0-	2247	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 28,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					13
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	258	2			Y	-0-	7	1			6
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					6
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					6
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					6
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					6
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					6
08	1240	N	150	-0-	-1090	-0-	148	2	2	9	Y	2	3	1			5
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1173	2	2	9	Y	2					7
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	Y	3					10
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	Y	7	7	1			10
12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

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

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

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	1426 X	-0-	-0-	-1426	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

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	1829	N	1388	-0-	-441	-0-		1308	2	80	9	Y	73	36	1	5	8	41
02	1568	N	1176	-0-	-392	-0-		1137	2	39	9	Y	35	35	1	4	8	37
03	1581	N	1167	-0-	-414	-0-		1101	2	66	9	Y	60	74	1	1	8	22
04	1350	N	1035	-0-	-315	-0-		972	2	63	9	Y	57	37	1	1	8	41
05	1302	N	1040	-0-	-262	-0-		1022	2	18	9	Y	16	38	1			19
06	1140	N	977	-0-	-163	-0-		934	2	43	9	Y	39	38	1	2	8	18
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-		921	2	14	9	Y	13					31
08	1054	N	900	-0-	-154	-0-		853	2	47	9	Y	43	34	1			40
09	990	N	803	-0-	-187	-0-		786	2	17	9	Y	15	29	1			26
10	930	N	913	-0-	-17	-0-		890	2	23	9	Y	21	29	1			18
11	870	N	714	-0-	-156	-0-		689	2	25	9	Y	23	25	1			16
12	837	N	616	-0-	-221	-0-		596	2	20	9	Y	18	19	1			15

TOTAL GAS PROD: 11,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	(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	2511	N	2242	-0-		-269	-0-	2201	2	41	9	Y	37	33	1			20
02	2212	N	2082	-0-		-130	-0-	2054	2	28	9	Y	25	17	1			28
03	2108	N	1870	-0-		-238	-0-	1850	2	20	9	Y	18	34	1			12
04	2722	N	2722	-0-		-0-	-0-	2698	2	24	9	Y	22	16	1			18
05	2896	N	2896	-0-		-0-	-0-	2872	2	24	9	Y	22	16	1			24
06	3000	N	3003	-0-		3	3	2981	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	25
07	2809	N	2806	-0-		-3	-0-	2794	2	12	9	Y	11	16	1			20
08	2946	N	2946	-0-		-0-	-0-	2934	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	3000	N	2687	-0-		-313	-0-	2662	2	25	9	Y	23	30	1			9
10	2821	N	2233	-0-		-588	-0-	2210	2	23	9	Y	21	19	1			11
11	2850	N	1811	-0-		-1039	-0-	1793	2	18	9	Y	16	22	1			5
12	2790	N	1712	-0-		-1078	-0-	1698	2	14	9	Y	13	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 29,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	(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	3585	X	3585	-0-		-0-	-0-	3542	2	43	9	Y	39	35	1			21
02	3118	X	3118	-0-		-0-	-0-	3090	2	28	9	Y	25	18	1			28
03	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	3257	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	3382	X	3382	-0-		-0-	-0-	3354	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	3269	X	3269	-0-		-0-	-0-	3244	2	25	9	Y	23	18	1			25
06	3275	X	3275	-0-		-0-	-0-	3254	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	25
07	3308	X	3308	-0-		-0-	-0-	3295	2	13	9	Y	12	17	1			20
08	3503	X	3089	-0-		-414	-0-	3077	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	3390	X	2797	-0-		-593	-0-	2773	2	24	9	Y	22	29	1			9
10	3462	X	3462	-0-		-0-	-0-	3437	2	25	9	Y	23	20	1			12
11	3270	X	3065	-0-		-205	-0-	3044	2	21	9	Y	19	25	1			6
12	3317	X	2625	-0-		-692	-0-	2610	2	15	9	Y	14	10	1			10

TOTAL GAS PROD: 38,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

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	310	N	299	-0-		-11	-0-	248	2	51	9	Y	46					68
02	265	N	265	-0-		-0-	-0-	224	2	41	9	Y	37	51	1			54
03	417	N	417	-0-		-0-	-0-	359	2	58	9	Y	53	54	1			53
04	293	N	293	-0-		-0-	-0-	247	2	46	9	Y	42	49	1			46
05	298	N	298	-0-		-0-	-0-	245	2	53	9	Y	48	50	1			44
06	281	N	281	-0-		-0-	-0-	239	2	42	9	Y	38	50	1			32
07	279	N	268	-0-		-11	-0-	247	2	21	9	Y	19					51
08	266	N	266	-0-		-0-	-0-	246	2	20	9	Y	18	38	1			31
09	254	N	254	-0-		-0-	-0-	240	2	14	9	Y	13	26	1			18
10	266	N	266	-0-		-0-	-0-	248	2	18	9	Y	16					34
11	240	N	214	-0-		-26	-0-	201	2	13	9	Y	12	23	1			23
12	248	N	195	-0-		-53	-0-	178	2	17	9	Y	15	19	1			19

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1930	2	7	9	Y	6					10
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	Y	5					15
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7	15	1			7
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	Y	9					16
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	Y	4	14	1			6
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	Y	2					8
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	Y	2	8	1			2
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	2	2	9	Y	2					4
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	Y	2	5	1			1
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1307	2	2	9	Y	2					3
11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1297	2	2	9	Y	2					5
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1218	2	6	9	Y	5	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	773	2	19	9	Y	17	11	1	5	8	6
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	912	2	3	9	Y	3	7	1	1	8	1
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	931	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	2	7	9	Y	6	2	1	2	8	4
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	885	2	24	9	Y	22	7	1	1	8	18
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	978	2	15	9	Y	14	21	1			11
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1059	2	13	9	Y	12	11	1			12
10	899	N	768	-0-	-131	-0-	757	2	11	9	Y	10					22
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	800	2	11	9	Y	10	11	1			21
12	1116	N	803	-0-	-313	-0-	795	2	8	9	Y	7					28

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3361	2	29	9	Y	26					87
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3131	2	4	9	Y	4	46	1			45
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					45
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3340	2	15	9	Y	14					59
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3511	2	33	9	Y	30					89
06	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	3054	2	23	9	Y	21	1	8			109
07	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3129	2			Y	-0-					109
08	3534	X	2957	-0-	-577	-0-	2937	2	20	9	Y	18	60	1			67
09	3420	X	3197	-0-	-223	-0-	3186	2	11	9	Y	10					77
10	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3402	2	14	9	Y	13					90
11	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	2921	2	43	9	Y	39	64	1			65
12	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	3078	2	2	9	Y	2					67

TOTAL GAS PROD: 38,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2305	2	42	9	Y	38					79
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2049	2	36	9	Y	33					112
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2149	2	28	9	Y	25					137
04	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	2096	2	36	9	Y	33					170
05	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	2145	2			Y	-0-	143	1			27
06	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	2092	2			Y	-0-					27
07	2201	N	1891	-0-	-310	-0-	1891	2			Y	-0-					27
08	T. A.		2089	-0-	2089	2089	2089	2			Y	-0-					27
09	T. A.		1950	-0-	1950	4039	1941	2	9	9	Y	8	24	1			11
10	6106	X	2067	-0-	-4039	-0-	2038	2	29	9	Y	26					37
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1908	2	6	9	Y	5					42
*12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1919	2	42	9	Y	38					80

TOTAL GAS PROD: 24,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 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	4216	X	3960	-0-	-256	-0-	3923	2	37	9	Y	34	35	1			46
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3586	2	50	9	Y	45	69	1			22
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3837	2	37	9	Y	34	35	1			21
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4174	2	34	9	Y	31	34	1			18
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4242	2	41	9	Y	37	35	1			20
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4229	2	31	9	Y	28	1	8			47
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4038	2	18	9	Y	16	30	1			33
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4357	2	25	9	Y	23	27	1			29
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4193	2	22	9	Y	20	27	1			22
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4303	2	26	9	Y	24	27	1			19
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4124	2	19	9	Y	17					36
*12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4176	2	23	9	Y	21	42	1			15

TOTAL GAS PROD: 49,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	1999	2	64	9	Y	58	44	1	1	8	61
02	2660	X	2266	-0-	-394	-0-	2212	2	54	9	Y	49	1	8			109
03	2945	X	2439	-0-	-506	-0-	2377	2	62	9	Y	56	64	1			101
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2026	2	63	9	Y	57	126	1			32
05	2511	X	2237	-0-	-274	-0-	2172	2	65	9	Y	59	59	1			32
06	2430	X	2209	-0-	-221	-0-	2188	2	21	9	Y	19	41	1	1	8	9
07	2511	X	1897	-0-	-614	-0-	1883	2	14	9	Y	13	2	8			20
08	2232	N	1575	-0-	-657	-0-	1561	2	14	9	Y	13	18	1			15
09	2250	N	1900	-0-	-350	-0-	1879	2	21	9	Y	19	20	1			14
10	1891	N	1205	-0-	-686	-0-	1193	2	12	9	Y	11					25
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1738	2	58	9	Y	53	16	1			62
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1946	2	51	9	Y	46	40	1			68

TOTAL GAS PROD: 23,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

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	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	3512	2	74	9	Y	67	42	1			47
02	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	3287	2	70	9	Y	64	84	1			27
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3671	2	77	9	Y	70	41	1			56
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3526	2	61	9	Y	55	82	1			29
05	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3601	2	80	9	Y	73	80	1			22
06	3630	X	3457	-0-	-173	-0-	3402	2	55	9	Y	50	42	1	1	8	29
07	3751	X	3491	-0-	-260	-0-	3448	2	43	9	Y	39	38	1			30
08	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3421	2	30	9	Y	27	27	1			30
09	3570	X	3249	-0-	-321	-0-	3228	2	21	9	Y	19	28	1			21
10	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	3317	2	29	9	Y	26					47
11	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	3157	2	28	9	Y	25	50	1			22
*12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3504	2	25	9	Y	23	19	1			26

TOTAL GAS PROD: 41,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1695	2	21	9	Y	19	1	8			65
02	1708	X	1225	-0-	-483	-0-	1186	2	39	9	Y	35	62	1			38
03	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	1702	2	40	9	Y	36					74
04	1950	X	1802	-0-	-148	-0-	1759	2	43	9	Y	39	63	1			50
05	2015	X	1882	-0-	-133	-0-	1845	2	37	9	Y	34					84
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1798	2	45	9	Y	41	72	1	1	8	52
07	1860	X	1701	-0-	-159	-0-	1690	2	11	9	Y	10	2	8			60
08	1891	N	803	-0-	-1088	-0-	791	2	12	9	Y	11					71
09	1830	N	774	-0-	-1056	-0-	763	2	11	9	Y	10	59	1			22
10	1705	N	1135	-0-	-570	-0-	1124	2	11	9	Y	10					32
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	722	2	15	9	Y	14					46
12	806	N	427	-0-	-379	-0-	402	2	25	9	Y	23					69

TOTAL GAS PROD: 15,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3951	2	76	9	Y	69					105
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3862	2	86	9	Y	78	90	1			93
03	4278	X	3604	-0-	-674	-0-	3532	2	72	9	Y	65	89	1			69
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4281	2	131	9	Y	119	95	1	1	8	92
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4590	2	75	9	Y	68	2	8			158
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4192	2	58	9	Y	53	100	1	2	8	109
07	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	4225	2	55	9	Y	50	98	1			61
08	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	4253	2	39	9	Y	35					96
09	4500	X	3872	-0-	-628	-0-	3813	2	59	9	Y	54	96	1			54
10	4650	X	3883	-0-	-767	-0-	3811	2	72	9	Y	65					119
11	4260	X	3476	-0-	-784	-0-	3424	2	52	9	Y	47	92	1			74
12	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3715	2	55	9	Y	50	87	1			37

TOTAL GAS PROD: 48,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
02	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	110	2	4	9	Y	4					7
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	Y	5	6	1			6
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97	2	6	9	Y	5	6	1			5
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	6	1			2
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					4
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	1			4
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	4	1			1
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					1
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					1
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2					3
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	6	3	1			6
03	279	N	56	-0-	-223	-0-	54	2	2	9	Y	2	6	1			2
04	210	N	103	-0-	-107	-0-	102	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1					2
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			1
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

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

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	-0-	-0-	-0-	3692	2	28	9	Y	25					41
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3357	2	28	9	Y	25	3	8			63
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3341	2	30	9	Y	27	63	1	1	8	26
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3408	2	41	9	Y	37	1	8			62
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4022	2	22	9	Y	20	56	1	2	8	24
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3277	2	39	9	Y	35	2	8			57
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3438	2	48	9	Y	44	64	1			37
08	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	3397	2	31	9	Y	28					65
09	3510	X	3231	-0-	-279	-0-	3207	2	24	9	Y	22	69	1			18
10	3627	X	3343	-0-	-284	-0-	3319	2	24	9	Y	22					40
11	3360	X	3231	-0-	-129	-0-	3210	2	21	9	Y	19					59
12	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3230	2	50	9	Y	45	69	1			35

TOTAL GAS PROD: 41,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	7316	X	7025	-0-	-291	-0-	6989	2	36	9	Y	33	21	1			23
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6890	2	36	9	Y	33	42	1			14
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7838	2	37	9	Y	34	21	1			27
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8104	2	32	9	Y	29	41	1			15
05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7969	2	40	9	Y	36	40	1			11
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7678	2	26	9	Y	24	21	1			14
07	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7817	2	43	9	Y	39	23	1			30
08	8215	X	7729	-0-	-486	-0-	7699	2	30	9	Y	27	27	1			30
09	7950	X	7403	-0-	-547	-0-	7382	2	21	9	Y	19	28	1			21
10	7998	X	7603	-0-	-395	-0-	7574	2	29	9	Y	26					47
11	7710	X	7278	-0-	-432	-0-	7225	2	53	9	Y	48	52	1			43
12	7874	X	6844	-0-	-1030	-0-	6801	2	43	9	Y	39	36	1			46

TOTAL GAS PROD: 90,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3601	-0-	501	854	3559	2	42	9	Y	38	35	1			20
02	2800	N	3570	-0-	770	1624	3542	2	28	9	Y	25	17	1			28
03	5403	X	3779	-0-	-1624	-0-	3757	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2905	2	26	9	Y	24	18	1			19
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3220	2	25	9	Y	23	17	1	1	8	24
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3333	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	25
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2725	2	13	9	Y	12	17	1			20
08	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	2898	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2951	2	28	9	Y	25	31	1			10
10	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	3075	2	25	9	Y	23	21	1			12
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3624	2	21	9	Y	19	25	1			6
*12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3644	2	19	9	Y	17	11	1			12

TOTAL GAS PROD: 39,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	2644	2	51	9	Y	46	42	1			24
02	2632	N	2192	-0-	-440	-0-	2159	2	33	9	Y	30	43	1			11
03	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	2319	2	42	9	Y	38	22	1			27
04	2610	N	2101	-0-	-509	-0-	2081	2	20	9	Y	18	36	1	1	8	8
05	2418	N	1927	-0-	-491	-0-	1913	2	14	9	Y	13	10	1			11
06	2280	N	1852	-0-	-428	-0-	1839	2	13	9	Y	12	13	1	2	8	8
07	2170	N	1891	-0-	-279	-0-	1796	2	95	9	Y	86	20	1	3	8	71
08	1922	N	1566	-0-	-356	-0-	1511	2	55	9	Y	50	83	1			38
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1831	2	56	9	Y	51	40	1			49
10	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	1471	2	40	9	Y	36					85
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1829	2	19	9	Y	17	43	1			59
*12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2051	2	13	9	Y	12					71

TOTAL GAS PROD: 23,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	1519	X	489	-0-	-1030	-0-	487	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	6356	X	437	-0-	-5919	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	7037	X	468	-0-	-6569	-0-	468	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1500	X	463	-0-	-1037	-0-	461	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	558	X	512	-0-	-46	-0-	511	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	480	X	308	-0-	-172	-0-	308	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	496	X	306	-0-	-190	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	160	-0-	-367	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					1
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. (I) GAS LIFT(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	3525	-0-	-350	-0-	3517	2	8	9	Y	7					51
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3632	2	11	9	Y	10					61
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3780	2	8	9	Y	7					68
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3791	2	7	9	Y	6					74
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3877	2	1	9	Y	1					75
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3896	2	11	9	Y	10	36	1			49
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3997	2	78	9	Y	71					120
08	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3661	2	64	9	Y	58	88	1			90
09	3900	X	3556	-0-	-344	-0-	3538	2	18	9	Y	16					106
10	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	3666	2			Y	-0-					106
11	3930	X	3378	-0-	-552	-0-	3378	2			Y	-0-					106
12	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2			Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 44,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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. (I) GAS LIFT(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	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			Y	-0-					84
02	2716	X	2519	-0-	-197	-0-	2464	2	55	9	Y	50					134
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3234	2	42	9	Y	38					172
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3438	2	52	9	Y	47	163	1			56
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3085	2	24	9	Y	22					78
06	3180	X	3136	-0-	-44	-0-	3121	2	15	9	Y	14					92
07	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	3266	2	44	9	Y	40					132
08	3565	X	3265	-0-	-300	-0-	3258	2	7	9	Y	6					138
09	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	3056	2	7	9	Y	6					144
10	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3213	2	6	9	Y	5					149
11	3210	X	3082	-0-	-128	-0-	3039	2	43	9	Y	39	139	1			49
12	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	3173	2	55	9	Y	50					99

TOTAL GAS PROD: 37,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2800	2	176	9	Y	160	28	1	2	8	130
02	2800	N	4748	-0-	1948	1948	4590	2	158	9	Y	144	129	1	3	8	142
03	3100	N	5309	-0-	2209	4157	5154	2	155	9	Y	141	156	1	1	8	126
04	3000	N	3981	-0-	981	5138	3851	2	130	9	Y	118	155	1	1	8	88
05	9935	X	4797	-0-	-5138	-0-	104	1	4565	2	Y	116	151	1			53
							128	9									
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	307	1	4094	2	Y	112	120	1	2	8	43
							123	9									
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	16	1	4847	2	Y	9	1	8			51
							10	9									
08	4371	X	4269	-0-	-102	-0-	4245	2	24	9	Y	22					73
09	4230	X	4159	-0-	-71	-0-	4114	2	45	9	Y	41	48	1			66
10	4371	X	4097	-0-	-274	-0-	4083	2	14	9	Y	13					79
11	4230	X	4049	-0-	-181	-0-	3949	2	100	9	Y	91	71	1			99
12	4371	X	3801	-0-	-570	-0-	3749	2	52	9	Y	47	68	1			78

TOTAL GAS PROD: 51,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	430	2	22	9	Y	20					20
08	527	N	393	-0-	-134	-0-	380	2	13	9	Y	12	17	1			15
09	570	N	363	-0-	-207	-0-	344	2	19	9	Y	17	20	1			12
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	366	2	14	9	Y	13					25
11	390	N	236	-0-	-154	-0-	232	2	4	9	Y	4	16	1			13
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3500	2	17	9	Y	15	18	1	1	8	16
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3300	2	14	9	Y	13	1	8			28
03	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3219	2	18	9	Y	16	17	1			27
04	3390	X	2963	-0-	-427	-0-	2948	2	15	9	Y	14	33	1			8
05	3503	X	3068	-0-	-435	-0-	3054	2	14	9	Y	13	14	1			7
06	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	3258	2	18	9	Y	16	15	1			8
07	3503	X	3066	-0-	-437	-0-	3053	2	13	9	Y	12					20
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3367	2	15	9	Y	14	18	1			16
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3611	2	21	9	Y	19	21	1			14
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3360	2	21	9	Y	19					33
11	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	2985	2	36	9	Y	33	21	1			45
12	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	2637	2	25	9	Y	23	29	1			39

TOTAL GAS PROD: 38,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3938	2	31	9	Y	28	36	1			25
02	3696	X	3648	-0-	-48	-0-	3613	2	35	9	Y	32	36	1			21
03	4092	X	3312	-0-	-780	-0-	3283	2	29	9	Y	26	32	1			15
04	3930	X	3497	-0-	-433	-0-	3478	2	19	9	Y	17					32
05	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	3633	2	28	9	Y	25	33	1			24
06	3900	X	2802	-0-	-1098	-0-	2782	2	20	9	Y	18	30	1			12
07	4030	X	3219	-0-	-811	-0-	3183	2	36	9	Y	33					45
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3858	2	34	9	Y	31	44	1			32
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4032	2	22	9	Y	20					52
10	3658	X	3114	-0-	-544	-0-	3112	2	2	9	Y	2					54
11	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	3686	2	8	9	Y	7					61
12	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3797	2	59	9	Y	54	60	1			55

TOTAL GAS PROD: 42,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

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

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3276	2	48	9	Y	44	38	1			57
02	3332	X	2521	-0-	-811	-0-	2476	2	45	9	Y	41	38	1			20
03	3689	X	3083	-0-	-606	-0-	3038	2	45	9	Y	41	36	1			25
04	3570	X	3105	-0-	-465	-0-	3068	2	37	9	Y	34	39	1			20
05	3658	X	3209	-0-	-449	-0-	3164	2	45	9	Y	41	39	1			22
06	3210	X	3201	-0-	-9	-0-	3168	2	33	9	Y	30					52
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3409	2	14	9	Y	13	32	1			33
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3494	2	26	9	Y	24	28	1			29
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3523	2	22	9	Y	20	27	1			22
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3539	2	26	9	Y	24	27	1			19
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3068	2	35	9	Y	32					51
*12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3312	2	47	9	Y	43	65	1			29

TOTAL GAS PROD: 38,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3400	-0-	-506	-0-	3378	2	22	9	Y	20	14	1			25
02	4900	X	2979	-0-	-1921	-0-	2955	2	24	9	Y	22	36	1			11
03	5425	X	3175	-0-	-2250	-0-	3152	2	23	9	Y	21	19	1	1	8	12
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	3051	2	18	9	Y	16	18	1	1	8	9
05	3410	X	3249	-0-	-161	-0-	3227	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	10
06	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	3181	2	18	9	Y	16	2	8			24
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3507	2	33	9	Y	30	23	1			31
08	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	3073	2	23	9	Y	21	26	1			26
09	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	3122	2	20	9	Y	18	25	1			19
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3232	2	23	9	Y	21	24	1			16
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3519	2	25	9	Y	23					39
*12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3372	2	45	9	Y	41	52	1			28

TOTAL GAS PROD: 39,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 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	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4586	2	47	9	Y	43					228
02	5012	X	4373	-0-	-639	-0-	4339	2	34	9	Y	31	147	1	1	8	111
03	5549	X	4918	-0-	-631	-0-	4904	2	14	9	Y	13					124
04	5370	X	3986	-0-	-1384	-0-	3975	2	11	9	Y	10					134
05	4960	X	3840	-0-	-1120	-0-	3685	2	155	9	Y	141	164	1	1	8	110
06	4770	X	4363	-0-	-407	-0-	4287	2	76	9	Y	69	2	8			177
07	4929	X	3970	-0-	-959	-0-	3890	2	80	9	Y	73	1	8			249
08	4805	X	3246	-0-	-1559	-0-	3244	2	2	9	Y	2					251
09	4350	X	3286	-0-	-1064	-0-	3275	2	11	9	Y	10	176	1			85
10	4495	X	2977	-0-	-1518	-0-	2975	2	2	9	Y	2					87
11	4350	X	2963	-0-	-1387	-0-	2943	2	20	9	Y	18					105
12	3968	X	856	-0-	-3112	-0-	856	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 43,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2060	2	64	9	Y	58	54	1			31
02	1988	N	1951	-0-	-37	-0-	1908	2	43	9	Y	39	28	1			42
03	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2029	2	34	9	Y	31	53	1			20
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2065	2	41	9	Y	37	27	1			30
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2230	2	37	9	Y	34	26	1	1	8	37
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2020	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	38
07	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	1973	2	13	9	Y	12	25	1			25
08	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2054	2	12	9	Y	11	19	1			17
09	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	1951	2	26	9	Y	24	31	1			10
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1912	2	23	9	Y	21	20	1			11
11	2010	N	1602	-0-	-408	-0-	1592	2	10	9	Y	9	17	1			3
12	2046	N	1158	-0-	-888	-0-	1149	2	9	9	Y	8	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 23,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 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	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	4566	2	11	9	Y	10	1	8			20
02	4312	X	4145	-0-	-167	-0-	4136	2	9	9	Y	8					28
03	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	4236	2	8	9	Y	7					35
04	4500	X	4215	-0-	-285	-0-	4206	2	9	9	Y	8					43
05	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	4552	2	6	9	Y	5	36	1			12
06	4440	X	4289	-0-	-151	-0-	4282	2	7	9	Y	6					18
07	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	4370	2	19	9	Y	17					35
08	4557	X	4498	-0-	-59	-0-	4450	2	48	9	Y	44					79
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4336	2	131	9	Y	119	159	1			39
10	4557	X	4421	-0-	-136	-0-	4400	2	21	9	Y	19					58
11	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	4170	2	6	9	Y	5					63
12	4619	X	4107	-0-	-512	-0-	4066	2	41	9	Y	37					100

TOTAL GAS PROD: 52,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3749	-0-	-901	-0-	3728	2	21	9	Y	19	2	8			85
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4794	2	53	9	Y	48	81	1	2	8	50
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5314	2	42	9	Y	38	1	8			87
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5495	2	45	9	Y	41	75	1	1	8	52
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5558	2	37	9	Y	34					86
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5201	2	46	9	Y	42	74	1	2	8	52
07	5735	X	5505	-0-	-230	-0-	5484	2	21	9	Y	19	3	8			68
08	5301	X	5089	-0-	-212	-0-	5052	2	37	9	Y	34					102
09	5130	X	5012	-0-	-118	-0-	4981	2	31	9	Y	28	84	1			46
10	5301	X	5148	-0-	-153	-0-	5125	2	23	9	Y	21					67
11	5130	X	4589	-0-	-541	-0-	4578	2	11	9	Y	10					77
12	5301	X	4841	-0-	-460	-0-	4826	2	15	9	Y	14					91

TOTAL GAS PROD: 60,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 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	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	3528	2	33	9	Y	30	26	1	1	8	32
02	3416	X	3008	-0-	-408	-0-	2983	2	25	9	Y	23	1	8			54
03	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	3454	2	32	9	Y	29	32	1			51
04	3510	X	3309	-0-	-201	-0-	3272	2	37	9	Y	34	66	1			19
05	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	3261	2	32	9	Y	29	32	1			16
06	3450	X	2972	-0-	-478	-0-	2937	2	35	9	Y	32	32	1			16
07	3472	X	2587	-0-	-885	-0-	2581	2	6	9	Y	5	1	8			20
08	3472	X	2774	-0-	-698	-0-	2759	2	15	9	Y	14	18	1			16
09	3300	X	2651	-0-	-649	-0-	2638	2	13	9	Y	12	17	1			11
10	3286	X	2933	-0-	-353	-0-	2910	2	23	9	Y	21					32
11	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	2592	2	32	9	Y	29	21	1			40
12	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	2239	2	22	9	Y	20	26	1			34

TOTAL GAS PROD: 35,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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. (I) GAS LIFT(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	980	-0-	-1159	-0-	972	2	8	9	Y	7	17	1			13
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	1605	2	25	9	Y	23	25	1			11
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1652	2	21	9	Y	19	18	1			12
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	18	1			9
05	1798	N	1281	-0-	-517	-0-	1262	2	19	9	Y	17	17	1			9
06	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1586	2	15	9	Y	14	1	8			22
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1988	2	9	9	Y	8	14	1			16
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2301	2	13	9	Y	12	14	1			14
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2418	2	12	9	Y	11	14	1			11
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	2	13	9	Y	12	14	1			9
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2377	2	19	9	Y	17					26
*12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2324	2	24	9	Y	22	33	1			15

TOTAL GAS PROD: 22,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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

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

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	2790	X	1926	-0-	-864	-0-	1919	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	4
02	2520	X	1879	-0-	-641	-0-	1876	2	3	9	Y	3	4	1	1	8	2
03	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2515	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2520	X	2424	-0-	-96	-0-	2420	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	2
05	2232	X	2134	-0-	-98	-0-	47	1	2085	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2430	X	1916	-0-	-514	-0-	133	1	1780	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	2511	X	1639	-0-	-872	-0-	5	1	1630	2	Y	4					5
							4	9									
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2627	2	12	9	Y	11					16
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2572	2	43	9	Y	39	24	1			31
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2892	2	7	9	Y	6					37
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2738	2	42	9	Y	38	33	1			42
*12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2759	2	18	9	Y	16	29	1			29

TOTAL GAS PROD: 28,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2414	2	58	9	Y	53	43	1	7	8	24
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2322	2	40	9	Y	36	43	1	6	8	11
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2584	2	43	9	Y	39	22	1	1	8	27
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2631	2	39	9	Y	35	45	1	1	8	16
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2844	2	29	9	Y	26	20	1			22
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2685	2	25	9	Y	23	25	1	3	8	17
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2639	2	48	9	Y	44	23	1	3	8	35
08	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	2584	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	2670	N	2222	-0-	-448	-0-	2197	2	25	9	Y	23	22	1			22
10	2697	N	2351	-0-	-346	-0-	2329	2	22	9	Y	20					42
11	2520	N	2332	-0-	-188	-0-	2310	2	22	9	Y	20	21	1			41
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2329	2	14	9	Y	13					54

TOTAL GAS PROD: 30,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2539	-0-	-468	-0-	2515	2	24	9	Y	22	32	1	1	8	24
02	2604	N	2113	-0-	-491	-0-	2096	2	17	9	Y	15	1	8			38
03	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	2555	2	24	9	Y	22	22	1			38
04	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	2170	2	28	9	Y	25	49	1			14
05	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2161	2	24	9	Y	22	24	1			12
06	2490	N	2112	-0-	-378	-0-	2086	2	26	9	Y	24	24	1			12
07	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	2047	2	10	9	Y	9	1	8			20
08	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	1752	2	15	9	Y	14	18	1			16
09	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	1844	2	13	9	Y	12	17	1			11
10	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3071	2	21	9	Y	19					30
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2547	2	33	9	Y	30	19	1			41
12	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1876	2	25	9	Y	23	26	1			38

TOTAL GAS PROD: 26,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3110	2	9	9	Y	8	13	1	2	8	5
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2700	2	3	9	Y	3	5	1	1	8	2
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2430	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	69	1	3066	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	218	1	2909	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	10	1	3217	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
08	T. A.		3304	-0-	3304	3304	3301	2	3	9	Y	3					5
09	T. A.		3192	-0-	3192	6496	3182	2	10	9	Y	9	6	1			8
10	9852	X	3356	-0-	-6496	-0-	3353	2	3	9	Y	3					11
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3045	2	42	9	Y	38	10	1			39
*12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3097	2	18	9	Y	16	27	1			28

TOTAL GAS PROD: 36,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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	1			-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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 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	5301	X	4845	-0-	-456	-0-	4791	2	54	9	Y	49	31	1			35
02	4816	X	4524	-0-	-292	-0-	4471	2	53	9	Y	48	63	1			20
03	5332	X	4659	-0-	-673	-0-	4611	2	48	9	Y	44	29	1			35
04	5100	X	4737	-0-	-363	-0-	4690	2	47	9	Y	43	56	1			22
05	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	4704	2	62	9	Y	56	61	1			17
06	4860	X	4507	-0-	-353	-0-	4466	2	41	9	Y	37	32	1	1	8	21
07	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	4648	2	43	9	Y	39	30	1			30
08	4774	X	4665	-0-	-109	-0-	4635	2	30	9	Y	27	27	1			30
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4634	2	21	9	Y	19	28	1			21
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4885	2	29	9	Y	26					47
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4723	2	39	9	Y	35	51	1			31
*12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4843	2	37	9	Y	34	26	1			39

TOTAL GAS PROD: 56,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 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	6913	X	5535	-0-	-1378	-0-	5461	2	74	9	Y	67	42	1			47
02	6132	X	5152	-0-	-980	-0-	5082	2	70	9	Y	64	84	1			27
03	6634	X	5748	-0-	-886	-0-	5671	2	77	9	Y	70	41	1			56
04	6000	X	5505	-0-	-495	-0-	5444	2	61	9	Y	55	82	1			29
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5665	2	80	9	Y	73	80	1			22
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5506	2	55	9	Y	50	42	1	1	8	29
07	5735	X	5688	-0-	-47	-0-	5645	2	43	9	Y	39	38	1			30
08	5735	X	5273	-0-	-462	-0-	5243	2	30	9	Y	27	27	1			30
09	5550	X	5389	-0-	-161	-0-	5368	2	21	9	Y	19	28	1			21
10	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	5555	2	26	9	Y	24					45
11	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	5357	2	52	9	Y	47	50	1			42
12	5673	X	5499	-0-	-174	-0-	5452	2	47	9	Y	43	36	1			49

TOTAL GAS PROD: 66,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 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	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3459	2	165	9	Y	150	72	1	14	8	82
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3128	2	79	9	Y	72	71	1	10	8	73
03	3627	X	3110	-0-	-517	-0-	2987	2	123	9	Y	112	143	1	2	8	40
04	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	3203	2	119	9	Y	108	69	1	3	8	76
05	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	3536	2	36	9	Y	33	71	1	1	8	37
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4267	2	88	9	Y	80	75	1	5	8	37
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3853	2	63	9	Y	57	8	8			86
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3589	2	190	9	Y	173	99	1			160
09	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3625	2	66	9	Y	60	115	1			105
10	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3683	2	94	9	Y	85	115	1			75
11	3780	X	3506	-0-	-274	-0-	3423	2	83	9	Y	75	97	1			53
12	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	3605	2	52	9	Y	47	61	1			39

TOTAL GAS PROD: 43,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4061	2	43	9	Y	39	33	1			21
02	3668	X	3494	-0-	-174	-0-	3465	2	29	9	Y	26	19	1			28
03	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	3710	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	3751	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	4092	X	3694	-0-	-398	-0-	3669	2	25	9	Y	23	18	1			25
06	3960	X	3126	-0-	-834	-0-	3107	2	19	9	Y	17	18	1	1	8	23
07	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	3499	2	12	9	Y	11	15	1			19
08	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	3428	2	12	9	Y	11	15	1			15
09	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	3423	2	26	9	Y	24	30	1			9
10	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	3407	2	25	9	Y	23	20	1			12
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3567	2	21	9	Y	19	25	1			6
12	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3264	2	18	9	Y	16	11	1			11

TOTAL GAS PROD: 42,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3381	-0-	281	434	3337	2	44	9	Y	40	35	1			52
02	2800	N	2983	-0-	183	617	2932	2	51	9	Y	46	76	1			22
03	3613	X	2996	-0-	-617	-0-	2959	2	37	9	Y	34	35	1			21
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3109	2	34	9	Y	31	34	1			18
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3182	2	41	9	Y	37	35	1			20
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3081	2	31	9	Y	28	1	8			47
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2780	2	89	9	Y	81	53	1			75
08	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2788	2	64	9	Y	58	62	1			71
09	3150	X	2638	-0-	-512	-0-	2583	2	55	9	Y	50	67	1			54
10	3224	X	2597	-0-	-627	-0-	2530	2	67	9	Y	61	68	1			47
11	3120	X	2354	-0-	-766	-0-	2287	2	67	9	Y	61					108
12	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	2478	2	47	9	Y	43	122	1			29

TOTAL GAS PROD: 34,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15974	X	6296	-0-	-9678	-0-	6281	2	15	9	Y	14	11	1	2	8	6
02	5964	X	4551	-0-	-1413	-0-	4542	2	9	9	Y	8	10	1	2	8	2
03	6603	X	5185	-0-	-1418	-0-	5175	2	10	9	Y	9	5	1			6
04	6390	X	5557	-0-	-833	-0-	5547	2	10	9	Y	9	11	1			4
05	6603	X	5423	-0-	-1180	-0-	5415	2	8	9	Y	7	5	1			6
06	6090	X	4978	-0-	-1112	-0-	4972	2	6	9	Y	5	6	1	1	8	4
07	5735	X	4985	-0-	-750	-0-	4889	2	96	9	Y	87	15	1	8	8	68
08	5549	X	4986	-0-	-563	-0-	4925	2	61	9	Y	55	82	1			41
09	5370	X	4831	-0-	-539	-0-	4775	2	56	9	Y	51	43	1			49
10	5425	X	4274	-0-	-1151	-0-	4230	2	44	9	Y	40					89
11	4980	X	4013	-0-	-967	-0-	3962	2	51	9	Y	46	45	1			90
12	4991	X	3834	-0-	-1157	-0-	3799	2	35	9	Y	32					122

TOTAL GAS PROD: 58,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5719	2	46	9	Y	42					64
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5287	2	53	9	Y	48	55	1			57
03	5580	X	5514	-0-	-66	-0-	5463	2	51	9	Y	46	54	1	1	8	48
04	5400	X	5315	-0-	-85	-0-	5234	2	81	9	Y	74	64	1	1	8	57
05	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	5361	2	46	9	Y	42	2	8			97
06	5400	X	5018	-0-	-382	-0-	4982	2	36	9	Y	33	61	1	3	8	66
07	5580	X	4907	-0-	-673	-0-	4870	2	37	9	Y	34	60	1			40
08	5518	X	4909	-0-	-609	-0-	4884	2	25	9	Y	23					63
09	5310	X	4651	-0-	-659	-0-	4610	2	41	9	Y	37	64	1			36
10	5394	X	5088	-0-	-306	-0-	5037	2	51	9	Y	46					82
11	5010	X	4975	-0-	-35	-0-	4925	2	50	9	Y	45	64	1			63
*12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4961	2	55	9	Y	50	76	1			37

TOTAL GAS PROD: 61,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	467	2	13	9	Y	12	11	1			6
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	2	9	9	Y	8	11	1			3
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	161	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4151	2	28	9	Y	25	15	1			18
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4245	2	26	9	Y	24	32	1			10
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4391	2	30	9	Y	27	16	1			21
04	4260	X	4137	-0-	-123	-0-	4114	2	23	9	Y	21	31	1			11
05	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	4015	2	30	9	Y	27	30	1			8
06	4590	X	3621	-0-	-969	-0-	3600	2	21	9	Y	19	16	1			11
07	4743	X	3823	-0-	-920	-0-	3782	2	41	9	Y	37	19	1			29
08	4433	X	4393	-0-	-40	-0-	4364	2	29	9	Y	26	26	1			29
09	4140	X	4070	-0-	-70	-0-	4049	2	21	9	Y	19	27	1			21
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4240	2	29	9	Y	26					47
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4424	2	54	9	Y	49	52	1			44
*12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4556	2	56	9	Y	51	37	1			58

TOTAL GAS PROD: 50,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	391	2	11	9	Y	10					15
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	269	2	12	9	Y	11	13	1			13
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	104	2	2	9	Y	2	12	1			3
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	313	2	9	9	Y	8	5	1			6
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	282	2	3	9	Y	3					9
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	6	1			7
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	Y	6	6	1			7
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	Y	6					13
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	345	2	10	9	Y	9	13	1			9
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	364	2	8	9	Y	7					16
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	311	2	3	9	Y	3	13	1			6
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	316	2	3	9	Y	3	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4588	X	4555	-0-	-33	-0-		4504	2	51	9	Y	46	44	1	1	8	49
02	4256	X	4233	-0-	-23	-0-		4193	2	40	9	Y	36	1	8			84
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-		4723	2	43	9	Y	39	50	1			73
04	4560	X	4497	-0-	-63	-0-		4443	2	54	9	Y	49	94	1			28
05	4681	X	4654	-0-	-27	-0-		4606	2	48	9	Y	44	48	1			24
06	4560	X	4406	-0-	-154	-0-		4353	2	53	9	Y	48	47	1	1	8	24
07	4712	X	4204	-0-	-508	-0-		4117	2	87	9	Y	79	1	8			102
08	4619	X	4169	-0-	-450	-0-		4097	2	72	9	Y	65	89	1			78
09	4470	X	4403	-0-	-67	-0-		4334	2	69	9	Y	63	84	1			57
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-		4767	2	84	9	Y	76					133
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-		4405	2	37	9	Y	34	85	1			82
12	4557	X	3862	-0-	-695	-0-		3837	2	25	9	Y	23	52	1			53

TOTAL GAS PROD: 53,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-		3045	2	21	9	Y	19	18	1			10
02	3080	X	2194	-0-	-886	-0-		2183	2	11	9	Y	10	9	1			11
03	3410	X	2784	-0-	-626	-0-		2773	2	11	9	Y	10	15	1			6
04	3300	X	2584	-0-	-716	-0-		2572	2	12	9	Y	11	8	1			9
05	3069	X	3024	-0-	-45	-0-		3012	2	12	9	Y	11	8	1			12
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-		3268	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	13
07	2790	X	2349	-0-	-441	-0-		2328	2	21	9	Y	19	8	1			24
08	3038	X	2887	-0-	-151	-0-		2863	2	24	9	Y	22	18	1			28
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-		3250	2	56	9	Y	51	60	1			19
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-		3316	2	52	9	Y	47	42	1			24
11	3240	X	2397	-0-	-843	-0-		2376	2	21	9	Y	19	37	1			6
12	3348	X	3061	-0-	-287	-0-		3043	2	18	9	Y	16	11	1			11

TOTAL GAS PROD: 34,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-		4315	2	160	9	Y	145	128	1	8	8	71
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-		4060	2	107	9	Y	97	128	1	6	8	34
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-		4038	2	128	9	Y	116	67	1	1	8	82
04	3930	X	3477	-0-	-453	-0-		3366	2	111	9	Y	101	134	1	1	8	48
05	4061	X	3648	-0-	-413	-0-		3561	2	87	9	Y	79	60	1			67
06	3930	X	3467	-0-	-463	-0-		3397	2	70	9	Y	64	76	1	3	8	52
07	4061	X	3686	-0-	-375	-0-		3638	2	48	9	Y	44	58	1	3	8	35
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-		3671	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	3300	X	2949	-0-	-351	-0-		2921	2	28	9	Y	25	22	1			24
10	3410	X	3031	-0-	-379	-0-		3009	2	22	9	Y	20					44
11	3300	X	3125	-0-	-175	-0-		3086	2	39	9	Y	35	22	1			57
12	3410	X	3226	-0-	-184	-0-		3198	2	28	9	Y	25					82

TOTAL GAS PROD: 43,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4056	-0-		-408		-0-	4024	2	32	9	Y	29	37	1			25
02	4032	X	3711	-0-		-321		-0-	3676	2	35	9	Y	32	36	1			21
03	4340	X	4100	-0-		-240		-0-	4066	2	34	9	Y	31	34	1			18
04	4067	X	4067	-0-		-0-		-0-	4047	2	20	9	Y	18					36
05	4555	X	4555	-0-		-0-		-0-	4526	2	29	9	Y	26	36	1			26
06	4409	X	4409	-0-		-0-		-0-	4385	2	24	9	Y	22	33	1	1	8	14
07	4626	X	4626	-0-		-0-		-0-	4569	2	57	9	Y	52					66
08	4557	X	4399	-0-		-158		-0-	4351	2	48	9	Y	44	65	1			45
09	4410	X	4360	-0-		-50		-0-	4328	2	32	9	Y	29					74
10	4619	X	3154	-0-		-1465		-0-	3151	2	3	9	Y	3					77
11	4470	X	4003	-0-		-467		-0-	3997	2	6	9	Y	5					82
12	4619	X	4246	-0-		-373		-0-	4210	2	36	9	Y	33	82	1			33

TOTAL GAS PROD: 49,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	3038	X	1611	-0-		-1427		-0-	1577	2	34	9	Y	31					58
02	2660	X	2486	-0-		-174		-0-	2445	2	41	9	Y	37					95
03	2896	X	2896	-0-		-0-		-0-	2839	2	57	9	Y	52	95	1			52
04	2843	X	2843	-0-		-0-		-0-	2776	2	67	9	Y	61					113
05	2981	X	2981	-0-		-0-		-0-	2947	2	34	9	Y	31	103	1			41
06	2931	X	2931	-0-		-0-		-0-	2869	2	62	9	Y	56					97
07	2945	X	2861	-0-		-84		-0-	2810	2	51	9	Y	46	95	1			48
08	2976	X	2762	-0-		-214		-0-	2722	2	40	9	Y	36					84
09	2940	X	2579	-0-		-361		-0-	2547	2	32	9	Y	29	90	1			23
10	3038	X	2547	-0-		-491		-0-	2519	2	28	9	Y	25					48
11	2940	X	2471	-0-		-469		-0-	2441	2	30	9	Y	27					75
12	2852	X	2260	-0-		-592		-0-	2213	2	47	9	Y	43	84	1			34

TOTAL GAS PROD: 31,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	294	2	3	9	Y	3					4
02	342	N	342	-0-		-0-		-0-	339	2	3	9	Y	3					7
03	438	N	438	-0-		-0-		-0-	434	2	4	9	Y	4	7	1			4
04	478	N	478	-0-		-0-		-0-	474	2	4	9	Y	4					8
05	405	N	405	-0-		-0-		-0-	402	2	3	9	Y	3	8	1			3
06	443	N	443	-0-		-0-		-0-	437	2	6	9	Y	5	1	8			7
07	472	N	472	-0-		-0-		-0-	458	2	14	9	Y	13	14	1			6
08	531	N	531	-0-		-0-		-0-	522	2	9	9	Y	8					14
09	548	N	548	-0-		-0-		-0-	541	2	7	9	Y	6	15	1			5
10	610	N	610	-0-		-0-		-0-	603	2	7	9	Y	6					11
11	684	N	684	-0-		-0-		-0-	678	2	6	9	Y	5					16
12	527	N	272	-0-		-255		-0-	269	2	3	9	Y	3	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	64	X	-0-	-0-	-64	-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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 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	5239	X	5111	-0-	-128	-0-	5066	2	45	9	Y	41	47	1			36
02	5320	X	5037	-0-	-283	-0-	4984	2	53	9	Y	48	53	1			31
03	5890	X	5152	-0-	-738	-0-	5099	2	53	9	Y	48	52	1			27
04	5700	X	4863	-0-	-837	-0-	4834	2	29	9	Y	26					53
05	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5224	2	44	9	Y	40	54	1			39
06	5400	X	5089	-0-	-311	-0-	5054	2	35	9	Y	32	49	1	1	8	21
07	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	5162	2	19	9	Y	17					38
08	5270	X	4430	-0-	-840	-0-	4412	2	18	9	Y	16	38	1			16
09	5100	X	4315	-0-	-785	-0-	4304	2	11	9	Y	10					26
10	5270	X	3290	-0-	-1980	-0-	3289	2	1	9	Y	1					27
11	5100	X	4233	-0-	-867	-0-	4232	2	1	9	Y	1					28
12	5177	X	3662	-0-	-1515	-0-	3652	2	10	9	Y	9	28	1			9

TOTAL GAS PROD: 55,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	4021	2	11	9	Y	10	1	8			45
02	3976	X	3674	-0-	-302	-0-	3648	2	26	9	Y	24	43	1	1	8	25
03	4402	X	3943	-0-	-459	-0-	3923	2	20	9	Y	18					43
04	4260	X	3461	-0-	-799	-0-	3441	2	20	9	Y	18	38	1	1	8	22
05	4402	X	4135	-0-	-267	-0-	4116	2	19	9	Y	17					39
06	3930	X	3608	-0-	-322	-0-	3584	2	24	9	Y	22	34	1	1	8	26
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4443	2	10	9	Y	9	2	8			33
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4213	2	19	9	Y	17					50
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4146	2	15	9	Y	14	41	1			23
10	4464	X	4390	-0-	-74	-0-	4379	2	11	9	Y	10					33
11	4320	X	4046	-0-	-274	-0-	4040	2	6	9	Y	5					38
12	4464	X	2738	-0-	-1726	-0-	2731	2	7	9	Y	6					44

TOTAL GAS PROD: 46,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3585	-0-	-104	-0-	3542	2	43	9	Y	39					218
02	3304	X	2902	-0-	-402	-0-	2896	2	6	9	Y	5	109	1			114
03	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	3092	2			Y	-0-					114
04	3540	X	3311	-0-	-229	-0-	3287	2	24	9	Y	22					136
05	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3222	2	51	9	Y	46					182
06	3480	X	3030	-0-	-450	-0-	2996	2	34	9	Y	31	5	1	1	8	207
07	3441	X	3005	-0-	-436	-0-	3005	2			Y	-0-					207
08	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	3126	2	19	9	Y	17	113	1			111
09	3330	X	2758	-0-	-572	-0-	2747	2	11	9	Y	10					121
10	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3139	2	15	9	Y	14					135
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3060	2	17	9	Y	15	100	1			50
*12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 37,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4062	-0-	-278	-0-	4008	2	54	9	Y	49	106	1	1	8	39
02	3808	X	3078	-0-	-730	-0-	3058	2	20	9	Y	18	38	1	1	8	18
03	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	4104	2	21	9	Y	19	20	1			17
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4207	2	22	9	Y	20	22	1			15
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	98	1	4343	2	Y	16	24	1			7
							18	9									
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	301	1	4008	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	15	1	4757	2	Y	8					14
							9	9									
08	4371	X	3765	-0-	-606	-0-	3741	2	24	9	Y	22					36
09	4320	X	3352	-0-	-968	-0-	3271	2	81	9	Y	74	49	1			61
10	4650	X	3540	-0-	-1110	-0-	3527	2	13	9	Y	12					73
11	4500	X	3586	-0-	-914	-0-	3501	2	85	9	Y	77	66	1			84
12	4650	X	3488	-0-	-1162	-0-	3453	2	35	9	Y	32	58	1			58

TOTAL GAS PROD: 46,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

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	10602	X	10433	-0-	-169	-0-	10320	2	113	9	Y	103	54	1			62
02	12796	X	9247	-0-	-3549	-0-	9196	2	51	9	Y	46	53	1			55
03	14167	X	9441	-0-	-4726	-0-	9352	2	89	9	Y	81	106	1			30
04	12750	X	6025	-0-	-6725	-0-	5941	2	84	9	Y	76	51	1			55
05	11656	X	8042	-0-	-3614	-0-	8018	2	24	9	Y	22	51	1			26
06	10110	X	9557	-0-	-553	-0-	9494	2	63	9	Y	57	55	1			28
07	10230	X	9262	-0-	-968	-0-	9242	2	20	9	Y	18	6	8			40
08	9455	X	8183	-0-	-1272	-0-	8136	2	47	9	Y	43	43	1			40
09	9390	X	8761	-0-	-629	-0-	8744	2	17	9	Y	15	29	1			26
10	9703	X	8568	-0-	-1135	-0-	8533	2	35	9	Y	32	30	1			28
11	9390	X	8221	-0-	-1169	-0-	8121	2	100	9	Y	91	54	1			65
12	9269	X	8551	-0-	-718	-0-	8454	2	97	9	Y	88	80	1			73

TOTAL GAS PROD: 104,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

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)	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	1089	-0-	-2073	-0-	1003	2	86	9	Y	78					114
02	2100	X	1424	-0-	-676	-0-	1366	2	58	9	Y	53	86	1			81
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3853	2	102	9	Y	93	80	1			94
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3422	2	83	9	Y	75	87	1	1	8	81
05	3100	N	3263	-0-	163	163	3173	2	90	9	Y	82	88	1	2	8	73
06	3883	X	3720	-0-	-163	-0-	3646	2	74	9	Y	67	83	1	2	8	55
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3469	2	84	9	Y	76	1	8			130
08	3968	X	3451	-0-	-517	-0-	3368	2	83	9	Y	75	98	1			107
09	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3372	2	77	9	Y	70	105	1			72
10	3844	X	3522	-0-	-322	-0-	3427	2	95	9	Y	86					158
11	3720	X	2648	-0-	-1072	-0-	2557	2	91	9	Y	83	107	1			134
12	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	2961	2	121	9	Y	110	111	1			133

TOTAL GAS PROD: 36,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

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)	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	4318	-0-	-270	-0-	4282	2	36	9	Y	33	21	1			23
02	4732	X	3849	-0-	-883	-0-	3813	2	36	9	Y	33	42	1			14
03	5239	X	4431	-0-	-808	-0-	4392	2	39	9	Y	35	21	1			28
04	4590	X	4224	-0-	-366	-0-	4194	2	30	9	Y	27	41	1			14
05	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4213	2	41	9	Y	37	40	1			11
06	4290	X	3950	-0-	-340	-0-	3922	2	28	9	Y	25	21	1	1	8	14
07	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	3808	2	43	9	Y	39	23	1			30
08	4433	X	3004	-0-	-1429	-0-	2975	2	29	9	Y	26	27	1			29
09	4230	X	3217	-0-	-1013	-0-	3199	2	18	9	Y	16	26	1			19
10	4247	X	3942	-0-	-305	-0-	3913	2	29	9	Y	26					45
11	3960	X	3923	-0-	-37	-0-	3897	2	26	9	Y	24	47	1			22
12	3844	X	3267	-0-	-577	-0-	3244	2	23	9	Y	21	18	1			25

TOTAL GAS PROD: 46,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2589	2	108	9	Y	98	85	1	6	8	48
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2265	2	70	9	Y	64	85	1	5	8	22
03	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2469	2	87	9	Y	79	45	1	1	8	55
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2448	2	74	9	Y	67	89	1	1	8	32
05	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2498	2	58	9	Y	53	40	1			45
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2413	2	47	9	Y	43	51	1	2	8	35
07	2573	N	2416	-0-	-157	-0-	2368	2	48	9	Y	44	40	1	4	8	35
08	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	2302	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	2430	N	2285	-0-	-145	-0-	2256	2	29	9	Y	26	22	1			25
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2397	2	22	9	Y	20					45
11	2250	N	1703	-0-	-547	-0-	1685	2	18	9	Y	16	22	1			39
12	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	1989	2	13	9	Y	12					51

TOTAL GAS PROD: 28,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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	3317	X	1541	-0-	-1776	-0-	1505	2	36	9	Y	33	16	1	1	8	19
02	3780	X	815	-0-	-2965	-0-	803	2	12	9	Y	11	17	1			13
03	4185	X	1279	-0-	-2906	-0-	1260	2	19	9	Y	17	28	1			2
04	1980	X	624	-0-	-1356	-0-	611	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1581	X	1224	-0-	-357	-0-	1215	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	1500	X	753	-0-	-747	-0-	747	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2428	2	15	9	Y	14	10	1			4
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2244	2	12	9	Y	11	10	1	2	8	3
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2077	2	13	9	Y	12	12	1	2	8	1

TOTAL GAS PROD: 19,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 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	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4677	2	43	9	Y	39	36	1			21
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4098	2	29	9	Y	26	19	1			28
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4419	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	3952	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4280	2	25	9	Y	23	18	1			25
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4271	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	25
07	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	4037	2	13	9	Y	12	17	1			20
08	4433	X	4067	-0-	-366	-0-	4055	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	4290	X	3543	-0-	-747	-0-	3520	2	23	9	Y	21	29	1			8
10	4433	X	4173	-0-	-260	-0-	4147	2	26	9	Y	24	20	1			12
11	4290	X	3413	-0-	-877	-0-	3393	2	20	9	Y	18	24	1			6
12	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	4022	2	19	9	Y	17	11	1			12

TOTAL GAS PROD: 49,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 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	372	N	357	-0-	-15	-0-	347	2	10	9	N	9					82
02	364	N	257	-0-	-107	-0-	248	2	9	9	N	8					90
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	2	8	9	N	7					97
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	250	2	7	9	N	6					103
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					103
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	50	1			53
07	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					53
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	39	1			14
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					14
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					14
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					14
12	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

01	65275	X	65275	-0-	-0-	-0-	64586	2	689	9	N	626	555	1			111
02	46535	X	46535	-0-	-0-	-0-	46071	2	464	9	N	422	372	1			161
03	42710	X	42710	-0-	-0-	-0-	42454	2	256	9	N	233	186	1			208
04	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	35870	2	190	9	N	173	178	1			203
05	31994	X	31994	-0-	-0-	-0-	31808	2	186	9	N	169	183	1			189
06	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	27132	2	149	9	N	135	177	1			147
07	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	23223	2	108	9	N	98	185	1			60
08	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	21996	2	107	9	N	97					157
09	20861	X	20861	-0-	-0-	-0-	20837	2	24	9	N	22					179
10	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			N	-0-					179
11	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17493	2	9	9	N	8					187
*12	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	17418	2	45	9	N	41	193	1			35

TOTAL GAS PROD: 370,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,024

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150908	X	121072	-0-	-29836	-0-	118996	2	2076	9	N	1887	1820	1			317
02	136304	X	98850	-0-	-37454	-0-	97314	2	1536	9	N	1396	1568	1	2	8	143
03	150908	X	97952	-0-	-52956	-0-	96329	2	1623	9	Y	1475	1454	1	19	8	145
04	146040	X	88170	-0-	-57870	-0-	86712	2	1458	9	Y	1325	1278	1	20	8	172
05	150908	X	91137	-0-	-59771	-0-	89632	2	1505	9	Y	1368	1360	1	6	8	174
06	146040	X	79358	-0-	-66682	-0-	78082	2	1276	9	Y	1160	1171	1	34	8	129
07	150908	X	79593	-0-	-71315	-0-	78637	2	956	9	Y	869	829	1	63	8	106
08	97960	X	78855	-0-	-19105	-0-	78068	2	787	9	Y	715	699	1			122
09	88200	X	75667	-0-	-12533	-0-	74922	2	745	9	Y	677	575	1			224
10	91140	X	69455	-0-	-21685	-0-	68741	2	714	9	Y	649	688	1			185
11	79350	X	61966	-0-	-17384	-0-	61034	2	932	9	Y	847	727	1			305
12	79608	X	59235	-0-	-20373	-0-	58171	2	1064	9	Y	967	1137	1			135

TOTAL GAS PROD: 1,001,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,335

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	0	W	19562	-0-	19562	19562	19362	2	200	9	N	182					182
02	0	W	52977	-0-	52977	72539	52507	2	470	9	N	427	552	1			57
03	0	W	48497	-0-	48497	121036	48258	2	239	9	N	217	180	1	2	8	92
04	0	W	38085	-0-	38085	159121	37820	2	265	9	N	241	177	1	1	8	155
05	0	W	33347	-0-	33347	192468	33132	2	215	9	N	195	180	1	1	8	169
06	0	W	26974	-0-	26974	219442	26814	2	160	9	N	145	188	1	1	8	125
07	244555	X	25113	-0-	-219442	-0-	24962	2	151	9	N	137	182	1			80
08	48484	X	25953	-0-	-22531	-0-	25821	2	132	9	N	120					200
09	38100	X	25143	-0-	-12957	-0-	25062	2	81	9	N	74	187	1			87
10	33356	X	24244	-0-	-9112	-0-	24145	2	99	9	N	90					177
11	26970	X	21873	-0-	-5097	-0-	21755	2	118	9	N	107					284
12	25978	X	21008	-0-	-4970	-0-	20890	2	118	9	N	107	179	1			212

TOTAL GAS PROD: 362,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,042

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 09/25/2016 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	158999	X	142822	-0-	-16177	-0-	139291	2	3531	9	N	3210	3015	1			324
*02	143612	X	120450	-0-	-23162	-0-	117375	2	3075	9	N	2795	2914	1	2	8	203
*03	158999	X	118561	-0-	-40438	-0-	115384	2	3177	9	Y	2888	2814	1	21	8	256
*04	153870	X	112237	-0-	-41633	-0-	109676	2	2561	9	Y	2328	2253	1	27	8	304
05	158999	X	122110	-0-	-36889	-0-	119461	2	2649	9	Y	2408	2398	1	8	8	306
06	153870	X	108861	-0-	-45009	-0-	106633	2	2228	9	Y	2025	2064	1	39	8	228
*07	158999	X	113271	-0-	-45728	-0-	111628	2	1643	9	Y	1494	1461	1	75	8	186
08	158999	X	108619	-0-	-50380	-0-	107224	2	1395	9	Y	1268	1238	1			216
09	153870	X	101315	-0-	-52555	-0-	99989	2	1326	9	Y	1205	1022	1			399
10	158999	X	93960	-0-	-65039	-0-	92626	2	1334	9	Y	1213	1265	1			347
11	153870	X	83841	-0-	-70029	-0-	82943	2	898	9	Y	816	869	1			294
12	158999	X	NO RPT	-0-	-158999	-0-					Y	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 1,226,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,650

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
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	117024	X	NO RPT	-0-	-117024	-0-					N	NO RPT					-0-
09	146280	X	NO RPT	-0-	-146280	-0-					N	NO RPT					-0-
10	151156	X	NO RPT	-0-	-151156	-0-					N	NO RPT					-0-
11	146280	X	NO RPT	-0-	-146280	-0-					N	NO RPT					-0-
12	151156	X	NO RPT	-0-	-151156	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	3	N	-0-					166
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	834	3	N	-0-					166
03	2139	N	1067	-0-	-1072	-0-	59	1	1008	3	N	-0-					166
04	1260	N	970	-0-	-290	-0-	41	1	929	3	N	-0-					166
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	71	1	892	3	N	-0-					166
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	3	N	-0-					166
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	69	1	1034	3	N	-0-					166
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	54	1	968	3	N	-0-					166
09	1590	N	661	-0-	-929	-0-	44	1	617	3	N	-0-					166
10	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	63	1	1004	3	N	-0-					166
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	57	1	912	3	N	-0-					166
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	60	1	855	3	N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 12,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	124	1	494	3	N	25					82
							28	9									
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	197	1	721	3	N	42					124
							46	9									
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	126	1	506	3	N	31					155
							34	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	127	1	489	3	N	16	153	1			18
							18	9									
05	1054	N	665	-0-	-389	-0-	126	1	493	3	N	42					60
							46	9									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	127	1	486	3	N	40	80	1			20
							44	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	124	1	490	3	N	35					55
							39	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	128	1	501	3	N	29					84
							32	9									
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	131	1	489	3	N	33					117
							36	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	134	1	848	3	N	31	113	1			35
							34	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	136	1	495	3	N	30					65
							33	9									
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	145	1	494	3	N	27					92
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 8,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3339	-0-	239	360	449	1 9	2889	3	N	1	1	8			95
02	2800	N	3043	-0-	243	603	440	1 9	2584	3	N	17	3	8			109
03	3925	X	3322	-0-	-603	-0-	442	19 9	2874	3	N	5					114
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	440	6 9	2690	3	N	6	72	1	3	8	45
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	419	7 9	2587	3	N	1	1	8			45
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	386	1 9	2345	3	N	-0-					45
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	427	1 9	2593	3	N	3	3	8			45
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	423	3 9	2678	3	N	3	3	8			45
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	421	1 9	2601	3	N	1	1	8			45
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	435	1 9	2550	3	N	2	2	8			45
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	444	2 9	2212	3	N	4	4	8			45
*12	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	448	4 9	2333	3	N	4	4	8			45

TOTAL GAS PROD: 36,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	14 9	632	3	N	13	13	1			-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	28 9	1273	3	N	25	25	1			-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	46	31 9	794	3	N	28	28	1			-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	32 9	767	3	N	29	29	1			-0-
05	1519	N	814	-0-	-705	-0-	58	15 9	741	3	N	14	14	1			-0-
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	45	15 9	741	3	N	14	14	1			-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	48	20 9	728	3	N	18	18	1			-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	13 9	922	3	N	12	12	1			-0-
09	810	N	664	-0-	-146	-0-	43	15 9	606	3	N	14	14	1			-0-
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	45	10 9	726	3	N	9	9	1			-0-
11	960	N	783	-0-	-177	-0-	45	10 9	728	3	N	9	9	1			-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	21 9	708	3	N	19	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	727	1	2090	3	N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	705	1	1284	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	699	1	1089	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	712	1	1523	3	N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	715	1	1633	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	710	1	1480	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	710	1	1480	3	N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	717	1	1718	3	N	-0-					-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	720	1	1839	3	N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	713	1	2066	3	N	-0-					-0-
11	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	731	1	2224	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3119	-0-	19	19	736	1	2383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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		1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89 35	1 9	1565	3	N	32	32	1			-0-
02		1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	86 30	1 9	1429	3	N	27	27	1			-0-
03		1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	85 57	1 9	1464	3	N	52	52	1			-0-
04		1620	N	1570	-0-	-50	-0-	35 61	1 9	1474	3	N	55	55	1			-0-
05		1705	N	1581	-0-	-124	-0-	113 28	1 9	1440	3	N	25	25	1			-0-
06		1560	N	1505	-0-	-55	-0-	84 29	1 9	1392	3	N	26	26	1			-0-
07		1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	109 45	1 9	1649	3	N	41	41	1			-0-
08		1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	91 22	1 9	1636	3	N	20	20	1			-0-
09		1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	97 34	1 9	1376	3	N	31	31	1			-0-
10		1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112 22	1 9	1795	3	N	20	20	1			-0-
11		1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	99 21	1 9	1615	3	N	19	19	1			-0-
*12		1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	113 46	1 9	1611	3	N	42	42	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	638	3	N	8	7	1	1	8	-0-
							9	9									
09	3000	N	4836	-0-	1836	1836	311	1	4417	3	N	98	98	1			-0-
							108	9									
10	3100	N	4512	-0-	1412	3248	262	1	4198	3	N	47	47	1			-0-
							52	9									
11	3000	N	3969	-0-	969	4217	227	1	3694	3	N	44	44	1			-0-
							48	9									
*12	8391	X	4174	-0-	-4217	-0-	265	1	3801	3	N	98	98	1			-0-
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		58	-0-	58	58	15	1	43	3	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11273	-0-	8173	20548		590	1	10340	3	N	312	311	1	1	8	-0-
								343	9									
02	2800	N	5789	-0-	2989	23537		314	1	5207	3	N	244	5	8			239
								268	9									
03	34055	X	10518	-0-	-23537	-0-		563	1	9685	3	N	245	376	1			108
								270	9									
04	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-		251	1	10636	3	N	207	186	1	25	8	104
								228	9									
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-		737	1	9420	3	N	163	180	1	6	8	81
								179	9									
06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-		479	1	7935	3	N	137	2	8			216
								151	9									
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-		471	1	7109	3	N	109	175	1	6	8	144
								120	9									
08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-		370	1	6674	3	N	131	165	1	15	8	95
								144	9									
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-		342	1	4855	3	N	70	7	8			158
								77	9									
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-		343	1	5488	3	N	97	158	1	16	8	81
								107	9									
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-		290	1	4707	3	N	81	22	8			140
								89	9									
*12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-		316	1	4518	3	N	85	119	1	11	8	95
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 93,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,881

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-		376	1	6588	3	N	45	175	1	1	8	108
								50	9									
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-		335	1	5563	3	N	78	6	8			180
								86	9									
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-		358	1	6156	3	N	-0-	138	1			42
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-		119	1	5053	3	N	-0-					42
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-		395	1	5048	3	N	-0-					42
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-		288	1	4776	3	N	-0-					42
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-		298	1	4507	3	N	111	111	1			42
								122	9									
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-		220	1	3966	3	N	52	52	1			42
								57	9									
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-		186	1	2643	3	N	60	60	1			42
								66	9									
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-		200	1	3202	3	N	36	36	1			42
								40	9									
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-		209	1	3399	3	N	40	40	1			42
								44	9									
*12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-		228	1	3261	3	N	42	84	1			-0-
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 57,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

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	877	N	877	-0-		-0-	-0-	46	1	812	3	N	17	17	1			-0-
								19	9									
02	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	67	1	1113	3	N	21	21	1			-0-
								23	9									
03	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	69	1	1194	3	N	42	42	1			-0-
								46	9									
04	1428	N	1428	-0-		-0-	-0-	32	1	1341	3	N	50	50	1			-0-
								55	9									
05	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	105	1	1346	3	N	24	24	1			-0-
								26	9									
06	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	76	1	1258	3	N	24	24	1			-0-
								26	9									
07	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-	74	1	1113	3	N	28	28	1			-0-
								31	9									
08	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-	57	1	1032	3	N	13	13	1			-0-
								14	9									
09	815	N	815	-0-		-0-	-0-	52	1	744	3	N	17	17	1			-0-
								19	9									
10	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	60	1	957	3	N	11	11	1			-0-
								12	9									
11	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	70	1	1133	3	N	13	13	1			-0-
								14	9									
*12	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	95	1	1363	3	N	35	35	1			-0-
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 14,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

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	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	105	1	1836	3	N	38	38	1			-0-
								42	9									
02	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	100	1	1657	3	N	31	31	1			-0-
								34	9									
03	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	60	1	1038	3	N	37	37	1			-0-
								41	9									
04	1141	N	1141	-0-		-0-	-0-	25	1	1072	3	N	40	40	1			-0-
								44	9									
05	1085	N	951	-0-		-134	-0-	68	1	866	3	N	15	15	1			-0-
								17	9									
06	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	62	1	1033	3	N	19	19	1			-0-
								21	9									
07	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	83	1	1252	3	N	31	31	1			-0-
								34	9									
08	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	80	1	1447	3	N	18	18	1			-0-
								20	9									
09	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-	79	1	1125	3	N	25	25	1			-0-
								28	9									
10	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	68	1	1094	3	N	12	12	1			-0-
								13	9									
11	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	67	1	1084	3	N	13	13	1			-0-
								14	9									
*12	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	102	1	1459	3	N	38	38	1			-0-
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 16,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

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	2031	N	2031	-0-	-0-		-0-		107	1	1881	3	N	39	39	1			-0-
									43	9									
02	1867	N	1867	-0-	-0-		-0-		104	1	1727	3	N	33	33	1			-0-
									36	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-		-0-		125	1	2148	3	N	76	76	1			-0-
									84	9									
04	2165	N	2165	-0-	-0-		-0-		48	1	2034	3	N	75	75	1			-0-
									83	9									
05	2247	N	2247	-0-	-0-		-0-		160	1	2047	3	N	36	36	1			-0-
									40	9									
06	2226	N	2226	-0-	-0-		-0-		124	1	2059	3	N	39	39	1			-0-
									43	9									
07	2305	N	2305	-0-	-0-		-0-		140	1	2108	3	N	52	52	1			-0-
									57	9									
08	2343	N	2343	-0-	-0-		-0-		122	1	2191	3	N	27	27	1			-0-
									30	9									
09	2484	N	2484	-0-	-0-		-0-		160	1	2268	3	N	51	51	1			-0-
									56	9									
10	2136	N	2136	-0-	-0-		-0-		124	1	1988	3	N	22	22	1			-0-
									24	9									
11	2111	N	2111	-0-	-0-		-0-		121	1	1965	3	N	23	23	1			-0-
									25	9									
*12	1647	N	1647	-0-	-0-		-0-		105	1	1499	3	N	39	39	1			-0-
									43	9									

TOTAL GAS PROD: 25,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

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	1886	N	1886	-0-	-0-		-0-		100	1	1746	3	N	36	36	1			-0-
									40	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-		-0-		103	1	1715	3	N	33	33	1			-0-
									36	9									
03	2164	N	2164	-0-	-0-		-0-		115	1	1973	3	N	69	69	1			-0-
									76	9									
04	2435	N	2435	-0-	-0-		-0-		54	1	2287	3	N	85	85	1			-0-
									94	9									
05	2416	N	2416	-0-	-0-		-0-		172	1	2201	3	N	39	39	1			-0-
									43	9									
06	2664	N	2664	-0-	-0-		-0-		149	1	2464	3	N	46	46	1			-0-
									51	9									
07	2628	N	2628	-0-	-0-		-0-		159	1	2404	3	N	59	59	1			-0-
									65	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-		-0-		116	1	2094	3	N	26	26	1			-0-
									29	9									
09	1976	N	1976	-0-	-0-		-0-		127	1	1804	3	N	41	41	1			-0-
									45	9									
10	1648	N	1648	-0-	-0-		-0-		96	1	1533	3	N	17	17	1			-0-
									19	9									
11	1295	N	1295	-0-	-0-		-0-		74	1	1206	3	N	14	14	1			-0-
									15	9									
12	1054	N	1013	-0-	-41		-0-		64	1	923	3	N	24	24	1			-0-
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 24,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	468	1 9	3009	3	N	8					105
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	447	1 9	2625	3	N	21	2	8			124
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	451	1 9	2932	3	N	6					130
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	463	1 9	2833	3	N	17	2	8			145
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	465	1 9	2871	3	N	17	86	1	1	8	75
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	484	1 9	2944	3	N	15	1	8			89
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	450	1 9	2734	3	N	26	71	1	1	8	43
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	466	1 9	2947	3	N	19	2	8			60
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	465	1 9	2871	3	N	23	1	8			82
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	484	1 9	2838	3	N	32	2	8			112
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	504	1 9	2513	3	N	18	85	1	5	8	40
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	510	1 9	2655	3	N	13					53

TOTAL GAS PROD: 39,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

01	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1455	2	2	9	N	2					103
02	1316	N	1049	-0-	-267	-0-	1047	2	2	9	N	2					105
03	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	2			N	-0-					105
04	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-					105
05	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					105
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	2	2	9	N	2					107
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					107
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					107
09	2160	N	468	-0-	-1692	-0-	468	2			N	-0-					107
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					107
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	2	7	9	N	6					113
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 18,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1719	2	74	9	N	67					90
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1528	2	166	9	N	151	215	1			26
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1682	2	176	9	N	160	157	1			29
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1528	2	74	9	N	67	65	1			31
05	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	1028	2	66	9	N	60					91
06	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1048	2	118	9	N	107	167	1			31
07	1457	N	1087	-0-	-370	-0-	845	2	242	9	N	220	226	1			25
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1115	2	199	9	N	181	172	1			34
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1350	2	61	9	N	55	47	1			42
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1545	2	385	9	N	350	342	1			50
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1136	2	193	9	N	175	173	1			52
12	1457	N	985	-0-	-472	-0-	896	2	89	9	N	81					133

TOTAL GAS PROD: 17,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	649	2	246	9	Y	224					256
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	724	2	15	9	Y	14	142	1			128
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	328	2	9	9	Y	8	108	1			28
04	870	N	563	-0-	-307	-0-	517	2	46	9	Y	42					70
05	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			Y	-0-					70
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	149	2	12	9	Y	11					81
07	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	2			Y	-0-					81
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					82
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					82
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	395	2	31	9	Y	28					110
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					112
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	482	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	12	1	1005	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	12	1	1157	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1147	N	971	-0-	-176	-0-	7	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	891	-0-	-249	-0-	6	1	885	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	552	-0-	-192	-0-	6	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	458	-0-	-503	-0-	5	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	475	-0-	-425	-0-	5	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	6	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	4	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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. (I) GAS LIFT(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	1555	-0-	-429	-0-	43	1	1425	2	Y	79	84	1			29
							87	9									
02	1708	N	1474	-0-	-234	-0-	45	1	1393	2	Y	33	38	1			24
							36	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	Y	51	44	1			31
							56	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	42	1	1609	2	Y	20					51
							22	9									
05	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	38	1	1491	2	Y	15	35	1			31
							17	9									
06	1830	N	1263	-0-	-567	-0-	23	1	1220	2	Y	18					49
							20	9									
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	38	1	1623	2	Y	2					51
							2	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	41	1	1637	2	Y	10	35	1			26
							11	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	37	1	1546	2	Y	9					35
							10	9									
10	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1579	2	1	9	Y	1					36
11	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	36	1	1438	2	Y	80					116
							88	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 17,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	98	1	2663	2	Y	7	32	1			5
							8	9									
02	2408	N	2076	-0-	-332	-0-	71	1	1991	2	Y	13					18
							14	9									
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	82	1	2236	2	Y	3					21
							3	9									
04	3000	N	3095	-0-	95	95	107	1	2933	2	Y	50	57	1			14
							55	9									
05	2620	N	2525	-0-	-95	-0-	81	1	2411	2	Y	30					44
							33	9									
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	91	1	2693	2	Y	82	71	1			55
							90	9									
07	3007	X	2521	-0-	-486	-0-	88	1	2360	2	Y	66					121
							73	9									
08	3069	X	1442	-0-	-1627	-0-	53	1	1389	2	Y	-0-					121
09	2970	X	2322	-0-	-648	-0-	79	1	2114	2	Y	117	125	1			113
							129	9									
10	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	92	1	2500	2	Y	-0-					113
11	2880	X	2595	-0-	-285	-0-	91	1	2438	2	Y	60	131	1			42
							66	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 27,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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	2325	X	1966	-0-	-359	-0-	69	1	1888	2	Y	8	125	1			1
							9	9									
02	2492	X	2114	-0-	-378	-0-	70	1	1960	2	Y	76					77
							84	9									
03	2883	X	2316	-0-	-567	-0-	81	1	2218	2	Y	15					92
							17	9									
04	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	96	1	2620	2	Y	37	48	1			81
							41	9									
05	2883	X	2212	-0-	-671	-0-	72	1	2138	2	Y	2					83
							2	9									
06	2280	X	2242	-0-	-38	-0-	73	1	2162	2	Y	6	83	1			6
							7	9									
07	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	99	1	2636	2	Y	7					13
							8	9									
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	102	1	2678	2	Y	-0-					13
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	98	1	2625	2	Y	13	14	1			12
							14	9									
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	100	1	2710	2	Y	-0-					12
11	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	91	1	2455	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 27,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 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	651	N	606	-0-	-45	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					8
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	16	1	438	2	Y	-0-					8
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	2	Y	-0-					8
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	17	1	479	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
05	496	N	297	-0-	-199	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					2
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	Y	-0-					2
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	Y	-0-					2
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					2
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	18	1	484	2	Y	-0-					2
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	16	1	447	2	Y	-0-					2
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	17	1	468	2	Y	-0-					2
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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-	43	1	1173	2	Y	-0-					10
02	1512	N	1307	-0-	-205	-0-	45	1	1262	2	Y	-0-					10
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	61	1	1655	2	Y	-0-					10
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	2	Y	20	30	1			-0-
							22	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	51	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1378	-0-	-272	-0-	45	1	1333	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	61	1	1623	2	Y	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	67	1	1753	2	Y	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	58	1	1566	2	Y	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	56	1	1531	2	Y	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	55	1	1480	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 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	3441	X	2754	-0-	-687	-0-	96	1	2630	2	Y	25					102
							28	9									
02	3584	X	2523	-0-	-1061	-0-	85	1	2399	2	Y	35					137
							39	9									
03	3968	X	2884	-0-	-1084	-0-	102	1	2782	2	Y	-0-					137
04	3390	X	2837	-0-	-553	-0-	99	1	2715	2	Y	21	136	1			22
							23	9									
05	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	77	1	2295	2	Y	-0-					22
06	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	87	1	2543	2	Y	-0-					22
07	2945	X	2506	-0-	-439	-0-	90	1	2399	2	Y	15					37
							17	9									
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	92	1	2422	2	Y	-0-					37
09	2640	N	2268	-0-	-372	-0-	82	1	2186	2	Y	-0-					37
10	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	88	1	2387	2	Y	-0-					37
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	85	1	2284	2	Y	57					94
							63	9									
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 28,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1775	-0-	-643	-0-		46	1	1640	2	Y	81	86	1			18
								89	9									
02	1652	N	1536	-0-	-116	-0-		44	1	1468	2	Y	22	40	1			-0-
								24	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-		65	1	2303	2	Y	60	52	1			8
								66	9									
04	1710	N	1429	-0-	-281	-0-		33	1	1384	2	Y	11					19
								12	9									
05	1705	N	1662	-0-	-43	-0-		30	1	1603	2	Y	26	38	1			7
								29	9									
06	2370	N	1630	-0-	-740	-0-		22	1	1608	2	Y	-0-					7
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-		37	1	2135	2	Y	-0-					7
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-		39	1	2095	2	Y	40	47	1			-0-
								44	9									
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-		26	1	1495	2	Y	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		1527	2			Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-		35	1	1427	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2655	-0-	-972	-0-		60	1	2462	2	Y	121	129	1			101
								133	9									
02	2744	X	2563	-0-	-181	-0-		61	1	2392	2	Y	100	65	1			136
								110	9									
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-		73	1	3020	2	Y	77	66	1			147
								85	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-		64	1	3091	2	Y	68					215
								75	9									
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-		68	1	2957	2	Y	20	71	1			164
								22	9									
06	2940	X	2773	-0-	-167	-0-		46	1	2684	2	Y	39					203
								43	9									
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-		76	1	3568	2	Y	4					207
								4	9									
08	3348	X	2823	-0-	-525	-0-		62	1	2747	2	Y	13	59	1			161
								14	9									
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-		68	1	3168	2	Y	18					179
								20	9									
10	3658	X	3239	-0-	-419	-0-		3236	2	3	9	Y	3					182
11	3540	X	2228	-0-	-1312	-0-		53	1	2175	2	Y	-0-					182
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-						Y	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 32,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-		2538	2			Y	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-		2318	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-		2310	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-		2496	2			Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-		2390	2			Y	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-		2254	2	7	9	Y	6					6
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-		2464	2			Y	-0-					6
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-		2434	2	1	9	Y	1					7
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-		2254	2			Y	-0-					7
10	2449	N	2310	-0-	-139	-0-		2304	2	6	9	Y	5					12
11	2370	N	2066	-0-	-304	-0-		2066	2			Y	-0-					12
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 25,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	46	1	2165	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	43	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	47	1	2230	2	Y	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	39	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	41	1	2152	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	29	1	1872	2	Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	32	1	1660	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	35	1	1842	2	Y	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	37	1	1625	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,685 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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	2	Y	61	66	1			26
							67	9									
02	1288	N	1056	-0-	-232	-0-	32	1	999	2	Y	23	28	1			21
							25	9									
03	1829	N	838	-0-	-991	-0-	23	1	792	2	Y	21	18	1			24
							23	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	44	1	1698	2	Y	21					45
							23	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	34	1	1464	2	Y	15	35	1			25
							17	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	27	1	1540	2	Y	-0-					25
07	1829	N	1308	-0-	-521	-0-	28	1	1280	2	Y	-0-					25
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	35	1	1518	2	Y	15	32	1			8
							17	9									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	32	1	1464	2	Y	-0-					8
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					8
11	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	31	1	1293	2	Y	-0-					8
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 15,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 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	3627	X	1937	-0-	-1690	-0-	65	1	1872	2	Y	-0-	168	1			8
02	3416	X	2430	-0-	-986	-0-	84	1	2346	2	Y	-0-					8
03	2759	X	2078	-0-	-681	-0-	69	1	2009	2	Y	-0-					8
04	2310	X	999	-0-	-1311	-0-	30	1	969	2	Y	-0-					8
05	2697	X	1520	-0-	-1177	-0-	34	1	1486	2	Y	-0-					8
06	2610	X	1502	-0-	-1108	-0-	27	1	1475	2	Y	-0-					8
07	2697	X	2127	-0-	-570	-0-	44	1	2083	2	Y	-0-					8
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	47	1	2071	2	Y	-0-					8
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	45	1	2018	2	Y	-0-					8
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					8
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	56	1	2408	2	Y	-0-					8
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 21,300 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 #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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	279	N	271	-0-	-8	-0-	268	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	243	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	235	2	3	9	Y	3	1	1			3
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	184	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	147	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	195	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	330	N	208	-0-	-122	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2069	-0-	-194	-0-	35	1	1971	2	Y	57	60	1			16
							63	9									
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	28	1	2436	2	Y	49	45	1			20
							54	9									
03	3100	N	3222	-0-	122	122	33	1	3149	2	Y	36	37	1			19
							40	9									
04	2010	N	1500	-0-	-510	-0-	10	1	1435	2	Y	50	65	1			4
							55	9									
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	17	1	2387	2	Y	91	85	1			10
							100	9									
06	2370	X	1904	-0-	-466	-0-	13	1	1843	2	Y	44	45	1			9
							48	9									
07	2449	X	2165	-0-	-284	-0-	22	1	2090	2	Y	48	54	1			3
							53	9									
08	2542	X	1959	-0-	-583	-0-	20	1	1896	2	Y	39	37	1			5
							43	9									
09	2430	X	1742	-0-	-688	-0-	19	1	1684	2	Y	35	32	1			8
							39	9									
10	2511	X	1868	-0-	-643	-0-	20	1	1802	2	Y	42	42	1			8
							46	9									
11	2100	X	1855	-0-	-245	-0-	19	1	1779	2	Y	52	50	1			10
							57	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 23,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 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	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-		51	1	2884	2	Y	56	58	1			18
								62	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-		36	1	3108	2	Y	45	41	1			22
								50	9									
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-		43	1	4131	2	Y	34	35	1			21
								37	9									
04	2820	X	1927	-0-	-893	-0-		13	1	1872	2	Y	38	56	1			3
								42	9									
05	2914	X	147	-0-	-2767	-0-		1	1	143	2	Y	3	6	1			-0-
								3	9									
06	2820	X	1347	-0-	-1473	-0-		9	1	1308	2	Y	27	21	1			6
								30	9									
07	2914	X	2585	-0-	-329	-0-		27	1	2503	2	Y	50	49	1			7
								55	9									
08	4216	X	2589	-0-	-1627	-0-		27	1	2514	2	Y	44	45	1			6
								48	9									
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-		23	1	2061	2	Y	37	34	1			9
								41	9									
10	2573	X	2433	-0-	-140	-0-		26	1	2364	2	Y	39	40	1			8
								43	9									
11	2520	X	1761	-0-	-759	-0-		18	1	1696	2	Y	43	43	1			8
								47	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 25,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

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	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-		56	1	3177	2	Y	66	69	1			20
								73	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-		44	1	3836	2	Y	56	52	1			24
								62	9									
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-		51	1	4879	2	Y	43	44	1			23
								47	9									
04	3300	X	2434	-0-	-866	-0-		16	1	2352	2	Y	60	78	1			5
								66	9									
05	3999	X	2781	-0-	-1218	-0-		20	1	2737	2	Y	22	25	1			2
								24	9									
06	3870	X	2895	-0-	-975	-0-		20	1	2851	2	Y	22	19	1			5
								24	9									
07	3999	X	2863	-0-	-1136	-0-		30	1	2810	2	Y	21	24	1			2
								23	9									
08	3565	X	2595	-0-	-970	-0-		27	1	2549	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
09	2910	X	2550	-0-	-360	-0-		28	1	2503	2	Y	17	15	1			4
								19	9									
10	3007	X	2650	-0-	-357	-0-		29	1	2599	2	Y	20	20	1			4
								22	9									
11	2910	X	2491	-0-	-419	-0-		25	1	2441	2	Y	23	23	1			4
								25	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 33,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1482	-0-	-812	-0-		25 1 36 9	1421	2	Y	33	35	1			9
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-		29 1 55 9	2547	2	Y	50	46	1			13
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-		31 1 34 9	2940	2	Y	31	32	1			12
04	1980	X	1423	-0-	-557	-0-		9 1 57 9	1357	2	Y	52	59	1			5
05	2914	X	1249	-0-	-1665	-0-		9 1 33 9	1207	2	Y	30	32	1			3
06	2910	X	2104	-0-	-806	-0-		15 1 54 9	2035	2	Y	49	41	1			11
07	3007	X	2929	-0-	-78	-0-		30 1 72 9	2827	2	Y	65	73	1			3
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-		26 1 54 9	2415	2	Y	49	46	1			6
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-		24 1 48 9	2168	2	Y	44	40	1			10
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-		24 1 57 9	2227	2	Y	52	51	1			11
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-		22 1 68 9	2120	2	Y	62	61	1			12
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 24,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

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	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-		47 1 61 9	2685	2	Y	55	58	1			14
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-		35 1 54 9	3026	2	Y	49	45	1			18
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-		38 1 42 9	3648	2	Y	38	37	1			19
04	2700	X	1960	-0-	-740	-0-		13 1 61 9	1886	2	Y	55	69	1			5
05	3317	X	2582	-0-	-735	-0-		18 1 33 9	2531	2	Y	30	31	1			4
06	3210	X	2642	-0-	-568	-0-		19 1 32 9	2591	2	Y	29	27	1			6
07	3317	X	2677	-0-	-640	-0-		28 1 33 9	2616	2	Y	30	36	1			-0-
08	2480	X	2428	-0-	-52	-0-		25 1 25 9	2378	2	Y	23	20	1			3
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-		27 1 25 9	2438	2	Y	23	21	1			5
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-		28 1 31 9	2591	2	Y	28	27	1			6
11	2400	X	2334	-0-	-66	-0-		24 1 34 9	2276	2	Y	31	31	1			6
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 29,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	58	1	3269	2	Y	71	74	1			16
							78	9									
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	41	1	3541	2	Y	60	55	1			21
							66	9									
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	52	1	4916	2	Y	45	46	1			20
							50	9									
04	3390	X	2292	-0-	-1098	-0-	15	1	2232	2	Y	41	57	1			4
							45	9									
05	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	25	1	3402	2	Y	78	73	1			9
							86	9									
06	4560	X	3682	-0-	-878	-0-	26	1	3570	2	Y	78	70	1			17
							86	9									
07	4712	X	3292	-0-	-1420	-0-	34	1	3183	2	Y	68	85	1			-0-
							75	9									
08	4340	X	3031	-0-	-1309	-0-	31	1	2939	2	Y	55	47	1			8
							61	9									
09	3690	X	3070	-0-	-620	-0-	34	1	2974	2	Y	56	51	1			13
							62	9									
10	3813	X	3398	-0-	-415	-0-	36	1	3286	2	Y	69	68	1			14
							76	9									
11	3690	X	2885	-0-	-805	-0-	29	1	2776	2	Y	73	73	1			14
							80	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 37,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

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	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	57	1	3227	2	Y	74	77	1			13
							81	9									
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	45	1	3955	2	Y	67	61	1			19
							74	9									
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	41	1	3958	2	Y	39	39	1			19
							43	9									
04	3270	X	2118	-0-	-1152	-0-	14	1	2104	2	Y	-0-	19	1			-0-
05	4526	X	2535	-0-	-1991	-0-	18	1	2517	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	1364	-0-	-3016	-0-	10	1	1335	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
07	4526	X	2328	-0-	-2198	-0-	24	1	2273	2	Y	28	32	1			-0-
							31	9									
08	4030	X	2300	-0-	-1730	-0-	24	1	2250	2	Y	24	21	1			3
							26	9									
09	2460	X	2059	-0-	-401	-0-	23	1	2012	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
10	2542	X	2129	-0-	-413	-0-	23	1	2078	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
11	2250	X	2166	-0-	-84	-0-	22	1	2109	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 28,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	46	1	2598	2	Y	48	51	1			13
							53	9									
02	2800	N	3102	-0-	302	302	35	1	3023	2	Y	40	37	1			16
							44	9									
03	3100	N	3914	-0-	814	1116	40	1	3839	2	Y	32	32	1			16
							35	9									
04	3000	N	2078	-0-	-922	194	14	1	2017	2	Y	43	55	1			4
							47	9									
05	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	17	1	2374	2	Y	53	51	1			6
							58	9									
06	2910	X	1984	-0-	-926	-0-	14	1	1925	2	Y	41	38	1			9
							45	9									
07	3007	X	2469	-0-	-538	-0-	25	1	2390	2	Y	49	52	1			6
							54	9									
08	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	27	1	2565	2	Y	47	47	1			6
							52	9									
09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	27	1	2350	2	Y	43	39	1			10
							47	9									
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	27	1	2502	2	Y	52	52	1			10
							57	9									
11	2550	X	1789	-0-	-761	-0-	18	1	1721	2	Y	45	46	1			9
							50	9									
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 28,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						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

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	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-		61 1 86 9	3428	2	Y	78	81	1			18
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-		50 1 64 9	4387	2	Y	58	53	1			23
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-		62 1 63 9	5938	2	Y	57	57	1			23
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-		19 1 78 9	2766	2	Y	71	87	1			7
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-		19 1 81 9	2590	2	Y	74	73	1			8
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-		20 1 85 9	2825	2	Y	77	68	1			17
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-		32 1 88 9	3025	2	Y	80	88	1			9
08	3255	X	2914	-0-	-341	-0-		30 1 73 9	2811	2	Y	66	66	1			9
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-		32 1 74 9	2849	2	Y	67	60	1			16
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-		33 1 89 9	3049	2	Y	81	81	1			16
11	3030	X	2995	-0-	-35	-0-		30 1 105 9	2860	2	Y	95	93	1			18
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 37,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

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	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-		69 1 222 9	3906	2	Y	202	211	1			25
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-		50 1 184 9	4378	2	Y	167	152	1			40
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-		48 1 98 9	4544	2	Y	89	89	1			40
04	4380	X	2731	-0-	-1649	-0-		18 1 87 9	2626	2	Y	79	111	1			8
05	4681	X	2433	-0-	-2248	-0-		17 1 84 9	2332	2	Y	76	75	1			9
06	4530	X	2818	-0-	-1712	-0-		20 1 40 9	2758	2	Y	36	37	1			8
07	4681	X	3292	-0-	-1389	-0-		34 1 44 9	3214	2	Y	40	46	1			2
08	4681	X	3539	-0-	-1142	-0-		37 1 43 9	3459	2	Y	39	35	1			6
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-		40 1 43 9	3514	2	Y	39	36	1			9
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-		37 1 47 9	3405	2	Y	43	43	1			9
11	3420	X	2982	-0-	-438	-0-		30 1 51 9	2901	2	Y	46	46	1			9
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 38,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

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	6510	X	6386	-0-	-124		-0-	109 146	1 9	6131	2	Y	133	140	1			20
02	6928	X	6928	-0-	-0-		-0-	77 118	1 9	6733	2	Y	107	98	1			29
03	7674	X	7674	-0-	-0-		-0-	79 75	1 9	7520	2	Y	68	68	1			29
04	6300	X	3541	-0-	-2759		-0-	23 59	1 9	3459	2	Y	54	78	1			5
05	6510	X	4169	-0-	-2341		-0-	29 88	1 9	4052	2	Y	80	79	1			6
06	6300	X	4141	-0-	-2159		-0-	29 88	1 9	4024	2	Y	80	68	1			18
07	6510	X	4062	-0-	-2448		-0-	42 83	1 9	3937	2	Y	75	91	1			2
08	4495	X	3872	-0-	-623		-0-	40 70	1 9	3762	2	Y	64	57	1			9
09	4205	X	4205	-0-	-0-		-0-	46 76	1 9	4083	2	Y	69	62	1			16
10	4278	X	4176	-0-	-102		-0-	46 87	1 9	4043	2	Y	79	79	1			16
11	4140	X	3863	-0-	-277		-0-	39 99	1 9	3725	2	Y	90	88	1			18
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340		-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 53,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

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	5060	X	5060	-0-	-0-		-0-	87 92	1 9	4881	2	Y	84	88	1			36
02	5638	X	5638	-0-	-0-		-0-	63 75	1 9	5500	2	Y	68	62	1			42
03	6858	X	6858	-0-	-0-		-0-	71 53	1 9	6734	2	Y	48	49	1			41
04	4890	X	3512	-0-	-1378		-0-	23 116	1 9	3373	2	Y	105	137	1			9
05	5859	X	4582	-0-	-1277		-0-	32 110	1 9	4440	2	Y	100	100	1			9
06	5670	X	4654	-0-	-1016		-0-	32 133	1 9	4489	2	Y	121	74	1			56
07	5859	X	4391	-0-	-1468		-0-	45 78	1 9	4268	2	Y	71	101	1			26
08	4285	X	4285	-0-	-0-		-0-	44 105	1 9	4136	2	Y	95	108	1			13
09	4362	X	4362	-0-	-0-		-0-	47 107	1 9	4208	2	Y	97	87	1			23
10	4444	X	4444	-0-	-0-		-0-	47 123	1 9	4274	2	Y	112	112	1			23
11	4125	X	4125	-0-	-0-		-0-	41 142	1 9	3942	2	Y	129	128	1			24
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123		-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 51,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-		69	1	3906	2	Y	82	86	1			21
								90	9									
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-		49	1	4260	2	Y	68	62	1			27
								75	9									
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-		54	1	5161	2	Y	47	47	1			27
								52	9									
04	4140	X	3219	-0-	-921	-0-		21	1	3113	2	Y	77	90	1			14
								85	9									
05	4867	X	4488	-0-	-379	-0-		31	1	4330	2	Y	115	121	1			8
								127	9									
06	5100	X	4036	-0-	-1064	-0-		28	1	3853	2	Y	141	79	1			70
								155	9									
07	5270	X	4933	-0-	-337	-0-		51	1	4827	2	Y	50	102	1			18
								55	9									
08	4402	X	4204	-0-	-198	-0-		43	1	4022	2	Y	126	127	1			17
								139	9									
09	4260	X	3552	-0-	-708	-0-		38	1	3364	2	Y	136	98	1			55
								150	9									
10	4402	X	3499	-0-	-903	-0-		37	1	3332	2	Y	118	150	1			23
								130	9									
11	4260	X	3030	-0-	-1230	-0-		30	1	2860	2	Y	127	126	1			24
								140	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-						Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 44,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3741	-0-	-1746	-0-		64	1	3605	2	Y	65	68	1			26
								72	9									
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-		60	1	5253	2	Y	68	62	1			32
								75	9									
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-		82	1	7807	2	Y	57	58	1			31
								63	9									
04	5400	X	4257	-0-	-1143	-0-		28	1	4137	2	Y	84	107	1			8
								92	9									
05	5580	X	5173	-0-	-407	-0-		36	1	5023	2	Y	104	100	1			12
								114	9									
06	5400	X	4844	-0-	-556	-0-		34	1	4708	2	Y	93	85	1			20
								102	9									
07	5580	X	5525	-0-	-55	-0-		57	1	5369	2	Y	90	93	1			17
								99	9									
08	5053	X	4796	-0-	-257	-0-		50	1	4659	2	Y	79	85	1			11
								87	9									
09	4890	X	4851	-0-	-39	-0-		53	1	4710	2	Y	80	72	1			19
								88	9									
10	5053	X	4293	-0-	-760	-0-		46	1	4158	2	Y	81	83	1			17
								89	9									
11	4890	X	2971	-0-	-1919	-0-		30	1	2865	2	Y	69	73	1			13
								76	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-						Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 53,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4708	-0-	-624		-0-	80	1	4531	2	Y	88	92	1			34
								97	9									
02	6199	X	6199	-0-	-0-		-0-	69	1	6040	2	Y	82	74	1			42
								90	9									
03	7888	X	7888	-0-	-0-		-0-	81	1	7742	2	Y	59	60	1			41
								65	9									
04	5100	X	4141	-0-	-959		-0-	27	1	4020	2	Y	85	119	1			7
								94	9									
05	5332	X	4801	-0-	-531		-0-	34	1	4667	2	Y	91	88	1			10
								100	9									
06	5160	X	4806	-0-	-354		-0-	34	1	4676	2	Y	87	78	1			19
								96	9									
07	5332	X	4650	-0-	-682		-0-	48	1	4504	2	Y	89	89	1			19
								98	9									
08	5952	X	4776	-0-	-1176		-0-	49	1	4646	2	Y	74	83	1			10
								81	9									
09	4800	X	4370	-0-	-430		-0-	48	1	4247	2	Y	68	62	1			16
								75	9									
10	4960	X	4210	-0-	-750		-0-	46	1	4080	2	Y	76	76	1			16
								84	9									
11	4800	X	4709	-0-	-91		-0-	47	1	4549	2	Y	103	100	1			19
								113	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774		-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 55,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3880	-0-	-553		-0-	66	1	3722	2	Y	84	88	1			25
								92	9									
02	5131	X	5131	-0-	-0-		-0-	57	1	4976	2	Y	89	82	1			32
								98	9									
03	5004	X	5004	-0-	-0-		-0-	51	1	4901	2	Y	47	47	1			32
								52	9									
04	4290	X	2919	-0-	-1371		-0-	19	1	2850	2	Y	45	73	1			4
								50	9									
05	4433	X	3112	-0-	-1321		-0-	22	1	3033	2	Y	52	50	1			6
								57	9									
06	4290	X	2938	-0-	-1352		-0-	20	1	2829	2	Y	81	50	1			37
								89	9									
07	4433	X	4352	-0-	-81		-0-	45	1	4201	2	Y	96	127	1			6
								106	9									
08	5042	X	5042	-0-	-0-		-0-	52	1	4859	2	Y	119	109	1			16
								131	9									
09	4187	X	4187	-0-	-0-		-0-	45	1	4033	2	Y	99	92	1			23
								109	9									
10	4340	X	4083	-0-	-257		-0-	43	1	3920	2	Y	109	110	1			22
								120	9									
11	4890	X	4838	-0-	-52		-0-	48	1	4613	2	Y	161	152	1			31
								177	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053		-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 45,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6610	-0-	-706	-0-	6456	2	154	9	Y	140	136	1			111
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7176	2	175	9	Y	159	165	1			105
03	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8232	2	196	9	Y	178	185	1			98
04	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7558	2	182	9	Y	165	185	1			78
05	8153	X	4896	-0-	-3257	-0-	4754	2	142	9	Y	129	137	1			70
06	7890	X	3995	-0-	-3895	-0-	3883	2	112	9	Y	102	119	1			53
07	8153	X	4632	-0-	-3521	-0-	4504	2	128	9	Y	116	86	1			83
08	6758	X	4724	-0-	-2034	-0-	4599	2	125	9	Y	114	118	1			79
09	6540	X	4000	-0-	-2540	-0-	3919	2	81	9	Y	74	113	1			40
10	4898	X	3097	-0-	-1801	-0-	3014	2	83	9	Y	75	75	1			40
11	4560	X	4092	-0-	-468	-0-	3965	2	127	9	Y	115	81	1			74
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 59,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 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	4092	X	1471	-0-	-2621	-0-	1420	2	51	9	Y	46	59	1			37
02	3696	X	1679	-0-	-2017	-0-	1620	2	59	9	Y	54	55	1			36
03	2480	X	2034	-0-	-446	-0-	1964	2	70	9	Y	64	65	1			35
04	2400	X	1677	-0-	-723	-0-	1619	2	58	9	Y	53	63	1			25
05	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2240	2	40	9	Y	36	42	1			19
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2404	2	41	9	Y	37	37	1			19
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2599	2	44	9	Y	40	30	1			29
08	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	1812	2	30	9	Y	27	37	1			19
09	2460	X	1498	-0-	-962	-0-	1479	2	19	9	Y	17	27	1			9
10	2635	X	870	-0-	-1765	-0-	856	2	14	9	Y	13	15	1			7
11	2550	X	1240	-0-	-1310	-0-	1217	2	23	9	Y	21	14	1			14
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 19,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6790	-0-	-867	-0-	6647	2	143	9	Y	130	117	1			104
02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7293	2	160	9	Y	145	154	1			95
03	7998	X	7870	-0-	-128	-0-	7705	2	165	9	Y	150	163	1			82
04	7740	X	6273	-0-	-1467	-0-	6141	2	132	9	Y	120	146	1			56
05	8246	X	6439	-0-	-1807	-0-	6241	2	198	9	Y	180	137	1			99
06	7980	X	5686	-0-	-2294	-0-	5517	2	169	9	Y	154	172	1			81
07	8246	X	7578	-0-	-668	-0-	7358	2	220	9	Y	200	137	1			144
08	7099	X	6902	-0-	-197	-0-	6711	2	191	9	Y	174	198	1			120
09	6270	X	5865	-0-	-405	-0-	5738	2	127	9	Y	115	170	1			65
10	7099	X	4882	-0-	-2217	-0-	4744	2	138	9	Y	125	123	1			67
11	6870	X	6552	-0-	-318	-0-	6337	2	215	9	Y	195	136	1			126
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 72,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,688

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 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	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	9891	2	206	9	Y	187	166	1			149
02	9324	X	8530	-0-	-794	-0-	8353	2	177	9	Y	161	203	1			107
03	10664	X	9338	-0-	-1326	-0-	9149	2	189	9	Y	172	185	1			94
04	10320	X	9079	-0-	-1241	-0-	8893	2	186	9	Y	169	184	1			79
05	10664	X	6496	-0-	-4168	-0-	6401	2	95	9	Y	86	119	1			46
06	9780	X	5490	-0-	-4290	-0-	5412	2	78	9	Y	71	80	1			37
07	9455	X	6358	-0-	-3097	-0-	6270	2	88	9	Y	80	60	1			57
08	7936	X	6302	-0-	-1634	-0-	6218	2	84	9	Y	76	81	1			52
09	7680	X	6090	-0-	-1590	-0-	6027	2	63	9	Y	57	78	1			31
10	6510	X	5677	-0-	-833	-0-	5601	2	76	9	Y	69	63	1			37
11	6150	X	5996	-0-	-154	-0-	5902	2	94	9	Y	85	67	1			55
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 79,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

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	3193	X	596	-0-	-2597	-0-	572	2	24	9	Y	22	22	1			7
02	2884	X	2199	-0-	-685	-0-	2107	2	92	9	Y	84	64	1			27
03	3162	X	1715	-0-	-1447	-0-	1645	2	70	9	Y	64	70	1			21
04	3060	X	128	-0-	-2932	-0-	122	2	6	9	Y	5	24	1			2
05	2449	X	1005	-0-	-1444	-0-	970	2	35	9	Y	32	4	1			30
06	2370	X	1686	-0-	-684	-0-	1646	2	40	9	Y	36	55	1			11
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2478	2	54	9	Y	49	43	1			17
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2412	2	57	9	Y	52	49	1			20
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2183	2	51	9	Y	46	53	1			13
10	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2050	2	52	9	Y	47	47	1			13
11	2460	X	2108	-0-	-352	-0-	2060	2	48	9	Y	44	43	1			14
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 18,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

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	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6087	2	175	9	Y	159	156	1			52
02	6468	X	5225	-0-	-1243	-0-	5078	2	147	9	Y	134	144	1			42
03	7161	X	5148	-0-	-2013	-0-	5005	2	143	9	Y	130	129	1			43
04	6330	X	4015	-0-	-2315	-0-	3903	2	112	9	Y	102	98	1			47
05	6262	X	2974	-0-	-3288	-0-	2923	2	51	9	Y	46	91	1			2
06	6060	X	3334	-0-	-2726	-0-	3262	2	72	9	Y	65	46	1			21
07	5797	X	3685	-0-	-2112	-0-	3615	2	70	9	Y	64	63	1			22
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3396	2	73	9	Y	66	63	1			25
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4218	2	88	9	Y	80	82	1			23
10	3162	X	2373	-0-	-789	-0-	2321	2	52	9	Y	47	57	1			13
11	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	2493	2	53	9	Y	48	45	1			16
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 43,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

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	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7274	2	146	9	Y	133	142	1			43
02	8540	X	5109	-0-	-3431	-0-	5007	2	102	9	Y	93	107	1			29
03	9455	X	6314	-0-	-3141	-0-	6190	2	124	9	Y	113	105	1			37
04	9150	X	6023	-0-	-3127	-0-	5904	2	119	9	Y	108	96	1			49
05	8773	X	5041	-0-	-3732	-0-	4964	2	77	9	Y	70	116	1			3
06	7170	X	7135	-0-	-35	-0-	7000	2	135	9	Y	123	86	1			40
07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6784	2	117	9	Y	106	110	1			36
08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6259	2	119	9	Y	108	103	1			41
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8355	2	154	9	Y	140	142	1			39
10	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8178	2	163	9	Y	148	147	1			40
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9564	2	179	9	Y	163	149	1			54
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 76,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

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	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4530	2	90	9	Y	82	86	1			27
02	5012	X	3780	-0-	-1232	-0-	3705	2	75	9	Y	68	73	1			22
03	5549	X	4503	-0-	-1046	-0-	4416	2	87	9	Y	79	75	1			26
04	5370	X	4715	-0-	-655	-0-	4623	2	92	9	Y	84	71	1			39
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6692	2	80	9	Y	73	108	1			4
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7808	2	117	9	Y	106	75	1			35
07	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9225	2	123	9	Y	112	108	1			39
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8540	2	125	9	Y	114	109	1			44
09	7230	X	7097	-0-	-133	-0-	6997	2	100	9	Y	91	109	1			26
10	7471	X	7040	-0-	-431	-0-	6933	2	107	9	Y	97	96	1			27
11	7230	X	4810	-0-	-2420	-0-	4742	2	68	9	Y	62	69	1			20
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 69,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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

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

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	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5617	2	81	9	Y	74	74	1			25
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5375	2	78	9	Y	71	74	1			22
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5930	2	85	9	Y	77	74	1			25
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5937	2	86	9	Y	78	67	1			36
05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7190	2	124	9	Y	113	144	1			5
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5603	2	121	9	Y	110	79	1			36
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5029	2	97	9	Y	88	94	1			30
08	7130	X	5565	-0-	-1565	-0-	5449	2	116	9	Y	105	95	1			40
09	6900	X	4403	-0-	-2497	-0-	4314	2	89	9	Y	81	98	1			23
10	7130	X	5064	-0-	-2066	-0-	4954	2	110	9	Y	100	96	1			27
11	5730	X	4687	-0-	-1043	-0-	4591	2	96	9	Y	87	85	1			29
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 61,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

01	7099	X	4363	-0-	-2736	-0-	4235	2	128	9	Y	116	140	1			38
02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6263	2	193	9	Y	175	157	1			56
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5460	2	164	9	Y	149	156	1			49
04	5130	X	4081	-0-	-1049	-0-	3961	2	120	9	Y	109	108	1			50
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5526	2	95	9	Y	86	132	1			4
06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11064	2	238	9	Y	216	149	1			71
07	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9449	2	180	9	Y	164	179	1			56
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7520	2	158	9	Y	144	145	1			55
09	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6624	2	135	9	Y	123	144	1			34
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6573	2	144	9	Y	131	130	1			35
11	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6718	2	140	9	Y	127	120	1			42
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 75,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,540

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7291	2	28	9	Y	25	25	1			8
02	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6710	2	26	9	Y	24	24	1			8
03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7367	2	28	9	Y	25	25	1			8
04	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7518	2	29	9	Y	26	22	1			12
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4621	2	61	9	Y	55	65	1			2
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4209	2	69	9	Y	63	44	1			21
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4773	2	69	9	Y	63	63	1			21
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4747	2	76	9	Y	69	64	1			26
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3989	2	63	9	Y	57	67	1			16
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4471	2	75	9	Y	68	66	1			18
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4693	2	75	9	Y	68	63	1			23
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 60,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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

01	2697	X	1497	-0-	-1200	-0-	1428	2	69	9	Y	63	46	1			63
02	2100	X	1469	-0-	-631	-0-	1412	2	57	9	Y	52					115
03	2046	X	1577	-0-	-469	-0-	1529	2	48	9	Y	44	50	1			109
04	1560	X	1049	-0-	-511	-0-	1019	2	30	9	Y	27	53	1			83
05	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1466	2	31	9	Y	28	50	1			61
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2218	2	18	9	Y	16	44	1			33
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2229	2	17	9	Y	15	34	1			14
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2566	2	24	9	Y	22	24	1			12
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2365	2	22	9	Y	20					32
10	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1225	2	10	9	Y	9	26	1			15
11	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1264	2	9	9	Y	8	15	1			8
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 19,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

01	4712	X	3747	-0-	-965	-0-	3747	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2800	X	2637	-0-	-163	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2758	2	21	9	Y	19					19
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3362	2	22	9	Y	20	14	1			25
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3795	2	23	9	Y	21	27	1			19
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4162	2	33	9	Y	30	33	1			16
09	3390	X	2924	-0-	-466	-0-	2901	2	23	9	Y	21					37
10	3813	X	2968	-0-	-845	-0-	2948	2	20	9	Y	18	30	1			25
11	4050	X	3211	-0-	-839	-0-	3193	2	18	9	Y	16	25	1			16
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 36,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	48360	X	42670	-0-	-5690	-0-	41999	2	671	9	Y	610	615	1			429
02	43680	X	36174	-0-	-7506	-0-	35596	2	578	9	Y	525	558	1			396
03	48360	X	44692	-0-	-3668	-0-	43993	2	699	9	Y	635	593	1			438
04	46260	X	30792	-0-	-15468	-0-	30307	2	485	9	Y	441	448	1			431
05	43648	X	35850	-0-	-7798	-0-	35344	2	506	9	Y	460	537	1			354
06	43260	X	32609	-0-	-10651	-0-	32272	2	337	9	Y	306	330	1			330
07	44702	X	38359	-0-	-6343	-0-	38000	2	359	9	Y	326	314	1			342
08	38688	X	37470	-0-	-1218	-0-	37109	2	361	9	Y	328	312	1			358
09	35057	X	35057	-0-	-0-	-0-	34734	2	323	9	Y	294	339	1			313
10	38347	X	36758	-0-	-1589	-0-	36418	2	340	9	Y	309	307	1			315
11	37110	X	36638	-0-	-472	-0-	36312	2	326	9	Y	296	282	1			329
12	38347	X	NO RPT	-0-	-38347	-0-					Y	NO RPT					329

TOTAL GAS PROD: 407,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,530

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4527	2	178	9	Y	162	132	1			161
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4470	2	146	9	Y	133					294
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4019	2	102	9	Y	93	128	1			259
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3829	2	89	9	Y	81	125	1			215
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5261	2	89	9	Y	81	130	1			166
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3123	2	76	9	Y	69	122	1			113
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4176	2	92	9	Y	84	121	1			76
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3566	2	102	9	Y	93	121	1			48
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4116	2	119	9	Y	108					156
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4806	2	120	9	Y	109	126	1			139
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4282	2	88	9	Y	80	141	1			78
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 47,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

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	63641	X	63641	-0-	-0-	-0-	63114	2	527	9	Y	479	483	1			157
02	55707	X	55707	-0-	-0-	-0-	55239	2	468	9	Y	425	448	1			134
03	65038	X	65038	-0-	-0-	-0-	64503	2	535	9	Y	486	461	1			159
04	62374	X	62374	-0-	-0-	-0-	61856	2	518	9	Y	471	414	1			216
05	52204	X	50583	-0-	-1621	-0-	50023	2	560	9	Y	509	587	1			138
06	50520	X	35876	-0-	-14644	-0-	35498	2	378	9	Y	344	369	1			113
07	52204	X	48562	-0-	-3642	-0-	48098	2	464	9	Y	422	390	1			145
08	55459	X	47282	-0-	-8177	-0-	46818	2	464	9	Y	422	405	1			162
09	53670	X	43677	-0-	-9993	-0-	43268	2	409	9	Y	372	430	1			104
10	50592	X	42838	-0-	-7754	-0-	42436	2	402	9	Y	365	371	1			98
11	47010	X	39054	-0-	-7956	-0-	38698	2	356	9	Y	324	313	1			109
12	48577	X	NO RPT	-0-	-48577	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 554,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,619

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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

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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			558

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

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	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 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	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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

01	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
04	1890	X	696	-0-	-1194	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1282	-0-	-671	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
06	1890	X	1056	-0-	-834	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
07	1457	X	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1500	-0-	1500	1500	1500	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1200	-0-	1200	2700	1200	2			Y	-0-					-0-
10	3815	X	1115	-0-	-2700	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
12	1488	X	1100	-0-	-388	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2318	2	26	9	Y	24	40	1			20
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2050	2	29	9	Y	26					46
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1808	2	28	9	Y	25	51	1			20
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2373	2	22	9	Y	20					40
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2164	2	23	9	Y	21					61
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2278	2	25	9	Y	23	47	1			37
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2316	2	24	9	Y	22					59
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2205	2	28	9	Y	25	41	1			43
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2074	2	24	9	Y	22	53	1			12
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1723	2	21	9	Y	19					31
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2016	2	29	9	Y	26					57
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1485	2	25	9	Y	23	54	1			26

TOTAL GAS PROD: 25,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	-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-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2				Y	-0-						-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2		Y	-0-						-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2		Y	-0-						-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2		Y	-0-						-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2		Y	-0-						-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2		Y	-0-						-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2		Y	-0-						-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2		Y	-0-						-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2		Y	-0-						-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2		Y	-0-						-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2		Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	64	1	960	2		Y	26	23	1				4
							29	9											
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2		Y	27	29	1				2
							30	9											
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	2		Y	31	32	1				1
							34	9											
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	2		Y	28	25	1				4
							31	9											
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	72	1	999	2		Y	24	27	1				1
							26	9											
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	76	1	960	2		Y	23	23	1				1
							25	9											
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	75	1	1016	2		Y	24	23	1				2
							26	9											
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	2		Y	23	22	1				3
							25	9											
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	75	1	972	2		Y	23	23	1				3
							25	9											
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	74	1	1035	2		Y	25	26	1				2
							28	9											
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	69	1	973	2		Y	26	25	1				3
							29	9											
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	70	1	983	2		Y	25	26	1				2
							28	9											

TOTAL GAS PROD: 13,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	112	1	1689	2	Y	43	39	1			6
							47	9									
02	2436	N	1624	-0-	-812	-0-	100	1	1471	2	Y	48	51	1			3
							53	9									
03	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	165	1	2451	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	151	1	2203	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	166	1	2312	2	Y	43	47	1			2
							47	9									
06	2580	N	2493	-0-	-87	-0-	180	1	2269	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	172	1	2321	2	Y	40	39	1			3
							44	9									
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	177	1	2326	2	Y	38	36	1			5
							42	9									
09	2490	N	2451	-0-	-39	-0-	172	1	2236	2	Y	39	39	1			5
							43	9									
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	168	1	2342	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	2460	N	2352	-0-	-108	-0-	154	1	2150	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	161	1	2265	2	Y	44	45	1			4
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 28,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	3968	-0-	-1984	-0-	102	1	3799	2	Y	61	56	1			13
							67	9									
02	5376	X	3118	-0-	-2258	-0-	74	1	2972	2	Y	65	66	1			12
							72	9									
03	5425	X	3118	-0-	-2307	-0-	73	1	2984	2	Y	55	59	1			8
							61	9									
04	4140	X	3070	-0-	-1070	-0-	75	1	2942	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
05	4123	X	3045	-0-	-1078	-0-	74	1	2918	2	Y	48	49	1			5
							53	9									
06	3840	X	2097	-0-	-1743	-0-	55	1	2013	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	106	1	4068	2	Y	50	44	1			10
							55	9									
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	142	1	5325	2	Y	65	61	1			14
							72	9									
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	142	1	5401	2	Y	76	74	1			16
							84	9									
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	139	1	5504	2	Y	85	82	1			19
							94	9									
11	5370	X	5241	-0-	-129	-0-	128	1	5018	2	Y	86	89	1			16
							95	9									
12	5828	X	5811	-0-	-17	-0-	141	1	5560	2	Y	100	103	1			13
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 50,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	2327	-0-	-91	-0-	60	1	2257	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	2128	N	1890	-0-	-238	-0-	46	1	1833	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	54	1	2232	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	55	1	2142	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	52	1	2030	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	60	1	2176	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	59	1	2260	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	60	1	2245	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	56	1	2122	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	51	1	2031	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	2250	N	1860	-0-	-390	-0-	46	1	1806	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	2263	N	1934	-0-	-329	-0-	48	1	1876	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2545	-0-	-679	-0-	65	1	2426	2	Y	49	44	1			10
							54	9									
02	2464	X	2337	-0-	-127	-0-	55	1	2216	2	Y	60	59	1			11
							66	9									
03	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	60	1	2471	2	Y	55	58	1			8
							61	9									
04	2640	X	2486	-0-	-154	-0-	61	1	2373	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	65	1	2534	2	Y	51	52	1			5
							56	9									
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	67	1	2430	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
07	3100	N	3178	-0-	78	78	79	1	3048	2	Y	46	43	1			9
							51	9									
08	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	61	1	2308	2	Y	34	36	1			7
							37	9									
09	3000	N	3266	-0-	266	266	82	1	3125	2	Y	54	50	1			11
							59	9									
10	2767	X	2501	-0-	-266	-0-	60	1	2391	2	Y	45	46	1			10
							50	9									
11	2640	X	1812	-0-	-828	-0-	44	1	1729	2	Y	35	39	1			6
							39	9									
*12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	72	1	2839	2	Y	64	62	1			8
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 31,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2856	-0-	-213	-0-	74	1	2773	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2772	X	2561	-0-	-211	-0-	62	1	2488	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	68	1	2795	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	70	1	2762	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	62	1	2430	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	68	1	2470	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	59	1	2270	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3100	N	3143	-0-	43	43	81	1	3055	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3000	N	2971	-0-	-29	14	76	1	2887	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2891	N	2877	-0-	-14	-0-	71	1	2797	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	71	1	2802	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	69	1	2734	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 33,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4147	-0-	-162	-0-	107 33	1 9	4007	2	Y	30	27	1			6
02	3696	X	3135	-0-	-561	-0-	76 35	1 9	3024	2	Y	32	32	1			6
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	98 39	1 9	4038	2	Y	35	36	1			5
04	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	96 32	1 9	3752	2	Y	29	30	1			4
05	4154	X	3179	-0-	-975	-0-	78 28	1 9	3073	2	Y	25	26	1			3
06	4050	X	3089	-0-	-961	-0-	82 20	1 9	2987	2	Y	18	18	1			3
07	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	97 24	1 9	3736	2	Y	22	21	1			4
08	4185	X	3387	-0-	-798	-0-	87 21	1 9	3279	2	Y	19	19	1			4
09	3870	X	3832	-0-	-38	-0-	97 28	1 9	3707	2	Y	25	24	1			5
10	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	84 28	1 9	3319	2	Y	25	24	1			6
11	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	84 29	1 9	3303	2	Y	26	27	1			5
12	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	83 32	1 9	3264	2	Y	29	30	1			4

TOTAL GAS PROD: 42,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	(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	4092	X	3245	-0-		-847	-0-		83	1	3111	2	Y	46	43	1			10
									51	9									
02	3528	X	3001	-0-		-527	-0-		72	1	2864	2	Y	59	58	1			11
									65	9									
03	3906	X	3586	-0-		-320	-0-		84	1	3436	2	Y	60	62	1			9
									66	9									
04	3690	X	3546	-0-		-144	-0-		87	1	3401	2	Y	53	55	1			7
									58	9									
05	3441	X	3260	-0-		-181	-0-		80	1	3126	2	Y	49	51	1			5
									54	9									
06	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-		94	1	3420	2	Y	42	40	1			7
									46	9									
07	3821	X	3821	-0-		-0-	-0-		96	1	3677	2	Y	44	42	1			9
									48	9									
08	4286	X	4286	-0-		-0-	-0-		110	1	4124	2	Y	47	46	1			10
									52	9									
09	3736	X	3736	-0-		-0-	-0-		94	1	3589	2	Y	48	48	1			10
									53	9									
10	3813	X	3622	-0-		-191	-0-		88	1	3477	2	Y	52	50	1			12
									57	9									
11	4020	X	3610	-0-		-410	-0-		88	1	3460	2	Y	56	58	1			10
									62	9									
12	4154	X	3768	-0-		-386	-0-		92	1	3606	2	Y	64	66	1			8
									70	9									

TOTAL GAS PROD: 43,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

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	(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	2570	N	2570	-0-		-0-	-0-		66	1	2483	2	Y	19	18	1			4
									21	9									
02	2658	N	2658	-0-		-0-	-0-		64	1	2564	2	Y	27	26	1			5
									30	9									
03	3006	N	3006	-0-		-0-	-0-		71	1	2906	2	Y	26	27	1			4
									29	9									
04	2997	N	2997	-0-		-0-	-0-		74	1	2898	2	Y	23	24	1			3
									25	9									
05	2852	N	2852	-0-		-0-	-0-		70	1	2758	2	Y	22	23	1			2
									24	9									
06	2882	N	2882	-0-		-0-	-0-		77	1	2785	2	Y	18	17	1			3
									20	9									
07	3025	N	3025	-0-		-0-	-0-		76	1	2929	2	Y	18	17	1			4
									20	9									
08	2936	N	2936	-0-		-0-	-0-		76	1	2841	2	Y	17	17	1			4
									19	9									
09	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-		64	1	2424	2	Y	16	17	1			3
									18	9									
10	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-		58	1	2310	2	Y	18	17	1			4
									20	9									
11	2287	N	2287	-0-		-0-	-0-		56	1	2211	2	Y	18	19	1			3
									20	9									
*12	2616	N	2616	-0-		-0-	-0-		64	1	2527	2	Y	23	23	1			3
									25	9									

TOTAL GAS PROD: 32,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2505	N	2284	-0-	-221	-0-	59	1	2218	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1428	N	1105	-0-	-323	-0-	27	1	1074	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	76	1	3119	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	94	1	3689	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	84	1	3307	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	66	1	2381	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	73	1	2819	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	86	1	3244	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	84	1	3189	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	81	1	3193	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	76	1	2991	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	67	1	2629	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 34,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3423	-0-	-514	-0-	89	1	3327	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	3640	X	3385	-0-	-255	-0-	82	1	3293	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	4030	X	3445	-0-	-585	-0-	82	1	3355	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	3900	X	3430	-0-	-470	-0-	85	1	3337	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3751	X	3145	-0-	-606	-0-	78	1	3060	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3630	X	3228	-0-	-402	-0-	86	1	3136	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	3751	X	3080	-0-	-671	-0-	78	1	2998	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3534	X	3037	-0-	-497	-0-	79	1	2954	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3420	X	2295	-0-	-1125	-0-	59	1	2232	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	3348	X	2040	-0-	-1308	-0-	50	1	1986	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	3240	X	2470	-0-	-770	-0-	61	1	2403	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	67	1	2626	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 35,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	100	1	3754	2	Y	-0-					-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	73	1	2937	2	Y	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	73	1	2982	2	Y	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	84	1	3299	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	68	1	2660	2	Y	-0-					-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	66	1	2410	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	86	1	3293	2	Y	-0-					-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	86	1	3247	2	Y	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	83	1	3153	2	Y	-0-					-0-
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	69	1	2730	2	Y	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	73	1	2864	2	Y	-0-					-0-
*12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	65	1	2577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

01	2263	N	1677	-0-	-586	-0-	44	1	1629	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1876	N	1775	-0-	-101	-0-	43	1	1724	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	54	1	2219	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	61	1	2391	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	47	1	1863	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	66	1	2382	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	59	1	2272	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	68	1	2545	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	62	1	2357	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	62	1	2446	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	62	1	2451	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	57	1	2239	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-		-0-		-0-		63 25	2365	2 1 9	Y	23	21	1			5
02	2423	N	2423	-0-		-0-		-0-		58 32	2333	2 1 9	Y	29	29	1			5
03	2571	N	2571	-0-		-0-		-0-		60 31	2480	2 1 9	Y	28	29	1			4
04	2593	N	2593	-0-		-0-		-0-		64 26	2503	2 1 9	Y	24	25	1			3
05	2170	N	2035	-0-		-135		-0-		50 21	1964	2 1 9	Y	19	20	1			2
06	2608	N	2608	-0-		-0-		-0-		69 21	2518	2 1 9	Y	19	18	1			3
07	2664	N	2664	-0-		-0-		-0-		67 21	2576	2 1 9	Y	19	18	1			4
08	2592	N	2592	-0-		-0-		-0-		67 20	2505	2 1 9	Y	18	18	1			4
09	2494	N	2494	-0-		-0-		-0-		63 22	2409	2 1 9	Y	20	20	1			4
10	2504	N	2504	-0-		-0-		-0-		61 24	2419	2 1 9	Y	22	21	1			5
11	2501	N	2501	-0-		-0-		-0-		61 26	2414	2 1 9	Y	24	25	1			4
*12	2547	N	2547	-0-		-0-		-0-		62 30	2455	2 1 9	Y	27	28	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2209	-0-		-643		-0-		57 41	2111	2 1 9	Y	37	34	1			8
02	2576	X	1601	-0-		-975		-0-		38 40	1523	2 1 9	Y	36	37	1			7
03	2852	X	2513	-0-		-339		-0-		58 53	2402	2 1 9	Y	48	48	1			7
04	2983	X	2983	-0-		-0-		-0-		73 56	2854	2 1 9	Y	51	51	1			7
05	3162	X	3162	-0-		-0-		-0-		77 54	3031	2 1 9	Y	49	51	1			5
06	2827	X	2827	-0-		-0-		-0-		75 41	2711	2 1 9	Y	37	36	1			6
07	3069	X	2884	-0-		-185		-0-		72 41	2771	2 1 9	Y	37	36	1			7
08	3405	X	3405	-0-		-0-		-0-		87 48	3270	2 1 9	Y	44	42	1			9
09	3060	X	2819	-0-		-241		-0-		71 46	2702	2 1 9	Y	42	42	1			9
10	3162	X	2989	-0-		-173		-0-		72 53	2864	2 1 9	Y	48	46	1			11
11	3300	X	2830	-0-		-470		-0-		69 55	2706	2 1 9	Y	50	52	1			9
12	3410	X	2890	-0-		-520		-0-		70 62	2758	2 1 9	Y	56	58	1			7

TOTAL GAS PROD: 33,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4425	-0-	-1310	-0-	114	1	4266	2	Y	41	37	1			9
							45	9									
02	5180	X	3903	-0-	-1277	-0-	94	1	3755	2	Y	49	49	1			9
							54	9									
03	5735	X	4429	-0-	-1306	-0-	104	1	4273	2	Y	47	49	1			7
							52	9									
04	4320	X	4289	-0-	-31	-0-	106	1	4139	2	Y	40	42	1			5
							44	9									
05	4433	X	3135	-0-	-1298	-0-	77	1	3023	2	Y	32	34	1			3
							35	9									
06	4290	X	3581	-0-	-709	-0-	95	1	3456	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	128	1	4900	2	Y	37	34	1			7
							41	9									
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	119	1	4457	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	113	1	4314	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
10	5084	X	4351	-0-	-733	-0-	106	1	4202	2	Y	39	38	1			9
							43	9									
11	4920	X	4366	-0-	-554	-0-	107	1	4212	2	Y	43	44	1			8
							47	9									
12	5084	X	3364	-0-	-1720	-0-	82	1	3245	2	Y	34	38	1			4
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 49,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	34	1	508	2	Y	45	40	1			7
							50	9									
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	29	1	419	2	Y	47	51	1			3
							52	9									
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	32	1	472	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	31	1	451	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	Y	43	48	1			2
							47	9									
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	33	1	418	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	33	1	450	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	31	1	407	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	32	1	417	2	Y	39	40	1			5
							43	9									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	45	46	1			4
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

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. GAS LIFT (I)(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	2247	-0-	-512	-0-	136	1	2055	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
02	2464	X	1956	-0-	-508	-0-	121	1	1774	2	Y	55	59	1			4
							61	9									
03	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	142	1	2101	2	Y	63	64	1			3
							69	9									
04	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	132	1	1928	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	2170	N	1490	-0-	-680	-0-	97	1	1342	2	Y	46	52	1			2
							51	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	163	1	2046	2	Y	44	44	1			2
							48	9									
07	3100	N	3710	-0-	610	610	253	1	3404	2	Y	48	46	1			4
							53	9									
08	3100	N	4095	-0-	995	1605	286	1	3756	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
09	3000	N	3427	-0-	427	2032	241	1	3136	2	Y	45	46	1			6
							50	9									
10	5484	X	3452	-0-	-2032	-0-	228	1	3169	2	Y	50	52	1			4
							55	9									
11	2670	X	680	-0-	-1990	-0-	42	1	582	2	Y	51	50	1			5
							56	9									
*12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	192	1	2696	2	Y	53	53	1			5
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 30,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(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	1440	-0-	-8046	-0-	37	1	1381	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
02	7588	X	368	-0-	-7220	-0-	9	1	351	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
03	8401	X	7551	-0-	-850	-0-	176	1	7240	2	Y	123	106	1			18
							135	9									
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	176	1	6903	2	Y	104	108	1			14
							114	9									
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	142	1	5583	2	Y	84	89	1			9
							92	9									
06	7320	X	5395	-0-	-1925	-0-	143	1	5185	2	Y	61	60	1			10
							67	9									
07	7564	X	5036	-0-	-2528	-0-	126	1	4849	2	Y	55	54	1			11
							61	9									
08	7564	X	4685	-0-	-2879	-0-	120	1	4509	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
09	7200	X	4492	-0-	-2708	-0-	113	1	4317	2	Y	56	55	1			12
							62	9									
10	5828	X	4128	-0-	-1700	-0-	100	1	3966	2	Y	56	55	1			13
							62	9									
11	5400	X	3926	-0-	-1474	-0-	96	1	3765	2	Y	59	61	1			11
							65	9									
12	5022	X	3548	-0-	-1474	-0-	86	1	3401	2	Y	55	59	1			7
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 53,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	950	-0-	-1499	-0-	66	1	858	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
02	2268	N	2012	-0-	-256	-0-	134	1	1810	2	Y	62	56	1			11
							68	9									
03	3100	N	3189	-0-	89	89	213	1	2884	2	Y	84	83	1			12
							92	9									
04	2782	N	2693	-0-	-89	-0-	184	1	2440	2	Y	63	67	1			8
							69	9									
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	161	1	2158	2	Y	56	58	1			6
							62	9									
06	2430	X	2405	-0-	-25	-0-	171	1	2186	2	Y	44	43	1			7
							48	9									
07	2511	X	1834	-0-	-677	-0-	126	1	1672	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	180	1	2375	2	Y	45	42	1			10
							50	9									
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	189	1	2510	2	Y	56	54	1			12
							62	9									
10	2480	X	2315	-0-	-165	-0-	156	1	2103	2	Y	51	51	1			12
							56	9									
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	192	1	2576	2	Y	69	68	1			13
							76	9									
*12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	186	1	2480	2	Y	72	76	1			9
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 28,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2925	-0-	-485	-0-	75	1	2798	2	Y	47	43	1			10
							52	9									
02	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	65	1	2584	2	Y	59	58	1			11
							65	9									
03	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	73	1	2979	2	Y	58	60	1			9
							64	9									
04	2910	X	2856	-0-	-54	-0-	70	1	2735	2	Y	46	49	1			6
							51	9									
05	3007	X	2663	-0-	-344	-0-	65	1	2547	2	Y	46	47	1			5
							51	9									
06	3030	X	2953	-0-	-77	-0-	78	1	2834	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
07	3131	X	2644	-0-	-487	-0-	66	1	2541	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
08	3131	X	2609	-0-	-522	-0-	67	1	2507	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
09	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	71	1	2697	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	77	1	3034	2	Y	49	46	1			11
							54	9									
11	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	66	1	2602	2	Y	45	48	1			8
							50	9									
12	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	70	1	2768	2	Y	55	56	1			7
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 34,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	90	1	3351	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
02	3276	X	2728	-0-	-548	-0-	66	1	2637	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
03	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	78	1	3215	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
04	3570	X	3212	-0-	-358	-0-	79	1	3110	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
05	3689	X	2603	-0-	-1086	-0-	64	1	2520	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	3360	X	3101	-0-	-259	-0-	83	1	3000	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
07	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	72	1	2774	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
08	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	77	1	2883	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	3210	X	2941	-0-	-269	-0-	75	1	2848	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	79	1	3135	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	80	1	3133	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
*12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	80	1	3159	2	Y	24	25	1			3
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 36,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	3391	-0-	-329	-0-	207	1	3128	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
02	3360	X	3102	-0-	-258	-0-	194	1	2847	2	Y	55	59	1			4
							61	9									
03	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	221	1	3270	2	Y	61	62	1			3
							67	9									
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	226	1	3288	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	220	1	3059	2	Y	44	50	1			2
							48	9									
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	254	1	3198	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	259	1	3489	2	Y	47	46	1			4
							52	9									
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	285	1	3743	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	270	1	3506	2	Y	45	46	1			6
							50	9									
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	258	1	3586	2	Y	50	52	1			4
							55	9									
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	241	1	3372	2	Y	51	50	1			5
							56	9									
12	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	243	1	3411	2	Y	51	51	1			5
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 43,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

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(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	3997	-0-	-1056	-0-	103	1	3838	2	Y	51	46	1			11
							56	9									
02	4564	X	3843	-0-	-721	-0-	92	1	3676	2	Y	68	67	1			12
							75	9									
03	5053	X	3469	-0-	-1584	-0-	81	1	3330	2	Y	53	57	1			8
							58	9									
04	3960	X	3599	-0-	-361	-0-	88	1	3459	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	4247	X	3253	-0-	-994	-0-	80	1	3126	2	Y	43	45	1			4
							47	9									
06	4110	X	4019	-0-	-91	-0-	107	1	3865	2	Y	43	40	1			7
							47	9									
07	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	97	1	3708	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	110	1	4141	2	Y	42	41	1			9
							46	9									
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	121	1	4596	2	Y	54	52	1			11
							59	9									
10	4154	X	3187	-0-	-967	-0-	77	1	3065	2	Y	41	43	1			9
							45	9									
11	4170	X	3966	-0-	-204	-0-	97	1	3808	2	Y	55	54	1			10
							61	9									
12	4929	X	4393	-0-	-536	-0-	107	1	4213	2	Y	66	68	1			8
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 46,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	126	1	4694	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	98	1	3906	2	Y	-0-					-0-
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	105	1	4296	2	Y	-0-					-0-
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	131	1	5128	2	Y	-0-					-0-
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	105	1	4140	2	Y	-0-					-0-
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	122	1	4432	2	Y	-0-					-0-
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	127	1	4877	2	Y	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	132	1	4971	2	Y	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	127	1	4820	2	Y	-0-					-0-
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	112	1	4442	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3382	-0-	-548	-0-	84	1	3298	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	2818	-0-	-1243	-0-	70	1	2748	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	3640	-0-	-1010	-0-	95	1 7 9	3538	2	Y	6	6	1			1
02	4144	X	3381	-0-	-763	-0-	82	1 8 9	3291	2	Y	7	7	1			1
03	4588	X	4039	-0-	-549	-0-	96	1 9 9	3934	2	Y	8	8	1			1
04	4440	X	3549	-0-	-891	-0-	88	1 7 9	3454	2	Y	6	6	1			1
05	4557	X	3962	-0-	-595	-0-	98	1 8 9	3856	2	Y	7	7	1			1
06	3900	X	3876	-0-	-24	-0-	104	1 6 9	3766	2	Y	5	5	1			1
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	107	1 6 9	4114	2	Y	5	5	1			1
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	106	1 6 9	3998	2	Y	5	5	1			1
09	3870	X	3673	-0-	-197	-0-	94	1 6 9	3573	2	Y	5	5	1			1
10	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	96	1 7 9	3790	2	Y	6	6	1			1
11	4080	X	3697	-0-	-383	-0-	92	1 8 9	3597	2	Y	7	7	1			1
12	4216	X	3885	-0-	-331	-0-	96	1 9 9	3780	2	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 45,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	5084	X	4108	-0-	-976	-0-	255	1	3853	2	Y	-0-					-0-
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	315	1	4610	2	Y	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	320	1	4747	2	Y	-0-					-0-
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	308	1	4482	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4768	-0-	-688	-0-	320	1	4448	2	Y	-0-					-0-
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	393	1	4943	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5043	-0-	-413	-0-	349	1	4694	2	Y	-0-					-0-
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	386	1	5073	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5210	-0-	-130	-0-	372	1	4838	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5243	-0-	-275	-0-	352	1	4891	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4951	-0-	-389	-0-	330	1	4621	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4836	-0-	-620	-0-	322	1	4514	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4526	X	4280	-0-	-246	-0-	4247	2	33	9	Y	30	16	1			18
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4111	2	39	9	Y	35	21	1			32
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4869	2	41	9	Y	37	41	1			28
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4718	2	39	9	Y	35	41	1			22
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4583	2	34	9	Y	31					53
06	4740	X	4518	-0-	-222	-0-	4482	2	36	9	Y	33	60	1			26
07	4929	X	4582	-0-	-347	-0-	4550	2	32	9	Y	29	40	1			15
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4978	2	31	9	Y	28	19	1			24
09	4770	X	4738	-0-	-32	-0-	4706	2	32	9	Y	29	41	1			12
10	4681	X	3777	-0-	-904	-0-	3745	2	32	9	Y	29					41
11	4770	X	3761	-0-	-1009	-0-	3727	2	34	9	Y	31	40	1			32
12	4929	X	2466	-0-	-2463	-0-	2437	2	29	9	Y	26	44	1			14

TOTAL GAS PROD: 51,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	153	1	2314	2	Y	47	43	1			7
							52	9									
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	169	1	2480	2	Y	55	58	1			4
							61	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	192	1	2853	2	Y	61	62	1			3
							67	9									
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	195	1	2840	2	Y	54	49	1			8
							59	9									
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	200	1	2781	2	Y	48	54	1			2
							53	9									
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	231	1	2912	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	219	1	2948	2	Y	47	46	1			4
							52	9									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	207	1	2718	2	Y	47	44	1			7
							52	9									
09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	184	1	2388	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
10	2542	X	2320	-0-	-222	-0-	152	1	2120	2	Y	44	46	1			4
							48	9									
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	170	1	2383	2	Y	49	48	1			5
							54	9									
12	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	149	1	2085	2	Y	49	50	1			4
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 33,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

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	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	130	1	4869	2	Y	-0-					-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	104	1	4161	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6042	-0-	-685	-0-	144	1	5898	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	4817	-0-	-1693	-0-	120	1	4697	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	3706	-0-	-3021	-0-	92	1	3614	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	3510	-0-	-2340	-0-	94	1	3416	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	2964	-0-	-3081	-0-	75	1	2889	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	3510	-0-	-2535	-0-	91	1	3419	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	3034	-0-	-1796	-0-	78	1	2956	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	89	1	3529	2	Y	-0-					-0-
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	157	1	6176	2	Y	-0-					-0-
*12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	145	1	5700	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,643 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4073	-0-	-732	-0-		106	1	3953	2	Y	13	12	1			3
								14	9									
02	3808	X	3459	-0-	-349	-0-		84	1	3357	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
03	4216	X	3719	-0-	-497	-0-		88	1	3616	2	Y	14	15	1			2
								15	9									
04	3930	X	3832	-0-	-98	-0-		95	1	3723	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
05	4061	X	3528	-0-	-533	-0-		87	1	3429	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
06	3930	X	3267	-0-	-663	-0-		87	1	3171	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
07	3968	X	3398	-0-	-570	-0-		86	1	3302	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
08	3968	X	2351	-0-	-1617	-0-		61	1	2284	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
09	3840	X	2959	-0-	-881	-0-		75	1	2874	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
10	3534	X	2627	-0-	-907	-0-		65	1	2553	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
11	3300	X	2856	-0-	-444	-0-		71	1	2774	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
*12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-		101	1	3956	2	Y	15	15	1			2
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3282	-0-	-314	-0-		84	1	3141	2	Y	52	48	1			11
								57	9									
02	3136	X	2824	-0-	-312	-0-		67	1	2691	2	Y	60	60	1			11
								66	9									
03	3379	X	3060	-0-	-319	-0-		71	1	2928	2	Y	55	58	1			8
								61	9									
04	3270	X	3211	-0-	-59	-0-		78	1	3076	2	Y	52	53	1			7
								57	9									
05	3379	X	2949	-0-	-430	-0-		72	1	2825	2	Y	47	49	1			5
								52	9									
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-		89	1	3231	2	Y	43	41	1			7
								47	9									
07	3317	X	3306	-0-	-11	-0-		83	1	3179	2	Y	40	39	1			8
								44	9									
08	3317	X	3263	-0-	-54	-0-		83	1	3137	2	Y	39	39	1			8
								43	9									
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-		87	1	3309	2	Y	48	46	1			10
								53	9									
10	3472	X	3413	-0-	-59	-0-		83	1	3273	2	Y	52	50	1			12
								57	9									
11	3360	X	3328	-0-	-32	-0-		81	1	3186	2	Y	55	57	1			10
								61	9									
12	3565	X	3274	-0-	-291	-0-		80	1	3130	2	Y	58	61	1			7
								64	9									

TOTAL GAS PROD: 38,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	52	1	1947	2	Y	13	12	1			3
								14 9									
02	1960	N	1947	-0-	-13	-0-	47	1	1881	2	Y	17	17	1			3
								19 9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	62	1	2565	2	Y	20	20	1			3
								22 9									
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	57	1	2224	2	Y	15	16	1			2
								17 9									
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	58	1	2272	2	Y	16	16	1			2
								18 9									
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	66	1	2411	2	Y	12	12	1			2
								13 9									
07	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	51	1	1963	2	Y	10	10	1			2
								11 9									
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	63	1	2385	2	Y	12	11	1			3
								13 9									
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	64	1	2451	2	Y	14	14	1			3
								15 9									
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	62	1	2460	2	Y	16	15	1			4
								18 9									
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	61	1	2387	2	Y	16	17	1			3
								18 9									
*12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	62	1	2449	2	Y	18	19	1			2
								20 9									

TOTAL GAS PROD: 28,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2855	-0-	-1237	-0-	74	1	2762	2	Y	17	16	1			4
								19 9									
02	3696	X	2650	-0-	-1046	-0-	64	1	2563	2	Y	21	21	1			4
								23 9									
03	4030	X	4021	-0-	-9	-0-	95	1	3895	2	Y	28	28	1			4
								31 9									
04	3750	X	3643	-0-	-107	-0-	90	1	3528	2	Y	23	24	1			3
								25 9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	3374	2	Y	21	22	1			2
								23 9									
06	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	96	1	3490	2	Y	18	17	1			3
								20 9									
07	4030	X	3501	-0-	-529	-0-	88	1	3395	2	Y	16	16	1			3
								18 9									
08	4030	X	2707	-0-	-1323	-0-	70	1	2623	2	Y	13	13	1			3
								14 9									
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	99	1	3787	2	Y	20	19	1			4
								22 9									
10	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	91	1	3594	2	Y	22	21	1			5
								24 9									
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	91	1	3592	2	Y	23	24	1			4
								25 9									
12	4030	X	3168	-0-	-862	-0-	78	1	3066	2	Y	22	23	1			3
								24 9									

TOTAL GAS PROD: 40,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1446	2	35	9	Y	32	67	1			32
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1276	2	36	9	Y	33					65
03	1643	N	1085	-0-	-558	-0-	1049	2	36	9	Y	33	69	1			29
04	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1145	2	32	9	Y	29					58
05	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1249	2	31	9	Y	28					86
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1009	2	33	9	Y	30	66	1			50
07	1209	N	913	-0-	-296	-0-	882	2	31	9	Y	28					78
08	1271	N	958	-0-	-313	-0-	923	2	35	9	Y	32	54	1			56
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	934	2	31	9	Y	28	69	1			15
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	983	2	31	9	Y	28					43
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	882	2	23	9	Y	21					64
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1581	2	34	9	Y	31	60	1			35

TOTAL GAS PROD: 13,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 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	558	N	536	-0-	-22	-0-	14	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	16	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	17	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	18	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	2	Y	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	17	1	670	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	Y	38	36	1			8
							42	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	682	2	Y	56	54	1			10
							62	9									
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	771	2	Y	54	56	1			8
							59	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	751	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	19	1	753	2	Y	46	47	1			5
							51	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	22	1	789	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	806	2	Y	37	36	1			7
							41	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	21	1	800	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	723	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	917	2	Y	53	49	1			12
							58	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	24	1	939	2	Y	59	60	1			11
							65	9									
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1010	2	Y	69	71	1			9
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 10,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

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 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-	71	1	2661	2	Y	57	52	1			12
								63	9									
02	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-	65	1	2583	2	Y	78	76	1			14
								86	9									
03	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	67	1	2751	2	Y	71	75	1			10
								78	9									
04	2710	X	2710	-0-		-0-	-0-	66	1	2577	2	Y	61	63	1			8
								67	9									
05	3007	X	2708	-0-		-299	-0-	66	1	2578	2	Y	58	60	1			6
								64	9									
06	2940	X	2722	-0-		-218	-0-	72	1	2598	2	Y	47	45	1			8
								52	9									
07	3038	X	2839	-0-		-199	-0-	71	1	2720	2	Y	44	43	1			9
								48	9									
08	2883	X	2589	-0-		-294	-0-	66	1	2478	2	Y	41	41	1			9
								45	9									
09	2769	X	2769	-0-		-0-	-0-	69	1	2643	2	Y	52	50	1			11
								57	9									
10	2852	X	2555	-0-		-297	-0-	62	1	2436	2	Y	52	51	1			12
								57	9									
11	2760	X	2250	-0-		-510	-0-	54	1	2141	2	Y	50	53	1			9
								55	9									
12	2852	X	2227	-0-		-625	-0-	54	1	2111	2	Y	56	58	1			7
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 31,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2810	-0-		-197	-0-	170	1	2574	2	Y	60	54	1			9
								66	9									
02	3548	X	3548	-0-		-0-	-0-	222	1	3250	2	Y	69	73	1			5
								76	9									
03	3304	X	3304	-0-		-0-	-0-	203	1	3016	2	Y	77	78	1			4
								85	9									
04	3302	X	3302	-0-		-0-	-0-	208	1	3022	2	Y	65	60	1			9
								72	9									
05	3088	X	3088	-0-		-0-	-0-	203	1	2817	2	Y	62	68	1			3
								68	9									
06	3078	X	3078	-0-		-0-	-0-	222	1	2793	2	Y	57	57	1			3
								63	9									
07	3402	X	3402	-0-		-0-	-0-	231	1	3108	2	Y	57	55	1			5
								63	9									
08	3179	X	3179	-0-		-0-	-0-	221	1	2896	2	Y	56	53	1			8
								62	9									
09	3112	X	3112	-0-		-0-	-0-	218	1	2833	2	Y	55	56	1			7
								61	9									
10	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-	210	1	2926	2	Y	64	65	1			6
								70	9									
11	3239	X	3239	-0-		-0-	-0-	211	1	2961	2	Y	61	60	1			7
								67	9									
*12	3239	X	3239	-0-		-0-	-0-	211	1	2956	2	Y	65	66	1			6
								72	9									

TOTAL GAS PROD: 38,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1474	-0-	-76	-0-	100	1	1296	2	Y	71	67	1			15
							78	9									
02	1428	N	1194	-0-	-234	-0-	77	1	1037	2	Y	73	75	1			13
							80	9									
03	1581	N	1234	-0-	-347	-0-	80	1	1079	2	Y	68	71	1			10
							75	9									
04	1440	N	973	-0-	-467	-0-	65	1	866	2	Y	38	43	1			5
							42	9									
05	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	84	1	1118	2	Y	56	55	1			6
							62	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	89	1	1145	2	Y	50	48	1			8
							55	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1063	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
08	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	81	1	1068	2	Y	43	43	1			9
							47	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	92	1	1225	2	Y	59	56	1			12
							65	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	Y	67	64	1			15
							74	9									
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	72	1	965	2	Y	56	61	1			10
							62	9									
12	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	74	1	994	2	Y	63	65	1			8
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 14,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2883	-0-	-217	-0-	73	1	2727	2	Y	75	67	1			16
							83	9									
02	2856	X	2694	-0-	-162	-0-	63	1	2526	2	Y	95	94	1			17
							105	9									
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	76	1	3133	2	Y	103	105	1			15
							113	9									
04	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	72	1	2836	2	Y	81	85	1			11
							89	9									
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	73	1	2884	2	Y	81	84	1			8
							89	9									
06	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	84	1	3039	2	Y	68	65	1			11
							75	9									
07	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	80	1	3087	2	Y	66	64	1			13
							73	9									
08	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	82	1	3093	2	Y	66	65	1			14
							73	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	81	1	3097	2	Y	76	74	1			16
							84	9									
10	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	78	1	3077	2	Y	83	80	1			19
							91	9									
11	3210	X	3129	-0-	-81	-0-	75	1	2958	2	Y	87	90	1			16
							96	9									
12	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	75	1	2958	2	Y	94	98	1			12
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 37,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

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	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-		192	1	2896	2	Y	51	46	1			8
								56	9									
02	2912	X	2886	-0-	-26	-0-		180	1	2645	2	Y	55	59	1			4
								61	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-		203	1	3005	2	Y	63	64	1			3
								69	9									
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-		200	1	2916	2	Y	56	51	1			8
								62	9									
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-		196	1	2725	2	Y	49	55	1			2
								54	9									
06	3120	X	3021	-0-	-99	-0-		219	1	2751	2	Y	46	45	1			3
								51	9									
07	3224	X	3164	-0-	-60	-0-		215	1	2898	2	Y	46	45	1			4
								51	9									
08	3224	X	2749	-0-	-475	-0-		191	1	2507	2	Y	46	43	1			7
								51	9									
09	3120	X	2343	-0-	-777	-0-		164	1	2135	2	Y	40	42	1			5
								44	9									
10	3162	X	3142	-0-	-20	-0-		207	1	2880	2	Y	50	51	1			4
								55	9									
11	3060	X	2544	-0-	-516	-0-		166	1	2322	2	Y	51	50	1			5
								56	9									
12	3162	X	2535	-0-	-627	-0-		165	1	2312	2	Y	53	53	1			5
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 34,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

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	4681	X	4233	-0-	-448	-0-		110	1	4123	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3865	-0-	-167	-0-		94	1	3771	2	Y	-0-					-0-
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-		116	1	4781	2	Y	-0-					-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-		126	1	4959	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4194	-0-	-332	-0-		104	1	4090	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4477	-0-	-263	-0-		120	1	4357	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5232	-0-	-38	-0-		133	1	5099	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5189	-0-	-81	-0-		134	1	5055	2	Y	-0-					-0-
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-		134	1	5114	2	Y	-0-					-0-
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-		135	1	5325	2	Y	-0-					-0-
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-		135	1	5311	2	Y	-0-					-0-
*12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-		139	1	5463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	257	1	3884	2	Y	61	54	1			13
							67	9									
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	255	1	3731	2	Y	82	80	1			15
							90	9									
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	259	1	3834	2	Y	70	75	1			10
							77	9									
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	247	1	3594	2	Y	59	61	1			8
							65	9									
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	251	1	3491	2	Y	56	58	1			6
							62	9									
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	281	1	3542	2	Y	46	44	1			8
							51	9									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	270	1	3635	2	Y	44	43	1			9
							48	9									
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	280	1	3682	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	278	1	3614	2	Y	50	49	1			10
							55	9									
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	264	1	3678	2	Y	57	54	1			13
							63	9									
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	254	1	3555	2	Y	60	62	1			11
							66	9									
*12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	259	1	3637	2	Y	66	69	1			8
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 47,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 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	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	159	1	2397	2	Y	-0-					-0-
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	164	1	2410	2	Y	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	180	1	2666	2	Y	-0-					-0-
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	178	1	2589	2	Y	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	181	1	2515	2	Y	-0-					-0-
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	214	1	2689	2	Y	-0-					-0-
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	182	1	2447	2	Y	-0-					-0-
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	214	1	2806	2	Y	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	170	1	2207	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3129	-0-	29	29	210	1	2919	2	Y	-0-					-0-
11	2836	N	2807	-0-	-29	-0-	187	1	2620	2	Y	-0-					-0-
*12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	190	1	2661	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	2718	-0-	-1715		-0-	70	1	2623	2	Y	23	22	1			5
								25	9									
02	4004	X	3438	-0-	-566		-0-	83	1	3311	2	Y	40	38	1			7
								44	9									
03	4340	X	3627	-0-	-713		-0-	85	1	3501	2	Y	37	39	1			5
								41	9									
04	4200	X	3078	-0-	-1122		-0-	76	1	2971	2	Y	28	29	1			4
								31	9									
05	3813	X	3020	-0-	-793		-0-	74	1	2917	2	Y	26	27	1			3
								29	9									
06	3695	X	3695	-0-	-0-		-0-	98	1	3569	2	Y	25	24	1			4
								28	9									
07	3813	X	3275	-0-	-538		-0-	83	1	3168	2	Y	22	22	1			4
								24	9									
08	3627	X	3479	-0-	-148		-0-	90	1	3364	2	Y	23	22	1			5
								25	9									
09	3690	X	3556	-0-	-134		-0-	90	1	3436	2	Y	27	26	1			6
								30	9									
10	3813	X	3208	-0-	-605		-0-	78	1	3101	2	Y	26	26	1			6
								29	9									
11	3690	X	3547	-0-	-143		-0-	87	1	3424	2	Y	33	33	1			6
								36	9									
12	3689	X	2583	-0-	-1106		-0-	63	1	2492	2	Y	25	28	1			3
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 39,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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. GAS LIFT (I)(L)	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	1587	-0-	-1513		-0-	40	1	1511	2	Y	33	31	1			7
								36	9									
02	2800	X	1686	-0-	-1114		-0-	40	1	1593	2	Y	48	46	1			9
								53	9									
03	5505	X	5505	-0-	-0-		-0-	127	1	5233	2	Y	132	122	1			19
								145	9									
04	5193	X	5193	-0-	-0-		-0-	126	1	4944	2	Y	112	116	1			15
								123	9									
05	3625	X	3625	-0-	-0-		-0-	88	1	3452	2	Y	77	84	1			8
								85	9									
06	3515	X	3515	-0-	-0-		-0-	93	1	3356	2	Y	60	58	1			10
								66	9									
07	4660	X	4660	-0-	-0-		-0-	116	1	4460	2	Y	76	71	1			15
								84	9									
08	3832	X	3832	-0-	-0-		-0-	98	1	3667	2	Y	61	63	1			13
								67	9									
09	3924	X	3924	-0-	-0-		-0-	98	1	3747	2	Y	72	70	1			15
								79	9									
10	3148	X	3148	-0-	-0-		-0-	76	1	3000	2	Y	65	65	1			15
								72	9									
11	3609	X	3609	-0-	-0-		-0-	87	1	3434	2	Y	80	80	1			15
								88	9									
*12	3979	X	3979	-0-	-0-		-0-	96	1	3778	2	Y	95	98	1			12
								105	9									

TOTAL GAS PROD: 44,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2775	-0-	-294	-0-		169	1	2549	2	Y	52	48	1			11
								57	9									
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-		158	1	2313	2	Y	65	64	1			12
								72	9									
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-		162	1	2397	2	Y	57	61	1			8
								63	9									
04	2490	X	2426	-0-	-64	-0-		153	1	2221	2	Y	47	49	1			6
								52	9									
05	2573	X	2032	-0-	-541	-0-		134	1	1855	2	Y	39	41	1			4
								43	9									
06	2490	X	2369	-0-	-121	-0-		171	1	2158	2	Y	36	34	1			6
								40	9									
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-		197	1	2655	2	Y	42	40	1			8
								46	9									
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-		194	1	2541	2	Y	40	40	1			8
								44	9									
09	3000	N	3030	-0-	30	30		213	1	2762	2	Y	50	48	1			10
								55	9									
10	2573	N	2427	-0-	-146	-0-		159	1	2213	2	Y	50	49	1			11
								55	9									
11	2490	N	2269	-0-	-221	-0-		148	1	2071	2	Y	45	48	1			8
								50	9									
*12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-		184	1	2575	2	Y	61	61	1			8
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 30,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1865	-0-	-88	-0-		48	1	1810	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-		42	1	1692	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-		43	1	1760	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
04	1800	N	1633	-0-	-167	-0-		40	1	1586	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	1922	N	1521	-0-	-401	-0-		38	1	1476	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-		42	1	1539	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	1674	N	1436	-0-	-238	-0-		36	1	1396	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-		40	1	1510	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	1590	N	1431	-0-	-159	-0-		37	1	1390	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-		36	1	1417	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-		36	1	1433	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		39	1	1526	2	Y	7	7	1			1
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,088 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

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	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	79	1	2967	2	Y	38	37	1			8
							42	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	70	1	2814	2	Y	50	49	1			9
							55	9									
03	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	73	1	2982	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	81	1	3172	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
05	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	73	1	2882	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	80	1	2901	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	90	1	3446	2	Y	34	32	1			7
							37	9									
08	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	70	1	2642	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	89	1	3372	2	Y	39	36	1			8
							43	9									
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	80	1	3164	2	Y	40	39	1			9
							44	9									
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	83	1	3245	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
*12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	86	1	3366	2	Y	50	52	1			6
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 38,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

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	5084	X	4510	-0-	-574	-0-	116	1	4336	2	Y	53	49	1			11
							58	9									
02	4592	X	4200	-0-	-392	-0-	101	1	4024	2	Y	68	67	1			12
							75	9									
03	4960	X	4394	-0-	-566	-0-	103	1	4224	2	Y	61	64	1			9
							67	9									
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	113	1	4447	2	Y	57	58	1			8
							63	9									
05	4743	X	4042	-0-	-701	-0-	99	1	3890	2	Y	48	51	1			5
							53	9									
06	4500	X	4244	-0-	-256	-0-	113	1	4086	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
07	4774	X	4128	-0-	-646	-0-	104	1	3982	2	Y	38	37	1			8
							42	9									
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	126	1	4728	2	Y	43	42	1			9
							47	9									
09	4620	X	4598	-0-	-22	-0-	116	1	4429	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
10	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	99	1	3906	2	Y	47	46	1			11
							52	9									
11	4740	X	4404	-0-	-336	-0-	108	1	4235	2	Y	55	56	1			10
							61	9									
12	4898	X	4265	-0-	-633	-0-	104	1	4098	2	Y	57	60	1			7
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 52,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2635	N	2168	-0-	-467	-0-	57	1	2111	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2108	-0-	-216	-0-	51	1	2057	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	1931	-0-	-642	-0-	46	1	1885	2	Y	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	54	1	2132	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	47	1	1843	2	Y	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	55	1	1988	2	Y	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	61	1	2344	2	Y	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	60	1	2261	2	Y	-0-					-0-
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	62	1	2346	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	59	1	2350	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	53	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	54	1	2106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	80	1	2977	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	66	1	2624	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	67	1	2744	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	67	1	2646	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	69	1	2702	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
06	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	62	1	2260	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	64	1	2460	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	80	1	2996	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	68	1	2605	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	60	1	2389	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	2340	N	2020	-0-	-320	-0-	50	1	1956	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
*12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	60	1	2367	2	Y	18	18	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 31,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3345	2	8	9	Y	7	4	1			3
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3358	2	8	9	Y	7	4	1			6
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3752	2	4	9	Y	4	5	1			5
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3373	2	8	9	Y	7	5	1			7
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3423	2	4	9	Y	4	5	1			6
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3396	2	4	9	Y	4	6	1			4
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3282	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3374	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	3150	X	3132	-0-	-18	-0-	3128	2	4	9	Y	4	4	1			4
12	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	3091	2	6	9	Y	5	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 39,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3255	X	2829	-0-	-426	-0-	74	1	2755	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2674	-0-	-266	-0-	65	1	2609	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	69	1	2844	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	70	1	2756	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	66	1	2597	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	72	1	2605	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	68	1	2603	2	Y	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	76	1	2847	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	69	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	65	1	2572	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2127	-0-	-693	-0-	53	1	2074	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	1931	-0-	-983	-0-	48	1	1883	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	46	1	1718	2	Y	23	19	1			5
							25	9									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	52	1	2100	2	Y	36	34	1			7
							40	9									
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	66	1	2706	2	Y	39	40	1			6
							43	9									
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	68	1	2655	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	63	1	2462	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
06	2730	N	1850	-0-	-880	-0-	49	1	1781	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
07	2821	N	2721	-0-	-100	-0-	68	1	2624	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	67	1	2499	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	66	1	2516	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	68	1	2676	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	63	1	2458	2	Y	33	35	1			6
							36	9									
12	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	64	1	2516	2	Y	37	38	1			5
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 29,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	97	1	3620	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	3556	X	3363	-0-	-193	-0-	82	1	3271	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	4123	X	3728	-0-	-395	-0-	88	1	3631	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	3990	X	3622	-0-	-368	-0-	90	1	3523	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	4123	X	3354	-0-	-769	-0-	83	1	3263	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3600	X	3536	-0-	-64	-0-	95	1	3434	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	94	1	3592	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	95	1	3583	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	89	1	3393	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	74	1	2911	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	88	1	3456	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	90	1	3525	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 42,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	79	1	2934	2	Y	72	67	1			15
							79	9									
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	60	1	2385	2	Y	80	81	1			14
							88	9									
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	69	1	2813	2	Y	81	83	1			12
							89	9									
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	66	1	2586	2	Y	66	69	1			9
							73	9									
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	65	1	2538	2	Y	64	66	1			7
							70	9									
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	84	1	3059	2	Y	60	57	1			10
							66	9									
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	78	1	2976	2	Y	56	55	1			11
							62	9									
08	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	54	1	2019	2	Y	38	41	1			8
							42	9									
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	65	1	2465	2	Y	53	50	1			11
							58	9									
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	69	1	2721	2	Y	66	62	1			15
							73	9									
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	68	1	2675	2	Y	70	72	1			13
							77	9									
*12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	64	1	2512	2	Y	71	75	1			9
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 33,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-		156	1	2353	2	Y	45	40	1			7
								50	9									
02	2212	N	2030	-0-	-182	-0-		126	1	1852	2	Y	47	51	1			3
								52	9									
03	2666	N	2370	-0-	-296	-0-		146	1	2162	2	Y	56	56	1			3
								62	9									
04	2490	N	2401	-0-	-89	-0-		151	1	2197	2	Y	48	44	1			7
								53	9									
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-		196	1	2719	2	Y	43	48	1			2
								47	9									
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-		186	1	2343	2	Y	39	39	1			2
								43	9									
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-		185	1	2486	2	Y	42	40	1			4
								46	9									
08	2883	N	2365	-0-	-518	-0-		164	1	2156	2	Y	41	39	1			6
								45	9									
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-		187	1	2436	2	Y	39	40	1			5
								43	9									
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-		183	1	2546	2	Y	44	45	1			4
								48	9									
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-		163	1	2281	2	Y	44	43	1			5
								48	9									
12	2759	N	2653	-0-	-106	-0-		173	1	2430	2	Y	45	46	1			4
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 30,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2501	-0-	-847	-0-		152	1	2302	2	Y	43	39	1			6
								47	9									
02	3052	X	2333	-0-	-719	-0-		146	1	2134	2	Y	48	51	1			3
								53	9									
03	3348	X	2661	-0-	-687	-0-		164	1	2435	2	Y	56	56	1			3
								62	9									
04	2970	X	2865	-0-	-105	-0-		181	1	2632	2	Y	47	43	1			7
								52	9									
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-		186	1	2586	2	Y	41	46	1			2
								45	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-		243	1	3064	2	Y	40	40	1			2
								44	9									
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-		226	1	3039	2	Y	42	40	1			4
								46	9									
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-		221	1	2896	2	Y	40	38	1			6
								44	9									
09	3360	X	3263	-0-	-97	-0-		230	1	2990	2	Y	39	40	1			5
								43	9									
10	3472	X	3311	-0-	-161	-0-		219	1	3044	2	Y	44	45	1			4
								48	9									
11	3360	X	2896	-0-	-464	-0-		190	1	2658	2	Y	44	43	1			5
								48	9									
12	3379	X	3052	-0-	-327	-0-		200	1	2802	2	Y	45	46	1			4
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 35,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 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	4061	X	3495	-0-	-566	-0-	91	1	3404	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3401	-0-	-15	-0-	83	1	3318	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	86	1	3544	2	Y	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	89	1	3484	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3294	-0-	-457	-0-	82	1	3212	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	94	1	3394	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	91	1	3508	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	92	1	3469	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	88	1	3366	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	84	1	3314	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	86	1	3394	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	88	1	3473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	26 11	1 9	983	2	Y	10	9	1			2
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	32 19	1 9	1268	2	Y	17	16	1			3
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	1159	2	Y	13	14	1			2
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	33 14	1 9	1312	2	Y	13	13	1			2
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	931	2	Y	9	10	1			1
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	1044	2	Y	8	8	1			1
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	1138	2	Y	9	8	1			2
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1130	2	Y	8	8	1			2
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	44 15	1 9	1692	2	Y	14	13	1			3
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	42 17	1 9	1643	2	Y	15	15	1			3
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	1058	2	Y	11	12	1			2
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	1001	2	Y	11	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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. (I) GAS LIFT(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	3218	-0-	-347	-0-	200	1	3018	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3184	-0-	-64	-0-	203	1	2981	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	200	1	2970	2	Y	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	218	1	3168	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3029	-0-	-505	-0-	203	1	2826	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	218	1	2739	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	240	1	3229	2	Y	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	253	1	3318	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3034	-0-	-356	-0-	217	1	2817	2	Y	-0-					-0-
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	239	1	3319	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	223	1	3120	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	220	1	3091	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-		125	1	1628	2	Y	44	38	1			9
								48	9									
02	1596	N	1531	-0-	-65	-0-		102	1	1373	2	Y	51	51	1			9
								56	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-		104	1	1414	2	Y	45	47	1			7
								50	9									
04	1710	N	1525	-0-	-185	-0-		104	1	1379	2	Y	38	40	1			5
								42	9									
05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-		80	1	1071	2	Y	30	32	1			3
								33	9									
06	1530	N	1117	-0-	-413	-0-		79	1	1013	2	Y	23	22	1			4
								25	9									
07	1581	N	867	-0-	-714	-0-		59	1	790	2	Y	16	17	1			3
								18	9									
08	1178	N	830	-0-	-348	-0-		57	1	755	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
09	1110	N	524	-0-	-586	-0-		36	1	476	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
10	868	N	253	-0-	-615	-0-		17	1	229	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		100	1	1339	2	Y	39	33	1			7
								43	9									
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-		118	1	1578	2	Y	49	50	1			6
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 14,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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	2697	N	2663	-0-	-34	-0-		69	1	2585	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-		58	1	2320	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
03	2697	N	2615	-0-	-82	-0-		62	1	2544	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
04	2580	N	2532	-0-	-48	-0-		63	1	2460	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
05	2635	N	2469	-0-	-166	-0-		61	1	2400	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
06	2520	N	2466	-0-	-54	-0-		66	1	2394	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	2604	N	2514	-0-	-90	-0-		64	1	2444	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-		66	1	2469	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-		64	1	2419	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-		66	1	2596	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-		65	1	2572	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
*12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-		68	1	2662	2	Y	9	9	1			1
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	81	1	3035	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	70	1	2783	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	75	1	3083	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
04	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	77	1	3009	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	72	1	2834	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	80	1	2918	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	80	1	3051	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	81	1	3056	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	3090	X	2655	-0-	-435	-0-	68	1	2576	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	67	1	2669	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
11	3060	X	2245	-0-	-815	-0-	55	1	2179	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	3162	X	2050	-0-	-1112	-0-	51	1	1988	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	122	1	4563	2	Y	47	44	1			10
							52	9									
02	4228	X	3518	-0-	-710	-0-	84	1	3380	2	Y	49	50	1			9
							54	9									
03	4991	X	4441	-0-	-550	-0-	104	1	4280	2	Y	52	53	1			8
							57	9									
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	122	1	4778	2	Y	51	52	1			7
							56	9									
05	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	113	1	4428	2	Y	47	49	1			5
							52	9									
06	4590	X	2959	-0-	-1631	-0-	79	1	2854	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
07	5115	X	2771	-0-	-2344	-0-	70	1	2677	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
08	5115	X	4120	-0-	-995	-0-	106	1	3980	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
09	4950	X	4058	-0-	-892	-0-	103	1	3914	2	Y	37	35	1			8
							41	9									
10	4588	X	3002	-0-	-1586	-0-	73	1	2896	2	Y	30	31	1			7
							33	9									
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	99	1	3904	2	Y	43	42	1			8
							47	9									
*12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	120	1	4728	2	Y	57	58	1			7
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 48,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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

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	4185	X	3944	-0-	-241	-0-	101	1	3770	2	Y	66	60	1			14
							73	9									
02	3696	X	3594	-0-	-102	-0-	85	1	3419	2	Y	82	81	1			15
							90	9									
03	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	89	1	3646	2	Y	74	78	1			11
							81	9									
04	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	86	1	3386	2	Y	61	64	1			8
							67	9									
05	3968	X	3309	-0-	-659	-0-	81	1	3165	2	Y	57	59	1			6
							63	9									
06	3840	X	3702	-0-	-138	-0-	98	1	3549	2	Y	50	48	1			8
							55	9									
07	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	93	1	3562	2	Y	49	47	1			10
							54	9									
08	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	95	1	3584	2	Y	47	47	1			10
							52	9									
09	3690	X	3407	-0-	-283	-0-	86	1	3266	2	Y	50	50	1			10
							55	9									
10	3813	X	3523	-0-	-290	-0-	85	1	3374	2	Y	58	55	1			13
							64	9									
11	3690	X	2956	-0-	-734	-0-	72	1	2826	2	Y	53	56	1			10
							58	9									
12	3720	X	2916	-0-	-804	-0-	71	1	2783	2	Y	56	59	1			7
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 42,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2258	-0-	-1028	-0-	57	1	2145	2	Y	51	47	1			11
							56	9									
02	2912	X	2024	-0-	-888	-0-	48	1	1906	2	Y	64	63	1			12
							70	9									
03	3069	X	1950	-0-	-1119	-0-	45	1	1848	2	Y	52	56	1			8
							57	9									
04	2430	X	1705	-0-	-725	-0-	41	1	1620	2	Y	40	43	1			5
							44	9									
05	2263	X	1699	-0-	-564	-0-	41	1	1613	2	Y	41	42	1			4
							45	9									
06	2190	X	1384	-0-	-806	-0-	36	1	1319	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
07	2232	X	2167	-0-	-65	-0-	54	1	2069	2	Y	40	36	1			8
							44	9									
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	70	1	2618	2	Y	48	46	1			10
							53	9									
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	68	1	2584	2	Y	56	54	1			12
							62	9									
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	61	1	2400	2	Y	57	56	1			13
							63	9									
11	2640	X	2416	-0-	-224	-0-	58	1	2292	2	Y	60	62	1			11
							66	9									
12	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	55	1	2151	2	Y	60	63	1			8
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 25,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

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	2976	X	2402	-0-	-574	-0-		149	1 8 9	2245	2	Y	7	6	1			1
02	2548	X	2118	-0-	-430	-0-		135	1 7 9	1976	2	Y	6	7	1			-0-
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-		178	1 9 9	2632	2	Y	8	8	1			-0-
04	3000	N	3081	-0-	81	81		198	1 8 9	2875	2	Y	7	6	1			1
05	2880	N	2799	-0-	-81	-0-		187	1 7 9	2605	2	Y	6	7	1			-0-
06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-		211	1 7 9	2650	2	Y	6	6	1			-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-		206	1 8 9	2770	2	Y	7	6	1			1
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-		219	1 7 9	2876	2	Y	6	6	1			1
09	2880	X	2630	-0-	-250	-0-		187	1 7 9	2436	2	Y	6	6	1			1
10	2976	X	2849	-0-	-127	-0-		191	1 7 9	2651	2	Y	6	6	1			1
11	2880	X	2557	-0-	-323	-0-		170	1 7 9	2380	2	Y	6	6	1			1
12	2976	X	2952	-0-	-24	-0-		196	1 8 9	2748	2	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-		218	1 88 9	3291	2	Y	80	72	1			12
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-		206	1 98 9	3015	2	Y	89	95	1			6
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-		220	1 112 9	3267	2	Y	102	103	1			5
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-		228	1 99 9	3322	2	Y	90	82	1			13
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-		222	1 87 9	3087	2	Y	79	88	1			4
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-		262	1 81 9	3303	2	Y	74	74	1			4
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-		237	1 85 9	3189	2	Y	77	74	1			7
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-		254	1 85 9	3328	2	Y	77	73	1			11
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-		243	1 80 9	3159	2	Y	73	74	1			10
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-		218	1 89 9	3027	2	Y	81	84	1			7
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-		233	1 91 9	3260	2	Y	83	81	1			9
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-		237	1 94 9	3329	2	Y	85	86	1			8

TOTAL GAS PROD: 42,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

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	4574	X	3717	-0-	-857	-0-		97	1	3610	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-		77	1	3063	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-		65	1	2684	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
04	2310	X	2154	-0-	-156	-0-		53	1	2094	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-		60	1	2369	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-		76	1	2744	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-		73	1	2816	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	2387	X	1878	-0-	-509	-0-		49	1	1825	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-		87	1	3319	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-		102	1	4036	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
11	3000	N	4142	-0-	1142	1142		102	1	4028	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
*12	5303	X	4161	-0-	-1142	-0-		103	1	4046	2	Y	11	12	1			1
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 37,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	3658	X	3153	-0-	-505	-0-		193	1	2910	2	Y	45	40	1			7
								50	9									
02	2912	X	2902	-0-	-10	-0-		182	1	2668	2	Y	47	51	1			3
								52	9									
03	3224	X	3177	-0-	-47	-0-		197	1	2918	2	Y	56	56	1			3
								62	9									
04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-		193	1	2809	2	Y	47	43	1			7
								52	9									
05	3224	X	2874	-0-	-350	-0-		190	1	2644	2	Y	36	41	1			2
								40	9									
06	3120	X	3099	-0-	-21	-0-		225	1	2831	2	Y	39	39	1			2
								43	9									
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-		221	1	2974	2	Y	42	40	1			4
								46	9									
08	3162	X	2726	-0-	-436	-0-		190	1	2492	2	Y	40	38	1			6
								44	9									
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-		221	1	2874	2	Y	39	40	1			5
								43	9									
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-		216	1	3001	2	Y	44	45	1			4
								48	9									
11	3120	X	2921	-0-	-199	-0-		192	1	2682	2	Y	43	42	1			5
								47	9									
12	3224	X	2559	-0-	-665	-0-		167	1	2347	2	Y	41	42	1			4
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 36,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

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. (I) GAS LIFT(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-	62 87	1 9	2328	2	Y	79	69	1			17
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	55 113	1 9	2212	2	Y	103	101	1			19
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	57 100	1 9	2328	2	Y	91	97	1			13
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	54 83	1 9	2126	2	Y	75	78	1			10
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	45 67	1 9	1759	2	Y	61	65	1			6
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	53 59	1 9	1923	2	Y	54	51	1			9
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	40 44	1 9	1529	2	Y	40	41	1			8
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	48 52	1 9	1801	2	Y	47	45	1			10
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	50 65	1 9	1916	2	Y	59	57	1			12
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	44 65	1 9	1752	2	Y	59	58	1			13
11	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	31 50	1 9	1234	2	Y	45	50	1			8
12	1643	N	1248	-0-	-395	-0-	30 52	1 9	1166	2	Y	47	49	1			6

TOTAL GAS PROD: 23,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

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. (I) GAS LIFT(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	2135	-0-	-159	-0-	56	1	2079	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1927	-0-	-33	-0-	47	1	1880	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	51	1	2088	2	Y	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	54	1	2112	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	50	1	1962	2	Y	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	57	1	2071	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1916	-0-	-316	-0-	49	1	1867	2	Y	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	55	1	2051	2	Y	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	56	1	2131	2	Y	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	52	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	48	1	1890	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	52	1	2053	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 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	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-					N	-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
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	27	1	999	2	Y	42	38	1			9
							46	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	22	1	888	2	Y	50	50	1			9
							55	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	24	1	996	2	Y	48	50	1			7
							53	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	976	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
05	1023	N	931	-0-	-92	-0-	22	1	868	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	23	1	844	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	23	1	893	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	Y	37	35	1			8
							41	9									
09	900	N	780	-0-	-120	-0-	19	1	717	2	Y	40	40	1			8
							44	9									
10	961	N	707	-0-	-254	-0-	17	1	659	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
11	990	N	646	-0-	-344	-0-	15	1	601	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
12	806	N	597	-0-	-209	-0-	14	1	553	2	Y	27	29	1			3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 10,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	57	1	2138	2	Y	49	46	1			10
							54	9									
02	2296	N	1989	-0-	-307	-0-	47	1	1876	2	Y	60	59	1			11
							66	9									
03	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	51	1	2100	2	Y	56	59	1			8
							62	9									
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	52	1	2030	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
05	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	51	1	2020	2	Y	48	49	1			5
							53	9									
06	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	55	1	1997	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
07	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	53	1	2040	2	Y	36	35	1			7
							40	9									
08	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	54	1	2016	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	53	1	2002	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
10	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	49	1	1921	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
11	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	49	1	1931	2	Y	47	48	1			9
							52	9									
12	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	49	1	1932	2	Y	52	54	1			7
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 25,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 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	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	75	1	2796	2	Y	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	88	1	3621	2	Y	-0-					-0-
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	88	1	3468	2	Y	-0-					-0-
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	3397	2	Y	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	75	1	2737	2	Y	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	93	1	3558	2	Y	-0-					-0-
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	90	1	3386	2	Y	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	83	1	3161	2	Y	-0-					-0-
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	85	1	3383	2	Y	-0-					-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	87	1	3430	2	Y	-0-					-0-
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	80	1	3143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 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	8556	X	7840	-0-	-716	-0-	478	1	7221	2	Y	128	115	1			19
							141	9									
02	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	473	1	6934	2	Y	137	147	1			9
							151	9									
03	8401	X	8019	-0-	-382	-0-	496	1	7350	2	Y	157	159	1			7
							173	9									
04	8130	X	2575	-0-	-5555	-0-	162	1	2351	2	Y	56	55	1			8
							62	9									
05	8401	X	1995	-0-	-6406	-0-	127	1	1768	2	Y	91	94	1			5
							100	9									
06	8100	X	2793	-0-	-5307	-0-	197	1	2478	2	Y	107	106	1			6
							118	9									
07	8370	X	3633	-0-	-4737	-0-	242	1	3261	2	Y	118	114	1			10
							130	9									
08	8029	X	3828	-0-	-4201	-0-	262	1	3435	2	Y	119	112	1			17
							131	9									
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	262	1	3401	2	Y	112	114	1			15
							123	9									
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	256	1	3556	2	Y	122	126	1			11
							134	9									
11	3690	X	3054	-0-	-636	-0-	194	1	2720	2	Y	127	124	1			14
							140	9									
12	3906	X	3312	-0-	-594	-0-	211	1	2967	2	Y	122	125	1			11
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 52,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 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	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. GAS LIFT (I)(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	N	2904	-0-	-103	-0-		75	1	2811	2	Y	16	15	1			3
								18	9									
02	2716	N	2668	-0-	-48	-0-		64	1	2580	2	Y	22	21	1			4
								24	9									
03	2945	N	2446	-0-	-499	-0-		58	1	2370	2	Y	16	18	1			2
								18	9									
04	2820	N	2346	-0-	-474	-0-		58	1	2271	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
05	2945	N	2010	-0-	-935	-0-		50	1	1948	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
06	2370	N	1767	-0-	-603	-0-		47	1	1711	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
07	2418	N	1689	-0-	-729	-0-		43	1	1638	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	2015	N	1709	-0-	-306	-0-		44	1	1656	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-		43	1	1618	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-		42	1	1662	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		41	1	1613	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
12	1736	N	1716	-0-	-20	-0-		42	1	1662	2	Y	11	12	1			1
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 24,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 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	1891	N	1705	-0-	-186	-0-		44	1	1661	2	Y	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-		36	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1346	-0-	-576	-0-		32	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1608	-0-	-42	-0-		40	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1495	-0-	-148	-0-		37	1	1458	2	Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-		40	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1408	-0-	-266	-0-		36	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1341	-0-	-147	-0-		35	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-		39	1	1491	2	Y	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-		38	1	1490	2	Y	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-		38	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		39	1	1550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,043 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		112	1	1694	2	Y	33	30	1			5
								36	9									
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-		164	1	2399	2	Y	48	50	1			3
								53	9									
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-		175	1	2589	2	Y	56	56	1			3
								62	9									
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-		158	1	2293	2	Y	48	44	1			7
								53	9									
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-		146	1	2024	2	Y	40	45	1			2
								44	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-		155	1	1956	2	Y	37	37	1			2
								41	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-		136	1	1829	2	Y	33	32	1			3
								36	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-		147	1	1931	2	Y	36	34	1			5
								40	9									
09	1920	N	1603	-0-	-317	-0-		112	1	1456	2	Y	32	33	1			4
								35	9									
10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-		197	1	2739	2	Y	44	44	1			4
								48	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-		126	1	1769	2	Y	40	40	1			4
								44	9									
12	1643	N	1641	-0-	-2	-0-		107	1	1497	2	Y	34	35	1			3
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 26,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2185	-0-	-450	-0-		133	1	2017	2	Y	32	29	1			7
								35	9									
02	2380	X	2327	-0-	-53	-0-		145	1	2132	2	Y	45	44	1			8
								50	9									
03	2635	X	2269	-0-	-366	-0-		141	1	2087	2	Y	37	40	1			5
								41	9									
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-		147	1	2143	2	Y	35	35	1			5
								39	9									
05	2573	X	2001	-0-	-572	-0-		132	1	1838	2	Y	28	30	1			3
								31	9									
06	2490	X	2358	-0-	-132	-0-		171	1	2156	2	Y	28	26	1			5
								31	9									
07	2573	X	2220	-0-	-353	-0-		152	1	2042	2	Y	24	24	1			5
								26	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-		147	1	1927	2	Y	23	23	1			5
								25	9									
09	2370	N	2144	-0-	-226	-0-		151	1	1963	2	Y	27	26	1			6
								30	9									
10	2232	N	1906	-0-	-326	-0-		126	1	1751	2	Y	26	26	1			6
								29	9									
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-		147	1	2064	2	Y	34	34	1			6
								37	9									
12	2201	N	2023	-0-	-178	-0-		132	1	1854	2	Y	34	36	1			4
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 26,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	1919	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1335	-0-	-149	-0-	33	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	32	1	1326	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	40	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	76	1	2992	2	Y	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	74	1	2690	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	59	1	2266	2	Y	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	76	1	2840	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3020	-0-	20	20	77	1	2943	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	48	1	1883	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3474	-0-	474	474	86	1	3388	2	Y	-0-					-0-
*12	2862	X	2388	-0-	-474	-0-	59	1	2329	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 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	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	148	1	2243	2	Y	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	134	1	1968	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	124	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	131	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	142	1	1970	2	Y	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	160	1	2018	2	Y	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	151	1	2034	2	Y	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	153	1	2013	2	Y	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	140	1	1815	2	Y	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	144	1	2010	2	Y	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	134	1	1879	2	Y	-0-					-0-
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	138	1	1936	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	60	1	2245	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	51	1	2056	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	56	1	2298	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	59	1	2295	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	51	1	1987	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	58	1	2100	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	56	1	2150	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	60	1	2247	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	56	1	2134	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	51	1	2031	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	47	1	1854	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	55	1	2147	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1525	-0-	-924	-0-		93	1	1411	2	Y	19	17	1			3
								21	9									
02	2184	N	1420	-0-	-764	-0-		89	1	1310	2	Y	19	21	1			1
								21	9									
03	2418	N	1651	-0-	-767	-0-		103	1	1522	2	Y	24	24	1			1
								26	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-		115	1	1670	2	Y	21	19	1			3
								23	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-		111	1	1546	2	Y	19	21	1			1
								21	9									
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-		112	1	1414	2	Y	17	17	1			1
								19	9									
07	1860	N	1586	-0-	-274	-0-		108	1	1458	2	Y	18	17	1			2
								20	9									
08	1674	N	1515	-0-	-159	-0-		106	1	1389	2	Y	18	17	1			3
								20	9									
09	1560	N	1430	-0-	-130	-0-		101	1	1311	2	Y	16	17	1			2
								18	9									
10	1581	N	1376	-0-	-205	-0-		91	1	1264	2	Y	19	19	1			2
								21	9									
11	1470	N	1278	-0-	-192	-0-		84	1	1173	2	Y	19	19	1			2
								21	9									
12	1488	N	1358	-0-	-130	-0-		89	1	1247	2	Y	20	20	1			2
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 18,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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. GAS LIFT (I)(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	1459	-0-	-1300	-0-		37	1	1389	2	Y	30	29	1			6
								33	9									
02	2688	X	1656	-0-	-1032	-0-		39	1	1566	2	Y	46	44	1			8
								51	9									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-		81	1	3333	2	Y	83	79	1			12
								91	9									
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-		80	1	3155	2	Y	70	73	1			9
								77	9									
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-		76	1	2996	2	Y	66	68	1			7
								73	9									
06	3390	X	3099	-0-	-291	-0-		82	1	2960	2	Y	52	50	1			9
								57	9									
07	3503	X	3004	-0-	-499	-0-		75	1	2876	2	Y	48	47	1			10
								53	9									
08	3503	X	2918	-0-	-585	-0-		74	1	2794	2	Y	45	45	1			10
								50	9									
09	3300	X	3267	-0-	-33	-0-		82	1	3121	2	Y	58	56	1			12
								64	9									
10	3193	X	3122	-0-	-71	-0-		75	1	2979	2	Y	62	60	1			14
								68	9									
11	3090	X	3000	-0-	-90	-0-		73	1	2855	2	Y	65	67	1			12
								72	9									
12	3379	X	2614	-0-	-765	-0-		63	1	2484	2	Y	61	65	1			8
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 34,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-		35	1	1316	2	Y	39	37	1			8
									43	9									
02	1120	N	1059	-0-		-61	-0-		25	1	990	2	Y	40	41	1			7
									44	9									
03	1240	N	867	-0-		-373	-0-		20	1	815	2	Y	29	32	1			4
									32	9									
04	1200	N	762	-0-		-438	-0-		18	1	719	2	Y	23	24	1			3
									25	9									
05	1178	N	659	-0-		-519	-0-		16	1	622	2	Y	19	20	1			2
									21	9									
06	840	N	635	-0-		-205	-0-		17	1	603	2	Y	14	14	1			2
									15	9									
07	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-		26	1	989	2	Y	24	21	1			5
									26	9									
08	2503	N	2503	-0-		-0-	-0-		63	1	2379	2	Y	55	48	1			12
									61	9									
09	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-		50	1	1885	2	Y	51	52	1			11
									56	9									
10	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-		44	1	1739	2	Y	51	50	1			12
									56	9									
11	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-		42	1	1636	2	Y	53	55	1			10
									58	9									
*12	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-		42	1	1649	2	Y	57	60	1			7
									63	9									

TOTAL GAS PROD: 16,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

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. GAS LIFT (I)	(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	2624	-0-		-383	-0-		67	1	2514	2	Y	39	38	1			8
									43	9									
02	3556	X	2645	-0-		-911	-0-		63	1	2520	2	Y	56	54	1			10
									62	9									
03	3937	X	2959	-0-		-978	-0-		69	1	2832	2	Y	53	55	1			8
									58	9									
04	3810	X	3022	-0-		-788	-0-		74	1	2896	2	Y	47	49	1			6
									52	9									
05	3255	X	2910	-0-		-345	-0-		71	1	2787	2	Y	47	48	1			5
									52	9									
06	3010	X	3010	-0-		-0-	-0-		80	1	2889	2	Y	37	36	1			6
									41	9									
07	3131	X	3120	-0-		-11	-0-		78	1	3001	2	Y	37	36	1			7
									41	9									
08	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-		83	1	3111	2	Y	39	38	1			8
									43	9									
09	3078	X	3078	-0-		-0-	-0-		78	1	2954	2	Y	42	41	1			9
									46	9									
10	3131	X	2723	-0-		-408	-0-		66	1	2613	2	Y	40	40	1			9
									44	9									
11	3120	X	2349	-0-		-771	-0-		57	1	2249	2	Y	39	41	1			7
									43	9									
12	3224	X	2373	-0-		-851	-0-		58	1	2269	2	Y	42	44	1			5
									46	9									

TOTAL GAS PROD: 34,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4104	-0-	-577	-0-		107	1 15 9	3982	2	Y	14	13	1			3
02	4116	X	3561	-0-	-555	-0-		86	1 19 9	3456	2	Y	17	17	1			3
03	4371	X	3732	-0-	-639	-0-		88	1 17 9	3627	2	Y	15	16	1			2
04	4140	X	3642	-0-	-498	-0-		90	1 14 9	3538	2	Y	13	13	1			2
05	4154	X	2570	-0-	-1584	-0-		64	1 10 9	2496	2	Y	9	10	1			1
06	3960	X	3258	-0-	-702	-0-		87	1 11 9	3160	2	Y	10	9	1			2
07	3937	X	3624	-0-	-313	-0-		92	1 10 9	3522	2	Y	9	9	1			2
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-		99	1 11 9	3712	2	Y	10	10	1			2
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-		96	1 12 9	3649	2	Y	11	11	1			2
10	3627	X	3492	-0-	-135	-0-		86	1 14 9	3392	2	Y	13	12	1			3
11	3690	X	3655	-0-	-35	-0-		90	1 14 9	3551	2	Y	13	14	1			2
*12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-		98	1 18 9	3837	2	Y	16	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 43,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3053	-0-	-171	-0-		78	1 56 9	2919	2	Y	51	47	1			11
02	2912	X	2796	-0-	-116	-0-		66	1 70 9	2660	2	Y	64	63	1			12
03	3224	X	3127	-0-	-97	-0-		73	1 66 9	2988	2	Y	60	63	1			9
04	3060	X	2914	-0-	-146	-0-		71	1 55 9	2788	2	Y	50	52	1			7
05	3131	X	2892	-0-	-239	-0-		70	1 54 9	2768	2	Y	49	51	1			5
06	3030	X	2928	-0-	-102	-0-		77	1 44 9	2807	2	Y	40	38	1			7
07	3131	X	2842	-0-	-289	-0-		71	1 40 9	2731	2	Y	36	36	1			7
08	3131	X	2987	-0-	-144	-0-		76	1 43 9	2868	2	Y	39	38	1			8
09	2940	X	2863	-0-	-77	-0-		72	1 46 9	2745	2	Y	42	41	1			9
10	3038	X	2731	-0-	-307	-0-		66	1 47 9	2618	2	Y	43	42	1			10
11	2940	X	2865	-0-	-75	-0-		70	1 56 9	2739	2	Y	51	52	1			9
*12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-		74	1 63 9	2928	2	Y	57	59	1			7

TOTAL GAS PROD: 35,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2803	-0-	-1289		-0-		171	1	2577	2	Y	50	46	1			7
									55	9									
02	4041	X	4041	-0-	-0-		-0-		254	1	3721	2	Y	60	63	1			4
									66	9									
03	4353	X	4353	-0-	-0-		-0-		270	1	4010	2	Y	66	67	1			3
									73	9									
04	4232	X	4232	-0-	-0-		-0-		268	1	3900	2	Y	58	53	1			8
									64	9									
05	4164	X	4164	-0-	-0-		-0-		276	1	3829	2	Y	54	59	1			3
									59	9									
06	4282	X	4282	-0-	-0-		-0-		311	1	3918	2	Y	48	48	1			3
									53	9									
07	4270	X	4270	-0-	-0-		-0-		291	1	3921	2	Y	53	51	1			5
									58	9									
08	4092	X	3753	-0-	-339		-0-		262	1	3437	2	Y	49	47	1			7
									54	9									
09	3960	X	3802	-0-	-158		-0-		268	1	3478	2	Y	51	51	1			7
									56	9									
10	4174	X	4174	-0-	-0-		-0-		276	1	3836	2	Y	56	58	1			5
									62	9									
11	4078	X	4078	-0-	-0-		-0-		268	1	3747	2	Y	57	56	1			6
									63	9									
*12	4390	X	4390	-0-	-0-		-0-		288	1	4038	2	Y	58	59	1			5
									64	9									

TOTAL GAS PROD: 48,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3152	X	3152	-0-	-0-		-0-		82	1	3061	2	Y	8	7	1			2
									9	9									
02	2940	X	2878	-0-	-62		-0-		70	1	2797	2	Y	10	10	1			2
									11	9									
03	3255	X	3152	-0-	-103		-0-		75	1	3067	2	Y	9	10	1			1
									10	9									
04	3177	X	3177	-0-	-0-		-0-		79	1	3089	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
05	3193	X	3082	-0-	-111		-0-		76	1	2997	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
06	3090	X	3072	-0-	-18		-0-		82	1	2983	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
07	3286	X	3185	-0-	-101		-0-		81	1	3097	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
08	3286	X	2906	-0-	-380		-0-		75	1	2824	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
09	3180	X	2920	-0-	-260		-0-		75	1	2838	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
10	3193	X	3086	-0-	-107		-0-		76	1	3001	2	Y	8	7	1			2
									9	9									
11	3166	X	3166	-0-	-0-		-0-		78	1	3078	2	Y	9	9	1			2
									10	9									
12	3193	X	2943	-0-	-250		-0-		73	1	2861	2	Y	8	9	1			1
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 36,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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

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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	45	1	1676	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	34	1	1361	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	36	1	1463	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	68	1	2659	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	35	1	1390	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	45	1	1633	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2387	N	1345	-0-	-1042	-0-	34	1	1304	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	36	1	1363	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	35	1	1320	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	37	1	1453	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	36	1	1409	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	39	1	1519	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	148	1	2242	2	Y	55	50	1			8
							61	9									
02	2464	X	2348	-0-	-116	-0-	146	1	2134	2	Y	62	66	1			4
							68	9									
03	2666	X	2534	-0-	-132	-0-	155	1	2301	2	Y	71	72	1			3
							78	9									
04	2490	X	2139	-0-	-351	-0-	133	1	1938	2	Y	62	56	1			9
							68	9									
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	178	1	2470	2	Y	52	58	1			3
							57	9									
06	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	181	1	2275	2	Y	51	51	1			3
							56	9									
07	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	164	1	2202	2	Y	53	51	1			5
							58	9									
08	2697	N	2473	-0-	-224	-0-	171	1	2244	2	Y	53	50	1			8
							58	9									
09	2520	N	2350	-0-	-170	-0-	164	1	2131	2	Y	50	51	1			7
							55	9									
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	159	1	2208	2	Y	56	58	1			5
							62	9									
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	153	1	2142	2	Y	57	56	1			6
							63	9									
12	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	155	1	2178	2	Y	58	59	1			5
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 29,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	38	34	1			6
							42	9									
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	39	42	1			3
							43	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	55	55	1			3
							61	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	36	41	1			2
							40	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	39	39	1			2
							43	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	45	46	1			4
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2002	2	21	9	Y	19	10	1			11
02	2016	N	1836	-0-	-180	-0-	1812	2	24	9	Y	22	13	1			20
03	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	1839	2	23	9	Y	21	25	1			16
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1984	2	23	9	Y	21	24	1			13
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2132	2	22	9	Y	20					33
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2045	2	22	9	Y	20	37	1			16
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2068	2	21	9	Y	19	26	1			9
08	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2023	2	20	9	Y	18	12	1			15
09	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	1934	2	19	9	Y	17	25	1			7
10	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	1995	2	21	9	Y	19					26
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1967	2	22	9	Y	20	26	1			20
12	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	1744	2	19	9	Y	17	28	1			9

TOTAL GAS PROD: 23,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(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	2808	-0-	-106	-0-	73	1	2726	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	67	1	2684	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	71	1	2897	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	72	1	2807	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	68	1	2677	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	2850	N	2719	-0-	-131	-0-	73	1	2639	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2945	N	2934	-0-	-11	-0-	74	1	2853	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	78	1	2915	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	73	1	2780	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2945	N	2902	-0-	-43	-0-	71	1	2821	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	2850	N	2767	-0-	-83	-0-	68	1	2689	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	73	1	2870	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 34,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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. GAS LIFT (I)(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-	28	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	24	1	964	2	Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	25	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	26	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	28	1	1018	2	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	35	1	1324	2	Y	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	40	1	1487	2	Y	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	2	Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	26	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-		48 1 37 9	1777	2	Y	34	32	1			7
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-		36 1 42 9	1458	2	Y	38	38	1			7
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-		49 1 47 9	1994	2	Y	43	44	1			6
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-		41 1 35 9	1601	2	Y	32	34	1			4
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-		43 1 35 9	1680	2	Y	32	33	1			3
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-		45 1 28 9	1614	2	Y	25	24	1			4
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-		45 1 29 9	1741	2	Y	26	25	1			5
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-		43 1 26 9	1621	2	Y	24	24	1			5
09	1620	N	1548	-0-	-72	-0-		39 1 28 9	1481	2	Y	25	25	1			5
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-		42 1 34 9	1662	2	Y	31	29	1			7
11	1620	N	1468	-0-	-152	-0-		36 1 31 9	1401	2	Y	28	30	1			5
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		40 1 37 9	1579	2	Y	34	35	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-		54 1 61 9	2035	2	Y	55	51	1			12
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-		46 1 75 9	1849	2	Y	68	68	1			12
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-		44 1 63 9	1810	2	Y	57	61	1			8
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-		45 1 55 9	1760	2	Y	50	51	1			7
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		41 1 48 9	1592	2	Y	44	46	1			5
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-		51 1 45 9	1862	2	Y	41	39	1			7
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-		55 1 50 9	2122	2	Y	45	43	1			9
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-		57 1 48 9	2136	2	Y	44	44	1			9
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-		50 1 51 9	1899	2	Y	46	45	1			10
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-		38 1 43 9	1504	2	Y	39	40	1			9
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-		56 1 70 9	2210	2	Y	64	61	1			12
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-		50 1 68 9	1954	2	Y	62	66	1			8

TOTAL GAS PROD: 23,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3572	-0-	-1078	-0-		92	1	3429	2	Y	46	43	1			10
								51	9									
02	4116	X	3990	-0-	-126	-0-		95	1	3818	2	Y	70	67	1			13
								77	9									
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-		102	1	4205	2	Y	65	68	1			10
								72	9									
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-		106	1	4165	2	Y	57	59	1			8
								63	9									
05	4402	X	3663	-0-	-739	-0-		90	1	3520	2	Y	48	51	1			5
								53	9									
06	4290	X	3996	-0-	-294	-0-		106	1	3845	2	Y	41	39	1			7
								45	9									
07	4464	X	3155	-0-	-1309	-0-		79	1	3042	2	Y	31	32	1			6
								34	9									
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-		126	1	4744	2	Y	48	44	1			10
								53	9									
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-		112	1	4266	2	Y	50	50	1			10
								55	9									
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-		105	1	4153	2	Y	54	52	1			12
								59	9									
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-		113	1	4443	2	Y	64	64	1			12
								70	9									
12	4774	X	4687	-0-	-87	-0-		114	1	4497	2	Y	69	72	1			9
								76	9									

TOTAL GAS PROD: 50,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

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. GAS LIFT (I)(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	X	2858	-0-	-242	-0-		176	1	2656	2	Y	24	22	1			5
								26	9									
02	2800	X	2552	-0-	-248	-0-		161	1	2359	2	Y	29	29	1			5
								32	9									
03	2883	X	2801	-0-	-82	-0-		175	1	2596	2	Y	27	28	1			4
								30	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-		181	1	2632	2	Y	24	25	1			3
								26	9									
05	2852	X	2810	-0-	-42	-0-		187	1	2597	2	Y	24	25	1			2
								26	9									
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-		207	1	2607	2	Y	19	18	1			3
								21	9									
07	2945	X	2860	-0-	-85	-0-		196	1	2643	2	Y	19	18	1			4
								21	9									
08	2945	X	2786	-0-	-159	-0-		196	1	2570	2	Y	18	18	1			4
								20	9									
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-		204	1	2650	2	Y	20	20	1			4
								22	9									
10	2945	X	2735	-0-	-210	-0-		182	1	2528	2	Y	23	22	1			5
								25	9									
11	2850	X	2675	-0-	-175	-0-		177	1	2472	2	Y	24	25	1			4
								26	9									
12	2976	X	2619	-0-	-357	-0-		172	1	2418	2	Y	26	27	1			3
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 33,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-		107	1	4012	2	Y	52	48	1			11
								57	9									
02	3780	X	3627	-0-	-153	-0-		87	1	3473	2	Y	61	61	1			11
								67	9									
03	4371	X	3992	-0-	-379	-0-		93	1	3836	2	Y	57	60	1			8
								63	9									
04	4230	X	3700	-0-	-530	-0-		91	1	3557	2	Y	47	49	1			6
								52	9									
05	4371	X	2878	-0-	-1493	-0-		70	1	2767	2	Y	37	39	1			4
								41	9									
06	4050	X	3080	-0-	-970	-0-		82	1	2965	2	Y	30	29	1			5
								33	9									
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-		120	1	4585	2	Y	46	42	1			9
								51	9									
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-		119	1	4479	2	Y	44	44	1			9
								48	9									
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-		110	1	4188	2	Y	48	47	1			10
								53	9									
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-		107	1	4224	2	Y	53	51	1			12
								58	9									
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-		105	1	4113	2	Y	56	58	1			10
								62	9									
*12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-		107	1	4197	2	Y	63	65	1			8
								69	9									

TOTAL GAS PROD: 48,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3120	-0-	-600	-0-		80	1	2986	2	Y	49	47	1			10
								54	9									
02	3360	X	2735	-0-	-625	-0-		65	1	2604	2	Y	60	59	1			11
								66	9									
03	3720	X	3127	-0-	-593	-0-		73	1	2990	2	Y	58	60	1			9
								64	9									
04	3600	X	3136	-0-	-464	-0-		77	1	3003	2	Y	51	53	1			7
								56	9									
05	3720	X	2972	-0-	-748	-0-		72	1	2846	2	Y	49	51	1			5
								54	9									
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-		81	1	2924	2	Y	40	38	1			7
								44	9									
07	3255	X	3182	-0-	-73	-0-		80	1	3059	2	Y	39	38	1			8
								43	9									
08	3255	X	2684	-0-	-571	-0-		69	1	2579	2	Y	33	34	1			7
								36	9									
09	3150	X	2353	-0-	-797	-0-		59	1	2258	2	Y	33	33	1			7
								36	9									
10	3193	X	2359	-0-	-834	-0-		57	1	2261	2	Y	37	36	1			8
								41	9									
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-		86	1	3391	2	Y	61	58	1			11
								67	9									
*12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-		110	1	4333	2	Y	85	85	1			11
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 36,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2593	-0-	-166	-0-	67	1	2519	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2492	X	1884	-0-	-608	-0-	46	1	1830	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2232	X	2080	-0-	-152	-0-	49	1	2023	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2520	X	2380	-0-	-140	-0-	59	1	2313	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2604	X	2088	-0-	-516	-0-	52	1	2029	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	53	1	1934	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	65	1	2507	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	70	1	2623	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	49	1	1875	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2573	N	1285	-0-	-1288	-0-	32	1	1249	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2610	N	960	-0-	-1650	-0-	24	1	934	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1984	N	1174	-0-	-810	-0-	29	1	1141	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 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	2015	N	1089	-0-	-926	-0-	28	1	1061	2	Y	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	54	1	2149	2	Y	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	44	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	42	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	1639	-0-	-810	-0-	41	1	1598	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1586	-0-	-214	-0-	43	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	63	1	2414	2	Y	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	54	1	2033	2	Y	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	62	1	2353	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	1796	-0-	-653	-0-	44	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	109	-0-	-1901	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	869	-0-	-1580	-0-	22	1	847	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 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	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	200	1	3022	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	190	1	2791	2	Y	34	37	1			2
							37	9									
03	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	194	1	2872	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
04	3390	X	2484	-0-	-906	-0-	157	1	2288	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
05	3503	X	2293	-0-	-1210	-0-	152	1	2107	2	Y	31	34	1			2
							34	9									
06	3240	X	2305	-0-	-935	-0-	167	1	2107	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
07	3348	X	2313	-0-	-1035	-0-	158	1	2123	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
08	3100	X	2510	-0-	-590	-0-	175	1	2303	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
09	2490	X	2394	-0-	-96	-0-	169	1	2193	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	159	1	2211	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
11	2430	X	2316	-0-	-114	-0-	152	1	2130	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
12	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	151	1	2126	2	Y	33	33	1			3
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 30,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 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	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	1128	2	30	9	Y	27	15	1			12
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1596	2	36	9	Y	33	19	1			26
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1494	2	20	9	Y	18	21	1			23
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2003	2	32	9	Y	29	23	1			29
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1650	2	24	9	Y	22	23	1			28
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	Y	16	25	1			19
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1697	2	26	9	Y	24	24	1			19
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1309	2	67	9	Y	61	33	1			47
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1635	2	70	9	Y	64	50	1			61
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1851	2	72	9	Y	65	56	1			70

TOTAL GAS PROD: 18,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 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	2573	X	1317	-0-	-1256	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1932	X	1093	-0-	-839	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1705	X	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1190	-0-	-460	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	972	-0-	-733	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	1137	-0-	-243	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	849	-0-	-577	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	1096	-0-	-330	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	984	-0-	-216	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
10	1178	X	860	-0-	-318	-0-	856	2	4	9	Y	4	1	1			3
11	1140	X	826	-0-	-314	-0-	823	2	3	9	Y	3	3	1			3
*12	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	Y	5	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	233	-0-	-15	-0-	6	1	226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1333	N	72	-0-	-1261	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	26	-0-	-1150	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	Y	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-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	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-

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	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2993	2	18	9	Y	16	9	1			7
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2682	2	21	9	Y	19	11	1			15
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2824	2	11	9	Y	10	12	1			13
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2340	2	19	9	Y	17	13	1			17
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2121	2	13	9	Y	12	13	1			16
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2199	2	10	9	Y	9	14	1			11
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2000	2	15	9	Y	14	14	1			11
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1922	2	10	9	Y	9	10	1			10
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1823	2	11	9	Y	10	10	1			10
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1855	2	11	9	Y	10	9	1			11

TOTAL GAS PROD: 28,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	2627	2	95	9	Y	86	124	1			84
02	2772	X	2280	-0-	-492	-0-	2200	2	80	9	Y	73	61	1			96
03	3069	X	2245	-0-	-824	-0-	2245	2			Y	-0-	78	1			18
04	2970	X	2243	-0-	-727	-0-	2243	2			Y	-0-	10	1			8
05	3069	X	2102	-0-	-967	-0-	2102	2			Y	-0-	5	1			3
06	2640	X	2128	-0-	-512	-0-	2128	2			Y	-0-	2	1			1
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2753	2	30	9	Y	27	9	1			18
11	2670	N	2560	-0-	-110	-0-	2531	2	29	9	Y	26	19	1			25
12	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	2677	2	32	9	Y	29	24	1			30

TOTAL GAS PROD: 29,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 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	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	147	1	2222	2	Y	63	57	1			9
							69	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	126	1	1844	2	Y	69	73	1			5
							76	9									
03	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	131	1	1949	2	Y	79	80	1			4
							87	9									
04	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	129	1	1878	2	Y	69	63	1			10
							76	9									
05	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	126	1	1755	2	Y	61	68	1			3
							67	9									
06	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	145	1	1820	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	123	1	1659	2	Y	59	57	1			5
							65	9									
08	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	131	1	1716	2	Y	59	56	1			8
							65	9									
09	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	117	1	1518	2	Y	57	57	1			8
							63	9									
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	125	1	1741	2	Y	63	65	1			6
							69	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	132	1	1848	2	Y	63	62	1			7
							69	9									
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	129	1	1810	2	Y	65	66	1			6
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 24,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	52	1	1956	2	Y	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	40	1	1616	2	Y	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	42	1	1739	2	Y	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	45	1	1748	2	Y	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	40	1	1581	2	Y	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	47	1	1701	2	Y	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	45	1	1727	2	Y	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	47	1	1762	2	Y	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	44	1	1694	2	Y	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	45	1	1778	2	Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	43	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	44	1	1735	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,243 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	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	74	1	2768	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2661	-0-	-195	-0-	65	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	64	1	2636	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2642	-0-	-388	-0-	66	1	2576	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	58	1	2268	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	75	1	2716	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	68	1	2628	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2604	-0-	-124	-0-	67	1	2537	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	62	1	2352	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	66	1	2627	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	60	1	2365	2	Y	-0-					-0-
*12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	68	1	2676	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

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	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-						Y	-0-					-0-
02	2660	X	101	-0-	-2559	-0-		2	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	2945	X	382	-0-	-2563	-0-		9	1	366	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
04	1530	X	400	-0-	-1130	-0-		10	1	384	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-		6	1	241	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-		10	1	375	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
07	414	X	414	-0-	-0-	-0-		10	1	400	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
08	467	X	467	-0-	-0-	-0-		12	1	451	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-		13	1	495	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
10	502	X	502	-0-	-0-	-0-		12	1	483	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
11	490	X	490	-0-	-0-	-0-		12	1	471	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
12	527	X	455	-0-	-72	-0-		11	1	436	2	Y	7	7	1			1
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1179	-0-	-1270	-0-		30	1	1115	2	Y	31	29	1			7
								34	9									
02	1624	X	1098	-0-	-526	-0-		26	1	1029	2	Y	39	39	1			7
								43	9									
03	1333	X	1005	-0-	-328	-0-		23	1	947	2	Y	32	34	1			5
								35	9									
04	1290	X	982	-0-	-308	-0-		24	1	928	2	Y	27	28	1			4
								30	9									
05	1333	X	899	-0-	-434	-0-		22	1	849	2	Y	25	26	1			3
								28	9									
06	1170	X	920	-0-	-250	-0-		24	1	875	2	Y	19	19	1			3
								21	9									
07	1209	X	934	-0-	-275	-0-		23	1	889	2	Y	20	19	1			4
								22	9									
08	899	N	853	-0-	-46	-0-		22	1	811	2	Y	18	18	1			4
								20	9									
09	930	N	877	-0-	-53	-0-		22	1	833	2	Y	20	20	1			4
								22	9									
10	930	N	899	-0-	-31	-0-		22	1	851	2	Y	24	23	1			5
								26	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-		21	1	839	2	Y	26	26	1			5
								29	9									
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-		23	1	892	2	Y	29	30	1			4
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 11,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	432	-0-	-405	-0-		11	1	408	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-		8	1	311	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-		10	1	412	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-		11	1	421	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-		10	1	389	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
06	420	N	186	-0-	-234	-0-		5	1	175	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	465	N	290	-0-	-175	-0-		7	1	276	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	403	N	397	-0-	-6	-0-		10	1	377	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-		11	1	401	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-		11	1	438	2	Y	13	12	1			3
								14	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-		11	1	443	2	Y	13	14	1			2
								14	9									
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-		12	1	464	2	Y	16	16	1			2
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 4,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	564	-0-	-645	-0-		14	1	538	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
02	868	N	353	-0-	-515	-0-		8	1	335	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
03	527	N	513	-0-	-14	-0-		12	1	488	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
04	540	N	351	-0-	-189	-0-		9	1	334	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-		11	1	450	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
06	510	N	395	-0-	-115	-0-		10	1	378	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	372	N	361	-0-	-11	-0-		9	1	346	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	465	N	315	-0-	-150	-0-		8	1	301	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
09	390	N	328	-0-	-62	-0-		8	1	314	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
10	372	N	269	-0-	-103	-0-		6	1	257	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	300	N	276	-0-	-24	-0-		7	1	263	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
12	341	N	149	-0-	-192	-0-		4	1	142	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	276	1	3587	2	Y	34	29	1			7
							37	9									
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	292	1	3933	2	Y	51	49	1			9
							56	9									
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	296	1	4018	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	304	1	4047	2	Y	39	41	1			5
							43	9									
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	300	1	4016	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	332	1	4252	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	233	1	3094	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	300	1	3959	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	321	1	4262	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
10	2511	X	1905	-0-	-606	-0-	131	1	1755	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	221	1	2975	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
12	2511	X	2077	-0-	-434	-0-	143	1	1911	2	Y	21	24	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 45,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	945	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	69	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	946	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	74	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	963	2	Y	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	69	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	71	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	73	1	977	2	Y	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	993	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	278	1	3610	2	Y	-0-					-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	235	1	3170	2	Y	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	255	1	3463	2	Y	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	246	1	3270	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	223	1	2983	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	236	1	3029	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	226	1	3005	2	Y	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	246	1	3249	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	225	1	2994	2	Y	-0-					-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	248	1	3337	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	223	1	3001	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	235	1	3133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 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	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	385	1	5001	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	401	1	5404	2	Y	68	65	1			12
							75	9									
03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	443	1	6004	2	Y	63	66	1			9
							69	9									
04	5100	X	3935	-0-	-1165	-0-	272	1	3622	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	389	1	5204	2	Y	48	48	1			5
							53	9									
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	404	1	5176	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	370	1	4916	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	415	1	5465	2	Y	38	37	1			8
							42	9									
09	5100	X	3832	-0-	-1268	-0-	266	1	3535	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	379	1	5100	2	Y	45	41	1			10
							50	9									
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	375	1	5031	2	Y	49	50	1			9
							54	9									
*12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	411	1	5484	2	Y	58	60	1			7
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 65,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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-	18	1	233	2	Y	-0-			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-			-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	12	1	160	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	14	1	194	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	2	Y	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-			-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	8	1	106	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	12	1	166	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 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. (I) GAS LIFT(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	790	-0-	-47	-0-	56	1	734	2	Y	-0-			-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	774	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	55	1	740	2	Y	-0-			-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	57	1	763	2	Y	-0-			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	66	1	849	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	58	1	768	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	680	-0-	-126	-0-	48	1	632	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	553	-0-	-377	-0-	39	1	514	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	479	-0-	-358	-0-	33	1	446	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	33	1	449	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	431	-0-	-127	-0-	30	1	401	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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

01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4243	2	31	9	Y	28	31	1			11
02	2800	N	3980	-0-	1180	1180	3947	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	5083	X	3903	-0-	-1180	-0-	3871	2	32	9	Y	29	31	1			8
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3761	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3828	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3706	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3636	2	25	9	Y	23	20	1			10
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3471	2	26	9	Y	24	21	1			13
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3135	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2875	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2977	2	26	9	Y	24	20	1			9
*12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2460	2	22	9	Y	20	18	1			11

TOTAL GAS PROD: 42,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

01	3379	X	1751	-0-	-1628	-0-	1727	2	24	9	Y	22	25	1			7
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3060	2	34	9	Y	31	27	1			11
03	3379	X	2814	-0-	-565	-0-	2785	2	29	9	Y	26	31	1			6
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3383	2	31	9	Y	28	30	1			4
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3610	2	34	9	Y	31	23	1			12
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3439	2	33	9	Y	30	34	1			8
07	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3220	2	29	9	Y	26	23	1			11
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3370	2	30	9	Y	27	24	1			14
09	3270	X	3210	-0-	-60	-0-	3180	2	30	9	Y	27	35	1			6
10	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	3017	2	37	9	Y	34	35	1			5
11	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	2995	2	31	9	Y	28	23	1			10
12	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	2982	2	30	9	Y	27	23	1			14

TOTAL GAS PROD: 37,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	3024	2	32	9	Y	29	32	1			11
02	3052	X	2826	-0-	-226	-0-	2793	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	3113	2	32	9	Y	29	31	1			8
04	3120	X	3071	-0-	-49	-0-	3041	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3104	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3051	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	2748	2	24	9	Y	22	20	1			9
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3402	2	28	9	Y	25	21	1			13
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3130	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3151	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	3101	2	26	9	Y	24	20	1			9
12	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	2847	2	25	9	Y	23	20	1			12

TOTAL GAS PROD: 36,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	3875	X	3238	-0-	-637	-0-	3207	2	31	9	Y	28	31	1			11
02	3500	X	2957	-0-	-543	-0-	2924	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	3097	2	32	9	Y	29	31	1			8
04	3480	X	2869	-0-	-611	-0-	2839	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	2882	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	2933	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3111	2	25	9	Y	23	20	1			10
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3206	2	26	9	Y	24	21	1			13
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3065	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3045	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3114	2	26	9	Y	24	20	1			9
12	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	2901	2	26	9	Y	24	20	1			13

TOTAL GAS PROD: 36,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	3319	2	41	9	Y	37	40	1			14
02	3276	X	3078	-0-	-198	-0-	3035	2	43	9	Y	39	40	1			13
03	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3264	2	41	9	Y	37	40	1			10
04	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3210	2	39	9	Y	35	40	1			5
05	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	3371	2	37	9	Y	34	26	1			13
06	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	3100	2	34	9	Y	31	37	1			7
07	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3291	2	29	9	Y	26	24	1			9
08	3410	X	1483	-0-	-1927	-0-	1461	2	22	9	Y	20	18	1			11
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3585	2	33	9	Y	30	35	1			6
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3592	2	43	9	Y	39	39	1			6
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3291	2	34	9	Y	31	26	1			11
12	3627	X	3187	-0-	-440	-0-	3157	2	30	9	Y	27	22	1			16

TOTAL GAS PROD: 38,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 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	EOM BALANCE
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5825	2	45	9	Y	41	45	1	15
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5493	2	48	9	Y	44	45	1	14
03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6081	2	46	9	Y	42	45	1	11
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5920	2	43	9	Y	39	44	1	6
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6522	2	42	9	Y	38	29	1	15
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6330	2	40	9	Y	36	42	1	9
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6622	2	36	9	Y	33	28	1	14
08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6858	2	37	9	Y	34	30	1	18
09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6144	2	36	9	Y	33	44	1	7
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6203	2	47	9	Y	43	43	1	7
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5873	2	37	9	Y	34	29	1	12
*12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6858	2	39	9	Y	35	29	1	18

TOTAL GAS PROD: 75,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 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	EOM BALANCE
01	3131	X	2648	-0-	-483	-0-	69	1	2579	2	Y	-0-			-0-
02	2828	X	2451	-0-	-377	-0-	60	1	2391	2	Y	-0-			-0-
03	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	68	1	2784	2	Y	-0-			-0-
04	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	69	1	2705	2	Y	-0-			-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	74	1	2893	2	Y	-0-			-0-
06	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	68	1	2452	2	Y	-0-			-0-
07	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	64	1	2474	2	Y	-0-			-0-
08	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	70	1	2628	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2588	-0-	-292	-0-	66	1	2522	2	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2428	-0-	-548	-0-	60	1	2368	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	58	1	2299	2	Y	-0-			-0-
12	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	60	1	2378	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	EOM BALANCE
01	3627	X	3626	-0-	-1	-0-	3608	2	18	9	Y	16	18	1	6
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3282	2	20	9	Y	18	18	1	6
03	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	3483	2	18	9	Y	16	18	1	4
04	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	3427	2	18	9	Y	16	18	1	2
05	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	3510	2	18	9	Y	16	12	1	6
06	3540	X	3440	-0-	-100	-0-	3423	2	17	9	Y	15	17	1	4
07	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3490	2	14	9	Y	13	11	1	6
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3620	2	14	9	Y	13	12	1	7
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3559	2	15	9	Y	14	18	1	3
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3565	2	19	9	Y	17	17	1	3
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3539	2	15	9	Y	14	12	1	5
12	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3376	2	15	9	Y	14	12	1	7

TOTAL GAS PROD: 42,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	4290	-0-	1190	1190	106	1	4184	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3368	-0-	368	1558	90	1	3278	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3129	-0-	29	1587	79	1	3050	2	Y	-0-			-0-
08	4255	X	2668	-0-	-1587	-0-	69	1	2599	2	Y	-0-			-0-
09	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	58	1	2212	2	Y	-0-			-0-
10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	59	1	2325	2	Y	-0-			-0-
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	56	1	2187	2	Y	-0-			-0-
*12	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	49	1	1942	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,686 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	EOM BALANCE
01	5022	X	3769	-0-	-1253	-0-	98	1	3643	2	Y	25	23	1	5
							28	9							
02	4396	X	3648	-0-	-748	-0-	88	1	3523	2	Y	34	33	1	6
							37	9							
03	4867	X	4085	-0-	-782	-0-	96	1	3955	2	Y	31	32	1	5
							34	9							
04	4380	X	4293	-0-	-87	-0-	106	1	4156	2	Y	28	29	1	4
							31	9							
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	99	1	3908	2	Y	27	28	1	3
							30	9							
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	106	1	3839	2	Y	20	20	1	3
							22	9							
07	4433	X	3989	-0-	-444	-0-	101	1	3865	2	Y	21	20	1	4
							23	9							
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	123	1	4609	2	Y	24	23	1	5
							26	9							
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	114	1	4328	2	Y	25	25	1	5
							28	9							
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	101	1	4002	2	Y	27	26	1	6
							30	9							
11	4590	X	4120	-0-	-470	-0-	101	1	3988	2	Y	28	29	1	5
							31	9							
12	4743	X	3774	-0-	-969	-0-	93	1	3649	2	Y	29	30	1	4
							32	9							

TOTAL GAS PROD: 49,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 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	EOM BALANCE
01	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	92	1	1394	2	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1231	-0-	-701	-0-	79	1	1152	2	Y	-0-			-0-
03	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	102	1	1518	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	79	1	1144	2	Y	-0-			-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	108	1	1500	2	Y	-0-			-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	120	1	1508	2	Y	-0-			-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	114	1	1542	2	Y	-0-			-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	115	1	1513	2	Y	-0-			-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	125	1	1627	2	Y	-0-			-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	119	1	1657	2	Y	-0-			-0-
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	160	1	2236	2	Y	-0-			-0-
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	125	1	1753	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,882 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 #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 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	5611	X	5321	-0-	-290	-0-	5277	2	44	9	Y	40	27	1			26
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4837	2	36	9	Y	33	27	1			32
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5389	2	33	9	Y	30	29	1			33
04	5160	X	4952	-0-	-208	-0-	4926	2	26	9	Y	24	52	1			5
05	5394	X	4509	-0-	-885	-0-	4478	2	31	9	Y	28					33
06	5250	X	4552	-0-	-698	-0-	4527	2	25	9	Y	23	24	1			32
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5468	2	19	9	Y	17	25	1			24
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6233	2	18	9	Y	16	26	1			14
09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5758	2	23	9	Y	21					35
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5607	2	31	9	Y	28	27	1			36
11	5430	X	5413	-0-	-17	-0-	5388	2	25	9	Y	23	26	1			33
12	5611	X	4955	-0-	-656	-0-	4925	2	30	9	Y	27	27	1			33

TOTAL GAS PROD: 63,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

01	4526	X	3696	-0-	-830	-0-	227	1	3424	2	Y	41	37	1			6
							45	9									
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	249	1	3650	2	Y	48	51	1			3
							53	9									
03	4340	X	4318	-0-	-22	-0-	269	1	3987	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	265	1	3850	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	4371	X	4030	-0-	-341	-0-	268	1	3718	2	Y	40	45	1			2
							44	9									
06	4230	X	4128	-0-	-102	-0-	301	1	3783	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	4371	X	4299	-0-	-72	-0-	294	1	3959	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	4309	X	4273	-0-	-36	-0-	299	1	3929	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	4170	X	3905	-0-	-265	-0-	276	1	3586	2	Y	39	40	1			5
							43	9									
10	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	284	1	3945	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	4170	X	4013	-0-	-157	-0-	264	1	3701	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	267	1	3749	2	Y	45	46	1			4
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 49,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

01	4340	X	2896	-0-	-1444	-0-	2892	2	4	9	Y	4					36
02	3976	X	2714	-0-	-1262	-0-	2691	2	23	9	Y	21	41	1			16
03	4402	X	2430	-0-	-1972	-0-	2410	2	20	9	Y	18					34
04	4260	X	3035	-0-	-1225	-0-	3012	2	23	9	Y	21	44	1			11
05	3658	X	2649	-0-	-1009	-0-	2629	2	20	9	Y	18					29
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3154	2	21	9	Y	19					48
07	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	2704	2	14	9	Y	13					61
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3449	2	4	9	Y	4					65
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4067	2	13	9	Y	12	44	1			33
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3845	2	30	9	Y	27	42	1			18
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3889	2	24	9	Y	22					40
*12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4266	2	30	9	Y	27					67

TOTAL GAS PROD: 39,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3100	X	2249	-0-	-851	-0-	2247	2	2	9	Y	2					38
02	2744	X	2557	-0-	-187	-0-	2535	2	22	9	Y	20	42	1			16
03	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	2743	2	18	9	Y	16					32
04	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	2652	2	19	9	Y	17	39	1			10
05	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2684	2	17	9	Y	15					25
06	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	2666	2	18	9	Y	16					41
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3042	2	12	9	Y	11					52
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3143	2	4	9	Y	4					56
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3084	2	12	9	Y	11	38	1			29
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3080	2	29	9	Y	26	38	1			17
11	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	2860	2	22	9	Y	20					37
12	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	3054	2	25	9	Y	23					60

TOTAL GAS PROD: 33,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					1
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2387	X	2244	-0-	-143	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2375	-0-	-85	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2147	-0-	-395	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	1781	-0-	-679	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
*12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	3968	-0-	-0-	-0-	3933	2	35	9	Y	32	67	1			32
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3526	2	36	9	Y	33					65
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3953	2	37	9	Y	34	70	1			29
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4057	2	32	9	Y	29					58
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4108	2	31	9	Y	28					86
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3992	2	33	9	Y	30	66	1			50
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4243	2	31	9	Y	28					78
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4258	2	33	9	Y	30	54	1			54
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4040	2	32	9	Y	29	68	1			15
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4173	2	31	9	Y	28					43
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3880	2	37	9	Y	34					77
*12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3696	2	36	9	Y	33	73	1			37

TOTAL GAS PROD: 48,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 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	4588	X	3634	-0-	-954	-0-	94	1	3496	2	Y	40	38	1			8
							44	9									
02	4088	X	3266	-0-	-822	-0-	78	1	3133	2	Y	50	49	1			9
							55	9									
03	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	83	1	3405	2	Y	46	48	1			7
							51	9									
04	3840	X	3238	-0-	-602	-0-	79	1	3118	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
05	3968	X	2023	-0-	-1945	-0-	50	1	1949	2	Y	22	25	1			2
							24	9									
06	3510	X	3009	-0-	-501	-0-	80	1	2898	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
07	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	81	1	3116	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	93	1	3491	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	89	1	3376	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3308	2	Y	38	36	1			9
							42	9									
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	87	1	3437	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
*12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	93	1	3659	2	Y	48	50	1			6
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 39,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

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	3100	N	3679	-0-	579	2357	3629	2	50	9	Y	45	49	1			17
02	5627	X	3270	-0-	-2357	-0-	3218	2	52	9	Y	47	49	1			15
03	2697	X	1734	-0-	-963	-0-	1692	2	42	9	Y	38	43	1			10
04	2610	X	314	-0-	-2296	-0-	268	2	46	9	Y	42	46	1			6
05	2697	X	258	-0-	-2439	-0-	212	2	46	9	Y	42	32	1			16
06	2610	X	578	-0-	-2032	-0-	543	2	35	9	Y	32	38	1			10
07	2697	X	1273	-0-	-1424	-0-	1234	2	39	9	Y	35	30	1			15
08	1736	X	1583	-0-	-153	-0-	1541	2	42	9	Y	38	33	1			20
09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1660	2	40	9	Y	36	48	1			8
10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1793	2	53	9	Y	48	48	1			8
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1800	2	41	9	Y	37	32	1			13
12	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1654	2	43	9	Y	39	32	1			20

TOTAL GAS PROD: 19,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

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	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3855	2	36	9	Y	33	36	1			12
02	1988	X	1781	-0-	-207	-0-	1744	2	37	9	Y	34	35	1			11
03	2201	X	1574	-0-	-627	-0-	1537	2	37	9	Y	34	36	1			9
04	2130	X	1924	-0-	-206	-0-	1891	2	33	9	Y	30	35	1			4
05	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	1800	2	34	9	Y	31	23	1			12
06	2130	X	1800	-0-	-330	-0-	1767	2	33	9	Y	30	34	1			8
07	1984	X	1786	-0-	-198	-0-	1757	2	29	9	Y	26	23	1			11
08	1984	X	1720	-0-	-264	-0-	1690	2	30	9	Y	27	24	1			14
09	1920	X	1637	-0-	-283	-0-	1607	2	30	9	Y	27	35	1			6
10	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1606	2	37	9	Y	34	35	1			5
11	1650	N	633	-0-	-1017	-0-	602	2	31	9	Y	28	23	1			10
12	1705	N	593	-0-	-1112	-0-	562	2	31	9	Y	28	23	1			15

TOTAL GAS PROD: 20,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2017

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

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4370	2	31	9	Y	28	31	1			11
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3666	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5125	2	25	9	Y	23	25	1			8
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4761	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5090	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	2949	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3322	2	25	9	Y	23	20	1			10
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3303	2	25	9	Y	23	20	1			13
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3286	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3054	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3182	2	25	9	Y	23	20	1			8
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3366	2	28	9	Y	25	20	1			13

TOTAL GAS PROD: 45,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

01	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	79	1	2956	2	Y	18	16	1			4
							20	9										
02	3052	X	2524	-0-	-528	-0-	61	1	2441	2	Y	20	20	1			4
							22	9										
03	3379	X	2763	-0-	-616	-0-	65	1	2678	2	Y	18	19	1			3
							20	9										
04	3090	X	2704	-0-	-386	-0-	67	1	2620	2	Y	15	16	1			2
							17	9										
05	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	68	1	2667	2	Y	16	16	1			2
							18	9										
06	2970	X	2737	-0-	-233	-0-	73	1	2651	2	Y	12	12	1			2
							13	9										
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	71	1	2709	2	Y	12	12	1			2
							13	9										
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	76	1	2854	2	Y	13	12	1			3
							14	9										
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	72	1	2737	2	Y	14	14	1			3
							15	9										
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	71	1	2821	2	Y	16	15	1			4
							18	9										
11	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	69	1	2714	2	Y	16	17	1			3
							18	9										
*12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	73	1	2871	2	Y	19	20	1			2
							21	9										

TOTAL GAS PROD: 33,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2830	-0-	-611	-0-	74	1 6 9	2750	2	Y	5	5	1			1
02	3108	X	2517	-0-	-591	-0-	61	1 8 9	2448	2	Y	7	7	1			1
03	3441	X	2735	-0-	-706	-0-	65	1 7 9	2663	2	Y	6	6	1			1
04	2820	X	2544	-0-	-276	-0-	63	1 6 9	2475	2	Y	5	5	1			1
05	2914	X	2377	-0-	-537	-0-	59	1 6 9	2312	2	Y	5	5	1			1
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	76	1 4 9	2753	2	Y	4	4	1			1
07	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	64	1 4 9	2469	2	Y	4	4	1			1
08	2728	X	2380	-0-	-348	-0-	62	1 4 9	2314	2	Y	4	4	1			1
09	2820	X	2548	-0-	-272	-0-	65	1 4 9	2479	2	Y	4	4	1			1
10	2914	X	2534	-0-	-380	-0-	62	1 6 9	2466	2	Y	5	5	1			1
11	2820	X	2237	-0-	-583	-0-	55	1 6 9	2176	2	Y	5	5	1			1
*12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	78	1 8 9	3061	2	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2587	2	22	9	Y	20	23	1			9
02	3192	X	2984	-0-	-208	-0-	2954	2	30	9	Y	27	27	1			9
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3925	2	32	9	Y	29	30	1			8
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3754	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3750	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3420	X	3126	-0-	-294	-0-	3103	2	23	9	Y	21	25	1			6
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3681	2	26	9	Y	24	20	1			10
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3529	2	26	9	Y	24	21	1			13
09	3420	X	3085	-0-	-335	-0-	3060	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3436	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3420	X	3414	-0-	-6	-0-	3388	2	26	9	Y	24	20	1			9
12	3534	X	2798	-0-	-736	-0-	2774	2	24	9	Y	22	20	1			11

TOTAL GAS PROD: 40,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2527	-0-	-263	-0-		66	1 7 9	2454	2	Y	6	6	1			1
02	2408	N	2252	-0-	-156	-0-		55	1 9 9	2188	2	Y	8	8	1			1
03	2604	N	2517	-0-	-87	-0-		60	1 9 9	2448	2	Y	8	8	1			1
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-		63	1 8 9	2456	2	Y	7	7	1			1
05	2480	N	2443	-0-	-37	-0-		60	1 8 9	2375	2	Y	7	7	1			1
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-		66	1 6 9	2387	2	Y	5	5	1			1
07	2604	N	2530	-0-	-74	-0-		64	1 6 9	2460	2	Y	5	5	1			1
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-		68	1 6 9	2547	2	Y	5	5	1			1
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-		66	1 7 9	2510	2	Y	6	6	1			1
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-		64	1 7 9	2516	2	Y	6	6	1			1
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-		64	1 8 9	2513	2	Y	7	7	1			1
12	2666	N	2624	-0-	-42	-0-		65	1 9 9	2550	2	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-		118	1 11 9	4403	2	Y	10	9	1			2
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-		103	1 14 9	4126	2	Y	13	13	1			2
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-		107	1 13 9	4376	2	Y	12	12	1			2
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-		96	1 10 9	3758	2	Y	9	10	1			1
05	3968	X	2836	-0-	-1132	-0-		70	1 8 9	2758	2	Y	7	7	1			1
06	3840	X	3074	-0-	-766	-0-		82	1 6 9	2986	2	Y	5	5	1			1
07	3968	X	2980	-0-	-988	-0-		76	1 6 9	2898	2	Y	5	5	1			1
08	3968	X	3217	-0-	-751	-0-		83	1 6 9	3128	2	Y	5	5	1			1
09	3840	X	3117	-0-	-723	-0-		80	1 7 9	3030	2	Y	6	6	1			1
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-		79	1 9 9	3110	2	Y	8	7	1			2
11	3120	X	2747	-0-	-373	-0-		68	1 7 9	2672	2	Y	6	7	1			1
*12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-		81	1 10 9	3202	2	Y	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 41,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3675	2	41	9	Y	37	40	1			14
02	3444	X	3239	-0-	-205	-0-	3196	2	43	9	Y	39	40	1			13
03	3999	X	3511	-0-	-488	-0-	3470	2	41	9	Y	37	40	1			10
04	3870	X	3337	-0-	-533	-0-	3298	2	39	9	Y	35	40	1			5
05	3999	X	3377	-0-	-622	-0-	3340	2	37	9	Y	34	26	1			13
06	3600	X	3281	-0-	-319	-0-	3244	2	37	9	Y	34	38	1			9
07	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	3282	2	32	9	Y	29	25	1			13
08	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	3236	2	33	9	Y	30	27	1			16
09	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	3167	2	32	9	Y	29	39	1			6
10	3379	X	3037	-0-	-342	-0-	2994	2	43	9	Y	39	39	1			6
11	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	3183	2	34	9	Y	31	26	1			11
12	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	3238	2	34	9	Y	31	26	1			16

TOTAL GAS PROD: 39,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

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	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	206	1	3108	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	190	1	2783	2	Y	55	59	1			4
							61	9									
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	213	1	3159	2	Y	63	64	1			3
							69	9									
04	3210	X	2400	-0-	-810	-0-	150	1	2188	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	201	1	2797	2	Y	49	55	1			2
							54	9									
06	3210	X	2434	-0-	-776	-0-	175	1	2208	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	284	1	3828	2	Y	47	46	1			4
							52	9									
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	287	1	3761	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	280	1	3637	2	Y	45	46	1			6
							50	9									
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	266	1	3695	2	Y	50	52	1			4
							55	9									
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	250	1	3495	2	Y	51	50	1			5
							56	9									
*12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	250	1	3507	2	Y	53	53	1			5
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 41,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

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	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6720	2	44	9	Y	40	27	1			26
02	4144	X	3517	-0-	-627	-0-	3481	2	36	9	Y	33	27	1			32
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5011	2	35	9	Y	32	29	1			35
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4892	2	29	9	Y	26	55	1			6
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5076	2	33	9	Y	30					36
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4652	2	31	9	Y	28	28	1			36
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4711	2	19	9	Y	17	28	1			25
08	4588	X	4322	-0-	-266	-0-	4307	2	15	9	Y	14	25	1			14
09	4440	X	3063	-0-	-1377	-0-	3042	2	21	9	Y	19					33
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4715	2	30	9	Y	27	25	1			35
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5345	2	25	9	Y	23	25	1			33
*12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5063	2	32	9	Y	29	27	1			35

TOTAL GAS PROD: 57,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3133	2	54	9	Y	49	31	1			50
02	2660	X	2649	-0-	-11	-0-	2593	2	56	9	Y	51	56	1			45
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3013	2	51	9	Y	46	66	1			25
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4314	2	39	9	Y	35	31	1			29
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4581	2	30	9	Y	27	52	1			4
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5337	2	43	9	Y	39	33	1			10
07	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	2430	2	34	9	Y	31	31	1			10
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3379	2	40	9	Y	36	33	1			13
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3199	2	34	9	Y	31	33	1			11
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3082	2	85	9	Y	77	77	1			11
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2928	2	33	9	Y	30					41
*12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3253	2	39	9	Y	35	64	1			12

TOTAL GAS PROD: 41,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	3799	2	59	9	Y	54	34	1			55
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3710	2	56	9	Y	51	61	1			45
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4100	2	51	9	Y	46	66	1			25
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4020	2	44	9	Y	40	33	1			32
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4199	2	43	9	Y	39	66	1			5
06	3990	X	3492	-0-	-498	-0-	3450	2	42	9	Y	38	33	1			10
07	4123	X	3835	-0-	-288	-0-	3796	2	39	9	Y	35	35	1			10
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4120	2	40	9	Y	36	33	1			13
09	3990	X	3922	-0-	-68	-0-	3888	2	34	9	Y	31	33	1			11
10	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4003	2	84	9	Y	76	76	1			11
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4104	2	35	9	Y	32					43
12	4123	X	4073	-0-	-50	-0-	4036	2	37	9	Y	34	65	1			12

TOTAL GAS PROD: 47,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1601	-0-	-1003	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1376	-0-	-388	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4903	-0-	-615	-0-		128	1 9	4766	2	Y	8	7	1			2
02	4984	X	4644	-0-	-340	-0-		113	1 10 9	4521	2	Y	9	9	1			2
03	5425	X	4765	-0-	-660	-0-		113	1 9 9	4643	2	Y	8	9	1			1
04	5070	X	5056	-0-	-14	-0-		125	1 9 9	4922	2	Y	8	8	1			1
05	5208	X	4480	-0-	-728	-0-		111	1 8 9	4361	2	Y	7	7	1			1
06	4980	X	4484	-0-	-496	-0-		120	1 6 9	4358	2	Y	5	5	1			1
07	5239	X	5211	-0-	-28	-0-		132	1 7 9	5072	2	Y	6	6	1			1
08	5239	X	4871	-0-	-368	-0-		126	1 7 9	4738	2	Y	6	6	1			1
09	5070	X	4918	-0-	-152	-0-		126	1 7 9	4785	2	Y	6	6	1			1
10	5208	X	4941	-0-	-267	-0-		122	1 9 9	4810	2	Y	8	7	1			2
11	5040	X	4894	-0-	-146	-0-		121	1 8 9	4765	2	Y	7	8	1			1
12	5208	X	5040	-0-	-168	-0-		125	1 10 9	4905	2	Y	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 58,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-		67	1 18 9	2490	2	Y	16	14	1			3
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-		53	1 20 9	2103	2	Y	18	18	1			3
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		49	1 17 9	2010	2	Y	15	16	1			2
04	2490	N	2161	-0-	-329	-0-		53	1 15 9	2093	2	Y	14	14	1			2
05	2418	N	1485	-0-	-933	-0-		37	1 10 9	1438	2	Y	9	10	1			1
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-		63	1 13 9	2276	2	Y	12	11	1			2
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-		57	1 12 9	2195	2	Y	11	11	1			2
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-		55	1 11 9	2073	2	Y	10	10	1			2
09	2340	N	1920	-0-	-420	-0-		49	1 11 9	1860	2	Y	10	10	1			2
10	2263	N	2010	-0-	-253	-0-		49	1 14 9	1947	2	Y	13	12	1			3
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-		52	1 15 9	2053	2	Y	14	14	1			3
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-		49	1 15 9	1922	2	Y	14	15	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	4144	2	40	9	Y	36	24	1			23
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4104	2	32	9	Y	29	24	1			28
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4675	2	31	9	Y	28	25	1			31
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4726	2	25	9	Y	23	49	1			5
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4781	2	30	9	Y	27					32
06	4560	X	4439	-0-	-121	-0-	4413	2	26	9	Y	24	25	1			31
07	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	4602	2	17	9	Y	15	24	1			22
08	4898	X	3605	-0-	-1293	-0-	3590	2	15	9	Y	14	24	1			12
09	4740	X	3779	-0-	-961	-0-	3758	2	21	9	Y	19					31
10	4805	X	4227	-0-	-578	-0-	4201	2	26	9	Y	24	23	1			32
11	4470	X	3703	-0-	-767	-0-	3681	2	22	9	Y	20	23	1			29
12	4619	X	3830	-0-	-789	-0-	3802	2	28	9	Y	25	24	1			30

TOTAL GAS PROD: 50,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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	3503	X	2558	-0-	-945	-0-	156	1	2357	2	Y	41	37	1			6
							45	9									
02	3108	X	2413	-0-	-695	-0-	151	1	2216	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	214	1	3178	2	Y	55	55	1			3
							61	9									
04	3180	X	2755	-0-	-425	-0-	174	1	2531	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
05	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	215	1	2984	2	Y	43	47	1			2
							47	9									
06	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	210	1	2642	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	247	1	3329	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	205	1	2696	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	205	1	2667	2	Y	38	39	1			5
							42	9									
10	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	215	1	2984	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	3390	X	2663	-0-	-727	-0-	174	1	2441	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	3503	X	1824	-0-	-1679	-0-	118	1	1658	2	Y	44	45	1			4
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 34,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	2191	2	7	9	Y	6					61
02	3136	X	2791	-0-	-345	-0-	2757	2	34	9	Y	31	66	1			26
03	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2905	2	34	9	Y	31					57
04	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2916	2	33	9	Y	30	70	1			17
05	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2731	2	35	9	Y	32					49
06	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	2702	2	29	9	Y	26					75
07	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2828	2	23	9	Y	21					96
08	3038	X	1687	-0-	-1351	-0-	1679	2	8	9	Y	7					103
09	2940	X	288	-0-	-2652	-0-	268	2	20	9	Y	18	69	1			52
10	2852	X	1074	-0-	-1778	-0-	1026	2	48	9	Y	44	67	1			29
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2731	2	39	9	Y	35					64
*12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3373	2	43	9	Y	39					103

TOTAL GAS PROD: 28,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4371	X	3614	-0-	-757	-0-	3574	2	40	9	Y	36	24	1			23
02	3976	X	3383	-0-	-593	-0-	3351	2	32	9	Y	29	24	1			28
03	4402	X	3312	-0-	-1090	-0-	3282	2	30	9	Y	27	25	1			30
04	4260	X	3284	-0-	-976	-0-	3259	2	25	9	Y	23	48	1			5
05	4402	X	3286	-0-	-1116	-0-	3256	2	30	9	Y	27					32
06	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	3043	2	26	9	Y	24	25	1			31
07	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	2954	2	17	9	Y	15	24	1			22
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4839	2	17	9	Y	15	24	1			13
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4318	2	21	9	Y	19					32
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4258	2	26	9	Y	24	24	1			32
11	4350	X	3866	-0-	-484	-0-	3844	2	22	9	Y	20	23	1			29
12	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3631	2	29	9	Y	26	24	1			31

TOTAL GAS PROD: 43,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5377	2	22	9	Y	20	31	1			6
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3991	2	17	9	Y	15	16	1			5
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4789	2	19	9	Y	17	12	1			10
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7063	2	20	9	Y	18	14	1			14
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6558	2	22	9	Y	20	17	1			17
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6211	2	21	9	Y	19	18	1			18
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5844	2	17	9	Y	15	19	1			14
08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6773	2	19	9	Y	17	15	1			16
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5998	2	18	9	Y	16	18	1			14
10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5255	2	12	9	Y	11	17	1			8
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4972	2	18	9	Y	16	16	1			8
*12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4304	2	18	9	Y	16	16	1			8

TOTAL GAS PROD: 67,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4434	2	23	9	Y	21	36	1			6
02	4088	X	3697	-0-	-391	-0-	3675	2	22	9	Y	20	17	1			9
03	4526	X	4148	-0-	-378	-0-	4124	2	24	9	Y	22	17	1			14
04	4320	X	3733	-0-	-587	-0-	3714	2	19	9	Y	17	17	1			14
05	4464	X	3797	-0-	-667	-0-	3774	2	23	9	Y	21	17	1			18
06	4320	X	3122	-0-	-1198	-0-	3104	2	18	9	Y	16	16	1			18
07	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	4070	2	19	9	Y	17	18	1			17
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4354	2	18	9	Y	16	17	1			16
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3779	2	15	9	Y	14	18	1			12
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4245	2	15	9	Y	14	16	1			10
11	4230	X	4096	-0-	-134	-0-	4079	2	17	9	Y	15	17	1			8
12	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	4234	2	19	9	Y	17	17	1			8

TOTAL GAS PROD: 47,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2449	N	2046	-0-	-403	-0-	126	1 8 9	1912	2	Y	7	6	1			1
02	2240	N	1881	-0-	-359	-0-	120	1 7 9	1754	2	Y	6	7	1			-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	163	1 9 9	2422	2	Y	8	8	1			-0-
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	155	1 8 9	2257	2	Y	7	6	1			1
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	148	1 7 9	2056	2	Y	6	7	1			-0-
06	2520	N	1897	-0-	-623	-0-	139	1 7 9	1751	2	Y	6	6	1			-0-
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	176	1 8 9	2364	2	Y	7	6	1			1
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	180	1 7 9	2361	2	Y	6	6	1			1
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	174	1 7 9	2256	2	Y	6	6	1			1
10	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	164	1 7 9	2285	2	Y	6	6	1			1
11	2460	N	2335	-0-	-125	-0-	155	1 7 9	2173	2	Y	6	6	1			1
12	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	159	1 8 9	2234	2	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6781	2	40	9	Y	36	24	1			23
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5576	2	31	9	Y	28	24	1			27
03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7072	2	30	9	Y	27	24	1			30
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5946	2	23	9	Y	21	46	1			5
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6866	2	24	9	Y	22					27
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6985	2	26	9	Y	24	22	1			29
07	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5044	2	14	9	Y	13	23	1			19
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6526	2	15	9	Y	14	21	1			12
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5526	2	21	9	Y	19					31
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5846	2	26	9	Y	24	23	1			32
11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5739	2	22	9	Y	20	23	1			29
*12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5148	2	28	9	Y	25	24	1			30

TOTAL GAS PROD: 73,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 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	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5618	2	22	9	Y	20	34	1			4
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5088	2	21	9	Y	19	14	1			9
03	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5627	2	22	9	Y	20	17	1			12
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5584	2	19	9	Y	17	15	1			14
05	5363	X	3627	-0-	-1736	-0-	3612	2	15	9	Y	14	17	1			11
06	5190	X	3504	-0-	-1686	-0-	3490	2	14	9	Y	13	12	1			12
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5869	2	18	9	Y	16	12	1			16
08	5363	X	4437	-0-	-926	-0-	4422	2	15	9	Y	14	16	1			14
09	5190	X	5118	-0-	-72	-0-	5101	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	5363	X	2788	-0-	-2575	-0-	2780	2	8	9	Y	7	13	1			7
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5652	2	18	9	Y	16	15	1			8
12	5363	X	3277	-0-	-2086	-0-	3264	2	13	9	Y	12	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 56,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5856	2	23	9	Y	21	36	1			6
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6170	2	22	9	Y	20	17	1			9
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6225	2	24	9	Y	22	17	1			14
04	5670	X	5637	-0-	-33	-0-	5618	2	19	9	Y	17	17	1			14
05	5859	X	5242	-0-	-617	-0-	5222	2	20	9	Y	18	17	1			15
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5676	2	20	9	Y	18	15	1			18
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6852	2	20	9	Y	18	19	1			17
08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5846	2	18	9	Y	16	17	1			16
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5884	2	18	9	Y	16	18	1			14
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6362	2	14	9	Y	13	17	1			10
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6021	2	18	9	Y	16	18	1			8
12	5859	X	5845	-0-	-14	-0-	5826	2	19	9	Y	17	17	1			8

TOTAL GAS PROD: 71,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	* * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1781	-0-	-606	-0-	46 12	1 9	1723	2	Y	11	11	1			2
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	39 17	1 9	1581	2	Y	15	14	1			3
03	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	45 15	1 9	1837	2	Y	14	15	1			2
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	44 13	1 9	1708	2	Y	12	12	1			2
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	52 14	1 9	2054	2	Y	13	14	1			1
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	51 12	1 9	1839	2	Y	11	10	1			2
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	49 11	1 9	1893	2	Y	10	10	1			2
08	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	52 11	1 9	1956	2	Y	10	10	1			2
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	64 17	1 9	2447	2	Y	15	14	1			3
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	51 14	1 9	2028	2	Y	13	13	1			3
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	55 18	1 9	2149	2	Y	16	16	1			3
12	2604	N	2388	-0-	-216	-0-	59 19	1 9	2310	2	Y	17	18	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	44	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	42	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	43	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	41	1	1613	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	41	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	47	1	1709	2	Y	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	45	1	1737	2	Y	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	46	1	1713	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	42	1	1616	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	42	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	40	1	1554	2	Y	-0-					-0-
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	43	1	1673	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,542 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5852	2	40	9	Y	36	41	1			14
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6316	2	48	9	Y	44	44	1			14
03	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6449	2	46	9	Y	42	45	1			11
04	6210	X	5473	-0-	-737	-0-	5430	2	43	9	Y	39	44	1			6
05	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5816	2	42	9	Y	38	29	1			15
06	6300	X	5391	-0-	-909	-0-	5351	2	40	9	Y	36	42	1			9
07	6510	X	5419	-0-	-1091	-0-	5383	2	36	9	Y	33	28	1			14
08	6510	X	4373	-0-	-2137	-0-	4343	2	30	9	Y	27	25	1			16
09	5670	X	5123	-0-	-547	-0-	5093	2	30	9	Y	27	36	1			7
10	5859	X	5335	-0-	-524	-0-	5288	2	47	9	Y	43	43	1			7
11	5400	X	4687	-0-	-713	-0-	4655	2	32	9	Y	29	27	1			9
*12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5746	2	34	9	Y	31	26	1			14

TOTAL GAS PROD: 66,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 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	2852	X	2164	-0-	-688	-0-	2160	2	4	9	Y	4					30
02	2884	X	2021	-0-	-863	-0-	2004	2	17	9	Y	15	33	1			12
03	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	2539	2	20	9	Y	18					30
04	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2264	2	18	9	Y	16	37	1			9
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2541	2	19	9	Y	17					26
06	2490	X	2382	-0-	-108	-0-	2365	2	17	9	Y	15					41
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2629	2	13	9	Y	12					53
08	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	2448	2	3	9	Y	3					56
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2652	2	12	9	Y	11	38	1			29
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2626	2	29	9	Y	26	38	1			17
11	2550	X	2042	-0-	-508	-0-	2023	2	19	9	Y	17					34
12	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	2036	2	23	9	Y	21					55

TOTAL GAS PROD: 28,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4186	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4457	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4069	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3716	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4200	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3367	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3780	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3837	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4157	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3557	2	3	9	Y	3	3	1			1
*12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4187	2	4	9	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 47,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4840	-0-	-58	-0-	124	1	4637	2	Y	72	66	1			15
							79	9									
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	104	1	4180	2	Y	89	88	1			16
							98	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	116	1	4761	2	Y	87	90	1			13
							96	9									
04	4680	X	4677	-0-	-3	-0-	114	1	4484	2	Y	72	75	1			10
							79	9									
05	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	110	1	4330	2	Y	68	71	1			7
							75	9									
06	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	121	1	4381	2	Y	55	53	1			9
							61	9									
07	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	123	1	4717	2	Y	57	55	1			11
							63	9									
08	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	126	1	4729	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	121	1	4608	2	Y	63	62	1			13
							69	9									
10	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	108	1	4254	2	Y	65	63	1			15
							72	9									
11	4770	X	2897	-0-	-1873	-0-	71	1	2776	2	Y	45	52	1			8
							50	9									
12	4960	X	2637	-0-	-2323	-0-	64	1	2522	2	Y	46	48	1			6
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 52,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-		116	1	4339	2	Y	19	17	1			4
								21	9									
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-		80	1	3219	2	Y	18	19	1			3
								20	9									
03	4247	X	3069	-0-	-1178	-0-		73	1	2979	2	Y	15	16	1			2
								17	9									
04	4110	X	3003	-0-	-1107	-0-		74	1	2915	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
05	4247	X	2722	-0-	-1525	-0-		67	1	2643	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
06	4110	X	914	-0-	-3196	-0-		24	1	887	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
07	3689	X	464	-0-	-3225	-0-		12	1	450	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
08	3100	X	499	-0-	-2601	-0-		13	1	484	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	3000	X	429	-0-	-2571	-0-		11	1	416	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	2728	X	566	-0-	-2162	-0-		14	1	549	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	900	X	547	-0-	-353	-0-		14	1	532	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*12	585	X	585	-0-	-0-	-0-		14	1	568	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2299	-0-	-274	-0-		58	1	2174	2	Y	61	57	1			13
								67	9									
02	2268	N	2123	-0-	-145	-0-		50	1	1987	2	Y	78	77	1			14
								86	9									
03	2387	N	2318	-0-	-69	-0-		53	1	2185	2	Y	73	76	1			11
								80	9									
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-		54	1	2130	2	Y	62	65	1			8
								68	9									
05	2325	N	2008	-0-	-317	-0-		48	1	1897	2	Y	57	59	1			6
								63	9									
06	2250	N	2163	-0-	-87	-0-		57	1	2053	2	Y	48	46	1			8
								53	9									
07	2325	N	2211	-0-	-114	-0-		55	1	2105	2	Y	46	45	1			9
								51	9									
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-		59	1	2206	2	Y	49	48	1			10
								54	9									
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-		57	1	2161	2	Y	54	53	1			11
								59	9									
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-		55	1	2187	2	Y	62	59	1			14
								68	9									
11	2250	N	2247	-0-	-3	-0-		54	1	2121	2	Y	65	67	1			12
								72	9									
12	2356	N	2322	-0-	-34	-0-		56	1	2187	2	Y	72	75	1			9
								79	9									

TOTAL GAS PROD: 26,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-		108	1		4050	2		Y	72	67	1			15
								79	9											
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-		91	1		3632	2		Y	89	88	1			16
								98	9											
03	4309	X	4212	-0-	-97	-0-		98	1		4022	2		Y	84	88	1			12
								92	9											
04	4170	X	4061	-0-	-109	-0-		99	1		3883	2		Y	72	74	1			10
								79	9											
05	4309	X	4008	-0-	-301	-0-		98	1		3834	2		Y	69	72	1			7
								76	9											
06	4110	X	4012	-0-	-98	-0-		106	1		3845	2		Y	55	53	1			9
								61	9											
07	4216	X	4110	-0-	-106	-0-		103	1		3946	2		Y	55	53	1			11
								61	9											
08	4216	X	4020	-0-	-196	-0-		103	1		3861	2		Y	51	51	1			11
								56	9											
09	4050	X	3882	-0-	-168	-0-		98	1		3720	2		Y	58	57	1			12
								64	9											
10	4154	X	3986	-0-	-168	-0-		96	1		3817	2		Y	66	63	1			15
								73	9											
11	4020	X	3886	-0-	-134	-0-		94	1		3714	2		Y	71	73	1			13
								78	9											
*12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-		102	1		3999	2		Y	82	85	1			10
								90	9											

TOTAL GAS PROD: 48,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4170	-0-	-418	-0-		107	1		3986	2		Y	70	65	1			15
								77	9											
02	4172	X	4152	-0-	-20	-0-		99	1		3950	2		Y	94	92	1			17
								103	9											
03	4619	X	4562	-0-	-57	-0-		106	1		4358	2		Y	89	93	1			13
								98	9											
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-		107	1		4206	2		Y	76	79	1			10
								84	9											
05	4588	X	4285	-0-	-303	-0-		104	1		4103	2		Y	71	74	1			7
								78	9											
06	4440	X	4325	-0-	-115	-0-		114	1		4146	2		Y	59	56	1			10
								65	9											
07	4588	X	4463	-0-	-125	-0-		112	1		4287	2		Y	58	56	1			12
								64	9											
08	4557	X	4340	-0-	-217	-0-		111	1		4167	2		Y	56	56	1			12
								62	9											
09	4410	X	4208	-0-	-202	-0-		106	1		4034	2		Y	62	61	1			13
								68	9											
10	4464	X	4281	-0-	-183	-0-		104	1		4099	2		Y	71	68	1			16
								78	9											
11	4320	X	3992	-0-	-328	-0-		97	1		3816	2		Y	72	75	1			13
								79	9											
12	4464	X	3987	-0-	-477	-0-		97	1		3805	2		Y	77	80	1			10
								85	9											

TOTAL GAS PROD: 51,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-			-0-
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			Y	-0-			-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			Y	-0-			-0-
04	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2			Y	-0-			-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-			-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-			-0-
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			Y	-0-			-0-
08	4712	X	4583	-0-	-129	-0-	4583	2			Y	-0-			-0-
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-			-0-
10	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	4599	2			Y	-0-			-0-
11	4560	X	4451	-0-	-109	-0-	4451	2			Y	-0-			-0-
12	4712	X	4684	-0-	-28	-0-	4684	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 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	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	245	1	3697	2	Y	-0-			-0-
02	3920	X	3542	-0-	-378	-0-	226	1	3316	2	Y	-0-			-0-
03	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	253	1	3752	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3861	-0-	-39	-0-	248	1	3613	2	Y	-0-			-0-
05	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	270	1	3752	2	Y	-0-			-0-
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	290	1	3647	2	Y	-0-			-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	282	1	3792	2	Y	-0-			-0-
08	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	282	1	3700	2	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3900	-0-	-30	-0-	279	1	3621	2	Y	-0-			-0-
10	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	261	1	3626	2	Y	-0-			-0-
11	3930	X	3865	-0-	-65	-0-	258	1	3607	2	Y	-0-			-0-
12	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	261	1	3657	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 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	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-			-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-			-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	25	1	994	2	Y	-0-			-0-
05	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	267	1	10508	2	Y	-0-			-0-
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	182	1	6612	2	Y	-0-			-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	152	1	5847	2	Y	-0-			-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	145	1	5443	2	Y	-0-			-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	129	1	4906	2	Y	-0-			-0-
10	5022	X	5020	-0-	-2	-0-	124	1	4896	2	Y	-0-			-0-
11	4860	X	4509	-0-	-351	-0-	112	1	4397	2	Y	-0-			-0-
12	5022	X	4572	-0-	-450	-0-	113	1	4459	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

01	4836	X	4199	-0-	-637	-0-	4167	2	32	9	Y	29	31	1			11
02	4340	X	3446	-0-	-894	-0-	3416	2	30	9	Y	27	31	1			7
03	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	4602	2	31	9	Y	28	28	1			7
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4597	2	31	9	Y	28	31	1			4
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4714	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4700	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4818	2	25	9	Y	23	20	1			10
08	4774	X	4670	-0-	-104	-0-	4644	2	26	9	Y	24	21	1			13
09	4680	X	4529	-0-	-151	-0-	4504	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	4836	X	4542	-0-	-294	-0-	4509	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	4680	X	4430	-0-	-250	-0-	4404	2	26	9	Y	24	20	1			9
12	4836	X	4343	-0-	-493	-0-	4317	2	26	9	Y	24	20	1			13

TOTAL GAS PROD: 53,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

01	3503	X	2760	-0-	-743	-0-	168	1	2538	2	Y	49	45	1			7
							54	9										
02	3500	X	2903	-0-	-597	-0-	182	1	2664	2	Y	52	55	1			4
							57	9										
03	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	184	1	2734	2	Y	61	62	1			3
							67	9										
04	3420	X	3276	-0-	-144	-0-	207	1	3007	2	Y	56	51	1			8
							62	9										
05	3224	X	1881	-0-	-1343	-0-	123	1	1711	2	Y	43	49	1			2
							47	9										
06	3120	X	1545	-0-	-1575	-0-	111	1	1392	2	Y	38	38	1			2
							42	9										
07	3379	X	1359	-0-	-2020	-0-	91	1	1231	2	Y	34	33	1			3
							37	9										
08	3379	X	393	-0-	-2986	-0-	25	1	328	2	Y	36	34	1			5
							40	9										
09	3270	X	231	-0-	-3039	-0-	13	1	174	2	Y	40	40	1			5
							44	9										
10	1891	X	185	-0-	-1706	-0-	10	1	133	2	Y	38	40	1			3
							42	9										
11	1560	X	170	-0-	-1390	-0-	8	1	116	2	Y	42	41	1			4
							46	9										
12	1364	X	177	-0-	-1187	-0-	8	1	111	2	Y	53	52	1			5
							58	9										

TOTAL GAS PROD: 17,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

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. 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	2790	X	424	-0-		-2366	-0-		11	1 4 9	409	2	Y	4	5	1			1
02	2520	X	328	-0-		-2192	-0-		8	1 4 9	316	2	Y	4	4	1			1
03	2790	X	477	-0-		-2313	-0-		11	1 4 9	462	2	Y	4	4	1			1
04	2190	X	378	-0-		-1812	-0-		9	1 2 9	367	2	Y	2	3	1			-0-
05	2077	X	221	-0-		-1856	-0-		5	1 2 9	214	2	Y	2	2	1			-0-
06	450	X	301	-0-		-149	-0-		8	1 2 9	291	2	Y	2	2	1			-0-
07	465	X	374	-0-		-91	-0-		9	1 2 9	363	2	Y	2	2	1			-0-
08	465	X	409	-0-		-56	-0-		11	1 3 9	395	2	Y	3	2	1			1
09	390	X	377	-0-		-13	-0-		10	1 3 9	364	2	Y	3	3	1			1
10	372	X	372	-0-		-0-	-0-		9	1 3 9	360	2	Y	3	3	1			1
11	390	X	364	-0-		-26	-0-		9	1 3 9	352	2	Y	3	3	1			1
12	403	X	401	-0-		-2	-0-		10	1 3 9	388	2	Y	3	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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
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. GAS LIFT (I)(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	5779	-0-	-80	-0-	147	1	5483	2	Y	135	125	1			28
							149	9									
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	125	1	5000	2	Y	170	167	1			31
							187	9									
03	5983	X	5790	-0-	-193	-0-	134	1	5483	2	Y	157	165	1			23
							173	9									
04	5790	X	5586	-0-	-204	-0-	135	1	5302	2	Y	135	140	1			18
							149	9									
05	5983	X	5266	-0-	-717	-0-	127	1	5000	2	Y	126	131	1			13
							139	9									
06	5700	X	5502	-0-	-198	-0-	145	1	5243	2	Y	104	100	1			17
							114	9									
07	5890	X	5677	-0-	-213	-0-	141	1	5422	2	Y	104	100	1			21
							114	9									
08	5797	X	5255	-0-	-542	-0-	134	1	5018	2	Y	94	95	1			20
							103	9									
09	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	129	1	4896	2	Y	106	104	1			22
							117	9									
10	5673	X	4970	-0-	-703	-0-	119	1	4726	2	Y	114	110	1			26
							125	9									
11	5490	X	5362	-0-	-128	-0-	129	1	5087	2	Y	133	135	1			24
							146	9									
12	5673	X	5051	-0-	-622	-0-	121	1	4780	2	Y	136	143	1			17
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 64,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	109	1	4072	2	Y	68	62	1			14
							75	9									
02	4060	X	3485	-0-	-575	-0-	83	1	3317	2	Y	77	77	1			14
							85	9									
03	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	94	1	3864	2	Y	75	78	1			11
							83	9									
04	4140	X	3899	-0-	-241	-0-	95	1	3732	2	Y	65	67	1			9
							72	9									
05	4247	X	3839	-0-	-408	-0-	94	1	3676	2	Y	63	65	1			7
							69	9									
06	4110	X	3960	-0-	-150	-0-	105	1	3798	2	Y	52	50	1			9
							57	9									
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	102	1	3904	2	Y	50	49	1			10
							55	9									
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	107	1	4026	2	Y	52	51	1			11
							57	9									
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	100	1	3823	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
10	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	97	1	3821	2	Y	62	60	1			14
							68	9									
11	4050	X	3987	-0-	-63	-0-	97	1	3814	2	Y	69	70	1			13
							76	9									
12	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	97	1	3827	2	Y	73	77	1			9
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 47,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	3002	-0-	-5	-0-	184	1	2783	2	Y	32	29	1			5
							35	9									
02	2744	X	2696	-0-	-48	-0-	170	1	2489	2	Y	34	37	1			2
							37	9									
03	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	186	1	2756	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
04	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	183	1	2659	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
05	3007	X	2586	-0-	-421	-0-	171	1	2381	2	Y	31	34	1			2
							34	9									
06	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	209	1	2637	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
07	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	202	1	2721	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	206	1	2709	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
09	2880	N	2813	-0-	-67	-0-	199	1	2582	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
10	2945	N	2901	-0-	-44	-0-	192	1	2675	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
11	2850	N	2759	-0-	-91	-0-	182	1	2543	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
12	2914	N	2758	-0-	-156	-0-	181	1	2541	2	Y	33	33	1			3
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 34,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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. (I) GAS LIFT(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	2128	-0-	-321	-0-	55	1	2073	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1959	-0-	-253	-0-	48	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	52	1	2142	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	51	1	2001	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	52	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	56	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	55	1	2126	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	52	1	1946	2	Y	-0-					-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	54	1	2072	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	52	1	2067	2	Y	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	55	1	2170	2	Y	-0-					-0-
*12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	57	1	2237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 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	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 (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	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	182	1	2753	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2995	-0-	-197	-0-	191	1	2804	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	213	1	3161	2	Y	-0-					-0-
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	212	1	3092	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	212	1	2946	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	234	1	2945	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	225	1	3025	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	208	1	2730	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	196	1	2545	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	195	1	2709	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2700	-0-	-480	-0-	180	1	2520	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2802	-0-	-453	-0-	186	1	2616	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	4010	-0-	-640	-0-	104	1	3873	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
02	4200	X	3949	-0-	-251	-0-	95	1	3810	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
03	4588	X	3687	-0-	-901	-0-	87	1	3564	2	Y	33	35	1			5
							36	9									
04	4200	X	3650	-0-	-550	-0-	90	1	3529	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
05	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	96	1	3789	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
06	4230	X	3443	-0-	-787	-0-	92	1	3328	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
07	4371	X	4135	-0-	-236	-0-	104	1	4003	2	Y	25	23	1			5
							28	9									
08	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	95	1	3557	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
09	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	90	1	3428	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
10	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	98	1	3864	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
11	3990	X	3443	-0-	-547	-0-	85	1	3328	2	Y	27	29	1			5
							30	9									
12	4123	X	3804	-0-	-319	-0-	93	1	3675	2	Y	33	34	1			4
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 45,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	2930	2	70	9	Y	64	38	1			65
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3014	2	73	9	Y	66	73	1			58
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3159	2	65	9	Y	59	85	1			32
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2921	2	57	9	Y	52	43	1			41
05	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	2829	2	51	9	Y	46	81	1			6
06	3300	X	3026	-0-	-274	-0-	2973	2	53	9	Y	48	42	1			12
07	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	3257	2	51	9	Y	46	45	1			13
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3200	2	51	9	Y	46	43	1			16
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3122	2	44	9	Y	40	42	1			14
10	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3049	2	109	9	Y	99	99	1			14
11	3210	X	2907	-0-	-303	-0-	2871	2	36	9	Y	33					47
12	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	3015	2	48	9	Y	44	77	1			14

TOTAL GAS PROD: 37,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

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. GAS LIFT	(I) (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	6225	-0-		-595		-0-	160	1	5982	2	Y	75	69	1			16
									83	9									
02	6160	X	5902	-0-		-258		-0-	141	1	5654	2	Y	97	95	1			18
									107	9									
03	6820	X	6558	-0-		-262		-0-	154	1	6304	2	Y	91	96	1			13
									100	9									
04	6330	X	5679	-0-		-651		-0-	139	1	5462	2	Y	71	75	1			9
									78	9									
05	6510	X	5963	-0-		-547		-0-	146	1	5736	2	Y	74	75	1			8
									81	9									
06	6360	X	6307	-0-		-53		-0-	167	1	6073	2	Y	61	59	1			10
									67	9									
07	6572	X	6471	-0-		-101		-0-	163	1	6241	2	Y	61	59	1			12
									67	9									
08	6572	X	5734	-0-		-838		-0-	147	1	5529	2	Y	53	54	1			11
									58	9									
09	6300	X	6138	-0-		-162		-0-	155	1	5910	2	Y	66	63	1			14
									73	9									
10	6510	X	6158	-0-		-352		-0-	150	1	5928	2	Y	73	70	1			17
									80	9									
11	6300	X	5715	-0-		-585		-0-	140	1	5494	2	Y	74	77	1			14
									81	9									
12	6479	X	5584	-0-		-895		-0-	136	1	5363	2	Y	77	81	1			10
									85	9									

TOTAL GAS PROD: 72,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3743	X	3743	-0-		-0-		-0-	3713	2	30	9	Y	27	36	1			8
02	3454	X	3454	-0-		-0-		-0-	3418	2	36	9	Y	33	29	1			12
03	4199	X	4199	-0-		-0-		-0-	4157	2	42	9	Y	38	40	1			10
04	3837	X	3837	-0-		-0-		-0-	3801	2	36	9	Y	33	38	1			5
05	3720	X	3438	-0-		-282		-0-	3401	2	37	9	Y	34	26	1			13
06	3600	X	3247	-0-		-353		-0-	3210	2	37	9	Y	34	38	1			9
07	3720	X	3176	-0-		-544		-0-	3144	2	32	9	Y	29	25	1			13
08	3729	X	3729	-0-		-0-		-0-	3696	2	33	9	Y	30	27	1			16
09	3619	X	3619	-0-		-0-		-0-	3587	2	32	9	Y	29	39	1			6
10	3708	X	3708	-0-		-0-		-0-	3665	2	43	9	Y	39	39	1			6
11	3600	X	3436	-0-		-164		-0-	3402	2	34	9	Y	31	26	1			11
12	3720	X	3695	-0-		-25		-0-	3661	2	34	9	Y	31	26	1			16

TOTAL GAS PROD: 43,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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. GAS LIFT	(I) (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-	1698	2	77	9	Y	70	39	1			71
02	1434	N	1434	-0-		-0-		-0-	1372	2	62	9	Y	56	78	1			49
03	1860	N	1387	-0-		-473		-0-	1343	2	44	9	Y	40	66	1			23
04	1710	N	1597	-0-		-113		-0-	1549	2	48	9	Y	44	34	1			33
05	2365	N	2365	-0-		-0-		-0-	2310	2	55	9	Y	50	77	1			6
06	1939	N	1939	-0-		-0-		-0-	1891	2	48	9	Y	44	38	1			12
07	1643	N	1553	-0-		-90		-0-	1519	2	34	9	Y	31	34	1			9
08	2139	N	1712	-0-		-427		-0-	1672	2	40	9	Y	36	33	1			12
09	1950	N	1418	-0-		-532		-0-	1387	2	31	9	Y	28	31	1			9
10	1550	N	1389	-0-		-161		-0-	1359	2	30	9	Y	27	27	1			9
11	1927	N	1927	-0-		-0-		-0-	1888	2	39	9	Y	35					44
*12	2007	N	2007	-0-		-0-		-0-	1972	2	35	9	Y	32	64	1			12

TOTAL GAS PROD: 20,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

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	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4184	-0-	-72	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4595	-0-	-117	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4196	-0-	-394	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4107	-0-	-483	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4111	-0-	-508	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3657	-0-	-931	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3952	-0-	-398	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3592	-0-	-903	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3711	-0-	-399	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,211 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	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2495	-0-	-193	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2769	2	36	9	Y	33	19	1			14
04	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	2590	2	44	9	Y	40	23	1			31
05	3100	X	2326	-0-	-774	-0-	2302	2	24	9	Y	22	25	1			28
06	2940	X	1870	-0-	-1070	-0-	1833	2	37	9	Y	34	27	1			35
07	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	1817	2	29	9	Y	26	28	1			33
08	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	2019	2	18	9	Y	16	29	1			20
09	2640	X	1933	-0-	-707	-0-	1900	2	33	9	Y	30	28	1			22
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2682	2	14	9	Y	13	19	1			16
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2636	2	17	9	Y	15	15	1			16
*12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2234	2	17	9	Y	15	14	1			17

TOTAL GAS PROD: 28,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	2573	N	2315	-0-	-258	-0-	60 26	1 9	2229	2	Y	24	23	1			5
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	53 35	1 9	2139	2	Y	32	31	1			6
03	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	58 33	1 9	2386	2	Y	30	32	1			4
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	59 29	1 9	2317	2	Y	26	27	1			3
05	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	53 26	1 9	2093	2	Y	24	25	1			2
06	2400	N	2161	-0-	-239	-0-	57 21	1 9	2083	2	Y	19	18	1			3
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	63 22	1 9	2409	2	Y	20	19	1			4
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	62 21	1 9	2317	2	Y	19	19	1			4
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	62 25	1 9	2343	2	Y	23	22	1			5
10	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	58 28	1 9	2299	2	Y	25	24	1			6
11	2310	N	1798	-0-	-512	-0-	44 22	1 9	1732	2	Y	20	22	1			4
12	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	59 32	1 9	2330	2	Y	29	29	1			4

TOTAL GAS PROD: 27,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7097	-0-	-250	-0-	7073	2	24	9	Y	22	37	1			6
02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7602	2	22	9	Y	20	17	1			9
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8873	2	24	9	Y	22	17	1			14
04	7320	X	7058	-0-	-262	-0-	7039	2	19	9	Y	17	17	1			14
05	7564	X	7538	-0-	-26	-0-	7515	2	23	9	Y	21	17	1			18
06	7320	X	6345	-0-	-975	-0-	6325	2	20	9	Y	18	18	1			18
07	7564	X	6959	-0-	-605	-0-	6939	2	20	9	Y	18	19	1			17
08	7564	X	7099	-0-	-465	-0-	7081	2	18	9	Y	16	17	1			16
09	7290	X	6429	-0-	-861	-0-	6411	2	18	9	Y	16	18	1			14
10	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7555	2	14	9	Y	13	17	1			10
11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7705	2	18	9	Y	16	18	1			8
12	7099	X	6877	-0-	-222	-0-	6859	2	18	9	Y	16	16	1			8

TOTAL GAS PROD: 87,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 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	4061	X	2874	-0-	-1187	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2191	-0-	-1169	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	2963	2	59	9	Y	54	31	1			23
04	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	3003	2	70	9	Y	64	37	1			50
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3690	2	40	9	Y	36	41	1			45
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3412	2	56	9	Y	51	44	1			52
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3895	2	45	9	Y	41	41	1			52
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3960	2	32	9	Y	29	46	1			35
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3636	2	52	9	Y	47	46	1			36
10	3937	X	3382	-0-	-555	-0-	3354	2	28	9	Y	25	34	1			27
11	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	3731	2	32	9	Y	29	27	1			29
12	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3757	2	34	9	Y	31	27	1			33

TOTAL GAS PROD: 40,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1330	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	28	1	1116	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	31	1	1262	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	36	1	1415	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	32	1	1263	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	35	1	1271	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	48	1	1846	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	54	1	2018	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	53	1	2002	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	49	1	1919	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	52	1	2026	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	52	1	2040	2	Y	29	30	1			4
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 20,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	83	1	2662	2	N	166	181	1			-0-
							183	9									
02	2240	X	2086	-0-	-154	-0-	61	1	2025	2	N	-0-					-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	109	1	3355	2	N	221	189	1			32
							243	9									
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	98	1	3079	2	N	112					144
							123	9									
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	131	1	3735	2	N	84	194	1			34
							92	9									
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	168	1	4556	2	N	110					144
							121	9									
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	194	1	5053	2	N	109	188	1			65
							120	9									
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	134	1	3909	2	N	17					82
							19	9									
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	80	1	2563	2	N	20					102
							22	9									
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	118	1	3554	2	N	89					191
							98	9									
11	2400	X	1720	-0-	-680	-0-	48	1	1600	2	N	65	191	1			65
							72	9									
12	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	65	1	2154	2	N	70					135
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 40,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

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	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3625	2	59	9	Y	54	38	1			35
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3441	2	42	9	Y	38	34	1			39
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4347	2	51	9	Y	46	36	1			49
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4648	2	44	9	Y	40	80	1			9
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4860	2	50	9	Y	45					54
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4631	2	46	9	Y	42	42	1			54
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4605	2	28	9	Y	25	42	1			37
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4412	2	26	9	Y	24	40	1			21
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4281	2	37	9	Y	34					55
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4294	2	45	9	Y	41	41	1			55
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3230	2	36	9	Y	33	40	1			48
*12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4077	2	48	9	Y	44	40	1			52

TOTAL GAS PROD: 50,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

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	6076	X	4961	-0-	-1115	-0-	4918	2	43	9	Y	39	44	1			14
02	5684	X	4974	-0-	-710	-0-	4933	2	41	9	Y	37	40	1			11
03	6293	X	5602	-0-	-691	-0-	5563	2	39	9	Y	35	38	1			8
04	6090	X	5625	-0-	-465	-0-	5589	2	36	9	Y	33	36	1			5
05	6293	X	5004	-0-	-1289	-0-	4973	2	31	9	Y	28	21	1			12
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5674	2	37	9	Y	34	37	1			9
07	5828	X	5443	-0-	-385	-0-	5411	2	32	9	Y	29	25	1			13
08	5828	X	5145	-0-	-683	-0-	5113	2	32	9	Y	29	26	1			16
09	5700	X	5485	-0-	-215	-0-	5450	2	35	9	Y	32	41	1			7
10	5890	X	5226	-0-	-664	-0-	5181	2	45	9	Y	41	42	1			6
11	5700	X	4816	-0-	-884	-0-	4783	2	33	9	Y	30	26	1			10
12	5673	X	4791	-0-	-882	-0-	4757	2	34	9	Y	31	25	1			16

TOTAL GAS PROD: 62,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	84	1	3156	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	71	1	2856	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	76	1	3122	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	72	1	2822	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	73	1	2879	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	81	1	2929	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	81	1	3105	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	80	1	3018	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	77	1	2922	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	74	1	2942	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	3090	X	3082	-0-	-8	-0-	76	1	2992	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	78	1	3082	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 36,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	118	1	4392	2	Y	58	53	1			12
							64	9									
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	101	1	4034	2	Y	72	71	1			13
							79	9									
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	108	1	4421	2	Y	68	71	1			10
							75	9									
04	4440	X	4437	-0-	-3	-0-	109	1	4264	2	Y	58	60	1			8
							64	9									
05	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	101	1	3955	2	Y	52	55	1			5
							57	9									
06	4530	X	4289	-0-	-241	-0-	114	1	4127	2	Y	44	42	1			7
							48	9									
07	4681	X	4397	-0-	-284	-0-	110	1	4239	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
08	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	113	1	4250	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
09	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	108	1	4100	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
10	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	106	1	4176	2	Y	53	51	1			12
							58	9									
11	4290	X	4250	-0-	-40	-0-	104	1	4083	2	Y	57	59	1			10
							63	9									
12	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	106	1	4171	2	Y	64	66	1			8
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 52,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 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	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	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	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3269	-0-	169	169	85 20	1 9	3164	2	Y	18	16	1			4
02	2800	N	3001	-0-	201	370	73 24	1 9	2904	2	Y	22	22	1			4
03	3100	N	3393	-0-	293	663	80 24	1 9	3289	2	Y	22	23	1			3
04	3945	X	3282	-0-	-663	-0-	81 20	1 9	3181	2	Y	18	19	1			2
05	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	69 19	1 9	2694	2	Y	17	17	1			2
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	81 14	1 9	2949	2	Y	13	13	1			2
07	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	77 15	1 9	2949	2	Y	14	13	1			3
08	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	77 14	1 9	2912	2	Y	13	13	1			3
09	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	76 15	1 9	2890	2	Y	14	14	1			3
10	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	73 19	1 9	2894	2	Y	17	16	1			4
11	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	73 19	1 9	2880	2	Y	17	18	1			3
*12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	76 23	1 9	2994	2	Y	21	21	1			3

TOTAL GAS PROD: 36,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	123	1	1866	2	Y	55	50	1			8
							61	9									
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	130	1	1911	2	Y	62	66	1			4
							68	9									
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	143	1	2125	2	Y	71	72	1			3
							78	9									
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	168	1	2447	2	Y	63	57	1			9
							69	9									
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	188	1	2611	2	Y	56	62	1			3
							62	9									
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	167	1	2099	2	Y	51	51	1			3
							56	9									
07	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	171	1	2306	2	Y	53	51	1			5
							58	9									
08	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	181	1	2371	2	Y	53	50	1			8
							58	9									
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	201	1	2613	2	Y	50	51	1			7
							55	9									
10	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	200	1	2786	2	Y	56	58	1			5
							62	9									
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	182	1	2547	2	Y	57	56	1			6
							63	9									
*12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	192	1	2696	2	Y	58	59	1			5
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 31,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

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	7068	X	5625	-0-	-1443	-0-	5580	2	45	9	Y	41	28	1			26
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7220	2	36	9	Y	33	27	1			32
03	6758	X	6381	-0-	-377	-0-	6346	2	35	9	Y	32	29	1			35
04	6540	X	6017	-0-	-523	-0-	5988	2	29	9	Y	26	55	1			6
05	8029	X	6390	-0-	-1639	-0-	6357	2	33	9	Y	30					36
06	7770	X	1098	-0-	-6672	-0-	1078	2	20	9	Y	18	28	1			26
07	8029	X	156	-0-	-7873	-0-	144	2	12	9	Y	11	20	1			17
08	6386	X	370	-0-	-6016	-0-	355	2	15	9	Y	14	19	1			12
09	6180	X	1586	-0-	-4594	-0-	1565	2	21	9	Y	19					31
10	6386	X	4010	-0-	-2376	-0-	3980	2	30	9	Y	27	24	1			34
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3678	2	26	9	Y	24	25	1			33
*12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4180	2	32	9	Y	29	27	1			35

TOTAL GAS PROD: 46,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 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	5053	X	3621	-0-	-1432	-0-	93	1	3480	2	Y	44	41	1			9
							48	9									
02	4648	X	4061	-0-	-587	-0-	97	1	3901	2	Y	57	56	1			10
							63	9									
03	5053	X	4318	-0-	-735	-0-	101	1	4159	2	Y	53	55	1			8
							58	9									
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	116	1	4547	2	Y	50	51	1			7
							55	9									
05	4743	X	4310	-0-	-433	-0-	106	1	4153	2	Y	46	48	1			5
							51	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	116	1	4213	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
07	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	119	1	4565	2	Y	39	37	1			8
							43	9									
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	127	1	4766	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
09	4710	X	4207	-0-	-503	-0-	107	1	4057	2	Y	39	39	1			8
							43	9									
10	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	105	1	4158	2	Y	44	42	1			10
							48	9									
11	4770	X	4383	-0-	-387	-0-	107	1	4223	2	Y	48	49	1			9
							53	9									
12	4929	X	4284	-0-	-645	-0-	105	1	4123	2	Y	51	54	1			6
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 52,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

01	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3249	-0-	-391	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	3481	2	30	9	Y	27	15	1			12
04	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3301	2	35	9	Y	32	19	1			25
05	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	3623	2	19	9	Y	17	20	1			22
06	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3610	2	31	9	Y	28	22	1			28
07	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3563	2	22	9	Y	20	22	1			26
08	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	3490	2	17	9	Y	15	23	1			18
09	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	3387	2	25	9	Y	23	23	1			18
10	3751	X	3726	-0-	-25	-0-	3707	2	19	9	Y	17	18	1			17
11	3630	X	3507	-0-	-123	-0-	3487	2	20	9	Y	18	17	1			18
12	3596	X	3032	-0-	-564	-0-	3011	2	21	9	Y	19	17	1			20

TOTAL GAS PROD: 41,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6884	2	190	9	Y	173	249	1			168
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6605	2	161	9	Y	146	122	1			192
03	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7286	2	56	9	Y	51	185	1			58
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7016	2	67	9	Y	61	55	1			64
05	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7537	2	39	9	Y	35	49	1			50
06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6868	2	58	9	Y	53	46	1			57
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6961	2	44	9	Y	40	45	1			52
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6335	2	32	9	Y	29	46	1			35
09	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6744	2	48	9	Y	44	44	1			35
10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6842	2	30	9	Y	27	33	1			29
11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6133	2	31	9	Y	28	28	1			29
*12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6704	2	32	9	Y	29	26	1			32

TOTAL GAS PROD: 82,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4751	-0-	-23	-0-	124	1	4627	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4102	-0-	-70	-0-	100	1	4002	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	110	1	4496	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4358	-0-	-352	-0-	108	1	4250	2	Y	-0-					-0-
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	139	1	5474	2	Y	-0-					-0-
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	160	1	5802	2	Y	-0-					-0-
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	155	1	5962	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4349	-0-	-673	-0-	113	1	4236	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4127	-0-	-733	-0-	106	1	4021	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	3640	-0-	-1382	-0-	90	1	3550	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	3986	-0-	-874	-0-	99	1	3887	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	3938	-0-	-1084	-0-	98	1	3840	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 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	5673	X	4898	-0-	-775	-0-	4852	2	46	9	Y	42	65	1			12
02	5124	X	4952	-0-	-172	-0-	4905	2	47	9	Y	43	36	1			19
03	5394	X	5192	-0-	-202	-0-	5139	2	53	9	Y	48	37	1			30
04	5010	X	4692	-0-	-318	-0-	4650	2	42	9	Y	38	37	1			31
05	5487	X	4811	-0-	-676	-0-	4763	2	48	9	Y	44	37	1			38
06	5310	X	4819	-0-	-491	-0-	4776	2	43	9	Y	39	38	1			39
07	5487	X	5338	-0-	-149	-0-	5297	2	41	9	Y	37	40	1			36
08	5177	X	3805	-0-	-1372	-0-	3780	2	25	9	Y	23	35	1			24
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5022	2	37	9	Y	34	30	1			28
10	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	4819	2	32	9	Y	29	36	1			21
11	5160	X	4393	-0-	-767	-0-	4354	2	39	9	Y	35	38	1			18
12	5332	X	4989	-0-	-343	-0-	4949	2	40	9	Y	36	36	1			18

TOTAL GAS PROD: 57,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 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	7285	X	6424	-0-	-861	-0-	6383	2	41	9	Y	37	63	1			10
02	6580	X	5831	-0-	-749	-0-	5794	2	37	9	Y	34	29	1			15
03	7285	X	6361	-0-	-924	-0-	6318	2	43	9	Y	39	30	1			24
04	6300	X	5840	-0-	-460	-0-	5806	2	34	9	Y	31	30	1			25
05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6682	2	39	9	Y	35	30	1			30
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6628	2	34	9	Y	31	30	1			31
07	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7479	2	32	9	Y	29	32	1			28
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7172	2	32	9	Y	29	29	1			28
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6782	2	30	9	Y	27	32	1			23
10	7502	X	6786	-0-	-716	-0-	6760	2	26	9	Y	24	30	1			17
11	7260	X	6472	-0-	-788	-0-	6441	2	31	9	Y	28	30	1			15
12	7502	X	6750	-0-	-752	-0-	6719	2	31	9	Y	28	29	1			14

TOTAL GAS PROD: 79,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4557	X	4063	-0-	-494	-0-	104	1	3895	2	Y	58	54	1			12
							64	9									
02	4032	X	3525	-0-	-507	-0-	84	1	3365	2	Y	69	69	1			12
							76	9									
03	4371	X	4147	-0-	-224	-0-	97	1	3973	2	Y	70	72	1			10
							77	9									
04	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	95	1	3732	2	Y	58	60	1			8
							64	9									
05	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	89	1	3492	2	Y	53	55	1			6
							58	9									
06	4020	X	3892	-0-	-128	-0-	103	1	3739	2	Y	45	43	1			8
							50	9									
07	4154	X	4106	-0-	-48	-0-	103	1	3953	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
08	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	104	1	3923	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
09	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	97	1	3708	2	Y	49	48	1			10
							54	9									
10	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	94	1	3725	2	Y	54	52	1			12
							59	9									
11	3960	X	3825	-0-	-135	-0-	93	1	3667	2	Y	59	60	1			11
							65	9									
12	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	94	1	3716	2	Y	64	67	1			8
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 46,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4088	2	52	9	Y	47	71	1			13
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3692	2	46	9	Y	42	37	1			18
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4004	2	53	9	Y	48	36	1			30
04	3210	X	2938	-0-	-272	-0-	2896	2	42	9	Y	38	37	1			31
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3701	2	37	9	Y	34	29	1			36
06	3210	X	3071	-0-	-139	-0-	3034	2	37	9	Y	34	37	1			33
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4670	2	41	9	Y	37	35	1			35
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4497	2	40	9	Y	36	36	1			35
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3574	2	30	9	Y	27	37	1			25
10	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3061	2	24	9	Y	22	29	1			18
11	3210	X	2447	-0-	-763	-0-	2417	2	30	9	Y	27	34	1			11
*12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4099	2	32	9	Y	29	23	1			17

TOTAL GAS PROD: 44,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

01	6603	X	5600	-0-	-1003	-0-	5524	2	76	9	Y	69	49	1			71
02	5964	X	4494	-0-	-1470	-0-	4421	2	73	9	Y	66	79	1			58
03	6603	X	4946	-0-	-1657	-0-	4883	2	63	9	Y	57	84	1			31
04	6180	X	4567	-0-	-1613	-0-	4511	2	56	9	Y	51	42	1			40
05	6107	X	4756	-0-	-1351	-0-	4701	2	55	9	Y	50	84	1			6
06	5430	X	4653	-0-	-777	-0-	4600	2	53	9	Y	48	42	1			12
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5032	2	51	9	Y	46	45	1			13
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4984	2	51	9	Y	46	43	1			16
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4878	2	44	9	Y	40	42	1			14
10	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	4921	2	109	9	Y	99	99	1			14
11	4920	X	4686	-0-	-234	-0-	4641	2	45	9	Y	41					55
12	5084	X	4929	-0-	-155	-0-	4879	2	50	9	Y	45	84	1			16

TOTAL GAS PROD: 58,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	14890	-0-	-3648	-0-	14773	2	117	9	Y	106	102	1			63
02	16744	X	16246	-0-	-498	-0-	16103	2	143	9	Y	130	75	1			118
03	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17149	2	156	9	Y	142	154	1			106
04	16440	X	16019	-0-	-421	-0-	15876	2	143	9	Y	130	155	1			81
05	17980	X	16340	-0-	-1640	-0-	16210	2	130	9	Y	118					199
06	17400	X	15792	-0-	-1608	-0-	15656	2	136	9	Y	124	226	1			97
07	17980	X	16461	-0-	-1519	-0-	16338	2	123	9	Y	112	153	1			56
08	17298	X	16116	-0-	-1182	-0-	15996	2	120	9	Y	109	75	1			90
09	16020	X	15313	-0-	-707	-0-	15194	2	119	9	Y	108	153	1			45
10	16461	X	15904	-0-	-557	-0-	15777	2	127	9	Y	115					160
11	15930	X	12533	-0-	-3397	-0-	12434	2	99	9	Y	90	155	1			95
12	16461	X	14500	-0-	-1961	-0-	14405	2	95	9	Y	86	136	1			45

TOTAL GAS PROD: 187,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 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	7905	X	7468	-0-	-437	-0-	7343	2	125	9	Y	114	64	1			68
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6709	2	150	9	Y	136	80	1			124
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7636	2	155	9	Y	141	159	1			106
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7201	2	143	9	Y	130	155	1			81
05	7595	X	7155	-0-	-440	-0-	7036	2	119	9	Y	108					189
06	7530	X	6972	-0-	-558	-0-	6836	2	136	9	Y	124	216	1			97
07	7781	X	6992	-0-	-789	-0-	6869	2	123	9	Y	112	153	1			56
08	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	6747	2	120	9	Y	109	75	1			90
09	7350	X	6417	-0-	-933	-0-	6298	2	119	9	Y	108	153	1			45
10	7192	X	6625	-0-	-567	-0-	6506	2	119	9	Y	108					153
11	6960	X	6903	-0-	-57	-0-	6783	2	120	9	Y	109	148	1			114
12	7006	X	6679	-0-	-327	-0-	6563	2	116	9	Y	105	164	1			55

TOTAL GAS PROD: 84,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

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	17081	X	15419	-0-	-1662	-0-	15248	2	171	9	N	155	186	1			263
02	14980	X	14205	-0-	-775	-0-	13830	2	375	9	N	341	378	1			226
03	16213	X	13468	-0-	-2745	-0-	13093	2	375	9	N	341	374	1			193
04	14910	X	12471	-0-	-2439	-0-	12222	2	249	9	N	226	189	1			230
05	15717	X	10852	-0-	-4865	-0-	10581	2	271	9	N	246	372	1			104
06	15210	X	10902	-0-	-4308	-0-	10555	2	347	9	N	315	184	1			235
07	15717	X	10025	-0-	-5692	-0-	9763	2	262	9	N	238	360	1			113
08	13454	X	10876	-0-	-2578	-0-	10603	2	273	9	N	248	187	1			174
09	12480	X	10156	-0-	-2324	-0-	9899	2	257	9	N	234	182	1			226
10	11253	X	7911	-0-	-3342	-0-	7768	2	143	9	N	130	190	1			166
11	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12340	2	315	9	N	286					452
*12	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12194	2	232	9	N	211	373	1			290

TOTAL GAS PROD: 141,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,971

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	183	1	3137	3	Y	-0-					-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	163	1	2916	3	Y	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	188	1	3255	3	Y	-0-					-0-
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	164	1	2810	3	Y	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	168	1	2856	3	Y	-0-					-0-
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	130	1	2160	3	Y	-0-					-0-
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	162	1	2734	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	169	1	2541	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	169	1	2417	3	Y	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	203	1	2988	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	1989	-0-	-801	-0-	120	1	1869	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	25	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	42	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	29	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81 45	1 9	1394	3	Y	41	42	1			4
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	69 41	1 9	1227	3	Y	37	35	1			6
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	77 51	1 9	1327	3	Y	46	48	1			4
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	75 7	1 9	1282	3	Y	6	9	1			1
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1331	3	Y	4	5	1			-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1301	3	Y	4	4	1			-0-
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	72 6	1 9	1212	3	Y	5	4	1			1
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	82 3	1 9	1235	3	Y	3	4	1			-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	86 7	1 9	1229	3	Y	6	5	1			1
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	79 4	1 9	1164	3	Y	4	4	1			1
11	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	73 6	1 9	1133	3	Y	5	5	1			1
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

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

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

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	56	-0-	-184	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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: 93 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	496	3	Y	53	54	1			5
							58	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	Y	48	46	1			7
							53	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	60	62	1			5
							66	9									
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	42	1	418	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	39	1	454	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	49	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	54	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	49	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	48	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	48	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	768	-0-	-162	-0-	86	1	682	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	57	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	66	1	858	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	57	1	676	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	714	-0-	-154	-0-	55	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	54	1	805	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	47	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		798	-0-	798	798	56	1	742	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		704	-0-	704	1502	51	1	653	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		500	-0-	500	2002	12	1	488	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		595	-0-	595	2597	14	1	581	2	Y	-0-					-0-
*12	2700	N	595	-0-	-2105	492	15	1	580	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	12	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	13	1	654	3	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	12	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	540	-0-	-111	-0-	13	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		512	-0-	512	512	12	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		503	-0-	503	1015	12	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		509	-0-	509	1524	12	1	497	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		491	-0-	491	2015	11	1	480	2	Y	-0-					-0-
*12	2580	N	565	-0-	-2015	-0-	14	1	551	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,815 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 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	372	N	203	-0-	-169	-0-	4	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	286	N	-0-	-0-	-286	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2017 - P/A 02/14/17

TOTAL GAS PROD: 203 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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	192	1	1849	3	Y	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	195	1	1697	3	Y	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	206	1	1978	3	Y	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	201	1	1860	3	Y	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	206	1	1823	3	Y	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	214	1	1947	3	Y	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	234	1	2051	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2134	-0-	2134	2134	229	1	1905	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1971	-0-	1971	4105	201	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1858	-0-	1858	5963	43	1	1815	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1392	-0-	1392	7355	32	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*12	2700	N	1669	-0-	-1031	6324	42	1	1627	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	59	1 7 9	2999	3	Y	6	6	1			1
02	2548	X	2520	-0-	-28	-0-	50	1 6 9	2464	3	Y	5	5	1			1
03	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	55	1 7 9	2684	3	Y	6	6	1			1
04	2970	X	2728	-0-	-242	-0-	64	1 4 9	2660	3	Y	4	5	1			-0-
05	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	66	1 6 9	2639	3	Y	5	5	1			-0-
06	2970	X	2587	-0-	-383	-0-	50	1 3 9	2534	3	Y	3	3	1			-0-
07	2821	X	2698	-0-	-123	-0-	63	1 6 9	2629	3	Y	5	5	1			-0-
08	DLQ G-10		2583	-0-	2583	2583	58	1 3 9	2522	3	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		2566	-0-	2566	5149	61	1 3 9	2502	3	Y	3	3	1			-0-
10	DLQ G-10		2446	-0-	2446	7595	57	1 4 9	2385	2	Y	4	4	1			-0-
*11	DLQ G-10		2250	-0-	2250	9845	52	1 3 9	2195	2	Y	3	3	1			-0-
*12	11925	X	2080	-0-	-9845	-0-	53	1 3 9	2024	2	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

01	5580	X	2032	-0-	-3548	-0-	39	1	1993	3	Y	-0-					-0-
02	5040	X	2012	-0-	-3028	-0-	40	1	1972	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	2282	-0-	-2430	-0-	46	1	2236	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2299	-0-	-1511	-0-	54	1	2245	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	1283	-0-	-2313	-0-	30	1	1253	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1527	-0-	-693	-0-	31	1	1496	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1505	-0-	-882	-0-	35	1	1470	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	32	1	1393	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2610	28	1	1157	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1507	-0-	1507	4117	35	1	1472	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1386	-0-	1386	5503	32	1	1354	2	Y	-0-					-0-
*12	6710	X	1207	-0-	-5503	-0-	31	1	1176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,650 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

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

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

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	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 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	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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
02	1008	N	562	-0-	-446	-0-	562	3		N	-0-			-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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

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

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	614	3		N	-0-			-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3		N	-0-			-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3		N	-0-			-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3		N	-0-			-0-
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3		N	-0-			-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
12	806	N	414	-0-	-392	-0-	414	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,215 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	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3		N	-0-			-0-
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	570	3		N	-0-			-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3		N	-0-			-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3		N	-0-			-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	3		N	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3		N	-0-			-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
11	660	N	113	-0-	-547	-0-	113	3		N	-0-			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

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

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.		-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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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-

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.		-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-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

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

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

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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.	-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-

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.	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-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) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					177
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					177
03	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					177
04	90	X	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					177
05	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					177
06	60	X	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					177
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					177
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					177
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					177
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					177
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					177
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					177

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

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

01	14B2	EXT	315	-0-	315	790	315	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	300	-0-	300	1090	300	2			N	-0-					-0-
03	1400		310	-0-	-1090	-0-	310	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	-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: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1528	-0-	-115	-0-	302	1	1226	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	289	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	365	1	1553	2	N	-0-					-0-
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	356	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	2	N	-0-					-0-
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	67	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	71	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1173	-0-	-811	-0-	35	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	649	-0-	-1301	-0-	19	1	630	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	51	1	1642	2	N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	49	1	1590	2	N	-0-					-0-
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	47	1	1505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	300	1	602	2	N	53	53	0			-0-
							2	4	58	9							
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	300	1	483	2	N	43	43	0			-0-
							2	4	47	9							
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	300	1	524	2	N	46	46	0			-0-
							2	4	51	9							
04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	300	1	481	2	N	42	42	0			-0-
							2	4	46	9							
05	961	X	787	-0-	-174	-0-	300	1	442	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
06	930	X	785	-0-	-145	-0-	300	1	440	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
07	930	X	736	-0-	-194	-0-	300	1	391	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	300	1	478	2	N	47	47	0			-0-
							2	4	52	9							
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	300	1	440	2	N	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	300	1	444	2	N	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	300	1	424	2	N	42	42	0			-0-
							2	4	46	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	-0-	-82	-0-	110	1	136	2	N	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
02	280	X	224	-0-	-56	-0-	110	1	103	2	N	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
03	310	X	229	-0-	-81	-0-	110	1	108	2	N	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
04	270	X	213	-0-	-57	-0-	110	1	93	2	N	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
05	279	X	212	-0-	-67	-0-	110	1	92	2	N	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
06	240	X	206	-0-	-34	-0-	110	1	87	2	N	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
07	248	X	180	-0-	-68	-0-	110	1	63	2	N	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	110	1	75	2	N	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	110	1	50	2	N	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	110	1	41	2	N	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	110	1	35	2	N	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

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

01	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3298	-0-	-6	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3498	-0-	-72	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3079	-0-	-610	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2674	-0-	-984	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,980 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 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-					85
02	1260	X	1158	-0-	-102	-0-	1158	3			N	-0-					85
03	1395	X	1290	-0-	-105	-0-	1290	3			N	-0-					85
04	1350	X	1239	-0-	-111	-0-	1239	3			N	-0-					85
05	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			N	-0-					85
06	1260	X	1183	-0-	-77	-0-	1183	3			N	-0-					85
07	1302	X	1172	-0-	-130	-0-	1172	3			N	-0-					85
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					85
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			N	-0-					85
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					85
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3			N	-0-					85
12	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 14,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	43	1	730	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	46	1	806	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	40	1	743	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	44	1	763	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	840	N	797	-0-	-43	-0-	41	1	750	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	39	1	685	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	38	1	718	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	35	1	666	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	736	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	38	1	694	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	27	1	648	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	101	-0-	-599	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		101	-0-	101	188	101	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		27	-0-	27	215	27	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					-0-
06	215	N	-0-	-0-	-215	-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: 313 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	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		309	-0-	309	591	309	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		275	-0-	275	866	275	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		274	-0-	274	1140	274	2			Y	-0-					-0-
06	1383	N	243	-0-	-1140	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	182	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	Y	2	2	1			1
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
06	414	N	55	-0-	-359	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		696	-0-	696	696	696	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		801	-0-	801	1497	801	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		770	-0-	770	2267	770	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		771	-0-	771	3038	771	2			Y	-0-					-0-
06	2000	N	689	-0-	-1311	1727	689	2			Y	-0-					-0-
07	2456	N	729	-0-	-1727	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	2608	-0-	-108	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2701	-0-	-179	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3775	-0-	-131	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3170	-0-	-130	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	589	N	66	-0-	-523	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-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: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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	1085	N	994	-0-	-91	-0-	971	3	23	9	N	21					41
02	896	N	653	-0-	-243	-0-	624	3	29	9	N	26					67
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	847	3	41	9	N	37					104
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	810	3	45	9	N	41					145
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	759	3	45	9	N	41	166	1			20
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	760	3	28	9	N	25					45
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	912	3	28	9	N	25					70
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	868	3	56	9	N	51					121
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	730	3	29	9	N	26					147
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	911	3	32	9	N	29	163	1			13
11	900	N	516	-0-	-384	-0-	483	3	33	9	N	30					43
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	918	3	65	9	N	59					102

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	540	N	222	-0-	-318	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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	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 (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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 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 (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF. 13242 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97	-0-	-1081	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	59	-0-	-1005	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	124	X	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	X	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	X	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 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	9176	X	8727	-0-	-449	-0-	34	1	8693	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	7191	-0-	-509	-0-	31	1	7160	2	N	-0-			-0-
03	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	34	1	9010	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	7334	-0-	-1246	-0-	33	1	7301	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	7340	-0-	-1526	-0-	34	1	7306	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	5138	-0-	-3622	-0-	33	1	5105	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	4572	-0-	-4480	-0-	34	1	4538	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	4662	-0-	-4390	-0-	34	1	4628	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	3741	-0-	-3579	-0-	33	1	3708	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	4229	-0-	-3118	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
*11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
*12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,385 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	5053	X	4140	-0-	-913	-0-	51	1	4089	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	3355	-0-	-1209	-0-	46	1	3309	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4321	-0-	-732	-0-	51	1	4270	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3389	-0-	-631	-0-	49	1	3340	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3502	-0-	-652	-0-	51	1	3451	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3323	-0-	-847	-0-	49	1	3274	2	N	-0-			-0-
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	51	1	4374	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3404	-0-	-905	-0-	51	1	3353	2	N	-0-			-0-
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	49	1	4074	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
*11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
12	4433	X	4211	-0-	-222	-0-	42	1	4169	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,142 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	4991	X	4191	-0-	-800	-0-	51	1	4140	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3638	-0-	-422	-0-	46	1	3592	2	N	-0-			-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	51	1	4964	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	3586	-0-	-944	-0-	49	1	3537	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	51	1	4437	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	3876	-0-	-984	-0-	49	1	3827	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4147	-0-	-875	-0-	51	1	4096	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4437	-0-	-585	-0-	51	1	4386	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	49	1	4331	2	N	-0-			-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-			-0-
*11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-			-0-
12	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	43	1	4282	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1312	1	7773	2	N	-0-			-0-
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	1107	1	6573	2	N	-0-			-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-			-0-
04	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	1149	1	6667	2	N	-0-			-0-
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	1146	1	7028	2	N	-0-			-0-
06	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	1303	1	7624	2	N	-0-			-0-
07	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1105	1	6271	2	N	-0-			-0-
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	269	1	1359	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	1180	1	6470	2	N	-0-			-0-
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1187	1	6729	2	N	-0-			-0-
*11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	757	1	6005	2	N	-0-			-0-
*12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	1015	1	7625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,766 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	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	21	1	4703	2	N	-0-			-0-
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	19	1	4341	2	N	-0-			-0-
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	21	1	7669	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4346	-0-	-34	-0-	20	1	4326	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	21	1	4439	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3899	-0-	-481	-0-	20	1	3879	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	3800	-0-	-726	-0-	21	1	3779	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3671	-0-	-855	-0-	21	1	3650	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3335	-0-	-1015	-0-	20	1	3315	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3529	-0-	-935	-0-	3529	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	3484	-0-	-416	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	29	1	2895	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4593	-0-	-522	-0-	42	1	4551	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3831	-0-	-677	-0-	38	1	3793	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	4115	-0-	-1527	-0-	42	1	4073	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	3819	-0-	-1641	-0-	41	1	3778	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	3554	-0-	-2088	-0-	42	1	3512	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	3331	-0-	-1109	-0-	41	1	3290	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3184	-0-	-1063	-0-	42	1	3142	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3196	-0-	-927	-0-	42	1	3154	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3324	-0-	-486	-0-	41	1	3283	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	2813	-0-	-752	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	3085	-0-	-245	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	2181	-0-	-1260	-0-	22	1	2159	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3124	-0-	-906	-0-	63	1	3061	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3004	-0-	-636	-0-	57	1	2947	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	1776	-0-	-2161	-0-	63	1	1713	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	1930	-0-	-1100	-0-	61	1	1869	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	880	-0-	-2437	-0-	63	1	817	2	N	-0-			-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	61	1	5770	2	N	-0-			-0-
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	63	1	6808	2	N	-0-			-0-
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	63	1	4576	2	N	-0-			-0-
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	61	1	6555	2	N	-0-			-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	4916	-0-	-1084	-0-	4916	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	2934	-0-	-3266	-0-	2934	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 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	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	63	1	6415	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	3657	-0-	-1831	-0-	57	1	3600	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	4907	-0-	-1572	-0-	63	1	4844	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	3846	-0-	-2424	-0-	61	1	3785	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	4068	-0-	-2411	-0-	63	1	4005	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	5640	-0-	-630	-0-	61	1	5579	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	63	1	4287	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4597	-0-	-301	-0-	63	1	4534	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4370	-0-	-1270	-0-	61	1	4309	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	4360	-0-	-1468	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	4296	-0-	-1344	-0-	4296	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	3395	-0-	-1193	-0-	34	1	3361	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317	X	2702	-0-	-615	-0-	16	1	2686	2	N	-0-			-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3035	2	N	-0-			-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	16	1	3219	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	16	1	2441	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	16	1	3029	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2495	-0-	-715	-0-	16	1	2479	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	2492	-0-	-825	-0-	16	1	2476	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	1366	-0-	-1858	-0-	16	1	1350	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2039	-0-	-901	-0-	16	1	2023	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2106	-0-	-932	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
11	2490	X	2219	-0-	-271	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
12	2480	X	2309	-0-	-171	-0-	23	1	2286	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4691	-0-	-1230	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
02	6328	X	5563	-0-	-765	-0-	5563	2			N	-0-			-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-			-0-
04	6780	X	5215	-0-	-1565	-0-	5215	2			N	-0-			-0-
05	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-			-0-
06	6810	X	6206	-0-	-604	-0-	6206	2			N	-0-			-0-
07	7037	X	4107	-0-	-2930	-0-	4107	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	2118	-0-	-4919	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-			-0-
10	6448	X	3426	-0-	-3022	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
*11	6210	X	4555	-0-	-1655	-0-	510	1	4045	2	N	-0-			-0-
*12	7626	X	4981	-0-	-2645	-0-	585	1	4396	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5470	-0-	-916	-0-	16	1	5454	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	5711	-0-	-29	-0-	15	1	5696	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6172	-0-	-245	-0-	16	1	6156	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5642	-0-	-568	-0-	16	1	5626	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	5893	-0-	-524	-0-	16	1	5877	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5669	-0-	-451	-0-	16	1	5653	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5943	-0-	-381	-0-	16	1	5927	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	6153	-0-	-16	-0-	16	1	6137	2	N	-0-			-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	16	1	6040	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5751	-0-	-139	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5301	-0-	-639	-0-	5301	2			N	-0-			-0-
12	6262	X	5082	-0-	-1180	-0-	51	1	5031	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			Y	-0-			-0-
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			Y	-0-			-0-
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-			-0-
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			Y	-0-			-0-
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-			-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			Y	-0-			-0-
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			Y	-0-			-0-
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-			-0-
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			Y	-0-			-0-
10	5146	X	5132	-0-	-14	-0-	5132	2			Y	-0-			-0-
*11	4980	X	4977	-0-	-3	-0-	557	1	4420	2	Y	-0-			-0-
*12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	678	1	5093	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

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	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
08	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			Y	-0-					-0-
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
*11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	618	1	4901	2	Y	-0-					-0-
*12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	647	1	4863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

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	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5358	-0-	-501	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5063	-0-	-1327	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5149	-0-	-1454	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4572	-0-	-1818	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4679	-0-	-1211	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4449	-0-	-914	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4384	-0-	-686	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4454	-0-	-692	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4176	-0-	-384	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3667	-0-	-1014	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

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	6231	X	5978	-0-	-253	-0-	42	1	5936	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4922	-0-	-734	-0-	38	1	4884	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6087	-0-	-857	-0-	42	1	6045	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5010	-0-	-1710	-0-	41	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5301	-0-	-1643	-0-	42	1	5259	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4803	-0-	-1077	-0-	41	1	4762	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5020	-0-	-1056	-0-	42	1	4978	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5425	-0-	-651	-0-	42	1	5383	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4111	-0-	-1019	-0-	41	1	4070	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4686	-0-	-615	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4459	-0-	-791	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	2951	-0-	-2474	-0-	30	1	2921	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,753 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 #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6293	-0-	-1519	-0-	6293	2			N	-0-			-0-
02	7056	X	5002	-0-	-2054	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	5528	-0-	-672	-0-	5528	2			N	-0-			-0-
04	6090	X	5157	-0-	-933	-0-	5157	2			N	-0-			-0-
05	6293	X	4544	-0-	-1749	-0-	4544	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	5869	-0-	-221	-0-	5869	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	3775	-0-	-1774	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-			-0-
09	5880	X	5467	-0-	-413	-0-	5467	2			N	-0-			-0-
10	6076	X	4928	-0-	-1148	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
*11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	703	1	5574	2	N	-0-			-0-
*12	6231	X	5305	-0-	-926	-0-	623	1	4682	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,380 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	6417	X	643	-0-	-5774	-0-	53	1	590	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4473	-0-	-847	-0-	99	1	4374	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	278	1	4499	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4224	-0-	-726	-0-	106	1	4118	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	1632	-0-	-3328	-0-	101	1	1531	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	3955	-0-	-845	-0-	103	1	3852	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4027	-0-	-933	-0-	281	1	3746	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	293	1	4729	2	N	-0-			-0-
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	107	1	4580	2	N	-0-			-0-
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	112	1	4980	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	4400	-0-	-460	-0-	4400	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	3955	-0-	-1067	-0-	3955	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	63	1	6322	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5132	-0-	-748	-0-	57	1	5075	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	4822	-0-	-2060	-0-	63	1	4759	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5692	-0-	-968	-0-	61	1	5631	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	5704	-0-	-1178	-0-	63	1	5641	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5387	-0-	-793	-0-	61	1	5326	2	N	-0-			-0-
07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	63	1	8606	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5798	-0-	-92	-0-	63	1	5735	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5297	-0-	-403	-0-	61	1	5236	2	N	-0-			-0-
10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-			-0-
*11	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	6675	-0-	-207	-0-	67	1	6608	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	8029	X	7301	-0-	-728	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6200	-0-	-1052	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6649	-0-	-1318	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6112	-0-	-1598	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6413	-0-	-1554	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5908	-0-	-1172	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6525	-0-	-326	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
09	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5962	-0-	-1508	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	4445	-0-	-3274	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7812	X	7276	-0-	-536	-0-	217	1	7059	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6194	-0-	-1030	-0-	204	1	5990	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	574	-0-	-7765	-0-	21	1	553	2	N	-0-					-0-
04	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	529	1	15117	2	N	-0-					-0-
05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	467	1	13161	2	N	-0-					-0-
06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	372	1	10015	2	N	-0-					-0-
07	16182	X	9798	-0-	-6384	-0-	375	1	9423	2	N	-0-					-0-
08	16182	X	8661	-0-	-7521	-0-	356	1	8305	2	N	-0-					-0-
09	15660	X	8623	-0-	-7037	-0-	947	1	7666	2	N	9					9
							10	9									
10	13640	X	9054	-0-	-4586	-0-	936	1	8118	2	N	-0-					9
11	10380	X	8428	-0-	-1952	-0-	904	1	7524	2	N	-0-					9
12	9796	X	9327	-0-	-469	-0-	1052	1	8275	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 107,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3366	-0-	-168	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
04	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
05	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
06	3420	X	2696	-0-	-724	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	2879	-0-	-655	-0-	2879	2			N	-0-			-0-
08	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	2614	2			N	-0-			-0-
10	3007	X	2724	-0-	-283	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
*11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	353	1	2803	2	N	-0-			-0-
*12	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	316	1	2371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 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	9517	X	8425	-0-	-1092	-0-	8425	2			N	-0-			-0-
02	8596	X	7111	-0-	-1485	-0-	7111	2			N	-0-			-0-
03	8866	X	8642	-0-	-224	-0-	8642	2			N	-0-			-0-
04	8400	X	7716	-0-	-684	-0-	7716	2			N	-0-			-0-
05	8432	X	7635	-0-	-797	-0-	7635	2			N	-0-			-0-
06	8370	X	7164	-0-	-1206	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
07	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-			-0-
08	8649	X	6912	-0-	-1737	-0-	6912	2			N	-0-			-0-
09	7710	X	7527	-0-	-183	-0-	7527	2			N	-0-			-0-
10	8711	X	7239	-0-	-1472	-0-	7239	2			N	-0-			-0-
11	8430	X	5068	-0-	-3362	-0-	5068	2			N	-0-			-0-
12	8711	X	2915	-0-	-5796	-0-	2915	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	389	1	12657	2	N	-0-			-0-
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	356	1	10437	2	N	-0-			-0-
03	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	440	1	11467	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	9397	-0-	-3233	-0-	317	1	9080	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	10247	-0-	-2804	-0-	351	1	9896	2	N	-0-			-0-
06	12630	X	10092	-0-	-2538	-0-	362	1	9730	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	9911	-0-	-2024	-0-	379	1	9532	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	9745	-0-	-2159	-0-	401	1	9344	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	7842	-0-	-2238	-0-	861	1	6971	2	N	9			9
							10	9							
10	10416	X	9209	-0-	-1207	-0-	952	1	8257	2	N	-0-			9
11	10080	X	8588	-0-	-1492	-0-	921	1	7667	2	N	-0-			9
12	9920	X	8089	-0-	-1831	-0-	912	1	7177	2	N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 118,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3751	X	3482	-0-	-269	-0-	503	1	2979	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	3061	-0-	-19	-0-	441	1	2620	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	2702	-0-	-677	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	2831	-0-	-529	-0-	416	1	2415	2	N	-0-			-0-
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	1190	1	7296	2	N	-0-			-0-
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	758	1	4434	2	N	-0-			-0-
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	665	1	3774	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	3769	-0-	-4725	-0-	623	1	3146	2	N	-0-			-0-
09	8220	X	2995	-0-	-5225	-0-	462	1	2533	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	3928	-0-	-4566	-0-	589	1	3339	2	N	-0-			-0-
*11	5190	X	3472	-0-	-1718	-0-	389	1	3083	2	N	-0-			-0-
*12	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	393	1	2954	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,704 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	5115	X	3750	-0-	-1365	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
02	4256	X	2896	-0-	-1360	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-			-0-
04	4080	X	2634	-0-	-1446	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-			-0-
06	4860	X	4462	-0-	-398	-0-	4462	2			N	-0-			-0-
07	5022	X	4188	-0-	-834	-0-	4188	2			N	-0-			-0-
08	6076	X	4467	-0-	-1609	-0-	4467	2			N	-0-			-0-
09	5880	X	3729	-0-	-2151	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
10	6076	X	3333	-0-	-2743	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
*11	4470	X	3064	-0-	-1406	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
*12	4464	X	3221	-0-	-1243	-0-	3221	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,837 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	5735	X	5651	-0-	-84	-0-	5651	2			N	-0-			-0-
02	5180	X	4824	-0-	-356	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	4662	-0-	-798	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
05	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	5529	2			N	-0-			-0-
06	5580	X	4527	-0-	-1053	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
07	5766	X	4934	-0-	-832	-0-	4934	2			N	-0-			-0-
08	5766	X	5031	-0-	-735	-0-	5031	2			N	-0-			-0-
09	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-			-0-
10	5518	X	4287	-0-	-1231	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
*11	4860	X	3244	-0-	-1616	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
*12	5580	X	3184	-0-	-2396	-0-	3184	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5196	-0-	-1748	-0-	5196	2			N	-0-			-0-
02	6272	X	4079	-0-	-2193	-0-	4079	2			N	-0-			-0-
03	6293	X	6016	-0-	-277	-0-	6016	2			N	-0-			-0-
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-			-0-
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-			-0-
06	5820	X	5733	-0-	-87	-0-	5733	2			N	-0-			-0-
07	6014	X	5187	-0-	-827	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	5364	-0-	-1208	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	5898	-0-	-462	-0-	5898	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	5738	-0-	-834	-0-	5738	2			N	-0-			-0-
*11	5730	X	4175	-0-	-1555	-0-	4175	2			N	-0-			-0-
*12	6107	X	3836	-0-	-2271	-0-	3836	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 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	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	437	1	14229	2	N	-0-			-0-
02	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	448	1	13136	2	N	-0-			-0-
03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	507	1	13197	2	N	-0-			-0-
04	14190	X	9810	-0-	-4380	-0-	331	1	9479	2	N	-0-			-0-
05	15035	X	10950	-0-	-4085	-0-	375	1	10575	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	11726	-0-	-2824	-0-	420	1	11306	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	10704	-0-	-4331	-0-	410	1	10294	2	N	-0-			-0-
08	13702	X	9917	-0-	-3785	-0-	408	1	9509	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	8906	-0-	-2824	-0-	979	1	7927	2	N	-0-			-0-
10	12121	X	9106	-0-	-3015	-0-	942	1	8164	2	N	-0-			-0-
11	11730	X	8339	-0-	-3391	-0-	895	1	7444	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	8098	-0-	-2597	-0-	913	1	7185	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6173	-0-	-1360	-0-	6173	2			N	-0-			-0-
02	6804	X	4045	-0-	-2759	-0-	4045	2			N	-0-			-0-
03	7254	X	6767	-0-	-487	-0-	6767	2			N	-0-			-0-
04	7020	X	4717	-0-	-2303	-0-	4717	2			N	-0-			-0-
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-			-0-
06	6540	X	5571	-0-	-969	-0-	5571	2			N	-0-			-0-
07	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-			-0-
08	8866	X	6456	-0-	-2410	-0-	6456	2			N	-0-			-0-
09	8580	X	3706	-0-	-4874	-0-	3706	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	5058	-0-	-3808	-0-	5058	2			N	-0-			-0-
*11	7020	X	5593	-0-	-1427	-0-	5593	2			N	-0-			-0-
*12	7254	X	3577	-0-	-3677	-0-	3577	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6800	-0-	-1942	-0-	6800	2			N	-0-			-0-
02	7896	X	7061	-0-	-835	-0-	7061	2			N	-0-			-0-
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-			-0-
04	7680	X	7085	-0-	-595	-0-	7085	2			N	-0-			-0-
05	7936	X	7072	-0-	-864	-0-	7072	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	6413	-0-	-1327	-0-	6413	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	6552	-0-	-1446	-0-	6552	2			N	-0-			-0-
08	7998	X	6918	-0-	-1080	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
09	7080	X	6965	-0-	-115	-0-	6965	2			N	-0-			-0-
10	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-			-0-
*11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	7028	-0-	-164	-0-	7028	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,995 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	185	1	6023	2	N	-0-			-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	163	1	4795	2	N	-0-			-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	196	1	5103	2	N	-0-			-0-
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	140	1	4001	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	135	1	3819	2	N	-0-			-0-
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	159	1	4284	2	N	-0-			-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	168	1	4216	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	171	1	3996	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3950	-0-	-130	-0-	434	1	3512	2	N	4			4
							4	9							
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	446	1	3871	2	N	-0-			4
11	4080	X	3223	-0-	-857	-0-	346	1	2877	2	N	-0-			4
12	4216	X	3027	-0-	-1189	-0-	341	1	2686	2	N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 52,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARCO 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	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			N	-0-			-0-
02	11816	X	8472	-0-	-3344	-0-	8472	2			N	-0-			-0-
03	13082	X	7164	-0-	-5918	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
04	12660	X	6664	-0-	-5996	-0-	6664	2			N	-0-			-0-
05	9393	X	6946	-0-	-2447	-0-	6946	2			N	-0-			-0-
06	9090	X	6942	-0-	-2148	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
07	9393	X	7332	-0-	-2061	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	6816	-0-	-345	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	6930	2			N	-0-			-0-
11	7110	X	5640	-0-	-1470	-0-	5640	2			N	-0-			-0-
12	7750	X	4582	-0-	-3168	-0-	4582	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	10881	X	9058	-0-	-1823	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9068	-0-	-760	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9314	-0-	-854	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8803	-0-	-1037	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8715	-0-	-1453	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8414	-0-	-1306	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8633	-0-	-1411	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7117	-0-	-2183	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
09	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5627	-0-	-3084	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5909	-0-	-2491	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	5720	-0-	-3518	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,307 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	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6403	-0-	-793	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6983	-0-	-984	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6461	-0-	-1249	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6593	-0-	-1064	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6174	-0-	-925	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6215	-0-	-760	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6221	-0-	-229	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6307	-0-	-296	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
*11	6180	X	5457	-0-	-723	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
*12	6417	X	3761	-0-	-2656	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,874 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	9889	X	9673	-0-	-216	-0-	288	1	9385	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	7995	-0-	-937	-0-	264	1	7731	2	N	-0-					-0-
03	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	331	1	8614	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7885	-0-	-1475	-0-	266	1	7619	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8161	-0-	-1511	-0-	279	1	7882	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	7671	-0-	-1689	-0-	275	1	7396	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7751	-0-	-1208	-0-	297	1	7454	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7730	-0-	-1229	-0-	318	1	7412	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7048	-0-	-842	-0-	774	1	6266	2	N	7					7
							8	9									
10	8153	X	8038	-0-	-115	-0-	831	1	7207	2	N	-0-					7
*11	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	838	1	6969	2	N	-0-					7
*12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	886	1	6970	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 96,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	10726	X	9965	-0-	-761	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8038	-0-	-1650	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9264	-0-	-501	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9094	-0-	-536	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8031	-0-	-1920	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8182	-0-	-1448	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8229	-0-	-1164	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8728	-0-	-665	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8565	-0-	-525	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8086	-0-	-377	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7725	-0-	-735	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7702	-0-	-1164	-0-	7702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	429	1	13965	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	11755	-0-	-89	-0-	387	1	11368	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	9497	-0-	-3771	-0-	351	1	9146	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	10981	-0-	-2939	-0-	371	1	10610	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	11621	-0-	-2763	-0-	398	1	11223	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	11223	-0-	-2697	-0-	402	1	10821	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11141	-0-	-1879	-0-	427	1	10714	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	10313	-0-	-1312	-0-	424	1	9889	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	9319	-0-	-1931	-0-	1023	1	8285	2	N	10					10
							11	9									
10	11625	X	10802	-0-	-823	-0-	1117	1	9685	2	N	-0-					10
11	11220	X	8206	-0-	-3014	-0-	880	1	7326	2	N	-0-					10
12	11129	X	10752	-0-	-377	-0-	1213	1	9539	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 130,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	11656	X	10310	-0-	-1346	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9032	-0-	-1496	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10360	-0-	-738	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9280	-0-	-1460	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9694	-0-	-939	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9118	-0-	-902	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9497	-0-	-857	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9397	-0-	-957	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9191	-0-	-199	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
10	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9018	-0-	-162	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6785	-0-	-2701	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	9145	X	7868	-0-	-1277	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
02	8260	X	6719	-0-	-1541	-0-	6719	2			N	-0-			-0-
03	8587	X	7512	-0-	-1075	-0-	7512	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	7083	-0-	-1197	-0-	7083	2			N	-0-			-0-
05	8370	X	7266	-0-	-1104	-0-	7266	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	6936	-0-	-684	-0-	6936	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	7124	-0-	-378	-0-	7124	2			N	-0-			-0-
08	7502	X	6805	-0-	-697	-0-	6805	2			N	-0-			-0-
09	7080	X	3349	-0-	-3731	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
10	7254	X	5344	-0-	-1910	-0-	5344	2			N	-0-			-0-
*11	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-			-0-
*12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14539	X	7814	-0-	-6725	-0-	7814	2			N	-0-			-0-
02	10192	X	7293	-0-	-2899	-0-	7293	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	8739	-0-	-282	-0-	8739	2			N	-0-			-0-
04	8730	X	7231	-0-	-1499	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
05	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-			-0-
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-			-0-
07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-			-0-
08	10013	X	9344	-0-	-669	-0-	9344	2			N	-0-			-0-
09	9690	X	9151	-0-	-539	-0-	9151	2			N	-0-			-0-
10	10013	X	7449	-0-	-2564	-0-	7449	2			N	-0-			-0-
11	9300	X	4073	-0-	-5227	-0-	4073	2			N	-0-			-0-
12	9610	X	5437	-0-	-4173	-0-	5437	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,004 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	13640	X	11276	-0-	-2364	-0-	11276	2			N	-0-			-0-
02	12320	X	9516	-0-	-2804	-0-	9516	2			N	-0-			-0-
03	13051	X	10305	-0-	-2746	-0-	10305	2			N	-0-			-0-
04	12120	X	9622	-0-	-2498	-0-	9622	2			N	-0-			-0-
05	12524	X	9914	-0-	-2610	-0-	9914	2			N	-0-			-0-
06	10920	X	8766	-0-	-2154	-0-	8766	2			N	-0-			-0-
07	10540	X	9215	-0-	-1325	-0-	9215	2			N	-0-			-0-
08	10292	X	9067	-0-	-1225	-0-	9067	2			N	-0-			-0-
09	9630	X	8677	-0-	-953	-0-	8677	2			N	-0-			-0-
10	9920	X	9036	-0-	-884	-0-	9036	2			N	-0-			-0-
*11	8910	X	7718	-0-	-1192	-0-	864	1	6854	2	N	-0-			-0-
*12	9207	X	7030	-0-	-2177	-0-	826	1	6204	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	784	1	8701	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	6642	-0-	-1758	-0-	147	1	6495	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	7108	-0-	-2192	-0-	414	1	6694	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	6249	-0-	-2931	-0-	157	1	6092	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	2538	-0-	-6948	-0-	156	1	2382	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	5858	-0-	-3322	-0-	152	1	5706	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6003	-0-	-1344	-0-	419	1	5584	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	6709	-0-	-390	-0-	391	1	6318	2	N	-0-			-0-
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	157	1	6702	2	N	11			11
							12	9							
10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	159	1	7118	2	N	-0-			11
*11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-			11
12	7099	X	5176	-0-	-1923	-0-	5176	2			N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 76,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	8990	X	7961	-0-	-1029	-0-	7961	2			N	-0-			-0-
02	7728	X	6909	-0-	-819	-0-	6909	2			N	-0-			-0-
03	8556	X	7425	-0-	-1131	-0-	7425	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	6995	-0-	-1075	-0-	6995	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	7160	-0-	-900	-0-	7160	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	6527	-0-	-1183	-0-	6527	2			N	-0-			-0-
07	7657	X	6574	-0-	-1083	-0-	6574	2			N	-0-			-0-
08	7440	X	6489	-0-	-951	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	6324	-0-	-666	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	6628	-0-	-533	-0-	6628	2			N	-0-			-0-
*11	6540	X	6231	-0-	-309	-0-	698	1	5533	2	N	-0-			-0-
*12	6572	X	6031	-0-	-541	-0-	708	1	5323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 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	13330	X	11164	-0-	-2166	-0-	11164	2			N	-0-			-0-
02	12040	X	9696	-0-	-2344	-0-	9696	2			N	-0-			-0-
03	12555	X	11516	-0-	-1039	-0-	11516	2			N	-0-			-0-
04	12150	X	10145	-0-	-2005	-0-	10145	2			N	-0-			-0-
05	12555	X	10381	-0-	-2174	-0-	10381	2			N	-0-			-0-
06	11130	X	9565	-0-	-1565	-0-	9565	2			N	-0-			-0-
07	11501	X	8821	-0-	-2680	-0-	8821	2			N	-0-			-0-
08	11501	X	10051	-0-	-1450	-0-	10051	2			N	-0-			-0-
09	10140	X	9525	-0-	-615	-0-	9525	2			N	-0-			-0-
10	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-			-0-
*11	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-			-0-
12	10044	X	9859	-0-	-185	-0-	9859	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	7874	X	6531	-0-	-1343	-0-	6531	2			N	-0-			-0-
02	7112	X	5632	-0-	-1480	-0-	5632	2			N	-0-			-0-
03	7161	X	5211	-0-	-1950	-0-	5211	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	6316	-0-	-614	-0-	6316	2			N	-0-			-0-
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	6313	-0-	-17	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
07	6541	X	6270	-0-	-271	-0-	6270	2			N	-0-			-0-
08	6975	X	6050	-0-	-925	-0-	6050	2			N	-0-			-0-
09	6750	X	6158	-0-	-592	-0-	6158	2			N	-0-			-0-
10	6975	X	5682	-0-	-1293	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
*11	6300	X	3688	-0-	-2612	-0-	3688	2			N	-0-			-0-
*12	6355	X	4569	-0-	-1786	-0-	4569	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	692	1	22535	2	N	-0-			-0-
02	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	594	1	17422	2	N	-0-			-0-
03	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	695	1	18104	2	N	-0-			-0-
04	65880	X	16733	-0-	-49147	-0-	565	1	16168	2	N	-0-			-0-
05	32302	X	16895	-0-	-15407	-0-	578	1	16317	2	N	-0-			-0-
06	22470	X	15574	-0-	-6896	-0-	558	1	15016	2	N	-0-			-0-
07	19933	X	14980	-0-	-4953	-0-	574	1	14406	2	N	-0-			-0-
08	18786	X	13510	-0-	-5276	-0-	556	1	12954	2	N	-0-			-0-
09	16740	X	12522	-0-	-4218	-0-	1375	1	11132	2	N	14			14
							15	9							
10	16895	X	13926	-0-	-2969	-0-	1440	1	12486	2	N	-0-			14
11	15570	X	13943	-0-	-1627	-0-	1496	1	12447	2	N	-0-			14
12	14973	X	10627	-0-	-4346	-0-	1199	1	9428	2	N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 188,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	15872	X	13823	-0-	-2049	-0-	13823	2			N	-0-			-0-
02	14336	X	12514	-0-	-1822	-0-	12514	2			N	-0-			-0-
03	15779	X	14084	-0-	-1695	-0-	14084	2			N	-0-			-0-
04	15270	X	11617	-0-	-3653	-0-	11617	2			N	-0-			-0-
05	15779	X	12936	-0-	-2843	-0-	12936	2			N	-0-			-0-
06	13620	X	11631	-0-	-1989	-0-	11631	2			N	-0-			-0-
07	14074	X	11425	-0-	-2649	-0-	11425	2			N	-0-			-0-
08	14074	X	11612	-0-	-2462	-0-	11612	2			N	-0-			-0-
09	12510	X	12106	-0-	-404	-0-	12106	2			N	-0-			-0-
10	12927	X	11446	-0-	-1481	-0-	11446	2			N	-0-			-0-
*11	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-			-0-
12	12524	X	11377	-0-	-1147	-0-	11377	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,510 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	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2851	3	17	9	N	15					99
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	11	9	N	10					109
03	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1786	3	14	9	N	13					122
04	1890	N	1670	-0-	-220	-0-	1659	3	11	9	N	10					132
05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1751	3	13	9	N	12					144
06	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	1617	3	6	9	N	5					149
07	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1686	3	11	9	N	10					159
08	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1568	3	7	9	N	6					165
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1648	3	10	9	N	9					174
10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1644	3	7	9	N	6					180
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	3	13	9	N	12					192
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 20,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	0	N	-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	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	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

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	9920	X	8087	-0-	-1833	-0-	8087	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	7498	-0-	-34	-0-	7498	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	8110	-0-	-229	-0-	8110	3			Y	-0-					-0-
04	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			Y	-0-					-0-
05	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9204	3	13	9	Y	12	5	1			7
06	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8918	3	62	9	Y	56	28	1			35
07	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9390	3	83	9	Y	75	56	1			54
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9691	3	89	9	Y	81	75	1			60
09	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9251	3	89	9	Y	81	88	1			53
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8961	3	81	9	Y	74	75	1			52
*11	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8553	3	69	9	Y	63	76	1			39
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 96,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2064	3	252	9	Y	229	150	1			116
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1646	3	358	9	Y	325	180	1			261
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1346	3	453	9	Y	412	431	1			242
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1320	3	430	9	Y	391	436	1			197
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1349	3	358	9	Y	325	333	1			189
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1202	3	325	9	Y	295	301	1			183
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1461	3	46	9	Y	42	195	1			30
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1721	3	50	9	Y	45	42	1			33
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1506	3	50	9	Y	45	48	1			30
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2016	3	48	9	Y	44	43	1			31
*11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1991	3	57	9	Y	52	51	1			32
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 20,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

01	6572	X	5060	-0-	-1512	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5792	-0-	-340	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6325	-0-	-464	-0-	6325	3			Y	-0-					-0-
04	6390	X	6246	-0-	-144	-0-	6246	3			Y	-0-					-0-
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	6189	-0-	-21	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6236	-0-	-212	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-
08	6479	X	6220	-0-	-259	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5813	-0-	-457	-0-	5813	3			Y	-0-					-0-
10	6479	X	6112	-0-	-367	-0-	6112	3			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5761	-0-	-419	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	13330	X	11561	-0-	-1769	-0-	11499	3	62	9	Y	56					145
02	12320	X	10083	-0-	-2237	-0-	10061	3	22	9	Y	20					165
03	13640	X	10911	-0-	-2729	-0-	10909	3	2	9	Y	2	155	1			12
04	11910	X	9980	-0-	-1930	-0-	9979	3	1	9	Y	1					13
05	11563	X	11151	-0-	-412	-0-	11088	3	63	9	Y	57	13	1			57
06	11190	X	10635	-0-	-555	-0-	10621	3	14	9	Y	13					70
07	11160	X	10670	-0-	-490	-0-	10670	3			Y	-0-					70
08	10912	X	10491	-0-	-421	-0-	10487	3	4	9	Y	4					74
09	10560	X	10087	-0-	-473	-0-	10065	3	22	9	Y	20					94
10	10912	X	10075	-0-	-837	-0-	10075	3			Y	-0-					94
11	10560	X	9165	-0-	-1395	-0-	9158	3	7	9	Y	6					100
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 114,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	9083	X	8814	-0-	-269	-0-	8758	3	56	9	Y	51					79
02	8288	X	7618	-0-	-670	-0-	7607	3	11	9	Y	10					89
03	9176	X	8192	-0-	-984	-0-	8192	3			Y	-0-					89
04	8760	X	7707	-0-	-1053	-0-	7707	3			Y	-0-					89
05	8804	X	8392	-0-	-412	-0-	8278	3	114	9	Y	104	89	1			104
06	8520	X	7707	-0-	-813	-0-	7701	3	6	9	Y	5	91	1			18
07	8432	X	7524	-0-	-908	-0-	7524	3			Y	-0-					18
08	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	3			Y	-0-					18
09	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					18
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			Y	-0-					18
11	7230	X	7122	-0-	-108	-0-	7122	3			Y	-0-					18
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 85,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					89
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					89
03	341	X	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					89
04	270	X	142	-0-	-128	-0-	142	3			N	-0-					89
05	403	X	166	-0-	-237	-0-	166	3			N	-0-					89
06	390	X	198	-0-	-192	-0-	198	3			N	-0-					89
07	403	X	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					89
08	186	X	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					89
09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					89
10	310	X	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					89
11	300	X	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					89
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					33
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	660	1	16107	3	Y	-0-					-0-
02	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	577	1	13227	3	Y	-0-					-0-
03	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	601	1	13812	3	Y	-0-					-0-
04	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	560	1	12999	3	Y	-0-					-0-
05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	529	1	12268	3	Y	-0-					-0-
06	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	535	1	12424	3	Y	-0-					-0-
07	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	545	1	12580	3	Y	-0-					-0-
08	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	526	1	12191	3	Y	-0-					-0-
09	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	508	1	12000	3	Y	-0-					-0-
10	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	499	1	11819	3	Y	-0-					-0-
11	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	474	1	10952	3	Y	-0-					-0-
*12	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	488	1	10878	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
*11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
*12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			Y	-0-			-0-
02	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			Y	-0-			-0-
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			Y	-0-			-0-
04	10830	X	10709	-0-	-121	-0-	10709	2			Y	-0-			-0-
05	11191	X	10902	-0-	-289	-0-	10902	2			Y	-0-			-0-
06	10830	X	10468	-0-	-362	-0-	10468	2			Y	-0-			-0-
07	11191	X	10504	-0-	-687	-0-	10504	2			Y	-0-			-0-
08	11067	X	8042	-0-	-3025	-0-	8042	2			Y	-0-			-0-
09	10710	X	7145	-0-	-3565	-0-	7145	2			Y	-0-			-0-
10	10912	X	7392	-0-	-3520	-0-	7392	2			Y	-0-			-0-
11	10470	X	6899	-0-	-3571	-0-	6899	2			Y	-0-			-0-
12	10509	X	8996	-0-	-1513	-0-	8996	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15128	X	11629	-0-	-3499	-0-	1044	1	10585	2	Y	-0-			-0-
02	13664	X	8925	-0-	-4739	-0-	833	1	8092	2	Y	-0-			-0-
03	12958	X	10974	-0-	-1984	-0-	1016	1	9958	2	Y	-0-			-0-
04	11820	X	10132	-0-	-1688	-0-	504	1	9628	2	Y	-0-			-0-
05	11625	X	10429	-0-	-1196	-0-	1041	1	9388	2	Y	-0-			-0-
06	11250	X	9743	-0-	-1507	-0-	965	1	8778	2	Y	-0-			-0-
07	10974	X	10149	-0-	-825	-0-	1054	1	9095	2	Y	-0-			-0-
08	10974	X	9836	-0-	-1138	-0-	1062	1	8774	2	Y	-0-			-0-
09	10140	X	9524	-0-	-616	-0-	1033	1	8491	2	Y	-0-			-0-
10	10416	X	9554	-0-	-862	-0-	1055	1	8499	2	Y	-0-			-0-
11	9810	X	8910	-0-	-900	-0-	1028	1	7882	2	Y	-0-			-0-
12	10137	X	9016	-0-	-1121	-0-	1087	1	7929	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,821 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	11718	X	9964	-0-	-1754	-0-	895	1	9069	2	Y	-0-			-0-
02	10080	X	7618	-0-	-2462	-0-	712	1	6906	2	Y	-0-			-0-
03	11160	X	8398	-0-	-2762	-0-	746	1	7652	2	Y	-0-			-0-
04	10710	X	8292	-0-	-2418	-0-	411	1	7881	2	Y	-0-			-0-
05	10540	X	8942	-0-	-1598	-0-	886	1	8056	2	Y	-0-			-0-
06	9630	X	8383	-0-	-1247	-0-	830	1	7553	2	Y	-0-			-0-
07	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	891	1	7710	2	Y	-0-			-0-
08	8928	X	8388	-0-	-540	-0-	905	1	7483	2	Y	-0-			-0-
09	8640	X	7818	-0-	-822	-0-	848	1	6970	2	Y	-0-			-0-
10	8928	X	8232	-0-	-696	-0-	909	1	7323	2	Y	-0-			-0-
11	8370	X	7716	-0-	-654	-0-	889	1	6827	2	Y	-0-			-0-
12	8587	X	7681	-0-	-906	-0-	924	1	6757	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	7502	X	6218	-0-	-1284	-0-	554	1	5664	2	Y	-0-			-0-
02	6776	X	5869	-0-	-907	-0-	571	1	5298	2	Y	-0-			-0-
03	7130	X	6494	-0-	-636	-0-	601	1	5893	2	Y	-0-			-0-
04	6900	X	6052	-0-	-848	-0-	301	1	5751	2	Y	-0-			-0-
05	6851	X	6323	-0-	-528	-0-	628	1	5695	2	Y	-0-			-0-
06	6300	X	5728	-0-	-572	-0-	564	1	5164	2	Y	-0-			-0-
07	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	595	1	5175	2	Y	-0-			-0-
08	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	568	1	4785	2	Y	-0-			-0-
09	6120	X	5572	-0-	-548	-0-	603	1	4969	2	Y	-0-			-0-
10	6324	X	5657	-0-	-667	-0-	623	1	5034	2	Y	-0-			-0-
11	5730	X	5225	-0-	-505	-0-	602	1	4623	2	Y	-0-			-0-
12	5766	X	4899	-0-	-867	-0-	592	1	4307	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,160 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	13764	X	11190	-0-	-2574	-0-	1004	1	10186	2	Y	-0-			-0-
02	11928	X	9083	-0-	-2845	-0-	866	1	8217	2	Y	-0-			-0-
03	12183	X	10405	-0-	-1778	-0-	963	1	9442	2	Y	-0-			-0-
04	11310	X	9734	-0-	-1576	-0-	484	1	9250	2	Y	-0-			-0-
05	11315	X	10223	-0-	-1092	-0-	1020	1	9203	2	Y	-0-			-0-
06	10830	X	9344	-0-	-1486	-0-	907	1	8437	2	Y	-0-			-0-
07	10416	X	9656	-0-	-760	-0-	1001	1	8655	2	Y	-0-			-0-
08	10416	X	9334	-0-	-1082	-0-	1007	1	8327	2	Y	-0-			-0-
09	9900	X	9003	-0-	-897	-0-	976	1	8027	2	Y	-0-			-0-
10	10230	X	9322	-0-	-908	-0-	1030	1	8292	2	Y	-0-			-0-
11	9330	X	8796	-0-	-534	-0-	1011	1	7785	2	Y	-0-			-0-
12	9641	X	8561	-0-	-1080	-0-	1028	1	7533	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,651 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	16430	X	13694	-0-	-2736	-0-	1229	1	12465	2	Y	-0-			-0-
02	14728	X	10298	-0-	-4430	-0-	980	1	9318	2	Y	-0-			-0-
03	15314	X	12532	-0-	-2782	-0-	1159	1	11373	2	Y	-0-			-0-
04	14250	X	11499	-0-	-2751	-0-	572	1	10927	2	Y	-0-			-0-
05	14043	X	12292	-0-	-1751	-0-	1226	1	11066	2	Y	-0-			-0-
06	13260	X	11582	-0-	-1678	-0-	1147	1	10435	2	Y	-0-			-0-
07	12524	X	11744	-0-	-780	-0-	1221	1	10523	2	Y	-0-			-0-
08	12524	X	11509	-0-	-1015	-0-	1242	1	10267	2	Y	-0-			-0-
09	11910	X	10885	-0-	-1025	-0-	1179	1	9706	2	Y	-0-			-0-
10	12307	X	10823	-0-	-1484	-0-	1195	1	9628	2	Y	-0-			-0-
11	11580	X	10092	-0-	-1488	-0-	1163	1	8929	2	Y	-0-			-0-
12	11749	X	10062	-0-	-1687	-0-	1209	1	8853	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	11222	X	9895	-0-	-1327	-0-	887	1	9008	2	Y	-0-					-0-
02	10136	X	8346	-0-	-1790	-0-	835	1	7511	2	Y	-0-					-0-
03	11222	X	8867	-0-	-2355	-0-	821	1	8046	2	Y	-0-					-0-
04	10290	X	8199	-0-	-2091	-0-	407	1	7792	2	Y	-0-					-0-
05	9951	X	8876	-0-	-1075	-0-	886	1	7990	2	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8337	-0-	-1233	-0-	825	1	7512	2	Y	-0-					-0-
07	9238	X	6966	-0-	-2272	-0-	716	1	6250	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8288	-0-	-578	-0-	893	1	7395	2	Y	-0-					-0-
09	8580	X	7649	-0-	-931	-0-	830	1	6819	2	Y	-0-					-0-
10	8866	X	7912	-0-	-954	-0-	874	1	7038	2	Y	-0-					-0-
11	8340	X	7011	-0-	-1329	-0-	808	1	6203	2	Y	-0-					-0-
12	8277	X	6992	-0-	-1285	-0-	846	1	6146	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,338 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104346	X	73010	-0-	-31336	-0-	73010	3			Y	-0-					2
02	81312	X	63457	-0-	-17855	-0-	63457	3			Y	-0-					2
03	85064	X	67793	-0-	-17271	-0-	67793	3			Y	-0-					2
04	77430	X	62441	-0-	-14989	-0-	62441	3			Y	-0-					2
05	76539	X	56317	-0-	-20222	-0-	56317	3			Y	-0-					2
06	70650	X	51748	-0-	-18902	-0-	51748	3			Y	-0-					2
07	70246	X	54797	-0-	-15449	-0-	54797	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		55815	-0-	55815	55815	55815	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		53179	-0-	53179	108994	53179	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		52196	-0-	52196	161190	52184	3	12	9	Y	11					13
11	DLQ G-10		49071	-0-	49071	210261	49052	3	19	9	Y	17					30
*12	260699	X	50438	-0-	-210261	-0-	50438	3			Y	-0-	14	1			16

TOTAL GAS PROD: 690,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92380	X	57834	-0-	-34546	-0-	57651	3	183	9	Y	166	186	1			217
02	67004	X	48866	-0-	-18138	-0-	48698	3	168	9	Y	153	182	1			188
03	70215	X	51483	-0-	-18732	-0-	51440	3	43	9	Y	39					227
04	62850	X	48722	-0-	-14128	-0-	48698	3	24	9	Y	22	128	1	1	5	120
05	60946	X	45872	-0-	-15074	-0-	45829	3	43	9	Y	39					159
06	55980	X	44512	-0-	-11468	-0-	44486	3	26	9	Y	24	81	1			102
07	54095	X	44991	-0-	-9104	-0-	44956	3	35	9	Y	32					134
08	DLQ G-10		40640	-0-	40640	40640	40606	3	34	9	Y	31	88	1			77
09	DLQ G-10		39541	-0-	39541	80181	39476	3	65	9	Y	59					136
10	DLQ G-10		39416	-0-	39416	119597	39402	3	14	9	Y	13	88	1			61
11	DLQ G-10		37367	-0-	37367	156964	37348	3	19	9	Y	17					78
*12	193492	X	36528	-0-	-156964	-0-	36527	3	1	9	Y	1	38	1			41

TOTAL GAS PROD: 535,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	95232	X	58531	-0-	-36701	-0-	58531	3			Y	-0-					-0-
02	64456	X	51042	-0-	-13414	-0-	51042	3			Y	-0-					-0-
03	68169	X	51875	-0-	-16294	-0-	51875	3			Y	-0-					-0-
04	60390	X	47141	-0-	-13249	-0-	47141	3			Y	-0-					-0-
05	58528	X	40246	-0-	-18282	-0-	40246	3			Y	-0-					-0-
06	56640	X	37734	-0-	-18906	-0-	37734	3			Y	-0-					-0-
07	56513	X	44216	-0-	-12297	-0-	44216	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47604	-0-	47604	47604	47604	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		45126	-0-	45126	92730	45126	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		45527	-0-	45527	138257	45513	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		42770	-0-	42770	181027	42751	3	19	9	Y	17					30
*12	227143	X	46116	-0-	-181027	-0-	46116	3			Y	-0-	14	1			16

TOTAL GAS PROD: 557,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

01	123639	X	123639	-0-	-0-	-0-	123639	3			N	-0-					-0-
02	113260	X	95814	-0-	-17446	-0-	95814	3			N	-0-					-0-
03	125395	X	95628	-0-	-29767	-0-	95628	3			N	-0-					-0-
04	121350	X	89510	-0-	-31840	-0-	89510	3			N	-0-					-0-
05	125395	X	88913	-0-	-36482	-0-	88913	3			N	-0-					-0-
06	119640	X	87201	-0-	-32439	-0-	87201	3			N	-0-					-0-
07	106082	X	89308	-0-	-16774	-0-	89308	3			N	-0-					-0-
08	95635	X	91749	-0-	-3886	-0-	91749	3			N	-0-					-0-
09	89520	X	83672	-0-	-5848	-0-	83672	3			N	-0-					-0-
10	90117	X	81824	-0-	-8293	-0-	81810	3	14	9	N	13					13
11	88800	X	77169	-0-	-11631	-0-	77150	3	19	9	N	17					30
12	91760	X	79425	-0-	-12335	-0-	79425	3			N	-0-	14	1			16

TOTAL GAS PROD: 1,083,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	504237	X	504237	-0-	-0-	-0-	504237	3			Y	-0-					-0-
02	402192	X	365738	-0-	-36454	-0-	365738	3			Y	-0-					-0-
03	445284	X	-0-	-0-	-445284	-0-					Y	-0-					-0-
04	430920	X	-0-	-0-	-430920	-0-					Y	-0-					-0-
05	445284	X	-0-	-0-	-445284	-0-					Y	-0-					-0-
06	430920	X	-0-	-0-	-430920	-0-					Y	-0-					-0-
07	404922	X	-0-	-0-	-404922	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 869,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	163506	X	163506	-0-	-0-	-0-	163506	3			Y	-0-					-0-
02	137312	X	137312	-0-	-0-	-0-	137312	3			Y	-0-					-0-
03	142220	X	142220	-0-	-0-	-0-	142220	3			Y	-0-					-0-
04	139668	X	139668	-0-	-0-	-0-	139668	3			Y	-0-					-0-
05	126208	X	126208	-0-	-0-	-0-	126208	3			Y	-0-					-0-
06	118649	X	118649	-0-	-0-	-0-	118649	3			Y	-0-					-0-
07	123731	X	123731	-0-	-0-	-0-	123731	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		117601	-0-	117601	117601	117601	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		110308	-0-	110308	227909	110308	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		111429	-0-	111429	339338	111415	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		104346	-0-	104346	443684	104327	3	19	9	Y	17					30
*12	556027	X	112343	-0-	-443684	-0-	112343	3			Y	-0-	14	1			16

TOTAL GAS PROD: 1,507,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	195424	X	192140	-0-	-3284	-0-	192140	3			Y	-0-					-0-
02	176512	X	171379	-0-	-5133	-0-	171379	3			Y	-0-					-0-
03	195424	X	179979	-0-	-15445	-0-	179979	3			Y	-0-					-0-
04	189120	X	165841	-0-	-23279	-0-	165841	3			Y	-0-					-0-
05	195424	X	149263	-0-	-46161	-0-	149263	3			Y	-0-					-0-
06	185940	X	148191	-0-	-37749	-0-	148191	3			Y	-0-					-0-
07	189751	X	159495	-0-	-30256	-0-	159495	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		158792	-0-	158792	158792	158792	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		147364	-0-	147364	306156	147364	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		145545	-0-	145545	451701	145531	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		123252	-0-	123252	574953	123233	3	19	9	Y	17					30
*12	693330	X	118377	-0-	-574953	-0-	118377	3			Y	-0-	14	1			16

TOTAL GAS PROD: 1,859,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	208621	X	208621	-0-	-0-	-0-	208621	3			Y	-0-					-0-
02	185892	X	170496	-0-	-15396	-0-	170496	3			Y	-0-					-0-
03	205809	X	177496	-0-	-28313	-0-	177496	3			Y	-0-					-0-
04	199170	X	178585	-0-	-20585	-0-	178585	3			Y	-0-					-0-
05	205809	X	162275	-0-	-43534	-0-	162275	3			Y	-0-					-0-
06	199170	X	154213	-0-	-44957	-0-	154213	3			Y	-0-					-0-
07	188759	X	173844	-0-	-14915	-0-	173844	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		169453	-0-	169453	169453	169453	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		162382	-0-	162382	331835	162382	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		160211	-0-	160211	492046	160197	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		135122	-0-	135122	627168	135103	3	19	9	Y	17					30
*12	757509	X	130341	-0-	-627168	-0-	130341	3			Y	-0-	14	1			16

TOTAL GAS PROD: 1,983,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	262989	X	262989	-0-	-0-	-0-	262989	3			Y	-0-					-0-
02	228927	X	228927	-0-	-0-	-0-	228927	3			Y	-0-					-0-
03	246173	X	246173	-0-	-0-	-0-	246173	3			Y	-0-					-0-
04	242870	X	242870	-0-	-0-	-0-	242870	3			Y	-0-					-0-
05	233244	X	201637	-0-	-31607	-0-	201637	3			Y	-0-					-0-
06	228405	X	228405	-0-	-0-	-0-	228405	3			Y	-0-					-0-
07	233244	X	197885	-0-	-35359	-0-	197885	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		194048	-0-	194048	194048	194048	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		182201	-0-	182201	376249	182201	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		182930	-0-	182930	559179	182916	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		156529	-0-	156529	715708	156510	3	19	9	Y	17					30
*12	866103	X	150395	-0-	-715708	-0-	150395	3			Y	-0-	14	1			16

TOTAL GAS PROD: 2,474,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	442060	X	353608	-0-	-88452	-0-	353608	3			Y	-0-					-0-
02	399280	X	271097	-0-	-128183	-0-	271097	3			Y	-0-					-0-
03	442060	X	-0-	-0-	-442060	-0-					Y	-0-					-0-
04	359970	X	-0-	-0-	-359970	-0-					Y	-0-					-0-
05	371969	X	-0-	-0-	-371969	-0-					Y	-0-					-0-
06	342210	X	-0-	-0-	-342210	-0-					Y	-0-					-0-
07	300142	X	158269	-0-	-141873	-0-	158269	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		245694	-0-	245694	245694	245694	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		215378	-0-	215378	461072	215378	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		188261	-0-	188261	649333	188261	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		148487	-0-	148487	797820	148487	3			Y	-0-					-0-
*12	915583	X	117763	-0-	-797820	-0-	117763	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	0		106620	-0-	106620	106620	106620	3			N	-0-					-0-
02	0		330627	-0-	330627	437247	330627	3			N	-0-					-0-
03	830185	X	392938	-0-	-437247	-0-	392938	3			N	-0-					-0-
04	408552	X	408552	-0-	-0-	-0-	408552	3			N	-0-					-0-
05	450817	X	450817	-0-	-0-	-0-	450817	3			N	-0-					-0-
06	413910	X	413910	-0-	-0-	-0-	413910	3			N	-0-					-0-
07	425603	X	425603	-0-	-0-	-0-	425603	3			N	-0-					-0-
08	402033	X	402033	-0-	-0-	-0-	402033	3			N	-0-					-0-
09	380156	X	380156	-0-	-0-	-0-	380156	3			N	-0-					-0-
10	368652	X	222683	-0-	-145969	-0-	222683	3			N	-0-					-0-
11	377057	X	377057	-0-	-0-	-0-	377057	3			N	-0-					-0-
*12	400518	X	400518	-0-	-0-	-0-	400518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311,514 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	986224	X	541666	-0-	-444558	-0-	541666	3			N	-0-					-0-
02	455004	X	455004	-0-	-0-	-0-	455004	3			N	-0-					-0-
03	519942	X	519942	-0-	-0-	-0-	519942	3			N	-0-					-0-
04	531480	X	531480	-0-	-0-	-0-	531480	3			N	-0-					-0-
05	563973	X	563973	-0-	-0-	-0-	563973	3			N	-0-					-0-
06	536744	X	536744	-0-	-0-	-0-	536744	3			N	-0-					-0-
07	546030	X	546030	-0-	-0-	-0-	546030	3			N	-0-					-0-
08	518184	X	518184	-0-	-0-	-0-	518184	3			N	-0-					-0-
09	512298	X	512298	-0-	-0-	-0-	512298	3			N	-0-					-0-
10	399280	X	314924	-0-	-84356	-0-	314924	3			N	-0-					-0-
11	386400	X	332647	-0-	-53753	-0-	332647	3			N	-0-					-0-
*12	480340	X	480340	-0-	-0-	-0-	480340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,853,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 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
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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
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-

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-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	8521	-0-	-2856	-0-	508	1	8013	2	N	-0-			-0-
02	10276	X	6043	-0-	-4233	-0-	374	1	5669	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	8654	-0-	-2723	-0-	532	1	8122	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	5737	-0-	-3443	-0-	360	1	5377	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	5989	-0-	-2536	-0-	364	1	5622	2	N	3			3
							3	9							
06	8370	X	6849	-0-	-1521	-0-	408	1	6441	2	N	-0-			3
07	8649	X	5169	-0-	-3480	-0-	357	1	4812	2	N	-0-			3
08	8649	X	5986	-0-	-2663	-0-	364	1	5622	2	N	-0-			3
09	5790	X	4978	-0-	-812	-0-	385	1	4593	2	N	-0-			3
10	6665	X	4756	-0-	-1909	-0-	112	1	4644	2	N	-0-			3
11	6840	X	5168	-0-	-1672	-0-	334	1	4834	2	N	-0-			3
12	5983	X	4405	-0-	-1578	-0-	465	1	3940	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 72,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8964	-0-	-1545	-0-	535	1	8429	2	N	-0-			-0-
02	8904	X	8266	-0-	-638	-0-	512	1	7754	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	7250	-0-	-2453	-0-	446	1	6804	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	7938	-0-	-1452	-0-	499	1	7439	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	8483	-0-	-662	-0-	512	1	7968	2	N	3			3
							3	9							
06	8850	X	8393	-0-	-457	-0-	460	1	7933	2	N	-0-			3
07	9145	X	5654	-0-	-3491	-0-	391	1	5263	2	N	-0-			3
08	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	512	1	7968	2	N	-0-			3
09	8220	X	5329	-0-	-2891	-0-	412	1	4917	2	N	-0-			3
10	8494	X	7209	-0-	-1285	-0-	170	1	7039	2	N	-0-			3
11	8400	X	7618	-0-	-782	-0-	452	1	7166	2	N	-0-			3
12	8494	X	7759	-0-	-735	-0-	763	1	6996	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 91,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 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	10602	X	8534	-0-	-2068	-0-	509	1	8025	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7725	-0-	-171	-0-	478	1	7247	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	8279	-0-	-463	-0-	509	1	7770	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	7995	-0-	-465	-0-	502	1	7493	2	N	-0-			-0-
05	8556	X	7227	-0-	-1329	-0-	439	1	6785	2	N	3			3
							3	9							
06	8280	X	7224	-0-	-1056	-0-	439	1	6785	2	N	-0-			3
07	8556	X	6360	-0-	-2196	-0-	439	1	5921	2	N	-0-			3
08	8277	X	7224	-0-	-1053	-0-	439	1	6785	2	N	-0-			3
09	8010	X	6332	-0-	-1678	-0-	489	1	5843	2	N	-0-			3
10	7502	X	6505	-0-	-997	-0-	154	1	6351	2	N	-0-			3
11	8160	X	6858	-0-	-1302	-0-	444	1	6414	2	N	-0-			3
12	7223	X	6995	-0-	-228	-0-	739	1	6256	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 87,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	8432	X	6995	-0-	-1437	-0-	417	1	6578	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	6200	-0-	-1416	-0-	384	1	5816	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	5580	-0-	-2046	-0-	343	1	5237	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6009	-0-	-1041	-0-	377	1	5632	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6092	-0-	-1069	-0-	369	1	5720	2	N	3			3
							3	9							
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	404	1	6415	2	N	-0-			3
07	6851	X	5654	-0-	-1197	-0-	391	1	5263	2	N	-0-			3
08	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	369	1	5720	2	N	-0-			3
09	6000	X	5358	-0-	-642	-0-	414	1	4944	2	N	-0-			3
10	6634	X	5622	-0-	-1012	-0-	133	1	5489	2	N	-0-			3
11	6810	X	5442	-0-	-1368	-0-	351	1	5091	2	N	-0-			3
12	6076	X	5896	-0-	-180	-0-	621	1	5275	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 71,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	796	1	12544	2	N	-0-			-0-
02	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	600	1	9095	2	N	-0-			-0-
03	13578	X	10181	-0-	-3397	-0-	626	1	9555	2	N	-0-			-0-
04	13140	X	9212	-0-	-3928	-0-	579	1	8633	2	N	-0-			-0-
05	13578	X	8601	-0-	-4977	-0-	521	1	8077	2	N	3			3
							3	9							
06	12900	X	8715	-0-	-4185	-0-	517	1	8198	2	N	-0-			3
07	10726	X	7559	-0-	-3167	-0-	522	1	7037	2	N	-0-			3
08	10168	X	8598	-0-	-1570	-0-	521	1	8077	2	N	-0-			3
09	9210	X	6638	-0-	-2572	-0-	513	1	6125	2	N	-0-			3
10	8587	X	5759	-0-	-2828	-0-	136	1	5623	2	N	-0-			3
11	8730	X	2588	-0-	-6142	-0-	167	1	2421	2	N	-0-			3
12	8587	X	3495	-0-	-5092	-0-	368	1	3127	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 94,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	6975	X	6522	-0-	-453	-0-	389	1	6133	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	3260	-0-	-3040	-0-	202	1	3058	2	N	-0-			-0-
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	456	1	6967	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	6372	-0-	-138	-0-	400	1	5972	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	5698	-0-	-1029	-0-	344	1	5351	2	N	3			3
							3	9							
06	7170	X	4450	-0-	-2720	-0-	264	1	4186	2	N	-0-			3
07	7409	X	5105	-0-	-2304	-0-	353	1	4752	2	N	-0-			3
08	7409	X	5695	-0-	-1714	-0-	344	1	5351	2	N	-0-			3
09	6360	X	3718	-0-	-2642	-0-	287	1	3431	2	N	-0-			3
10	5704	X	5043	-0-	-661	-0-	119	1	4924	2	N	-0-			3
11	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	268	1	3901	2	N	-0-			3
12	5704	X	3430	-0-	-2274	-0-	361	1	3069	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 60,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	11687	X	9815	-0-	-1872	-0-	586	1	9229	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	7967	-0-	-3905	-0-	493	1	7474	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	8482	-0-	-4662	-0-	521	1	7961	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	8018	-0-	-4702	-0-	504	1	7514	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9216	-0-	-2130	-0-	557	1	8656	2	N	3					3
							3	9									
06	9510	X	8932	-0-	-578	-0-	529	1	8403	2	N	-0-					3
07	8835	X	7887	-0-	-948	-0-	545	1	7342	2	N	-0-					3
08	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	557	1	8656	2	N	-0-					3
09	8910	X	5040	-0-	-3870	-0-	389	1	4651	2	N	-0-					3
10	9207	X	5659	-0-	-3548	-0-	133	1	5526	2	N	-0-					3
11	8940	X	7897	-0-	-1043	-0-	508	1	7389	2	N	-0-					3
12	9207	X	8918	-0-	-289	-0-	938	1	7980	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 97,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	13516	X	11598	-0-	-1918	-0-	692	1	10906	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11165	-0-	-1211	-0-	691	1	10474	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	11969	-0-	-1733	-0-	736	1	11233	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	11194	-0-	-2066	-0-	703	1	10491	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	10439	-0-	-2426	-0-	633	1	9803	2	N	3					3
							3	9									
06	11970	X	10914	-0-	-1056	-0-	649	1	10265	2	N	-0-					3
07	12369	X	9545	-0-	-2824	-0-	659	1	8886	2	N	-0-					3
08	11966	X	10436	-0-	-1530	-0-	633	1	9803	2	N	-0-					3
09	11190	X	8443	-0-	-2747	-0-	652	1	7791	2	N	-0-					3
10	10602	X	8698	-0-	-1904	-0-	205	1	8493	2	N	-0-					3
11	10920	X	9034	-0-	-1886	-0-	584	1	8450	2	N	-0-					3
12	10447	X	9943	-0-	-504	-0-	1049	1	8894	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 123,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
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	58663	X	58663	-0-	-0-	-0-	58663	2			N	-0-					-0-
02	56851	X	56851	-0-	-0-	-0-	56851	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	23272	-0-	-8317	-0-	23272	2			N	-0-					-0-
04	63423	X	63423	-0-	-0-	-0-	63423	2			N	-0-					-0-
05	69927	X	69927	-0-	-0-	-0-	69927	2			N	-0-					-0-
06	65151	X	65151	-0-	-0-	-0-	65151	2			N	-0-					-0-
07	61144	X	61144	-0-	-0-	-0-	61141	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	52891	X	52891	-0-	-0-	-0-	52891	2			N	-0-					-0-
09	44560	X	44560	-0-	-0-	-0-	44558	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	43846	X	43846	-0-	-0-	-0-	43845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	30570	X	27739	-0-	-2831	-0-	27738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31589	X	20349	-0-	-11240	-0-	20349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2619	-0-	-69	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2863	-0-	-77	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2635	-0-	-275	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,401 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	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	4995	-0-	-2481	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	5469	-0-	-2808	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	5476	-0-	-2534	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	5519	-0-	-2293	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	4898	-0-	-1882	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5202	-0-	-288	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5277	-0-	-393	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5723	-0-	-136	-0-	5723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,284 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	5487	X	4651	-0-	-836	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4364	-0-	-228	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4813	-0-	-147	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4381	-0-	-299	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4331	-0-	-505	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4154	-0-	-651	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4075	-0-	-575	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3720	-0-	-660	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3776	-0-	-564	-0-	3776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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. (I) GAS LIFT(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	4885	-0-	-1377	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4671	-0-	-481	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5075	-0-	-443	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4762	-0-	-368	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4644	-0-	-366	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4606	-0-	-571	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4615	-0-	-469	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4355	-0-	-415	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4159	-0-	-491	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3889	-0-	-730	-0-	3889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,959 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. (I) GAS LIFT(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	3664	-0-	-1606	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4250	-0-	-370	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4539	-0-	-261	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4132	-0-	-704	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4585	-0-	-5	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
11	40236	X	40236	-0-	-0-	-0-	40236	3			N	-0-					-0-
*12	27548	X	27548	-0-	-0-	-0-	27548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,801 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. (I) GAS LIFT(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	5756	-0-	-1529	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5108	-0-	-940	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	5556	-0-	-954	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5240	-0-	-670	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5201	-0-	-379	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5195	-0-	-447	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5064	-0-	-485	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4560	-0-	-750	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4906	-0-	-581	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4524	-0-	-666	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4554	-0-	-654	-0-	4554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	5053	X	2506	-0-	-2547	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-				N	-0-			-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-			-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-				N	-0-			-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-			-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-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	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
11	58078	X	58078	-0-	-0-	-0-	58078	3		N	-0-			-0-
*12	35454	X	35454	-0-	-0-	-0-	35454	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

01	15934	X	12290	-0-	-3644	-0-	12290	3		N	-0-			-0-
02	13440	X	10928	-0-	-2512	-0-	10928	3		N	-0-			-0-
03	14105	X	12061	-0-	-2044	-0-	12061	3		N	-0-			-0-
04	13050	X	9741	-0-	-3309	-0-	9741	3		N	-0-			-0-
05	12555	X	3585	-0-	-8970	-0-	3585	3		N	-0-			-0-
06	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3		N	-0-			-0-
07	12090	X	11787	-0-	-303	-0-	11787	3		N	-0-			-0-
08	12059	X	11162	-0-	-897	-0-	11162	3		N	-0-			-0-
09	13920	X	10389	-0-	-3531	-0-	10389	3		N	-0-			-0-
10	14384	X	10410	-0-	-3974	-0-	10410	3		N	-0-			-0-
11	13920	X	9766	-0-	-4154	-0-	9766	3		N	-0-			-0-
12	11780	X	9912	-0-	-1868	-0-	9912	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

01	16864	X	11986	-0-	-4878	-0-	11986	3		N	-0-			-0-
02	14252	X	11630	-0-	-2622	-0-	11630	3		N	-0-			-0-
03	15159	X	12017	-0-	-3142	-0-	12017	3		N	-0-			-0-
04	13890	X	10841	-0-	-3049	-0-	10841	3		N	-0-			-0-
05	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	3		N	-0-			-0-
06	12450	X	12047	-0-	-403	-0-	12047	3		N	-0-			-0-
07	12865	X	11851	-0-	-1014	-0-	11851	3		N	-0-			-0-
08	12121	X	11527	-0-	-594	-0-	11527	3		N	-0-			-0-
09	12060	X	10424	-0-	-1636	-0-	10424	3		N	-0-			-0-
10	12462	X	11052	-0-	-1410	-0-	11052	3		N	-0-			-0-
11	12060	X	10272	-0-	-1788	-0-	10272	3		N	-0-			-0-
12	11842	X	10295	-0-	-1547	-0-	10295	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	14942	X	12731	-0-	-2211	-0-	12731	3			N	-0-					-0-
02	12600	X	11158	-0-	-1442	-0-	11158	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	11078	-0-	-2469	-0-	11078	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	11062	-0-	-2048	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
05	12741	X	11101	-0-	-1640	-0-	11101	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	10521	-0-	-1809	-0-	10521	3			N	-0-					-0-
07	12369	X	10468	-0-	-1901	-0-	10468	3			N	-0-					-0-
08	11439	X	10481	-0-	-958	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
09	11070	X	10400	-0-	-670	-0-	10400	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	10604	-0-	-494	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	10067	-0-	-463	-0-	10067	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	10104	-0-	-653	-0-	10104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,775 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	7440	X	6400	-0-	-1040	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	5759	-0-	-961	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6267	-0-	-1018	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	5934	-0-	-936	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	5972	-0-	-786	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5935	-0-	-245	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	6022	-0-	-240	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5675	-0-	-265	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5725	-0-	-413	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5424	-0-	-516	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5435	-0-	-641	-0-	5435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,624 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	12307	X	10404	-0-	-1903	-0-	10404	3			N	-0-					-0-
02	10640	X	9315	-0-	-1325	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	9723	-0-	-2057	-0-	9723	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	9116	-0-	-1834	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	9223	-0-	-1472	-0-	9223	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	8769	-0-	-1311	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	8634	-0-	-1689	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	8318	-0-	-1416	-0-	8318	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	7235	-0-	-1885	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8544	-0-	-694	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	8214	-0-	-546	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	8250	-0-	-399	-0-	8250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	8556	X	6763	-0-	-1793	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
02	7336	X	5526	-0-	-1810	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6476	-0-	-904	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	4175	-0-	-3048	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	2911	-0-	-3629	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	1801	-0-	-4895	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	2126	-0-	-4570	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	3527	-0-	-2953	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2765	-0-	-893	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,671 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	16182	X	14473	-0-	-1709	-0-	14473	3			N	-0-					-0-
02	13104	X	12096	-0-	-1008	-0-	12096	3			N	-0-					-0-
03	14136	X	13665	-0-	-471	-0-	13665	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	13389	-0-	-621	-0-	13389	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13512	-0-	-965	-0-	13512	3			N	-0-					-0-
06	14010	X	12766	-0-	-1244	-0-	12766	3			N	-0-					-0-
07	13826	X	12843	-0-	-983	-0-	12843	3			N	-0-					-0-
08	13826	X	12513	-0-	-1313	-0-	12513	3			N	-0-					-0-
09	13380	X	11860	-0-	-1520	-0-	11860	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	11983	-0-	-1533	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
11	12780	X	11346	-0-	-1434	-0-	11346	3			N	-0-					-0-
12	12834	X	11367	-0-	-1467	-0-	11367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,813 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	10168	X	8417	-0-	-1751	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	7856	-0-	-1328	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	8588	-0-	-1580	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	8115	-0-	-825	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8487	-0-	-751	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	7668	-0-	-1043	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7459	-0-	-1128	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7357	-0-	-863	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	7502	-0-	-992	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7181	-0-	-349	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	6727	-0-	-930	-0-	6727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	7781	X	6979	-0-	-802	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	6068	-0-	-652	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	6054	-0-	-1727	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	4965	-0-	-2565	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	6360	-0-	-1421	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6686	-0-	-64	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6123	-0-	-232	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	4268	-0-	-2422	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	4745	-0-	-2168	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	4674	-0-	-2016	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	4711	-0-	-1799	-0-	4711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,134 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	7130	X	6149	-0-	-981	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	3875	-0-	-2565	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	2650	-0-	-4294	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	693	-0-	-5787	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	65	-0-	-6073	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	1673	-0-	-4267	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2730	-0-	-1548	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	834	-0-	-1801	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
10	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	16091	3			N	-0-					-0-
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6060	-0-	-636	-0-	6060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,034 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	13795	X	12048	-0-	-1747	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
02	12068	X	10757	-0-	-1311	-0-	10757	3			N	-0-					-0-
03	12679	X	10992	-0-	-1687	-0-	10992	3			N	-0-					-0-
04	12270	X	12059	-0-	-211	-0-	12059	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	11676	-0-	-383	-0-	11676	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10870	-0-	-800	-0-	10870	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10115	-0-	-2347	-0-	10115	3			N	-0-					-0-
08	12462	X	8572	-0-	-3890	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	8313	-0-	-3747	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	9349	-0-	-2338	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
11	10860	X	7141	-0-	-3719	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	6696	-0-	-3410	-0-	6696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	15655	X	13293	-0-	-2362	-0-	13293	3			N	-0-					-0-
02	14140	X	12250	-0-	-1890	-0-	12250	3			N	-0-					-0-
03	15128	X	10820	-0-	-4308	-0-	10820	3			N	-0-					-0-
04	14640	X	9471	-0-	-5169	-0-	9471	3			N	-0-					-0-
05	14415	X	11260	-0-	-3155	-0-	11260	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	11575	-0-	-1565	-0-	11575	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	10022	-0-	-3556	-0-	10022	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	9367	-0-	-1886	-0-	9367	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	9337	-0-	-2243	-0-	9337	3			N	-0-					-0-
10	11966	X	7862	-0-	-4104	-0-	7862	3			N	-0-					-0-
11	11580	X	9196	-0-	-2384	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
*12	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,880 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
08	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-					-0-
09	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	3			N	-0-					-0-
10	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	17218	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	9807	-0-	-1443	-0-	9807	3			N	-0-					-0-
12	21917	X	10719	-0-	-11198	-0-	10719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,271 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	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	3			N	-0-					-0-
02	14672	X	12208	-0-	-2464	-0-	12208	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	5533	-0-	-10897	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
04	16290	X	4152	-0-	-12138	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
05	16833	X	2598	-0-	-14235	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	16290	X	2714	-0-	-13576	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	13516	X	8711	-0-	-4805	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
08	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17636	3			N	-0-					-0-
09	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	3			N	-0-					-0-
10	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	3			N	-0-					-0-
11	17070	X	12963	-0-	-4107	-0-	12963	3			N	-0-					-0-
12	17639	X	11693	-0-	-5946	-0-	11693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	12338	X	9526	-0-	-2812	-0-	9526	3			Y	-0-					-0-
02	10584	X	8633	-0-	-1951	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
03	11036	X	9754	-0-	-1282	-0-	9754	3			Y	-0-					-0-
04	10170	X	9183	-0-	-987	-0-	9183	3			Y	-0-					-0-
05	10199	X	8673	-0-	-1526	-0-	8673	3			Y	-0-					-0-
06	9450	X	8739	-0-	-711	-0-	8739	3			Y	-0-					-0-
07	9765	X	8508	-0-	-1257	-0-	8508	3			Y	-0-					-0-
08	9765	X	8540	-0-	-1225	-0-	8540	3			Y	-0-					-0-
09	9180	X	7994	-0-	-1186	-0-	7994	3			Y	-0-					-0-
10	9021	X	7846	-0-	-1175	-0-	7846	3			Y	-0-					-0-
11	8730	X	7636	-0-	-1094	-0-	7636	3			Y	-0-					-0-
12	8525	X	7733	-0-	-792	-0-	7733	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,765 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	8711	X	7658	-0-	-1053	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	6754	-0-	-862	-0-	6754	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7306	-0-	-878	-0-	7306	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	6839	-0-	-901	-0-	6839	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	6850	-0-	-993	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	6416	-0-	-994	-0-	6416	3			Y	-0-					-0-
07	7471	X	6478	-0-	-993	-0-	6478	3			Y	-0-					-0-
08	7316	X	6202	-0-	-1114	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	5998	-0-	-842	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
10	6851	X	5908	-0-	-943	-0-	5908	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5693	-0-	-727	-0-	5693	3			Y	-0-					-0-
12	6479	X	5652	-0-	-827	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,754 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	15779	X	13233	-0-	-2546	-0-	13233	3			N	-0-					-0-
02	13552	X	11667	-0-	-1885	-0-	11667	3			N	-0-					-0-
03	14818	X	12396	-0-	-2422	-0-	12396	3			N	-0-					-0-
04	13980	X	11850	-0-	-2130	-0-	11850	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	11853	-0-	-1911	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
06	12810	X	11173	-0-	-1637	-0-	11173	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	11456	-0-	-1471	-0-	11456	3			N	-0-					-0-
08	12400	X	10987	-0-	-1413	-0-	10987	3			N	-0-					-0-
09	11850	X	10491	-0-	-1359	-0-	10491	3			N	-0-					-0-
10	11842	X	10084	-0-	-1758	-0-	10084	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	10260	-0-	-900	-0-	10260	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	10105	-0-	-1365	-0-	10105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	9827	X	8433	-0-	-1394	-0-	8433	3		Y	-0-			-0-
02	8792	X	7930	-0-	-862	-0-	7930	3		Y	-0-			-0-
03	9393	X	8794	-0-	-599	-0-	8794	3		Y	-0-			-0-
04	8790	X	8138	-0-	-652	-0-	8138	3		Y	-0-			-0-
05	8556	X	8079	-0-	-477	-0-	8079	3		Y	-0-			-0-
06	8520	X	7748	-0-	-772	-0-	7748	3		Y	-0-			-0-
07	8804	X	7848	-0-	-956	-0-	7848	3		Y	-0-			-0-
08	8804	X	7749	-0-	-1055	-0-	7749	3		Y	-0-			-0-
09	8130	X	7474	-0-	-656	-0-	7474	3		Y	-0-			-0-
10	8091	X	7714	-0-	-377	-0-	7714	3		Y	-0-			-0-
11	7740	X	7318	-0-	-422	-0-	7318	3		Y	-0-			-0-
12	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	7415	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,640 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	12214	X	9111	-0-	-3103	-0-	9111	3		N	-0-			-0-
02	10332	X	8050	-0-	-2282	-0-	8050	3		N	-0-			-0-
03	10571	X	8391	-0-	-2180	-0-	8391	3		N	-0-			-0-
04	9840	X	8069	-0-	-1771	-0-	8069	3		N	-0-			-0-
05	9517	X	7972	-0-	-1545	-0-	7972	3		N	-0-			-0-
06	8820	X	7515	-0-	-1305	-0-	7515	3		N	-0-			-0-
07	8928	X	7593	-0-	-1335	-0-	7593	3		N	-0-			-0-
08	8401	X	7463	-0-	-938	-0-	7463	3		N	-0-			-0-
09	8070	X	7107	-0-	-963	-0-	7107	3		N	-0-			-0-
10	7967	X	7109	-0-	-858	-0-	7109	3		N	-0-			-0-
11	7530	X	6717	-0-	-813	-0-	6717	3		N	-0-			-0-
12	7595	X	6778	-0-	-817	-0-	6778	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,875 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	16523	X	13103	-0-	-3420	-0-	13103	3		N	-0-			-0-
02	13888	X	11751	-0-	-2137	-0-	11751	3		N	-0-			-0-
03	14942	X	12372	-0-	-2570	-0-	12372	3		N	-0-			-0-
04	13500	X	11818	-0-	-1682	-0-	11818	3		N	-0-			-0-
05	13578	X	11944	-0-	-1634	-0-	11944	3		N	-0-			-0-
06	12690	X	11198	-0-	-1492	-0-	11198	3		N	-0-			-0-
07	13020	X	11214	-0-	-1806	-0-	11214	3		N	-0-			-0-
08	12369	X	10830	-0-	-1539	-0-	10830	3		N	-0-			-0-
09	11820	X	9918	-0-	-1902	-0-	9918	3		N	-0-			-0-
10	11935	X	10715	-0-	-1220	-0-	10715	3		N	-0-			-0-
11	11190	X	10246	-0-	-944	-0-	10246	3		N	-0-			-0-
12	11222	X	10349	-0-	-873	-0-	10349	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
05	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	2437	-0-	-6677	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8331	-0-	-489	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
10	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	3			N	-0-					-0-
11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	3633	-0-	-4985	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,141 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	15903	X	14317	-0-	-1586	-0-	14317	3			N	-0-					-0-
02	14476	X	12481	-0-	-1995	-0-	12481	3			N	-0-					-0-
03	16027	X	13661	-0-	-2366	-0-	13661	3			N	-0-					-0-
04	15510	X	12997	-0-	-2513	-0-	12997	3			N	-0-					-0-
05	14942	X	13114	-0-	-1828	-0-	13114	3			N	-0-					-0-
06	13860	X	12385	-0-	-1475	-0-	12385	3			N	-0-					-0-
07	13826	X	12515	-0-	-1311	-0-	12515	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	12236	-0-	-1435	-0-	12236	3			N	-0-					-0-
09	12990	X	11553	-0-	-1437	-0-	11553	3			N	-0-					-0-
10	13113	X	11596	-0-	-1517	-0-	11596	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	10986	-0-	-1404	-0-	10986	3			N	-0-					-0-
12	12524	X	11087	-0-	-1437	-0-	11087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,928 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	9021	X	7957	-0-	-1064	-0-	7957	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7001	-0-	-811	-0-	7001	3			Y	-0-					-0-
03	8401	X	7370	-0-	-1031	-0-	7370	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7044	-0-	-876	-0-	7044	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	7202	-0-	-765	-0-	7202	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	6817	-0-	-893	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6830	-0-	-920	-0-	6830	3			Y	-0-					-0-
08	7378	X	6501	-0-	-877	-0-	6501	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	6324	-0-	-726	-0-	6324	3			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6331	-0-	-861	-0-	6331	3			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6016	-0-	-794	-0-	6016	3			Y	-0-					-0-
12	6820	X	5991	-0-	-829	-0-	5991	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	18197	X	13904	-0-	-4293	-0-	13904	3			Y	-0-					-0-
02	15820	X	12167	-0-	-3653	-0-	12167	3			Y	-0-					-0-
03	16616	X	13804	-0-	-2812	-0-	13804	3			Y	-0-					-0-
04	14880	X	12990	-0-	-1890	-0-	12990	3			Y	-0-					-0-
05	14415	X	12682	-0-	-1733	-0-	12682	3			Y	-0-					-0-
06	13470	X	11923	-0-	-1547	-0-	11923	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	12353	-0-	-1442	-0-	12353	3			Y	-0-					-0-
08	13795	X	12202	-0-	-1593	-0-	12202	3			Y	-0-					-0-
09	12990	X	11571	-0-	-1419	-0-	11571	3			Y	-0-					-0-
10	12679	X	11876	-0-	-803	-0-	11876	3			Y	-0-					-0-
11	11940	X	10886	-0-	-1054	-0-	10886	3			Y	-0-					-0-
12	12338	X	10932	-0-	-1406	-0-	10932	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,290 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	21359	X	17433	-0-	-3926	-0-	17433	3			Y	-0-					-0-
02	18676	X	15422	-0-	-3254	-0-	15422	3			Y	-0-					-0-
03	19034	X	16966	-0-	-2068	-0-	16966	3			Y	-0-					-0-
04	17760	X	15771	-0-	-1989	-0-	15771	3			Y	-0-					-0-
05	17732	X	15853	-0-	-1879	-0-	15853	3			Y	-0-					-0-
06	16860	X	14748	-0-	-2112	-0-	14748	3			Y	-0-					-0-
07	17081	X	15256	-0-	-1825	-0-	15256	3			Y	-0-					-0-
08	16957	X	15404	-0-	-1553	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
09	15780	X	14231	-0-	-1549	-0-	14231	3			Y	-0-					-0-
10	15841	X	14654	-0-	-1187	-0-	14654	3			Y	-0-					-0-
11	14910	X	13793	-0-	-1117	-0-	13793	3			Y	-0-					-0-
12	15407	X	13621	-0-	-1786	-0-	13621	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,152 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	9610	X	8199	-0-	-1411	-0-	8199	3			Y	-0-					-0-
02	8120	X	7338	-0-	-782	-0-	7338	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	7764	-0-	-1226	-0-	7764	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	7108	-0-	-1382	-0-	7108	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	7247	-0-	-1154	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-
06	7920	X	6991	-0-	-929	-0-	6991	3			Y	-0-					-0-
07	8122	X	7129	-0-	-993	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7129	-0-	-621	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6900	-0-	-210	-0-	6900	3			Y	-0-					-0-
10	7254	X	6872	-0-	-382	-0-	6872	3			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6361	-0-	-629	-0-	6361	3			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6365	-0-	-765	-0-	6365	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	7006	X	5786	-0-	-1220	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5391	-0-	-657	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	5740	-0-	-801	-0-	5740	3			Y	-0-					-0-
04	6030	X	5297	-0-	-733	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5384	-0-	-568	-0-	5384	3			Y	-0-					-0-
06	5790	X	4876	-0-	-914	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
07	5983	X	4167	-0-	-1816	-0-	4167	3			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5443	-0-	-292	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5160	-0-	-150	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5039	-0-	-355	-0-	5039	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4813	-0-	-467	-0-	4813	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	4783	-0-	-673	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,879 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	15903	X	14579	-0-	-1324	-0-	14579	3			Y	-0-					-0-
02	14364	X	12713	-0-	-1651	-0-	12713	3			Y	-0-					-0-
03	15903	X	13641	-0-	-2262	-0-	13641	3			Y	-0-					-0-
04	14490	X	12730	-0-	-1760	-0-	12730	3			Y	-0-					-0-
05	14570	X	12719	-0-	-1851	-0-	12719	3			Y	-0-					-0-
06	14100	X	11890	-0-	-2210	-0-	11890	3			Y	-0-					-0-
07	14074	X	12085	-0-	-1989	-0-	12085	3			Y	-0-					-0-
08	13640	X	12004	-0-	-1636	-0-	12004	3			Y	-0-					-0-
09	12720	X	10728	-0-	-1992	-0-	10728	3			Y	-0-					-0-
10	12710	X	11398	-0-	-1312	-0-	11398	3			Y	-0-					-0-
11	11880	X	10695	-0-	-1185	-0-	10695	3			Y	-0-					-0-
12	12090	X	10369	-0-	-1721	-0-	10369	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,551 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	22103	X	17956	-0-	-4147	-0-	17956	3			Y	-0-					-0-
02	18676	X	15738	-0-	-2938	-0-	15738	3			Y	-0-					-0-
03	19685	X	17229	-0-	-2456	-0-	17229	3			Y	-0-					-0-
04	18390	X	16141	-0-	-2249	-0-	16141	3			Y	-0-					-0-
05	18445	X	15655	-0-	-2790	-0-	15655	3			Y	-0-					-0-
06	17370	X	14974	-0-	-2396	-0-	14974	3			Y	-0-					-0-
07	17422	X	15293	-0-	-2129	-0-	15293	3			Y	-0-					-0-
08	17236	X	14495	-0-	-2741	-0-	14495	3			Y	-0-					-0-
09	16140	X	13658	-0-	-2482	-0-	13658	3			Y	-0-					-0-
10	15655	X	13967	-0-	-1688	-0-	13967	3			Y	-0-					-0-
11	14970	X	12852	-0-	-2118	-0-	12852	3			Y	-0-					-0-
12	15283	X	12992	-0-	-2291	-0-	12992	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	14384	X	10971	-0-	-3413	-0-	10971	3			Y	-0-					-0-
02	11928	X	9131	-0-	-2797	-0-	9131	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	11524	-0-	-752	-0-	11524	3			Y	-0-					-0-
04	11880	X	9639	-0-	-2241	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
05	11873	X	9962	-0-	-1911	-0-	9962	3			Y	-0-					-0-
06	11160	X	10104	-0-	-1056	-0-	10104	3			Y	-0-					-0-
07	11532	X	9786	-0-	-1746	-0-	9786	3			Y	-0-					-0-
08	11532	X	9854	-0-	-1678	-0-	9854	3			Y	-0-					-0-
09	10110	X	9327	-0-	-783	-0-	9327	3			Y	-0-					-0-
10	10447	X	9455	-0-	-992	-0-	9455	3			Y	-0-					-0-
11	10110	X	8837	-0-	-1273	-0-	8837	3			Y	-0-					-0-
12	9858	X	8926	-0-	-932	-0-	8926	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,516 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	14756	X	11846	-0-	-2910	-0-	11846	3			Y	-0-					-0-
02	12852	X	9825	-0-	-3027	-0-	9825	3			Y	-0-					-0-
03	13113	X	9954	-0-	-3159	-0-	9954	3			Y	-0-					-0-
04	11460	X	10497	-0-	-963	-0-	10497	3			Y	-0-					-0-
05	11842	X	10440	-0-	-1402	-0-	10440	3			Y	-0-					-0-
06	11460	X	9478	-0-	-1982	-0-	9478	3			Y	-0-					-0-
07	10881	X	9594	-0-	-1287	-0-	9594	3			Y	-0-					-0-
08	10850	X	9273	-0-	-1577	-0-	9273	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	9064	-0-	-1436	-0-	9064	3			Y	-0-					-0-
10	10447	X	8711	-0-	-1736	-0-	8711	3			Y	-0-					-0-
11	9480	X	8448	-0-	-1032	-0-	8448	3			Y	-0-					-0-
12	9579	X	8288	-0-	-1291	-0-	8288	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,418 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	13237	X	11351	-0-	-1886	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
02	11956	X	9925	-0-	-2031	-0-	9925	3			N	-0-					-0-
03	12524	X	10800	-0-	-1724	-0-	10800	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	9701	-0-	-1669	-0-	9701	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	9365	-0-	-2322	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	8893	-0-	-2087	-0-	8893	3			N	-0-					-0-
07	10974	X	9165	-0-	-1809	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	8965	-0-	-1823	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	8119	-0-	-1571	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	8067	-0-	-1295	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	7668	-0-	-1212	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	7997	-0-	-1179	-0-	7997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	15066	X	12478	-0-	-2588	-0-	12478	3			Y	-0-					-0-
02	12796	X	9951	-0-	-2845	-0-	9951	3			Y	-0-					-0-
03	13392	X	11154	-0-	-2238	-0-	11154	3			Y	-0-					-0-
04	12090	X	10008	-0-	-2082	-0-	10008	3			Y	-0-					-0-
05	12493	X	10634	-0-	-1859	-0-	10634	3			Y	-0-					-0-
06	12090	X	9996	-0-	-2094	-0-	9996	3			Y	-0-					-0-
07	11160	X	10021	-0-	-1139	-0-	10021	3			Y	-0-					-0-
08	11160	X	8498	-0-	-2662	-0-	8498	3			Y	-0-					-0-
09	10290	X	7619	-0-	-2671	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
10	10633	X	8311	-0-	-2322	-0-	8311	3			Y	-0-					-0-
11	9990	X	8355	-0-	-1635	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-
12	10013	X	6092	-0-	-3921	-0-	6092	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,117 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	12617	X	11179	-0-	-1438	-0-	11179	3			Y	-0-					-0-
02	11088	X	9907	-0-	-1181	-0-	9907	3			Y	-0-					-0-
03	11842	X	10311	-0-	-1531	-0-	10311	3			Y	-0-					-0-
04	11250	X	9997	-0-	-1253	-0-	9997	3			Y	-0-					-0-
05	11377	X	10075	-0-	-1302	-0-	10075	3			Y	-0-					-0-
06	10830	X	9607	-0-	-1223	-0-	9607	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	9659	-0-	-1315	-0-	9659	3			Y	-0-					-0-
08	10323	X	9442	-0-	-881	-0-	9442	3			Y	-0-					-0-
09	9990	X	9251	-0-	-739	-0-	9251	3			Y	-0-					-0-
10	10075	X	9318	-0-	-757	-0-	9318	3			Y	-0-					-0-
11	9600	X	8596	-0-	-1004	-0-	8596	3			Y	-0-					-0-
12	9672	X	8078	-0-	-1594	-0-	8078	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,420 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	23622	X	19134	-0-	-4488	-0-	19134	3			Y	-0-					-0-
02	19628	X	16401	-0-	-3227	-0-	16401	3			Y	-0-					-0-
03	19716	X	17596	-0-	-2120	-0-	17596	3			Y	-0-					-0-
04	18780	X	16527	-0-	-2253	-0-	16527	3			Y	-0-					-0-
05	19127	X	16879	-0-	-2248	-0-	16879	3			Y	-0-					-0-
06	18510	X	15627	-0-	-2883	-0-	15627	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	16036	-0-	-2130	-0-	16036	3			Y	-0-					-0-
08	17608	X	15497	-0-	-2111	-0-	15497	3			Y	-0-					-0-
09	16530	X	15630	-0-	-900	-0-	15630	3			Y	-0-					-0-
10	16864	X	15632	-0-	-1232	-0-	15632	3			Y	-0-					-0-
11	15630	X	14591	-0-	-1039	-0-	14591	3			Y	-0-					-0-
12	16151	X	14554	-0-	-1597	-0-	14554	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	7998	X	5096	-0-	-2902	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	4514	-0-	-2710	-0-	4514	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	4946	-0-	-3052	-0-	4946	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4643	-0-	-667	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4381	-0-	-539	-0-	4381	3			Y	-0-					-0-
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			Y	-0-					-0-
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5231	-0-	-752	-0-	5231	3			Y	-0-					-0-
11	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	5138	3			Y	-0-					-0-
12	5983	X	4733	-0-	-1250	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,746 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	16492	X	15465	-0-	-1027	-0-	15465	3			Y	-0-					-0-
02	14756	X	13721	-0-	-1035	-0-	13721	3			Y	-0-					-0-
03	16337	X	14876	-0-	-1461	-0-	14876	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	14108	-0-	-1402	-0-	14108	3			Y	-0-					-0-
05	15779	X	14193	-0-	-1586	-0-	14193	3			Y	-0-					-0-
06	14970	X	13300	-0-	-1670	-0-	13300	3			Y	-0-					-0-
07	15190	X	12851	-0-	-2339	-0-	12851	3			Y	-0-					-0-
08	14880	X	12613	-0-	-2267	-0-	12613	3			Y	-0-					-0-
09	14100	X	12016	-0-	-2084	-0-	12016	3			Y	-0-					-0-
10	14198	X	12118	-0-	-2080	-0-	12118	3			Y	-0-					-0-
11	13290	X	11508	-0-	-1782	-0-	11508	3			Y	-0-					-0-
12	12865	X	11683	-0-	-1182	-0-	11683	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,452 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	15469	X	13912	-0-	-1557	-0-	13912	3			Y	-0-					-0-
02	13384	X	12314	-0-	-1070	-0-	12314	3			Y	-0-					-0-
03	14601	X	13294	-0-	-1307	-0-	13294	3			Y	-0-					-0-
04	13890	X	12460	-0-	-1430	-0-	12460	3			Y	-0-					-0-
05	14167	X	12337	-0-	-1830	-0-	12337	3			Y	-0-					-0-
06	13470	X	11677	-0-	-1793	-0-	11677	3			Y	-0-					-0-
07	13640	X	11594	-0-	-2046	-0-	11594	3			Y	-0-					-0-
08	13299	X	11396	-0-	-1903	-0-	11396	3			Y	-0-					-0-
09	12450	X	11241	-0-	-1209	-0-	11241	3			Y	-0-					-0-
10	12338	X	11341	-0-	-997	-0-	11341	3			Y	-0-					-0-
11	11670	X	10990	-0-	-680	-0-	10990	3			Y	-0-					-0-
12	11625	X	11161	-0-	-464	-0-	11161	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	9083	X	7539	-0-	-1544	-0-	7539	3			Y	-0-					-0-
02	7644	X	7192	-0-	-452	-0-	7192	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	7323	-0-	-1140	-0-	7323	3			Y	-0-					-0-
04	7830	X	7093	-0-	-737	-0-	7093	3			Y	-0-					-0-
05	7533	X	6954	-0-	-579	-0-	6954	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	6708	-0-	-1002	-0-	6708	3			Y	-0-					-0-
07	7967	X	1413	-0-	-6554	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
08	7316	X	6900	-0-	-416	-0-	6900	3			Y	-0-					-0-
09	7080	X	6402	-0-	-678	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-
10	6944	X	6554	-0-	-390	-0-	6554	3			Y	-0-					-0-
11	6720	X	6005	-0-	-715	-0-	6005	3			Y	-0-					-0-
12	6913	X	5997	-0-	-916	-0-	5997	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,080 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	22630	X	20304	-0-	-2326	-0-	20304	3			Y	-0-					-0-
02	20048	X	17928	-0-	-2120	-0-	17928	3			Y	-0-					-0-
03	21669	X	19092	-0-	-2577	-0-	19092	3			Y	-0-					-0-
04	20610	X	17999	-0-	-2611	-0-	17999	3			Y	-0-					-0-
05	20708	X	18216	-0-	-2492	-0-	18216	3			Y	-0-					-0-
06	19650	X	17081	-0-	-2569	-0-	17081	3			Y	-0-					-0-
07	19840	X	17535	-0-	-2305	-0-	17535	3			Y	-0-					-0-
08	19096	X	16297	-0-	-2799	-0-	16297	3			Y	-0-					-0-
09	18000	X	9814	-0-	-8186	-0-	9814	3			Y	-0-					-0-
10	18228	X	15534	-0-	-2694	-0-	15534	3			Y	-0-					-0-
11	17070	X	16141	-0-	-929	-0-	16141	3			Y	-0-					-0-
12	17546	X	16404	-0-	-1142	-0-	16404	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,345 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	12834	X	10905	-0-	-1929	-0-	10905	3			Y	-0-					-0-
02	11116	X	9848	-0-	-1268	-0-	9848	3			Y	-0-					-0-
03	11997	X	10307	-0-	-1690	-0-	10307	3			Y	-0-					-0-
04	11220	X	9851	-0-	-1369	-0-	9851	3			Y	-0-					-0-
05	11129	X	9751	-0-	-1378	-0-	9751	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	9332	-0-	-1228	-0-	9332	3			Y	-0-					-0-
07	10912	X	9481	-0-	-1431	-0-	9481	3			Y	-0-					-0-
08	10292	X	9318	-0-	-974	-0-	9318	3			Y	-0-					-0-
09	9840	X	9170	-0-	-670	-0-	9170	3			Y	-0-					-0-
10	9765	X	9275	-0-	-490	-0-	9275	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	8796	-0-	-534	-0-	8796	3			Y	-0-					-0-
12	9486	X	8828	-0-	-658	-0-	8828	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	21235	X	18608	-0-	-2627	-0-	18608	3			Y	-0-					-0-
02	17920	X	16397	-0-	-1523	-0-	16397	3			Y	-0-					-0-
03	19499	X	17765	-0-	-1734	-0-	17765	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	16949	-0-	-1921	-0-	16949	3			Y	-0-					-0-
05	19220	X	17135	-0-	-2085	-0-	17135	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	16079	-0-	-1921	-0-	16079	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	13288	-0-	-4878	-0-	13288	3			Y	-0-					-0-
08	17763	X	13970	-0-	-3793	-0-	13970	3			Y	-0-					-0-
09	16950	X	13093	-0-	-3857	-0-	13093	3			Y	-0-					-0-
10	17143	X	14401	-0-	-2742	-0-	14401	3			Y	-0-					-0-
11	16080	X	13799	-0-	-2281	-0-	13799	3			Y	-0-					-0-
12	13981	X	12792	-0-	-1189	-0-	12792	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,276 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	20801	X	18261	-0-	-2540	-0-	18261	3			Y	-0-					-0-
02	18144	X	16264	-0-	-1880	-0-	16264	3			Y	-0-					-0-
03	19809	X	16962	-0-	-2847	-0-	16962	3			Y	-0-					-0-
04	19170	X	15726	-0-	-3444	-0-	15726	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	15803	-0-	-3076	-0-	15803	3			Y	-0-					-0-
06	17670	X	14980	-0-	-2690	-0-	14980	3			Y	-0-					-0-
07	18011	X	15067	-0-	-2944	-0-	15067	3			Y	-0-					-0-
08	16957	X	15170	-0-	-1787	-0-	15170	3			Y	-0-					-0-
09	15720	X	14158	-0-	-1562	-0-	14158	3			Y	-0-					-0-
10	15810	X	14670	-0-	-1140	-0-	14670	3			Y	-0-					-0-
11	14970	X	13867	-0-	-1103	-0-	13867	3			Y	-0-					-0-
12	15159	X	13987	-0-	-1172	-0-	13987	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,915 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	10075	X	7265	-0-	-2810	-0-	7265	3			Y	-0-					-0-
02	8764	X	8303	-0-	-461	-0-	8303	3			Y	-0-					-0-
03	9455	X	9119	-0-	-336	-0-	9119	3			Y	-0-					-0-
04	9060	X	8527	-0-	-533	-0-	8527	3			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8747	-0-	-243	-0-	8747	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8436	-0-	-474	-0-	8436	3			Y	-0-					-0-
07	9207	X	8309	-0-	-898	-0-	8309	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	7851	-0-	-1263	-0-	7851	3			Y	-0-					-0-
09	8520	X	7433	-0-	-1087	-0-	7433	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	7477	-0-	-1265	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
11	8430	X	6860	-0-	-1570	-0-	6860	3			Y	-0-					-0-
12	8308	X	6959	-0-	-1349	-0-	6959	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	22847	X	20553	-0-	-2294	-0-	20553	3		Y	-0-			-0-
02	20216	X	17679	-0-	-2537	-0-	17679	3		Y	-0-			-0-
03	21917	X	19037	-0-	-2880	-0-	19037	3		Y	-0-			-0-
04	20790	X	16956	-0-	-3834	-0-	16956	3		Y	-0-			-0-
05	20832	X	16335	-0-	-4497	-0-	16335	3		Y	-0-			-0-
06	19890	X	16826	-0-	-3064	-0-	16826	3		Y	-0-			-0-
07	19561	X	18383	-0-	-1178	-0-	18383	3		Y	-0-			-0-
08	19034	X	17413	-0-	-1621	-0-	17413	3		Y	-0-			-0-
09	16950	X	16372	-0-	-578	-0-	16372	3		Y	-0-			-0-
10	18383	X	16287	-0-	-2096	-0-	16287	3		Y	-0-			-0-
11	17790	X	14800	-0-	-2990	-0-	14800	3		Y	-0-			-0-
12	18383	X	14880	-0-	-3503	-0-	14880	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,521 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	16244	X	13352	-0-	-2892	-0-	13352	3		Y	-0-			-0-
02	13972	X	11819	-0-	-2153	-0-	11819	3		Y	-0-			-0-
03	14725	X	12387	-0-	-2338	-0-	12387	3		Y	-0-			-0-
04	13740	X	11515	-0-	-2225	-0-	11515	3		Y	-0-			-0-
05	13857	X	11289	-0-	-2568	-0-	11289	3		Y	-0-			-0-
06	12930	X	10787	-0-	-2143	-0-	10787	3		Y	-0-			-0-
07	13082	X	10854	-0-	-2228	-0-	10854	3		Y	-0-			-0-
08	12400	X	10526	-0-	-1874	-0-	10526	3		Y	-0-			-0-
09	11520	X	9954	-0-	-1566	-0-	9954	3		Y	-0-			-0-
10	11284	X	9762	-0-	-1522	-0-	9762	3		Y	-0-			-0-
11	10800	X	9957	-0-	-843	-0-	9957	3		Y	-0-			-0-
12	10850	X	9919	-0-	-931	-0-	9919	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,121 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	30039	X	24914	-0-	-5125	-0-	24914	3		Y	-0-			-0-
02	25620	X	21684	-0-	-3936	-0-	21684	3		Y	-0-			-0-
03	26815	X	23593	-0-	-3222	-0-	23593	3		Y	-0-			-0-
04	25290	X	22120	-0-	-3170	-0-	22120	3		Y	-0-			-0-
05	25389	X	22474	-0-	-2915	-0-	22474	3		Y	-0-			-0-
06	24120	X	20510	-0-	-3610	-0-	20510	3		Y	-0-			-0-
07	23994	X	21693	-0-	-2301	-0-	21693	3		Y	-0-			-0-
08	23591	X	21177	-0-	-2414	-0-	21177	3		Y	-0-			-0-
09	22110	X	20352	-0-	-1758	-0-	20352	3		Y	-0-			-0-
10	22475	X	20938	-0-	-1537	-0-	20938	3		Y	-0-			-0-
11	21000	X	19513	-0-	-1487	-0-	19513	3		Y	-0-			-0-
12	21700	X	19484	-0-	-2216	-0-	19484	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	15624	X	13776	-0-	-1848	-0-	13776	3			Y	-0-					-0-
02	14112	X	12324	-0-	-1788	-0-	12324	3			Y	-0-					-0-
03	15035	X	13063	-0-	-1972	-0-	13063	3			Y	-0-					-0-
04	14160	X	12322	-0-	-1838	-0-	12322	3			Y	-0-					-0-
05	14136	X	12606	-0-	-1530	-0-	12606	3			Y	-0-					-0-
06	13320	X	11595	-0-	-1725	-0-	11595	3			Y	-0-					-0-
07	13640	X	11964	-0-	-1676	-0-	11964	3			Y	-0-					-0-
08	13051	X	11311	-0-	-1740	-0-	11311	3			Y	-0-					-0-
09	12330	X	10699	-0-	-1631	-0-	10699	3			Y	-0-					-0-
10	12617	X	10718	-0-	-1899	-0-	10718	3			Y	-0-					-0-
11	11610	X	10210	-0-	-1400	-0-	10210	3			Y	-0-					-0-
12	11966	X	10320	-0-	-1646	-0-	10320	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,908 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	16244	X	11599	-0-	-4645	-0-	11599	3			Y	-0-					-0-
02	12656	X	10252	-0-	-2404	-0-	10252	3			Y	-0-					-0-
03	13330	X	11101	-0-	-2229	-0-	11101	3			Y	-0-					-0-
04	12330	X	10330	-0-	-2000	-0-	10330	3			Y	-0-					-0-
05	12276	X	9517	-0-	-2759	-0-	9517	3			Y	-0-					-0-
06	11220	X	9088	-0-	-2132	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-
07	11346	X	9381	-0-	-1965	-0-	9381	3			Y	-0-					-0-
08	11098	X	8913	-0-	-2185	-0-	8913	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	8477	-0-	-1843	-0-	8477	3			Y	-0-					-0-
10	9517	X	8093	-0-	-1424	-0-	8093	3			Y	-0-					-0-
11	9090	X	8120	-0-	-970	-0-	8120	3			Y	-0-					-0-
12	9393	X	8385	-0-	-1008	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,256 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	23312	X	19108	-0-	-4204	-0-	19108	3			Y	-0-					-0-
02	19852	X	16975	-0-	-2877	-0-	16975	3			Y	-0-					-0-
03	21576	X	17501	-0-	-4075	-0-	17501	3			Y	-0-					-0-
04	20400	X	15780	-0-	-4620	-0-	15780	3			Y	-0-					-0-
05	20026	X	15591	-0-	-4435	-0-	15591	3			Y	-0-					-0-
06	18480	X	15080	-0-	-3400	-0-	15080	3			Y	-0-					-0-
07	18786	X	14847	-0-	-3939	-0-	14847	3			Y	-0-					-0-
08	17515	X	16824	-0-	-691	-0-	16824	3			Y	-0-					-0-
09	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	3			Y	-0-					-0-
10	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16917	3			Y	-0-					-0-
11	16290	X	15865	-0-	-425	-0-	15865	3			Y	-0-					-0-
12	17453	X	15990	-0-	-1463	-0-	15990	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	20305	X	18499	-0-	-1806	-0-	18499	3			Y	-0-					-0-
02	18340	X	15798	-0-	-2542	-0-	15798	3			Y	-0-					-0-
03	20305	X	16927	-0-	-3378	-0-	16927	3			Y	-0-					-0-
04	18840	X	17194	-0-	-1646	-0-	17194	3			Y	-0-					-0-
05	18910	X	16830	-0-	-2080	-0-	16830	3			Y	-0-					-0-
06	17910	X	15775	-0-	-2135	-0-	15775	3			Y	-0-					-0-
07	17763	X	15746	-0-	-2017	-0-	15746	3			Y	-0-					-0-
08	17763	X	15239	-0-	-2524	-0-	15239	3			Y	-0-					-0-
09	17190	X	14216	-0-	-2974	-0-	14216	3			Y	-0-					-0-
10	16833	X	14304	-0-	-2529	-0-	14304	3			Y	-0-					-0-
11	15780	X	13470	-0-	-2310	-0-	13470	3			Y	-0-					-0-
12	15748	X	12234	-0-	-3514	-0-	12234	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,232 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	12152	X	10786	-0-	-1366	-0-	10786	3			Y	-0-					-0-
02	10640	X	9478	-0-	-1162	-0-	9478	3			Y	-0-					-0-
03	11408	X	10327	-0-	-1081	-0-	10327	3			Y	-0-					-0-
04	10740	X	9759	-0-	-981	-0-	9759	3			Y	-0-					-0-
05	10850	X	10019	-0-	-831	-0-	10019	3			Y	-0-					-0-
06	10440	X	9485	-0-	-955	-0-	9485	3			Y	-0-					-0-
07	10509	X	9516	-0-	-993	-0-	9516	3			Y	-0-					-0-
08	10323	X	9004	-0-	-1319	-0-	9004	3			Y	-0-					-0-
09	9750	X	8515	-0-	-1235	-0-	8515	3			Y	-0-					-0-
10	10013	X	7939	-0-	-2074	-0-	7939	3			Y	-0-					-0-
11	9480	X	8223	-0-	-1257	-0-	8223	3			Y	-0-					-0-
12	9517	X	7875	-0-	-1642	-0-	7875	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,926 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	14167	X	11196	-0-	-2971	-0-	11196	3			Y	-0-					-0-
02	11760	X	9657	-0-	-2103	-0-	9657	3			Y	-0-					-0-
03	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	3			Y	-0-					-0-
04	12600	X	12452	-0-	-148	-0-	12452	3			Y	-0-					-0-
05	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	3			Y	-0-					-0-
06	13140	X	11075	-0-	-2065	-0-	11075	3			Y	-0-					-0-
07	13578	X	11191	-0-	-2387	-0-	11191	3			Y	-0-					-0-
08	13578	X	12287	-0-	-1291	-0-	12287	3			Y	-0-					-0-
09	12450	X	11507	-0-	-943	-0-	11507	3			Y	-0-					-0-
10	12028	X	11400	-0-	-628	-0-	11400	3			Y	-0-					-0-
11	11880	X	10727	-0-	-1153	-0-	10727	3			Y	-0-					-0-
12	12276	X	10531	-0-	-1745	-0-	10531	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	23591	X	19501	-0-	-4090	-0-	19501	3			Y	-0-					-0-
02	20076	X	17051	-0-	-3025	-0-	17051	3			Y	-0-					-0-
03	21483	X	18100	-0-	-3383	-0-	18100	3			Y	-0-					-0-
04	20130	X	15499	-0-	-4631	-0-	15499	3			Y	-0-					-0-
05	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	20441	3			Y	-0-					-0-
06	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	19284	3			Y	-0-					-0-
07	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	19488	3			Y	-0-					-0-
08	20429	X	18520	-0-	-1909	-0-	18520	3			Y	-0-					-0-
09	19770	X	17059	-0-	-2711	-0-	17059	3			Y	-0-					-0-
10	20429	X	17076	-0-	-3353	-0-	17076	3			Y	-0-					-0-
11	19290	X	16061	-0-	-3229	-0-	16061	3			Y	-0-					-0-
12	19499	X	16117	-0-	-3382	-0-	16117	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,197 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	27590	X	26599	-0-	-991	-0-	26599	3			Y	-0-					-0-
02	24248	X	22690	-0-	-1558	-0-	22690	3			Y	-0-					-0-
03	28644	X	22843	-0-	-5801	-0-	22843	3			Y	-0-					-0-
04	27720	X	22124	-0-	-5596	-0-	22124	3			Y	-0-					-0-
05	28644	X	22099	-0-	-6545	-0-	22099	3			Y	-0-					-0-
06	25740	X	20748	-0-	-4992	-0-	20748	3			Y	-0-					-0-
07	25110	X	21297	-0-	-3813	-0-	21297	3			Y	-0-					-0-
08	22847	X	20610	-0-	-2237	-0-	20610	3			Y	-0-					-0-
09	22110	X	17949	-0-	-4161	-0-	17949	3			Y	-0-					-0-
10	22103	X	17997	-0-	-4106	-0-	17997	3			Y	-0-					-0-
11	20760	X	16884	-0-	-3876	-0-	16884	3			Y	-0-					-0-
12	21297	X	17057	-0-	-4240	-0-	17057	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,897 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	22754	X	19211	-0-	-3543	-0-	19211	3			Y	-0-					-0-
02	19404	X	16394	-0-	-3010	-0-	16394	3			Y	-0-					-0-
03	20925	X	17445	-0-	-3480	-0-	17445	3			Y	-0-					-0-
04	19710	X	16046	-0-	-3664	-0-	16046	3			Y	-0-					-0-
05	19716	X	16071	-0-	-3645	-0-	16071	3			Y	-0-					-0-
06	18600	X	15001	-0-	-3599	-0-	15001	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	16249	-0-	-1917	-0-	16249	3			Y	-0-					-0-
08	17453	X	16523	-0-	-930	-0-	16523	3			Y	-0-					-0-
09	16050	X	15582	-0-	-468	-0-	15582	3			Y	-0-					-0-
10	16244	X	15696	-0-	-548	-0-	15696	3			Y	-0-					-0-
11	15990	X	14567	-0-	-1423	-0-	14567	3			Y	-0-					-0-
12	16523	X	14800	-0-	-1723	-0-	14800	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	23281	X	20809	-0-	-2472	-0-	20809	3			Y	-0-					-0-
02	20720	X	18395	-0-	-2325	-0-	18395	3			Y	-0-					-0-
03	22103	X	19646	-0-	-2457	-0-	19646	3			Y	-0-					-0-
04	21240	X	18751	-0-	-2489	-0-	18751	3			Y	-0-					-0-
05	21297	X	19208	-0-	-2089	-0-	19208	3			Y	-0-					-0-
06	20130	X	18106	-0-	-2024	-0-	18106	3			Y	-0-					-0-
07	20367	X	18417	-0-	-1950	-0-	18417	3			Y	-0-					-0-
08	19654	X	17132	-0-	-2522	-0-	17132	3			Y	-0-					-0-
09	18750	X	17116	-0-	-1634	-0-	17116	3			Y	-0-					-0-
10	19220	X	17458	-0-	-1762	-0-	17458	3			Y	-0-					-0-
11	18120	X	15718	-0-	-2402	-0-	15718	3			Y	-0-					-0-
12	18414	X	15982	-0-	-2432	-0-	15982	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIESTLY HOLMES 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	12927	X	11660	-0-	-1267	-0-	11660	3			Y	-0-					-0-
02	11396	X	10402	-0-	-994	-0-	10402	3			Y	-0-					-0-
03	12431	X	11261	-0-	-1170	-0-	11261	3			Y	-0-					-0-
04	11700	X	10494	-0-	-1206	-0-	10494	3			Y	-0-					-0-
05	11656	X	10808	-0-	-848	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-
06	11280	X	10181	-0-	-1099	-0-	10181	3			Y	-0-					-0-
07	11532	X	10137	-0-	-1395	-0-	10137	3			Y	-0-					-0-
08	11253	X	10129	-0-	-1124	-0-	10129	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	9577	-0-	-923	-0-	9577	3			Y	-0-					-0-
10	10819	X	9620	-0-	-1199	-0-	9620	3			Y	-0-					-0-
11	10170	X	9150	-0-	-1020	-0-	9150	3			Y	-0-					-0-
12	10137	X	9172	-0-	-965	-0-	9172	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,591 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	25141	X	22522	-0-	-2619	-0-	22522	3			Y	-0-					-0-
02	22708	X	19020	-0-	-3688	-0-	19020	3			Y	-0-					-0-
03	25141	X	19824	-0-	-5317	-0-	19824	3			Y	-0-					-0-
04	22830	X	18971	-0-	-3859	-0-	18971	3			Y	-0-					-0-
05	23560	X	21313	-0-	-2247	-0-	21313	3			Y	-0-					-0-
06	27816	X	27816	-0-	-0-	-0-	27816	3			Y	-0-					-0-
07	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	26320	3			Y	-0-					-0-
08	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	24583	3			Y	-0-					-0-
09	27810	X	22612	-0-	-5198	-0-	22612	3			Y	-0-					-0-
10	28737	X	22423	-0-	-6314	-0-	22423	3			Y	-0-					-0-
11	27810	X	20559	-0-	-7251	-0-	20559	3			Y	-0-					-0-
12	26319	X	20122	-0-	-6197	-0-	20122	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	8742	X	7618	-0-	-1124	-0-	7618	3			Y	-0-					-0-
02	7896	X	7644	-0-	-252	-0-	7644	3			Y	-0-					-0-
03	8711	X	8035	-0-	-676	-0-	8035	3			Y	-0-					-0-
04	8430	X	7481	-0-	-949	-0-	7481	3			Y	-0-					-0-
05	8091	X	7564	-0-	-527	-0-	7564	3			Y	-0-					-0-
06	8190	X	7169	-0-	-1021	-0-	7169	3			Y	-0-					-0-
07	8463	X	7353	-0-	-1110	-0-	7353	3			Y	-0-					-0-
08	8029	X	7405	-0-	-624	-0-	7405	3			Y	-0-					-0-
09	7470	X	6895	-0-	-575	-0-	6895	3			Y	-0-					-0-
10	7564	X	7015	-0-	-549	-0-	7015	3			Y	-0-					-0-
11	7170	X	6659	-0-	-511	-0-	6659	3			Y	-0-					-0-
12	7409	X	6700	-0-	-709	-0-	6700	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,538 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	24149	X	22149	-0-	-2000	-0-	22149	3			Y	-0-					-0-
02	21168	X	17805	-0-	-3363	-0-	17805	3			Y	-0-					-0-
03	22568	X	18988	-0-	-3580	-0-	18988	3			Y	-0-					-0-
04	21420	X	19261	-0-	-2159	-0-	19261	3			Y	-0-					-0-
05	22134	X	18663	-0-	-3471	-0-	18663	3			Y	-0-					-0-
06	21420	X	17287	-0-	-4133	-0-	17287	3			Y	-0-					-0-
07	19902	X	17101	-0-	-2801	-0-	17101	3			Y	-0-					-0-
08	19902	X	15652	-0-	-4250	-0-	15652	3			Y	-0-					-0-
09	19260	X	16036	-0-	-3224	-0-	16036	3			Y	-0-					-0-
10	18662	X	16048	-0-	-2614	-0-	16048	3			Y	-0-					-0-
11	17280	X	15175	-0-	-2105	-0-	15175	3			Y	-0-					-0-
12	17112	X	11331	-0-	-5781	-0-	11331	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,496 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		-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	17019	X	15401	-0-	-1618	-0-	15401	3			Y	-0-					-0-
02	14700	X	11729	-0-	-2971	-0-	11729	3			Y	-0-					-0-
03	16275	X	12366	-0-	-3909	-0-	12366	3			Y	-0-					-0-
04	15750	X	13008	-0-	-2742	-0-	13008	3			Y	-0-					-0-
05	15407	X	13308	-0-	-2099	-0-	13308	3			Y	-0-					-0-
06	14910	X	11784	-0-	-3126	-0-	11784	3			Y	-0-					-0-
07	13454	X	12515	-0-	-939	-0-	12515	3			Y	-0-					-0-
08	13454	X	11154	-0-	-2300	-0-	11154	3			Y	-0-					-0-
09	13020	X	11320	-0-	-1700	-0-	11320	3			Y	-0-					-0-
10	13299	X	11558	-0-	-1741	-0-	11558	3			Y	-0-					-0-
11	12120	X	11319	-0-	-801	-0-	11319	3			Y	-0-					-0-
12	12524	X	7625	-0-	-4899	-0-	7625	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,087 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	20770	X	18102	-0-	-2668	-0-	18102	3			Y	-0-					-0-
02	18480	X	16206	-0-	-2274	-0-	16206	3			Y	-0-					-0-
03	20057	X	17670	-0-	-2387	-0-	17670	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	17156	-0-	-1714	-0-	17156	3			Y	-0-					-0-
05	18848	X	17248	-0-	-1600	-0-	17248	3			Y	-0-					-0-
06	17520	X	16245	-0-	-1275	-0-	16245	3			Y	-0-					-0-
07	17949	X	16028	-0-	-1921	-0-	16028	3			Y	-0-					-0-
08	17732	X	15731	-0-	-2001	-0-	15731	3			Y	-0-					-0-
09	17160	X	15608	-0-	-1552	-0-	15608	3			Y	-0-					-0-
10	17236	X	15785	-0-	-1451	-0-	15785	3			Y	-0-					-0-
11	16260	X	14946	-0-	-1314	-0-	14946	3			Y	-0-					-0-
12	16120	X	12082	-0-	-4038	-0-	12082	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,807 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	18383	X	14723	-0-	-3660	-0-	14723	3			Y	-0-					-0-
02	16492	X	14273	-0-	-2219	-0-	14273	3			Y	-0-					-0-
03	18259	X	16225	-0-	-2034	-0-	16225	3			Y	-0-					-0-
04	16830	X	15898	-0-	-932	-0-	15898	3			Y	-0-					-0-
05	17391	X	16262	-0-	-1129	-0-	16262	3			Y	-0-					-0-
06	15690	X	15489	-0-	-201	-0-	15489	3			Y	-0-					-0-
07	16430	X	14957	-0-	-1473	-0-	14957	3			Y	-0-					-0-
08	16430	X	15056	-0-	-1374	-0-	15056	3			Y	-0-					-0-
09	15900	X	13640	-0-	-2260	-0-	13640	3			Y	-0-					-0-
10	16275	X	13732	-0-	-2543	-0-	13732	3			Y	-0-					-0-
11	15480	X	12576	-0-	-2904	-0-	12576	3			Y	-0-					-0-
12	15066	X	12059	-0-	-3007	-0-	12059	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	23870	X	21534	-0-	-2336	-0-	21534	3			Y	-0-					-0-
02	22456	X	16940	-0-	-5516	-0-	16940	3			Y	-0-					-0-
03	24862	X	17684	-0-	-7178	-0-	17684	3			Y	-0-					-0-
04	24060	X	17876	-0-	-6184	-0-	17876	3			Y	-0-					-0-
05	24769	X	17888	-0-	-6881	-0-	17888	3			Y	-0-					-0-
06	20850	X	16009	-0-	-4841	-0-	16009	3			Y	-0-					-0-
07	26021	X	26021	-0-	-0-	-0-	26021	3			Y	-0-					-0-
08	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	23366	3			Y	-0-					-0-
09	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	21829	3			Y	-0-					-0-
10	26009	X	21738	-0-	-4271	-0-	21738	3			Y	-0-					-0-
11	25170	X	20195	-0-	-4975	-0-	20195	3			Y	-0-					-0-
12	26009	X	20537	-0-	-5472	-0-	20537	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,617 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	20956	X	17150	-0-	-3806	-0-	17150	3			Y	-0-					-0-
02	18228	X	14518	-0-	-3710	-0-	14518	3			Y	-0-					-0-
03	20181	X	16075	-0-	-4106	-0-	16075	3			Y	-0-					-0-
04	18510	X	15526	-0-	-2984	-0-	15526	3			Y	-0-					-0-
05	17701	X	15612	-0-	-2089	-0-	15612	3			Y	-0-					-0-
06	16590	X	15398	-0-	-1192	-0-	15398	3			Y	-0-					-0-
07	16089	X	14954	-0-	-1135	-0-	14954	3			Y	-0-					-0-
08	16089	X	14322	-0-	-1767	-0-	14322	3			Y	-0-					-0-
09	15540	X	14324	-0-	-1216	-0-	14324	3			Y	-0-					-0-
10	15903	X	14229	-0-	-1674	-0-	14229	3			Y	-0-					-0-
11	15390	X	13331	-0-	-2059	-0-	13331	3			Y	-0-					-0-
12	14942	X	13434	-0-	-1508	-0-	13434	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,873 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	19282	X	16378	-0-	-2904	-0-	16378	3			Y	-0-					-0-
02	17416	X	13897	-0-	-3519	-0-	13897	3			Y	-0-					-0-
03	19282	X	14294	-0-	-4988	-0-	14294	3			Y	-0-					-0-
04	17700	X	13850	-0-	-3850	-0-	13850	3			Y	-0-					-0-
05	16802	X	13606	-0-	-3196	-0-	13606	3			Y	-0-					-0-
06	15840	X	9111	-0-	-6729	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-
07	15376	X	12578	-0-	-2798	-0-	12578	3			Y	-0-					-0-
08	14322	X	12691	-0-	-1631	-0-	12691	3			Y	-0-					-0-
09	13860	X	11278	-0-	-2582	-0-	11278	3			Y	-0-					-0-
10	13609	X	11665	-0-	-1944	-0-	11665	3			Y	-0-					-0-
11	12270	X	10908	-0-	-1362	-0-	10908	3			Y	-0-					-0-
12	12679	X	10690	-0-	-1989	-0-	10690	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	23808	X	20487	-0-	-3321	-0-	20487	3			Y	-0-					-0-
02	21476	X	17793	-0-	-3683	-0-	17793	3			Y	-0-					-0-
03	22444	X	18353	-0-	-4091	-0-	18353	3			Y	-0-					-0-
04	20520	X	16727	-0-	-3793	-0-	16727	3			Y	-0-					-0-
05	21142	X	16609	-0-	-4533	-0-	16609	3			Y	-0-					-0-
06	19830	X	15571	-0-	-4259	-0-	15571	3			Y	-0-					-0-
07	19685	X	15356	-0-	-4329	-0-	15356	3			Y	-0-					-0-
08	18352	X	14760	-0-	-3592	-0-	14760	3			Y	-0-					-0-
09	16740	X	14173	-0-	-2567	-0-	14173	3			Y	-0-					-0-
10	16616	X	13861	-0-	-2755	-0-	13861	3			Y	-0-					-0-
11	15570	X	13402	-0-	-2168	-0-	13402	3			Y	-0-					-0-
12	15345	X	13495	-0-	-1850	-0-	13495	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,587 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	18910	X	16283	-0-	-2627	-0-	16283	3			Y	-0-					-0-
02	17080	X	13948	-0-	-3132	-0-	13948	3			Y	-0-					-0-
03	18910	X	13901	-0-	-5009	-0-	13901	3			Y	-0-					-0-
04	17460	X	12598	-0-	-4862	-0-	12598	3			Y	-0-					-0-
05	17019	X	13705	-0-	-3314	-0-	13705	3			Y	-0-					-0-
06	15750	X	12591	-0-	-3159	-0-	12591	3			Y	-0-					-0-
07	15438	X	12334	-0-	-3104	-0-	12334	3			Y	-0-					-0-
08	13888	X	12414	-0-	-1474	-0-	12414	3			Y	-0-					-0-
09	13260	X	12712	-0-	-548	-0-	12712	3			Y	-0-					-0-
10	13702	X	12483	-0-	-1219	-0-	12483	3			Y	-0-					-0-
11	12600	X	11647	-0-	-953	-0-	11647	3			Y	-0-					-0-
12	13144	X	11599	-0-	-1545	-0-	11599	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,215 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	9858	X	6429	-0-	-3429	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
02	8904	X	6685	-0-	-2219	-0-	6685	3			Y	-0-					-0-
03	9362	X	7537	-0-	-1825	-0-	7537	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	7054	-0-	-1436	-0-	7054	3			Y	-0-					-0-
05	7719	X	6994	-0-	-725	-0-	6994	3			Y	-0-					-0-
06	7290	X	6506	-0-	-784	-0-	6506	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	6429	-0-	-1104	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
08	7533	X	6167	-0-	-1366	-0-	6167	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	5650	-0-	-1400	-0-	5650	3			Y	-0-					-0-
10	7006	X	5642	-0-	-1364	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
11	6510	X	5349	-0-	-1161	-0-	5349	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5592	-0-	-825	-0-	5592	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	25544	X	22991	-0-	-2553	-0-	22991	3			Y	-0-					-0-
02	23072	X	20895	-0-	-2177	-0-	20895	3			Y	-0-					-0-
03	25544	X	20792	-0-	-4752	-0-	20792	3			Y	-0-					-0-
04	23940	X	19227	-0-	-4713	-0-	19227	3			Y	-0-					-0-
05	23777	X	18682	-0-	-5095	-0-	18682	3			Y	-0-					-0-
06	22380	X	17009	-0-	-5371	-0-	17009	3			Y	-0-					-0-
07	23126	X	17926	-0-	-5200	-0-	17926	3			Y	-0-					-0-
08	20801	X	18228	-0-	-2573	-0-	18228	3			Y	-0-					-0-
09	19230	X	16695	-0-	-2535	-0-	16695	3			Y	-0-					-0-
10	18693	X	17819	-0-	-874	-0-	17819	3			Y	-0-					-0-
11	17640	X	16794	-0-	-846	-0-	16794	3			Y	-0-					-0-
12	18228	X	17013	-0-	-1215	-0-	17013	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,071 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	19499	X	15199	-0-	-4300	-0-	15199	3			Y	-0-					-0-
02	17080	X	12424	-0-	-4656	-0-	12424	3			Y	-0-					-0-
03	17360	X	12997	-0-	-4363	-0-	12997	3			Y	-0-					-0-
04	15720	X	11601	-0-	-4119	-0-	11601	3			Y	-0-					-0-
05	16027	X	11220	-0-	-4807	-0-	11220	3			Y	-0-					-0-
06	14700	X	10706	-0-	-3994	-0-	10706	3			Y	-0-					-0-
07	13764	X	10708	-0-	-3056	-0-	10708	3			Y	-0-					-0-
08	12989	X	10230	-0-	-2759	-0-	10230	3			Y	-0-					-0-
09	11610	X	9401	-0-	-2209	-0-	9401	3			Y	-0-					-0-
10	11222	X	9094	-0-	-2128	-0-	9094	3			Y	-0-					-0-
11	10710	X	8290	-0-	-2420	-0-	8290	3			Y	-0-					-0-
12	10695	X	8730	-0-	-1965	-0-	8730	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,600 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	16275	X	13813	-0-	-2462	-0-	13813	3			Y	-0-					-0-
02	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	3			Y	-0-					-0-
03	15717	X	13920	-0-	-1797	-0-	13920	3			Y	-0-					-0-
04	13380	X	12865	-0-	-515	-0-	12865	3			Y	-0-					-0-
05	13826	X	12484	-0-	-1342	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
06	15420	X	9802	-0-	-5618	-0-	9802	3			Y	-0-					-0-
07	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	20047	3			Y	-0-					-0-
08	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18117	3			Y	-0-					-0-
09	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	16448	3			Y	-0-					-0-
10	20057	X	16185	-0-	-3872	-0-	16185	3			Y	-0-					-0-
11	19410	X	15010	-0-	-4400	-0-	15010	3			Y	-0-					-0-
12	20057	X	14672	-0-	-5385	-0-	14672	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	38747	X	38747	-0-	-0-	-0-	38747	3			Y	-0-					-0-
02	18956	X	15132	-0-	-3824	-0-	15132	3			Y	-0-					-0-
03	19375	X	15400	-0-	-3975	-0-	15400	3			Y	-0-					-0-
04	36210	X	14389	-0-	-21821	-0-	14389	3			Y	-0-					-0-
05	37417	X	13659	-0-	-23758	-0-	13659	3			Y	-0-					-0-
06	36210	X	15083	-0-	-21127	-0-	15083	3			Y	-0-					-0-
07	16740	X	14711	-0-	-2029	-0-	14711	3			Y	-0-					-0-
08	15407	X	14237	-0-	-1170	-0-	14237	3			Y	-0-					-0-
09	15090	X	14200	-0-	-890	-0-	14200	3			Y	-0-					-0-
10	15593	X	14153	-0-	-1440	-0-	14153	3			Y	-0-					-0-
11	15090	X	13322	-0-	-1768	-0-	13322	3			Y	-0-					-0-
12	14725	X	13099	-0-	-1626	-0-	13099	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,132 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	23529	X	18119	-0-	-5410	-0-	18119	3			Y	-0-					-0-
02	19712	X	16077	-0-	-3635	-0-	16077	3			Y	-0-					-0-
03	21142	X	16588	-0-	-4554	-0-	16588	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	14635	-0-	-4235	-0-	14635	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	14927	-0-	-3952	-0-	14927	3			Y	-0-					-0-
06	17520	X	14974	-0-	-2546	-0-	14974	3			Y	-0-					-0-
07	17794	X	17043	-0-	-751	-0-	17043	3			Y	-0-					-0-
08	16585	X	15823	-0-	-762	-0-	15823	3			Y	-0-					-0-
09	14970	X	14549	-0-	-421	-0-	14549	3			Y	-0-					-0-
10	17050	X	14523	-0-	-2527	-0-	14523	3			Y	-0-					-0-
11	16500	X	13333	-0-	-3167	-0-	13333	3			Y	-0-					-0-
12	17050	X	12685	-0-	-4365	-0-	12685	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,276 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	17825	X	15463	-0-	-2362	-0-	15463	3			Y	-0-					-0-
02	16100	X	13881	-0-	-2219	-0-	13881	3			Y	-0-					-0-
03	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	17769	3			Y	-0-					-0-
04	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	3			Y	-0-					-0-
05	17081	X	16608	-0-	-473	-0-	16608	3			Y	-0-					-0-
06	17190	X	15837	-0-	-1353	-0-	15837	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	15658	-0-	-2508	-0-	15658	3			Y	-0-					-0-
08	18166	X	13927	-0-	-4239	-0-	13927	3			Y	-0-					-0-
09	17580	X	12908	-0-	-4672	-0-	12908	3			Y	-0-					-0-
10	16616	X	13004	-0-	-3612	-0-	13004	3			Y	-0-					-0-
11	15840	X	12297	-0-	-3543	-0-	12297	3			Y	-0-					-0-
12	15655	X	12216	-0-	-3439	-0-	12216	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	21824	X	20114	-0-	-1710	-0-	20114	3			Y	-0-					-0-
02	19124	X	17198	-0-	-1926	-0-	17198	3			Y	-0-					-0-
03	21173	X	15507	-0-	-5666	-0-	15507	3			Y	-0-					-0-
04	19470	X	13691	-0-	-5779	-0-	13691	3			Y	-0-					-0-
05	20119	X	14846	-0-	-5273	-0-	14846	3			Y	-0-					-0-
06	19470	X	15178	-0-	-4292	-0-	15178	3			Y	-0-					-0-
07	19034	X	15150	-0-	-3884	-0-	15150	3			Y	-0-					-0-
08	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	18277	3			Y	-0-					-0-
09	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	3			Y	-0-					-0-
10	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	3			Y	-0-					-0-
11	17700	X	15713	-0-	-1987	-0-	15713	3			Y	-0-					-0-
12	18290	X	17218	-0-	-1072	-0-	17218	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,318 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	22103	X	19045	-0-	-3058	-0-	19045	3			Y	-0-					-0-
02	19964	X	14672	-0-	-5292	-0-	14672	3			Y	-0-					-0-
03	22103	X	16295	-0-	-5808	-0-	16295	3			Y	-0-					-0-
04	19650	X	16480	-0-	-3170	-0-	16480	3			Y	-0-					-0-
05	19313	X	16627	-0-	-2686	-0-	16627	3			Y	-0-					-0-
06	18420	X	14686	-0-	-3734	-0-	14686	3			Y	-0-					-0-
07	17019	X	15590	-0-	-1429	-0-	15590	3			Y	-0-					-0-
08	17019	X	16663	-0-	-356	-0-	16663	3			Y	-0-					-0-
09	16470	X	13568	-0-	-2902	-0-	13568	3			Y	-0-					-0-
10	16616	X	15910	-0-	-706	-0-	15910	3			Y	-0-					-0-
11	16140	X	13693	-0-	-2447	-0-	13693	3			Y	-0-					-0-
12	16678	X	13185	-0-	-3493	-0-	13185	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,414 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	18104	X	15854	-0-	-2250	-0-	15854	3			Y	-0-					-0-
02	15904	X	14102	-0-	-1802	-0-	14102	3			Y	-0-					-0-
03	17112	X	15038	-0-	-2074	-0-	15038	3			Y	-0-					-0-
04	16140	X	14004	-0-	-2136	-0-	14004	3			Y	-0-					-0-
05	16120	X	14090	-0-	-2030	-0-	14090	3			Y	-0-					-0-
06	15330	X	13238	-0-	-2092	-0-	13238	3			Y	-0-					-0-
07	15624	X	13586	-0-	-2038	-0-	13586	3			Y	-0-					-0-
08	15035	X	13246	-0-	-1789	-0-	13246	3			Y	-0-					-0-
09	14010	X	12137	-0-	-1873	-0-	12137	3			Y	-0-					-0-
10	14105	X	12266	-0-	-1839	-0-	12266	3			Y	-0-					-0-
11	13230	X	11591	-0-	-1639	-0-	11591	3			Y	-0-					-0-
12	13578	X	11625	-0-	-1953	-0-	11625	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	18910	X	15597	-0-	-3313	-0-	15597	3			N	-0-					-0-
02	16016	X	14864	-0-	-1152	-0-	14864	3			N	-0-					-0-
03	16802	X	15115	-0-	-1687	-0-	15115	3			N	-0-					-0-
04	15780	X	13995	-0-	-1785	-0-	13995	3			N	-0-					-0-
05	15593	X	14363	-0-	-1230	-0-	14363	3			N	-0-					-0-
06	15930	X	13921	-0-	-2009	-0-	13921	3			N	-0-					-0-
07	16461	X	14121	-0-	-2340	-0-	14121	3			N	-0-					-0-
08	15128	X	13772	-0-	-1356	-0-	13772	3			N	-0-					-0-
09	14010	X	13023	-0-	-987	-0-	13023	3			N	-0-					-0-
10	14384	X	12998	-0-	-1386	-0-	12998	3			N	-0-					-0-
11	13920	X	12564	-0-	-1356	-0-	12564	3			N	-0-					-0-
12	14136	X	12494	-0-	-1642	-0-	12494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,827 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	23715	X	20339	-0-	-3376	-0-	20339	3			Y	-0-					-0-
02	20748	X	18014	-0-	-2734	-0-	18014	3			Y	-0-					-0-
03	22165	X	19313	-0-	-2852	-0-	19313	3			Y	-0-					-0-
04	20850	X	18314	-0-	-2536	-0-	18314	3			Y	-0-					-0-
05	20863	X	18417	-0-	-2446	-0-	18417	3			Y	-0-					-0-
06	19680	X	17490	-0-	-2190	-0-	17490	3			Y	-0-					-0-
07	19933	X	17695	-0-	-2238	-0-	17695	3			Y	-0-					-0-
08	19313	X	17297	-0-	-2016	-0-	17297	3			Y	-0-					-0-
09	18300	X	15515	-0-	-2785	-0-	15515	3			Y	-0-					-0-
10	18414	X	15577	-0-	-2837	-0-	15577	3			Y	-0-					-0-
11	17490	X	14585	-0-	-2905	-0-	14585	3			Y	-0-					-0-
12	17701	X	14927	-0-	-2774	-0-	14927	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,483 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	48391	X	40204	-0-	-8187	-0-	40204	3			Y	-0-					-0-
02	42280	X	34798	-0-	-7482	-0-	34798	3			Y	-0-					-0-
03	45291	X	34203	-0-	-11088	-0-	34203	3			Y	-0-					-0-
04	42570	X	33401	-0-	-9169	-0-	33401	3			Y	-0-					-0-
05	42625	X	34672	-0-	-7953	-0-	34672	3			Y	-0-					-0-
06	38910	X	32981	-0-	-5929	-0-	32981	3			Y	-0-					-0-
07	38533	X	33497	-0-	-5036	-0-	33497	3			Y	-0-					-0-
08	34658	X	31853	-0-	-2805	-0-	31853	3			Y	-0-					-0-
09	33540	X	30623	-0-	-2917	-0-	30623	3			Y	-0-					-0-
10	34658	X	30408	-0-	-4250	-0-	30408	3			Y	-0-					-0-
11	32970	X	28533	-0-	-4437	-0-	28533	3			Y	-0-					-0-
12	33511	X	28568	-0-	-4943	-0-	28568	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	38595	X	32979	-0-	-5616	-0-	32979	3			Y	-0-					-0-
02	34860	X	27788	-0-	-7072	-0-	27788	3			Y	-0-					-0-
03	37107	X	28548	-0-	-8559	-0-	28548	3			Y	-0-					-0-
04	34620	X	27198	-0-	-7422	-0-	27198	3			Y	-0-					-0-
05	34317	X	27474	-0-	-6843	-0-	27474	3			Y	-0-					-0-
06	31920	X	25443	-0-	-6477	-0-	25443	3			Y	-0-					-0-
07	30752	X	26318	-0-	-4434	-0-	26318	3			Y	-0-					-0-
08	28551	X	25857	-0-	-2694	-0-	25857	3			Y	-0-					-0-
09	27210	X	24319	-0-	-2891	-0-	24319	3			Y	-0-					-0-
10	27466	X	24219	-0-	-3247	-0-	24219	3			Y	-0-					-0-
11	25470	X	22622	-0-	-2848	-0-	22622	3			Y	-0-					-0-
12	26319	X	22156	-0-	-4163	-0-	22156	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,921 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	18941	X	15689	-0-	-3252	-0-	15689	3			Y	-0-					-0-
02	15848	X	13370	-0-	-2478	-0-	13370	3			Y	-0-					-0-
03	16864	X	15170	-0-	-1694	-0-	15170	3			Y	-0-					-0-
04	15750	X	13787	-0-	-1963	-0-	13787	3			Y	-0-					-0-
05	16058	X	13923	-0-	-2135	-0-	13923	3			Y	-0-					-0-
06	15180	X	12927	-0-	-2253	-0-	12927	3			Y	-0-					-0-
07	15159	X	13141	-0-	-2018	-0-	13141	3			Y	-0-					-0-
08	15159	X	13204	-0-	-1955	-0-	13204	3			Y	-0-					-0-
09	13800	X	12362	-0-	-1438	-0-	12362	3			Y	-0-					-0-
10	13919	X	12421	-0-	-1498	-0-	12421	3			Y	-0-					-0-
11	12930	X	11382	-0-	-1548	-0-	11382	3			Y	-0-					-0-
12	13206	X	12446	-0-	-760	-0-	12446	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,822 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	17019	X	13833	-0-	-3186	-0-	13833	3			Y	-0-					-0-
02	13916	X	11089	-0-	-2827	-0-	11089	3			Y	-0-					-0-
03	14880	X	11211	-0-	-3669	-0-	11211	3			Y	-0-					-0-
04	14130	X	11080	-0-	-3050	-0-	11080	3			Y	-0-					-0-
05	13857	X	11464	-0-	-2393	-0-	11464	3			Y	-0-					-0-
06	13380	X	10420	-0-	-2960	-0-	10420	3			Y	-0-					-0-
07	12276	X	10830	-0-	-1446	-0-	10830	3			Y	-0-					-0-
08	11470	X	11217	-0-	-253	-0-	11217	3			Y	-0-					-0-
09	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	3			Y	-0-					-0-
10	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	3			Y	-0-					-0-
11	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	3			Y	-0-					-0-
12	12679	X	11895	-0-	-784	-0-	11895	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	17825	X	12712	-0-	-5113	-0-	12712	3			Y	-0-					-0-
02	14896	X	10710	-0-	-4186	-0-	10710	3			Y	-0-					-0-
03	14911	X	13316	-0-	-1595	-0-	13316	3			Y	-0-					-0-
04	13800	X	12682	-0-	-1118	-0-	12682	3			Y	-0-					-0-
05	13578	X	12464	-0-	-1114	-0-	12464	3			Y	-0-					-0-
06	12900	X	11720	-0-	-1180	-0-	11720	3			Y	-0-					-0-
07	13330	X	11635	-0-	-1695	-0-	11635	3			Y	-0-					-0-
08	13330	X	11086	-0-	-2244	-0-	11086	3			Y	-0-					-0-
09	12690	X	10590	-0-	-2100	-0-	10590	3			Y	-0-					-0-
10	12462	X	10648	-0-	-1814	-0-	10648	3			Y	-0-					-0-
11	11730	X	10149	-0-	-1581	-0-	10149	3			Y	-0-					-0-
12	11625	X	10316	-0-	-1309	-0-	10316	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,028 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	19189	X	11927	-0-	-7262	-0-	11927	3			Y	-0-					-0-
02	14924	X	11192	-0-	-3732	-0-	11192	3			Y	-0-					-0-
03	15128	X	12084	-0-	-3044	-0-	12084	3			Y	-0-					-0-
04	13770	X	11121	-0-	-2649	-0-	11121	3			Y	-0-					-0-
05	13020	X	11239	-0-	-1781	-0-	11239	3			Y	-0-					-0-
06	12000	X	10389	-0-	-1611	-0-	10389	3			Y	-0-					-0-
07	12400	X	10410	-0-	-1990	-0-	10410	3			Y	-0-					-0-
08	12090	X	9920	-0-	-2170	-0-	9920	3			Y	-0-					-0-
09	11130	X	9747	-0-	-1383	-0-	9747	3			Y	-0-					-0-
10	11253	X	9704	-0-	-1549	-0-	9704	3			Y	-0-					-0-
11	10380	X	9198	-0-	-1182	-0-	9198	3			Y	-0-					-0-
12	10416	X	9227	-0-	-1189	-0-	9227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,158 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	16678	X	12533	-0-	-4145	-0-	12533	3			Y	-0-					-0-
02	14476	X	10709	-0-	-3767	-0-	10709	3			Y	-0-					-0-
03	14787	X	11335	-0-	-3452	-0-	11335	3			Y	-0-					-0-
04	13410	X	10461	-0-	-2949	-0-	10461	3			Y	-0-					-0-
05	13082	X	10418	-0-	-2664	-0-	10418	3			Y	-0-					-0-
06	12120	X	9913	-0-	-2207	-0-	9913	3			Y	-0-					-0-
07	11842	X	9924	-0-	-1918	-0-	9924	3			Y	-0-					-0-
08	11346	X	9108	-0-	-2238	-0-	9108	3			Y	-0-					-0-
09	10470	X	9037	-0-	-1433	-0-	9037	3			Y	-0-					-0-
10	10416	X	9242	-0-	-1174	-0-	9242	3			Y	-0-					-0-
11	9900	X	8368	-0-	-1532	-0-	8368	3			Y	-0-					-0-
12	9920	X	8409	-0-	-1511	-0-	8409	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	40207	X	36225	-0-	-3982	-0-	36225	3			Y	-0-					-0-
02	35448	X	31493	-0-	-3955	-0-	31493	3			Y	-0-					-0-
03	38068	X	32300	-0-	-5768	-0-	32300	3			Y	-0-					-0-
04	35580	X	30317	-0-	-5263	-0-	30317	3			Y	-0-					-0-
05	36239	X	30596	-0-	-5643	-0-	30596	3			Y	-0-					-0-
06	36902	X	36902	-0-	-0-	-0-	36902	3			Y	-0-					-0-
07	35421	X	35421	-0-	-0-	-0-	35421	3			Y	-0-					-0-
08	34367	X	34367	-0-	-0-	-0-	34367	3			Y	-0-					-0-
09	36900	X	32377	-0-	-4523	-0-	32377	3			Y	-0-					-0-
10	38130	X	32086	-0-	-6044	-0-	32086	3			Y	-0-					-0-
11	36900	X	32105	-0-	-4795	-0-	32105	3			Y	-0-					-0-
12	35433	X	32402	-0-	-3031	-0-	32402	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 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	24025	X	20824	-0-	-3201	-0-	20824	3			Y	-0-					-0-
02	21700	X	18174	-0-	-3526	-0-	18174	3			Y	-0-					-0-
03	23839	X	19595	-0-	-4244	-0-	19595	3			Y	-0-					-0-
04	21900	X	17005	-0-	-4895	-0-	17005	3			Y	-0-					-0-
05	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	3			Y	-0-					-0-
06	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	3			Y	-0-					-0-
07	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	24306	3			Y	-0-					-0-
08	23010	X	23010	-0-	-0-	-0-	23010	3			Y	-0-					-0-
09	24840	X	22726	-0-	-2114	-0-	22726	3			Y	-0-					-0-
10	25668	X	22070	-0-	-3598	-0-	22070	3			Y	-0-					-0-
11	24840	X	21290	-0-	-3550	-0-	21290	3			Y	-0-					-0-
12	24304	X	20348	-0-	-3956	-0-	20348	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23904	-0-	-3438	-0-	23904	3			Y	-0-					-0-
02	26879	X	26879	-0-	-0-	-0-	26879	3			Y	-0-					-0-
03	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	29411	3			Y	-0-					-0-
04	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	25858	3			Y	-0-					-0-
05	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	24897	3			Y	-0-					-0-
06	28800	X	23771	-0-	-5029	-0-	23771	3			Y	-0-					-0-
07	29760	X	22262	-0-	-7498	-0-	22262	3			Y	-0-					-0-
08	29419	X	21948	-0-	-7471	-0-	21948	3			Y	-0-					-0-
09	25860	X	20475	-0-	-5385	-0-	20475	3			Y	-0-					-0-
10	24893	X	22416	-0-	-2477	-0-	22416	3			Y	-0-					-0-
11	23760	X	21047	-0-	-2713	-0-	21047	3			Y	-0-					-0-
12	22258	X	20976	-0-	-1282	-0-	20976	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	18631	X	14669	-0-	-3962	-0-	14669	3			Y	-0-					-0-
02	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	18866	3			Y	-0-					-0-
03	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	3			Y	-0-					-0-
04	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	19363	3			Y	-0-					-0-
05	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16983	3			Y	-0-					-0-
06	20220	X	16841	-0-	-3379	-0-	16841	3			Y	-0-					-0-
07	20894	X	15608	-0-	-5286	-0-	15608	3			Y	-0-					-0-
08	19995	X	16663	-0-	-3332	-0-	16663	3			Y	-0-					-0-
09	19350	X	14994	-0-	-4356	-0-	14994	3			Y	-0-					-0-
10	17391	X	15679	-0-	-1712	-0-	15679	3			Y	-0-					-0-
11	16830	X	14119	-0-	-2711	-0-	14119	3			Y	-0-					-0-
12	16678	X	11638	-0-	-5040	-0-	11638	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,127 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	21917	X	18775	-0-	-3142	-0-	18775	3			Y	-0-					-0-
02	19796	X	16652	-0-	-3144	-0-	16652	3			Y	-0-					-0-
03	20956	X	18648	-0-	-2308	-0-	18648	3			Y	-0-					-0-
04	19740	X	17648	-0-	-2092	-0-	17648	3			Y	-0-					-0-
05	19747	X	17311	-0-	-2436	-0-	17311	3			Y	-0-					-0-
06	18180	X	14947	-0-	-3233	-0-	14947	3			Y	-0-					-0-
07	18662	X	14836	-0-	-3826	-0-	14836	3			Y	-0-					-0-
08	18662	X	14101	-0-	-4561	-0-	14101	3			Y	-0-					-0-
09	17640	X	14292	-0-	-3348	-0-	14292	3			Y	-0-					-0-
10	17298	X	15053	-0-	-2245	-0-	15053	3			Y	-0-					-0-
11	14940	X	13960	-0-	-980	-0-	13960	3			Y	-0-					-0-
12	14849	X	11144	-0-	-3705	-0-	11144	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,367 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	17329	X	14961	-0-	-2368	-0-	14961	3			Y	-0-					-0-
02	15260	X	13528	-0-	-1732	-0-	13528	3			Y	-0-					-0-
03	16461	X	14559	-0-	-1902	-0-	14559	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	13915	-0-	-1595	-0-	13915	3			Y	-0-					-0-
05	15531	X	13990	-0-	-1541	-0-	13990	3			Y	-0-					-0-
06	14490	X	13238	-0-	-1252	-0-	13238	3			Y	-0-					-0-
07	14973	X	13385	-0-	-1588	-0-	13385	3			Y	-0-					-0-
08	14570	X	13018	-0-	-1552	-0-	13018	3			Y	-0-					-0-
09	13920	X	11851	-0-	-2069	-0-	11851	3			Y	-0-					-0-
10	13981	X	12095	-0-	-1886	-0-	12095	3			Y	-0-					-0-
11	13230	X	11311	-0-	-1919	-0-	11311	3			Y	-0-					-0-
12	13392	X	11307	-0-	-2085	-0-	11307	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	13113	X	11181	-0-	-1932	-0-	11181	3			Y	-0-					-0-
02	11312	X	10150	-0-	-1162	-0-	10150	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	10912	-0-	-1364	-0-	10912	3			Y	-0-					-0-
04	11430	X	10920	-0-	-510	-0-	10920	3			Y	-0-					-0-
05	11532	X	10372	-0-	-1160	-0-	10372	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	9764	-0-	-1126	-0-	9764	3			Y	-0-					-0-
07	11284	X	9703	-0-	-1581	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
08	11284	X	9094	-0-	-2190	-0-	9094	3			Y	-0-					-0-
09	10920	X	8433	-0-	-2487	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
10	10385	X	8301	-0-	-2084	-0-	8301	3			Y	-0-					-0-
11	9750	X	7948	-0-	-1802	-0-	7948	3			Y	-0-					-0-
12	9703	X	8047	-0-	-1656	-0-	8047	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,825 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	34441	X	29962	-0-	-4479	-0-	29962	3			Y	-0-					-0-
02	31108	X	25845	-0-	-5263	-0-	25845	3			Y	-0-					-0-
03	32457	X	29109	-0-	-3348	-0-	29109	3			Y	-0-					-0-
04	30930	X	27440	-0-	-3490	-0-	27440	3			Y	-0-					-0-
05	30597	X	28254	-0-	-2343	-0-	28254	3			Y	-0-					-0-
06	29010	X	25561	-0-	-3449	-0-	25561	3			Y	-0-					-0-
07	29109	X	26658	-0-	-2451	-0-	26658	3			Y	-0-					-0-
08	29109	X	26130	-0-	-2979	-0-	26130	3			Y	-0-					-0-
09	27450	X	23802	-0-	-3648	-0-	23802	3			Y	-0-					-0-
10	28241	X	22208	-0-	-6033	-0-	22208	3			Y	-0-					-0-
11	25800	X	23443	-0-	-2357	-0-	23443	3			Y	-0-					-0-
12	26660	X	23375	-0-	-3285	-0-	23375	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,787 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	19437	X	17165	-0-	-2272	-0-	17165	3			Y	-0-					-0-
02	17248	X	15654	-0-	-1594	-0-	15654	3			Y	-0-					-0-
03	19096	X	15985	-0-	-3111	-0-	15985	3			Y	-0-					-0-
04	18060	X	14947	-0-	-3113	-0-	14947	3			Y	-0-					-0-
05	17856	X	14903	-0-	-2953	-0-	14903	3			Y	-0-					-0-
06	16770	X	14131	-0-	-2639	-0-	14131	3			Y	-0-					-0-
07	17329	X	14246	-0-	-3083	-0-	14246	3			Y	-0-					-0-
08	15996	X	13888	-0-	-2108	-0-	13888	3			Y	-0-					-0-
09	14940	X	12827	-0-	-2113	-0-	12827	3			Y	-0-					-0-
10	14911	X	12484	-0-	-2427	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
11	14130	X	10597	-0-	-3533	-0-	10597	3			Y	-0-					-0-
12	14260	X	10385	-0-	-3875	-0-	10385	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	22692	X	17722	-0-	-4970	-0-	17722	3			Y	-0-					-0-
02	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14849	3			Y	-0-					-0-
03	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	3			Y	-0-					-0-
04	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17818	3			Y	-0-					-0-
05	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	20560	3			Y	-0-					-0-
06	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	20624	3			Y	-0-					-0-
07	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	20712	3			Y	-0-					-0-
08	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	20007	3			Y	-0-					-0-
09	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	3			Y	-0-					-0-
10	18073	X	17844	-0-	-229	-0-	17844	3			Y	-0-					-0-
11	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	3			Y	-0-					-0-
12	18073	X	17792	-0-	-281	-0-	17792	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,981 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	19995	X	18389	-0-	-1606	-0-	18389	3			Y	-0-					-0-
02	18060	X	15784	-0-	-2276	-0-	15784	3			Y	-0-					-0-
03	19313	X	16304	-0-	-3009	-0-	16304	3			Y	-0-					-0-
04	18570	X	14295	-0-	-4275	-0-	14295	3			Y	-0-					-0-
05	19065	X	18080	-0-	-985	-0-	18080	3			Y	-0-					-0-
06	17790	X	17133	-0-	-657	-0-	17133	3			Y	-0-					-0-
07	17484	X	16913	-0-	-571	-0-	16913	3			Y	-0-					-0-
08	18073	X	16367	-0-	-1706	-0-	16367	3			Y	-0-					-0-
09	17490	X	15349	-0-	-2141	-0-	15349	3			Y	-0-					-0-
10	18073	X	14930	-0-	-3143	-0-	14930	3			Y	-0-					-0-
11	17130	X	13986	-0-	-3144	-0-	13986	3			Y	-0-					-0-
12	16926	X	14311	-0-	-2615	-0-	14311	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,841 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	58838	X	49406	-0-	-9432	-0-	49406	3			Y	-0-					-0-
02	53144	X	42996	-0-	-10148	-0-	42996	3			Y	-0-					-0-
03	55614	X	46414	-0-	-9200	-0-	46414	3			Y	-0-					-0-
04	51450	X	41954	-0-	-9496	-0-	41954	3			Y	-0-					-0-
05	51274	X	37437	-0-	-13837	-0-	37437	3			Y	-0-					-0-
06	47820	X	35688	-0-	-12132	-0-	35688	3			Y	-0-					-0-
07	47616	X	40482	-0-	-7134	-0-	40482	3			Y	-0-					-0-
08	46407	X	41157	-0-	-5250	-0-	41157	3			Y	-0-					-0-
09	41940	X	40307	-0-	-1633	-0-	40307	3			Y	-0-					-0-
10	40513	X	40513	-0-	-0-	-0-	40513	3			Y	-0-					-0-
11	39840	X	38029	-0-	-1811	-0-	38029	3			Y	-0-					-0-
12	41664	X	38037	-0-	-3627	-0-	38037	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	38781	X	33742	-0-	-5039	-0-	33742	3			Y	-0-					-0-
02	33880	X	32713	-0-	-1167	-0-	32713	3			Y	-0-					-0-
03	35464	X	34739	-0-	-725	-0-	34739	3			Y	-0-					-0-
04	32640	X	31864	-0-	-776	-0-	31864	3			Y	-0-					-0-
05	33728	X	30541	-0-	-3187	-0-	30541	3			Y	-0-					-0-
06	35040	X	29349	-0-	-5691	-0-	29349	3			Y	-0-					-0-
07	36208	X	29426	-0-	-6782	-0-	29426	3			Y	-0-					-0-
08	34751	X	29057	-0-	-5694	-0-	29057	3			Y	-0-					-0-
09	31860	X	27942	-0-	-3918	-0-	27942	3			Y	-0-					-0-
10	30535	X	28031	-0-	-2504	-0-	28031	3			Y	-0-					-0-
11	29340	X	26299	-0-	-3041	-0-	26299	3			Y	-0-					-0-
12	29419	X	25483	-0-	-3936	-0-	25483	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,186 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	35371	X	27463	-0-	-7908	-0-	27463	3			Y	-0-					-0-
02	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	31090	3			Y	-0-					-0-
03	32581	X	31997	-0-	-584	-0-	31997	3			Y	-0-					-0-
04	29212	X	29212	-0-	-0-	-0-	29212	3			Y	-0-					-0-
05	28489	X	28387	-0-	-102	-0-	28387	3			Y	-0-					-0-
06	33300	X	26149	-0-	-7151	-0-	26149	3			Y	-0-					-0-
07	34410	X	25273	-0-	-9137	-0-	25273	3			Y	-0-					-0-
08	31992	X	24840	-0-	-7152	-0-	24840	3			Y	-0-					-0-
09	29220	X	24295	-0-	-4925	-0-	24295	3			Y	-0-					-0-
10	28396	X	24461	-0-	-3935	-0-	24461	3			Y	-0-					-0-
11	26160	X	22236	-0-	-3924	-0-	22236	3			Y	-0-					-0-
12	25265	X	22694	-0-	-2571	-0-	22694	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,097 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	37630	X	37630	-0-	-0-	-0-	37630	3			Y	-0-					-0-
02	35229	X	35229	-0-	-0-	-0-	35229	3			Y	-0-					-0-
03	36580	X	35123	-0-	-1457	-0-	35123	3			Y	-0-					-0-
04	36420	X	31617	-0-	-4803	-0-	31617	3			Y	-0-					-0-
05	37634	X	30774	-0-	-6860	-0-	30774	3			Y	-0-					-0-
06	37740	X	27661	-0-	-10079	-0-	27661	3			Y	-0-					-0-
07	38998	X	27912	-0-	-11086	-0-	27912	3			Y	-0-					-0-
08	35123	X	27313	-0-	-7810	-0-	27313	3			Y	-0-					-0-
09	31620	X	24800	-0-	-6820	-0-	24800	3			Y	-0-					-0-
10	30783	X	23500	-0-	-7283	-0-	23500	3			Y	-0-					-0-
11	27660	X	21969	-0-	-5691	-0-	21969	3			Y	-0-					-0-
12	27900	X	21331	-0-	-6569	-0-	21331	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	29791	X	23468	-0-	-6323	-0-	23468	3			Y	-0-					-0-
02	26096	X	20165	-0-	-5931	-0-	20165	3			Y	-0-					-0-
03	29481	X	18555	-0-	-10926	-0-	18555	3			Y	-0-					-0-
04	28530	X	18565	-0-	-9965	-0-	18565	3			Y	-0-					-0-
05	29481	X	20588	-0-	-8893	-0-	20588	3			Y	-0-					-0-
06	22710	X	15351	-0-	-7359	-0-	15351	3			Y	-0-					-0-
07	22320	X	20395	-0-	-1925	-0-	20395	3			Y	-0-					-0-
08	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	22803	3			Y	-0-					-0-
09	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	21940	3			Y	-0-					-0-
10	21900	X	21900	-0-	-0-	-0-	21900	3			Y	-0-					-0-
11	22080	X	19914	-0-	-2166	-0-	19914	3			Y	-0-					-0-
12	22816	X	19341	-0-	-3475	-0-	19341	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,985 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	21917	X	19572	-0-	-2345	-0-	19572	3			Y	-0-					-0-
02	19796	X	17461	-0-	-2335	-0-	17461	3			Y	-0-					-0-
03	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22660	3			Y	-0-					-0-
04	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	22022	3			Y	-0-					-0-
05	19561	X	19465	-0-	-96	-0-	19465	3			Y	-0-					-0-
06	21930	X	16127	-0-	-5803	-0-	16127	3			Y	-0-					-0-
07	22754	X	17363	-0-	-5391	-0-	17363	3			Y	-0-					-0-
08	22754	X	15927	-0-	-6827	-0-	15927	3			Y	-0-					-0-
09	22020	X	13748	-0-	-8272	-0-	13748	3			Y	-0-					-0-
10	19468	X	14329	-0-	-5139	-0-	14329	3			Y	-0-					-0-
11	16800	X	13869	-0-	-2931	-0-	13869	3			Y	-0-					-0-
12	17360	X	13935	-0-	-3425	-0-	13935	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,478 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	48608	X	43915	-0-	-4693	-0-	43915	3			Y	-0-					-0-
02	43904	X	38185	-0-	-5719	-0-	38185	3			Y	-0-					-0-
03	48608	X	39655	-0-	-8953	-0-	39655	3			Y	-0-					-0-
04	42510	X	37058	-0-	-5452	-0-	37058	3			Y	-0-					-0-
05	43927	X	37446	-0-	-6481	-0-	37446	3			Y	-0-					-0-
06	42510	X	35340	-0-	-7170	-0-	35340	3			Y	-0-					-0-
07	42284	X	34687	-0-	-7597	-0-	34687	3			Y	-0-					-0-
08	39649	X	33131	-0-	-6518	-0-	33131	3			Y	-0-					-0-
09	37050	X	31948	-0-	-5102	-0-	31948	3			Y	-0-					-0-
10	37448	X	30963	-0-	-6485	-0-	30963	3			Y	-0-					-0-
11	35340	X	29717	-0-	-5623	-0-	29717	3			Y	-0-					-0-
12	34689	X	29049	-0-	-5640	-0-	29049	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	55366	X	49929	-0-	-5437	-0-	49929	3		Y	-0-			-0-
02	50008	X	44277	-0-	-5731	-0-	44277	3		Y	-0-			-0-
03	53041	X	45396	-0-	-7645	-0-	45396	3		Y	-0-			-0-
04	48540	X	45052	-0-	-3488	-0-	45052	3		Y	-0-			-0-
05	49941	X	45237	-0-	-4704	-0-	45237	3		Y	-0-			-0-
06	48330	X	42206	-0-	-6124	-0-	42206	3		Y	-0-			-0-
07	49011	X	42094	-0-	-6917	-0-	42094	3		Y	-0-			-0-
08	46562	X	40158	-0-	-6404	-0-	40158	3		Y	-0-			-0-
09	45060	X	38026	-0-	-7034	-0-	38026	3		Y	-0-			-0-
10	45229	X	37682	-0-	-7547	-0-	37682	3		Y	-0-			-0-
11	42210	X	34772	-0-	-7438	-0-	34772	3		Y	-0-			-0-
12	42098	X	34413	-0-	-7685	-0-	34413	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 499,242 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	27559	X	23722	-0-	-3837	-0-	23722	3		Y	-0-			-0-
02	24892	X	20966	-0-	-3926	-0-	20966	3		Y	-0-			-0-
03	26505	X	22182	-0-	-4323	-0-	22182	3		Y	-0-			-0-
04	24960	X	23214	-0-	-1746	-0-	23214	3		Y	-0-			-0-
05	24211	X	17782	-0-	-6429	-0-	17782	3		Y	-0-			-0-
06	22950	X	8568	-0-	-14382	-0-	8568	3		Y	-0-			-0-
07	23994	X	12605	-0-	-11389	-0-	12605	3		Y	-0-			-0-
08	23994	X	13285	-0-	-10709	-0-	13285	3		Y	-0-			-0-
09	23220	X	9369	-0-	-13851	-0-	9369	3		Y	-0-			-0-
10	17794	X	10852	-0-	-6942	-0-	10852	3		Y	-0-			-0-
11	12870	X	3266	-0-	-9604	-0-	3266	3		Y	-0-			-0-
*12	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	15438	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,249 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	36332	X	32520	-0-	-3812	-0-	32520	3		Y	-0-			-0-
02	32816	X	28174	-0-	-4642	-0-	28174	3		Y	-0-			-0-
03	36177	X	28897	-0-	-7280	-0-	28897	3		Y	-0-			-0-
04	33720	X	26644	-0-	-7076	-0-	26644	3		Y	-0-			-0-
05	33728	X	28437	-0-	-5291	-0-	28437	3		Y	-0-			-0-
06	31470	X	27159	-0-	-4311	-0-	27159	3		Y	-0-			-0-
07	31186	X	27891	-0-	-3295	-0-	27891	3		Y	-0-			-0-
08	28892	X	26934	-0-	-1958	-0-	26934	3		Y	-0-			-0-
09	27510	X	24895	-0-	-2615	-0-	24895	3		Y	-0-			-0-
10	28427	X	25144	-0-	-3283	-0-	25144	3		Y	-0-			-0-
11	27150	X	23652	-0-	-3498	-0-	23652	3		Y	-0-			-0-
12	27900	X	23718	-0-	-4182	-0-	23718	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	30783	X	24703	-0-	-6080	-0-	24703	3			Y	-0-					-0-
02	25200	X	21306	-0-	-3894	-0-	21306	3			Y	-0-					-0-
03	26350	X	21930	-0-	-4420	-0-	21930	3			Y	-0-					-0-
04	24360	X	20609	-0-	-3751	-0-	20609	3			Y	-0-					-0-
05	24707	X	20333	-0-	-4374	-0-	20333	3			Y	-0-					-0-
06	23910	X	18854	-0-	-5056	-0-	18854	3			Y	-0-					-0-
07	23591	X	18772	-0-	-4819	-0-	18772	3			Y	-0-					-0-
08	21917	X	17977	-0-	-3940	-0-	17977	3			Y	-0-					-0-
09	20610	X	16582	-0-	-4028	-0-	16582	3			Y	-0-					-0-
10	20336	X	16614	-0-	-3722	-0-	16614	3			Y	-0-					-0-
11	18840	X	15356	-0-	-3484	-0-	15356	3			Y	-0-					-0-
12	18786	X	15646	-0-	-3140	-0-	15646	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,682 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	25451	X	22359	-0-	-3092	-0-	22359	3			Y	-0-					-0-
02	22988	X	19187	-0-	-3801	-0-	19187	3			Y	-0-					-0-
03	24521	X	20632	-0-	-3889	-0-	20632	3			Y	-0-					-0-
04	22890	X	20041	-0-	-2849	-0-	20041	3			Y	-0-					-0-
05	23033	X	19512	-0-	-3521	-0-	19512	3			Y	-0-					-0-
06	21630	X	20331	-0-	-1299	-0-	20331	3			Y	-0-					-0-
07	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	21855	3			Y	-0-					-0-
08	20708	X	20642	-0-	-66	-0-	20642	3			Y	-0-					-0-
09	20340	X	19055	-0-	-1285	-0-	19055	3			Y	-0-					-0-
10	21855	X	18867	-0-	-2988	-0-	18867	3			Y	-0-					-0-
11	21150	X	17988	-0-	-3162	-0-	17988	3			Y	-0-					-0-
12	21855	X	17644	-0-	-4211	-0-	17644	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,113 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	19468	X	17034	-0-	-2434	-0-	17034	3			N	-0-					-0-
02	16632	X	14842	-0-	-1790	-0-	14842	3			N	-0-					-0-
03	18290	X	15689	-0-	-2601	-0-	15689	3			N	-0-					-0-
04	16980	X	14525	-0-	-2455	-0-	14525	3			N	-0-					-0-
05	17205	X	14641	-0-	-2564	-0-	14641	3			N	-0-					-0-
06	16470	X	13571	-0-	-2899	-0-	13571	3			N	-0-					-0-
07	16430	X	13859	-0-	-2571	-0-	13859	3			N	-0-					-0-
08	15686	X	13685	-0-	-2001	-0-	13685	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	12976	-0-	-1544	-0-	12976	3			N	-0-					-0-
10	14632	X	13108	-0-	-1524	-0-	13108	3			N	-0-					-0-
11	13560	X	12455	-0-	-1105	-0-	12455	3			N	-0-					-0-
12	13857	X	12516	-0-	-1341	-0-	12516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	14663	X	11653	-0-	-3010	-0-	11653	3		Y	-0-			-0-
02	13244	X	9736	-0-	-3508	-0-	9736	3		Y	-0-			-0-
03	13795	X	9290	-0-	-4505	-0-	9290	3		Y	-0-			-0-
04	12930	X	8532	-0-	-4398	-0-	8532	3		Y	-0-			-0-
05	12555	X	8797	-0-	-3758	-0-	8797	3		Y	-0-			-0-
06	11280	X	10715	-0-	-565	-0-	10715	3		Y	-0-			-0-
07	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	3		Y	-0-			-0-
08	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	3		Y	-0-			-0-
09	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	3		Y	-0-			-0-
10	11780	X	10916	-0-	-864	-0-	10916	3		Y	-0-			-0-
11	11880	X	10194	-0-	-1686	-0-	10194	3		Y	-0-			-0-
12	12276	X	10838	-0-	-1438	-0-	10838	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,918 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	25358	X	954	-0-	-24404	-0-	954	3		Y	-0-			-0-
02	21560	X	735	-0-	-20825	-0-	735	3		Y	-0-			-0-
03	19530	X	2963	-0-	-16567	-0-	2963	3		Y	-0-			-0-
04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	3		Y	-0-			-0-
05	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20317	3		Y	-0-			-0-
06	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	20061	3		Y	-0-			-0-
07	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	18624	3		Y	-0-			-0-
08	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	21345	3		Y	-0-			-0-
09	20070	X	18672	-0-	-1398	-0-	18672	3		Y	-0-			-0-
10	20739	X	18295	-0-	-2444	-0-	18295	3		Y	-0-			-0-
11	20670	X	16371	-0-	-4299	-0-	16371	3		Y	-0-			-0-
12	21359	X	12632	-0-	-8727	-0-	12632	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,410 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	18259	X	14747	-0-	-3512	-0-	14747	3		Y	-0-			-0-
02	14952	X	13119	-0-	-1833	-0-	13119	3		Y	-0-			-0-
03	16554	X	12630	-0-	-3924	-0-	12630	3		Y	-0-			-0-
04	15750	X	12681	-0-	-3069	-0-	12681	3		Y	-0-			-0-
05	15531	X	13073	-0-	-2458	-0-	13073	3		Y	-0-			-0-
06	14280	X	12578	-0-	-1702	-0-	12578	3		Y	-0-			-0-
07	14539	X	13198	-0-	-1341	-0-	13198	3		Y	-0-			-0-
08	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	3		Y	-0-			-0-
09	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13505	3		Y	-0-			-0-
10	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	3		Y	-0-			-0-
11	14070	X	12565	-0-	-1505	-0-	12565	3		Y	-0-			-0-
12	14539	X	12603	-0-	-1936	-0-	12603	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	36394	X	31491	-0-	-4903	-0-	31491	3			Y	-0-					-0-
02	32424	X	27201	-0-	-5223	-0-	27201	3			Y	-0-					-0-
03	35278	X	29484	-0-	-5794	-0-	29484	3			Y	-0-					-0-
04	34140	X	29247	-0-	-4893	-0-	29247	3			Y	-0-					-0-
05	37151	X	37151	-0-	-0-	-0-	37151	3			Y	-0-					-0-
06	34754	X	34754	-0-	-0-	-0-	34754	3			Y	-0-					-0-
07	33626	X	33626	-0-	-0-	-0-	33626	3			Y	-0-					-0-
08	37138	X	33831	-0-	-3307	-0-	33831	3			Y	-0-					-0-
09	35940	X	31953	-0-	-3987	-0-	31953	3			Y	-0-					-0-
10	37138	X	32272	-0-	-4866	-0-	32272	3			Y	-0-					-0-
11	34740	X	29627	-0-	-5113	-0-	29627	3			Y	-0-					-0-
12	33821	X	29718	-0-	-4103	-0-	29718	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,355 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	45477	X	45477	-0-	-0-	-0-	45477	3			Y	-0-					-0-
02	35891	X	35891	-0-	-0-	-0-	35891	3			Y	-0-					-0-
03	53320	X	40800	-0-	-12520	-0-	40800	3			Y	-0-					-0-
04	51600	X	34999	-0-	-16601	-0-	34999	3			Y	-0-					-0-
05	53320	X	36115	-0-	-17205	-0-	36115	3			Y	-0-					-0-
06	44010	X	33323	-0-	-10687	-0-	33323	3			Y	-0-					-0-
07	40796	X	34220	-0-	-6576	-0-	34220	3			Y	-0-					-0-
08	39959	X	36320	-0-	-3639	-0-	36320	3			Y	-0-					-0-
09	36550	X	36550	-0-	-0-	-0-	36550	3			Y	-0-					-0-
10	36165	X	36165	-0-	-0-	-0-	36165	3			Y	-0-					-0-
11	35160	X	34781	-0-	-379	-0-	34781	3			Y	-0-					-0-
12	37758	X	34819	-0-	-2939	-0-	34819	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439,460 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	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	40543	3			Y	-0-					-0-
02	36061	X	36061	-0-	-0-	-0-	36061	3			Y	-0-					-0-
03	41478	X	36526	-0-	-4952	-0-	36526	3			Y	-0-					-0-
04	40140	X	34681	-0-	-5459	-0-	34681	3			Y	-0-					-0-
05	41478	X	35006	-0-	-6472	-0-	35006	3			Y	-0-					-0-
06	39240	X	33020	-0-	-6220	-0-	33020	3			Y	-0-					-0-
07	39928	X	33260	-0-	-6668	-0-	33260	3			Y	-0-					-0-
08	36301	X	32381	-0-	-3920	-0-	32381	3			Y	-0-					-0-
09	34680	X	30460	-0-	-4220	-0-	30460	3			Y	-0-					-0-
10	34999	X	31033	-0-	-3966	-0-	31033	3			Y	-0-					-0-
11	33030	X	29021	-0-	-4009	-0-	29021	3			Y	-0-					-0-
12	33263	X	29077	-0-	-4186	-0-	29077	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	34534	X	28643	-0-	-5891	-0-	28643	3			Y	-0-					-0-
02	28700	X	25309	-0-	-3391	-0-	25309	3			Y	-0-					-0-
03	31310	X	27211	-0-	-4099	-0-	27211	3			Y	-0-					-0-
04	29640	X	25211	-0-	-4429	-0-	25211	3			Y	-0-					-0-
05	29729	X	25263	-0-	-4466	-0-	25263	3			Y	-0-					-0-
06	27720	X	23716	-0-	-4004	-0-	23716	3			Y	-0-					-0-
07	28024	X	25203	-0-	-2821	-0-	25203	3			Y	-0-					-0-
08	24955	X	23459	-0-	-1496	-0-	23459	3			Y	-0-					-0-
09	24150	X	22613	-0-	-1537	-0-	22613	3			Y	-0-					-0-
10	24955	X	23285	-0-	-1670	-0-	23285	3			Y	-0-					-0-
11	24150	X	21747	-0-	-2403	-0-	21747	3			Y	-0-					-0-
12	24955	X	21860	-0-	-3095	-0-	21860	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,520 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	39135	X	39135	-0-	-0-	-0-	39135	3			Y	-0-					-0-
02	34720	X	33618	-0-	-1102	-0-	33618	3			Y	-0-					-0-
03	40672	X	34620	-0-	-6052	-0-	34620	3			Y	-0-					-0-
04	39360	X	32728	-0-	-6632	-0-	32728	3			Y	-0-					-0-
05	40672	X	32708	-0-	-7964	-0-	32708	3			Y	-0-					-0-
06	37860	X	30423	-0-	-7437	-0-	30423	3			Y	-0-					-0-
07	37231	X	30350	-0-	-6881	-0-	30350	3			Y	-0-					-0-
08	33046	X	29135	-0-	-3911	-0-	29135	3			Y	-0-					-0-
09	31980	X	27298	-0-	-4682	-0-	27298	3			Y	-0-					-0-
10	32705	X	27803	-0-	-4902	-0-	27803	3			Y	-0-					-0-
11	30420	X	25985	-0-	-4435	-0-	25985	3			Y	-0-					-0-
12	30349	X	25873	-0-	-4476	-0-	25873	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,676 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	57059	X	57059	-0-	-0-	-0-	57059	3			Y	-0-					-0-
02	46780	X	46780	-0-	-0-	-0-	46780	3			Y	-0-					-0-
03	53227	X	51585	-0-	-1642	-0-	51585	3			Y	-0-					-0-
04	51510	X	47035	-0-	-4475	-0-	47035	3			Y	-0-					-0-
05	53227	X	46086	-0-	-7141	-0-	46086	3			Y	-0-					-0-
06	51510	X	43194	-0-	-8316	-0-	43194	3			Y	-0-					-0-
07	51801	X	43999	-0-	-7802	-0-	43999	3			Y	-0-					-0-
08	51584	X	44788	-0-	-6796	-0-	44788	3			Y	-0-					-0-
09	47040	X	42622	-0-	-4418	-0-	42622	3			Y	-0-					-0-
10	46097	X	43193	-0-	-2904	-0-	43193	3			Y	-0-					-0-
11	43350	X	40481	-0-	-2869	-0-	40481	3			Y	-0-					-0-
12	44795	X	40682	-0-	-4113	-0-	40682	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	27342	X	23417	-0-	-3925	-0-	23417	3			Y	-0-					-0-
02	22316	X	21033	-0-	-1283	-0-	21033	3			Y	-0-					-0-
03	24707	X	22823	-0-	-1884	-0-	22823	3			Y	-0-					-0-
04	23910	X	20929	-0-	-2981	-0-	20929	3			Y	-0-					-0-
05	24707	X	20867	-0-	-3840	-0-	20867	3			Y	-0-					-0-
06	22650	X	19866	-0-	-2784	-0-	19866	3			Y	-0-					-0-
07	23281	X	19866	-0-	-3415	-0-	19866	3			Y	-0-					-0-
08	20398	X	20352	-0-	-46	-0-	20352	3			Y	-0-					-0-
09	19740	X	18079	-0-	-1661	-0-	18079	3			Y	-0-					-0-
10	20398	X	18344	-0-	-2054	-0-	18344	3			Y	-0-					-0-
11	19740	X	17282	-0-	-2458	-0-	17282	3			Y	-0-					-0-
12	20367	X	17314	-0-	-3053	-0-	17314	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,172 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	42749	X	37801	-0-	-4948	-0-	37801	3			Y	-0-					-0-
02	35364	X	32492	-0-	-2872	-0-	32492	3			Y	-0-					-0-
03	39153	X	34437	-0-	-4716	-0-	34437	3			Y	-0-					-0-
04	37890	X	35252	-0-	-2638	-0-	35252	3			Y	-0-					-0-
05	51230	X	51230	-0-	-0-	-0-	51230	3			Y	-0-					-0-
06	42881	X	42881	-0-	-0-	-0-	42881	3			Y	-0-					-0-
07	41321	X	41321	-0-	-0-	-0-	41321	3			Y	-0-					-0-
08	42036	X	38878	-0-	-3158	-0-	38878	3			Y	-0-					-0-
09	40680	X	34364	-0-	-6316	-0-	34364	3			Y	-0-					-0-
10	42036	X	33719	-0-	-8317	-0-	33719	3			Y	-0-					-0-
11	40680	X	32295	-0-	-8385	-0-	32295	3			Y	-0-					-0-
12	41323	X	32707	-0-	-8616	-0-	32707	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447,377 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	67611	X	57377	-0-	-10234	-0-	57377	3			Y	-0-					-0-
02	58716	X	50709	-0-	-8007	-0-	50709	3			Y	-0-					-0-
03	65007	X	52655	-0-	-12352	-0-	52655	3			Y	-0-					-0-
04	61170	X	51847	-0-	-9323	-0-	51847	3			Y	-0-					-0-
05	63208	X	63208	-0-	-0-	-0-	63208	3			Y	-0-					-0-
06	57116	X	57116	-0-	-0-	-0-	57116	3			Y	-0-					-0-
07	58001	X	58001	-0-	-0-	-0-	58001	3			Y	-0-					-0-
08	56838	X	56838	-0-	-0-	-0-	56838	3			Y	-0-					-0-
09	52907	X	52907	-0-	-0-	-0-	52907	3			Y	-0-					-0-
10	53785	X	51655	-0-	-2130	-0-	51655	3			Y	-0-					-0-
11	52050	X	45905	-0-	-6145	-0-	45905	3			Y	-0-					-0-
12	53785	X	45514	-0-	-8271	-0-	45514	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	51801	X	41529	-0-	-10272	-0-	41529	3			Y	-0-					-0-
02	44436	X	38271	-0-	-6165	-0-	38271	3			Y	-0-					-0-
03	47399	X	36520	-0-	-10879	-0-	36520	3			Y	-0-					-0-
04	43830	X	32422	-0-	-11408	-0-	32422	3			Y	-0-					-0-
05	42966	X	31499	-0-	-11467	-0-	31499	3			Y	-0-					-0-
06	41010	X	28947	-0-	-12063	-0-	28947	3			Y	-0-					-0-
07	42377	X	39150	-0-	-3227	-0-	39150	3			Y	-0-					-0-
08	36566	X	36566	-0-	-0-	-0-	36566	3			Y	-0-					-0-
09	33865	X	33865	-0-	-0-	-0-	33865	3			Y	-0-					-0-
10	35154	X	33744	-0-	-1410	-0-	33744	3			Y	-0-					-0-
11	34020	X	31973	-0-	-2047	-0-	31973	3			Y	-0-					-0-
12	35154	X	31810	-0-	-3344	-0-	31810	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416,296 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	42346	X	36962	-0-	-5384	-0-	36962	3			Y	-0-					-0-
02	36736	X	30488	-0-	-6248	-0-	30488	3			Y	-0-					-0-
03	40672	X	33352	-0-	-7320	-0-	33352	2			Y	-0-					-0-
04	36540	X	29482	-0-	-7058	-0-	29482	3			Y	-0-					-0-
05	36983	X	31869	-0-	-5114	-0-	31869	3			Y	-0-					-0-
06	35760	X	29605	-0-	-6155	-0-	29605	3			Y	-0-					-0-
07	33759	X	31756	-0-	-2003	-0-	31756	3			Y	-0-					-0-
08	37311	X	37311	-0-	-0-	-0-	37311	3			Y	-0-					-0-
09	30750	X	30750	-0-	-0-	-0-	30750	3			Y	-0-					-0-
10	31062	X	29518	-0-	-1544	-0-	29518	3			Y	-0-					-0-
11	30060	X	26328	-0-	-3732	-0-	26328	3			Y	-0-					-0-
12	31062	X	28096	-0-	-2966	-0-	28096	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,517 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	50778	X	43981	-0-	-6797	-0-	43981	3			Y	-0-					-0-
02	44156	X	38337	-0-	-5819	-0-	38337	3			Y	-0-					-0-
03	48887	X	41263	-0-	-7624	-0-	41263	3			Y	-0-					-0-
04	45480	X	35991	-0-	-9489	-0-	35991	3			Y	-0-					-0-
05	45105	X	39721	-0-	-5384	-0-	39721	3			Y	-0-					-0-
06	42570	X	36585	-0-	-5985	-0-	36585	3			Y	-0-					-0-
07	46427	X	46427	-0-	-0-	-0-	46427	3			Y	-0-					-0-
08	43240	X	43240	-0-	-0-	-0-	43240	3			Y	-0-					-0-
09	37536	X	37536	-0-	-0-	-0-	37536	3			Y	-0-					-0-
10	38347	X	35261	-0-	-3086	-0-	35261	3			Y	-0-					-0-
11	37110	X	33994	-0-	-3116	-0-	33994	3			Y	-0-					-0-
12	38347	X	34207	-0-	-4140	-0-	34207	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40548	X	31760	-0-	-8788	-0-	31760	3			Y	-0-					-0-
02	36624	X	24538	-0-	-12086	-0-	24538	3			Y	-0-					-0-
03	37975	X	34375	-0-	-3600	-0-	34375	3			Y	-0-					-0-
04	35070	X	29302	-0-	-5768	-0-	29302	3			Y	-0-					-0-
05	34379	X	29257	-0-	-5122	-0-	29257	3			Y	-0-					-0-
06	33270	X	27562	-0-	-5708	-0-	27562	3			Y	-0-					-0-
07	34379	X	27800	-0-	-6579	-0-	27800	3			Y	-0-					-0-
08	28954	X	27382	-0-	-1572	-0-	27382	3			Y	-0-					-0-
09	28020	X	24994	-0-	-3026	-0-	24994	3			Y	-0-					-0-
10	28954	X	23774	-0-	-5180	-0-	23774	3			Y	-0-					-0-
11	27570	X	24677	-0-	-2893	-0-	24677	3			Y	-0-					-0-
12	27807	X	25287	-0-	-2520	-0-	25287	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,708 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	14462	-0-	-11361	-0-	14462	3			Y	-0-					-0-
02	22820	X	20139	-0-	-2681	-0-	20139	3			Y	-0-					-0-
03	25265	X	19935	-0-	-5330	-0-	19935	3			Y	-0-					-0-
04	19830	X	8895	-0-	-10935	-0-	8895	3			Y	-0-					-0-
05	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	25313	3			Y	-0-					-0-
06	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	26565	3			Y	-0-					-0-
07	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	23239	3			Y	-0-					-0-
08	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	23680	3			Y	-0-					-0-
09	19991	X	19991	-0-	-0-	-0-	19991	3			Y	-0-					-0-
10	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	22784	3			Y	-0-					-0-
11	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	20474	3			Y	-0-					-0-
*12	20939	X	20939	-0-	-0-	-0-	20939	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,416 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34565	X	31793	-0-	-2772	-0-	31793	3			Y	-0-					-0-
02	31220	X	25464	-0-	-5756	-0-	25464	3			Y	-0-					-0-
03	34565	X	29783	-0-	-4782	-0-	29783	3			Y	-0-					-0-
04	31770	X	31051	-0-	-719	-0-	31051	3			Y	-0-					-0-
05	43168	X	43168	-0-	-0-	-0-	43168	3			Y	-0-					-0-
06	36876	X	36876	-0-	-0-	-0-	36876	3			Y	-0-					-0-
07	34722	X	34722	-0-	-0-	-0-	34722	3			Y	-0-					-0-
08	43183	X	32349	-0-	-10834	-0-	32349	3			Y	-0-					-0-
09	41790	X	29285	-0-	-12505	-0-	29285	3			Y	-0-					-0-
10	43183	X	30354	-0-	-12829	-0-	30354	3			Y	-0-					-0-
11	36870	X	28338	-0-	-8532	-0-	28338	3			Y	-0-					-0-
12	34720	X	29480	-0-	-5240	-0-	29480	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	38209	3			Y	-0-					-0-
02	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	32118	3			Y	-0-					-0-
03	42191	X	33095	-0-	-9096	-0-	33095	3			Y	-0-					-0-
04	40830	X	31001	-0-	-9829	-0-	31001	3			Y	-0-					-0-
05	42191	X	31079	-0-	-11112	-0-	31079	3			Y	-0-					-0-
06	36990	X	28580	-0-	-8410	-0-	28580	3			Y	-0-					-0-
07	35557	X	27992	-0-	-7565	-0-	27992	3			Y	-0-					-0-
08	32550	X	26693	-0-	-5857	-0-	26693	3			Y	-0-					-0-
09	30990	X	24604	-0-	-6386	-0-	24604	3			Y	-0-					-0-
10	31093	X	24193	-0-	-6900	-0-	24193	3			Y	-0-					-0-
11	28590	X	22726	-0-	-5864	-0-	22726	3			Y	-0-					-0-
12	27993	X	22409	-0-	-5584	-0-	22409	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,699 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	58559	X	51980	-0-	-6579	-0-	51980	3			N	-0-					-0-
02	48832	X	44033	-0-	-4799	-0-	44033	3			N	-0-					-0-
03	54064	X	46538	-0-	-7526	-0-	46538	3			N	-0-					-0-
04	52140	X	44401	-0-	-7739	-0-	44401	3			N	-0-					-0-
05	55175	X	55175	-0-	-0-	-0-	55175	3			N	-0-					-0-
06	50310	X	45998	-0-	-4312	-0-	45998	3			N	-0-					-0-
07	48763	X	44447	-0-	-4316	-0-	44447	3			N	-0-					-0-
08	54064	X	42100	-0-	-11964	-0-	42100	3			N	-0-					-0-
09	52320	X	40464	-0-	-11856	-0-	40464	3			N	-0-					-0-
10	54064	X	45151	-0-	-8913	-0-	45151	3			N	-0-					-0-
11	45990	X	42068	-0-	-3922	-0-	42068	3			N	-0-					-0-
12	44454	X	41501	-0-	-2953	-0-	41501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543,856 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	14446	X	3937	-0-	-10509	-0-	3937	3			Y	-0-					-0-
02	12460	X	3833	-0-	-8627	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
03	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16883	3			Y	-0-					-0-
04	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	3			Y	-0-					-0-
05	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	3			Y	-0-					-0-
06	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15491	3			Y	-0-					-0-
07	15066	X	14160	-0-	-906	-0-	14160	3			Y	-0-					-0-
08	17887	X	13897	-0-	-3990	-0-	13897	3			Y	-0-					-0-
09	17310	X	13056	-0-	-4254	-0-	13056	3			Y	-0-					-0-
10	16275	X	12910	-0-	-3365	-0-	12910	3			Y	-0-					-0-
11	15480	X	12015	-0-	-3465	-0-	12015	3			Y	-0-					-0-
12	14167	X	11922	-0-	-2245	-0-	11922	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	72912	X	67454	-0-	-5458	-0-	67454	3			Y	-0-					-0-
02	61376	X	55787	-0-	-5589	-0-	55787	3			Y	-0-					-0-
03	68541	X	68541	-0-	-0-	-0-	68541	3			Y	-0-					-0-
04	65280	X	57083	-0-	-8197	-0-	57083	3			Y	-0-					-0-
05	67456	X	63301	-0-	-4155	-0-	63301	3			Y	-0-					-0-
06	66330	X	54369	-0-	-11961	-0-	54369	3			Y	-0-					-0-
07	68541	X	55220	-0-	-13321	-0-	55220	3			Y	-0-					-0-
08	64015	X	54248	-0-	-9767	-0-	54248	3			Y	-0-					-0-
09	61260	X	50421	-0-	-10839	-0-	50421	3			Y	-0-					-0-
10	63302	X	49839	-0-	-13463	-0-	49839	3			Y	-0-					-0-
11	54360	X	46625	-0-	-7735	-0-	46625	3			Y	-0-					-0-
12	55211	X	45336	-0-	-9875	-0-	45336	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668,224 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	64201	X	49621	-0-	-14580	-0-	49621	3			Y	-0-					-0-
02	54432	X	45937	-0-	-8495	-0-	45937	3			Y	-0-					-0-
03	57939	X	51131	-0-	-6808	-0-	51131	3			Y	-0-					-0-
04	53070	X	45611	-0-	-7459	-0-	45611	3			Y	-0-					-0-
05	52235	X	49292	-0-	-2943	-0-	49292	3			Y	-0-					-0-
06	49470	X	48828	-0-	-642	-0-	48828	3			Y	-0-					-0-
07	51119	X	51101	-0-	-18	-0-	51101	3			Y	-0-					-0-
08	51119	X	48485	-0-	-2634	-0-	48485	3			Y	-0-					-0-
09	48840	X	44131	-0-	-4709	-0-	44131	3			Y	-0-					-0-
10	51088	X	43219	-0-	-7869	-0-	43219	3			Y	-0-					-0-
11	49440	X	40441	-0-	-8999	-0-	40441	3			Y	-0-					-0-
12	51088	X	39901	-0-	-11187	-0-	39901	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557,698 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	52979	X	52218	-0-	-761	-0-	52218	3			N	-0-					-0-
02	47208	X	44893	-0-	-2315	-0-	44893	3			N	-0-					-0-
03	52266	X	49377	-0-	-2889	-0-	49377	3			N	-0-					-0-
04	50520	X	39240	-0-	-11280	-0-	39240	3			N	-0-					-0-
05	52204	X	33885	-0-	-18319	-0-	33885	3			N	-0-					-0-
06	50520	X	32478	-0-	-18042	-0-	32478	3			N	-0-					-0-
07	49693	X	39584	-0-	-10109	-0-	39584	3			N	-0-					-0-
08	49383	X	39612	-0-	-9771	-0-	39612	3			N	-0-					-0-
09	39240	X	36617	-0-	-2623	-0-	36617	3			N	-0-					-0-
10	39587	X	36447	-0-	-3140	-0-	36447	3			N	-0-					-0-
11	38340	X	34294	-0-	-4046	-0-	34294	3			N	-0-					-0-
12	39618	X	34687	-0-	-4931	-0-	34687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	95976	X	76213	-0-	-19763	-0-	76213	3			Y	-0-					-0-
02	82628	X	73080	-0-	-9548	-0-	73080	3			Y	-0-					-0-
03	88071	X	87755	-0-	-316	-0-	87755	3			Y	-0-					-0-
04	81721	X	81721	-0-	-0-	-0-	81721	3			Y	-0-					-0-
05	79363	X	79363	-0-	-0-	-0-	79363	3			Y	-0-					-0-
06	84930	X	59854	-0-	-25076	-0-	59854	3			Y	-0-					-0-
07	87761	X	72495	-0-	-15266	-0-	72495	3			Y	-0-					-0-
08	83731	X	68606	-0-	-15125	-0-	68606	3			Y	-0-					-0-
09	81030	X	63415	-0-	-17615	-0-	63415	3			Y	-0-					-0-
10	79360	X	62165	-0-	-17195	-0-	62165	3			Y	-0-					-0-
11	70170	X	58471	-0-	-11699	-0-	58471	3			Y	-0-					-0-
12	72509	X	57994	-0-	-14515	-0-	57994	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841,132 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	32085	X	31374	-0-	-711	-0-	31374	3			Y	-0-					-0-
02	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	27021	3			Y	-0-					-0-
03	29155	X	29155	-0-	-0-	-0-	29155	3			Y	-0-					-0-
04	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	28948	3			Y	-0-					-0-
05	33561	X	33561	-0-	-0-	-0-	33561	3			Y	-0-					-0-
06	27600	X	27519	-0-	-81	-0-	27519	3			Y	-0-					-0-
07	28520	X	28030	-0-	-490	-0-	28030	3			Y	-0-					-0-
08	29760	X	26294	-0-	-3466	-0-	26294	3			Y	-0-					-0-
09	28800	X	24320	-0-	-4480	-0-	24320	3			Y	-0-					-0-
10	29760	X	25111	-0-	-4649	-0-	25111	3			Y	-0-					-0-
11	27510	X	23458	-0-	-4052	-0-	23458	3			Y	-0-					-0-
12	28024	X	23443	-0-	-4581	-0-	23443	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,234 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	66991	X	62343	-0-	-4648	-0-	62343	3			Y	-0-					-0-
02	58576	X	54202	-0-	-4374	-0-	54202	3			Y	-0-					-0-
03	65720	X	52134	-0-	-13586	-0-	52134	3			Y	-0-					-0-
04	63600	X	47911	-0-	-15689	-0-	47911	3			Y	-0-					-0-
05	65720	X	49886	-0-	-15834	-0-	49886	3			Y	-0-					-0-
06	60330	X	47140	-0-	-13190	-0-	47140	3			Y	-0-					-0-
07	60016	X	48575	-0-	-11441	-0-	48575	3			Y	-0-					-0-
08	50189	X	47363	-0-	-2826	-0-	47363	3			Y	-0-					-0-
09	48270	X	44358	-0-	-3912	-0-	44358	3			Y	-0-					-0-
10	49879	X	48958	-0-	-921	-0-	48958	3			Y	-0-					-0-
11	47130	X	45743	-0-	-1387	-0-	45743	3			Y	-0-					-0-
12	48577	X	45843	-0-	-2734	-0-	45843	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25265	X	19845	-0-	-5420	-0-	19845	3		Y	-0-			-0-
02	28159	X	28159	-0-	-0-	-0-	28159	3		Y	-0-			-0-
03	29776	X	29776	-0-	-0-	-0-	29776	3		Y	-0-			-0-
04	24921	X	24921	-0-	-0-	-0-	24921	3		Y	-0-			-0-
05	26526	X	26526	-0-	-0-	-0-	26526	3		Y	-0-			-0-
06	26340	X	24221	-0-	-2119	-0-	24221	3		Y	-0-			-0-
07	27218	X	22646	-0-	-4572	-0-	22646	3		Y	-0-			-0-
08	22723	X	22439	-0-	-284	-0-	22439	3		Y	-0-			-0-
09	21990	X	21753	-0-	-237	-0-	21753	3		Y	-0-			-0-
10	22723	X	21671	-0-	-1052	-0-	21671	3		Y	-0-			-0-
11	21990	X	19533	-0-	-2457	-0-	19533	3		Y	-0-			-0-
12	22661	X	20198	-0-	-2463	-0-	20198	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 281,688 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	29980	-0-	-2167	-0-	29980	3		Y	-0-			-0-
02	28840	X	25607	-0-	-3233	-0-	25607	3		Y	-0-			-0-
03	34131	X	26183	-0-	-7948	-0-	26183	3		Y	-0-			-0-
04	33030	X	25317	-0-	-7713	-0-	25317	3		Y	-0-			-0-
05	34131	X	26627	-0-	-7504	-0-	26627	3		Y	-0-			-0-
06	29010	X	24985	-0-	-4025	-0-	24985	3		Y	-0-			-0-
07	28365	X	25028	-0-	-3337	-0-	25028	3		Y	-0-			-0-
08	26629	X	24212	-0-	-2417	-0-	24212	3		Y	-0-			-0-
09	25770	X	22808	-0-	-2962	-0-	22808	3		Y	-0-			-0-
10	26629	X	22686	-0-	-3943	-0-	22686	3		Y	-0-			-0-
11	24990	X	21264	-0-	-3726	-0-	21264	3		Y	-0-			-0-
12	25017	X	21372	-0-	-3645	-0-	21372	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 296,069 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35185	X	28935	-0-	-6250	-0-	28935	3		Y	-0-			-0-
02	29708	X	24348	-0-	-5360	-0-	24348	3		Y	-0-			-0-
03	32271	X	26376	-0-	-5895	-0-	26376	3		Y	-0-			-0-
04	29460	X	21726	-0-	-7734	-0-	21726	3		Y	-0-			-0-
05	29853	X	22569	-0-	-7284	-0-	22569	3		Y	-0-			-0-
06	27990	X	19443	-0-	-8547	-0-	19443	3		Y	-0-			-0-
07	26970	X	23488	-0-	-3482	-0-	23488	3		Y	-0-			-0-
08	22816	X	22184	-0-	-632	-0-	22184	3		Y	-0-			-0-
09	21840	X	20085	-0-	-1755	-0-	20085	3		Y	-0-			-0-
10	22816	X	19694	-0-	-3122	-0-	19694	3		Y	-0-			-0-
11	22080	X	18589	-0-	-3491	-0-	18589	3		Y	-0-			-0-
12	22816	X	18575	-0-	-4241	-0-	18575	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70556	X	39654	-0-	-30902	-0-	39654	3		N	-0-			-0-
02	57904	X	16669	-0-	-41235	-0-	16669	3		N	-0-			-0-
03	64108	X	54619	-0-	-9489	-0-	54619	3		N	-0-			-0-
04	59760	X	43952	-0-	-15808	-0-	43952	3		N	-0-			-0-
05	58683	X	45969	-0-	-12714	-0-	45969	3		N	-0-			-0-
06	52860	X	44645	-0-	-8215	-0-	44645	3		N	-0-			-0-
07	54622	X	43640	-0-	-10982	-0-	43640	3		N	-0-			-0-
08	54622	X	42380	-0-	-12242	-0-	42380	3		N	-0-			-0-
09	44640	X	42261	-0-	-2379	-0-	42261	3		N	-0-			-0-
10	46128	X	40006	-0-	-6122	-0-	40006	3		N	-0-			-0-
11	44640	X	40557	-0-	-4083	-0-	40557	3		N	-0-			-0-
12	43679	X	43146	-0-	-533	-0-	43146	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 497,498 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	18212	-0-	-2930	-0-	18212	3		Y	-0-			-0-
02	19096	X	11293	-0-	-7803	-0-	11293	3		Y	-0-			-0-
03	24769	X	13203	-0-	-11566	-0-	13203	3		Y	-0-			-0-
04	23970	X	18615	-0-	-5355	-0-	18615	3		Y	-0-			-0-
05	24769	X	23597	-0-	-1172	-0-	23597	3		Y	-0-			-0-
06	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	19733	3		Y	-0-			-0-
07	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	3		Y	-0-			-0-
08	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	18272	3		Y	-0-			-0-
09	16290	X	16147	-0-	-143	-0-	16147	3		Y	-0-			-0-
10	16833	X	15833	-0-	-1000	-0-	15833	3		Y	-0-			-0-
11	16290	X	15030	-0-	-1260	-0-	15030	3		Y	-0-			-0-
12	16833	X	14919	-0-	-1914	-0-	14919	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,168 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	22992	3		Y	-0-			-0-
02	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	18504	3		Y	-0-			-0-
03	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	20263	3		Y	-0-			-0-
04	19140	X	17874	-0-	-1266	-0-	17874	3		Y	-0-			-0-
05	19778	X	17051	-0-	-2727	-0-	17051	3		Y	-0-			-0-
06	19140	X	16155	-0-	-2985	-0-	16155	3		Y	-0-			-0-
07	19778	X	15347	-0-	-4431	-0-	15347	3		Y	-0-			-0-
08	19437	X	15372	-0-	-4065	-0-	15372	3		Y	-0-			-0-
09	17880	X	14105	-0-	-3775	-0-	14105	3		Y	-0-			-0-
10	17050	X	14039	-0-	-3011	-0-	14039	3		Y	-0-			-0-
11	16170	X	13213	-0-	-2957	-0-	13213	3		Y	-0-			-0-
12	15376	X	13102	-0-	-2274	-0-	13102	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	24800	X	21348	-0-	-3452	-0-	21348	3			Y	-0-					-0-
02	21056	X	17316	-0-	-3740	-0-	17316	3			Y	-0-					-0-
03	21142	X	19067	-0-	-2075	-0-	19067	3			Y	-0-					-0-
04	20670	X	17843	-0-	-2827	-0-	17843	3			Y	-0-					-0-
05	21359	X	17474	-0-	-3885	-0-	17474	3			Y	-0-					-0-
06	20670	X	16173	-0-	-4497	-0-	16173	3			Y	-0-					-0-
07	19158	X	15036	-0-	-4122	-0-	15036	3			Y	-0-					-0-
08	19065	X	15745	-0-	-3320	-0-	15745	3			Y	-0-					-0-
09	17850	X	14652	-0-	-3198	-0-	14652	3			Y	-0-					-0-
10	17484	X	14659	-0-	-2825	-0-	14659	3			Y	-0-					-0-
11	16170	X	13801	-0-	-2369	-0-	13801	3			Y	-0-					-0-
12	15748	X	13794	-0-	-1954	-0-	13794	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,908 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	59148	X	48158	-0-	-10990	-0-	48158	3			Y	-0-					-0-
02	50512	X	43022	-0-	-7490	-0-	43022	3			Y	-0-					-0-
03	54095	X	48258	-0-	-5837	-0-	48258	3			Y	-0-					-0-
04	50010	X	44273	-0-	-5737	-0-	44273	3			Y	-0-					-0-
05	49693	X	43667	-0-	-6026	-0-	43667	3			Y	-0-					-0-
06	46710	X	39506	-0-	-7204	-0-	39506	3			Y	-0-					-0-
07	50927	X	50927	-0-	-0-	-0-	50927	3			Y	-0-					-0-
08	46841	X	45284	-0-	-1557	-0-	45284	3			Y	-0-					-0-
09	44280	X	42086	-0-	-2194	-0-	42086	3			Y	-0-					-0-
10	46841	X	42934	-0-	-3907	-0-	42934	3			Y	-0-					-0-
11	45330	X	39264	-0-	-6066	-0-	39264	3			Y	-0-					-0-
12	46841	X	39079	-0-	-7762	-0-	39079	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526,458 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	26102	X	21105	-0-	-4997	-0-	21105	3			Y	-0-					-0-
02	23576	X	18176	-0-	-5400	-0-	18176	3			Y	-0-					-0-
03	26102	X	12527	-0-	-13575	-0-	12527	3			Y	-0-					-0-
04	22290	X	16550	-0-	-5740	-0-	16550	3			Y	-0-					-0-
05	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	28861	3			Y	-0-					-0-
06	25760	X	25760	-0-	-0-	-0-	25760	3			Y	-0-					-0-
07	27840	X	27840	-0-	-0-	-0-	27840	3			Y	-0-					-0-
08	28861	X	20905	-0-	-7956	-0-	20905	3			Y	-0-					-0-
09	27930	X	22976	-0-	-4954	-0-	22976	3			Y	-0-					-0-
10	28861	X	22498	-0-	-6363	-0-	22498	3			Y	-0-					-0-
11	26940	X	21007	-0-	-5933	-0-	21007	3			Y	-0-					-0-
12	27838	X	20763	-0-	-7075	-0-	20763	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	41633	X	33474	-0-	-8159	-0-	33474	3			Y	-0-					-0-
02	36624	X	27491	-0-	-9133	-0-	27491	3			Y	-0-					-0-
03	39990	X	19413	-0-	-20577	-0-	19413	3			Y	-0-					-0-
04	36840	X	24347	-0-	-12493	-0-	24347	3			Y	-0-					-0-
05	35774	X	30544	-0-	-5230	-0-	30544	3			Y	-0-					-0-
06	32400	X	32014	-0-	-386	-0-	32014	3			Y	-0-					-0-
07	37926	X	37926	-0-	-0-	-0-	37926	3			Y	-0-					-0-
08	36370	X	36370	-0-	-0-	-0-	36370	3			Y	-0-					-0-
09	32827	X	32827	-0-	-0-	-0-	32827	3			Y	-0-					-0-
10	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	33219	3			Y	-0-					-0-
11	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	31710	3			Y	-0-					-0-
12	31217	X	28708	-0-	-2509	-0-	28708	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,043 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	46486	X	46486	-0-	-0-	-0-	46486	3			Y	-0-					-0-
02	41020	X	40088	-0-	-932	-0-	40088	3			Y	-0-					-0-
03	45415	X	44238	-0-	-1177	-0-	44238	3			Y	-0-					-0-
04	43950	X	36810	-0-	-7140	-0-	36810	3			Y	-0-					-0-
05	45415	X	34704	-0-	-10711	-0-	34704	3			Y	-0-					-0-
06	43950	X	32717	-0-	-11233	-0-	32717	3			Y	-0-					-0-
07	44392	X	35382	-0-	-9010	-0-	35382	3			Y	-0-					-0-
08	41416	X	34772	-0-	-6644	-0-	34772	3			Y	-0-					-0-
09	36810	X	31513	-0-	-5297	-0-	31513	3			Y	-0-					-0-
10	35371	X	30087	-0-	-5284	-0-	30087	3			Y	-0-					-0-
11	34230	X	29408	-0-	-4822	-0-	29408	3			Y	-0-					-0-
12	35371	X	29984	-0-	-5387	-0-	29984	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426,189 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	45477	X	41475	-0-	-4002	-0-	41475	3			Y	-0-					-0-
02	41076	X	29854	-0-	-11222	-0-	29854	3			Y	-0-					-0-
03	45415	X	34080	-0-	-11335	-0-	34080	3			Y	-0-					-0-
04	43950	X	30078	-0-	-13872	-0-	30078	3			Y	-0-					-0-
05	42470	X	34914	-0-	-7556	-0-	34914	3			Y	-0-					-0-
06	40140	X	35128	-0-	-5012	-0-	35128	3			Y	-0-					-0-
07	37502	X	37502	-0-	-0-	-0-	37502	3			Y	-0-					-0-
08	42046	X	42046	-0-	-0-	-0-	42046	3			Y	-0-					-0-
09	33641	X	33641	-0-	-0-	-0-	33641	3			Y	-0-					-0-
10	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	29828	3			Y	-0-					-0-
11	28590	X	27679	-0-	-911	-0-	27679	3			Y	-0-					-0-
12	29543	X	27923	-0-	-1620	-0-	27923	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	40517	X	30896	-0-	-9621	-0-	30896	3			Y	-0-					-0-
02	25648	X	22301	-0-	-3347	-0-	22301	3			Y	-0-					-0-
03	28396	X	18542	-0-	-9854	-0-	18542	3			Y	-0-					-0-
04	27480	X	24977	-0-	-2503	-0-	24977	3			Y	-0-					-0-
05	28817	X	28817	-0-	-0-	-0-	28817	3			Y	-0-					-0-
06	28998	X	28998	-0-	-0-	-0-	28998	3			Y	-0-					-0-
07	27646	X	27646	-0-	-0-	-0-	27646	3			Y	-0-					-0-
08	29951	X	29951	-0-	-0-	-0-	29951	3			Y	-0-					-0-
09	29010	X	26945	-0-	-2065	-0-	26945	3			Y	-0-					-0-
10	29977	X	26253	-0-	-3724	-0-	26253	3			Y	-0-					-0-
11	29010	X	22461	-0-	-6549	-0-	22461	3			Y	-0-					-0-
12	29946	X	23386	-0-	-6560	-0-	23386	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,173 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	113367	X	92471	-0-	-20896	-0-	92471	3			Y	-0-					-0-
02	98112	X	64731	-0-	-33381	-0-	64731	3			Y	-0-					-0-
03	105028	X	83128	-0-	-21900	-0-	83128	3			Y	-0-					-0-
04	95400	X	79179	-0-	-16221	-0-	79179	3			Y	-0-					-0-
05	96379	X	80901	-0-	-15478	-0-	80901	3			Y	-0-					-0-
06	89490	X	83729	-0-	-5761	-0-	83729	3			Y	-0-					-0-
07	83142	X	80927	-0-	-2215	-0-	80927	3			Y	-0-					-0-
08	83142	X	78702	-0-	-4440	-0-	78702	3			Y	-0-					-0-
09	80850	X	74847	-0-	-6003	-0-	74847	3			Y	-0-					-0-
10	83545	X	74553	-0-	-8992	-0-	74553	3			Y	-0-					-0-
11	80850	X	69732	-0-	-11118	-0-	69732	3			Y	-0-					-0-
12	80941	X	70678	-0-	-10263	-0-	70678	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933,578 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	58373	X	47512	-0-	-10861	-0-	47512	3			Y	-0-					-0-
02	48636	X	40193	-0-	-8443	-0-	40193	3			Y	-0-					-0-
03	53847	X	46658	-0-	-7189	-0-	46658	3			Y	-0-					-0-
04	49830	X	43759	-0-	-6071	-0-	43759	3			Y	-0-					-0-
05	50065	X	44644	-0-	-5421	-0-	44644	3			Y	-0-					-0-
06	45990	X	44516	-0-	-1474	-0-	44516	3			Y	-0-					-0-
07	46655	X	17891	-0-	-28764	-0-	17891	3			Y	-0-					-0-
08	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					Y	-0-					-0-
09	56022	X	56022	-0-	-0-	-0-	56022	3			Y	-0-					-0-
10	49819	X	49819	-0-	-0-	-0-	49819	3			Y	-0-					-0-
11	41850	X	40327	-0-	-1523	-0-	40327	3			Y	-0-					-0-
12	43245	X	36179	-0-	-7066	-0-	36179	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	45074	X	33560	-0-	-11514	-0-	33560	3			Y	-0-					-0-
02	38528	X	29373	-0-	-9155	-0-	29373	3			Y	-0-					-0-
03	40982	X	34035	-0-	-6947	-0-	34035	3			Y	-0-					-0-
04	37710	X	31183	-0-	-6527	-0-	31183	3			Y	-0-					-0-
05	35805	X	29710	-0-	-6095	-0-	29710	3			Y	-0-					-0-
06	32940	X	27280	-0-	-5660	-0-	27280	3			Y	-0-					-0-
07	34038	X	33072	-0-	-966	-0-	33072	3			Y	-0-					-0-
08	38471	X	38471	-0-	-0-	-0-	38471	3			Y	-0-					-0-
09	32415	X	32415	-0-	-0-	-0-	32415	3			Y	-0-					-0-
10	31155	X	30965	-0-	-190	-0-	30965	3			Y	-0-					-0-
11	30150	X	28177	-0-	-1973	-0-	28177	3			Y	-0-					-0-
12	31155	X	26081	-0-	-5074	-0-	26081	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,322 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	41168	X	33925	-0-	-7243	-0-	33925	3			Y	-0-					-0-
02	35420	X	28437	-0-	-6983	-0-	28437	3			Y	-0-					-0-
03	37448	X	25320	-0-	-12128	-0-	25320	3			Y	-0-					-0-
04	35250	X	23356	-0-	-11894	-0-	23356	3			Y	-0-					-0-
05	34999	X	34404	-0-	-595	-0-	34404	3			Y	-0-					-0-
06	36619	X	36619	-0-	-0-	-0-	36619	3			Y	-0-					-0-
07	44337	X	44337	-0-	-0-	-0-	44337	3			Y	-0-					-0-
08	42949	X	42949	-0-	-0-	-0-	42949	3			Y	-0-					-0-
09	52687	X	52687	-0-	-0-	-0-	52687	3			Y	-0-					-0-
10	43928	X	43928	-0-	-0-	-0-	43928	3			Y	-0-					-0-
11	33480	X	30084	-0-	-3396	-0-	30084	3			Y	-0-					-0-
12	34596	X	29975	-0-	-4621	-0-	29975	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426,021 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	51367	X	35365	-0-	-16002	-0-	35365	3			Y	-0-					-0-
02	41608	X	39558	-0-	-2050	-0-	39558	3			Y	-0-					-0-
03	45446	X	43851	-0-	-1595	-0-	43851	3			Y	-0-					-0-
04	41430	X	39246	-0-	-2184	-0-	39246	3			Y	-0-					-0-
05	40238	X	38277	-0-	-1961	-0-	38277	3			Y	-0-					-0-
06	42450	X	35122	-0-	-7328	-0-	35122	3			Y	-0-					-0-
07	43865	X	36048	-0-	-7817	-0-	36048	3			Y	-0-					-0-
08	43865	X	36580	-0-	-7285	-0-	36580	3			Y	-0-					-0-
09	39240	X	31403	-0-	-7837	-0-	31403	3			Y	-0-					-0-
10	38285	X	30093	-0-	-8192	-0-	30093	3			Y	-0-					-0-
11	35400	X	28613	-0-	-6787	-0-	28613	3			Y	-0-					-0-
12	36580	X	28052	-0-	-8528	-0-	28052	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	30185	X	30185	-0-	-0-	-0-	30185	3			Y	-0-					-0-
02	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	3			Y	-0-					-0-
03	34720	X	25239	-0-	-9481	-0-	25239	3			Y	-0-					-0-
04	33600	X	24141	-0-	-9459	-0-	24141	3			Y	-0-					-0-
05	34720	X	24314	-0-	-10406	-0-	24314	3			Y	-0-					-0-
06	29220	X	22292	-0-	-6928	-0-	22292	3			Y	-0-					-0-
07	28055	X	22233	-0-	-5822	-0-	22233	3			Y	-0-					-0-
08	25234	X	21569	-0-	-3665	-0-	21569	3			Y	-0-					-0-
09	24150	X	20118	-0-	-4032	-0-	20118	3			Y	-0-					-0-
10	24304	X	21729	-0-	-2575	-0-	21729	3			Y	-0-					-0-
11	22290	X	20227	-0-	-2063	-0-	20227	3			Y	-0-					-0-
12	22227	X	20346	-0-	-1881	-0-	20346	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,739 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	35309	X	29157	-0-	-6152	-0-	29157	3			Y	-0-					-0-
02	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	30913	3			Y	-0-					-0-
03	31679	X	31679	-0-	-0-	-0-	31679	3			Y	-0-					-0-
04	30360	X	29049	-0-	-1311	-0-	29049	3			Y	-0-					-0-
05	30008	X	28214	-0-	-1794	-0-	28214	3			Y	-0-					-0-
06	30360	X	26144	-0-	-4216	-0-	26144	3			Y	-0-					-0-
07	31372	X	25107	-0-	-6265	-0-	25107	3			Y	-0-					-0-
08	29264	X	24719	-0-	-4545	-0-	24719	3			Y	-0-					-0-
09	28320	X	22978	-0-	-5342	-0-	22978	3			Y	-0-					-0-
10	28210	X	23057	-0-	-5153	-0-	23057	3			Y	-0-					-0-
11	26130	X	21611	-0-	-4519	-0-	21611	3			Y	-0-					-0-
12	25110	X	21034	-0-	-4076	-0-	21034	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,662 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	63178	X	43944	-0-	-19234	-0-	43944	3			Y	-0-					-0-
02	53172	X	42716	-0-	-10456	-0-	42716	3			Y	-0-					-0-
03	55118	X	41116	-0-	-14002	-0-	41116	3			Y	-0-					-0-
04	53130	X	37447	-0-	-15683	-0-	37447	3			Y	-0-					-0-
05	51863	X	37899	-0-	-13964	-0-	37899	3			Y	-0-					-0-
06	45780	X	37840	-0-	-7940	-0-	37840	3			Y	-0-					-0-
07	47306	X	38857	-0-	-8449	-0-	38857	3			Y	-0-					-0-
08	41106	X	34510	-0-	-6596	-0-	34510	3			Y	-0-					-0-
09	39641	X	39641	-0-	-0-	-0-	39641	3			Y	-0-					-0-
10	39091	X	36521	-0-	-2570	-0-	36521	3			Y	-0-					-0-
11	37830	X	34834	-0-	-2996	-0-	34834	3			Y	-0-					-0-
12	40951	X	33516	-0-	-7435	-0-	33516	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	68479	X	53470	-0-	-15009	-0-	53470	3		Y	-0-			-0-
02	56028	X	44498	-0-	-11530	-0-	44498	3		Y	-0-			-0-
03	61194	X	46258	-0-	-14936	-0-	46258	3		Y	-0-			-0-
04	55770	X	43754	-0-	-12016	-0-	43754	3		Y	-0-			-0-
05	55056	X	41744	-0-	-13312	-0-	41744	3		Y	-0-			-0-
06	51750	X	42621	-0-	-9129	-0-	42621	3		Y	-0-			-0-
07	49259	X	42520	-0-	-6739	-0-	42520	3		Y	-0-			-0-
08	44051	X	39830	-0-	-4221	-0-	39830	3		Y	-0-			-0-
09	42630	X	36161	-0-	-6469	-0-	36161	3		Y	-0-			-0-
10	44051	X	37252	-0-	-6799	-0-	37252	3		Y	-0-			-0-
11	42630	X	34785	-0-	-7845	-0-	34785	3		Y	-0-			-0-
12	42532	X	34706	-0-	-7826	-0-	34706	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 497,599 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	92845	X	74227	-0-	-18618	-0-	74227	3		Y	-0-			-0-
02	78540	X	68168	-0-	-10372	-0-	68168	3		Y	-0-			-0-
03	82088	X	76138	-0-	-5950	-0-	76138	3		Y	-0-			-0-
04	78570	X	69794	-0-	-8776	-0-	69794	3		Y	-0-			-0-
05	77438	X	69385	-0-	-8053	-0-	69385	3		Y	-0-			-0-
06	73680	X	58223	-0-	-15457	-0-	58223	3		Y	-0-			-0-
07	76136	X	65618	-0-	-10518	-0-	65618	3		Y	-0-			-0-
08	76136	X	65006	-0-	-11130	-0-	65006	3		Y	-0-			-0-
09	69780	X	53314	-0-	-16466	-0-	53314	3		Y	-0-			-0-
10	69378	X	51096	-0-	-18282	-0-	51096	3		Y	-0-			-0-
11	63510	X	47525	-0-	-15985	-0-	47525	3		Y	-0-			-0-
12	65627	X	46055	-0-	-19572	-0-	46055	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 744,549 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	69347	X	54867	-0-	-14480	-0-	54867	3		Y	-0-			-0-
02	58660	X	51591	-0-	-7069	-0-	51591	3		Y	-0-			-0-
03	60636	X	59161	-0-	-1475	-0-	59161	3		Y	-0-			-0-
04	57480	X	53258	-0-	-4222	-0-	53258	3		Y	-0-			-0-
05	54870	X	53793	-0-	-1077	-0-	53793	3		Y	-0-			-0-
06	57240	X	48246	-0-	-8994	-0-	48246	3		Y	-0-			-0-
07	59148	X	52395	-0-	-6753	-0-	52395	3		Y	-0-			-0-
08	54684	X	49470	-0-	-5214	-0-	49470	3		Y	-0-			-0-
09	52920	X	44780	-0-	-8140	-0-	44780	3		Y	-0-			-0-
10	53785	X	41383	-0-	-12402	-0-	41383	3		Y	-0-			-0-
11	50700	X	38338	-0-	-12362	-0-	38338	3		Y	-0-			-0-
12	52390	X	36943	-0-	-15447	-0-	36943	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 584,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67704	X	50999	-0-	-16705	-0-	50999	3			Y	-0-					-0-
02	55272	X	44287	-0-	-10985	-0-	44287	3			Y	-0-					-0-
03	59954	X	44864	-0-	-15090	-0-	44864	3			Y	-0-					-0-
04	54360	X	40678	-0-	-13682	-0-	40678	3			Y	-0-					-0-
05	51553	X	39442	-0-	-12111	-0-	39442	3			Y	-0-					-0-
06	49350	X	39486	-0-	-9864	-0-	39486	3			Y	-0-					-0-
07	49042	X	43767	-0-	-5275	-0-	43767	3			Y	-0-					-0-
08	43586	X	40101	-0-	-3485	-0-	40101	3			Y	-0-					-0-
09	40680	X	36847	-0-	-3833	-0-	36847	3			Y	-0-					-0-
10	43586	X	36278	-0-	-7308	-0-	36278	3			Y	-0-					-0-
11	42180	X	33882	-0-	-8298	-0-	33882	3			Y	-0-					-0-
12	43586	X	33111	-0-	-10475	-0-	33111	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483,742 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41075	X	28819	-0-	-12256	-0-	28819	3			N	-0-					-0-
02	32956	X	24869	-0-	-8087	-0-	24869	3			N	-0-					-0-
03	34069	X	26991	-0-	-7078	-0-	26991	3			N	-0-					-0-
04	31020	X	25303	-0-	-5717	-0-	25303	3			N	-0-					-0-
05	30411	X	24921	-0-	-5490	-0-	24921	3			N	-0-					-0-
06	27900	X	23097	-0-	-4803	-0-	23097	3			N	-0-					-0-
07	27528	X	22695	-0-	-4833	-0-	22695	3			N	-0-					-0-
08	27001	X	21860	-0-	-5141	-0-	21860	3			N	-0-					-0-
09	25290	X	21358	-0-	-3932	-0-	21358	3			N	-0-					-0-
10	24924	X	21053	-0-	-3871	-0-	21053	3			N	-0-					-0-
11	23100	X	21061	-0-	-2039	-0-	21061	3			N	-0-					-0-
12	22692	X	20851	-0-	-1841	-0-	20851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,878 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30380	X	23840	-0-	-6540	-0-	23840	3			N	-0-					-0-
02	26264	X	20615	-0-	-5649	-0-	20615	3			N	-0-					-0-
03	27590	X	21926	-0-	-5664	-0-	21926	3			N	-0-					-0-
04	25350	X	20325	-0-	-5025	-0-	20325	3			N	-0-					-0-
05	24986	X	20396	-0-	-4590	-0-	20396	3			N	-0-					-0-
06	23070	X	18978	-0-	-4092	-0-	18978	3			N	-0-					-0-
07	22816	X	18946	-0-	-3870	-0-	18946	3			N	-0-					-0-
08	21917	X	18250	-0-	-3667	-0-	18250	3			N	-0-					-0-
09	20340	X	17085	-0-	-3255	-0-	17085	3			N	-0-					-0-
10	20398	X	17118	-0-	-3280	-0-	17118	3			N	-0-					-0-
11	18990	X	16891	-0-	-2099	-0-	16891	3			N	-0-					-0-
12	18941	X	17649	-0-	-1292	-0-	17649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	63488	X	63488	-0-	-0-	-0-	63488	3			Y	-0-					-0-
02	82376	X	59455	-0-	-22921	-0-	59455	3			Y	-0-					-0-
03	91202	X	67598	-0-	-23604	-0-	67598	3			Y	-0-					-0-
04	78990	X	65640	-0-	-13350	-0-	65640	3			Y	-0-					-0-
05	81623	X	69620	-0-	-12003	-0-	69620	3			Y	-0-					-0-
06	66685	X	66685	-0-	-0-	-0-	66685	3			Y	-0-					-0-
07	68016	X	68016	-0-	-0-	-0-	68016	3			Y	-0-					-0-
08	69626	X	62751	-0-	-6875	-0-	62751	3			Y	-0-					-0-
09	67380	X	57695	-0-	-9685	-0-	57695	3			Y	-0-					-0-
10	69626	X	57878	-0-	-11748	-0-	57878	3			Y	-0-					-0-
11	66690	X	52042	-0-	-14648	-0-	52042	3			Y	-0-					-0-
12	68014	X	51052	-0-	-16962	-0-	51052	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741,920 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	47461	X	36505	-0-	-10956	-0-	36505	3			N	-0-					-0-
02	40572	X	33134	-0-	-7438	-0-	33134	3			N	-0-					-0-
03	42501	X	33586	-0-	-8915	-0-	33586	3			N	-0-					-0-
04	39090	X	31195	-0-	-7895	-0-	31195	3			N	-0-					-0-
05	37448	X	30376	-0-	-7072	-0-	30376	3			N	-0-					-0-
06	35490	X	31164	-0-	-4326	-0-	31164	3			N	-0-					-0-
07	36673	X	32068	-0-	-4605	-0-	32068	3			N	-0-					-0-
08	33573	X	29775	-0-	-3798	-0-	29775	3			N	-0-					-0-
09	31200	X	27257	-0-	-3943	-0-	27257	3			N	-0-					-0-
10	32209	X	27627	-0-	-4582	-0-	27627	3			N	-0-					-0-
11	31170	X	25603	-0-	-5567	-0-	25603	3			N	-0-					-0-
12	32054	X	25178	-0-	-6876	-0-	25178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,468 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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	50313	X	38180	-0-	-12133	-0-	38180	3			N	-0-					-0-
02	42812	X	34145	-0-	-8667	-0-	34145	3			N	-0-					-0-
03	44795	X	34617	-0-	-10178	-0-	34617	3			N	-0-					-0-
04	41250	X	31918	-0-	-9332	-0-	31918	3			N	-0-					-0-
05	39990	X	31371	-0-	-8619	-0-	31371	3			N	-0-					-0-
06	36960	X	34342	-0-	-2618	-0-	34342	3			N	-0-					-0-
07	37789	X	35711	-0-	-2078	-0-	35711	3			N	-0-					-0-
08	34627	X	32945	-0-	-1682	-0-	32945	3			N	-0-					-0-
09	34350	X	29887	-0-	-4463	-0-	29887	3			N	-0-					-0-
10	35712	X	22199	-0-	-13513	-0-	22199	3			N	-0-					-0-
11	34560	X	27369	-0-	-7191	-0-	27369	3			N	-0-					-0-
12	35712	X	26846	-0-	-8866	-0-	26846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,530 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	43214	X	35426	-0-	-7788	-0-	35426	3			N	-0-					-0-
02	35084	X	29513	-0-	-5571	-0-	29513	3			N	-0-					-0-
03	38719	X	31088	-0-	-7631	-0-	31088	3			N	-0-					-0-
04	37470	X	28854	-0-	-8616	-0-	28854	3			N	-0-					-0-
05	37324	X	25798	-0-	-11526	-0-	25798	3			N	-0-					-0-
06	34290	X	24238	-0-	-10052	-0-	24238	3			N	-0-					-0-
07	32674	X	23970	-0-	-8704	-0-	23970	3			N	-0-					-0-
08	31093	X	22388	-0-	-8705	-0-	22388	3			N	-0-					-0-
09	28860	X	27187	-0-	-1673	-0-	27187	3			N	-0-					-0-
10	30765	X	30765	-0-	-0-	-0-	30765	3			N	-0-					-0-
11	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26758	3			N	-0-					-0-
12	28086	X	25860	-0-	-2226	-0-	25860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,845 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	42160	X	35076	-0-	-7084	-0-	35076	3			N	-0-					-0-
02	37380	X	31027	-0-	-6353	-0-	31027	3			N	-0-					-0-
03	38967	X	32440	-0-	-6527	-0-	32440	3			N	-0-					-0-
04	36690	X	29583	-0-	-7107	-0-	29583	3			N	-0-					-0-
05	37913	X	29386	-0-	-8527	-0-	29386	3			N	-0-					-0-
06	33930	X	29001	-0-	-4929	-0-	29001	3			N	-0-					-0-
07	34348	X	31302	-0-	-3046	-0-	31302	3			N	-0-					-0-
08	32426	X	28901	-0-	-3525	-0-	28901	3			N	-0-					-0-
09	29580	X	26419	-0-	-3161	-0-	26419	3			N	-0-					-0-
10	31310	X	26892	-0-	-4418	-0-	26892	3			N	-0-					-0-
11	30300	X	25875	-0-	-4425	-0-	25875	3			N	-0-					-0-
12	31310	X	25052	-0-	-6258	-0-	25052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44919	X	39202	-0-	-5717	-0-	39202	3			N	-0-					-0-
02	40292	X	28591	-0-	-11701	-0-	28591	3			N	-0-					-0-
03	42501	X	36175	-0-	-6326	-0-	36175	3			N	-0-					-0-
04	38550	X	33112	-0-	-5438	-0-	33112	3			N	-0-					-0-
05	39649	X	32273	-0-	-7376	-0-	32273	3			N	-0-					-0-
06	37950	X	32182	-0-	-5768	-0-	32182	3			N	-0-					-0-
07	36177	X	33285	-0-	-2892	-0-	33285	3			N	-0-					-0-
08	36177	X	30886	-0-	-5291	-0-	30886	3			N	-0-					-0-
09	33120	X	28092	-0-	-5028	-0-	28092	3			N	-0-					-0-
10	33294	X	28776	-0-	-4518	-0-	28776	3			N	-0-					-0-
11	32220	X	26389	-0-	-5831	-0-	26389	3			N	-0-					-0-
12	33294	X	25889	-0-	-7405	-0-	25889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,852 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. (I) GAS LIFT(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	31493	-0-	-22850	-0-	31493	3			N	-0-					-0-
02	29764	X	28963	-0-	-801	-0-	28963	3			N	-0-					-0-
03	38324	X	38324	-0-	-0-	-0-	38324	3			N	-0-					-0-
04	37946	X	37946	-0-	-0-	-0-	37946	3			N	-0-					-0-
05	42163	X	42163	-0-	-0-	-0-	42163	3			N	-0-					-0-
06	39265	X	39265	-0-	-0-	-0-	39265	3			N	-0-					-0-
07	41292	X	41292	-0-	-0-	-0-	41292	3			N	-0-					-0-
08	38827	X	38827	-0-	-0-	-0-	38827	3			N	-0-					-0-
09	38026	X	38026	-0-	-0-	-0-	38026	3			N	-0-					-0-
10	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	37413	3			N	-0-					-0-
11	34301	X	34301	-0-	-0-	-0-	34301	3			N	-0-					-0-
12	32953	X	32832	-0-	-121	-0-	32832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,845 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53227	X	39980	-0-	-13247	-0-	39980	3			N	-0-					-0-
02	44464	X	33879	-0-	-10585	-0-	33879	3			N	-0-					-0-
03	46283	X	35265	-0-	-11018	-0-	35265	3			N	-0-					-0-
04	43560	X	32311	-0-	-11249	-0-	32311	3			N	-0-					-0-
05	42532	X	32095	-0-	-10437	-0-	32095	3			N	-0-					-0-
06	38700	X	30619	-0-	-8081	-0-	30619	3			N	-0-					-0-
07	37510	X	30380	-0-	-7130	-0-	30380	3			N	-0-					-0-
08	35278	X	29406	-0-	-5872	-0-	29406	3			N	-0-					-0-
09	32310	X	29861	-0-	-2449	-0-	29861	3			N	-0-					-0-
10	32085	X	31887	-0-	-198	-0-	31887	3			N	-0-					-0-
11	30630	X	28356	-0-	-2274	-0-	28356	3			N	-0-					-0-
12	30845	X	27593	-0-	-3252	-0-	27593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	41695	X	36257	-0-	-5438	-0-	36257	3			Y	-0-					-0-
02	34104	X	30576	-0-	-3528	-0-	30576	3			Y	-0-					-0-
03	38835	X	38835	-0-	-0-	-0-	38835	3			Y	-0-					-0-
04	39358	X	39358	-0-	-0-	-0-	39358	3			Y	-0-					-0-
05	38521	X	38521	-0-	-0-	-0-	38521	3			Y	-0-					-0-
06	36540	X	35502	-0-	-1038	-0-	35502	3			Y	-0-					-0-
07	37758	X	34352	-0-	-3406	-0-	34352	3			Y	-0-					-0-
08	40672	X	32968	-0-	-7704	-0-	32968	3			Y	-0-					-0-
09	39360	X	30551	-0-	-8809	-0-	30551	3			Y	-0-					-0-
10	38533	X	30330	-0-	-8203	-0-	30330	3			Y	-0-					-0-
11	35490	X	27931	-0-	-7559	-0-	27931	3			Y	-0-					-0-
12	34348	X	27099	-0-	-7249	-0-	27099	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,280 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	59489	X	47761	-0-	-11728	-0-	47761	3			N	-0-					-0-
02	49952	X	40366	-0-	-9586	-0-	40366	3			N	-0-					-0-
03	55304	X	42492	-0-	-12812	-0-	42492	3			N	-0-					-0-
04	51270	X	37121	-0-	-14149	-0-	37121	3			N	-0-					-0-
05	50034	X	40627	-0-	-9407	-0-	40627	3			N	-0-					-0-
06	46230	X	42135	-0-	-4095	-0-	42135	3			N	-0-					-0-
07	45152	X	45152	-0-	-0-	-0-	45152	3			N	-0-					-0-
08	42501	X	41121	-0-	-1380	-0-	41121	3			N	-0-					-0-
09	42150	X	35228	-0-	-6922	-0-	35228	3			N	-0-					-0-
10	45167	X	31280	-0-	-13887	-0-	31280	3			N	-0-					-0-
11	43710	X	33327	-0-	-10383	-0-	33327	3			N	-0-					-0-
12	45167	X	29696	-0-	-15471	-0-	29696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,306 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	65503	X	49939	-0-	-15564	-0-	49939	3			N	-0-					-0-
02	55944	X	43363	-0-	-12581	-0-	43363	3			N	-0-					-0-
03	60574	X	45075	-0-	-15499	-0-	45075	3			N	-0-					-0-
04	55200	X	41578	-0-	-13622	-0-	41578	3			N	-0-					-0-
05	51863	X	41018	-0-	-10845	-0-	41018	3			N	-0-					-0-
06	48330	X	25763	-0-	-22567	-0-	25763	3			N	-0-					-0-
07	48019	X	38184	-0-	-9835	-0-	38184	3			N	-0-					-0-
08	51703	X	51703	-0-	-0-	-0-	51703	3			N	-0-					-0-
09	41580	X	31440	-0-	-10140	-0-	31440	3			N	-0-					-0-
10	41013	X	30369	-0-	-10644	-0-	30369	3			N	-0-					-0-
11	50040	X	26379	-0-	-23661	-0-	26379	3			N	-0-					-0-
12	51708	X	25516	-0-	-26192	-0-	25516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		132859	-0-	132859	132859	132859	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		178714	-0-	178714	311573	178714	3		N	-0-			-0-
04	481379	X	169806	-0-	-311573	-0-	169806	3		N	-0-			-0-
05	181753	X	165794	-0-	-15959	-0-	165794	3		N	-0-			-0-
06	175890	X	142674	-0-	-33216	-0-	142674	3		N	-0-			-0-
07	181753	X	135208	-0-	-46545	-0-	135208	3		N	-0-			-0-
08	181753	X	121900	-0-	-59853	-0-	121900	3		N	-0-			-0-
09	175890	X	109375	-0-	-66515	-0-	109375	3		N	-0-			-0-
10	181753	X	102551	-0-	-79202	-0-	102551	3		N	-0-			-0-
11	175890	X	93218	-0-	-82672	-0-	93218	3		N	-0-			-0-
12	181753	X	89690	-0-	-92063	-0-	89690	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

01	59861	X	51265	-0-	-8596	-0-	51265	3		N	-0-			-0-
02	54068	X	43739	-0-	-10329	-0-	43739	3		N	-0-			-0-
03	57722	X	45360	-0-	-12362	-0-	45360	3		N	-0-			-0-
04	54840	X	41966	-0-	-12874	-0-	41966	3		N	-0-			-0-
05	54436	X	37835	-0-	-16601	-0-	37835	3		N	-0-			-0-
06	49620	X	31969	-0-	-17651	-0-	31969	3		N	-0-			-0-
07	48422	X	-0-	-0-	-48422	-0-				N	-0-			-0-
08	45353	X	-0-	-0-	-45353	-0-				N	-0-			-0-
09	54327	X	54327	-0-	-0-	-0-	54327	3		N	-0-			-0-
10	49360	X	49360	-0-	-0-	-0-	49360	3		N	-0-			-0-
11	43053	X	43053	-0-	-0-	-0-	43053	3		N	-0-			-0-
12	56141	X	38653	-0-	-17488	-0-	38653	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 437,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

01	77500	X	62103	-0-	-15397	-0-	62103	3		N	-0-			-0-
02	63084	X	52912	-0-	-10172	-0-	52912	3		N	-0-			-0-
03	69843	X	56316	-0-	-13527	-0-	56316	3		N	-0-			-0-
04	66570	X	50309	-0-	-16261	-0-	50309	3		N	-0-			-0-
05	63612	X	43102	-0-	-20510	-0-	43102	3		N	-0-			-0-
06	60090	X	37154	-0-	-22936	-0-	37154	3		N	-0-			-0-
07	58590	X	-0-	-0-	-58590	-0-				N	-0-			-0-
08	56327	X	1	-0-	-56326	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	50310	X	49797	-0-	-513	-0-	49797	3		N	-0-			-0-
10	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-	46014	3		N	-0-			-0-
11	41682	X	41682	-0-	-0-	-0-	41682	3		N	-0-			-0-
12	51460	X	40733	-0-	-10727	-0-	40733	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 480,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	18817	X	40	-0-	-18777	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	21655	3		N	-0-			-0-
03	18817	X	10427	-0-	-8390	-0-	10427	3		N	-0-			-0-
04	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	3		N	-0-			-0-
05	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	3		N	-0-			-0-
06	23190	X	16331	-0-	-6859	-0-	16331	3		N	-0-			-0-
07	23963	X	20081	-0-	-3882	-0-	20081	3		N	-0-			-0-
08	21297	X	1431	-0-	-19866	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
09	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	21865	3		N	-0-			-0-
10	21297	X	18922	-0-	-2375	-0-	18922	3		N	-0-			-0-
11	19440	X	17319	-0-	-2121	-0-	17319	3		N	-0-			-0-
12	22599	X	16870	-0-	-5729	-0-	16870	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,688 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	86459	X	65414	-0-	-21045	-0-	65414	3		N	-0-			-0-
02	74732	X	54678	-0-	-20054	-0-	54678	3		N	-0-			-0-
03	79794	X	56821	-0-	-22973	-0-	56821	3		N	-0-			-0-
04	72150	X	52431	-0-	-19719	-0-	52431	3		N	-0-			-0-
05	69843	X	50502	-0-	-19341	-0-	50502	3		N	-0-			-0-
06	63300	X	49521	-0-	-13779	-0-	49521	3		N	-0-			-0-
07	60543	X	50257	-0-	-10286	-0-	50257	3		N	-0-			-0-
08	56823	X	47142	-0-	-9681	-0-	47142	3		N	-0-			-0-
09	52440	X	42947	-0-	-9493	-0-	42947	3		N	-0-			-0-
10	51181	X	45122	-0-	-6059	-0-	45122	3		N	-0-			-0-
11	49530	X	42182	-0-	-7348	-0-	42182	3		N	-0-			-0-
12	50251	X	40205	-0-	-10046	-0-	40205	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 597,222 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	97123	X	78326	-0-	-18797	-0-	78326	3		N	-0-			-0-
02	81256	X	67497	-0-	-13759	-0-	67497	3		N	-0-			-0-
03	88691	X	66770	-0-	-21921	-0-	66770	3		N	-0-			-0-
04	85830	X	61404	-0-	-24426	-0-	61404	3		N	-0-			-0-
05	83204	X	60007	-0-	-23197	-0-	60007	3		N	-0-			-0-
06	75810	X	56829	-0-	-18981	-0-	56829	3		N	-0-			-0-
07	74741	X	56379	-0-	-18362	-0-	56379	3		N	-0-			-0-
08	66774	X	53521	-0-	-13253	-0-	53521	3		N	-0-			-0-
09	61410	X	49789	-0-	-11621	-0-	49789	3		N	-0-			-0-
10	60016	X	53302	-0-	-6714	-0-	53302	3		N	-0-			-0-
11	56820	X	50326	-0-	-6494	-0-	50326	3		N	-0-			-0-
12	56389	X	48599	-0-	-7790	-0-	48599	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 702,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		164167	-0-	164167	164167	164167	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		226114	-0-	226114	390281	226114	3			N	-0-					-0-
04	589921	X	199640	-0-	-390281	-0-	199640	3			N	-0-					-0-
05	216845	X	188775	-0-	-28070	-0-	188775	3			N	-0-					-0-
06	209850	X	168073	-0-	-41777	-0-	168073	3			N	-0-					-0-
07	216845	X	161540	-0-	-55305	-0-	161540	3			N	-0-					-0-
08	216845	X	148094	-0-	-68751	-0-	148094	3			N	-0-					-0-
09	209850	X	130856	-0-	-78994	-0-	130856	3			N	-0-					-0-
10	216845	X	127798	-0-	-89047	-0-	127798	3			N	-0-					-0-
11	209850	X	118042	-0-	-91808	-0-	118042	3			N	-0-					-0-
12	161541	X	112475	-0-	-49066	-0-	112475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

01	89745	X	65365	-0-	-24380	-0-	65365	3			N	-0-					-0-
02	73696	X	55231	-0-	-18465	-0-	55231	3			N	-0-					-0-
03	73811	X	58124	-0-	-15687	-0-	58124	3			N	-0-					-0-
04	70740	X	51982	-0-	-18758	-0-	51982	3			N	-0-					-0-
05	66464	X	51087	-0-	-15377	-0-	51087	3			N	-0-					-0-
06	63270	X	46082	-0-	-17188	-0-	46082	3			N	-0-					-0-
07	61163	X	44088	-0-	-17075	-0-	44088	3			N	-0-					-0-
08	58125	X	40386	-0-	-17739	-0-	40386	3			N	-0-					-0-
09	51990	X	36687	-0-	-15303	-0-	36687	3			N	-0-					-0-
10	51088	X	37684	-0-	-13404	-0-	37684	3			N	-0-					-0-
11	46080	X	36682	-0-	-9398	-0-	36682	3			N	-0-					-0-
12	44082	X	35861	-0-	-8221	-0-	35861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

01	98115	X	66379	-0-	-31736	-0-	66379	3			N	-0-					-0-
02	77196	X	57292	-0-	-19904	-0-	57292	3			N	-0-					-0-
03	77717	X	58492	-0-	-19225	-0-	58492	3			N	-0-					-0-
04	73320	X	51335	-0-	-21985	-0-	51335	3			N	-0-					-0-
05	71021	X	50394	-0-	-20627	-0-	50394	3			N	-0-					-0-
06	64230	X	46339	-0-	-17891	-0-	46339	3			N	-0-					-0-
07	63426	X	47689	-0-	-15737	-0-	47689	3			N	-0-					-0-
08	58497	X	48366	-0-	-10131	-0-	48366	3			N	-0-					-0-
09	51330	X	43112	-0-	-8218	-0-	43112	3			N	-0-					-0-
10	50406	X	42605	-0-	-7801	-0-	42605	3			N	-0-					-0-
11	46800	X	39096	-0-	-7704	-0-	39096	3			N	-0-					-0-
12	48360	X	38647	-0-	-9713	-0-	38647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	109120	X	72107	-0-	-37013	-0-	72107	3			N	-0-					-0-
02	87556	X	61803	-0-	-25753	-0-	61803	3			N	-0-					-0-
03	89838	X	64893	-0-	-24945	-0-	64893	3			N	-0-					-0-
04	80460	X	59060	-0-	-21400	-0-	59060	3			N	-0-					-0-
05	72509	X	56924	-0-	-15585	-0-	56924	3			N	-0-					-0-
06	69780	X	51072	-0-	-18708	-0-	51072	3			N	-0-					-0-
07	68417	X	51218	-0-	-17199	-0-	51218	3			N	-0-					-0-
08	64883	X	53014	-0-	-11869	-0-	53014	3			N	-0-					-0-
09	59070	X	48957	-0-	-10113	-0-	48957	3			N	-0-					-0-
10	56916	X	49267	-0-	-7649	-0-	49267	3			N	-0-					-0-
11	51300	X	45844	-0-	-5456	-0-	45844	3			N	-0-					-0-
12	53010	X	45050	-0-	-7960	-0-	45050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659,209 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	71362	X	48812	-0-	-22550	-0-	48812	3			N	-0-					-0-
02	60536	X	42173	-0-	-18363	-0-	42173	3			N	-0-					-0-
03	61349	X	42571	-0-	-18778	-0-	42571	3			N	-0-					-0-
04	54900	X	36948	-0-	-17952	-0-	36948	3			N	-0-					-0-
05	51150	X	34596	-0-	-16554	-0-	34596	3			N	-0-					-0-
06	47250	X	34732	-0-	-12518	-0-	34732	3			N	-0-					-0-
07	46686	X	37397	-0-	-9289	-0-	37397	3			N	-0-					-0-
08	42563	X	34318	-0-	-8245	-0-	34318	3			N	-0-					-0-
09	36960	X	31201	-0-	-5759	-0-	31201	3			N	-0-					-0-
10	37386	X	33273	-0-	-4113	-0-	33273	3			N	-0-					-0-
11	36180	X	31205	-0-	-4975	-0-	31205	3			N	-0-					-0-
12	37386	X	31462	-0-	-5924	-0-	31462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438,688 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	85374	X	62862	-0-	-22512	-0-	62862	3			N	-0-					-0-
02	77112	X	53110	-0-	-24002	-0-	53110	3			N	-0-					-0-
03	78399	X	56551	-0-	-21848	-0-	56551	3			N	-0-					-0-
04	70020	X	52445	-0-	-17575	-0-	52445	3			N	-0-					-0-
05	67177	X	50381	-0-	-16796	-0-	50381	3			N	-0-					-0-
06	60840	X	50673	-0-	-10167	-0-	50673	3			N	-0-					-0-
07	58807	X	50738	-0-	-8069	-0-	50738	3			N	-0-					-0-
08	56544	X	46101	-0-	-10443	-0-	46101	3			N	-0-					-0-
09	52440	X	42569	-0-	-9871	-0-	42569	3			N	-0-					-0-
10	52359	X	37852	-0-	-14507	-0-	37852	3			N	-0-					-0-
11	50670	X	34949	-0-	-15721	-0-	34949	3			N	-0-					-0-
12	50747	X	33901	-0-	-16846	-0-	33901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 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	128526	X	91540	-0-	-36986	-0-	91540	3			N	-0-					-0-
02	102228	X	78026	-0-	-24202	-0-	78026	3			N	-0-					-0-
03	109182	X	78261	-0-	-30921	-0-	78261	3			N	-0-					-0-
04	101730	X	69121	-0-	-32609	-0-	69121	3			N	-0-					-0-
05	96875	X	66946	-0-	-29929	-0-	66946	3			N	-0-					-0-
06	88590	X	65432	-0-	-23158	-0-	65432	3			N	-0-					-0-
07	86397	X	65305	-0-	-21092	-0-	65305	3			N	-0-					-0-
08	78275	X	61552	-0-	-16723	-0-	61552	3			N	-0-					-0-
09	69120	X	57852	-0-	-11268	-0-	57852	3			N	-0-					-0-
10	67611	X	58481	-0-	-9130	-0-	58481	3			N	-0-					-0-
11	65430	X	54591	-0-	-10839	-0-	54591	3			N	-0-					-0-
12	65317	X	53317	-0-	-12000	-0-	53317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	701	-0-	-322	-0-	91	1	610	2	N	-0-					37
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	98	1	606	2	N	-0-					37
03	868	N	696	-0-	-172	-0-	97	1	599	2	N	-0-					37
04	840	N	604	-0-	-236	-0-	92	1	512	2	N	-0-					37
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	102	1	545	2	N	-0-					37
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	113	1	606	2	N	-0-					37
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	109	1	604	2	N	-0-					37
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	111	1	533	2	N	-0-					37
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	112	1	537	2	N	-0-					37
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	97	1	543	2	N	-0-					37
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	85	1	524	2	N	-0-					37
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	85	1	501	2	N	20					57
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	6346	-0-	-4349	-0-	828	1	5518	2	N	-0-					20
02	8204	X	5690	-0-	-2514	-0-	793	1	4897	2	N	-0-					20
03	8866	X	5922	-0-	-2944	-0-	823	1	5099	2	N	-0-					20
04	7770	X	5999	-0-	-1771	-0-	917	1	5082	2	N	-0-					20
05	6541	X	5905	-0-	-636	-0-	933	1	4972	2	N	-0-					20
06	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	921	1	4955	2	N	-0-					20
07	6293	X	5912	-0-	-381	-0-	907	1	5005	2	N	-0-					20
08	6200	X	5601	-0-	-599	-0-	964	1	4637	2	N	-0-					20
09	6000	X	4587	-0-	-1413	-0-	791	1	3796	2	N	-0-					20
10	6076	X	5306	-0-	-770	-0-	802	1	4504	2	N	-0-					20
11	5880	X	4186	-0-	-1694	-0-	581	1	3605	2	N	-0-					20
12	5921	X	4717	-0-	-1204	-0-	684	1	4033	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 66,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	30070	X	26106	-0-	-3964	-0-	26106	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	23452	-0-	-3036	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
03	28644	X	25082	-0-	-3562	-0-	25082	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	23556	-0-	-3114	-0-	23556	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	23009	-0-	-4550	-0-	23009	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	22785	-0-	-2475	-0-	22785	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	22547	-0-	-3431	-0-	22547	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	21657	-0-	-3422	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	21210	-0-	-2340	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	22064	-0-	-1496	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	20622	-0-	-2178	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	20295	-0-	-2242	-0-	20295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
*12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 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	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
02	10136	X	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-					-0-
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
04	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
05	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-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-

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	18972	X	14650	-0-	-4322	-0-	14650	3			N	-0-					-0-
02	16576	X	14100	-0-	-2476	-0-	14100	3			N	-0-					-0-
03	17825	X	15489	-0-	-2336	-0-	15489	3			N	-0-					-0-
04	16920	X	14069	-0-	-2851	-0-	14069	3			N	-0-					-0-
05	16957	X	13876	-0-	-3081	-0-	13876	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	12914	-0-	-2206	-0-	12914	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	14666	-0-	-958	-0-	14666	3			N	-0-					-0-
08	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	3			N	-0-					-0-
09	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	14616	-0-	-47	-0-	14616	3			N	-0-					-0-
11	15060	X	13774	-0-	-1286	-0-	13774	3			N	-0-					-0-
12	15562	X	13697	-0-	-1865	-0-	13697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21266	X	18877	-0-	-2389	-0-	18877	3			N	-0-					-0-
02	18732	X	16764	-0-	-1968	-0-	16764	3			N	-0-					-0-
03	19964	X	18717	-0-	-1247	-0-	18717	3			N	-0-					-0-
04	19320	X	17102	-0-	-2218	-0-	17102	3			N	-0-					-0-
05	19406	X	17833	-0-	-1573	-0-	17833	3			N	-0-					-0-
06	18270	X	16991	-0-	-1279	-0-	16991	3			N	-0-					-0-
07	18724	X	16630	-0-	-2094	-0-	16630	3			N	-0-					-0-
*08	18724	X	15940	-0-	-2784	-0-	15940	3			N	-0-					-0-
*09	17250	X	15533	-0-	-1717	-0-	15533	3			N	-0-					-0-
*10	17825	X	15015	-0-	-2810	-0-	15015	3			N	-0-					-0-
*11	16980	X	14623	-0-	-2357	-0-	14623	3			N	-0-					-0-
12	16616	X	13470	-0-	-3146	-0-	13470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	170 416	1 3	2130	2	N	-0-					5
02	2240	X	2172	-0-	-68	-0-	147 273	1 3	1752	2	N	-0-					5
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	127 321	1 3	2059	2	N	-0-					5
04	2640	X	2004	-0-	-636	-0-	79 260	1 3	1665	2	N	-0-					5
05	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	148 300	1 3	1888	2	N	-0-					5
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	231 449	1 3	2824	2	N	-0-					5
07	2511	X	2172	-0-	-339	-0-	120 281	1 3	1771	2	N	-0-					5
08	2511	X	2330	-0-	-181	-0-	63 283	1 3	1984	2	N	-0-					5
09	3510	X	3152	-0-	-358	-0-	206 404	1 3	2542	2	N	-0-					5
10	3627	X	2068	-0-	-1559	-0-	138 265	1 3	1665	2	N	-0-					5
11	3510	X	2284	-0-	-1226	-0-	163 290	1 3	1831	2	N	-0-					5
12	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	157 354	1 3	2228	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 29,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3162	X	1247	-0-	-1915	-0-	218	1	1029	2	N	-0-					23
02	2772	X	2679	-0-	-93	-0-	199	1	2480	2	N	-0-					23
03	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	217	1	2654	2	N	-0-					23
04	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	189	1	2263	2	N	-0-					23
05	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	213	1	2606	2	N	-0-					23
06	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	197	1	2540	2	N	-0-					23
07	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	190	1	2426	2	N	-0-					23
08	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	194	1	2614	2	N	-0-					23
09	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	175	1	2307	2	N	-0-					23
10	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	163	1	2136	2	N	-0-					23
11	2730	X	2276	-0-	-454	-0-	161	1	2115	2	N	-0-					23
12	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	201	1	2449	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 29,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3732	-0-	-1662	-0-	255	1	2920	2	N	-0-					-0-
							557	3									
02	4872	X	2991	-0-	-1881	-0-	211	1	2448	2	N	-0-					-0-
							332	3									
03	5394	X	3539	-0-	-1855	-0-	192	1	2947	2	N	-0-					-0-
							400	3									
04	3990	X	3228	-0-	-762	-0-	142	1	2718	2	N	-0-					-0-
							368	3									
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	319	1	4037	2	N	-0-					-0-
							547	3									
06	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	244	1	2858	2	N	-0-					-0-
							388	3									
07	3534	X	2981	-0-	-553	-0-	178	1	2468	2	N	-0-					-0-
							335	3									
08	4898	X	4133	-0-	-765	-0-	115	1	3588	2	N	-0-					-0-
							430	3									
09	4740	X	4017	-0-	-723	-0-	269	1	3300	2	N	-0-					-0-
							448	3									
10	4898	X	3317	-0-	-1581	-0-	226	1	2721	2	N	-0-					-0-
							370	3									
11	3990	X	3253	-0-	-737	-0-	235	1	2658	2	N	-0-					-0-
							360	3									
12	4154	X	3746	-0-	-408	-0-	217	1	3107	2	N	-0-					-0-
							422	3									

TOTAL GAS PROD: 43,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3279	-0-	-441	-0-	131	1	3148	2	N	-0-					50
02	3360	X	3071	-0-	-289	-0-	114	1	2957	2	N	-0-					50
03	3813	X	3326	-0-	-487	-0-	134	1	3192	2	N	-0-					50
04	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	146	1	3245	2	N	-0-					50
05	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	145	1	3040	2	N	-0-					50
06	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	147	1	3030	2	N	-0-					50
07	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	137	1	3096	2	N	-0-					50
08	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	159	1	3290	2	N	-0-					50
09	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	147	1	2990	2	N	-0-					50
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	177	1	3557	2	N	-0-					50
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	167	1	3371	2	N	-0-					50
12	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	136	1	3236	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 39,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	321	1	7817	2	N	-0-					-0-
							660	3									
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	300	1	6916	2	N	-0-					-0-
							602	3									
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	207	1	7665	2	N	-0-					-0-
							667	3									
04	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	128	1	7470	2	N	-0-					-0-
							650	3									
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	334	1	7384	2	N	-0-					-0-
							643	3									
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	347	1	6973	2	N	-0-					-0-
							607	3									
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	247	1	6920	2	N	-0-					-0-
							602	3									
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7168	2	514	3	N	-0-					-0-
09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	278	1	6542	2	N	-0-					-0-
							570	3									
10	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	279	1	6574	2	N	-0-					-0-
							572	3									
11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	297	1	6254	2	N	-0-					-0-
							544	3									
*12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	215	1	6523	2	N	-0-					-0-
							568	3									

TOTAL GAS PROD: 94,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

01	8432	X	7319	-0-	-1113	-0-	7319	2			N	-0-					57
02	7476	X	6390	-0-	-1086	-0-	6390	2			N	-0-					57
03	8153	X	6939	-0-	-1214	-0-	6939	2			N	-0-					57
04	7650	X	6555	-0-	-1095	-0-	6555	2			N	-0-					57
05	7595	X	6600	-0-	-995	-0-	6600	2			N	-0-					57
06	7080	X	6261	-0-	-819	-0-	6261	2			N	-0-					57
07	7068	X	6341	-0-	-727	-0-	6341	2			N	-0-					57
08	6944	X	5966	-0-	-978	-0-	5966	2			N	-0-					57
09	6570	X	6088	-0-	-482	-0-	6088	2			N	-0-					57
10	6603	X	6218	-0-	-385	-0-	6218	2			N	-0-					57
11	6270	X	6144	-0-	-126	-0-	6144	2			N	-0-					57
12	6355	X	6260	-0-	-95	-0-	6260	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 77,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 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	13237	X	11380	-0-	-1857	-0-	415	1	10077	2	N	-0-					-0-
							888	3									
02	11956	X	10577	-0-	-1379	-0-	406	1	9360	2	N	-0-					-0-
							811	3									
03	12586	X	11193	-0-	-1393	-0-	271	1	10051	2	N	-0-					-0-
							871	3									
04	12180	X	11005	-0-	-1175	-0-	171	1	9971	2	N	-0-					-0-
							863	3									
05	12586	X	11083	-0-	-1503	-0-	443	1	9792	2	N	-0-					-0-
							848	3									
06	11340	X	10705	-0-	-635	-0-	469	1	9420	2	N	-0-					-0-
							816	3									
07	11718	X	10834	-0-	-884	-0-	345	1	9653	2	N	-0-					-0-
							836	3									
08	11377	X	10462	-0-	-915	-0-	9766	2	696	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	9839	-0-	-1171	-0-	370	1	8715	2	N	-0-					-0-
							754	3									
10	11098	X	10136	-0-	-962	-0-	381	1	8977	2	N	-0-					-0-
							778	3									
11	10710	X	9518	-0-	-1192	-0-	399	1	8393	2	N	-0-					-0-
							726	3									
12	10819	X	9614	-0-	-1205	-0-	283	1	8588	2	N	-0-					-0-
							743	3									

TOTAL GAS PROD: 126,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	9	4	8			32
							10	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1	1	8			32
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	8			32
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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-	24	1			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-					8

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	11	1	260	3	Y	4					5
							4	9									
02	224	N	108	-0-	-116	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					5
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			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-	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	752	3	Y	1					28
							1	9									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					28
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	21	1			7
09	810	N	138	-0-	-672	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					7
10	217	N	48	-0-	-169	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					7
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					7
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	176	3	Y	5					93
							6	9									
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	120	3	Y	8					101
							9	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					101
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					101
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 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	775	N	747	-0-	-28	-0-	707	3	40	9	N	36	2	8			192
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2	9	N	2	2	8			192
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	669	3	1	9	N	1	1	8			192
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	641	3	20	9	N	18					210
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	662	3	7	9	N	6	1	8			215
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	581	3	19	9	N	17					232
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	688	3	8	9	N	7	1	8			238
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	652	3	6	9	N	5	1	8			242
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	523	3	6	9	N	5					247
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					247
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					247
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 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	1674	X	1450	-0-	-224	-0-	69 25	1 9	1356	3	Y	23	22	1	1	8	23
02	1316	X	1251	-0-	-65	-0-	64	1	1187	3	Y	-0-	23	1			-0-
03	1457	X	1124	-0-	-333	-0-	55	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	70 17	1 9	1406	3	Y	15	5	1			10
05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	468 13	1 9	9399	3	Y	12	12	1	1	8	9
06	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	638	1	23349	3	Y	-0-					9
07	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	670	1	18428	3	Y	-0-	9	1			-0-
08	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	469	1	14078	3	Y	-0-					-0-
09	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	473	1	14999	3	Y	-0-					-0-
10	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	339	1	14142	3	Y	-0-					-0-
11	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	373	1	9707	3	Y	-0-					-0-
*12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	349	1	7823	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 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	1271	N	749	-0-	-522	-0-	748	3	1	9	Y	1	1	8			19
02	924	N	804	-0-	-120	-0-	803	3	1	9	Y	1	1	8			19
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					19
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					19
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					19
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					19
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					19
08	992	N	480	-0-	-512	-0-	480	3			Y	-0-					19
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					19
10	899	N	15	-0-	-884	-0-	15	3			Y	-0-					19
11	450	N	44	-0-	-406	-0-	44	3			Y	-0-					19
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	21323	3	2	9	Y	2	2	8			1
02	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14839	3	7	9	Y	6	6	8			1
03	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14243	3	8	9	Y	7	1	8			7
04	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	3			Y	-0-					7
05	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11364	3	4	9	Y	4	4	8			7
06	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11049	3	2	9	Y	2	2	8			7
07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8348	3	2	9	Y	2	6	1	2	8	1
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7322	3	1	9	Y	1	1	8			1
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6324	3	3	9	Y	3	3	8			1
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6616	3	1	9	Y	1	1	8			1
11	5550	X	4582	-0-	-968	-0-	4582	3			Y	-0-					1
12	5735	X	4931	-0-	-804	-0-	4927	3	4	9	Y	4	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 123,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	12	N	-0-	-0-	-12	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	420	1	8256	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	352	1	6483	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	329	1	6354	3	Y	-0-	1	1			1
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	269	1	5431	3	Y	-0-					1
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	335	1	6731	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	173	1	12352	3	Y	1					2
							1	9									
07	5363	X	5094	-0-	-269	-0-	5093	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	5363	X	4350	-0-	-1013	-0-	4350	3			Y	-0-					2
09	5190	X	2952	-0-	-2238	-0-	2952	3			Y	-0-					2
10	5363	X	2716	-0-	-2647	-0-	2716	3			Y	-0-					2
11	5190	X	2187	-0-	-3003	-0-	2187	3			Y	-0-					2
12	5084	X	1814	-0-	-3270	-0-	1808	3	6	9	Y	5	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 66,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 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	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			Y	-0-					14
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					14
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					14
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			Y	-0-					14
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	3			Y	-0-					14
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	3			Y	-0-					14
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3			Y	-0-					14
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			Y	-0-					14
09	1020	N	898	-0-	-122	-0-	898	3			Y	-0-					14
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			Y	-0-					14
11	990	N	669	-0-	-321	-0-	669	3			Y	-0-					14
12	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	47	1	1475	3	Y	4	4	8			115
							4	9									
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3775	3	1	9	Y	1	1	8			115
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2942	3	1	9	Y	1	1	8			115
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2221	3	1	9	Y	1	1	8			115
05	4185	X	2656	-0-	-1529	-0-	2655	3	1	9	Y	1	1	8			115
06	4050	X	2571	-0-	-1479	-0-	2571	3			Y	-0-					115
07	4185	X	2643	-0-	-1542	-0-	2642	3	1	9	Y	1	1	8			115
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3067	3	1	9	Y	1	1	8			115
09	2580	X	2247	-0-	-333	-0-	2246	3	1	9	Y	1	1	8			115
10	2666	X	1673	-0-	-993	-0-	1673	3			Y	-0-					115
11	2970	X	2594	-0-	-376	-0-	2586	3	8	9	Y	7					122
12	3069	X	2515	-0-	-554	-0-	2515	3			Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 30,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1858	-0-	-374	-0-	1858	3			Y	-0-					39
02	1708	X	1578	-0-	-130	-0-	1578	3			Y	-0-					39
03	1891	X	1718	-0-	-173	-0-	1718	3			Y	-0-					39
04	1830	X	1631	-0-	-199	-0-	1631	3			Y	-0-					39
05	1891	X	1585	-0-	-306	-0-	1584	3	1	9	Y	1	1	8			39
06	1800	X	1540	-0-	-260	-0-	1540	3			Y	-0-					39
07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					39
08	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			Y	-0-					39
09	1620	X	1399	-0-	-221	-0-	1399	3			Y	-0-					39
10	1736	X	1400	-0-	-336	-0-	1400	3			Y	-0-					39
11	1680	X	1446	-0-	-234	-0-	1446	3			Y	-0-					39
12	1736	X	1529	-0-	-207	-0-	1529	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 19,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	149	1	8680	2	Y	-0-					-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	149	1	8768	2	Y	-0-					-0-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	149	1	9178	2	Y	-0-					-0-
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	149	1	8834	2	Y	-0-					-0-
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	150	1	8548	2	Y	-0-					-0-
06	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	149	1	8064	2	Y	-0-					-0-
07	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	130	1	7150	2	Y	-0-					-0-
08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	130	1	6985	2	Y	-0-					-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	130	1	7272	2	Y	-0-					-0-
10	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	130	1	6956	2	Y	-0-					-0-
11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	130	1	6210	2	Y	-0-					-0-
*12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	130	1	5736	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1774	3			Y	-0-					7
02	1932	N	1769	-0-	-163	-0-	1759	3	10	9	Y	9	2	8			14
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					14
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					14
05	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	1656	3			Y	-0-					14
06	2010	N	1768	-0-	-242	-0-	1768	3			Y	-0-					14
07	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	1765	3			Y	-0-					14
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					14
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					14
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					14
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					14
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2059	3	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 22,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					39
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					39
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					39
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					39
05	155	X	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					39
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					39
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					39
08	124	X	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-					39
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					39
10	124	X	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					39
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					39
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	104	122	1			105
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	96	119	1			82
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	89	112	1			59
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	82					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	117	1			105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120					225
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-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: 572

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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	45	1	1428	3	N	-0-					57
02	868	N	614	-0-	-254	-0-	614	3			N	-0-					57
03	1054	N	813	-0-	-241	-0-	813	3			N	-0-					57
04	1440	N	864	-0-	-576	-0-	811	3	53	9	N	48	2	8			103
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					103
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					103
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					103
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	3	1	9	N	1	1	8			103
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	N	1	1	8			103
10	1085	N	232	-0-	-853	-0-	232	3			N	-0-					103
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					103
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 10,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	4092	X	32	-0-	-4060	-0-	2	1	30	3	N	-0-					127
02	3696	X	61	-0-	-3635	-0-	3	1	58	3	N	-0-					127
03	372	X	55	-0-	-317	-0-	3	1	52	3	N	-0-					127
04	150	X	34	-0-	-116	-0-	2	1	32	3	N	-0-					127
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	116	1	2330	3	N	-0-					127
06	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	334	1	12210	3	N	-0-					127
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	331	1	9096	3	N	10					137
							11	9									
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	234	1	7024	3	N	1	1	8			137
							1	9									
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	194	1	6157	3	N	2	2	8			137
							2	9									
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	121	1	5035	3	N	-0-					137
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	148	1	3842	3	N	-0-					137
12	4092	X	3207	-0-	-885	-0-	137	1	3070	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 50,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	674	-0-	-752	-0-	20	1	644	3	Y	9	9	8			8
							10	9									
02	1260	X	1108	-0-	-152	-0-	1107	3	1	9	Y	1	1	8			8
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1716	3	1	9	Y	1	1	8			8
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1649	3	1	9	Y	1	1	8			8
05	1240	X	479	-0-	-761	-0-	477	3	2	9	Y	2	2	8			8
06	1650	X	272	-0-	-1378	-0-	272	3			Y	-0-					8
07	1705	X	355	-0-	-1350	-0-	355	3			Y	-0-					8
08	1705	X	401	-0-	-1304	-0-	401	3			Y	-0-					8
09	1650	X	412	-0-	-1238	-0-	412	3			Y	-0-					8
10	465	X	347	-0-	-118	-0-	347	3			Y	-0-					8
11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	773	3	9	9	Y	8					16
*12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	4774	X	4694	-0-	-80	-0-	144	1	4550	3	Y	-0-					13
02	4564	X	4343	-0-	-221	-0-	415	1	3927	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	5053	X	4715	-0-	-338	-0-	432	1	4283	3	Y	-0-					13
04	4890	X	4540	-0-	-350	-0-	409	1	4131	3	Y	-0-					13
05	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	386	1	4107	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	335	1	4157	3	Y	-0-					13
07	4805	X	3472	-0-	-1333	-0-	253	1	3219	3	Y	-0-					13
08	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	207	1	4133	3	Y	-0-					13
09	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	686	1	11811	3	Y	-0-					13
10	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	341	1	11956	3	Y	39	1	8			51
							43	9									
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	321	1	9773	3	Y	3	3	8			51
							3	9									
*12	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	297	1	8615	3	Y	1	34	1	1	8	17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 78,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	77	1	2440	3	N	-0-					-0-
02	2156	X	1669	-0-	-487	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2470	-0-	-440	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2211	-0-	-796	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2419	-0-	-311	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2175	-0-	-285	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1861	-0-	-836	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2006	-0-	-604	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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-

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

01	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3133	-0-	-423	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3586	-0-	-1250	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3199	-0-	-1637	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3672	-0-	-1008	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3330	-0-	-793	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3312	-0-	-678	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,457 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	-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
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4643	-0-	-1464	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4336	-0-	-1180	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3652	-0-	-2138	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5037	-0-	-791	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4639	-0-	-731	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5062	-0-	-487	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4808	-0-	-741	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4467	-0-	-393	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4193	-0-	-697	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4189	-0-	-864	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9083	X	7154	-0-	-1929	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7746	-0-	-374	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7995	-0-	-995	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7289	-0-	-601	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7551	-0-	-1036	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7369	-0-	-1218	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7354	-0-	-644	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7032	-0-	-288	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7128	-0-	-436	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6754	-0-	-416	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7214	-0-	-164	-0-	7214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11597	-0-	-4585	-0-	561	1	11035	3	N	1	1	8			153
							1	9									
02	11760	X	10497	-0-	-1263	-0-	540	1	9955	3	N	2	2	8			153
							2	9									
03	12369	X	11570	-0-	-799	-0-	570	1	11000	3	N	-0-					153
04	11760	X	10867	-0-	-893	-0-	513	1	10354	3	N	-0-					153
05	11904	X	10895	-0-	-1009	-0-	517	1	10376	3	N	2	2	8			153
							2	9									
06	11250	X	10184	-0-	-1066	-0-	271	1	9913	3	N	-0-					153
07	11625	X	8840	-0-	-2785	-0-	310	1	8529	3	N	1	1	8			153
							1	9									
08	11563	X	7470	-0-	-4093	-0-	241	1	7229	3	N	-0-					153
09	10860	X	8885	-0-	-1975	-0-	272	1	8613	3	N	-0-					153
10	10881	X	8001	-0-	-2880	-0-	187	1	7814	3	N	-0-					153
11	10170	X	8403	-0-	-1767	-0-	311	1	8092	3	N	-0-					153
*12	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	393	1	8812	3	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 116,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 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	12431	X	9967	-0-	-2464	-0-	482	1 2 9	9483	3	N	2	2	8			133
02	9380	X	8701	-0-	-679	-0-	447	1 3 9	8251	3	N	3	3	8			133
03	10385	X	9802	-0-	-583	-0-	483	1	9319	3	N	-0-					133
04	10050	X	9153	-0-	-897	-0-	432	1	8721	3	N	-0-					133
05	9982	X	8472	-0-	-1510	-0-	402	1 2 9	8068	3	N	2	2	8			133
06	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	276	1	10094	3	N	-0-					133
07	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	394	1 1 9	10823	3	N	1	1	8			133
08	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	349	1	10462	3	N	-0-					133
09	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	341	1 2 9	10808	3	N	2	2	8			133
10	11222	X	8226	-0-	-2996	-0-	192	1 1 9	8033	3	N	1	1	8			133
11	10860	X	8413	-0-	-2447	-0-	312	1 1 9	8100	3	N	1	1	8			133
12	11532	X	8161	-0-	-3371	-0-	348	1 1 9	7812	3	N	1	1	8			133

TOTAL GAS PROD: 114,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8445	-0-	-1444	-0-	409	1 1 9	8035	3	Y	1	1	8			10
02	7644	X	7542	-0-	-102	-0-	388	1	7154	3	Y	-0-					10
03	8463	X	8435	-0-	-28	-0-	416	1	8019	3	Y	-0-					10
04	8190	X	8158	-0-	-32	-0-	385	1	7773	3	Y	-0-					10
05	8432	X	8246	-0-	-186	-0-	391	1 1 9	7854	3	Y	1	1	8			10
06	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	312	1 1 9	11403	3	Y	1	1	8			10
07	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	448	1 1 9	12333	3	Y	1	1	8			10
08	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	410	1 1 9	12303	3	Y	1	1	8			10
09	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	388	1 1 9	12280	3	Y	1	1	8			10
10	12617	X	11525	-0-	-1092	-0-	270	1 1 9	11254	3	Y	1	1	8			10
11	12210	X	9854	-0-	-2356	-0-	365	1 8 9	9481	3	Y	7	3	8			14
12	12617	X	9504	-0-	-3113	-0-	406	1 1 9	9097	3	Y	1	1	8			14

TOTAL GAS PROD: 121,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	3100	N	3624	-0-	524	524	3624	2			N	-0-					-0-
02	2254	N	1730	-0-	-524	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1342	-0-	-1538	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1512	-0-	-1464	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1680	-0-	-1200	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1145	-0-	-777	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1460	-0-	-307	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1188	-0-	-492	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

01	9672	X	6391	-0-	-3281	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	5767	-0-	-1317	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7186	-0-	-657	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6618	-0-	-522	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7096	-0-	-282	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6562	-0-	-398	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6921	-0-	-271	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6795	-0-	-397	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6055	-0-	-815	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6599	-0-	-500	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6359	-0-	-331	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6130	-0-	-783	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

01	118110	X	92930	-0-	-25180	-0-	2853	1	90060	3	N	15	15	8			27
							17	9									
02	106680	X	80749	-0-	-25931	-0-	80727	3	22	9	N	20	20	8			27
03	117614	X	83816	-0-	-33798	-0-	83813	3	3	9	N	3	3	8			27
04	105420	X	76489	-0-	-28931	-0-	76489	3			N	-0-					27
05	100223	X	73149	-0-	-27074	-0-	73135	3	14	9	N	13	13	8			27
06	89940	X	67350	-0-	-22590	-0-	67340	3	10	9	N	9	9	8			27
07	89404	X	69616	-0-	-19788	-0-	69605	3	11	9	N	10	10	8			27
08	83824	X	66014	-0-	-17810	-0-	66007	3	7	9	N	6	6	8			27
09	76500	X	61524	-0-	-14976	-0-	61513	3	11	9	N	10	10	8			27
10	73160	X	43816	-0-	-29344	-0-	43808	3	8	9	N	7	7	8			27
11	67380	X	66502	-0-	-878	-0-	66481	3	21	9	N	19	19	8			27
12	69626	X	58582	-0-	-11044	-0-	58576	3	6	9	N	5	5	8			27

TOTAL GAS PROD: 840,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	5270	X	4849	-0-	-421	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3668	-0-	-672	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4673	-0-	-7	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4453	-0-	-879	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4347	-0-	-985	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3989	-0-	-961	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3350	-0-	-1210	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4103	-0-	-361	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,988 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	9579	X	5679	-0-	-3900	-0-	353	1	5326	2	N	-0-					-0-
02	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	463	1	9394	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8021	-0-	-1558	-0-	460	1	7561	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8013	-0-	-627	-0-	498	1	7515	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	5499	-0-	-5413	-0-	395	1	5104	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9290	-0-	-1270	-0-	668	1	8622	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	6590	-0-	-4322	-0-	526	1	6064	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	8015	-0-	-262	-0-	709	1	7306	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	6715	-0-	-2585	-0-	549	1	6166	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	5638	-0-	-3972	-0-	477	1	5161	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	6506	-0-	-2794	-0-	479	1	6027	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	6609	-0-	-1420	-0-	495	1	6114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9176	X	7370	-0-	-1806	-0-	226	1	7137	3	N	6	6	8			63
							7	9									
02	64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64782	3			N	-0-					63
03	67609	X	67609	-0-	-0-	-0-	67607	3	2	9	N	2	2	8			63
04	53242	X	53242	-0-	-0-	-0-	53234	3	8	9	N	7	7	8			63
05	39699	X	39699	-0-	-0-	-0-	39675	3	24	9	N	22	22	8			63
06	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	31208	3			N	-0-					63
07	28357	X	28357	-0-	-0-	-0-	28353	3	4	9	N	4	4	8			63
08	30620	X	30620	-0-	-0-	-0-	30614	3	6	9	N	5	5	8			63
09	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22654	3	6	9	N	5	5	8			63
10	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	22263	3	12	9	N	11	11	8			63
11	20206	X	20206	-0-	-0-	-0-	20206	3			N	-0-					63
12	18073	X	17530	-0-	-543	-0-	17530	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 405,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	13826	X	12841	-0-	-985	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	10789	-0-	-1699	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11182	-0-	-2179	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11086	-0-	-1574	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11725	-0-	-1140	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11185	-0-	-1235	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11169	-0-	-766	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11195	-0-	-523	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11165	-0-	-175	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11378	-0-	-340	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10477	-0-	-713	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10728	-0-	-804	-0-	10728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,920 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	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9	13474	3	Y	2	2	8			99
02	12096	X	11502	-0-	-594	-0-	11502	3			Y	-0-					99
03	13392	X	12638	-0-	-754	-0-	12638	3			Y	-0-					99
04	13440	X	10474	-0-	-2966	-0-	10474	3			Y	-0-					99
05	13888	X	11043	-0-	-2845	-0-	11041	3	2	9	Y	2	2	8			99
06	13440	X	10707	-0-	-2733	-0-	10706	3	1	9	Y	1	65	1	1	8	34
07	12741	X	12304	-0-	-437	-0-	12302	3	2	9	Y	2	2	8			34
08	12648	X	9238	-0-	-3410	-0-	9237	3	1	9	Y	1	1	8			34
09	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	18942	3	1	9	Y	1	1	8			34
10	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14838	3	9	9	Y	8	1	8			41
11	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11984	3	3	9	Y	3	3	8			41
12	19561	X	11511	-0-	-8050	-0-	11510	3	1	9	Y	1	1	8			41

TOTAL GAS PROD: 149,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7913	-0-	-178	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6875	-0-	-955	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7143	-0-	-948	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6126	-0-	-1704	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	5906	-0-	-2185	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5991	-0-	-1914	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4953	-0-	-1947	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5510	-0-	-1620	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5058	-0-	-1062	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5412	-0-	-571	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5570	-0-	-982	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
04	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5297	-0-	-872	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5546	-0-	-1624	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5709	-0-	-1700	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5753	-0-	-1656	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6231	-0-	-609	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5555	-0-	-893	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	7937	-0-	4837	4837	7937	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2714	-0-	-86	4751	2714	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5345	-0-	2245	6996	5345	2			N	-0-					-0-
04	12719	X	5723	-0-	-6996	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
07	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
*12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,326 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	9765	X	8601	-0-	-1164	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7589	-0-	-721	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8128	-0-	-831	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7543	-0-	-1127	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7676	-0-	-1283	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7808	-0-	-841	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7562	-0-	-298	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7920	-0-	-202	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6861	-0-	-699	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7357	-0-	-455	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	7688	X	7293	-0-	-395	-0-	7293	2		N	-0-			-0-
02	6944	X	6470	-0-	-474	-0-	6470	2		N	-0-			-0-
03	7471	X	7291	-0-	-180	-0-	7291	2		N	-0-			-0-
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2		N	-0-			-0-
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2		N	-0-			-0-
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2		N	-0-			-0-
07	7595	X	2797	-0-	-4798	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
08	7626	X	6909	-0-	-717	-0-	6909	2		N	-0-			-0-
09	7380	X	6784	-0-	-596	-0-	6784	2		N	-0-			-0-
10	7626	X	6732	-0-	-894	-0-	6732	2		N	-0-			-0-
11	7110	X	6526	-0-	-584	-0-	6526	2		N	-0-			-0-
12	7006	X	6542	-0-	-464	-0-	6542	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8271	-0-	-1959	-0-	8271	2		N	-0-			-0-
02	8932	X	7586	-0-	-1346	-0-	7586	2		N	-0-			-0-
03	8804	X	8241	-0-	-563	-0-	8241	2		N	-0-			-0-
04	8190	X	7308	-0-	-882	-0-	7308	2		N	-0-			-0-
05	8401	X	7391	-0-	-1010	-0-	7391	2		N	-0-			-0-
06	8130	X	5932	-0-	-2198	-0-	5932	2		N	-0-			-0-
07	8401	X	6829	-0-	-1572	-0-	6829	2		N	-0-			-0-
08	8246	X	7293	-0-	-953	-0-	7293	2		N	-0-			-0-
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2		N	-0-			-0-
10	7378	X	6827	-0-	-551	-0-	6827	2		N	-0-			-0-
11	7050	X	6529	-0-	-521	-0-	6529	2		N	-0-			-0-
12	7626	X	6552	-0-	-1074	-0-	6552	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4101	-0-	-704	-0-	255	1	3846	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	3525	-0-	-843	-0-	166	1	3359	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4075	-0-	-761	-0-	234	1	3841	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4093	-0-	-587	-0-	254	1	3839	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3791	-0-	-487	-0-	272	1	3519	2	N	-0-			-0-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	285	1	3679	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3819	-0-	-397	-0-	305	1	3514	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	307	1	3159	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3408	-0-	-672	-0-	279	1	3129	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3691	-0-	-401	-0-	312	1	3379	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	277	1	3479	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	267	1	3301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	10943	-0-	-4216	-0-	10943	2			N	-0-			-0-
02	13692	X	10114	-0-	-3578	-0-	10114	2			N	-0-			-0-
03	15159	X	11040	-0-	-4119	-0-	11040	2			N	-0-			-0-
04	11250	X	10341	-0-	-909	-0-	10341	2			N	-0-			-0-
05	11191	X	10454	-0-	-737	-0-	10454	2			N	-0-			-0-
06	10830	X	10024	-0-	-806	-0-	10024	2			N	-0-			-0-
07	11191	X	3833	-0-	-7358	-0-	3833	2			N	-0-			-0-
08	11036	X	9614	-0-	-1422	-0-	9614	2			N	-0-			-0-
09	10350	X	9175	-0-	-1175	-0-	9175	2			N	-0-			-0-
10	10447	X	9112	-0-	-1335	-0-	9112	2			N	-0-			-0-
11	10020	X	8620	-0-	-1400	-0-	8620	2			N	-0-			-0-
12	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-	8590	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,860 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	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-			-0-
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-			-0-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-			-0-
05	7719	X	6469	-0-	-1250	-0-	6469	2			N	-0-			-0-
06	7470	X	6671	-0-	-799	-0-	6671	2			N	-0-			-0-
07	7719	X	6640	-0-	-1079	-0-	6640	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	4939	-0-	-2594	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
09	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	6411	-0-	-471	-0-	6411	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	5362	-0-	-1298	-0-	5362	2			N	-0-			-0-
12	8308	X	6963	-0-	-1345	-0-	6963	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	6049	-0-	-3003	-0-	376	1	5673	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	6021	-0-	-1567	-0-	283	1	5738	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6561	-0-	-1127	-0-	376	1	6185	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	6342	-0-	-1098	-0-	394	1	5948	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	5244	-0-	-1514	-0-	377	1	4867	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	4610	-0-	-1840	-0-	332	1	4278	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	4869	-0-	-1796	-0-	389	1	4480	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	4465	-0-	-2107	-0-	395	1	4070	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	4784	-0-	-1546	-0-	391	1	4393	2	N	-0-			-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	471	1	5102	2	N	-0-			-0-
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	426	1	5355	2	N	-0-			-0-
*12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	401	1	4947	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

01	8680	X	8209	-0-	-471	-0-	8209	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	7479	-0-	-53	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-			-0-
04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-			-0-
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	7822	-0-	-968	-0-	7822	2			N	-0-			-0-
07	9083	X	8193	-0-	-890	-0-	8193	2			N	-0-			-0-
08	9083	X	7246	-0-	-1837	-0-	7246	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	7907	-0-	-703	-0-	7907	2			N	-0-			-0-
10	8804	X	7909	-0-	-895	-0-	7909	2			N	-0-			-0-
11	7920	X	6924	-0-	-996	-0-	6924	2			N	-0-			-0-
12	8184	X	8149	-0-	-35	-0-	8149	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

01	10075	X	6953	-0-	-3122	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	8678	-0-	-405	-0-	8678	2			N	-0-			-0-
04	8400	X	5299	-0-	-3101	-0-	5299	2			N	-0-			-0-
05	9455	X	1872	-0-	-7583	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
06	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-			-0-
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-			-0-
08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-			-0-
09	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	20668	2			N	-0-			-0-
10	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	17558	2			N	-0-			-0-
11	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-			-0-
12	19344	X	12945	-0-	-6399	-0-	12945	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7239	-0-	-325	-0-	450	1	6789	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	6358	-0-	-978	-0-	299	1	6059	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	6890	-0-	-1232	-0-	395	1	6495	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6678	-0-	-1182	-0-	415	1	6263	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	6823	-0-	-555	-0-	490	1	6333	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6401	-0-	-619	-0-	460	1	5941	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6252	-0-	-785	-0-	499	1	5753	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	5484	-0-	-1429	-0-	485	1	4999	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	6096	-0-	-594	-0-	498	1	5598	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	6313	-0-	-507	-0-	534	1	5779	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	6036	-0-	-354	-0-	445	1	5591	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	432	1	5325	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	3498	-0-	-1032	-0-	3498	2			N	-0-			-0-
05	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
06	4530	X	3318	-0-	-1212	-0-	3318	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	2823	-0-	-1765	-0-	2823	2			N	-0-			-0-
08	4278	X	3220	-0-	-1058	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
09	4140	X	3591	-0-	-549	-0-	3591	2			N	-0-			-0-
10	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	3057	-0-	-273	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
12	3720	X	2895	-0-	-825	-0-	2895	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,668 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	9703	X	9388	-0-	-315	-0-	9388	2			N	-0-			-0-
02	8764	X	8717	-0-	-47	-0-	8717	2			N	-0-			-0-
03	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-			-0-
04	10110	X	9762	-0-	-348	-0-	9762	2			N	-0-			-0-
05	10447	X	7137	-0-	-3310	-0-	7137	2			N	-0-			-0-
06	68182	X	68182	-0-	-0-	-0-	68182	2			N	-0-			-0-
07	70371	X	70371	-0-	-0-	-0-	70371	2			N	-0-			-0-
08	60448	X	60448	-0-	-0-	-0-	60448	2			N	-0-			-0-
09	51907	X	51907	-0-	-0-	-0-	51907	2			N	-0-			-0-
10	46023	X	46023	-0-	-0-	-0-	46023	2			N	-0-			-0-
11	33690	X	33690	-0-	-0-	-0-	33690	2			N	-0-			-0-
*12	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	25116	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 401,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6113	-0-	-552	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5733	-0-	-1197	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	3990	-0-	-3171	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6589	-0-	-341	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	4658	-0-	-1976	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6194	-0-	-406	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5424	-0-	-1396	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	4302	-0-	-2298	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4331	-0-	-2055	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONOSA GAS UNIT 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	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7337	-0-	-727	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7741	-0-	-1187	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7239	-0-	-1701	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7892	-0-	-1346	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7121	-0-	-1819	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7570	-0-	-552	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
08	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7314	-0-	-591	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7171	-0-	-929	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7375	-0-	-995	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10757	X	8919	-0-	-1838	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8361	-0-	-151	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	9085	-0-	-153	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8403	-0-	-537	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8977	-0-	-292	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8536	-0-	-434	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8675	-0-	-594	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8222	-0-	-861	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8050	-0-	-650	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
10	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8368	-0-	-182	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8535	-0-	-145	-0-	8535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	8649	X	8106	-0-	-543	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6109	-0-	-1227	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7887	-0-	-3	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7683	-0-	-563	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7567	-0-	-1144	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7001	-0-	-1429	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	6980	-0-	-1731	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6339	-0-	-1551	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6916	-0-	-772	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,434 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	0	W	3412	-0-	3412	10425	3412	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2859	-0-	2859	13284	2859	2			N	-0-					-0-
03	0	W	3357	-0-	3357	16641	3357	2			N	-0-					-0-
04	20180	X	3539	-0-	-16641	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2836	-0-	-704	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6758	X	5571	-0-	-1187	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4992	-0-	-608	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6182	-0-	-598	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5700	-0-	-1306	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5752	-0-	-938	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5730	-0-	-935	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5515	-0-	-665	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5785	-0-	-415	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	616	X	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	660	X	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	660	X	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	682	X	215	-0-	-467	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	744	X	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	720	X	463	-0-	-257	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	744	X	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	630	X	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	651	X	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9701	-0-	-1800	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8953	-0-	-1435	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10617	-0-	-884	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
04	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
05	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9676	-0-	-584	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10155	-0-	-447	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9608	-0-	-994	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9125	-0-	-1045	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9208	-0-	-1208	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8993	-0-	-847	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8885	-0-	-1283	-0-	8885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8106	-0-	-182	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8582	-0-	-594	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7938	-0-	-1062	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8363	-0-	-937	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7774	-0-	-1226	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8156	-0-	-834	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7360	-0-	-1227	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7882	-0-	-218	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7257	-0-	-633	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7663	-0-	-490	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 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	7130	X	7129	-0-	-1	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4434	-0-	-2006	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5907	-0-	-993	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6154	-0-	-976	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6134	-0-	-1216	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6398	-0-	-1197	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5890	-0-	-1705	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6031	-0-	-149	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6649	-0-	-16	-0-	6649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,244 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	7378	X	6630	-0-	-748	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6169	-0-	-131	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6799	-0-	-145	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6422	-0-	-298	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6588	-0-	-356	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6320	-0-	-280	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	898	-0-	-5922	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
*12	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9951	X	9915	-0-	-36	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8352	-0-	-636	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9204	-0-	-1057	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8516	-0-	-1414	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	5667	-0-	-4594	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9020	-0-	-580	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8760	-0-	-478	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8194	-0-	-1013	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7436	-0-	-1594	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6329	-0-	-3002	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	5120	-0-	-3910	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	6820	-0-	-1953	-0-	6820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	13888	X	12942	-0-	-946	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11663	-0-	-881	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
03	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12759	-0-	-168	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12060	-0-	-1980	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	11915	-0-	-2593	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	5159	-0-	-9349	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
09	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
10	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11146	-0-	-914	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	11225	-0-	-4709	-0-	11225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5934	-0-	-886	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5269	-0-	-891	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5926	-0-	-894	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5561	-0-	-259	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5139	-0-	-875	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5052	-0-	-678	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5189	-0-	-732	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	3884	-0-	-2037	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3280	-0-	-1928	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4017	-0-	-1160	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,306 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	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9567	-0-	-198	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8768	-0-	-682	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8284	-0-	-2256	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8048	-0-	-2152	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8314	-0-	-2226	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8528	-0-	-1042	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8219	-0-	-1670	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	10757	X	4102	-0-	-6655	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	5939	-0-	-3777	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8917	-0-	-1189	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7113	-0-	-447	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6863	-0-	-856	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	5949	-0-	-2691	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	2320	-0-	-6608	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	4452	-0-	-4476	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	3542	-0-	-3568	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4558	-0-	-1382	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
*12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,568 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	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10701	-0-	-180	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10267	-0-	-1343	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9655	-0-	-2342	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9647	-0-	-1963	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8182	-0-	-3133	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8465	-0-	-2230	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
09	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	10280	-0-	-3174	-0-	10280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,903 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	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	755	1	11400	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9867	-0-	-157	-0-	464	1	9403	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10533	-0-	-782	-0-	604	1	9929	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10119	-0-	-1641	-0-	629	1	9490	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	10035	-0-	-2117	-0-	721	1	9314	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	9603	-0-	-2157	-0-	691	1	8912	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9217	-0-	-1695	-0-	736	1	8481	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8174	-0-	-2366	-0-	723	1	7451	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	8945	-0-	-1165	-0-	731	1	8214	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9256	-0-	-788	-0-	783	1	8473	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8992	-0-	-608	-0-	662	1	8330	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	8813	-0-	-425	-0-	661	1	8152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 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	9393	X	9238	-0-	-155	-0-	9238	2		N	-0-			-0-
02	8400	X	8292	-0-	-108	-0-	8292	2		N	-0-			-0-
03	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2		N	-0-			-0-
04	9210	X	8158	-0-	-1052	-0-	8158	2		N	-0-			-0-
05	9517	X	8824	-0-	-693	-0-	8824	2		N	-0-			-0-
06	9330	X	7705	-0-	-1625	-0-	7705	2		N	-0-			-0-
07	9641	X	8120	-0-	-1521	-0-	8120	2		N	-0-			-0-
08	9641	X	7671	-0-	-1970	-0-	7671	2		N	-0-			-0-
09	8550	X	7441	-0-	-1109	-0-	7441	2		N	-0-			-0-
10	8835	X	8824	-0-	-11	-0-	8824	2		N	-0-			-0-
11	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2		N	-0-			-0-
12	8122	X	8093	-0-	-29	-0-	8093	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11284	X	11086	-0-	-198	-0-	11086	2		N	-0-			-0-
02	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2		N	-0-			-0-
03	11160	X	10556	-0-	-604	-0-	10556	2		N	-0-			-0-
04	10740	X	10403	-0-	-337	-0-	10403	2		N	-0-			-0-
05	11377	X	10496	-0-	-881	-0-	10496	2		N	-0-			-0-
06	11010	X	10109	-0-	-901	-0-	10109	2		N	-0-			-0-
07	11377	X	10337	-0-	-1040	-0-	10337	2		N	-0-			-0-
08	10757	X	10152	-0-	-605	-0-	10152	2		N	-0-			-0-
09	10410	X	9756	-0-	-654	-0-	9756	2		N	-0-			-0-
10	10509	X	9727	-0-	-782	-0-	9727	2		N	-0-			-0-
11	10110	X	9376	-0-	-734	-0-	9376	2		N	-0-			-0-
12	10323	X	9166	-0-	-1157	-0-	9166	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8808	-0-	-430	-0-	8808	2		N	-0-			-0-
02	8344	X	7791	-0-	-553	-0-	7791	2		N	-0-			-0-
03	9083	X	8261	-0-	-822	-0-	8261	2		N	-0-			-0-
04	8610	X	7925	-0-	-685	-0-	7925	2		N	-0-			-0-
05	8804	X	7413	-0-	-1391	-0-	7413	2		N	-0-			-0-
06	8520	X	7752	-0-	-768	-0-	7752	2		N	-0-			-0-
07	8618	X	7804	-0-	-814	-0-	7804	2		N	-0-			-0-
08	8246	X	7730	-0-	-516	-0-	7730	2		N	-0-			-0-
09	7920	X	6837	-0-	-1083	-0-	6837	2		N	-0-			-0-
10	7998	X	7911	-0-	-87	-0-	7911	2		N	-0-			-0-
11	7740	X	7341	-0-	-399	-0-	7341	2		N	-0-			-0-
*12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3233	X	3233	-0-		-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-		-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-		-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2141	-0-		-979	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2481	-0-		-1022	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3225	-0-		-705	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3232	-0-		-829	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2646	-0-		-1415	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2363	-0-		-877	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2187	-0-		-1161	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2769	-0-		-471	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2323	-0-		-901	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5333	X	5333	-0-		-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	5265	X	5265	-0-		-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-		-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3461	-0-		-1699	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5430	-0-		-398	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5008	-0-		-632	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4492	-0-		-1336	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3543	-0-		-1882	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4784	-0-		-466	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3841	-0-		-1584	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3904	-0-		-1106	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4194	-0-		-735	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	8563	-0-		-241	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8252	-0-		-456	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8605	-0-		-1036	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
04	9711	X	9711	-0-		-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9255	-0-		-355	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8302	-0-		-548	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8486	-0-		-1558	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8911	-0-		-1133	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8931	-0-		-789	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8418	-0-		-851	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7712	-0-		-898	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7589	-0-		-1649	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11951	-0-	-1968	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9635	-0-	-1873	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	5184	-0-	-7557	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					-0-
05	11966	X	1631	-0-	-10335	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
07	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
08	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12487	-0-	-1553	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	12118	-0-	-3909	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	11483	-0-	-4027	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	11335	-0-	-4692	-0-	11335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8742	X	8081	-0-	-661	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6903	-0-	-1133	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8446	-0-	-451	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6893	-0-	-1717	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7118	-0-	-1035	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6844	-0-	-1316	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	2611	-0-	-5821	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6235	-0-	-2197	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6459	-0-	-671	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	4795	-0-	-2045	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5797	-0-	-1488	-0-	5797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,220 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	4743	X	4064	-0-	-679	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4604	-0-	-139	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4084	-0-	-506	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4514	-0-	-229	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4178	-0-	-412	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	1199	-0-	-3544	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4494	-0-	-125	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3779	-0-	-601	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3768	-0-	-758	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3300	-0-	-1050	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3738	-0-	-757	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	10726	X	10163	-0-	-563	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8961	-0-	-727	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9884	-0-	-439	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9892	-0-	-98	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9232	-0-	-608	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	3341	-0-	-6889	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8846	-0-	-1477	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9099	-0-	-891	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8760	-0-	-1563	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
*12	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8874	-0-	-302	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7626	-0-	-662	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8272	-0-	-308	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8399	-0-	-467	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7945	-0-	-815	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	2981	-0-	-6071	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7405	-0-	-1647	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7491	-0-	-789	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7348	-0-	-1053	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6861	-0-	-1089	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7414	-0-	-336	-0-	7414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9800	-0-	-678	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9561	-0-	-99	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10523	-0-	-172	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8938	-0-	-1412	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9485	-0-	-1086	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9084	-0-	-1146	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	3069	-0-	-7502	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	7712	-0-	-2797	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8620	-0-	-560	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	6610	-0-	-2876	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8146	-0-	-944	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	8308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14694	X	12473	-0-	-2221	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10197	-0-	-3075	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10496	-0-	-2617	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
04	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
05	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13556	-0-	-766	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12774	-0-	-1548	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12355	-0-	-1505	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	11580	-0-	-2556	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	10730	-0-	-2950	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	9540	-0-	-4007	-0-	9540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,203 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	14725	X	13012	-0-	-1713	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11043	-0-	-2033	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12886	-0-	-134	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
04	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
05	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
06	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14843	-0-	-347	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13478	-0-	-1712	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14600	-0-	-160	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13909	-0-	-1343	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	10983	-0-	-3777	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	12461	-0-	-2636	-0-	12461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	19530	X	16003	-0-	-3527	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	15683	-0-	-1957	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
03	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	14310	-0-	-2190	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
05	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	17730	-0-	-930	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17169	-0-	-2113	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	16866	-0-	-2850	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	16304	-0-	-2776	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	15252	-0-	-4464	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	14012	-0-	-3718	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	13230	-0-	-3944	-0-	13230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14105	X	12442	-0-	-1663	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
02	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
03	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
04	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15348	-0-	-1002	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15001	-0-	-1894	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	14160	-0-	-2735	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	13563	-0-	-1797	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	9931	-0-	-5941	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	14423	-0-	-937	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12115	-0-	-2889	-0-	12115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,678 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	10509	X	8197	-0-	-2312	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7049	-0-	-1575	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8790	-0-	-758	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	6336	-0-	-2904	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8089	-0-	-431	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7002	-0-	-1802	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	6047	-0-	-2757	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7728	-0-	-762	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6392	-0-	-2381	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6886	-0-	-1214	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5719	-0-	-2279	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	10044	X	8328	-0-	-1716	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7003	-0-	-1145	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7912	-0-	-644	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7314	-0-	-756	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7836	-0-	-503	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6915	-0-	-1155	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6944	-0-	-961	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6789	-0-	-1116	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7026	-0-	-564	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6860	-0-	-983	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6676	-0-	-254	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6302	-0-	-952	-0-	6302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
02	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	13179	-0-	-120	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11455	-0-	-1415	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	8180	-0-	-5553	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12426	-0-	-864	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11942	-0-	-1791	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	9715	-0-	-3460	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11436	-0-	-984	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10162	-0-	-2672	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9284	-0-	-3136	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	8621	-0-	-3314	-0-	8621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11291	-0-	-117	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9878	-0-	-1162	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10139	-0-	-1269	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9416	-0-	-1504	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10383	-0-	-901	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9236	-0-	-2048	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9647	-0-	-223	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9236	-0-	-1149	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8628	-0-	-1422	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9074	-0-	-1311	-0-	9074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	7347	X	6479	-0-	-868	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6329	-0-	-307	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
03	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6670	-0-	-470	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7109	-0-	-269	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6368	-0-	-772	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6659	-0-	-719	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6117	-0-	-1023	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7092	-0-	-286	-0-	7092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,858 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	15314	X	13959	-0-	-1355	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12114	-0-	-1718	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13250	-0-	-1165	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	9279	-0-	-4251	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
05	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
07	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14936	-0-	-1897	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	14409	-0-	-1881	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14272	-0-	-2561	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	12908	-0-	-2212	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12302	-0-	-2764	-0-	12302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13558	-0-	-733	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12201	-0-	-707	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13251	-0-	-1040	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12310	-0-	-1190	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	11747	-0-	-2203	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10684	-0-	-2426	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11046	-0-	-2470	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11493	-0-	-1744	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10373	-0-	-1927	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
10	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
*12	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5303	-0-	-465	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5498	-0-	-702	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5050	-0-	-3140	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5500	-0-	-2963	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	4742	-0-	-3448	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	1957	-0-	-3902	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4577	-0-	-910	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4631	-0-	-679	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5074	-0-	-413	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
*12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

01	15965	X	14367	-0-	-1598	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13807	-0-	-613	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	11217	-0-	-4748	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	10837	-0-	-3053	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	9423	-0-	-5860	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
06	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	15138	-0-	-145	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
08	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	12946	-0-	-2084	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	11567	-0-	-3964	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	11715	-0-	-3315	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	11694	-0-	-3434	-0-	11694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

01	18197	X	16326	-0-	-1871	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14136	-0-	-2216	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	15138	-0-	-2966	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	14101	-0-	-1859	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	16059	-0-	-433	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13884	-0-	-1926	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	13759	-0-	-1896	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	13727	-0-	-2331	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	12132	-0-	-3408	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	12845	-0-	-3213	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12041	-0-	-1849	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11995	-0-	-1769	-0-	11995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	13888	X	12430	-0-	-1458	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
02	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
03	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11975	-0-	-1435	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	13664	-0-	-3014	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	12463	-0-	-3677	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	11651	-0-	-5027	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	10825	-0-	-3807	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10517	-0-	-2713	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12132	-0-	-1539	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11261	-0-	-1189	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10068	-0-	-1588	-0-	10068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,669 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	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
02	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	19400	-0-	-99	-0-	19400	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	16482	-0-	-3108	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	16863	-0-	-4031	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	15614	-0-	-4606	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	12863	-0-	-8031	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	17861	-0-	-1545	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	16322	-0-	-148	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	15790	-0-	-1074	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	13312	-0-	-3968	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	12652	-0-	-5204	-0-	12652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9266	-0-	-1274	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8410	-0-	-1790	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8493	-0-	-2047	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8086	-0-	-1304	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7788	-0-	-1915	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7967	-0-	-1302	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7751	-0-	-649	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6794	-0-	-1700	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6704	-0-	-1396	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7384	-0-	-614	-0-	7384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5565	-0-	-651	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6841	-0-	-475	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5895	-0-	-1485	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6025	-0-	-1601	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5989	-0-	-1391	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5351	-0-	-1500	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5441	-0-	-1410	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4621	-0-	-1379	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5643	-0-	-557	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5117	-0-	-883	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4643	-0-	-813	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,760 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	8029	X	6224	-0-	-1805	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
04	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7609	-0-	-575	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6616	-0-	-1754	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6292	-0-	-2357	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6866	-0-	-1783	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7366	-0-	-464	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6737	-0-	-858	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5663	-0-	-967	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	5497	-0-	-2129	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20057	X	18297	-0-	-1760	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
03	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	17718	-0-	-432	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	18772	-0-	-3145	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	15480	-0-	-5730	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	17259	-0-	-4658	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	15600	-0-	-4798	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	16083	-0-	-2097	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	15831	-0-	-2955	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	13972	-0-	-2738	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	10942	-0-	-6325	-0-	10942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	14315	-0-	-3549	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	16139	-0-	-3639	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	9939	-0-	-9201	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16262	-0-	-1222	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	14214	-0-	-2706	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
07	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	13515	-0-	-2760	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14182	-0-	-1568	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	11095	-0-	-5180	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	11337	-0-	-4413	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	9022	-0-	-7253	-0-	9022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,767 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	26939	X	23336	-0-	-3603	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	20635	-0-	-2409	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	22630	-0-	-2449	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	22293	-0-	-1977	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
05	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	26111	2			N	-0-					-0-
06	25168	X	25168	-0-	-0-	-0-	25168	2			N	-0-					-0-
07	24134	X	24134	-0-	-0-	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	22133	-0-	-3969	-0-	22133	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	22064	-0-	-3196	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	22654	-0-	-3448	-0-	22654	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	21132	-0-	-4038	-0-	21132	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	18069	-0-	-6080	-0-	18069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	31890	2			N	-0-					-0-
02	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
03	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	19218	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	15064	-0-	-8426	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	14435	-0-	-9838	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	12833	-0-	-10657	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	11420	-0-	-11427	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	4150	-0-	-15070	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	14288	-0-	-772	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	11344	-0-	-3102	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	9190	-0-	-3650	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	9176	-0-	-5580	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	22894	-0-		-2216	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	21166	-0-		-1514	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
03	25878	X	25878	-0-		-0-	-0-	25878	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	23576	-0-		-184	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	22377	-0-		-1059	-0-	22377	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	20281	-0-		-4769	-0-	20281	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	22309	-0-		-3576	-0-	22309	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	20305	-0-		-5580	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	22745	-0-		-835	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	21191	-0-		-1191	-0-	21191	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	19113	-0-		-2487	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	17879	-0-		-5619	-0-	17879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	22346	-0-		-2144	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
02	21980	X	21980	-0-		-0-	-0-	21980	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	23386	-0-		-856	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	21766	-0-		-1694	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	21131	-0-		-3204	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	21099	-0-		-2451	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	17135	-0-		-7200	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
08	23615	X	23615	-0-		-0-	-0-	23615	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	18462	-0-		-3318	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	19456	-0-		-2337	-0-	19456	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	19324	-0-		-3536	-0-	19324	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	18707	-0-		-4915	-0-	18707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	19352	-0-		-705	-0-	19352	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	17640	-0-		-336	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	19323	-0-		-145	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	6876	-0-		-11964	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	185	-0-		-19345	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	-0-	-0-		-18900	-0-					N	-0-					-0-
07	19530	X	-0-	-0-		-19530	-0-					N	-0-					-0-
08	19313	X	-0-	-0-		-19313	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	-0-	-0-		-6870	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-		-186	-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: 63,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25293	X	25293	-0-	-0-	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	20632	-0-	-2188	-0-	20632	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	21847	-0-	-2178	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	18801	-0-	-5679	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	22846	-0-	-2450	-0-	22846	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	18597	-0-	-5883	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	18861	-0-	-3986	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	18498	-0-	-4349	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	15688	-0-	-6422	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	17391	-0-	-5456	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
11	20715	X	20715	-0-	-0-	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	15030	-0-	-3818	-0-	15030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 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	17112	X	14311	-0-	-2801	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	12243	-0-	-2737	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	13145	-0-	-3440	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	11602	-0-	-2918	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	10752	-0-	-3570	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	9887	-0-	-3973	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
07	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12664	-0-	-480	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
09	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	12209	-0-	-2981	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	11495	-0-	-3205	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	11644	-0-	-3546	-0-	11644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11997	X	9559	-0-	-2438	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8813	-0-	-1827	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	9700	-0-	-2080	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
04	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
05	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10637	-0-	-3282	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	10130	-0-	-3789	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	8705	-0-	-4765	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9312	-0-	-2127	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9573	-0-	-717	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9121	-0-	-1512	-0-	9121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	18507	X	14707	-0-	-3800	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	11938	-0-	-3042	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	10454	-0-	-5759	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	26842	2			N	-0-					-0-
05	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
06	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	20535	-0-	-7210	-0-	20535	2			N	-0-					-0-
08	28031	X	28031	-0-	-0-	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	23209	-0-	-3641	-0-	23209	2			N	-0-					-0-
10	23095	X	19728	-0-	-3367	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	16699	-0-	-10421	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	16840	-0-	-11184	-0-	16840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,570 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	31496	X	27416	-0-	-4080	-0-	27416	2			N	-0-					-0-
02	28448	X	24385	-0-	-4063	-0-	24385	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	26390	-0-	-1851	-0-	26390	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	24008	-0-	-3232	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	25417	-0-	-2390	-0-	25417	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	23478	-0-	-3042	-0-	23478	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	23567	-0-	-3434	-0-	23567	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	23548	-0-	-2833	-0-	23548	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	22084	-0-	-2516	-0-	22084	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	21822	-0-	-3598	-0-	21822	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	20902	-0-	-2588	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	16407	-0-	-7153	-0-	16407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,424 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	27404	X	25369	-0-	-2035	-0-	25356	2	13	9	N	12					107
02	24500	X	23141	-0-	-1359	-0-	23124	2	17	9	N	15					122
03	26567	X	23386	-0-	-3181	-0-	23374	2	12	9	N	11	3	8			130
04	25272	X	25272	-0-	-0-	-0-	25272	2			N	-0-					130
05	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	26022	2	2	9	N	2					132
06	24780	X	23581	-0-	-1199	-0-	23579	2	2	9	N	2					134
07	26102	X	23875	-0-	-2227	-0-	23872	2	3	9	N	3					137
08	26102	X	23109	-0-	-2993	-0-	23100	2	9	9	N	8	3	8			142
09	25260	X	21876	-0-	-3384	-0-	21876	2			N	-0-					142
10	26009	X	21772	-0-	-4237	-0-	21770	2	2	9	N	2					144
11	23580	X	20512	-0-	-3068	-0-	20500	2	12	9	N	11					155
12	23870	X	20396	-0-	-3474	-0-	20396	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 278,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35588	X	32700	-0-	-2888	-0-	32419	2	281	9	N	255	189	1	7	8	176
02	32144	X	27281	-0-	-4863	-0-	27053	2	228	9	N	207	186	1	6	8	191
03	33697	X	29017	-0-	-4680	-0-	28732	2	285	9	N	259	186	1			264
04	32610	X	26554	-0-	-6056	-0-	26336	2	218	9	N	198	377	1			85
05	32705	X	26145	-0-	-6560	-0-	25932	2	213	9	N	194	192	1			87
06	31650	X	25252	-0-	-6398	-0-	25058	2	194	9	N	176	186	1			77
07	30194	X	23296	-0-	-6898	-0-	23153	2	143	9	N	130					207
08	29016	X	9256	-0-	-19760	-0-	9202	2	54	9	N	49	184	1	3	8	69
09	26550	X	6443	-0-	-20107	-0-	6443	2			N	-0-					69
10	26133	X	23863	-0-	-2270	-0-	23635	2	228	9	N	207	184	1			92
11	25260	X	19943	-0-	-5317	-0-	19752	2	191	9	N	174	187	1			79
12	23281	X	21245	-0-	-2036	-0-	21040	2	205	9	N	186	195	1			70

TOTAL GAS PROD: 270,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,035

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
02	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
03	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	23410	2			N	-0-					-0-
04	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	20484	-0-	-9090	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	18725	-0-	-9895	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	18610	-0-	-10964	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	11353	-0-	-12052	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	18560	-0-	-2470	-0-	18560	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	14195	-0-	-6296	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	16159	-0-	-2561	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	14761	-0-	-4428	-0-	14761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	15478	-0-	-735	-0-	15456	2	22	9	N	20	7	8			77
02	15288	X	14547	-0-	-741	-0-	14525	2	22	9	N	20	3	8			94
03	16926	X	15197	-0-	-1729	-0-	15194	2	3	9	N	3	3	8			94
04	16380	X	15163	-0-	-1217	-0-	15163	2			N	-0-					94
05	16120	X	14708	-0-	-1412	-0-	14700	2	8	9	N	7					101
06	15600	X	12968	-0-	-2632	-0-	12965	2	3	9	N	3					104
07	16120	X	14591	-0-	-1529	-0-	14585	2	6	9	N	5					109
08	15655	X	13664	-0-	-1991	-0-	13655	2	9	9	N	8	3	8			114
09	15150	X	14122	-0-	-1028	-0-	14116	2	6	9	N	5					119
10	14694	X	13202	-0-	-1492	-0-	13191	2	11	9	N	10					129
11	14130	X	12003	-0-	-2127	-0-	11979	2	24	9	N	22					151
12	14601	X	11376	-0-	-3225	-0-	11373	2	3	9	N	3					154

TOTAL GAS PROD: 167,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	21576	X	19537	-0-	-2039	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	17884	-0-	-876	-0-	17884	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	18805	-0-	-1128	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	17126	-0-	-1774	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	17166	-0-	-2643	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	15533	-0-	-3637	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	15931	-0-	-3878	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	15323	-0-	-3494	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14240	-0-	-2890	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	14863	-0-	-2311	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	15500	-0-	-40	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	15002	-0-	-932	-0-	15002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,910 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	20987	X	17528	-0-	-3459	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15878	-0-	-2378	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	17371	-0-	-2841	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	16021	-0-	-1769	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	16150	-0-	-2233	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15569	-0-	-1441	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	15433	-0-	-2144	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	15094	-0-	-2266	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	13964	-0-	-2056	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14566	-0-	-1585	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14080	-0-	-1490	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	13559	-0-	-1879	-0-	13559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	44702	X	44356	-0-	-346	-0-	218 276	1 9	43862	2	N	251	164	1	6 8		166
02	39912	X	39912	-0-	-0-	-0-	200 259	1 9	39453	2	N	235	186	1	8 8		207
03	43656	X	43656	-0-	-0-	-0-	223 252	1 9	43181	2	N	229	376	1	9 8		51
04	41067	X	41067	-0-	-0-	-0-	216 221	1 9	40630	2	N	201	187	1			65
05	40956	X	40956	-0-	-0-	-0-	222 289	1 9	40445	2	N	263	176	1			152
06	42930	X	38158	-0-	-4772	-0-	213 229	1 9	37716	2	N	208	183	1			177
07	44175	X	36956	-0-	-7219	-0-	213 229	1 9	36514	2	N	208	183	1			202
08	43648	X	14150	-0-	-29498	-0-	211 51	1 9	13888	2	N	46	184	1	5 8		59
09	41070	X	15209	-0-	-25861	-0-	86 118	1 9	15005	2	N	107					166
10	40951	X	35562	-0-	-5389	-0-	192 292	1 9	35078	2	N	265	363	1			68
11	38160	X	33935	-0-	-4225	-0-	194 197	1 9	33544	2	N	179	179	1			68
12	36952	X	32916	-0-	-4036	-0-	212 193	1 9	32511	2	N	175	173	1			70

TOTAL GAS PROD: 416,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45446	X	37264	-0-	-8182	-0-	37073	2	191	9	N	174	186	1	3	8	196
02	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	32770	2	171	9	N	155	184	1	6	8	161
03	37396	X	37396	-0-	-0-	-0-	37242	2	154	9	N	140	186	1	9	8	106
04	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	34373	2	163	9	N	148	187	1			67
05	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34341	2	164	9	N	149					216
06	36180	X	31756	-0-	-4424	-0-	31636	2	120	9	N	109	181	1			144
07	37386	X	31811	-0-	-5575	-0-	31665	2	146	9	N	133	183	1			94
08	37386	X	12486	-0-	-24900	-0-	12420	2	66	9	N	60	5	8			149
09	34530	X	23	-0-	-34507	-0-	23	2			N	-0-					149
10	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-					N	-0-					149
11	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					N	-0-					149
*12	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	34864	2	119	9	N	108	188	1			69

TOTAL GAS PROD: 287,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 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	55211	X	45552	-0-	-9659	-0-	223 459	1 9	44870	2	N	417	377	1	5	8	141
02	39786	X	39786	-0-	-0-	-0-	199 399	1 9	39188	2	N	363	372	1	5	8	127
03	42778	X	42778	-0-	-0-	-0-	218 402	1 9	42158	2	N	365	378	1	5	8	109
04	40050	X	40050	-0-	-0-	-0-	210 384	1 9	39456	2	N	349	366	1			92
05	40240	X	40240	-0-	-0-	-0-	217 356	1 9	39667	2	N	324	184	1			232
06	44070	X	37904	-0-	-6166	-0-	211 320	1 9	37373	2	N	291	354	1			169
07	44051	X	38611	-0-	-5440	-0-	222 314	1 9	38075	2	N	285	362	1			92
08	42780	X	15020	-0-	-27760	-0-	223 123	1 9	14674	2	N	112	3	8			201
09	49871	X	49871	-0-	-0-	-0-	282 502	1 9	49087	2	N	456	556	1			101
10	47143	X	47143	-0-	-0-	-0-	254 468	1 9	46421	2	N	425	375	1			151
11	42286	X	42286	-0-	-0-	-0-	240 433	1 9	41613	2	N	394	378	1			167
12	51522	X	34248	-0-	-17274	-0-	220 374	1 9	33654	2	N	340	376	1			131

TOTAL GAS PROD: 473,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,121

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49290	X	42781	-0-	-6509	-0-	209 562	1 9	42010	2	N	511	560	1	1	8	131
02	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	189 498	1 9	37186	2	N	453	377	1	5	8	202
03	41189	X	41189	-0-	-0-	-0-	209 515	1 9	40465	2	N	468	558	1	7	8	105
04	39173	X	39173	-0-	-0-	-0-	205 471	1 9	38497	2	N	428	366	1			167
05	39312	X	39312	-0-	-0-	-0-	212 469	1 9	38631	2	N	426	376	1			217
06	41400	X	37291	-0-	-4109	-0-	207 425	1 9	36659	2	N	386	362	1			241
07	41943	X	37718	-0-	-4225	-0-	216 413	1 9	37089	2	N	375	546	1			70
08	41199	X	14634	-0-	-26565	-0-	217 169	1 9	14248	2	N	154	3	8			221
09	46332	X	46332	-0-	-0-	-0-	262 536	1 9	45534	2	N	487	556	1			152
10	39308	X	37972	-0-	-1336	-0-	204 475	1 9	37293	2	N	432	367	1			217
11	37290	X	34677	-0-	-2613	-0-	196 457	1 9	34024	2	N	415	368	1			264
12	47864	X	34199	-0-	-13665	-0-	219 490	1 9	33490	2	N	445	560	1			149

TOTAL GAS PROD: 443,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,980

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

01	52421	X	41225	-0-	-11196	-0-	41184	2	41	9	N	37					236
02	37598	X	37598	-0-	-0-	-0-	37568	2	30	9	N	27	188	1			75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	6	8			94
04	38630	X	38630	-0-	-0-	-0-	38600	2	30	9	N	27					121
05	38892	X	38892	-0-	-0-	-0-	38875	2	17	9	N	15					136
06	40290	X	37081	-0-	-3209	-0-	37067	2	14	9	N	13					149
07	41633	X	35493	-0-	-6140	-0-	35480	2	13	9	N	12					161
08	39928	X	36601	-0-	-3327	-0-	36578	2	23	9	N	21	6	8			176
09	38640	X	35048	-0-	-3592	-0-	35036	2	12	9	N	11					187
10	38905	X	35255	-0-	-3650	-0-	35240	2	15	9	N	14					201
11	37080	X	32201	-0-	-4879	-0-	32189	2	12	9	N	11					212
12	36611	X	33680	-0-	-2931	-0-	33656	2	24	9	N	22					234

TOTAL GAS PROD: 401,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

01	304327	X	233196	-0-	-71131	-0-	233167	3	29	9	N	26	24	8			22
02	274876	X	198570	-0-	-76306	-0-	198526	3	44	9	N	40	36	8			26
03	304327	X	209460	-0-	-94867	-0-	209445	3	15	9	N	14	6	8			34
04	294510	X	165632	-0-	-128878	-0-	165629	3	3	9	N	3					37
05	304327	X	161219	-0-	-143108	-0-	161198	3	21	9	N	19	19	8			37
06	294510	X	151722	-0-	-142788	-0-	151696	3	26	9	N	24	13	8			48
07	304327	X	151956	-0-	-152371	-0-	151942	3	14	9	N	13	13	8			48
08	304327	X	150067	-0-	-154260	-0-	150050	3	17	9	N	15	7	8			56
09	165630	X	160718	-0-	-4912	-0-	160670	3	48	9	N	44	21	8			79
10	163351	X	163351	-0-	-0-	-0-	163321	3	30	9	N	27	27	8			79
11	159415	X	159415	-0-	-0-	-0-	159351	3	64	9	N	58	51	8			86
12	166067	X	153072	-0-	-12995	-0-	153059	3	13	9	N	12	12	8			86

TOTAL GAS PROD: 2,058,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268398	X	203405	-0-	-64993	-0-	203383	3	22	9	N	20	18	8			22
02	242424	X	171968	-0-	-70456	-0-	171936	3	32	9	N	29	25	8			26
03	268398	X	183609	-0-	-84789	-0-	183596	3	13	9	N	12	4	8			34
04	259740	X	157929	-0-	-101811	-0-	157926	3	3	9	N	3					37
05	268398	X	154827	-0-	-113571	-0-	154805	3	22	9	N	20	20	8			37
06	259740	X	144471	-0-	-115269	-0-	144443	3	28	9	N	25	14	8			48
07	268398	X	146340	-0-	-122058	-0-	146326	3	14	9	N	13	13	8			48
08	268398	X	142547	-0-	-125851	-0-	142526	3	21	9	N	19	6	8			61
09	259740	X	133244	-0-	-126496	-0-	133224	3	20	9	N	18					79
10	154814	X	141038	-0-	-13776	-0-	141038	3			N	-0-					79
11	144480	X	125814	-0-	-18666	-0-	125777	3	37	9	N	34	27	8			86
12	146351	X	124335	-0-	-22016	-0-	124327	3	8	9	N	7	7	8			86

TOTAL GAS PROD: 1,829,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	313286	X	247174	-0-	-66112	-0-	247167	3	7	9	N	6	4	8			22
02	282968	X	215093	-0-	-67875	-0-	215083	3	10	9	N	9	5	8			26
03	313286	X	208432	-0-	-104854	-0-	208422	3	10	9	N	9	1	8			34
04	303180	X	203364	-0-	-99816	-0-	203361	3	3	9	N	3					37
05	313286	X	197807	-0-	-115479	-0-	197803	3	4	9	N	4	4	8			37
06	303180	X	164014	-0-	-139166	-0-	164001	3	13	9	N	12	1	8			48
07	313286	X	184262	-0-	-129024	-0-	184258	3	4	9	N	4	2	8			50
08	313286	X	181494	-0-	-131792	-0-	181479	3	15	9	N	14	3	8			61
09	303180	X	177553	-0-	-125627	-0-	177531	3	22	9	N	20	2	8			79
10	313286	X	121507	-0-	-191779	-0-	121492	3	15	9	N	14	14	8			79
11	185897	X	185897	-0-	-0-	-0-	185849	3	48	9	N	44	37	8			86
12	184264	X	174723	-0-	-9541	-0-	174708	3	15	9	N	14	14	8			86

TOTAL GAS PROD: 2,261,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		419	-0-	419	419	419	3			N	-0-					-0-
02	0		319115	-0-	319115	319534	319009	3	106	9	N	96	96	8			-0-
03	0		364129	-0-	364129	683663	364042	3	87	9	N	79	79	8			-0-
04	0		312207	-0-	312207	995870	312161	3	46	9	N	42	42	8			-0-
05	1284425	X	288555	-0-	-995870	-0-	288436	3	119	9	N	108	108	8			-0-
06	369930	X	248825	-0-	-121105	-0-	248825	3			N	-0-					-0-
07	382261	X	252307	-0-	-129954	-0-	252270	3	37	9	N	34	34	8			-0-
08	382261	X	144440	-0-	-237821	-0-	144426	3	14	9	N	13	13	8			-0-
09	369930	X	185981	-0-	-183949	-0-	185948	3	33	9	N	30	30	8			-0-
10	382261	X	122379	-0-	-259882	-0-	122336	3	43	9	N	39	39	8			-0-
11	369930	X	201743	-0-	-168187	-0-	201743	3			N	-0-					-0-
*12	179443	X	179443	-0-	-0-	-0-	179443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		357378	-0-	357378	357378	357317	3	61	9	N	55	55	8			-0-
04	0		347398	-0-	347398	704776	347359	3	39	9	N	35	35	8			-0-
05	1020877	X	316101	-0-	-704776	-0-	316011	3	90	9	N	82	82	8			-0-
06	288139	X	288139	-0-	-0-	-0-	288139	3			N	-0-					-0-
07	273145	X	273145	-0-	-0-	-0-	273112	3	33	9	N	30	30	8			-0-
08	269390	X	264792	-0-	-4598	-0-	264728	3	64	9	N	58	58	8			-0-
09	260700	X	245122	-0-	-15578	-0-	245036	3	86	9	N	78	78	8			-0-
10	269390	X	175952	-0-	-93438	-0-	175895	3	57	9	N	52	52	8			-0-
11	260700	X	205520	-0-	-55180	-0-	205439	3	81	9	N	74	74	8			-0-
*12	202509	X	202509	-0-	-0-	-0-	202457	3	52	9	N	47	47	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,676,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		21389	-0-	21389	21389	21389	2			N	-0-					-0-
06	0		346653	-0-	346653	368042	346653	2			N	-0-					-0-
07	0		308256	-0-	308256	676298	308256	2			N	-0-					-0-
*08	914947	X	238649	-0-	-676298	-0-	238649	2			N	-0-					-0-
09	325980	X	107305	-0-	-218675	-0-	107305	2			N	-0-					-0-
10	336846	X	251579	-0-	-85267	-0-	251579	2			N	-0-					-0-
11	325980	X	219347	-0-	-106633	-0-	219347	2			N	-0-					-0-
12	336846	X	199416	-0-	-137430	-0-	199416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2461	-0-	-2499	-0-	51	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	2415	-0-	-2065	-0-	53	1	2362	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2459	-0-	-269	-0-	56	1	2403	2	N	-0-					-0-
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	46	1	2385	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	37	1	2521	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2365	-0-	-215	-0-	33	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2280	-0-	-386	-0-	33	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2323	-0-	-250	-0-	38	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2390	-0-	-100	-0-	46	1	2344	2	N	-0-					-0-
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2667	2	N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	75	1	2776	2	N	-0-					-0-
*12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	53	1	2833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5681	-0-	-550	-0-	119	1	5562	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5062	-0-	-678	-0-	111	1	4951	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5636	-0-	-719	-0-	129	1	5507	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5215	-0-	-935	-0-	99	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5512	-0-	-657	-0-	81	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5225	-0-	-265	-0-	71	1	5154	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4993	-0-	-649	-0-	71	1	4922	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5072	-0-	-570	-0-	84	1	4988	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4496	-0-	-844	-0-	86	1	4410	2	N	-0-					-0-
10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	126	1	5628	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4543	-0-	-677	-0-	119	1	4424	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4520	-0-	-564	-0-	82	1	4438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	214	1	1663	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1494	-0-	-102	-0-	161	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	156	1	1343	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	855	-0-	-975	-0-	64	1	791	2	N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	193	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1109	-0-	-331	-0-	136	1	973	2	N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	153	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	930	-0-	-961	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	483	-0-	-881	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7281	-0-	-686	-0-	153	1	7128	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5632	-0-	-1564	-0-	123	1	5509	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6512	-0-	-1052	-0-	149	1	6363	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7089	-0-	-51	-0-	135	1	6954	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6128	-0-	-1157	-0-	90	1	6038	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6249	-0-	-801	-0-	86	1	6163	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5844	-0-	-1472	-0-	83	1	5761	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6137	-0-	-1179	-0-	101	1	6036	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5545	-0-	-1535	-0-	107	1	5438	2	N	-0-					-0-
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	141	1	6315	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5437	-0-	-803	-0-	142	1	5295	2	N	-0-					-0-
*12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	117	1	6302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	X	474	-0-	-704	-0-	39	1	435	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	633	-0-	-431	-0-	79	1	554	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	868	-0-	-279	-0-	148	1	720	2	N	-0-					-0-
04	990	X	853	-0-	-137	-0-	156	1	697	2	N	-0-					-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	129	1	671	2	N	-0-					-0-
06	840	X	730	-0-	-110	-0-	126	1	604	2	N	-0-					-0-
07	868	X	812	-0-	-56	-0-	121	1	691	2	N	-0-					-0-
08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	246	1	1123	2	N	-0-					-0-
09	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	171	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	288	1	1175	2	N	-0-					-0-
11	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	248	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	1335	-0-	-29	-0-	171	1	1164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 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	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4911	-0-	-661	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5484	-0-	-840	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5207	-0-	-913	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5260	-0-	-382	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4380	-0-	-1080	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4909	-0-	-578	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4836	-0-	-651	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4792	-0-	-478	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4464	-0-	-276	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	4706	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC//CONT.// 253116
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	7440	X	6979	-0-	-461	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6032	-0-	-632	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6922	-0-	-518	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6402	-0-	-798	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6444	-0-	-624	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6235	-0-	-515	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6306	-0-	-607	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6185	-0-	-728	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5887	-0-	-503	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6191	-0-	-257	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5724	-0-	-516	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5868	-0-	-425	-0-	5864	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	W	2762	-0-	2762	12506	2762	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2867	-0-	2867	15373	2867	2			N	-0-					-0-
03	18530	X	3157	-0-	-15373	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2708	-0-	-352	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2825	-0-	-337	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2572	-0-	-458	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	N	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	N	-0-			-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	16	1	332	2	N	-0-			-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	15	1	362	2	N	-0-			-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	386	2	N	-0-			-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	2	N	-0-			-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	16	1	337	2	N	-0-			-0-
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	16	1	232	2	N	-0-			-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	15	1	259	2	N	-0-			-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	2	N	-0-			-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	2	N	-0-			-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2279	-0-	-263	-0-	16	1	2263	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	14	1	1971	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2012	-0-	-344	-0-	16	1	1996	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	15	1	2077	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	16	1	2145	2	N	-0-			-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	15	1	2099	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	16	1	2108	2	N	-0-			-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	16	1	2160	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1644	-0-	-456	-0-	15	1	1629	2	N	-0-			-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1564	-0-	-536	-0-	15	1	1549	2	N	-0-			-0-
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	16	1	1866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7254	X	4706	-0-	-2548	-0-	15	1	4691	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	4313	-0-	-1595	-0-	14	1	4299	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	4544	-0-	-1408	-0-	16	1	4528	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	4380	-0-	-1200	-0-	15	1	4365	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4254	-0-	-892	-0-	16	1	4238	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3883	-0-	-737	-0-	14	1	3869	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	16	1	3872	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	3668	-0-	-889	-0-	14	1	3654	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	3494	-0-	-886	-0-	15	1	3479	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	16	1	3532	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3146	-0-	-724	-0-	15	1	3131	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3050	-0-	-825	-0-	15	1	3035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	5363	X	3716	-0-	-1647	-0-	16	1	3700	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4363	-0-	-313	-0-	14	1	4349	2	N	-0-					-0-
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	16	1	5351	2	N	-0-					-0-
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	15	1	4883	2	N	-0-					-0-
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	15	1	5042	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4779	-0-	-411	-0-	15	1	4764	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4973	-0-	-390	-0-	16	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4916	-0-	-447	-0-	16	1	4900	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4339	-0-	-551	-0-	15	1	4324	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4533	-0-	-520	-0-	16	1	4517	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4054	-0-	-746	-0-	15	1	4039	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4047	-0-	-913	-0-	15	1	4032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,042 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	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	16	1	9167	2	N	-0-					-0-
02	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	14	1	9234	2	N	-0-					-0-
03	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	16	1	9534	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8652	-0-	-228	-0-	15	1	8637	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	8528	-0-	-1702	-0-	16	1	8512	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	8251	-0-	-1649	-0-	15	1	8236	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	7857	-0-	-2373	-0-	15	1	7842	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	7684	-0-	-1864	-0-	16	1	7668	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7281	-0-	-1359	-0-	15	1	7266	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7467	-0-	-1058	-0-	16	1	7451	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7144	-0-	-1106	-0-	15	1	7129	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	16	1	7399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6355	X	5096	-0-	-1259	-0-	15	1	5081	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	3736	-0-	-1640	-0-	14	1	3722	2	N	-0-					-0-
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	15	1	6383	2	N	-0-					-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	15	1	6218	2	N	-0-					-0-
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	16	1	6011	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5682	-0-	-498	-0-	15	1	5667	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5608	-0-	-840	-0-	16	1	5592	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5790	-0-	-658	-0-	16	1	5774	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5398	-0-	-842	-0-	15	1	5383	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	4766	-0-	-1248	-0-	16	1	4750	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	3337	-0-	-2333	-0-	15	1	3322	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	3791	-0-	-2006	-0-	15	1	3776	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7356	-0-	-1634	-0-	16	1	7340	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	5753	-0-	-1919	-0-	14	1	5739	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7503	-0-	-557	-0-	16	1	7487	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	6925	-0-	-875	-0-	15	1	6910	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	6731	-0-	-926	-0-	16	1	6715	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	5981	-0-	-1279	-0-	13	1	5968	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	7142	-0-	-360	-0-	16	1	7126	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	6657	-0-	-845	-0-	15	1	6642	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6751	-0-	-179	-0-	15	1	6736	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	6566	-0-	-564	-0-	15	1	6551	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6075	-0-	-825	-0-	15	1	6060	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	6579	-0-	-551	-0-	16	1	6563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4586	-0-	-1862	-0-	16	1	4570	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	4773	-0-	-1051	-0-	14	1	4759	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	16	1	4801	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	4653	-0-	-927	-0-	15	1	4638	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	16	1	4975	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4264	-0-	-836	-0-	15	1	4249	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4711	-0-	-559	-0-	16	1	4695	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4035	-0-	-956	-0-	16	1	4019	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4430	-0-	-400	-0-	15	1	4415	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4198	-0-	-793	-0-	16	1	4182	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	3982	-0-	-578	-0-	15	1	3967	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4156	-0-	-556	-0-	15	1	4141	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6714	-0-	-788	-0-	16	1	6698	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	5330	-0-	-1110	-0-	13	1	5317	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	5468	-0-	-2716	-0-	16	1	5452	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	5334	-0-	-2586	-0-	15	1	5319	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	2473	-0-	-5711	-0-	8	1	2465	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
07	5890	X	1961	-0-	-3929	-0-	2	1	1959	2	N	-0-			-0-
08	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	16	1	7762	2	N	-0-			-0-
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	15	1	6731	2	N	-0-			-0-
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	16	1	6286	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	5563	-0-	-1967	-0-	15	1	5548	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	5538	-0-	-2243	-0-	15	1	5523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	6448	X	4963	-0-	-1485	-0-	16	1	4947	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	4530	-0-	-846	-0-	14	1	4516	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	4296	-0-	-1811	-0-	15	1	4281	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	3951	-0-	-1959	-0-	15	1	3936	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	4410	-0-	-1697	-0-	16	1	4394	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	3854	-0-	-1006	-0-	15	1	3839	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	3686	-0-	-1336	-0-	16	1	3670	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3735	-0-	-667	-0-	16	1	3719	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3691	-0-	-569	-0-	15	1	3676	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	3694	-0-	-708	-0-	16	1	3678	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3526	-0-	-314	-0-	15	1	3511	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	15	1	3661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,012 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	1302	X	921	-0-	-381	-0-	30	1	891	2	N	-0-			-0-
02	1176	X	523	-0-	-653	-0-	28	1	495	2	N	-0-			-0-
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	29	1	1823	2	N	-0-			-0-
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1958	2	N	-0-			-0-
05	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1946	-0-	-100	-0-	31	1	1915	2	N	-0-			-0-
08	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	31	1	1953	2	N	-0-			-0-
09	1980	X	1932	-0-	-48	-0-	30	1	1902	2	N	-0-			-0-
10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	31	1	1977	2	N	-0-			-0-
11	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	30	1	1891	2	N	-0-			-0-
*12	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	31	1	1961	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4387	-0-	-1255	-0-	16	1	4371	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	3412	-0-	-872	-0-	14	1	3398	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4065	-0-	-678	-0-	16	1	4049	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4090	-0-	-500	-0-	13	1	4077	2	N	-0-			-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	16	1	4976	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	13	1	3866	2	N	-0-			-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	16	1	4551	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	14	1	4325	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4088	-0-	-742	-0-	15	1	4073	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4115	-0-	-876	-0-	15	1	4100	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	15	1	3819	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4078	-0-	-479	-0-	15	1	4063	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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. (I) GAS LIFT(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	5249	-0-	-517	-0-	16	1	5233	2	N	-0-			22
02	5068	X	4728	-0-	-340	-0-	14	1	4714	2	N	-0-			22
03	5549	X	5095	-0-	-454	-0-	16	1	5079	2	N	-0-			22
04	5220	X	4573	-0-	-647	-0-	15	1	4558	2	N	-0-			22
05	5332	X	5009	-0-	-323	-0-	16	1	4993	2	N	-0-			22
06	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	15	1	4716	2	N	-0-			22
07	5239	X	4807	-0-	-432	-0-	16	1	4791	2	N	-0-			22
08	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	16	1	4680	2	N	-0-			22
09	4860	X	4549	-0-	-311	-0-	15	1	4534	2	N	-0-			22
10	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	16	1	4547	2	N	-0-			22
11	4740	X	4305	-0-	-435	-0-	15	1	4290	2	N	-0-			22
12	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	16	1	4356	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 56,677 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. (I) GAS LIFT(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	6916	-0-	-1299	-0-	13	1	6903	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	6562	-0-	-606	-0-	13	1	6549	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	7168	-0-	-768	-0-	15	1	7153	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6626	-0-	-1054	-0-	15	1	6611	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	6872	-0-	-754	-0-	16	1	6856	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6669	-0-	-351	-0-	15	1	6654	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6639	-0-	-615	-0-	15	1	6624	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	6502	-0-	-659	-0-	16	1	6486	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6080	-0-	-580	-0-	15	1	6065	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6136	-0-	-746	-0-	16	1	6120	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5247	-0-	-1413	-0-	15	1	5232	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	5998	-0-	-636	-0-	14	1	5984	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7079	-0-	-1105	-0-	15	1	7064	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6275	-0-	-837	-0-	14	1	6261	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	6425	-0-	-2782	-0-	16	1	6409	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	6398	-0-	-2512	-0-	15	1	6383	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	6437	-0-	-2770	-0-	16	1	6421	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6430	-0-	-410	-0-	15	1	6415	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6399	-0-	-545	-0-	16	1	6383	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	5831	-0-	-772	-0-	16	1	5815	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5766	-0-	-654	-0-	15	1	5751	2	N	-0-			-0-
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	16	1	6976	2	N	-0-			-0-
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	15	1	6654	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	5244	-0-	-1142	-0-	15	1	5229	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	9	1	5283	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	6802	-0-	-2354	-0-	14	1	6788	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	6230	-0-	-3907	-0-	15	1	6215	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	5423	-0-	-4387	-0-	14	1	5409	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	4171	-0-	-3517	-0-	7	1	4164	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6213	-0-	-1077	-0-	15	1	6198	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6087	-0-	-1446	-0-	16	1	6071	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	16	1	5787	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	4546	-0-	-1664	-0-	10	1	4536	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	5068	-0-	-1349	-0-	15	1	5053	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	4888	-0-	-1322	-0-	15	1	4873	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5066	-0-	-1010	-0-	16	1	5050	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,589 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. (I) GAS LIFT(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	6102	-0-	-625	-0-	15	1	6087	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5516	-0-	-532	-0-	13	1	5503	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	5958	-0-	-645	-0-	16	1	5942	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	5674	-0-	-716	-0-	15	1	5659	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5742	-0-	-458	-0-	16	1	5726	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5610	-0-	-300	-0-	15	1	5595	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5725	-0-	-382	-0-	16	1	5709	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5542	-0-	-410	-0-	16	1	5526	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	5194	-0-	-476	-0-	13	1	5181	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5386	-0-	-411	-0-	16	1	5370	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5144	-0-	-466	-0-	15	1	5129	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5117	-0-	-618	-0-	15	1	5102	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	7870	-0-	-655	-0-	15	1	7855	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	6940	-0-	-760	-0-	14	1	6926	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	7764	-0-	-761	-0-	16	1	7748	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7380	-0-	-660	-0-	15	1	7365	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7476	-0-	-677	-0-	16	1	7460	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6834	-0-	-786	-0-	15	1	6819	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7011	-0-	-739	-0-	15	1	6996	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	6748	-0-	-1002	-0-	15	1	6733	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6656	-0-	-724	-0-	15	1	6641	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	6616	-0-	-855	-0-	15	1	6601	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6165	-0-	-675	-0-	15	1	6150	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6400	-0-	-606	-0-	15	1	6385	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	15	1	9681	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	8596	-0-	-168	-0-	14	1	8582	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	9427	-0-	-276	-0-	16	1	9411	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	8965	-0-	-425	-0-	15	1	8950	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8650	-0-	-1053	-0-	16	1	8634	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8610	-0-	-780	-0-	15	1	8595	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	7417	-0-	-2100	-0-	16	1	7401	2	N	-0-			-0-
08	9424	X	6978	-0-	-2446	-0-	16	1	6962	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	6888	-0-	-2082	-0-	15	1	6873	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	6443	-0-	-2454	-0-	13	1	6430	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	7685	-0-	-925	-0-	15	1	7670	2	N	-0-			-0-
*12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	15	1	7791	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,161 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. (I) GAS LIFT(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	6922	-0-	-1200	-0-	13	1	6909	2	N	-0-			-0-
02	7084	X	6579	-0-	-505	-0-	13	1	6566	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	7128	-0-	-498	-0-	15	1	7113	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	6827	-0-	-553	-0-	15	1	6812	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	16	1	6938	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	6771	-0-	-279	-0-	15	1	6756	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	6838	-0-	-447	-0-	16	1	6822	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6600	-0-	-530	-0-	16	1	6584	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6273	-0-	-567	-0-	15	1	6258	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6598	-0-	-408	-0-	16	1	6582	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6131	-0-	-649	-0-	15	1	6116	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6034	-0-	-817	-0-	15	1	6019	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 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	10416	X	8014	-0-	-2402	-0-	16	1	7998	2	N	-0-			-0-
02	9408	X	6775	-0-	-2633	-0-	12	1	6763	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	7310	-0-	-3106	-0-	11	1	7299	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7731	-0-	-399	-0-	15	1	7716	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7660	-0-	-369	-0-	16	1	7644	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7229	-0-	-541	-0-	15	1	7214	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	7348	-0-	-650	-0-	16	1	7332	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	7151	-0-	-847	-0-	16	1	7135	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	6727	-0-	-1013	-0-	15	1	6712	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	6912	-0-	-745	-0-	16	1	6896	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	6608	-0-	-622	-0-	15	1	6593	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6652	-0-	-695	-0-	16	1	6636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7629	-0-	-2663	-0-	15	1	7614	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	6642	-0-	-1590	-0-	14	1	6628	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	7240	-0-	-1874	-0-	16	1	7224	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	7072	-0-	-1418	-0-	15	1	7057	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	6909	-0-	-1678	-0-	15	1	6894	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6513	-0-	-867	-0-	15	1	6498	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	7140	-0-	-207	-0-	16	1	7124	2	N	-0-			-0-
08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	15	1	8531	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	14	1	8536	2	N	-0-			-0-
10	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	15	1	7243	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	5128	-0-	-3152	-0-	14	1	5114	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	7321	-0-	-1514	-0-	15	1	7306	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7766	-0-	-2061	-0-	15	1	7751	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	6793	-0-	-1859	-0-	14	1	6779	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	6540	-0-	-3039	-0-	16	1	6524	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	7153	-0-	-1817	-0-	15	1	7138	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	7229	-0-	-2040	-0-	16	1	7213	2	N	-0-			-0-
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	15	1	8454	2	N	-0-			-0-
07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	16	1	8457	2	N	-0-			-0-
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	16	1	8305	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	7747	-0-	-713	-0-	15	1	7732	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	7595	-0-	-1147	-0-	15	1	7580	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	6059	-0-	-2401	-0-	14	1	6045	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	6074	-0-	-2389	-0-	15	1	6059	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 LIFT (I)(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	6520	-0-	-765	-0-	14	1	6506	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	6063	-0-	-517	-0-	13	1	6050	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	6599	-0-	-686	-0-	15	1	6584	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	5787	-0-	-1263	-0-	15	1	5772	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	5571	-0-	-1466	-0-	16	1	5555	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5035	-0-	-1475	-0-	15	1	5020	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5127	-0-	-1600	-0-	16	1	5111	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	5129	-0-	-1474	-0-	16	1	5113	2	N	-0-			-0-
09	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	15	1	5967	2	N	-0-			-0-
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	15	1	5982	2	N	-0-			-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	15	1	5959	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5483	-0-	-686	-0-	14	1	5469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8826	-0-	-1032	-0-	30	1	8796	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	7607	-0-	-877	-0-	27	1	7580	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	8472	-0-	-921	-0-	30	1	8442	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	7887	-0-	-1203	-0-	30	1	7857	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	7797	-0-	-1410	-0-	28	1	7769	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	7655	-0-	-895	-0-	30	1	7625	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	7597	-0-	-866	-0-	31	1	7566	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	7168	-0-	-1295	-0-	30	1	7138	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7072	-0-	-818	-0-	29	1	7043	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7280	-0-	-625	-0-	31	1	7249	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	6912	-0-	-738	-0-	30	1	6882	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	6967	-0-	-628	-0-	29	1	6938	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7998	-0-	-1271	-0-	15	1	7983	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7474	-0-	-898	-0-	14	1	7460	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	8275	-0-	-405	-0-	16	1	8259	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	7992	-0-	-288	-0-	14	1	7978	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	8172	-0-	-105	-0-	16	1	8156	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	7826	-0-	-184	-0-	15	1	7811	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	7903	-0-	-374	-0-	16	1	7887	2	N	-0-			-0-
08	8277	X	7807	-0-	-470	-0-	16	1	7791	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	7407	-0-	-573	-0-	15	1	7392	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	7642	-0-	-542	-0-	16	1	7626	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	6990	-0-	-840	-0-	15	1	6975	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	7154	-0-	-751	-0-	14	1	7140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9110	-0-	-1368	-0-	15	1	9095	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	8386	-0-	-574	-0-	14	1	8372	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8869	-0-	-710	-0-	15	1	8854	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	7495	-0-	-1445	-0-	15	1	7480	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	7813	-0-	-1487	-0-	16	1	7797	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	7508	-0-	-1492	-0-	15	1	7493	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	7932	-0-	-1368	-0-	16	1	7916	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	8093	-0-	-773	-0-	15	1	8078	2	N	-0-			-0-
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	15	1	7962	2	N	-0-			-0-
10	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	16	1	8110	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7510	-0-	-320	-0-	15	1	7495	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7377	-0-	-869	-0-	15	1	7362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	9424	X	8431	-0-	-993	-0-	16	1	8415	2	N	-0-			-0-
02	8344	X	7311	-0-	-1033	-0-	13	1	7298	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	8138	-0-	-945	-0-	16	1	8122	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	7778	-0-	-1012	-0-	15	1	7763	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	7917	-0-	-1042	-0-	16	1	7901	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7441	-0-	-719	-0-	14	1	7427	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7755	-0-	-398	-0-	16	1	7739	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	7483	-0-	-670	-0-	16	1	7467	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7114	-0-	-656	-0-	15	1	7099	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7402	-0-	-503	-0-	16	1	7386	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6934	-0-	-566	-0-	15	1	6919	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	6704	-0-	-1046	-0-	16	1	6688	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,408 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	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	16	1	22781	2	N	-0-			-0-
02	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	14	1	19684	2	N	-0-			-0-
03	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	15	1	20704	2	N	-0-			-0-
04	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	15	1	18869	2	N	-0-			-0-
05	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	15	1	18668	2	N	-0-			-0-
06	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	15	1	17136	2	N	-0-			-0-
07	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	15	1	16785	2	N	-0-			-0-
08	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15	1	15741	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	14493	-0-	-537	-0-	15	1	14478	2	N	-0-			-0-
10	15531	X	14264	-0-	-1267	-0-	15	1	14249	2	N	-0-			-0-
11	15030	X	13133	-0-	-1897	-0-	14	1	13119	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	14775	-0-	-756	-0-	15	1	14760	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	14172	-0-	-2723	-0-	13	1	14159	2	N	-0-			-0-
02	14616	X	11468	-0-	-3148	-0-	14	1	11454	2	N	-0-			-0-
03	15531	X	12045	-0-	-3486	-0-	15	1	12030	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	11529	-0-	-3501	-0-	15	1	11514	2	N	-0-			-0-
05	14167	X	11516	-0-	-2651	-0-	14	1	11502	2	N	-0-			-0-
06	13710	X	11165	-0-	-2545	-0-	15	1	11150	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	11223	-0-	-1487	-0-	16	1	11207	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	10968	-0-	-1091	-0-	16	1	10952	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10358	-0-	-1162	-0-	15	1	10343	2	N	-0-			-0-
10	11532	X	11284	-0-	-248	-0-	16	1	11268	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	10349	-0-	-811	-0-	15	1	10334	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	8954	-0-	-2268	-0-	15	1	8939	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3346	-0-	-932	-0-	15	1	3331	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	2568	-0-	-1324	-0-	14	1	2554	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	16	1	3905	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3329	-0-	-841	-0-	15	1	3314	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	16	1	3263	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	2983	-0-	-797	-0-	14	1	2969	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	15	1	3361	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3141	-0-	-765	-0-	16	1	3125	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2991	-0-	-339	-0-	15	1	2976	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	15	1	3037	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	14	1	2888	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	2823	-0-	-556	-0-	15	1	2808	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12674	-0-	-2609	-0-	15	1	12659	2	N	-0-			-0-
02	13076	X	11925	-0-	-1151	-0-	14	1	11911	2	N	-0-			-0-
03	13795	X	12640	-0-	-1155	-0-	16	1	12624	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	11774	-0-	-1396	-0-	15	1	11759	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	11840	-0-	-1490	-0-	15	1	11825	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	10869	-0-	-1911	-0-	15	1	10854	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	10782	-0-	-2424	-0-	15	1	10767	2	N	-0-			-0-
08	12648	X	12020	-0-	-628	-0-	16	1	12004	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	11348	-0-	-412	-0-	15	1	11333	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	11312	-0-	-530	-0-	15	1	11297	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	10192	-0-	-1448	-0-	15	1	10177	2	N	-0-			-0-
12	12028	X	9962	-0-	-2066	-0-	14	1	9948	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	8014	-0-	-325	-0-	16	1	7998	2	N	-0-			-0-
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	14	1	7425	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7761	-0-	-361	-0-	15	1	7746	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	7545	-0-	-315	-0-	15	1	7530	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7581	-0-	-665	-0-	15	1	7566	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	7259	-0-	-721	-0-	15	1	7244	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	7454	-0-	-792	-0-	15	1	7439	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	15	1	7584	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	7040	-0-	-520	-0-	14	1	7026	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	7546	-0-	-49	-0-	15	1	7531	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6865	-0-	-485	-0-	15	1	6850	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	6677	-0-	-918	-0-	16	1	6661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	12	1	935	2	N	-0-			-0-
02	728	X	601	-0-	-127	-0-	13	1	588	2	N	-0-			-0-
03	806	X	682	-0-	-124	-0-	16	1	666	2	N	-0-			-0-
04	930	X	804	-0-	-126	-0-	15	1	789	2	N	-0-			-0-
05	961	X	355	-0-	-606	-0-	16	1	339	2	N	-0-			-0-
06	930	X	497	-0-	-433	-0-	15	1	482	2	N	-0-			-0-
07	837	X	522	-0-	-315	-0-	16	1	506	2	N	-0-			-0-
08	837	X	779	-0-	-58	-0-	16	1	763	2	N	-0-			-0-
09	810	X	649	-0-	-161	-0-	15	1	634	2	N	-0-			-0-
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	16	1	745	2	N	-0-			-0-
11	750	X	684	-0-	-66	-0-	15	1	669	2	N	-0-			-0-
12	775	X	540	-0-	-235	-0-	16	1	524	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13	1	13214	2	N	-0-			-0-
02	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	14	1	13207	2	N	-0-			-0-
03	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	15	1	11352	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	9370	-0-	-3440	-0-	15	1	9355	2	N	-0-			-0-
05	14632	X	8174	-0-	-6458	-0-	16	1	8158	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	7078	-0-	-7082	-0-	15	1	7063	2	N	-0-			-0-
07	14632	X	6483	-0-	-8149	-0-	15	1	6468	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	7275	-0-	-4102	-0-	13	1	7262	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8230	-0-	-1130	-0-	15	1	8215	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	7800	-0-	-384	-0-	16	1	7784	2	N	-0-			-0-
11	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	15	1	7083	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	6666	-0-	-1828	-0-	15	1	6651	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5113	-0-	-4590	-0-	13	1	5100	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	5644	-0-	-3120	-0-	13	1	5631	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	7406	-0-	-1832	-0-	15	1	7391	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	6969	-0-	-1881	-0-	15	1	6954	2	N	-0-			-0-
05	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	16	1	7387	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	7082	-0-	-88	-0-	15	1	7067	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	7162	-0-	-247	-0-	16	1	7146	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	7195	-0-	-214	-0-	16	1	7179	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	6036	-0-	-1134	-0-	15	1	6021	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	5840	-0-	-1569	-0-	15	1	5825	2	N	-0-			-0-
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	15	1	7141	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	5855	-0-	-1337	-0-	15	1	5840	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	8866	X	7730	-0-	-1136	-0-	15	1	7715	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	6815	-0-	-801	-0-	13	1	6802	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	7478	-0-	-954	-0-	16	1	7462	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	7330	-0-	-830	-0-	15	1	7315	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7619	-0-	-503	-0-	16	1	7603	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	7205	-0-	-265	-0-	15	1	7190	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7469	-0-	-95	-0-	15	1	7454	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	7559	-0-	-67	-0-	16	1	7543	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6687	-0-	-693	-0-	15	1	6672	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	6858	-0-	-768	-0-	16	1	6842	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6510	-0-	-810	-0-	15	1	6495	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	6793	-0-	-771	-0-	15	1	6778	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,053 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	713	X	493	-0-	-220	-0-	9	1	484	2	N	-0-			-0-
02	588	X	441	-0-	-147	-0-	3	1	438	2	N	-0-			-0-
03	713	X	371	-0-	-342	-0-	1	1	370	2	N	-0-			-0-
04	690	X	330	-0-	-360	-0-	2	1	328	2	N	-0-			-0-
05	713	X	300	-0-	-413	-0-	2	1	298	2	N	-0-			-0-
06	480	X	347	-0-	-133	-0-	1	1	346	2	N	-0-			-0-
07	496	X	370	-0-	-126	-0-	1	1	369	2	N	-0-			-0-
08	372	X	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09	360	X	211	-0-	-149	-0-	4	1	207	2	N	-0-			-0-
10	372	X	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	360	X	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-			-0-
12	372	X	202	-0-	-170	-0-	2	1	200	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	13	1	19855	2	N	-0-			-0-
02	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	14	1	22340	2	N	-0-			-0-
03	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	16	1	22504	2	N	-0-			-0-
04	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	15	1	20354	2	N	-0-			-0-
05	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	16	1	19385	2	N	-0-			-0-
06	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	15	1	17363	2	N	-0-			-0-
07	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	16	1	16998	2	N	-0-			-0-
08	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	16	1	15287	2	N	-0-			-0-
09	13290	X	12568	-0-	-722	-0-	15	1	12553	2	N	-0-			-0-
10	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	14	1	17176	2	N	-0-			-0-
11	13290	X	11823	-0-	-1467	-0-	15	1	11808	2	N	-0-			-0-
12	13733	X	11715	-0-	-2018	-0-	15	1	11700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8533	-0-	-1046	-0-	16	1	8517	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7283	-0-	-1229	-0-	13	1	7270	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	7981	-0-	-1474	-0-	15	1	7966	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	7393	-0-	-1757	-0-	15	1	7378	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8740	-0-	-715	-0-	16	1	8724	2	N	-0-			-0-
06	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	15	1	8552	2	N	-0-			-0-
07	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	16	1	8565	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	8393	-0-	-349	-0-	16	1	8377	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	7899	-0-	-681	-0-	15	1	7884	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8299	-0-	-567	-0-	16	1	8283	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	7066	-0-	-1514	-0-	15	1	7051	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7650	-0-	-937	-0-	15	1	7635	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,385 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. GAS LIFT (I)(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	4593	-0-	-1948	-0-	15	1	4578	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	4600	-0-	-1224	-0-	14	1	4586	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	4755	-0-	-1290	-0-	16	1	4739	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	4663	-0-	-1187	-0-	15	1	4648	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	5038	-0-	-46	-0-	16	1	5022	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4894	-0-	-26	-0-	15	1	4879	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4727	-0-	-357	-0-	16	1	4711	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4255	-0-	-798	-0-	16	1	4239	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4122	-0-	-768	-0-	15	1	4107	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	3083	-0-	-1970	-0-	16	1	3067	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	2802	-0-	-2088	-0-	14	1	2788	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	2753	-0-	-1959	-0-	11	1	2742	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5805	-0-	-736	-0-	14	1	5791	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5366	-0-	-458	-0-	13	1	5353	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5762	-0-	-686	-0-	16	1	5746	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5379	-0-	-861	-0-	15	1	5364	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	5237	-0-	-1118	-0-	16	1	5221	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	4515	-0-	-1245	-0-	15	1	4500	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	4646	-0-	-1306	-0-	15	1	4631	2	N	-0-			-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	15	1	5839	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4734	-0-	-636	-0-	15	1	4719	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4405	-0-	-834	-0-	15	1	4390	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	4633	-0-	-1037	-0-	15	1	4618	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	4916	-0-	-943	-0-	15	1	4901	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11014	-0-	-6377	-0-	15	1	10999	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	9695	-0-	-4417	-0-	14	1	9681	2	N	-0-			-0-
03	14291	X	10163	-0-	-4128	-0-	15	1	10148	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	11189	-0-	-2011	-0-	15	1	11174	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	11155	-0-	-1617	-0-	16	1	11139	2	N	-0-			-0-
06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	15	1	10941	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	10634	-0-	-929	-0-	15	1	10619	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	10246	-0-	-1317	-0-	15	1	10231	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	9681	-0-	-1509	-0-	15	1	9666	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	9861	-0-	-1454	-0-	16	1	9845	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	9147	-0-	-1803	-0-	15	1	9132	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	9765	-0-	-868	-0-	15	1	9750	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,506 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. GAS LIFT (I)(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	9635	-0-	-1308	-0-	15	1	9620	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	7966	-0-	-658	-0-	13	1	7953	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8147	-0-	-781	-0-	15	1	8132	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	6985	-0-	-2345	-0-	15	1	6970	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	7731	-0-	-1910	-0-	16	1	7715	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	7767	-0-	-1563	-0-	15	1	7752	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	7919	-0-	-916	-0-	16	1	7903	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	7190	-0-	-963	-0-	16	1	7174	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7610	-0-	-160	-0-	15	1	7595	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7539	-0-	-490	-0-	16	1	7523	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	6441	-0-	-1329	-0-	15	1	6426	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	6960	-0-	-945	-0-	15	1	6945	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6864	-0-	-855	-0-	15	1	6849	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	5946	-0-	-1026	-0-	13	1	5933	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6650	-0-	-852	-0-	15	1	6635	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6402	-0-	-858	-0-	15	1	6387	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	4747	-0-	-2166	-0-	12	1	4735	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	6606	-0-	-24	-0-	15	1	6591	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6150	-0-	-515	-0-	15	1	6135	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	5992	-0-	-673	-0-	15	1	5977	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	5582	-0-	-1018	-0-	14	1	5568	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	5908	-0-	-912	-0-	15	1	5893	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	5536	-0-	-1064	-0-	15	1	5521	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	6026	-0-	-112	-0-	14	1	6012	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7663	-0-	-2226	-0-	15	1	7648	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	6796	-0-	-1660	-0-	13	1	6783	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7237	-0-	-1536	-0-	15	1	7222	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7084	-0-	-1316	-0-	15	1	7069	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7031	-0-	-1215	-0-	16	1	7015	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6675	-0-	-735	-0-	15	1	6660	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6707	-0-	-826	-0-	15	1	6692	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6469	-0-	-847	-0-	14	1	6455	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5752	-0-	-1328	-0-	13	1	5739	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6447	-0-	-590	-0-	15	1	6432	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	5632	-0-	-1058	-0-	14	1	5618	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	5835	-0-	-861	-0-	13	1	5822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 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
01	16027	X	13210	-0-	-2817	-0-	15	1	13195	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	11275	-0-	-2837	-0-	13	1	11262	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	11842	-0-	-2418	-0-	16	1	11826	2	N	-0-			-0-
04	13770	X	12798	-0-	-972	-0-	15	1	12783	2	N	-0-			-0-
05	14229	X	13277	-0-	-952	-0-	15	1	13262	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	10540	-0-	-2240	-0-	15	1	10525	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	10588	-0-	-2649	-0-	16	1	10572	2	N	-0-			-0-
08	13268	X	10091	-0-	-3177	-0-	16	1	10075	2	N	-0-			-0-
09	12840	X	8442	-0-	-4398	-0-	14	1	8428	2	N	-0-			-0-
10	13268	X	9331	-0-	-3937	-0-	15	1	9316	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	8662	-0-	-1868	-0-	15	1	8647	2	N	-0-			-0-
12	10602	X	8895	-0-	-1707	-0-	15	1	8880	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19747	X	11052	-0-	-8695	-0-	265	1	10787	2	N	-0-			-0-
02	17836	X	12915	-0-	-4921	-0-	318	1	12597	2	N	-0-			-0-
03	15903	X	15037	-0-	-866	-0-	359	1	14678	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	13906	-0-	-1124	-0-	348	1	13558	2	N	-0-			-0-
05	14942	X	13963	-0-	-979	-0-	360	1	13603	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	13156	-0-	-1394	-0-	348	1	12808	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	13205	-0-	-1830	-0-	360	1	12845	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	12788	-0-	-2247	-0-	349	1	12439	2	N	-0-			-0-
09	13920	X	12394	-0-	-1526	-0-	347	1	12047	2	N	-0-			-0-
10	13950	X	12548	-0-	-1402	-0-	360	1	12188	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	12089	-0-	-1081	-0-	348	1	11741	2	N	-0-			-0-
12	13206	X	11305	-0-	-1901	-0-	331	1	10974	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	18631	X	18099	-0-	-532	-0-	351	1	17748	2	N	-0-			-0-
02	17612	X	17447	-0-	-165	-0-	309	1	17138	2	N	-0-			-0-
03	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	339	1	20573	2	N	-0-			-0-
04	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	347	1	21605	2	N	-0-			-0-
05	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	353	1	20830	2	N	-0-			-0-
06	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	342	1	21337	2	N	-0-			-0-
07	22692	X	18622	-0-	-4070	-0-	329	1	18293	2	N	-0-			-0-
08	22692	X	17754	-0-	-4938	-0-	307	1	17447	2	N	-0-			-0-
09	21960	X	17977	-0-	-3983	-0-	332	1	17645	2	N	-0-			-0-
10	22413	X	17444	-0-	-4969	-0-	325	1	17119	2	N	-0-			-0-
11	21690	X	18329	-0-	-3361	-0-	340	1	17989	2	N	-0-			-0-
12	18631	X	15915	-0-	-2716	-0-	298	1	15617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16430	X	14910	-0-	-1520	-0-	312	1	14598	2	N	-0-			-0-
02	14756	X	14407	-0-	-349	-0-	312	1	14095	2	N	-0-			-0-
03	16709	X	14042	-0-	-2667	-0-	306	1	13736	2	N	-0-			-0-
04	16170	X	13036	-0-	-3134	-0-	346	1	12690	2	N	-0-			-0-
05	16709	X	12275	-0-	-4434	-0-	359	1	11916	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	9737	-0-	-5713	-0-	254	1	9483	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	10268	-0-	-5697	-0-	294	1	9974	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	13595	-0-	-448	-0-	343	1	13252	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	8275	-0-	-4775	-0-	265	1	8010	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	9128	-0-	-3148	-0-	323	1	8805	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	8428	-0-	-4742	-0-	336	1	8092	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	11416	-0-	-2193	-0-	340	1	11076	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6510	-0-		-589	-0-	16	1	6494	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5714	-0-		-670	-0-	13	1	5701	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6416	-0-		-652	-0-	16	1	6400	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6077	-0-		-763	-0-	15	1	6062	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6224	-0-		-689	-0-	15	1	6209	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6018	-0-		-282	-0-	15	1	6003	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6192	-0-		-225	-0-	16	1	6176	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6023	-0-		-394	-0-	16	1	6007	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5739	-0-		-351	-0-	15	1	5724	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5908	-0-		-323	-0-	16	1	5892	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5303	-0-		-727	-0-	15	1	5288	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5434	-0-		-766	-0-	15	1	5419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,558 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	10008	-0-		-3632	-0-	16	1	9992	2	N	-0-					-0-
02	12000	X	12000	-0-		-0-	-0-	14	1	11986	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	8889	-0-		-3883	-0-	16	1	8873	2	N	-0-					-0-
04	12431	X	12431	-0-		-0-	-0-	15	1	12416	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	10687	-0-		-2612	-0-	15	1	10672	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	11823	-0-		-1047	-0-	15	1	11808	2	N	-0-					-0-
07	13299	X	10559	-0-		-2740	-0-	15	1	10544	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12465	-0-		-369	-0-	16	1	12449	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	10342	-0-		-2078	-0-	15	1	10327	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	10303	-0-		-1911	-0-	14	1	10289	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	7625	-0-		-4435	-0-	13	1	7612	2	N	-0-					-0-
*12	12573	X	12573	-0-		-0-	-0-	15	1	12558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	13792	-0-		-1708	-0-	16	1	13776	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	11567	-0-		-2433	-0-	14	1	11553	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	10606	-0-		-4894	-0-	16	1	10590	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	14202	-0-		-678	-0-	15	1	14187	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	13725	-0-		-1248	-0-	16	1	13709	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	8911	-0-		-4439	-0-	15	1	8896	2	N	-0-					-0-
07	14663	X	7694	-0-		-6969	-0-	15	1	7679	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	8729	-0-		-5934	-0-	15	1	8714	2	N	-0-					-0-
09	16413	X	16413	-0-		-0-	-0-	15	1	16398	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	13725	-0-		-8	-0-	15	1	13710	2	N	-0-					-0-
11	13167	X	13167	-0-		-0-	-0-	15	1	13152	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	12748	-0-		-4209	-0-	15	1	12733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE		-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	13268	X	11464	-0-	-1804	-0-	16	1	11448	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	9566	-0-	-1998	-0-	13	1	9553	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11475	-0-	-1111	-0-	16	1	11459	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	10397	-0-	-1783	-0-	15	1	10382	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	10690	-0-	-1741	-0-	15	1	10675	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	10479	-0-	-621	-0-	15	1	10464	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	10603	-0-	-867	-0-	15	1	10588	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	10494	-0-	-976	-0-	16	1	10478	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9850	-0-	-620	-0-	15	1	9835	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10107	-0-	-712	-0-	16	1	10091	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	9459	-0-	-1011	-0-	15	1	9444	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9009	-0-	-1593	-0-	14	1	8995	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

01	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-					-0-
02	16324	X	210	-0-	-16114	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	240	X	54	-0-	-186	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	406	X	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	N	-0-					-0-
08	114	X	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
10	403	X	4	-0-	-399	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
11	390	X	61	-0-	-329	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	12	1	17715	2	N	-0-			-0-
02	23100	X	15480	-0-	-7620	-0-	14	1	15466	2	N	-0-			-0-
03	25575	X	12816	-0-	-12759	-0-	15	1	12801	2	N	-0-			-0-
04	24750	X	12196	-0-	-12554	-0-	15	1	12181	2	N	-0-			-0-
05	22816	X	9774	-0-	-13042	-0-	13	1	9761	2	N	-0-			-0-
06	17160	X	11312	-0-	-5848	-0-	14	1	11298	2	N	-0-			-0-
07	17143	X	11467	-0-	-5676	-0-	16	1	11451	2	N	-0-			-0-
08	12803	X	11189	-0-	-1614	-0-	16	1	11173	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	10605	-0-	-1605	-0-	15	1	10590	2	N	-0-			-0-
10	11687	X	10532	-0-	-1155	-0-	14	1	10518	2	N	-0-			-0-
11	11310	X	9830	-0-	-1480	-0-	15	1	9815	2	N	-0-			-0-
12	11470	X	8970	-0-	-2500	-0-	14	1	8956	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,898 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	22010	X	15148	-0-	-6862	-0-	11	1	15137	2	N	-0-			-0-
02	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	14	1	18206	2	N	-0-			-0-
03	19871	X	17920	-0-	-1951	-0-	15	1	17905	2	N	-0-			-0-
04	19230	X	16440	-0-	-2790	-0-	15	1	16425	2	N	-0-			-0-
05	20181	X	17212	-0-	-2969	-0-	16	1	17196	2	N	-0-			-0-
06	19530	X	16780	-0-	-2750	-0-	15	1	16765	2	N	-0-			-0-
07	20181	X	16972	-0-	-3209	-0-	16	1	16956	2	N	-0-			-0-
08	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	16	1	18119	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	15622	-0-	-1148	-0-	14	1	15608	2	N	-0-			-0-
10	17329	X	12640	-0-	-4689	-0-	6	1	12634	2	N	-0-			-0-
11	45906	X	45906	-0-	-0-	-0-	15	1	45891	2	N	-0-			-0-
*12	44870	X	44870	-0-	-0-	-0-	15	1	44855	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9920	X	8198	-0-	-1722	-0-	15	1	8183	2	N	-0-			-0-
02	8792	X	6344	-0-	-2448	-0-	13	1	6331	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	7826	-0-	-1691	-0-	15	1	7811	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	8223	-0-	-987	-0-	15	1	8208	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	5751	-0-	-3766	-0-	12	1	5739	2	N	-0-			-0-
06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	15	1	9432	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	8321	-0-	-173	-0-	16	1	8305	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7432	-0-	-1062	-0-	16	1	7416	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	7408	-0-	-2042	-0-	15	1	7393	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	6724	-0-	-3041	-0-	15	1	6709	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	6874	-0-	-2576	-0-	15	1	6859	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	6579	-0-	-1729	-0-	15	1	6564	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 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	34007	X	20644	-0-	-13363	-0-	10	1	20634	2	N	-0-			-0-
02	26404	X	23771	-0-	-2633	-0-	14	1	23757	2	N	-0-			-0-
03	26071	X	23981	-0-	-2090	-0-	16	1	23965	2	N	-0-			-0-
04	24150	X	21533	-0-	-2617	-0-	15	1	21518	2	N	-0-			-0-
05	26319	X	20946	-0-	-5373	-0-	16	1	20930	2	N	-0-			-0-
06	25470	X	19053	-0-	-6417	-0-	15	1	19038	2	N	-0-			-0-
07	26319	X	19375	-0-	-6944	-0-	15	1	19360	2	N	-0-			-0-
08	23994	X	19188	-0-	-4806	-0-	16	1	19172	2	N	-0-			-0-
09	21540	X	17082	-0-	-4458	-0-	14	1	17068	2	N	-0-			-0-
10	20956	X	17472	-0-	-3484	-0-	16	1	17456	2	N	-0-			-0-
11	19050	X	15428	-0-	-3622	-0-	15	1	15413	2	N	-0-			-0-
12	19375	X	13987	-0-	-5388	-0-	15	1	13972	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7076	-0-	-2286	-0-	15	1	7061	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	4381	-0-	-3907	-0-	13	1	4368	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	5206	-0-	-5489	-0-	16	1	5190	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	6363	-0-	-3987	-0-	15	1	6348	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	4765	-0-	-5930	-0-	12	1	4753	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	15	1	9015	2	N	-0-			-0-
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	15	1	7065	2	N	-0-			-0-
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	15	1	7192	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	6443	-0-	-2587	-0-	14	1	6429	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	7494	-0-	-1837	-0-	15	1	7479	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	6342	-0-	-2688	-0-	15	1	6327	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6566	-0-	-626	-0-	15	1	6551	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	16	1	5102	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4444	-0-	-512	-0-	13	1	4431	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4597	-0-	-890	-0-	16	1	4581	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4014	-0-	-1056	-0-	15	1	3999	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4828	-0-	-287	-0-	16	1	4812	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4385	-0-	-565	-0-	14	1	4371	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4600	-0-	-329	-0-	13	1	4587	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	1544	-0-	-3292	-0-	3	1	1541	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4602	-0-	-78	-0-	15	1	4587	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	2364	-0-	-2472	-0-	13	1	2351	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	2924	-0-	-1516	-0-	14	1	2910	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	1979	-0-	-2764	-0-	16	1	1963	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,399 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 #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6558	-0-	-1347	-0-	14	1	6544	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	5880	-0-	-896	-0-	13	1	5867	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6082	-0-	-1420	-0-	15	1	6067	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6784	-0-	-476	-0-	15	1	6769	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6535	-0-	-502	-0-	16	1	6519	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6152	-0-	-208	-0-	15	1	6137	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	6520	-0-	-486	-0-	15	1	6505	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6258	-0-	-748	-0-	15	1	6243	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6355	-0-	-425	-0-	15	1	6340	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	6403	-0-	-138	-0-	15	1	6388	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	5597	-0-	-703	-0-	15	1	5582	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	5612	-0-	-960	-0-	15	1	5597	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5886	-0-	-1988	-0-	15	1	5871	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	5599	-0-	-1317	-0-	13	1	5586	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	5402	-0-	-1635	-0-	10	1	5392	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5990	-0-	-490	-0-	15	1	5975	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	2731	-0-	-3965	-0-	7	1	2724	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-			-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-			-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-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: 25,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4184	-0-	-3070	-0-	15	1	4169	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	3785	-0-	-2179	-0-	12	1	3773	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	4758	-0-	-1318	-0-	14	1	4744	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	3975	-0-	-1395	-0-	15	1	3960	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4804	-0-	-342	-0-	14	1	4790	2	N	-0-			-0-
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	13	1	5738	2	N	-0-			-0-
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	15	1	5054	2	N	-0-			-0-
08	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	13	1	7522	2	N	-0-			-0-
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	15	1	6100	2	N	-0-			-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	12	1	6085	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	4790	-0-	-2500	-0-	13	1	4777	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	5109	-0-	-2424	-0-	14	1	5095	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	11856	-0-	-3272	-0-	305	1	11551	2	N	-0-			-0-
02	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	324	1	14087	2	N	-0-			-0-
03	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	348	1	14698	2	N	-0-			-0-
04	13740	X	13018	-0-	-722	-0-	317	1	12701	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	12814	-0-	-3151	-0-	313	1	12501	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	12177	-0-	-3273	-0-	293	1	11884	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	11317	-0-	-4648	-0-	279	1	11038	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	12111	-0-	-2924	-0-	334	1	11777	2	N	-0-			-0-
09	13020	X	12248	-0-	-772	-0-	347	1	11901	2	N	-0-			-0-
10	12803	X	11112	-0-	-1691	-0-	278	1	10834	2	N	-0-			-0-
11	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	315	1	12606	2	N	-0-			-0-
12	12648	X	11748	-0-	-900	-0-	322	1	11426	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,779 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12106	-0-	-1565	-0-	15	1	12091	2	N	-0-			-0-
02	12348	X	10487	-0-	-1861	-0-	13	1	10474	2	N	-0-			-0-
03	13082	X	11043	-0-	-2039	-0-	15	1	11028	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	10601	-0-	-1129	-0-	15	1	10586	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11477	-0-	-644	-0-	16	1	11461	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	11102	-0-	-628	-0-	15	1	11087	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	11083	-0-	-542	-0-	15	1	11068	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	11306	-0-	-164	-0-	15	1	11291	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10900	-0-	-200	-0-	14	1	10886	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	10877	-0-	-593	-0-	15	1	10862	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	9999	-0-	-1101	-0-	14	1	9985	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	10035	-0-	-1280	-0-	15	1	10020	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 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	8587	X	6294	-0-	-2293	-0-	14	1	6280	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	6940	-0-	-816	-0-	13	1	6927	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	7294	-0-	-859	-0-	15	1	7279	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	6883	-0-	-737	-0-	15	1	6868	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	7218	-0-	-470	-0-	16	1	7202	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	6831	-0-	-609	-0-	15	1	6816	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	6827	-0-	-861	-0-	16	1	6811	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	6372	-0-	-913	-0-	15	1	6357	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6911	-0-	-79	-0-	15	1	6896	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	6753	-0-	-470	-0-	15	1	6738	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	5538	-0-	-1302	-0-	15	1	5523	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	5505	-0-	-1625	-0-	15	1	5490	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20899	-0-	-3684	-0-	15	1	20884	2	N	-0-			-0-
02	20972	X	17970	-0-	-3002	-0-	13	1	17957	2	N	-0-			-0-
03	23219	X	19003	-0-	-4216	-0-	16	1	18987	2	N	-0-			-0-
04	22470	X	17684	-0-	-4786	-0-	15	1	17669	2	N	-0-			-0-
05	21886	X	18310	-0-	-3576	-0-	16	1	18294	2	N	-0-			-0-
06	20220	X	16959	-0-	-3261	-0-	15	1	16944	2	N	-0-			-0-
07	19902	X	17014	-0-	-2888	-0-	15	1	16999	2	N	-0-			-0-
08	19003	X	16652	-0-	-2351	-0-	16	1	16636	2	N	-0-			-0-
09	17730	X	15384	-0-	-2346	-0-	14	1	15370	2	N	-0-			-0-
10	18321	X	15759	-0-	-2562	-0-	15	1	15744	2	N	-0-			-0-
11	16950	X	14747	-0-	-2203	-0-	15	1	14732	2	N	-0-			-0-
12	17019	X	14034	-0-	-2985	-0-	14	1	14020	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8284	-0-	-1295	-0-	15	1	8269	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	8139	-0-	-149	-0-	13	1	8126	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	8794	-0-	-723	-0-	16	1	8778	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	8191	-0-	-1019	-0-	15	1	8176	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	8074	-0-	-1443	-0-	15	1	8059	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	7809	-0-	-921	-0-	14	1	7795	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	8259	-0-	-762	-0-	16	1	8243	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8211	-0-	-593	-0-	15	1	8196	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7716	-0-	-474	-0-	15	1	7701	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	7532	-0-	-714	-0-	16	1	7516	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7097	-0-	-883	-0-	15	1	7082	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	6630	-0-	-1616	-0-	13	1	6617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	15302	-0-		-7204	-0-	15	1	15287	2	N	-0-					-0-
02	18368	X	16283	-0-		-2085	-0-	14	1	16269	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	16780	-0-		-1479	-0-	15	1	16765	2	N	-0-					-0-
04	17430	X	15684	-0-		-1746	-0-	15	1	15669	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	16870	-0-		-1172	-0-	16	1	16854	2	N	-0-					-0-
06	17460	X	16035	-0-		-1425	-0-	15	1	16020	2	N	-0-					-0-
07	18042	X	16433	-0-		-1609	-0-	16	1	16417	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	15797	-0-		-1067	-0-	16	1	15781	2	N	-0-					-0-
09	16320	X	14866	-0-		-1454	-0-	15	1	14851	2	N	-0-					-0-
10	16864	X	15047	-0-		-1817	-0-	16	1	15031	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	13402	-0-		-2648	-0-	15	1	13387	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	12116	-0-		-4314	-0-	15	1	12101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,615 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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	12957	-0-		-2667	-0-	16	1	12941	2	N	-0-					-0-
02	13496	X	11873	-0-		-1623	-0-	14	1	11859	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	12510	-0-		-1843	-0-	15	1	12495	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	11509	-0-		-2381	-0-	15	1	11494	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	11060	-0-		-2394	-0-	16	1	11044	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	11011	-0-		-1709	-0-	15	1	10996	2	N	-0-					-0-
07	13144	X	11080	-0-		-2064	-0-	16	1	11064	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	10755	-0-		-1769	-0-	16	1	10739	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10533	-0-		-987	-0-	15	1	10518	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10705	-0-		-672	-0-	15	1	10690	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	9805	-0-		-1205	-0-	15	1	9790	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	9702	-0-		-1365	-0-	15	1	9687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32054	X	22912	-0-		-9142	-0-	15	1	22897	2	N	-0-					-0-
02	25928	X	19764	-0-		-6164	-0-	14	1	19750	2	N	-0-					-0-
03	28551	X	17693	-0-		-10858	-0-	15	1	17678	2	N	-0-					-0-
04	25830	X	21961	-0-		-3869	-0-	15	1	21946	2	N	-0-					-0-
05	26691	X	18359	-0-		-8332	-0-	14	1	18345	2	N	-0-					-0-
06	22170	X	18209	-0-		-3961	-0-	15	1	18194	2	N	-0-					-0-
07	22692	X	18880	-0-		-3812	-0-	15	1	18865	2	N	-0-					-0-
08	22692	X	17499	-0-		-5193	-0-	15	1	17484	2	N	-0-					-0-
09	21960	X	17086	-0-		-4874	-0-	14	1	17072	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	15967	-0-		-2912	-0-	16	1	15951	2	N	-0-					-0-
11	18270	X	16126	-0-		-2144	-0-	14	1	16112	2	N	-0-					-0-
12	18879	X	17055	-0-		-1824	-0-	15	1	17040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48391	X	34947	-0-	-13444	-0-	16	1	34931	2	N	-0-			-0-
02	40180	X	29857	-0-	-10323	-0-	14	1	29843	2	N	-0-			-0-
03	42594	X	29760	-0-	-12834	-0-	14	1	29746	2	N	-0-			-0-
04	39240	X	29112	-0-	-10128	-0-	15	1	29097	2	N	-0-			-0-
05	37572	X	28147	-0-	-9425	-0-	15	1	28132	2	N	-0-			-0-
06	33810	X	26310	-0-	-7500	-0-	15	1	26295	2	N	-0-			-0-
07	33046	X	25576	-0-	-7470	-0-	15	1	25561	2	N	-0-			-0-
08	30070	X	24358	-0-	-5712	-0-	16	1	24342	2	N	-0-			-0-
09	29100	X	22621	-0-	-6479	-0-	15	1	22606	2	N	-0-			-0-
10	28148	X	22427	-0-	-5721	-0-	16	1	22411	2	N	-0-			-0-
11	26310	X	20599	-0-	-5711	-0-	15	1	20584	2	N	-0-			-0-
12	25575	X	20442	-0-	-5133	-0-	15	1	20427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 314,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32860	X	30795	-0-	-2065	-0-	15	1	30780	2	N	-0-			-0-
02	28112	X	26766	-0-	-1346	-0-	14	1	26752	2	N	-0-			-0-
03	33201	X	26554	-0-	-6647	-0-	15	1	26539	2	N	-0-			-0-
04	32130	X	22379	-0-	-9751	-0-	15	1	22364	2	N	-0-			-0-
05	33201	X	22955	-0-	-10246	-0-	15	1	22940	2	N	-0-			-0-
06	29790	X	20493	-0-	-9297	-0-	15	1	20478	2	N	-0-			-0-
07	29636	X	18526	-0-	-11110	-0-	16	1	18510	2	N	-0-			-0-
08	26567	X	17591	-0-	-8976	-0-	16	1	17575	2	N	-0-			-0-
09	22380	X	17017	-0-	-5363	-0-	15	1	17002	2	N	-0-			-0-
10	24556	X	24556	-0-	-0-	-0-	15	1	24541	2	N	-0-			-0-
11	25830	X	25830	-0-	-0-	-0-	15	1	25815	2	N	-0-			-0-
*12	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	16	1	23116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32674	X	19924	-0-	-12750	-0-	15	1	19909	2	N	-0-			-0-
02	29512	X	18163	-0-	-11349	-0-	14	1	18149	2	N	-0-			-0-
03	29109	X	19710	-0-	-9399	-0-	15	1	19695	2	N	-0-			-0-
04	21270	X	17070	-0-	-4200	-0-	15	1	17055	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	19669	-0-	-1938	-0-	14	1	19655	2	N	-0-			-0-
06	19470	X	18996	-0-	-474	-0-	15	1	18981	2	N	-0-			-0-
07	20119	X	19383	-0-	-736	-0-	15	1	19368	2	N	-0-			-0-
08	19716	X	18321	-0-	-1395	-0-	16	1	18305	2	N	-0-			-0-
09	19020	X	16457	-0-	-2563	-0-	15	1	16442	2	N	-0-			-0-
10	19654	X	14438	-0-	-5216	-0-	14	1	14424	2	N	-0-			-0-
11	18990	X	14259	-0-	-4731	-0-	15	1	14244	2	N	-0-			-0-
12	19375	X	11729	-0-	-7646	-0-	15	1	11714	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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. 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	82088	X	62756	-0-		-19332	-0-		16 1	62740	2	N	-0-			-0-
02	64624	X	53290	-0-		-11334	-0-		14 1	53276	2	N	-0-			-0-
03	70525	X	55745	-0-		-14780	-0-		15 1	55730	2	N	-0-			-0-
04	64530	X	49501	-0-		-15029	-0-		15 1	49486	2	N	-0-			-0-
05	66681	X	50979	-0-		-15702	-0-		14 1	50965	2	N	-0-			-0-
06	60720	X	47593	-0-		-13127	-0-		15 1	47578	2	N	-0-			-0-
07	58993	X	46650	-0-		-12343	-0-		16 1	46634	2	N	-0-			-0-
08	55738	X	44681	-0-		-11057	-0-		16 1	44665	2	N	-0-			-0-
09	49500	X	40150	-0-		-9350	-0-		14 1	40136	2	N	-0-			-0-
10	50964	X	40895	-0-		-10069	-0-		16 1	40879	2	N	-0-			-0-
11	47580	X	38454	-0-		-9126	-0-		15 1	38439	2	N	-0-			-0-
12	46655	X	37660	-0-		-8995	-0-		16 1	37644	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 568,354 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. 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	94116	X	72784	-0-		-21332	-0-		15 1	72769	2	N	-0-			-0-
02	76552	X	61711	-0-		-14841	-0-		14 1	61697	2	N	-0-			-0-
03	84754	X	65182	-0-		-19572	-0-		16 1	65166	2	N	-0-			-0-
04	78390	X	59402	-0-		-18988	-0-		15 1	59387	2	N	-0-			-0-
05	77221	X	57780	-0-		-19441	-0-		16 1	57764	2	N	-0-			-0-
06	70440	X	52516	-0-		-17924	-0-		15 1	52501	2	N	-0-			-0-
07	68324	X	50522	-0-		-17802	-0-		15 1	50507	2	N	-0-			-0-
08	65193	X	48366	-0-		-16827	-0-		16 1	48350	2	N	-0-			-0-
09	59400	X	43798	-0-		-15602	-0-		15 1	43783	2	N	-0-			-0-
10	57784	X	42519	-0-		-15265	-0-		15 1	42504	2	N	-0-			-0-
11	52530	X	38112	-0-		-14418	-0-		15 1	38097	2	N	-0-			-0-
12	50530	X	36860	-0-		-13670	-0-		15 1	36845	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 629,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(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	158565	X	96440	-0-		-62125	-0-		16 1	96424	2	N	-0-			-0-
02	123732	X	78706	-0-		-45026	-0-		14 1	78692	2	N	-0-			-0-
03	130696	X	80114	-0-		-50582	-0-		15 1	80099	2	N	-0-			-0-
04	114840	X	71705	-0-		-43135	-0-		15 1	71690	2	N	-0-			-0-
05	107880	X	67297	-0-		-40583	-0-		15 1	67282	2	N	-0-			-0-
06	93330	X	60389	-0-		-32941	-0-		15 1	60374	2	N	-0-			-0-
07	87141	X	57505	-0-		-29636	-0-		16 1	57489	2	N	-0-			-0-
08	80104	X	52765	-0-		-27339	-0-		16 1	52749	2	N	-0-			-0-
09	71700	X	47172	-0-		-24528	-0-		15 1	47157	2	N	-0-			-0-
10	67301	X	45101	-0-		-22200	-0-		16 1	45085	2	N	-0-			-0-
11	60390	X	40608	-0-		-19782	-0-		15 1	40593	2	N	-0-			-0-
12	57505	X	39342	-0-		-18163	-0-		15 1	39327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 737,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89807	X	64904	-0-	-24903	-0-	16	1	64888	2	N	-0-			-0-
02	68600	X	58099	-0-	-10501	-0-	14	1	58085	2	N	-0-			-0-
03	75950	X	59030	-0-	-16920	-0-	15	1	59015	2	N	-0-			-0-
04	68880	X	52373	-0-	-16507	-0-	15	1	52358	2	N	-0-			-0-
05	71176	X	54288	-0-	-16888	-0-	14	1	54274	2	N	-0-			-0-
06	62820	X	50978	-0-	-11842	-0-	15	1	50963	2	N	-0-			-0-
07	64325	X	47498	-0-	-16827	-0-	16	1	47482	2	N	-0-			-0-
08	59024	X	46362	-0-	-12662	-0-	16	1	46346	2	N	-0-			-0-
09	52530	X	43886	-0-	-8644	-0-	15	1	43871	2	N	-0-			-0-
10	54281	X	45410	-0-	-8871	-0-	15	1	45395	2	N	-0-			-0-
11	50970	X	43910	-0-	-7060	-0-	15	1	43895	2	N	-0-			-0-
12	47492	X	42813	-0-	-4679	-0-	15	1	42798	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 609,551 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	117211	X	79204	-0-	-38007	-0-	15	1	79189	2	N	-0-			-0-
02	85456	X	64928	-0-	-20528	-0-	14	1	64914	2	N	-0-			-0-
03	94612	X	64989	-0-	-29623	-0-	15	1	64974	2	N	-0-			-0-
04	90420	X	64839	-0-	-25581	-0-	15	1	64824	2	N	-0-			-0-
05	86831	X	60418	-0-	-26413	-0-	16	1	60402	2	N	-0-			-0-
06	76650	X	53852	-0-	-22798	-0-	15	1	53837	2	N	-0-			-0-
07	71889	X	49858	-0-	-22031	-0-	16	1	49842	2	N	-0-			-0-
08	66991	X	45803	-0-	-21188	-0-	16	1	45787	2	N	-0-			-0-
09	64830	X	41610	-0-	-23220	-0-	15	1	41595	2	N	-0-			-0-
10	60419	X	38736	-0-	-21683	-0-	14	1	38722	2	N	-0-			-0-
11	53850	X	36005	-0-	-17845	-0-	15	1	35990	2	N	-0-			-0-
12	49848	X	34501	-0-	-15347	-0-	15	1	34486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 634,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 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	61690	X	43921	-0-	-17769	-0-	15	1	43906	2	N	-0-			-0-
02	50204	X	37836	-0-	-12368	-0-	14	1	37822	2	N	-0-			-0-
03	51584	X	39671	-0-	-11913	-0-	15	1	39656	2	N	-0-			-0-
04	49920	X	36360	-0-	-13560	-0-	14	1	36346	2	N	-0-			-0-
05	47926	X	37185	-0-	-10741	-0-	15	1	37170	2	N	-0-			-0-
06	42510	X	35435	-0-	-7075	-0-	15	1	35420	2	N	-0-			-0-
07	41881	X	34509	-0-	-7372	-0-	16	1	34493	2	N	-0-			-0-
08	39680	X	32273	-0-	-7407	-0-	15	1	32258	2	N	-0-			-0-
09	36360	X	29838	-0-	-6522	-0-	14	1	29824	2	N	-0-			-0-
10	37200	X	19526	-0-	-17674	-0-	13	1	19513	2	N	-0-			-0-
11	35430	X	25731	-0-	-9699	-0-	14	1	25717	2	N	-0-			-0-
12	34503	X	26808	-0-	-7695	-0-	15	1	26793	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 399,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61907	X	47275	-0-	-14632	-0-	15	1	47260	2	N	-0-			-0-
02	47880	X	42419	-0-	-5461	-0-	14	1	42405	2	N	-0-			-0-
03	53010	X	44088	-0-	-8922	-0-	16	1	44072	2	N	-0-			-0-
04	48600	X	40813	-0-	-7787	-0-	15	1	40798	2	N	-0-			-0-
05	47771	X	40185	-0-	-7586	-0-	16	1	40169	2	N	-0-			-0-
06	45750	X	37021	-0-	-8729	-0-	15	1	37006	2	N	-0-			-0-
07	46965	X	36485	-0-	-10480	-0-	16	1	36469	2	N	-0-			-0-
08	44082	X	35169	-0-	-8913	-0-	16	1	35153	2	N	-0-			-0-
09	40800	X	32147	-0-	-8653	-0-	15	1	32132	2	N	-0-			-0-
10	40176	X	31709	-0-	-8467	-0-	15	1	31694	2	N	-0-			-0-
11	37020	X	29233	-0-	-7787	-0-	15	1	29218	2	N	-0-			-0-
12	36487	X	29486	-0-	-7001	-0-	15	1	29471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 446,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62124	X	46698	-0-	-15426	-0-	16	1	46682	2	N	-0-			-0-
02	48748	X	40100	-0-	-8648	-0-	14	1	40086	2	N	-0-			-0-
03	53971	X	42207	-0-	-11764	-0-	15	1	42192	2	N	-0-			-0-
04	50520	X	39059	-0-	-11461	-0-	15	1	39044	2	N	-0-			-0-
05	49383	X	38472	-0-	-10911	-0-	16	1	38456	2	N	-0-			-0-
06	45180	X	35428	-0-	-9752	-0-	15	1	35413	2	N	-0-			-0-
07	44392	X	34673	-0-	-9719	-0-	16	1	34657	2	N	-0-			-0-
08	42222	X	32985	-0-	-9237	-0-	16	1	32969	2	N	-0-			-0-
09	39060	X	30705	-0-	-8355	-0-	14	1	30691	2	N	-0-			-0-
10	38471	X	31132	-0-	-7339	-0-	15	1	31117	2	N	-0-			-0-
11	35430	X	28755	-0-	-6675	-0-	14	1	28741	2	N	-0-			-0-
12	34658	X	27570	-0-	-7088	-0-	14	1	27556	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 427,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	52886	X	37478	-0-	-15408	-0-	16	1	37462	2	N	-0-			-0-
02	41832	X	31905	-0-	-9927	-0-	14	1	31891	2	N	-0-			-0-
03	46314	X	33473	-0-	-12841	-0-	15	1	33458	2	N	-0-			-0-
04	42540	X	29985	-0-	-12555	-0-	15	1	29970	2	N	-0-			-0-
05	40610	X	30838	-0-	-9772	-0-	16	1	30822	2	N	-0-			-0-
06	36270	X	28892	-0-	-7378	-0-	15	1	28877	2	N	-0-			-0-
07	35309	X	31064	-0-	-4245	-0-	16	1	31048	2	N	-0-			-0-
08	33480	X	28812	-0-	-4668	-0-	16	1	28796	2	N	-0-			-0-
09	30000	X	26483	-0-	-3517	-0-	15	1	26468	2	N	-0-			-0-
10	31062	X	27287	-0-	-3775	-0-	16	1	27271	2	N	-0-			-0-
11	30060	X	25361	-0-	-4699	-0-	15	1	25346	2	N	-0-			-0-
12	31062	X	24212	-0-	-6850	-0-	16	1	24196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 355,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 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	286254	X	227311	-0-	-58943	-0-	15	1	227296	2	N	-0-			-0-
02	197247	X	197247	-0-	-0-	-0-	100	1	197147	2	N	-0-			-0-
03	215938	X	215938	-0-	-0-	-0-	418	1	215520	2	N	-0-			-0-
04	199334	X	199334	-0-	-0-	-0-	208	1	199126	2	N	-0-			-0-
05	195891	X	195891	-0-	-0-	-0-	187	1	195704	2	N	-0-			-0-
06	176025	X	176025	-0-	-0-	-0-	125	1	175900	2	N	-0-			-0-
07	170515	X	170515	-0-	-0-	-0-	419	1	170096	2	N	-0-			-0-
08	161220	X	161220	-0-	-0-	-0-	176	1	161044	2	N	-0-			-0-
09	147977	X	147977	-0-	-0-	-0-	15	1	147962	2	N	-0-			-0-
10	144075	X	144075	-0-	-0-	-0-	15	1	144060	2	N	-0-			-0-
11	130523	X	130523	-0-	-0-	-0-	15	1	130508	2	N	-0-			-0-
*12	125069	X	125069	-0-	-0-	-0-	15	1	125054	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 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	119288	X	84725	-0-	-34563	-0-	15	1	84710	2	N	-0-			-0-
02	90832	X	72481	-0-	-18351	-0-	14	1	72467	2	N	-0-			-0-
03	100564	X	75679	-0-	-24885	-0-	15	1	75664	2	N	-0-			-0-
04	92340	X	68524	-0-	-23816	-0-	15	1	68509	2	N	-0-			-0-
05	88691	X	66188	-0-	-22503	-0-	16	1	66172	2	N	-0-			-0-
06	81990	X	60424	-0-	-21566	-0-	15	1	60409	2	N	-0-			-0-
07	80259	X	58941	-0-	-21318	-0-	16	1	58925	2	N	-0-			-0-
08	75671	X	55895	-0-	-19776	-0-	15	1	55880	2	N	-0-			-0-
09	68520	X	51774	-0-	-16746	-0-	15	1	51759	2	N	-0-			-0-
10	66185	X	50453	-0-	-15732	-0-	16	1	50437	2	N	-0-			-0-
11	60420	X	46594	-0-	-13826	-0-	15	1	46579	2	N	-0-			-0-
12	58931	X	46275	-0-	-12656	-0-	16	1	46259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 737,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	210924	X	140343	-0-	-70581	-0-	15	1	140328	2	N	-0-			-0-
02	172228	X	130482	-0-	-41746	-0-	14	1	130468	2	N	-0-			-0-
03	190681	X	118762	-0-	-71919	-0-	13	1	118749	2	N	-0-			-0-
04	175230	X	11370	-0-	-163860	-0-	2	1	11368	2	N	-0-			-0-
05	166129	X	112428	-0-	-53701	-0-	16	1	112412	2	N	-0-			-0-
06	139800	X	101153	-0-	-38647	-0-	15	1	101138	2	N	-0-			-0-
07	144460	X	105261	-0-	-39199	-0-	15	1	105246	2	N	-0-			-0-
08	118761	X	88619	-0-	-30142	-0-	16	1	88603	2	N	-0-			-0-
09	108810	X	81629	-0-	-27181	-0-	15	1	81614	2	N	-0-			-0-
10	112437	X	79730	-0-	-32707	-0-	15	1	79715	2	N	-0-			-0-
11	101880	X	77270	-0-	-24610	-0-	15	1	77255	2	N	-0-			-0-
12	105276	X	74880	-0-	-30396	-0-	15	1	74865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155744	X	110677	-0-	-45067	-0-	15	1	110662	2	N	-0-			-0-
02	115080	X	93160	-0-	-21920	-0-	14	1	93146	2	N	-0-			-0-
03	127410	X	95620	-0-	-31790	-0-	16	1	95604	2	N	-0-			-0-
04	121050	X	85417	-0-	-35633	-0-	15	1	85402	2	N	-0-			-0-
05	113522	X	81589	-0-	-31933	-0-	15	1	81574	2	N	-0-			-0-
06	107100	X	73157	-0-	-33943	-0-	15	1	73142	2	N	-0-			-0-
07	103137	X	70711	-0-	-32426	-0-	16	1	70695	2	N	-0-			-0-
08	95635	X	66349	-0-	-29286	-0-	16	1	66333	2	N	-0-			-0-
09	85410	X	60536	-0-	-24874	-0-	15	1	60521	2	N	-0-			-0-
10	81592	X	59146	-0-	-22446	-0-	16	1	59130	2	N	-0-			-0-
11	73170	X	54130	-0-	-19040	-0-	15	1	54115	2	N	-0-			-0-
12	70711	X	53280	-0-	-17431	-0-	16	1	53264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 903,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	152489	X	105372	-0-	-47117	-0-	15	1	105357	2	N	-0-			-0-
02	112336	X	89447	-0-	-22889	-0-	14	1	89433	2	N	-0-			-0-
03	124372	X	93522	-0-	-30850	-0-	15	1	93507	2	N	-0-			-0-
04	116400	X	84194	-0-	-32206	-0-	15	1	84179	2	N	-0-			-0-
05	112778	X	81748	-0-	-31030	-0-	15	1	81733	2	N	-0-			-0-
06	101970	X	75539	-0-	-26431	-0-	15	1	75524	2	N	-0-			-0-
07	99045	X	73309	-0-	-25736	-0-	16	1	73293	2	N	-0-			-0-
08	93527	X	69610	-0-	-23917	-0-	15	1	69595	2	N	-0-			-0-
09	84180	X	64016	-0-	-20164	-0-	15	1	64001	2	N	-0-			-0-
10	81747	X	62447	-0-	-19300	-0-	16	1	62431	2	N	-0-			-0-
11	75540	X	57412	-0-	-18128	-0-	15	1	57397	2	N	-0-			-0-
12	73315	X	56659	-0-	-16656	-0-	15	1	56644	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 913,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	184388	X	160452	-0-	-23936	-0-	15	1	160437	2	N	-0-			-0-
02	160552	X	137746	-0-	-22806	-0-	14	1	137732	2	N	-0-			-0-
03	177754	X	146107	-0-	-31647	-0-	15	1	146092	2	N	-0-			-0-
04	170640	X	135353	-0-	-35287	-0-	15	1	135338	2	N	-0-			-0-
05	164486	X	131580	-0-	-32906	-0-	15	1	131565	2	N	-0-			-0-
06	155280	X	121915	-0-	-33365	-0-	15	1	121900	2	N	-0-			-0-
07	152520	X	117349	-0-	-35171	-0-	16	1	117333	2	N	-0-			-0-
08	146103	X	110675	-0-	-35428	-0-	16	1	110659	2	N	-0-			-0-
09	135360	X	101965	-0-	-33395	-0-	15	1	101950	2	N	-0-			-0-
10	131595	X	97266	-0-	-34329	-0-	16	1	97250	2	N	-0-			-0-
11	121920	X	89693	-0-	-32227	-0-	15	1	89678	2	N	-0-			-0-
12	117335	X	88973	-0-	-28362	-0-	15	1	88958	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	135625	X	99141	-0-	-36484	-0-	15	1	99126	2	N	-0-			-0-
02	109592	X	84338	-0-	-25254	-0-	14	1	84324	2	N	-0-			-0-
03	119226	X	89745	-0-	-29481	-0-	15	1	89730	2	N	-0-			-0-
04	107670	X	80546	-0-	-27124	-0-	15	1	80531	2	N	-0-			-0-
05	103974	X	77416	-0-	-26558	-0-	16	1	77400	2	N	-0-			-0-
06	95940	X	69370	-0-	-26570	-0-	15	1	69355	2	N	-0-			-0-
07	93372	X	66888	-0-	-26484	-0-	16	1	66872	2	N	-0-			-0-
08	89745	X	63887	-0-	-25858	-0-	15	1	63872	2	N	-0-			-0-
09	80550	X	58105	-0-	-22445	-0-	15	1	58090	2	N	-0-			-0-
10	77407	X	57272	-0-	-20135	-0-	16	1	57256	2	N	-0-			-0-
11	69360	X	52441	-0-	-16919	-0-	15	1	52426	2	N	-0-			-0-
12	66898	X	51562	-0-	-15336	-0-	15	1	51547	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 850,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	212257	X	152742	-0-	-59515	-0-	16	1	152726	2	N	-0-			-0-
02	168084	X	133704	-0-	-34380	-0-	14	1	133690	2	N	-0-			-0-
03	186093	X	130707	-0-	-55386	-0-	15	1	130692	2	N	-0-			-0-
04	169650	X	115668	-0-	-53982	-0-	15	1	115653	2	N	-0-			-0-
05	162781	X	110015	-0-	-52766	-0-	16	1	109999	2	N	-0-			-0-
06	147810	X	98260	-0-	-49550	-0-	15	1	98245	2	N	-0-			-0-
07	148025	X	94569	-0-	-53456	-0-	16	1	94553	2	N	-0-			-0-
08	130696	X	87306	-0-	-43390	-0-	16	1	87290	2	N	-0-			-0-
09	115680	X	78489	-0-	-37191	-0-	15	1	78474	2	N	-0-			-0-
10	110019	X	75457	-0-	-34562	-0-	16	1	75441	2	N	-0-			-0-
11	98250	X	67774	-0-	-30476	-0-	15	1	67759	2	N	-0-			-0-
12	94581	X	65338	-0-	-29243	-0-	14	1	65324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	339326	X	297594	-0-	-41732	-0-	339	1	297255	2	N	-0-			-0-
02	280420	X	242819	-0-	-37601	-0-	375	1	242444	2	N	-0-			-0-
03	310465	X	266217	-0-	-44248	-0-	314	1	265903	2	N	-0-			-0-
04	296640	X	250584	-0-	-46056	-0-	405	1	250179	2	N	-0-			-0-
05	304389	X	244973	-0-	-59416	-0-	419	1	244554	2	N	-0-			-0-
06	288000	X	217425	-0-	-70575	-0-	401	1	217024	2	N	-0-			-0-
07	268832	X	216997	-0-	-51835	-0-	419	1	216578	2	N	-0-			-0-
08	266228	X	196056	-0-	-70172	-0-	417	1	195639	2	N	-0-			-0-
09	250590	X	146238	-0-	-104352	-0-	337	1	145901	2	N	-0-			-0-
10	244962	X	154203	-0-	-90759	-0-	175	1	154028	2	N	-0-			-0-
11	217440	X	147638	-0-	-69802	-0-	404	1	147234	2	N	-0-			-0-
12	217000	X	133837	-0-	-83163	-0-	354	1	133483	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,514,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	179149	X	127245	-0-	-51904	-0-	15	1	127230	2	N	-0-			-0-
02	131264	X	109914	-0-	-21350	-0-	14	1	109900	2	N	-0-			-0-
03	145328	X	112541	-0-	-32787	-0-	16	1	112525	2	N	-0-			-0-
04	138900	X	100624	-0-	-38276	-0-	15	1	100609	2	N	-0-			-0-
05	134757	X	96484	-0-	-38273	-0-	15	1	96469	2	N	-0-			-0-
06	123150	X	87120	-0-	-36030	-0-	15	1	87105	2	N	-0-			-0-
07	121706	X	83301	-0-	-38405	-0-	15	1	83286	2	N	-0-			-0-
08	112530	X	78887	-0-	-33643	-0-	16	1	78871	2	N	-0-			-0-
09	100620	X	68667	-0-	-31953	-0-	15	1	68652	2	N	-0-			-0-
10	96472	X	66265	-0-	-30207	-0-	16	1	66249	2	N	-0-			-0-
11	87120	X	60647	-0-	-26473	-0-	15	1	60632	2	N	-0-			-0-
12	83297	X	59150	-0-	-24147	-0-	15	1	59135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050,845 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	233337	X	186579	-0-	-46758	-0-	307	1	186272	2	N	-0-			-0-
02	190512	X	160386	-0-	-30126	-0-	255	1	160131	2	N	-0-			-0-
03	210924	X	173488	-0-	-37436	-0-	300	1	173188	2	N	-0-			-0-
04	197280	X	159624	-0-	-37656	-0-	404	1	159220	2	N	-0-			-0-
05	199826	X	156489	-0-	-43337	-0-	397	1	156092	2	N	-0-			-0-
06	180570	X	144582	-0-	-35988	-0-	404	1	144178	2	N	-0-			-0-
07	177568	X	142326	-0-	-35242	-0-	410	1	141916	2	N	-0-			-0-
08	173476	X	135415	-0-	-38061	-0-	419	1	134996	2	N	-0-			-0-
09	159630	X	124927	-0-	-34703	-0-	184	1	124743	2	N	-0-			-0-
10	156488	X	122943	-0-	-33545	-0-	278	1	122665	2	N	-0-			-0-
11	144570	X	113544	-0-	-31026	-0-	171	1	113373	2	N	-0-			-0-
12	142321	X	110206	-0-	-32115	-0-	15	1	110191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	154380	X	99777	-0-	-54603	-0-	15	1	99762	2	N	-0-			-0-
02	112308	X	82067	-0-	-30241	-0-	14	1	82053	2	N	-0-			-0-
03	122264	X	84337	-0-	-37927	-0-	15	1	84322	2	N	-0-			-0-
04	110670	X	74084	-0-	-36586	-0-	15	1	74069	2	N	-0-			-0-
05	105245	X	69787	-0-	-35458	-0-	15	1	69772	2	N	-0-			-0-
06	96570	X	63053	-0-	-33517	-0-	15	1	63038	2	N	-0-			-0-
07	90861	X	61207	-0-	-29654	-0-	15	1	61192	2	N	-0-			-0-
08	84351	X	57233	-0-	-27118	-0-	15	1	57218	2	N	-0-			-0-
09	74070	X	52629	-0-	-21441	-0-	15	1	52614	2	N	-0-			-0-
10	69781	X	50540	-0-	-19241	-0-	16	1	50524	2	N	-0-			-0-
11	63060	X	44201	-0-	-18859	-0-	13	1	44188	2	N	-0-			-0-
12	61194	X	45475	-0-	-15719	-0-	15	1	45460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 784,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165881	X	113736	-0-	-52145	-0-	15	1	113721	2	N	-0-			-0-
02	112224	X	95159	-0-	-17065	-0-	14	1	95145	2	N	-0-			-0-
03	124248	X	99871	-0-	-24377	-0-	15	1	99856	2	N	-0-			-0-
04	120240	X	87558	-0-	-32682	-0-	15	1	87543	2	N	-0-			-0-
05	120404	X	82331	-0-	-38073	-0-	16	1	82315	2	N	-0-			-0-
06	110070	X	72916	-0-	-37154	-0-	15	1	72901	2	N	-0-			-0-
07	105369	X	69754	-0-	-35615	-0-	16	1	69738	2	N	-0-			-0-
08	99882	X	64962	-0-	-34920	-0-	15	1	64947	2	N	-0-			-0-
09	87570	X	61047	-0-	-26523	-0-	15	1	61032	2	N	-0-			-0-
10	82336	X	58240	-0-	-24096	-0-	16	1	58224	2	N	-0-			-0-
11	72930	X	52233	-0-	-20697	-0-	15	1	52218	2	N	-0-			-0-
12	69750	X	51845	-0-	-17905	-0-	15	1	51830	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 909,652 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	196943	X	136997	-0-	-59946	-0-	15	1	136982	2	N	-0-			-0-
02	146524	X	116286	-0-	-30238	-0-	14	1	116272	2	N	-0-			-0-
03	162223	X	120267	-0-	-41956	-0-	15	1	120252	2	N	-0-			-0-
04	155760	X	109366	-0-	-46394	-0-	15	1	109351	2	N	-0-			-0-
05	148335	X	105285	-0-	-43050	-0-	15	1	105270	2	N	-0-			-0-
06	132570	X	94341	-0-	-38229	-0-	15	1	94326	2	N	-0-			-0-
07	128743	X	91136	-0-	-37607	-0-	15	1	91121	2	N	-0-			-0-
08	120280	X	86287	-0-	-33993	-0-	16	1	86271	2	N	-0-			-0-
09	109380	X	77830	-0-	-31550	-0-	15	1	77815	2	N	-0-			-0-
10	105276	X	75553	-0-	-29723	-0-	16	1	75537	2	N	-0-			-0-
11	94350	X	68343	-0-	-26007	-0-	15	1	68328	2	N	-0-			-0-
12	91140	X	66922	-0-	-24218	-0-	15	1	66907	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	159736	X	159736	-0-	-0-	-0-	15	1	159721	2	N	-0-			-0-
02	165172	X	137225	-0-	-27947	-0-	14	1	137211	2	N	-0-			-0-
03	182280	X	147895	-0-	-34385	-0-	15	1	147880	2	N	-0-			-0-
04	169140	X	136998	-0-	-32142	-0-	15	1	136983	2	N	-0-			-0-
05	168423	X	135496	-0-	-32927	-0-	16	1	135480	2	N	-0-			-0-
06	154590	X	124834	-0-	-29756	-0-	15	1	124819	2	N	-0-			-0-
07	151931	X	124151	-0-	-27780	-0-	16	1	124135	2	N	-0-			-0-
08	147901	X	118477	-0-	-29424	-0-	16	1	118461	2	N	-0-			-0-
09	137010	X	108870	-0-	-28140	-0-	15	1	108855	2	N	-0-			-0-
10	135501	X	107581	-0-	-27920	-0-	15	1	107566	2	N	-0-			-0-
11	124830	X	108643	-0-	-16187	-0-	15	1	108628	2	N	-0-			-0-
12	124155	X	105185	-0-	-18970	-0-	15	1	105170	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	184822	X	152155	-0-	-32667	-0-	15	1	152140	2	N	-0-			-0-
02	151928	X	132796	-0-	-19132	-0-	14	1	132782	2	N	-0-			-0-
03	168206	X	136703	-0-	-31503	-0-	15	1	136688	2	N	-0-			-0-
04	160800	X	122066	-0-	-38734	-0-	15	1	122051	2	N	-0-			-0-
05	156395	X	115461	-0-	-40934	-0-	16	1	115445	2	N	-0-			-0-
06	147240	X	101726	-0-	-45514	-0-	15	1	101711	2	N	-0-			-0-
07	147033	X	95761	-0-	-51272	-0-	15	1	95746	2	N	-0-			-0-
08	136710	X	88247	-0-	-48463	-0-	16	1	88231	2	N	-0-			-0-
09	122070	X	76998	-0-	-45072	-0-	15	1	76983	2	N	-0-			-0-
10	115475	X	72698	-0-	-42777	-0-	15	1	72683	2	N	-0-			-0-
11	101730	X	64042	-0-	-37688	-0-	15	1	64027	2	N	-0-			-0-
12	95759	X	59967	-0-	-35792	-0-	15	1	59952	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218,620 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	208816	X	168796	-0-	-40020	-0-	16	1	168780	2	N	-0-			-0-
02	179508	X	144379	-0-	-35129	-0-	14	1	144365	2	N	-0-			-0-
03	198741	X	151960	-0-	-46781	-0-	16	1	151944	2	N	-0-			-0-
04	183450	X	139027	-0-	-44423	-0-	15	1	139012	2	N	-0-			-0-
05	179397	X	134421	-0-	-44976	-0-	16	1	134405	2	N	-0-			-0-
06	163350	X	123269	-0-	-40081	-0-	15	1	123254	2	N	-0-			-0-
07	159836	X	119656	-0-	-40180	-0-	16	1	119640	2	N	-0-			-0-
08	151962	X	112150	-0-	-39812	-0-	16	1	112134	2	N	-0-			-0-
09	139020	X	102310	-0-	-36710	-0-	15	1	102295	2	N	-0-			-0-
10	134416	X	99060	-0-	-35356	-0-	16	1	99044	2	N	-0-			-0-
11	123270	X	91674	-0-	-31596	-0-	15	1	91659	2	N	-0-			-0-
12	119660	X	89139	-0-	-30521	-0-	15	1	89124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	231229	X	192736	-0-	-38493	-0-	288	1	192448	2	N	-0-			-0-
02	193564	X	165229	-0-	-28335	-0-	242	1	164987	2	N	-0-			-0-
03	214303	X	171236	-0-	-43067	-0-	285	1	170951	2	N	-0-			-0-
04	204000	X	156090	-0-	-47910	-0-	405	1	155685	2	N	-0-			-0-
05	199113	X	148835	-0-	-50278	-0-	174	1	148661	2	N	-0-			-0-
06	186510	X	133849	-0-	-52661	-0-	36	1	133813	2	N	-0-			-0-
07	182931	X	127716	-0-	-55215	-0-	22	1	127694	2	N	-0-			-0-
08	171244	X	119716	-0-	-51528	-0-	16	1	119700	2	N	-0-			-0-
09	156090	X	106523	-0-	-49567	-0-	15	1	106508	2	N	-0-			-0-
10	148831	X	101173	-0-	-47658	-0-	16	1	101157	2	N	-0-			-0-
11	133860	X	89664	-0-	-44196	-0-	15	1	89649	2	N	-0-			-0-
12	127720	X	84934	-0-	-42786	-0-	15	1	84919	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597,701 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 #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	209591 X	149786	-0-	-59805	-0-	15	1	149771	2	N	-0-			-0-
02	168028 X	127274	-0-	-40754	-0-	14	1	127260	2	N	-0-			-0-
03	185256 X	130296	-0-	-54960	-0-	15	1	130281	2	N	-0-			-0-
04	167370 X	114072	-0-	-53298	-0-	15	1	114057	2	N	-0-			-0-
05	161851 X	111742	-0-	-50109	-0-	16	1	111726	2	N	-0-			-0-
06	144960 X	100005	-0-	-44955	-0-	15	1	99990	2	N	-0-			-0-
07	140926 X	96144	-0-	-44782	-0-	15	1	96129	2	N	-0-			-0-
08	130293 X	90087	-0-	-40206	-0-	16	1	90071	2	N	-0-			-0-
09	114060 X	80964	-0-	-33096	-0-	15	1	80949	2	N	-0-			-0-
10	111755 X	77389	-0-	-34366	-0-	15	1	77374	2	N	-0-			-0-
11	100020 X	70462	-0-	-29558	-0-	15	1	70447	2	N	-0-			-0-
12	96131 X	67505	-0-	-28626	-0-	15	1	67490	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

01	277047 X	200281	-0-	-76766	-0-	214	1	200067	2	N	-0-			-0-
02	272646 X	272646	-0-	-0-	-0-	334	1	272312	2	N	-0-			-0-
03	286622 X	286622	-0-	-0-	-0-	418	1	286204	2	N	-0-			-0-
04	273926 X	273926	-0-	-0-	-0-	404	1	273522	2	N	-0-			-0-
05	273245 X	273245	-0-	-0-	-0-	401	1	272844	2	N	-0-			-0-
06	257986 X	257986	-0-	-0-	-0-	405	1	257581	2	N	-0-			-0-
07	262120 X	262120	-0-	-0-	-0-	419	1	261701	2	N	-0-			-0-
08	259515 X	259515	-0-	-0-	-0-	418	1	259097	2	N	-0-			-0-
09	249660 X	245281	-0-	-4379	-0-	405	1	244876	2	N	-0-			-0-
10	257982 X	143118	-0-	-114864	-0-	87	1	143031	2	N	-0-			-0-
11	249660 X	239429	-0-	-10231	-0-	403	1	239026	2	N	-0-			-0-
12	257982 X	240449	-0-	-17533	-0-	324	1	240125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	546	2	4	9	N	4					154
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	510	2	36	9	N	33					187
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					187
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					187
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					187
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					187
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					187
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					187
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					187
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					187
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					187
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					27
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					27
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					27
04	2400	N	1850	-0-	-550	-0-	1850	2			N	-0-					27
05	2480	N	1020	-0-	-1460	-0-	1020	2			N	-0-					27
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					27
07	2387	N	1196	-0-	-1191	-0-	1196	2			N	-0-					27
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					27
09	2340	N	1104	-0-	-1236	-0-	1104	2			N	-0-					27
10	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					27
11	1650	N	1104	-0-	-546	-0-	1104	2			N	-0-					27
12	1147	N	882	-0-	-265	-0-	882	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					36
02	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					36
03	8153	X	7546	-0-	-607	-0-	7546	2			N	-0-					36
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					36
05	9858	X	8074	-0-	-1784	-0-	8074	2			N	-0-					36
06	8610	X	7250	-0-	-1360	-0-	7250	2			N	-0-					36
07	8835	X	7952	-0-	-883	-0-	7952	2			N	-0-					36
08	8184	X	5820	-0-	-2364	-0-	5820	2			N	-0-					36
09	7920	X	7832	-0-	-88	-0-	7832	2			N	-0-					36
10	8060	X	6213	-0-	-1847	-0-	6213	2			N	-0-					36
11	7710	X	6131	-0-	-1579	-0-	6131	2			N	-0-					36
12	8091	X	5514	-0-	-2577	-0-	5514	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 87,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 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	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	2746	2			N	-0-					75
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					75
03	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699	2			N	-0-					75
04	2820	X	2677	-0-	-143	-0-	2677	2			N	-0-					75
05	3100	X	1366	-0-	-1734	-0-	1366	2			N	-0-					75
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					75
07	2945	X	1206	-0-	-1739	-0-	1206	2			N	-0-					75
08	2759	X	2162	-0-	-597	-0-	2162	2			N	-0-					75
09	3420	X	2645	-0-	-775	-0-	2645	2			N	-0-					75
10	3534	X	2361	-0-	-1173	-0-	2361	2			N	-0-					75
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					75
12	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	2484	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 30,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 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	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					56
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					56
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					56
04	4830	X	4651	-0-	-179	-0-	4651	2			N	-0-					56
05	5549	X	4710	-0-	-839	-0-	4710	2			N	-0-					56
06	4920	X	4299	-0-	-621	-0-	4299	2			N	-0-					56
07	5084	X	4367	-0-	-717	-0-	4367	2			N	-0-					56
08	4805	X	3947	-0-	-858	-0-	3947	2			N	-0-					56
09	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	3904	2			N	-0-					56
10	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	4532	2			N	-0-					56
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					56
12	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	4226	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 53,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4898	X	4549	-0-	-349	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3738	-0-	-742	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4197	-0-	-825	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3997	-0-	-863	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3807	-0-	-603	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3542	-0-	-705	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3432	-0-	-678	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3517	-0-	-730	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3242	-0-	-568	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3177	-0-	-636	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					41
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					41
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					41
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					41
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					41
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					41
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					41
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					41
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					41
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					41
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					41
*12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 55,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11005	X	8571	-0-	-2434	-0-	8571	2			N	-0-					47
02	9352	X	8640	-0-	-712	-0-	8640	2			N	-0-					47
03	9920	X	9460	-0-	-460	-0-	9460	2			N	-0-					47
04	10650	X	8906	-0-	-1744	-0-	8906	2			N	-0-					47
05	10168	X	9120	-0-	-1048	-0-	9120	2			N	-0-					47
06	9270	X	8717	-0-	-553	-0-	8717	2			N	-0-					47
07	9827	X	9099	-0-	-728	-0-	9099	2			N	-0-					47
08	9455	X	7896	-0-	-1559	-0-	7896	2			N	-0-					47
09	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					47
10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					47
11	8820	X	8810	-0-	-10	-0-	8810	2			N	-0-					47
12	10168	X	7476	-0-	-2692	-0-	7476	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 105,995 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	9331	X	5894	-0-	-3437	-0-	5894	2			N	-0-					70
02	7952	X	5921	-0-	-2031	-0-	5921	2			N	-0-					70
03	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					70
04	7380	X	6296	-0-	-1084	-0-	6296	2			N	-0-					70
05	6975	X	6597	-0-	-378	-0-	6597	2			N	-0-					70
06	6330	X	6063	-0-	-267	-0-	6063	2			N	-0-					70
07	8277	X	6696	-0-	-1581	-0-	6696	2			N	-0-					70
08	7967	X	7874	-0-	-93	-0-	7874	2			N	-0-					70
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					70
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					70
11	7620	X	6776	-0-	-844	-0-	6776	2			N	-0-					70
12	7874	X	6647	-0-	-1227	-0-	6647	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 80,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 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	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-

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	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	650 1 9	1	11704	2	N	1	1	8			6
02	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	571	1	9741	2	N	-0-					6
03	11408	X	10443	-0-	-965	-0-	688	1	9755	2	N	-0-					6
04	11040	X	9266	-0-	-1774	-0-	582	1	8684	2	N	-0-					6
05	11408	X	9098	-0-	-2310	-0-	545	1	8553	2	N	-0-					6
06	11040	X	8833	-0-	-2207	-0-	542	1	8291	2	N	-0-					6
07	11408	X	8269	-0-	-3139	-0-	568	1	7701	2	N	-0-					6
08	10447	X	8109	-0-	-2338	-0-	555	1	7554	2	N	-0-					6
09	9270	X	7379	-0-	-1891	-0-	602	1	6777	2	N	-0-					6
10	9114	X	6568	-0-	-2546	-0-	585	1	5983	2	N	-0-					6
11	8820	X	4963	-0-	-3857	-0-	517	1	4446	2	N	-0-					6
12	8277	X	5411	-0-	-2866	-0-	538	1	4873	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 101,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6758	X	6217	-0-	-541	-0-	327 8 9	1	5882	2	N	7	7	8			-0-
02	6104	X	5319	-0-	-785	-0-	294	1	5025	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6334	-0-	-424	-0-	417	1	5917	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5860	-0-	-680	-0-	368	1	5492	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6084	-0-	-674	-0-	365	1	5719	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	6046	-0-	-74	-0-	371	1	5675	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5925	-0-	-399	-0-	407	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6148	-0-	-176	-0-	421	1	5727	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5575	-0-	-485	-0-	455	1	5120	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5698	-0-	-564	-0-	508	1	5190	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5083	-0-	-977	-0-	530	1	4553	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5581	-0-	-557	-0-	555	1	5026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	9021	X	8688	-0-	-333	-0-	139	1	8549	2	N	-0-			-0-
02	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-			-0-
03	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-			-0-
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-			-0-
05	16616	X	10318	-0-	-6298	-0-	10318	2			N	-0-			-0-
06	16080	X	9447	-0-	-6633	-0-	9447	2			N	-0-			-0-
07	16616	X	9135	-0-	-7481	-0-	9135	2			N	-0-			-0-
08	12524	X	9146	-0-	-3378	-0-	9146	2			N	-0-			-0-
09	10320	X	9180	-0-	-1140	-0-	9180	2			N	-0-			-0-
10	10323	X	9259	-0-	-1064	-0-	9259	2			N	-0-			-0-
11	9450	X	8873	-0-	-577	-0-	8873	2			N	-0-			-0-
*12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,642 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	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	570	1	8057	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	6815	-0-	-801	-0-	499	1	6316	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	8273	-0-	-159	-0-	511	1	7762	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	7476	-0-	-864	-0-	473	1	7003	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	8007	-0-	-611	-0-	507	1	7500	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	5447	-0-	-2893	-0-	229	1	5218	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	7012	-0-	-1265	-0-	462	1	6550	2	N	-0-			-0-
08	8277	X	6301	-0-	-1976	-0-	364	1	5937	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	6775	-0-	-965	-0-	493	1	6282	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	6649	-0-	-1349	-0-	487	1	6162	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6216	-0-	-564	-0-	490	1	5726	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6066	-0-	-940	-0-	477	1	5589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,664 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	133393	X	-0-	-0-	-133393	-0-					N	-0-			-0-
02	176329	X	176329	-0-	-0-	-0-	176329	2			N	-0-			-0-
03	176848	X	176848	-0-	-0-	-0-	176848	2			N	-0-			-0-
04	147027	X	147027	-0-	-0-	-0-	147027	2			N	-0-			-0-
05	133722	X	133722	-0-	-0-	-0-	133722	2			N	-0-			-0-
06	118550	X	118550	-0-	-0-	-0-	118550	2			N	-0-			-0-
07	119970	X	104532	-0-	-15438	-0-	104532	2			N	-0-			-0-
08	119970	X	91670	-0-	-28300	-0-	91670	2			N	-0-			-0-
09	116100	X	79377	-0-	-36723	-0-	79377	2			N	-0-			-0-
10	119970	X	79455	-0-	-40515	-0-	79455	2			N	-0-			-0-
11	116100	X	100705	-0-	-15395	-0-	100705	2			N	-0-			-0-
12	104532	X	102964	-0-	-1568	-0-	102964	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311,179 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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					3
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					3
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					3
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					3
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					3
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					3
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3076	-0-	-613	-0-	3076	3			N	-0-					8
02	3332	X	2801	-0-	-531	-0-	2801	3			N	-0-					8
03	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	3241	3			N	-0-					8
04	3540	X	3053	-0-	-487	-0-	3053	3			N	-0-					8
05	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	2979	3			N	-0-					8
06	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	2857	3			N	-0-					8
07	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	2833	3			N	-0-					8
08	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	2735	3			N	-0-					8
09	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	2769	3			N	-0-					8
10	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2706	3			N	-0-					8
11	2850	X	2813	-0-	-37	-0-	2813	3			N	-0-					8
*12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 34,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	20057	X	17068	-0-	-2989	-0-	791	1	16277	3	N	-0-					-0-
02	17724	X	15487	-0-	-2237	-0-	714	1	14773	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	16750	-0-	-2253	-0-	791	1	15959	3	N	-0-					-0-
04	18150	X	15709	-0-	-2441	-0-	765	1	14944	3	N	-0-					-0-
05	18011	X	14402	-0-	-3609	-0-	791	1	13611	3	N	-0-					-0-
06	16590	X	14207	-0-	-2383	-0-	765	1	13442	3	N	-0-					-0-
07	17143	X	15161	-0-	-1982	-0-	791	1	14370	3	N	-0-					-0-
08	16740	X	16193	-0-	-547	-0-	791	1	15402	3	N	-0-					-0-
09	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	765	1	15381	3	N	-0-					-0-
10	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	791	1	14660	3	N	-0-					-0-
11	15660	X	14123	-0-	-1537	-0-	765	1	13358	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	14679	-0-	-1999	-0-	791	1	13888	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,376 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	12524	X	9441	-0-	-3083	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
02	10416	X	10061	-0-	-355	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
03	10323	X	8166	-0-	-2157	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	7295	-0-	-2455	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
05	11129	X	8071	-0-	-3058	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	7085	-0-	-3685	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	7481	-0-	-3648	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	6833	-0-	-1320	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7357	-0-	-443	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7357	-0-	-703	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6152	-0-	-1078	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	6823	-0-	-772	-0-	6823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,122 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	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	157 43	1 9	2437	2	Y	39	48	1			20
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	124 56	1 9	2206	2	Y	51	50	1			21
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	167 26	1 9	2551	2	Y	24	25	1			20
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	162 63	1 9	2416	2	Y	57	62	1			15
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	149 23	1 9	2208	2	Y	21	24	1			12
06	2250	N	1875	-0-	-375	-0-	95 44	1 9	1736	2	Y	40	24	1			28
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	184 48	1 9	2758	2	Y	44	38	1			34
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	154 31	1 9	2150	2	Y	28	44	1			18
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					18
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					18
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 19,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	115	1	1775	2	Y	-0-					-0-
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	95	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	124	1	1891	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	107	1	1588	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	119	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1611	-0-	-339	-0-	84	1	1527	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1866	-0-	-149	-0-	117	1	1749	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1120	-0-	-895	-0-	75	1	1045	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-

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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

01	5363	X	4808	-0-	-555	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4280	-0-	-592	-0-	4279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5394	X	4662	-0-	-732	-0-	4661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5220	X	4384	-0-	-836	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4743	X	4390	-0-	-353	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4152	-0-	-228	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3938	-0-	-322	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4042	-0-	-360	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3627	X	2783	-0-	-844	-0-	134	1	2649	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2234	-0-	-1042	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2470	-0-	-599	-0-	1	1	2469	2	Y	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	31	1	3082	2	Y	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	395	1	3034	2	Y	-0-					-0-
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	786	1	2783	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	648	1	2669	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2749	-0-	-671	-0-	252	1	2497	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2945	-0-	-620	-0-	260	1	2685	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2658	-0-	-792	-0-	260	1	2398	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2987	-0-	-578	-0-	291	1	2696	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181474	X	143258	-0-	-38216	-0-	1370	1	140547	2	N	1219	1307	1			322
							1341	9									
02	163912	X	123584	-0-	-40328	-0-	1323	1	121191	2	N	973	1107	1			188
							1070	9									
03	167183	X	127790	-0-	-39393	-0-	1298	1	125465	2	N	934	742	1			380
							1027	9									
04	158460	X	122244	-0-	-36216	-0-	1353	1	119850	2	N	946	1084	1			242
							1041	9									
05	154070	X	118351	-0-	-35719	-0-	1337	1	115928	2	N	987	939	1			290
							1086	9									
06	138630	X	109230	-0-	-29400	-0-	1296	1	107014	2	N	836	939	1			187
							920	9									
07	136834	X	113880	-0-	-22954	-0-	1282	1	111782	2	N	742	742	1			187
							816	9									
08	127782	X	109352	-0-	-18430	-0-	1261	1	107249	2	N	765	720	1			232
							842	9									
09	122250	X	102319	-0-	-19931	-0-	1247	1	100241	2	N	755	737	1			250
							831	9									
10	118358	X	101236	-0-	-17122	-0-	1300	1	99149	2	N	715	717	1			248
							787	9									
11	110220	X	94844	-0-	-15376	-0-	1245	1	92985	2	N	558	556	1			250
							614	9									
12	113894	X	78905	-0-	-34989	-0-	1149	1	77043	2	N	648	723	1			175
							713	9									

TOTAL GAS PROD: 1,344,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,078

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	173507	X	142180	-0-	-31327	-0-	1415	1	140176	2	N	535	368	1			327
							589	9									
02	156716	X	124212	-0-	-32504	-0-	1326	1	122388	2	N	453	547	1			233
							498	9									
03	161851	X	127385	-0-	-34466	-0-	1322	1	125573	2	N	445	548	1			130
							490	9									
04	154980	X	122959	-0-	-32021	-0-	1401	1	121066	2	N	447	360	1			217
							492	9									
05	150939	X	118217	-0-	-32722	-0-	1329	1	116441	2	N	406	365	1			258
							447	9									
06	137580	X	109562	-0-	-28018	-0-	1306	1	107824	2	N	393	546	1			105
							432	9									
07	137516	X	112509	-0-	-25007	-0-	1336	1	110833	2	N	309	186	1			228
							340	9									
08	127379	X	108365	-0-	-19014	-0-	1266	1	106745	2	N	322	372	1			178
							354	9									
09	122970	X	100472	-0-	-22498	-0-	1253	1	98826	2	N	357	377	1			158
							393	9									
10	118203	X	99466	-0-	-18737	-0-	1253	1	97781	2	N	393	374	1			177
							432	9									
11	109560	X	92228	-0-	-17332	-0-	1253	1	90727	2	N	225	175	1			227
							248	9									
12	112499	X	93451	-0-	-19048	-0-	1243	1	91926	2	N	256	346	1			137
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 1,351,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,541

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					11
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					Y	-0-					11
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	182	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	158	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	133	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	131	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	897	-0-	-64	-0-	65	1	832	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	59	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	56	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	100	1	1306	2	Y	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	83	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,846 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2785	-0-	-315	1930	234	1	2541	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	2800	N	2140	-0-	-660	1270	198	1	1932	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
03	11011	X	9741	-0-	-1270	-0-	9718	2	23	9	Y	21	13	1			10
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	247	1	2516	2	Y	75	78	1			7
							83	9									
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	228	1	2495	2	Y	53	51	1			9
							58	9									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	271	1	2525	2	Y	34	33	1			10
							37	9									
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	282	1	2412	2	Y	74	62	1			22
							81	9									
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	272	1	2302	2	Y	71	83	1			10
							78	9									
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	272	1	2257	2	Y	33	35	1			8
							36	9									
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	261	1	2239	2	Y	32	29	1			11
							35	9									
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	365	1	2782	2	Y	49	52	1			8
							54	9									
*12	3100	N	3154	-0-	54	54	341	1	2788	2	Y	23	22	1			9
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 40,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	1116	X	776	-0-	-340	-0-	70	1	706	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	890	-0-	-118	-0-	84	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	784	-0-	-270	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	85	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	957	-0-	-35	-0-	80	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	856	-0-	-104	-0-	83	1	773	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	947	-0-	-45	-0-	99	1	848	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	982	-0-	-10	-0-	104	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	724	-0-	-236	-0-	78	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	613	-0-	-348	-0-	64	1	549	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	847	-0-	-113	-0-	98	1	749	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	807	-0-	-185	-0-	88	1	719	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 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	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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

01	2759	X	747	-0-	-2012	-0-	63	1	682	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2296	X	617	-0-	-1679	-0-	57	1	557	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2542	X	414	-0-	-2128	-0-	414	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	840	X	87	-0-	-753	-0-	8	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	349	1	3821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	232	1	2154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	453	1	3833	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	4050	X	3199	-0-	-851	-0-	343	1	2853	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	4185	X	3124	-0-	-1061	-0-	325	1	2792	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	4140	X	2729	-0-	-1411	-0-	316	1	2407	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	4278	X	2527	-0-	-1751	-0-	275	1	2251	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2947	-0-	-463	-0-	248	1	2699	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2751	-0-	-329	-0-	255	1	2496	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3004	-0-	-116	-0-	269	1	2735	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	260	1	2847	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	271	1	2524	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	304	1	2594	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	304	1	2567	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2172	-0-	-828	-0-	233	1	1939	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1845	-0-	-1255	-0-	193	1	1652	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	264	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	281	1	2297	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	2972	2	2	9	Y	2	2	8			2
02	2968	X	2635	-0-	-333	-0-	2634	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	3286	X	2669	-0-	-617	-0-	2669	2			Y	-0-					2
04	3180	X	2855	-0-	-325	-0-	2855	2			Y	-0-					2
05	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	2958	2			Y	-0-					2
06	2880	X	2775	-0-	-105	-0-	2758	2	17	9	Y	15					17
07	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	2903	2	2	9	Y	2	2	8			17
08	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	2			Y	-0-	17	1			-0-
09	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2375	-0-	-570	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5703	-0-	-962	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5044	-0-	-668	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5571	-0-	-350	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5402	-0-	-118	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5625	-0-	-79	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5205	-0-	-465	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5200	-0-	-1155	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	791	1	6602	2	Y	-0-					3
02	7000	X	6735	-0-	-265	-0-	695	1	6040	2	Y	-0-					3
03	7812	X	7417	-0-	-395	-0-	787	1	6630	2	Y	-0-					3
04	7560	X	7106	-0-	-454	-0-	741	1	6355	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	7812	X	7385	-0-	-427	-0-	794	1	6591	2	Y	-0-					4
06	7230	X	7001	-0-	-229	-0-	731	1	6270	2	Y	-0-					4
07	7471	X	6976	-0-	-495	-0-	724	1	6248	2	Y	4					8
							4	9									
08	7409	X	7025	-0-	-384	-0-	753	1	6272	2	Y	-0-					8
09	7140	X	6879	-0-	-261	-0-	740	1	6121	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
10	7378	X	7002	-0-	-376	-0-	767	1	6235	2	Y	-0-					5
11	6990	X	6818	-0-	-172	-0-	768	1	6050	2	Y	-0-					5
12	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	800	1	6143	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 84,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	7223	X	6640	-0-	-583	-0-	6640	2			N	-0-					52
02	6300	X	5887	-0-	-413	-0-	5887	2			N	-0-					52
03	6975	X	6521	-0-	-454	-0-	6521	2			N	-0-					52
04	6420	X	5836	-0-	-584	-0-	5779	2	57	9	N	52	94	1			10
05	6634	X	5789	-0-	-845	-0-	5789	2			N	-0-					10
06	6420	X	5674	-0-	-746	-0-	5674	2			N	-0-					10
07	6510	X	6060	-0-	-450	-0-	6060	2			N	-0-					10
08	6510	X	6413	-0-	-97	-0-	6413	2			N	-0-					10
09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					10
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					10
11	6210	X	5571	-0-	-639	-0-	5571	2			N	-0-					10
12	6572	X	6233	-0-	-339	-0-	6233	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 73,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	139	1	2147	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1620	2	Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	116	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	128	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	112	1	1660	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1286	-0-	-514	-0-	67	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	87	1	1312	2	Y	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	146	1	2036	2	Y	-0-					-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	156	1	2002	2	Y	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	133	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	128	1	1744	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	118	1	1604	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4123	X	3637	-0-	-486	-0-	284	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3127	-0-	-485	-0-	252	1	2875	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3485	-0-	-297	-0-	285	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2971	-0-	-689	-0-	255	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2929	-0-	-698	-0-	226	1	2703	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3279	-0-	-231	-0-	281	1	2998	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3189	-0-	-283	-0-	298	1	2891	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2625	-0-	-847	-0-	249	1	2376	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	871	-0-	-2399	-0-	91	1	780	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	343	1	2779	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	348	1	2861	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	369	1	2382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,195 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	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	170	1	2629	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	177	1	3151	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	3844	X	3325	-0-	-519	-0-	204	1	3117	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	193	1	2874	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	3844	X	3031	-0-	-813	-0-	191	1	2838	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	3570	X	2938	-0-	-632	-0-	153	1	2778	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
07	3689	X	2707	-0-	-982	-0-	169	1	2531	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	191	1	2666	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	216	1	2762	2	Y	2					4
							2	9									
10	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	212	1	2751	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
11	2940	X	2077	-0-	-863	-0-	142	1	1929	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	206	1	2791	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 35,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	7037	X	6175	-0-	-862	-0-	520	1	5655	2	Y	-0-					-0-
02	6216	X	5363	-0-	-853	-0-	498	1	4865	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	3529	-0-	-3353	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	3468	-0-	-3132	-0-	310	1	3158	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6040	-0-	-749	-0-	506	1	5534	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5383	-0-	-587	-0-	522	1	4861	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5810	-0-	-142	-0-	609	1	5201	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5769	-0-	-276	-0-	610	1	5159	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5371	-0-	-479	-0-	577	1	4794	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5296	-0-	-749	-0-	553	1	4743	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	4481	-0-	-1129	-0-	520	1	3961	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	4488	-0-	-1309	-0-	489	1	3999	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4309	X	4191	-0-	-118	-0-	353	1	3838	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3542	-0-	-406	-0-	329	1	3213	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	3688	-0-	-931	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	356	1	3620	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3419	-0-	-1200	-0-	286	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3190	-0-	-860	-0-	310	1	2880	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3667	-0-	-456	-0-	384	1	3283	2	Y	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	439	1	3712	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3582	-0-	-408	-0-	385	1	3197	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2911	-0-	-747	-0-	304	1	2607	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	2694	-0-	-1326	-0-	313	1	2381	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	1733	-0-	-2421	-0-	189	1	1544	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	463	-0-	-126	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-					-0-
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	N	-0-					-0-
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	36	1	398	2	N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	N	-0-					-0-
07	589	N	269	-0-	-320	-0-	29	1	240	2	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	55	1	493	2	N	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	35	1	318	2	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	2	N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	48	1	417	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5838	-0-	-1540	-0-	492	1	5346	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	5248	-0-	-1360	-0-	487	1	4761	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	4848	-0-	-2375	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5266	-0-	-1244	-0-	471	1	4795	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5388	-0-	-1091	-0-	451	1	4937	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5563	-0-	-77	-0-	540	1	5023	2	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5537	-0-	-260	-0-	580	1	4957	2	Y	-0-					-0-
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	589	1	4980	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5285	-0-	-265	-0-	568	1	4717	2	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5196	-0-	-539	-0-	542	1	4654	2	Y	-0-					-0-
11	5550	X	4376	-0-	-1174	-0-	508	1	3868	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4328	-0-	-1252	-0-	472	1	3856	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6909	-0-	-1027	-0-	419	1	6490	2	Y	-0-					-0-
02	7000	X	6615	-0-	-385	-0-	351	1	6264	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	6933	-0-	-507	-0-	427	1	6506	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6929	-0-	-151	-0-	436	1	6493	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	7104	-0-	-212	-0-	449	1	6655	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6455	-0-	-625	-0-	336	1	6119	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	7040	-0-	-276	-0-	440	1	6600	2	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6582	-0-	-579	-0-	440	1	6142	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	6329	-0-	-601	-0-	458	1	5871	2	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6374	-0-	-725	-0-	455	1	5919	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6202	-0-	-608	-0-	425	1	5777	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6042	-0-	-995	-0-	415	1	5627	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 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	6045	X	4256	-0-	-1789	-0-	4250	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4676	X	3552	-0-	-1124	-0-	3551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5177	X	3743	-0-	-1434	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3925	-0-	-1085	-0-	3923	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5084	X	4419	-0-	-665	-0-	4418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4489	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4759	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	4096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4758	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	8760	X	3464	-0-	-5296	-0-	3462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4774	X	3353	-0-	-1421	-0-	3350	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	9734	X	8201	-0-	-1533	-0-	691	1	7510	2	Y	-0-					-0-
02	8792	X	7380	-0-	-1412	-0-	685	1	6695	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	7088	-0-	-2274	-0-	7088	2			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8280	-0-	-210	-0-	741	1	7539	2	Y	-0-					-0-
05	8773	X	7452	-0-	-1321	-0-	624	1	6828	2	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7470	-0-	-480	-0-	725	1	6745	2	Y	-0-					-0-
07	8556	X	7708	-0-	-848	-0-	808	1	6900	2	Y	-0-					-0-
08	8556	X	7510	-0-	-1046	-0-	794	1	6716	2	Y	-0-					-0-
09	8280	X	7186	-0-	-1094	-0-	772	1	6414	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6930	-0-	-789	-0-	723	1	6207	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	5952	-0-	-1518	-0-	691	1	5261	2	Y	-0-					-0-
12	7719	X	5982	-0-	-1737	-0-	652	1	5330	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	4472	-0-	-705	-0-	271	1	4201	2	Y	-0-					36
02	4676	X	4650	-0-	-26	-0-	247	1	4403	2	Y	-0-	25	1			11
03	5177	X	4665	-0-	-512	-0-	286	1	4357	2	Y	20					31
							22	9									
04	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	268	1	3997	2	Y	-0-					31
05	5146	X	4437	-0-	-709	-0-	280	1	4156	2	Y	1	26	1			6
							1	9									
06	4980	X	4008	-0-	-972	-0-	209	1	3799	2	Y	-0-					6
07	5146	X	4406	-0-	-740	-0-	275	1	4121	2	Y	9					15
							10	9									
08	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	269	1	3759	2	Y	-0-					15
09	4290	X	4267	-0-	-23	-0-	309	1	3958	2	Y	-0-					15
10	4433	X	4432	-0-	-1	-0-	316	1	4107	2	Y	8					23
							9	9									
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	304	1	4123	2	Y	7					30
							8	9									
12	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	281	1	3810	2	Y	-0-	28	1			2

TOTAL GAS PROD: 52,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	7843	X	7260	-0-	-583	-0-	1689	1	5571	2	Y	-0-					-0-
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	1529	1	5333	2	Y	52	28	1			24
							57	9									
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1283	1	6509	2	Y	-0-					24
04	7530	X	6322	-0-	-1208	-0-	1571	1	4733	2	Y	16					40
							18	9									
05	7781	X	6644	-0-	-1137	-0-	1584	1	5045	2	Y	14	35	1			19
							15	9									
06	7530	X	5824	-0-	-1706	-0-	1433	1	4391	2	Y	-0-					19
07	7781	X	6191	-0-	-1590	-0-	1422	1	4769	2	Y	-0-					19
08	7781	X	5888	-0-	-1893	-0-	1581	1	4307	2	Y	-0-					19
09	6420	X	5435	-0-	-985	-0-	1514	1	3921	2	Y	-0-					19
10	6634	X	5408	-0-	-1226	-0-	1621	1	3787	2	Y	-0-					19
11	6000	X	5138	-0-	-862	-0-	1201	1	3937	2	Y	-0-					19
12	6200	X	5658	-0-	-542	-0-	1047	1	4587	2	Y	22					41
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 74,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	13578	X	10412	-0-	-3166	-0-	10401	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	11648	X	8896	-0-	-2752	-0-	8893	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	12338	X	9422	-0-	-2916	-0-	9419	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	11400	X	10525	-0-	-875	-0-	10519	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	11222	X	10440	-0-	-782	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9856	-0-	-224	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10510	-0-	-371	-0-	10501	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	10881	X	10378	-0-	-503	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10037	-0-	-493	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8680	-0-	-1829	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9689	-0-	-481	-0-	9682	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	10509	X	9200	-0-	-1309	-0-	9200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1147	X	329	-0-	-818	-0-	31	1	298	2	N	-0-					40
02	1036	X	252	-0-	-784	-0-	19	1	233	2	N	-0-					40
03	1147	X	329	-0-	-818	-0-	24	1	305	2	N	-0-					40
04	600	X	273	-0-	-327	-0-	18	1	255	2	N	-0-					40
05	341	X	273	-0-	-68	-0-	17	1	256	2	N	-0-					40
06	330	X	213	-0-	-117	-0-	14	1	198	2	N	1	1	8			40
							1	9									
07	341	X	107	-0-	-234	-0-	7	1	99	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	341	X	172	-0-	-169	-0-	11	1	161	2	N	-0-					40
09	270	X	27	-0-	-243	-0-	2	1	25	2	N	-0-					40
10	279	X	258	-0-	-21	-0-	17	1	240	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	210	X	185	-0-	-25	-0-	13	1	172	2	N	-0-					40
*12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	2	2	8			40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	525	1	2319	2	N	44	2	8			172
							48	9									
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	515	1	2447	2	N	34	1	8			205
							37	9									
03	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	538	1	2410	2	N	27					232
							30	9									
04	3030	X	1880	-0-	-1150	-0-	162	1	1708	2	N	9	178	1	1	8	62
							10	9									
05	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	437	1	2706	2	N	45					107
							50	9									
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	570	1	3070	2	N	43	5	8			145
							47	9									
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	589	1	5342	2	N	136	176	1	10	8	95
							150	9									
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	589	1	5157	2	N	-0-					95
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	570	1	4808	2	N	8	8	8			95
							9	9									
10	6076	X	4364	-0-	-1712	-0-	589	1	3772	2	N	3	3	8			95
							3	9									
11	5880	X	5447	-0-	-433	-0-	570	1	4866	2	N	10	10	8			95
							11	9									
12	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	589	1	4862	2	N	136	178	1	4	8	49
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 50,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

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	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					36
02	2156	X	2020	-0-	-136	-0-	2020	2			N	-0-					36
03	2387	X	1980	-0-	-407	-0-	1979	2	1	9	N	1	1	8			36
04	2310	X	1854	-0-	-456	-0-	1741	2	113	9	N	103					139
05	2325	X	1432	-0-	-893	-0-	1432	2			N	-0-					139
06	2250	X	781	-0-	-1469	-0-	780	2	1	9	N	1	1	8			139
07	2232	X	1006	-0-	-1226	-0-	1005	2	1	9	N	1	1	8			139
08	1984	X	1905	-0-	-79	-0-	1818	2	87	9	N	79	148	1	1	8	69
09	1860	X	946	-0-	-914	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			69
10	1426	X	953	-0-	-473	-0-	952	2	1	9	N	1	1	8			69
11	1830	X	1533	-0-	-297	-0-	1527	2	6	9	N	5	5	8			69
12	1891	X	1581	-0-	-310	-0-	1501	2	80	9	N	73	1	8			141

TOTAL GAS PROD: 18,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1	1	8			65
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					65
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	N	40					105
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					105
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					105
09	660	N	323	-0-	-337	-0-	323	2			N	-0-					105
10	682	N	290	-0-	-392	-0-	290	2			N	-0-					105
11	660	N	228	-0-	-432	-0-	228	2			N	-0-					105
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

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-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					77
02	364	N	40	-0-	-324	-0-	40	2			N	-0-					77
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					77
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					77
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					77
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					77
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1	8			77
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					77
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					77
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					77
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					77
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		123	-0-	123	123	3	1	120	2	N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					100
05	14B2 EXT		11	-0-	11	134	11	2			N	-0-					100
06	134	X	-0-	-0-	-134	-0-					N	-0-					100
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					100
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					100
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					100
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					100
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					100
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 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	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					32
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					32
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					32
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					32
06	330	X	104	-0-	-226	-0-	104	2			N	-0-					32
07	341	X	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					32
08	341	X	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					32
09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					32
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					32
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 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	3472	X	2289	-0-	-1183	-0-	2289	2			N	-0-					20
02	3136	X	1845	-0-	-1291	-0-	1845	2			N	-0-					20
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					20
04	2970	X	2722	-0-	-248	-0-	2722	2			N	-0-					20
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					20
06	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	2802	2			N	-0-					20
07	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	2			N	-0-					20
08	3224	X	2359	-0-	-865	-0-	2359	2			N	-0-					20
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					20
10	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	2569	2			N	-0-					20
11	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2483	2			N	-0-					20
12	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	2767	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 31,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 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		-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-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1281	-0-	-1044	-0-	84	1	1197	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	293	1	4211	2	Y	23					23
							25	9									
03	4712	X	2243	-0-	-2469	-0-	148	1	2095	2	Y	-0-	23	1			-0-
04	4560	X	2852	-0-	-1708	-0-	188	1	2653	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
05	5022	X	3744	-0-	-1278	-0-	248	1	3473	2	Y	21	1	8			23
							23	9									
06	4860	X	4692	-0-	-168	-0-	311	1	4350	2	Y	28	26	1			25
							31	9									
07	5022	X	1849	-0-	-3173	-0-	122	1	1727	2	Y	-0-	25	1			-0-
08	3751	X	2110	-0-	-1641	-0-	144	1	1966	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	1359	-0-	-3321	-0-	90	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4047	-0-	-789	-0-	265	1	3769	2	Y	12					12
							13	9									
11	4680	X	1523	-0-	-3157	-0-	97	1	1418	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
*12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	352	1	5281	2	Y	18	15	1			12
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 35,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					167
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					167
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3	25	1			145
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					145
05	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					145
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					145
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	N	4	4	8			145
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					145
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3	3	8			145
10	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	2			N	-0-					145
11	900	N	547	-0-	-353	-0-	546	2	1	9	N	1	1	8			145
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8			145

TOTAL GAS PROD: 7,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 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	1550	X	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					70
02	1400	X	1013	-0-	-387	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	8			70
03	1550	X	1287	-0-	-263	-0-	1287	2			N	-0-					70
04	1500	X	1252	-0-	-248	-0-	1249	2	3	9	N	3					73
05	1519	X	1277	-0-	-242	-0-	1276	2	1	9	N	1	1	8			73
06	1470	X	1260	-0-	-210	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			73
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	8			73
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					73
09	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	N	2	2	8			73
10	1302	X	1168	-0-	-134	-0-	1167	2	1	9	N	1	1	8			73
11	1290	X	1086	-0-	-204	-0-	1086	2			N	-0-					73
12	1333	X	1079	-0-	-254	-0-	1060	2	19	9	N	17					90

TOTAL GAS PROD: 14,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

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

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

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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 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	682	N	349	-0-	-333	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			77
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					77
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					77
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					77
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			77
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			77
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					77
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8			77
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	357	2	101	9	N	92	142	1			27
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					27
11	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					27
12	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	N	1	1	8			84
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					84
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					84
04	1890	N	1148	-0-	-742	-0-	1148	2			N	-0-					84
05	1860	N	1104	-0-	-756	-0-	1104	2			N	-0-					84
06	1470	N	1202	-0-	-268	-0-	1202	2			N	-0-					84
07	1178	N	904	-0-	-274	-0-	903	2	1	9	N	1	1	8			84
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					84
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	N	2	2	8			84
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					84
11	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			N	-0-					84
12	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			84

TOTAL GAS PROD: 15,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	748	1	2311	2	N	1	1	8			131
							1	9									
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	630	1	2166	2	N	1	1	8			131
							1	9									
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	780	1	2495	2	N	108					239
							119	9									
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	524	1	1651	2	N	3	211	1			31
							3	9									
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	660	1	1559	2	N	10	1	8			40
							11	9									
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	729	1	1577	2	N	-0-					40
07	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	740	1	1525	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	741	1	1447	2	N	-0-					40
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	780	1	1602	2	N	3	3	8			40
							3	9									
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	659	1	1640	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	670	1	1541	2	N	1	1	8			40
							1	9									
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	493	1	1004	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 28,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1520	-0-	-340	-0-	372	1	1148	2	N	-0-					107
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	410	1	1412	2	N	-0-					107
03	1984	X	1802	-0-	-182	-0-	429	1	1373	2	N	-0-					107
04	1920	X	1753	-0-	-167	-0-	422	1	1331	2	N	-0-					107
05	2015	X	1419	-0-	-596	-0-	422	1	997	2	N	-0-					107
06	1950	X	1163	-0-	-787	-0-	368	1	795	2	N	-0-					107
07	2015	X	1435	-0-	-580	-0-	469	1	966	2	N	-0-					107
08	1798	X	1043	-0-	-755	-0-	353	1	690	2	N	-0-					107
09	1740	X	1191	-0-	-549	-0-	390	1	800	2	N	1	1	8			107
							1	9									
10	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	513	1	1276	2	N	-0-					107
11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	444	1	1023	2	N	-0-					107
12	1426	X	1228	-0-	-198	-0-	404	1	824	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 17,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

01	6262	X	1267	-0-	-4995	-0-	126	1	1129	2	Y	11						52
							12	9										
02	5656	X	292	-0-	-5364	-0-	26	1	255	2	Y	10						62
							11	9										
03	6262	X	1094	-0-	-5168	-0-	86	1	991	2	Y	15	1	8				76
							17	9										
04	5070	X	1502	-0-	-3568	-0-	131	1	1351	2	Y	18	77	1	1	8		16
							20	9										
05	2356	X	147	-0-	-2209	-0-	12	1	135	2	Y	-0-						16
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	148	1	1621	2	Y	-0-						16
07	1550	X	687	-0-	-863	-0-	71	1	616	2	Y	-0-						16
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	207	1	1557	2	Y	-0-						16
09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	231	1	1784	2	Y	-0-						16
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	259	1	3013	2	Y	2	2	8				16
							2	9										
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	322	1	3900	2	Y	-0-						16
*12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	405	1	3904	2	Y	-0-						16

TOTAL GAS PROD: 22,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

01	2449	X	2390	-0-	-59	-0-	2389	2	1	9	N	1	1	8				164
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2235	2	3	9	N	3						167
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-						167
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2211	2	103	9	N	94	174	1				87
05	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	2100	2	6	9	N	5						92
06	2400	X	1831	-0-	-569	-0-	1831	2			N	-0-						92
07	2480	X	2286	-0-	-194	-0-	2285	2	1	9	N	1	1	8				92
08	2480	X	1807	-0-	-673	-0-	1807	2			N	-0-						92
09	2310	X	1866	-0-	-444	-0-	1866	2			N	-0-						92
10	2294	X	1909	-0-	-385	-0-	1909	2			N	-0-						92
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-						92
12	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	2182	2			N	-0-						92

TOTAL GAS PROD: 25,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2976	X	2452	-0-	-524	-0-	214	1	2238	2	Y	-0-					174
02	2688	X	2362	-0-	-326	-0-	206	1	2156	2	Y	-0-					174
03	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	221	1	2292	2	Y	-0-					174
04	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	201	1	2097	2	Y	-0-					174
05	2604	X	2128	-0-	-476	-0-	193	1	1935	2	Y	-0-					174
06	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	188	1	1865	2	Y	-0-					174
07	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	214	1	1973	2	Y	-0-					174
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	257	1	2329	2	Y	-0-					174
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	230	1	2085	2	Y	-0-					174
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	258	1	2190	2	Y	-0-					174
11	2490	X	2063	-0-	-427	-0-	220	1	1843	2	Y	-0-					174
12	2573	X	2201	-0-	-372	-0-	240	1	1961	2	Y	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 27,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					22
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					22
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	204	2	100	9	N	91					113
04	150	X	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					113
05	155	X	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					113
06	300	X	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					113
07	310	X	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-					113
08	310	X	115	-0-	-195	-0-	114	2	1	9	N	1	1	8			113
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					113
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					113
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					113
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					28
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			N	-0-					28
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					28
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					28
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					28
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					28
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					28
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					28
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					28
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					28
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					28
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

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

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	2728	X	1011	-0-	-1717	-0-	57	1	954	2	Y	-0-					47
02	2184	X	1004	-0-	-1180	-0-	57	1	947	2	Y	-0-					47
03	1550	X	1161	-0-	-389	-0-	64	1	1097	2	Y	-0-					47
04	1500	X	1194	-0-	-306	-0-	65	1	1129	2	Y	-0-					47
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	2	Y	18	1	8			64
							20	9									
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	116	1	2075	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	120	1	2200	2	Y	-0-					64
08	2294	X	2254	-0-	-40	-0-	119	1	2133	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	126	1	2155	2	Y	-0-					64
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	167	1	2853	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
11	2250	X	1668	-0-	-582	-0-	90	1	1578	2	Y	-0-					64
12	2356	X	1611	-0-	-745	-0-	89	1	1509	2	Y	12	63	1			13
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 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-					N	-0-					33
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					33
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					33
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					33
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					33
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					33
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	369	1	2990	2	N	-0-					77
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	538	1	3013	2	N	1	1	8			77
							1	9									
03	3658	X	3282	-0-	-376	-0-	505	1	2777	2	N	-0-					77
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	351	1	3092	2	N	-0-					77
05	3937	X	2962	-0-	-975	-0-	433	1	2529	2	N	-0-					77
06	3810	X	3274	-0-	-536	-0-	510	1	2764	2	N	-0-					77
07	3937	X	2548	-0-	-1389	-0-	255	1	2292	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	660	1	3005	2	N	-0-					77
09	3450	X	3077	-0-	-373	-0-	714	1	2363	2	N	-0-					77
10	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	473	1	2586	2	N	1	1	8			77
							1	9									
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	754	1	3231	2	N	-0-					77
12	3658	X	1928	-0-	-1730	-0-	520	1	1408	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 38,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	456	1	5439	2	N	-0-					65
02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	438	1	5085	2	N	-0-					65
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	424	1	4954	2	N	-0-					65
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	269	1	3312	2	N	-0-					65
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	338	1	3667	2	N	-0-					65
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	227	1	2743	2	N	-0-					65
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	213	1	2180	2	N	-0-					65
08	1705	X	1256	-0-	-449	-0-	128	1	1126	2	N	2					67
							2	9									
09	1650	X	1002	-0-	-648	-0-	118	1	884	2	N	-0-					67
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	198	1	1515	2	N	-0-					67
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	274	1	2416	2	N	-0-					67
*12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	326	1	2709	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 39,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2150	-0-	-1043	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2021	-0-	-863	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1801	-0-	-431	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1906	-0-	-254	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1957	-0-	-151	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1983	-0-	-57	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 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	6386	X	5255	-0-	-1131	-0-	129	1	5126	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	3653	-0-	-2115	-0-	253	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	574	1	5848	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5294	-0-	-556	-0-	433	1	4861	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4723	-0-	-795	-0-	425	1	4298	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	3727	-0-	-2483	-0-	402	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5597	-0-	-820	-0-	516	1	5080	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6417	X	2259	-0-	-4158	-0-	378	1	1881	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	2416	-0-	-2864	-0-	421	1	1994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5611	X	2080	-0-	-3531	-0-	381	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	2099	-0-	-3331	-0-	356	1	1743	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	3685	-0-	-1926	-0-	362	1	3323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	909	-0-	-1044	-0-	907	2	2	9	N	2	8	1			5
02	1764	X	778	-0-	-986	-0-	774	2	4	9	N	4					9
03	1953	X	1272	-0-	-681	-0-	1272	2			N	-0-	9	1			-0-
04	1530	X	1332	-0-	-198	-0-	1325	2	7	9	N	6	3	1	1	8	2
05	1426	X	970	-0-	-456	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			2
06	1230	X	1051	-0-	-179	-0-	1051	2			N	-0-	2	1			-0-
07	1364	X	885	-0-	-479	-0-	884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	852	-0-	-233	-0-	840	2	12	9	N	11	8	1			3
11	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					3
12	1333	X	946	-0-	-387	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			3

TOTAL GAS PROD: 11,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	93	1	4480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	84	1	4307	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	93	1	4702	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4332	-0-	-258	-0-	90	1	4242	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4155	-0-	-712	-0-	93	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4033	-0-	-677	-0-	90	1	3943	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3915	-0-	-952	-0-	93	1	3822	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	3481	-0-	-1324	-0-	81	1	3400	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3640	-0-	-680	-0-	75	1	3565	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1891	X	1697	-0-	-194	-0-	1695	2	2	9	N	2	2	8			64
02	1708	X	1557	-0-	-151	-0-	1555	2	2	9	N	2	64	1	2	8	-0-
03	1891	X	1620	-0-	-271	-0-	1617	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1979	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
08	1984	X	1812	-0-	-172	-0-	1811	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1920	X	1455	-0-	-465	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1659	-0-	-325	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
11	1830	X	1519	-0-	-311	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
12	1891	X	1433	-0-	-458	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 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	7502	X	5990	-0-	-1512	-0-	255	1	5735	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	3910	-0-	-2866	-0-	174	1	3736	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	4020	-0-	-3482	-0-	215	1	3805	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4089	-0-	-1701	-0-	228	1	3861	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4358	-0-	-1625	-0-	248	1	4110	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5175	-0-	-615	-0-	284	1	4891	2	N	-0-					-0-
07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	323	1	5011	2	N	-0-					-0-
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	264	1	4771	2	N	-0-					-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	355	1	5699	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4416	-0-	-947	-0-	240	1	4176	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
*12	176674	X	176674	-0-	-0-	-0-	520	1	176154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2942	-0-	-592	-0-	999	1	1943	2	N	-0-					63
02	3192	X	2547	-0-	-645	-0-	1036	1	1511	2	N	-0-					63
03	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	957	1	1997	2	N	-0-					63
04	3150	X	3095	-0-	-55	-0-	1110	1	1985	2	N	-0-					63
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	1147	1	2148	2	N	1	1	8			63
							1	9									
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1007	1	2042	2	N	-0-					63
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	1147	1	2279	2	N	-0-					63
08	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	1147	1	1851	2	N	-0-					63
09	3180	X	2886	-0-	-294	-0-	1110	1	1775	2	N	1	1	8			63
							1	9									
10	3441	X	1840	-0-	-1601	-0-	703	1	1137	2	N	-0-					63
11	3330	X	2506	-0-	-824	-0-	1110	1	1396	2	N	-0-					63
12	3441	X	2227	-0-	-1214	-0-	1147	1	1079	2	N	1	1	8			63
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11723	2	151	9	Y	137	149	1			67
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-					67
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			Y	-0-					67
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			Y	-0-					67
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6750	2	47	9	Y	43	94	1			16
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			Y	-0-					16
07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			Y	-0-					16
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					16
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5621	2	54	9	Y	49	49	1			16
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			Y	-0-					16
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					16
*12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4447	2	4	9	Y	4					20

TOTAL GAS PROD: 80,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 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	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					40
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					40
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					40
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					40
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			40
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					40
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	40	1			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7080	-0-	-1166	-0-	37	1	7039	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	7448	X	6143	-0-	-1305	-0-	34	1	6102	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	8060	X	7312	-0-	-748	-0-	41	1	7271	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7020	-0-	-780	-0-	41	1	6979	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6794	-0-	-305	-0-	42	1	6751	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7080	X	6105	-0-	-975	-0-	38	1	6065	2	Y	2					2
							2	9									
07	7316	X	5611	-0-	-1705	-0-	38	1	5573	2	Y	-0-					2
08	7316	X	5349	-0-	-1967	-0-	37	1	5312	2	Y	-0-					2
09	7020	X	5291	-0-	-1729	-0-	38	1	5253	2	Y	-0-					2
10	6789	X	4051	-0-	-2738	-0-	31	1	4019	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	42	1	6143	2	Y	-0-					2
*12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	46	1	6068	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 73,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5590	-0-	-455	-0-	437	1	5153	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	4619	-0-	-953	-0-	365	1	4254	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	4774	-0-	-1395	-0-	361	1	4413	2	Y	-0-					-0-
04	5970	X	3860	-0-	-2110	-0-	309	1	3551	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4539	-0-	-1041	-0-	355	1	4184	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5226	-0-	-174	-0-	420	1	4806	2	Y	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	468	1	5545	2	Y	-0-					-0-
08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	430	1	5071	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5163	-0-	-57	-0-	434	1	4729	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5603	-0-	-411	-0-	484	1	5119	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	4715	-0-	-1105	-0-	413	1	4302	2	Y	-0-					-0-
12	6014	X	3519	-0-	-2495	-0-	382	1	3137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 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	10943	X	10115	-0-	-828	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8320	-0-	-1480	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9953	-0-	-897	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9184	-0-	-836	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9661	-0-	-476	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8133	-0-	-1647	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8295	-0-	-1656	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8608	-0-	-1343	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8129	-0-	-1231	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8421	-0-	-1251	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7493	-0-	-847	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7493	-0-	-1125	-0-	7493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7033	-0-	-387	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7507	-0-	-708	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6703	-0-	-1247	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6426	-0-	-1758	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	4980	-0-	-2940	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6804	-0-	-977	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7204	-0-	-298	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
09	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6592	-0-	-368	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7019	-0-	-266	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11057 - 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	10168	X	7303	-0-	-2865	-0-	112 3	1 9	7188	2	N	3	3	8			-0-
02	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	168	1	8838	2	N	-0-					-0-
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	186	1	9644	2	N	-0-					-0-
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	180	1	8958	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9825	-0-	-157	-0-	180	1	9645	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9058	-0-	-602	-0-	180	1	8878	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8329	-0-	-1653	-0-	186	1	8143	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8980	-0-	-847	-0-	186	1	8794	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7835	-0-	-1675	-0-	180	1	7655	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	7782	-0-	-2045	-0-	180	1	7602	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	7942	-0-	-1118	-0-	180	1	7762	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	6507	-0-	-2483	-0-	186	1	6321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6652	-0-	-354	-0-	124	1 9	6527	2	N	1	1	8			-0-
02	6328	X	5561	-0-	-767	-0-	112	1 9	5448	2	N	1	1	8			-0-
03	7006	X	6297	-0-	-709	-0-	116	1	6181	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6088	-0-	-362	-0-	116	1	5972	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5637	-0-	-1028	-0-	112	1 9	5524	2	N	1	1	8			-0-
06	6450	X	6079	-0-	-371	-0-	108	1	5971	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5465	-0-	-828	-0-	84	1 9	5380	2	N	1	1	8			-0-
08	6293	X	5634	-0-	-659	-0-	79	1	5555	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	4827	-0-	-1263	-0-	84	1 9	4742	2	N	1	1	8			-0-
10	6293	X	5798	-0-	-495	-0-	92	1	5706	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5081	-0-	-1009	-0-	84	1	4997	2	N	-0-					-0-
*12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	94	1	5849	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

01	13888	X	12904	-0-	-984	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11458	-0-	-1086	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	10794	-0-	-2908	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	11867	-0-	-1273	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	10838	-0-	-2430	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	10726	-0-	-1754	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	9865	-0-	-2814	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	6835	-0-	-5441	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9492	-0-	-2388	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
10	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9419	-0-	-1321	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8990	-0-	-868	-0-	8990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	13113	X	11456	-0-	-1657	-0-	61	1	11393	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	11480	X	9751	-0-	-1729	-0-	54	1	9695	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	11718	X	10451	-0-	-1267	-0-	59	1	10391	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11160	X	9972	-0-	-1188	-0-	59	1	9913	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10236	-0-	-1296	-0-	63	1	10170	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	11100	X	9238	-0-	-1862	-0-	58	1	9178	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	10788	X	7879	-0-	-2909	-0-	54	1	7822	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	10447	X	8971	-0-	-1476	-0-	63	1	8908	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8085	-0-	-1875	-0-	57	1	8025	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	10230	X	5629	-0-	-4601	-0-	43	1	5585	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9240	X	8807	-0-	-433	-0-	59	1	8748	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8355	-0-	-604	-0-	63	1	8292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	288	1	11418	2	N	-0-					112
02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	600	1	8054	2	N	-0-					112
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	788	1	8024	2	N	-0-					112
04	11340	X	7864	-0-	-3476	-0-	644	1	7220	2	N	-0-					112
05	11718	X	7520	-0-	-4198	-0-	677	1	6840	2	N	3	3	8			112
							3	9									
06	11340	X	6825	-0-	-4515	-0-	736	1	6089	2	N	-0-					112
07	9579	X	7776	-0-	-1803	-0-	717	1	7058	2	N	1	1	8			112
							1	9									
08	8804	X	3768	-0-	-5036	-0-	630	1	3138	2	N	-0-					112
09	7860	X	3869	-0-	-3991	-0-	674	1	3194	2	N	1	1	8			112
							1	9									
10	7781	X	3812	-0-	-3969	-0-	699	1	3112	2	N	1	1	8			112
							1	9									
11	7530	X	3504	-0-	-4026	-0-	595	1	2909	2	N	-0-					112
12	7781	X	5313	-0-	-2468	-0-	523	1	4790	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 79,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	13268	X	12825	-0-	-443	-0-	12825	2			Y	-0-					84
02	11984	X	11366	-0-	-618	-0-	11364	2	2	9	Y	2	2	8			84
03	12958	X	12304	-0-	-654	-0-	12304	2			Y	-0-					84
04	12510	X	11849	-0-	-661	-0-	11849	2			Y	-0-					84
05	12834	X	11984	-0-	-850	-0-	11984	2			Y	-0-					84
06	12420	X	10695	-0-	-1725	-0-	10694	2	1	9	Y	1	1	8			84
07	12586	X	10775	-0-	-1811	-0-	10772	2	3	9	Y	3	3	8			84
08	12307	X	11208	-0-	-1099	-0-	11208	2			Y	-0-					84
09	11850	X	11089	-0-	-761	-0-	11087	2	2	9	Y	2	2	8			84
10	11997	X	11190	-0-	-807	-0-	11189	2	1	9	Y	1	1	8			84
11	10860	X	10649	-0-	-211	-0-	10648	2	1	9	Y	1	1	8			84
12	11470	X	10807	-0-	-663	-0-	10806	2	1	9	Y	1	1	8			84

TOTAL GAS PROD: 136,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	16585	X	13904	-0-	-2681	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	10142	-0-	-4670	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
03	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
04	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13763	-0-	-156	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13884	-0-	-1386	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	12831	-0-	-3072	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	12319	-0-	-3584	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	12143	-0-	-3247	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12514	-0-	-1839	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	10980	-0-	-2910	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
*12	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,619 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	13826	X	8316	-0-	-5510	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9575	-0-	-505	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
03	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9357	-0-	-1443	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9183	-0-	-1419	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	7123	-0-	-3707	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9002	-0-	-2189	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8325	-0-	-2866	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7757	-0-	-1603	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8349	-0-	-827	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7793	-0-	-907	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7085	-0-	-1905	-0-	7085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10757	X	10273	-0-	-484	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8879	-0-	-417	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9590	-0-	-1756	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9811	-0-	-1169	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9946	-0-	-1400	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6905	-0-	-3025	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	6600	-0-	-3537	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8295	-0-	-1842	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8191	-0-	-1619	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	7368	-0-	-2583	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6957	-0-	-1083	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7528	-0-	-935	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,343 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 #: 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	9734	X	8500	-0-	-1234	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7890	-0-	-594	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8939	-0-	-454	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
04	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8442	-0-	-300	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7374	-0-	-1266	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7935	-0-	-993	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7437	-0-	-1491	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7215	-0-	-1395	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7402	-0-	-1030	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7002	-0-	-678	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
*12	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7060	-0-	-473	-0-	385	1	6673	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6804	X	6225	-0-	-579	-0-	369	1	5856	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	7127	-0-	-158	-0-	407	1	6720	2	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6506	-0-	-424	-0-	368	1	6136	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7161	X	6727	-0-	-434	-0-	386	1	6338	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6900	X	5645	-0-	-1255	-0-	319	1	5326	2	Y	-0-					-0-
07	7130	X	5873	-0-	-1257	-0-	325	1	5548	2	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6389	-0-	-741	-0-	370	1	6019	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	5089	-0-	-1421	-0-	301	1	4787	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6727	X	5533	-0-	-1194	-0-	320	1	5211	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6180	X	6074	-0-	-106	-0-	304	1	5769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6386	X	5686	-0-	-700	-0-	304	1	5382	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8978	-0-	-1004	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7806	-0-	-1098	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8772	-0-	-1086	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8441	-0-	-799	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7788	-0-	-1202	-0-	7786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8700	X	7710	-0-	-990	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7666	-0-	-1107	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7683	-0-	-1090	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7958	-0-	-472	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7626	-0-	-341	-0-	7625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7710	X	7447	-0-	-263	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7539	-0-	-676	-0-	7538	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8436	-0-	-213	-0-	461	1	7975	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6999	-0-	-841	-0-	415	1	6584	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	7227	-0-	-1453	-0-	413	1	6814	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	7360	-0-	-1040	-0-	417	1	6943	2	Y	-0-					-0-
05	8432	X	7613	-0-	-819	-0-	437	1	7176	2	Y	-0-					-0-
06	8160	X	7017	-0-	-1143	-0-	396	1	6621	2	Y	-0-					-0-
07	7750	X	7299	-0-	-451	-0-	404	1	6895	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	7338	-0-	-288	-0-	424	1	6914	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	6818	-0-	-562	-0-	404	1	6414	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	414	1	6744	2	Y	-0-					-0-
11	7110	X	6693	-0-	-417	-0-	335	1	6358	2	Y	-0-					-0-
12	7347	X	6240	-0-	-1107	-0-	334	1	5906	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7669	-0-	-825	-0-	7669	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	6902	-0-	-126	-0-	6902	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7519	-0-	-262	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6998	-0-	-532	-0-	6998	2			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6763	-0-	-894	-0-	6762	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7410	X	6092	-0-	-1318	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-
07	7657	X	6452	-0-	-1205	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
08	7533	X	5920	-0-	-1613	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6455	-0-	-535	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5920	-0-	-320	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	5850	-0-	-815	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	11811	X	11228	-0-	-583	-0-	11227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10668	X	10221	-0-	-447	-0-	10220	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11811	X	10911	-0-	-900	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10495	-0-	-605	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10961	-0-	-354	-0-	10960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10950	X	10271	-0-	-679	-0-	10270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11315	X	10520	-0-	-795	-0-	10518	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	10974	X	10407	-0-	-567	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9345	-0-	-1275	-0-	9343	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10974	X	9641	-0-	-1333	-0-	9640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10260	X	9753	-0-	-507	-0-	9752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10509	X	9850	-0-	-659	-0-	9849	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWERY, 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	49259	X	40418	-0-	-8841	-0-	40415	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	42840	X	35199	-0-	-7641	-0-	35197	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	44919	X	38280	-0-	-6639	-0-	38277	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	41250	X	36093	-0-	-5157	-0-	36089	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	40424	X	35414	-0-	-5010	-0-	35410	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	39120	X	33496	-0-	-5624	-0-	33492	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	38967	X	34240	-0-	-4727	-0-	34238	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	38285	X	32756	-0-	-5529	-0-	32754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	36090	X	28264	-0-	-7826	-0-	28263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	35402	X	30931	-0-	-4471	-0-	30929	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	33510	X	27195	-0-	-6315	-0-	27195	2			N	-0-					-0-
12	34255	X	27304	-0-	-6951	-0-	27304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	12059	X	9608	-0-	-2451	-0-	9608	2			Y	-0-					-0-
02	10892	X	7376	-0-	-3516	-0-	7376	2			Y	-0-					-0-
03	10416	X	7354	-0-	-3062	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
04	10080	X	5385	-0-	-4695	-0-	5381	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	10416	X	9846	-0-	-570	-0-	9845	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9304	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			Y	-0-					-0-
08	9858	X	8963	-0-	-895	-0-	8963	2			Y	-0-					-0-
09	9540	X	7778	-0-	-1762	-0-	7778	2			Y	-0-					-0-
10	9858	X	9102	-0-	-756	-0-	9102	2			Y	-0-					-0-
11	9300	X	8621	-0-	-679	-0-	8621	2			Y	-0-					-0-
*12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4892	-0-	-750	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4338	-0-	-562	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4478	-0-	-730	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4536	-0-	-444	-0-	4535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5146	X	4429	-0-	-717	-0-	4428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4740	X	4269	-0-	-471	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4240	-0-	-565	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4275	-0-	-406	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3871	-0-	-659	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3728	-0-	-705	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3492	-0-	-768	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3490	-0-	-788	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,038 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	33883	X	29357	-0-	-4526	-0-	29344	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	29568	X	26244	-0-	-3324	-0-	26241	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	31496	X	28056	-0-	-3440	-0-	28053	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	30000	X	26445	-0-	-3555	-0-	26435	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	29791	X	26534	-0-	-3257	-0-	26520	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	28410	X	25171	-0-	-3239	-0-	25163	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	29047	X	24214	-0-	-4833	-0-	24214	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	24602	-0-	-3453	-0-	24602	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	22485	-0-	-3975	-0-	22483	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	26536	X	23442	-0-	-3094	-0-	23434	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	25170	X	23255	-0-	-1915	-0-	23254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	24614	X	22568	-0-	-2046	-0-	22565	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	9517	X	7046	-0-	-2471	-0-	7046	2			Y	-0-					2
02	8932	X	6038	-0-	-2894	-0-	467	1	5571	2	Y	-0-					2
03	9889	X	7061	-0-	-2828	-0-	524	1	6537	2	Y	-0-					2
04	9570	X	7367	-0-	-2203	-0-	482	1	6885	2	Y	-0-					2
05	9703	X	5829	-0-	-3874	-0-	374	1	5455	2	Y	-0-					2
06	6840	X	5919	-0-	-921	-0-	397	1	5522	2	Y	-0-					2
07	7626	X	6048	-0-	-1578	-0-	391	1	5657	2	Y	-0-					2
08	7626	X	6108	-0-	-1518	-0-	389	1	5719	2	Y	-0-					2
09	7380	X	5354	-0-	-2026	-0-	365	1	4989	2	Y	-0-					2
10	6107	X	5884	-0-	-223	-0-	393	1	5491	2	Y	-0-					2
11	5910	X	5239	-0-	-671	-0-	358	1	4881	2	Y	-0-					2
12	6107	X	5324	-0-	-783	-0-	374	1	4950	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 73,217 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	21886	X	17673	-0-	-4213	-0-	502	1	17171	2	Y	-0-					-0-
02	18956	X	16487	-0-	-2469	-0-	485	1	16002	2	Y	-0-					-0-
03	20646	X	16132	-0-	-4514	-0-	481	1	15651	2	Y	-0-					-0-
04	17100	X	16041	-0-	-1059	-0-	513	1	15528	2	Y	-0-					-0-
05	18259	X	16971	-0-	-1288	-0-	552	1	16419	2	Y	-0-					-0-
06	17670	X	13329	-0-	-4341	-0-	454	1	12875	2	Y	-0-					-0-
07	18259	X	15769	-0-	-2490	-0-	584	1	15185	2	Y	-0-					-0-
08	16957	X	13658	-0-	-3299	-0-	487	1	13128	2	Y	39	24	1			15
							43	9									
09	16410	X	14540	-0-	-1870	-0-	554	1	13910	2	Y	69					84
							76	9									
10	16957	X	12677	-0-	-4280	-0-	464	1	12213	2	Y	-0-	84	1			-0-
11	15270	X	14617	-0-	-653	-0-	525	1	14092	2	Y	-0-					-0-
12	15779	X	14274	-0-	-1505	-0-	535	1	13739	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32174	-0-	-4003	-0-	914	1	31253	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	32844	X	27135	-0-	-5709	-0-	799	1	26327	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	36363	X	30870	-0-	-5493	-0-	920	1	29950	2	Y	-0-					-0-
04	35190	X	26674	-0-	-8516	-0-	852	1	25822	2	Y	-0-					-0-
05	32457	X	25992	-0-	-6465	-0-	846	1	25146	2	Y	-0-					-0-
06	31140	X	26042	-0-	-5098	-0-	887	1	25155	2	Y	-0-					-0-
07	30876	X	22039	-0-	-8837	-0-	816	1	21223	2	Y	-0-					-0-
08	30876	X	22008	-0-	-8868	-0-	786	1	21179	2	Y	39	25	1			14
							43	9									
09	26670	X	21964	-0-	-4706	-0-	838	1	21049	2	Y	70					84
							77	9									
10	26908	X	25890	-0-	-1018	-0-	947	1	24943	2	Y	-0-	84	1			-0-
11	26040	X	24177	-0-	-1863	-0-	869	1	23307	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	895	1	22965	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

01	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7998	-0-	-682	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8359	-0-	-1964	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8277	-0-	-1713	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8985	-0-	-1338	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7325	-0-	-2005	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7949	-0-	-917	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8457	-0-	-533	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7908	-0-	-792	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7875	-0-	-1115	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7937	-0-	-253	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8096	-0-	-367	-0-	8096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,819 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	45508	X	36394	-0-	-9114	-0-	93	1	36297	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	39424	X	31225	-0-	-8199	-0-	84	1	31139	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	42129	X	34110	-0-	-8019	-0-	93	1	34015	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	39090	X	31918	-0-	-7172	-0-	90	1	31822	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	38378	X	32383	-0-	-5995	-0-	93	1	32284	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	35220	X	30532	-0-	-4688	-0-	90	1	30438	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	34565	X	30459	-0-	-4106	-0-	93	1	30366	2	N	-0-					-0-
08	34100	X	28956	-0-	-5144	-0-	93	1	28863	2	N	-0-					-0-
09	31920	X	27253	-0-	-4667	-0-	90	1	27162	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	32395	X	26793	-0-	-5602	-0-	88	1	26704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	30540	X	26154	-0-	-4386	-0-	90	1	26062	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	30473	X	24323	-0-	-6150	-0-	87	1	24234	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 360,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

01	6293	X	5804	-0-	-489	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5154	-0-	-278	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5201	-0-	-720	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5002	-0-	-698	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5121	-0-	-676	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5336	-0-	-368	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	4583	-0-	-937	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	4736	-0-	-968	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	4464	-0-	-1056	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	3963	-0-	-1555	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36270	X	33845	-0-	-2425	-0-	962	1	32883	2	Y	-0-					1
02	34860	X	33967	-0-	-893	-0-	1000	1	32967	2	Y	-0-					1
03	38595	X	24217	-0-	-14378	-0-	722	1	23494	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	37350	X	21466	-0-	-15884	-0-	686	1	20780	2	Y	-0-					1
05	37603	X	25831	-0-	-11772	-0-	840	1	24991	2	Y	-0-					1
06	36390	X	25567	-0-	-10823	-0-	870	1	24697	2	Y	-0-					1
07	37603	X	22709	-0-	-14894	-0-	841	1	21868	2	Y	-0-					1
08	25823	X	19898	-0-	-5925	-0-	712	1	19186	2	Y	-0-					1
09	25560	X	16119	-0-	-9441	-0-	617	1	15502	2	Y	-0-					1
10	26412	X	18031	-0-	-8381	-0-	659	1	17372	2	Y	-0-					1
11	25560	X	20321	-0-	-5239	-0-	730	1	19591	2	Y	-0-					1
12	22723	X	19806	-0-	-2917	-0-	743	1	19063	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 281,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	2			Y	-0-					9
02	7028	X	6534	-0-	-494	-0-	6534	2			Y	-0-					9
03	7781	X	7477	-0-	-304	-0-	7477	2			Y	-0-					9
04	7470	X	6694	-0-	-776	-0-	6694	2			Y	-0-					9
05	7719	X	5933	-0-	-1786	-0-	380	1	5546	2	Y	6	6	8			9
							7	9									
06	7470	X	5960	-0-	-1510	-0-	399	1	5561	2	Y	-0-					9
07	7471	X	5704	-0-	-1767	-0-	369	1	5335	2	Y	-0-					9
08	7471	X	5802	-0-	-1669	-0-	370	1	5432	2	Y	-0-					9
09	6690	X	5503	-0-	-1187	-0-	376	1	5127	2	Y	-0-					9
10	6169	X	5472	-0-	-697	-0-	365	1	5107	2	Y	-0-					9
11	5970	X	5209	-0-	-761	-0-	356	1	4853	2	Y	-0-					9
12	5797	X	5289	-0-	-508	-0-	372	1	4917	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 73,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	16833	X	14578	-0-	-2255	-0-	14574	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	17080	X	13564	-0-	-3516	-0-	13563	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18910	X	12846	-0-	-6064	-0-	12845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18300	X	10747	-0-	-7553	-0-	10745	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	15004	X	8228	-0-	-6776	-0-	8226	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	14520	X	12677	-0-	-1843	-0-	12675	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15004	X	11495	-0-	-3509	-0-	11494	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12834	X	11630	-0-	-1204	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12043	-0-	-647	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11628	-0-	-1485	-0-	11627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12690	X	10689	-0-	-2001	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11348	-0-	-1083	-0-	11348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	45477	X	39930	-0-	-5547	-0-	39930	2			Y	-0-	26	1			8
02	40572	X	34731	-0-	-5841	-0-	34703	2	28	9	Y	25	1	8			32
03	43741	X	34961	-0-	-8780	-0-	34961	2			Y	-0-					32
04	40020	X	34666	-0-	-5354	-0-	34666	2			Y	-0-					32
05	40672	X	35044	-0-	-5628	-0-	35044	2			Y	-0-					32
06	38640	X	32858	-0-	-5782	-0-	32858	2			Y	-0-					32
07	38440	X	32723	-0-	-5717	-0-	32723	2			Y	-0-	32	1			-0-
08	35836	X	32351	-0-	-3485	-0-	32349	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	34680	X	30833	-0-	-3847	-0-	30833	2			Y	-0-					-0-
10	35030	X	30379	-0-	-4651	-0-	30379	2			Y	-0-					-0-
11	32850	X	28846	-0-	-4004	-0-	28846	2			Y	-0-					-0-
12	32736	X	28906	-0-	-3830	-0-	28906	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	21067	-0-	-7887	-0-	598	1	20461	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	26124	X	13729	-0-	-12395	-0-	404	1	13317	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	28608	X	28608	-0-	-0-	-0-	853	1	27755	2	Y	-0-					-0-
04	25950	X	25950	-0-	-0-	-0-	829	1	25121	2	Y	-0-					-0-
05	24180	X	22689	-0-	-1491	-0-	738	1	21951	2	Y	-0-					-0-
06	27690	X	19647	-0-	-8043	-0-	669	1	18978	2	Y	-0-					-0-
07	28613	X	19832	-0-	-8781	-0-	735	1	19097	2	Y	-0-					-0-
08	28613	X	19671	-0-	-8942	-0-	703	1	18968	2	Y	-0-					-0-
09	25950	X	22736	-0-	-3214	-0-	871	1	21865	2	Y	-0-					-0-
10	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	874	1	23019	2	Y	-0-					-0-
11	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	756	1	20271	2	Y	-0-					-0-
12	23498	X	21421	-0-	-2077	-0-	803	1	20618	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
02	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	20677	X	17389	-0-	-3288	-0-	17388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20010	X	15236	-0-	-4774	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	18530	-0-	-2147	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15856	-0-	-1724	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15966	-0-	-1425	-0-	15964	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	18538	X	17507	-0-	-1031	-0-	17505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	17940	X	17322	-0-	-618	-0-	17320	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	18538	X	15565	-0-	-2973	-0-	15563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	16950	X	15122	-0-	-1828	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	14529	-0-	-3358	-0-	14529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	40238	X	34494	-0-	-5744	-0-	34494	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	30554	-0-	-5790	-0-	30554	2			N	-0-					-0-
03	38812	X	32915	-0-	-5897	-0-	32915	2			N	-0-					-0-
04	36210	X	32123	-0-	-4087	-0-	32123	2			N	-0-					-0-
05	35960	X	31710	-0-	-4250	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	27588	-0-	-5802	-0-	27588	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	29185	-0-	-4636	-0-	29185	2			N	-0-					-0-
08	33201	X	28891	-0-	-4310	-0-	28891	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	27786	-0-	-4344	-0-	27786	2			N	-0-					-0-
10	31713	X	28469	-0-	-3244	-0-	28469	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	26845	-0-	-1385	-0-	26845	2			N	-0-					-0-
*12	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	30482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40579	X	36011	-0-	-4568	-0-	35993	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	35532	X	32361	-0-	-3171	-0-	32338	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	37820	X	34488	-0-	-3332	-0-	34485	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	35670	X	32652	-0-	-3018	-0-	32641	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	36208	X	33674	-0-	-2534	-0-	33650	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	34860	X	32106	-0-	-2754	-0-	32085	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	35836	X	33458	-0-	-2378	-0-	33428	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	34503	X	32862	-0-	-1641	-0-	32862	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	29782	-0-	-2858	-0-	29743	2	39	9	N	35	35	8			-0-
10	33666	X	31132	-0-	-2534	-0-	31115	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	32370	X	29278	-0-	-3092	-0-	29252	2	26	9	N	24	24	8			-0-
12	33449	X	29903	-0-	-3546	-0-	29886	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 387,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24294	-0-	-5373	-0-	24286	2	8	9	Y	7	93	1	7	8	26
02	25676	X	21298	-0-	-4378	-0-	21268	2	30	9	Y	27	2	8			51
03	27590	X	22266	-0-	-5324	-0-	22266	2			Y	-0-					51
04	25680	X	21154	-0-	-4526	-0-	21154	2			Y	-0-					51
05	25265	X	24931	-0-	-334	-0-	24931	2			Y	-0-					51
06	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	23904	2			Y	-0-					51
07	23591	X	23260	-0-	-331	-0-	23260	2			Y	-0-	51	1			-0-
08	24924	X	23051	-0-	-1873	-0-	23051	2			Y	-0-					-0-
09	24120	X	20938	-0-	-3182	-0-	20937	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	24924	X	21134	-0-	-3790	-0-	21134	2			Y	-0-					-0-
11	23910	X	20581	-0-	-3329	-0-	20581	2			Y	-0-					-0-
12	23250	X	20522	-0-	-2728	-0-	20522	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	8382	-0-	-6932	-0-	8382	2			Y	-0-					-0-
02	12264	X	8385	-0-	-3879	-0-	8385	2			Y	-0-					-0-
03	10726	X	9182	-0-	-1544	-0-	9182	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	8591	-0-	-1549	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	7458	-0-	-1811	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
06	8970	X	7568	-0-	-1402	-0-	7568	2			Y	-0-					-0-
07	9269	X	7575	-0-	-1694	-0-	7575	2			Y	-0-					-0-
08	9176	X	7706	-0-	-1470	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-
09	8580	X	7445	-0-	-1135	-0-	7445	2			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7698	-0-	-114	-0-	7698	2			Y	-0-					-0-
11	7560	X	7405	-0-	-155	-0-	7405	2			Y	-0-					-0-
*12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25482	X	20636	-0-	-4846	-0-	109	1	20527	2	N	-0-					-0-
02	23016	X	18392	-0-	-4624	-0-	101	1	18291	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	20024	-0-	-2699	-0-	112	1	19912	2	N	-0-					-0-
04	21090	X	18948	-0-	-2142	-0-	112	1	18836	2	N	-0-					-0-
05	21297	X	18048	-0-	-3249	-0-	111	1	17937	2	N	-0-					-0-
06	19980	X	16071	-0-	-3909	-0-	101	1	15970	2	N	-0-					-0-
07	20367	X	16275	-0-	-4092	-0-	111	1	16164	2	N	-0-					-0-
08	20026	X	15186	-0-	-4840	-0-	106	1	15080	2	N	-0-					-0-
09	18960	X	14590	-0-	-4370	-0-	103	1	14487	2	N	-0-					-0-
10	18042	X	15746	-0-	-2296	-0-	121	1	15625	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	14201	-0-	-1879	-0-	95	1	14106	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	14572	-0-	-1703	-0-	110	1	14462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7936	X	6903	-0-	-1033	-0-	6902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6552	X	6166	-0-	-386	-0-	6165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7378	X	6598	-0-	-780	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6601	-0-	-539	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5669	-0-	-1021	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6646	-0-	-174	-0-	6645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6820	X	6242	-0-	-578	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5843	-0-	-757	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6129	-0-	-660	-0-	6128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	6402	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24707	X	22082	-0-	-2625	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	19688	-0-	-2460	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	21881	-0-	-1834	-0-	21881	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	20538	-0-	-2412	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	18175	-0-	-4362	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
06	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	22255	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	20165	-0-	-1721	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	19628	-0-	-2258	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
09	22260	X	18438	-0-	-3822	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	19267	-0-	-3735	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	18376	-0-	-3884	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	17882	-0-	-2268	-0-	17882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,375 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	41664	X	18048	-0-	-23616	-0-	768	1	17279	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	37632	X	16898	-0-	-20734	-0-	750	1	16147	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	31527	X	15113	-0-	-16414	-0-	808	1	14305	2	N	-0-					-0-
04	26520	X	13641	-0-	-12879	-0-	762	1	12879	2	N	-0-					-0-
05	22227	X	13250	-0-	-8977	-0-	753	1	12497	2	N	-0-					-0-
06	18120	X	12580	-0-	-5540	-0-	689	1	11891	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	11543	-0-	-7181	-0-	700	1	10843	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	12180	-0-	-2948	-0-	638	1	11542	2	N	-0-					-0-
09	13650	X	10824	-0-	-2826	-0-	635	1	10189	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	7157	-0-	-6080	-0-	390	1	6767	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-
12	12183	X	2626	-0-	-9557	-0-	8	1	2618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,860 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	36983	X	35098	-0-	-1885	-0-	35094	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	32368	X	26698	-0-	-5670	-0-	26692	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	34968	X	29795	-0-	-5173	-0-	29795	2			Y	-0-					-0-
04	33960	X	27770	-0-	-6190	-0-	27767	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	35092	X	30314	-0-	-4778	-0-	30306	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	33960	X	27645	-0-	-6315	-0-	27639	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	29791	X	25952	-0-	-3839	-0-	25943	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	30318	X	24545	-0-	-5773	-0-	24545	2			Y	-0-					-0-
09	29340	X	23953	-0-	-5387	-0-	23944	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
10	30318	X	25637	-0-	-4681	-0-	25630	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	27660	X	20482	-0-	-7178	-0-	20474	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	25947	X	20309	-0-	-5638	-0-	20303	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	23167	2			Y	-0-					-0-
02	19992	X	17834	-0-	-2158	-0-	17834	2			Y	-0-					-0-
03	21359	X	18739	-0-	-2620	-0-	18739	2			Y	-0-					-0-
04	22410	X	19979	-0-	-2431	-0-	19979	2			Y	-0-					-0-
05	23157	X	18929	-0-	-4228	-0-	18929	2			Y	-0-					-0-
06	22410	X	16816	-0-	-5594	-0-	16816	2			Y	-0-					-0-
07	20646	X	16920	-0-	-3726	-0-	16920	2			Y	-0-					-0-
08	20646	X	15979	-0-	-4667	-0-	15979	2			Y	-0-					-0-
09	19980	X	16222	-0-	-3758	-0-	16222	2			Y	-0-					-0-
10	18941	X	16062	-0-	-2879	-0-	16062	2			Y	-0-					-0-
11	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	18724	2			Y	-0-					-0-
*12	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21560	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	16303	-0-	-3196	-0-	186	1	16117	2	N	-0-					-0-
02	16912	X	15508	-0-	-1404	-0-	168	1	15339	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	18383	X	16068	-0-	-2315	-0-	186	1	15882	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	16534	-0-	-836	-0-	180	1	16352	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	17949	X	15400	-0-	-2549	-0-	186	1	15213	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	90	1	17116	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	17174	X	15836	-0-	-1338	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	14734	-0-	-2347	-0-	14733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17220	X	13096	-0-	-4124	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	14892	-0-	-2902	-0-	14891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	17220	X	14754	-0-	-2466	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14416	-0-	-1425	-0-	14416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
03	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10380	X	10366	-0-	-14	-0-	10365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10726	X	9977	-0-	-749	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8628	-0-	-1752	-0-	8627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10726	X	8709	-0-	-2017	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	7991	-0-	-2735	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7445	-0-	-2935	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7360	-0-	-2622	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6915	-0-	-1725	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6911	-0-	-1800	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	9455	X	6567	-0-	-2888	-0-	428	1	6139	2	N	-0-					167
02	8540	X	5242	-0-	-3298	-0-	341	1	4901	2	N	-0-					167
03	9455	X	4589	-0-	-4866	-0-	302	1	4287	2	N	-0-					167
04	7470	X	5170	-0-	-2300	-0-	342	1	4828	2	N	-0-					167
05	7130	X	3550	-0-	-3580	-0-	237	1	3313	2	N	-0-					167
06	6360	X	3644	-0-	-2716	-0-	243	1	3401	2	N	-0-					167
07	5797	X	4000	-0-	-1797	-0-	263	1	3737	2	N	-0-					167
08	5332	X	3222	-0-	-2110	-0-	220	1	3002	2	N	-0-					167
09	5160	X	2955	-0-	-2205	-0-	196	1	2759	2	N	-0-					167
10	3999	X	2589	-0-	-1410	-0-	170	1	2419	2	N	-0-					167
11	3870	X	2747	-0-	-1123	-0-	176	1	2571	2	N	-0-					167
12	3999	X	2373	-0-	-1626	-0-	148	1	2225	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 46,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

01	86769	X	60943	-0-	-25826	-0-	114	1	60807	2	N	20					20
							22	9									
02	67788	X	51417	-0-	-16371	-0-	101	1	51316	2	N	-0-					20
03	75051	X	54228	-0-	-20823	-0-	112	1	54116	2	N	-0-					20
04	67650	X	50561	-0-	-17089	-0-	110	1	50451	2	N	-0-					20
05	66216	X	50974	-0-	-15242	-0-	116	1	50858	2	N	-0-					20
06	58980	X	44748	-0-	-14232	-0-	104	1	44644	2	N	-0-					20
07	56916	X	43627	-0-	-13289	-0-	31	1	43596	2	N	-0-					20
08	54219	X	40883	-0-	-13336	-0-	40883	2			N	-0-					20
09	50550	X	37530	-0-	-13020	-0-	37530	2			N	-0-					20
10	50964	X	35079	-0-	-15885	-0-	35079	2			N	-0-					20
11	44760	X	30839	-0-	-13921	-0-	30839	2			N	-0-					20
12	43617	X	30166	-0-	-13451	-0-	30166	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 530,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	133858	X	88304	-0-		-45554	-0-	165	1	88139	2	N	-0-			-0-
02	109872	X	76819	-0-		-33053	-0-	151	1	76668	2	N	-0-			-0-
03	111321	X	80382	-0-		-30939	-0-	167	1	80215	2	N	-0-			-0-
04	99450	X	73910	-0-		-25540	-0-	160	1	73750	2	N	-0-			-0-
05	95480	X	71477	-0-		-24003	-0-	163	1	71314	2	N	-0-			-0-
06	85470	X	71162	-0-		-14308	-0-	166	1	70996	2	N	-0-			-0-
07	85064	X	69981	-0-		-15083	-0-	50	1	69931	2	N	-0-			-0-
08	80383	X	66165	-0-		-14218	-0-	66165	2			N	-0-			-0-
09	73920	X	61434	-0-		-12486	-0-	61434	2			N	-0-			-0-
10	73532	X	58989	-0-		-14543	-0-	58989	2			N	-0-			-0-
11	71160	X	53336	-0-		-17824	-0-	53336	2			N	-0-			-0-
12	69967	X	52259	-0-		-17708	-0-	52259	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 824,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	183792	-0-		-97936	-0-	279	1	183513	2	N	-0-			3
02	211176	X	155500	-0-		-55676	-0-	155500	2			N	-0-			3
03	233802	X	161914	-0-		-71888	-0-	161914	2			N	-0-			3
04	207900	X	147593	-0-		-60307	-0-	147593	2			N	-0-			3
05	197687	X	139661	-0-		-58026	-0-	139661	2			N	-0-			3
06	177870	X	131456	-0-		-46414	-0-	131456	2			N	-0-			3
07	172174	X	129284	-0-		-42890	-0-	129284	2			N	-0-			3
08	161913	X	124498	-0-		-37415	-0-	124498	2			N	-0-			3
09	147600	X	115672	-0-		-31928	-0-	115672	2			N	-0-			3
10	139655	X	116398	-0-		-23257	-0-	116398	2			N	-0-			3
11	131460	X	109456	-0-		-22004	-0-	109456	2			N	-0-			3
12	129270	X	108964	-0-		-20306	-0-	108964	2			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 1,624,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

01	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	3853	2	47	9	Y	43	48	1			17
02	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3592	2	41	9	Y	37	37	1			17
03	4154	X	4140	-0-	-14	-0-	4087	2	53	9	Y	48	56	1			9
04	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	3783	2	44	9	Y	40	46	1			3
05	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	3914	2	55	9	Y	50	45	1			8
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3793	2	50	9	Y	45	42	1			11
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3817	2	67	9	Y	61	61	1			11
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4071	2	37	9	Y	34	32	1			13
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3831	2	47	9	Y	43	46	1			10
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3838	2	61	9	Y	55	50	1			15
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3777	2	46	9	Y	42	47	1			10
*12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3751	2	65	9	Y	59	57	1			12

TOTAL GAS PROD: 46,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4309	X	4134	-0-	-175	-0-	4130	2	4	9	Y	4	6	1			3
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3788	2	2	9	Y	2					5
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4419	2	7	9	Y	6	5	1			6
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4298	2	3	9	Y	3	6	1			3
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	2	2	9	Y	2					5
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4155	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	3906	X	3385	-0-	-521	-0-	3371	2	14	9	Y	13	9	1			9
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4507	2	17	9	Y	15					24
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3922	2	15	9	Y	14	24	1			14
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4562	2	17	9	Y	15					29
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4102	2	11	9	Y	10	26	1			13
*12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4349	2	25	9	Y	23					36

TOTAL GAS PROD: 49,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5660	-0-	-912	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5159	-0-	-693	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5806	-0-	-518	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5269	-0-	-641	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5409	-0-	-698	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	5355	X	5219	-0-	-136	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5101	-0-	-200	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4808	-0-	-322	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2749	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2576	X	2344	-0-	-232	-0-	2343	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2680	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	2670	X	2455	-0-	-215	-0-	2453	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	2484	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2426	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2580	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2838	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2741	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2807	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2688	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3819	2	67	9	Y	61	75	1			9
02	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	3148	2	55	9	Y	50	45	1			14
03	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	3365	2	74	9	Y	67	71	1			10
04	3750	X	3287	-0-	-463	-0-	3213	2	74	9	Y	67	51	1			26
05	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	3635	2	63	9	Y	57	67	1			16
06	3167	X	3059	-0-	-108	-0-	3004	2	55	9	Y	50	49	1			17
07	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3130	2	39	9	Y	35	48	1			4
08	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	2975	2	58	9	Y	53	48	1			9
09	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2894	2	56	9	Y	51	42	1			18
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3455	2	52	9	Y	47	59	1			6
11	3060	X	2847	-0-	-213	-0-	2800	2	47	9	Y	43	41	1			8
12	3162	X	1653	-0-	-1509	-0-	1605	2	48	9	Y	44	38	1			14

TOTAL GAS PROD: 37,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

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	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	29541	2			Y	-0-					-0-
02	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	22725	2			Y	-0-					-0-
03	23312	X	23312	-0-	-0-	-0-	23312	2			Y	-0-					-0-
04	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			Y	-0-					-0-
05	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	23097	2			Y	-0-					-0-
06	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	19692	2			Y	-0-					-0-
07	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21368	2			Y	-0-					-0-
08	20026	X	20026	-0-	-0-	-0-	20026	2			Y	-0-					-0-
09	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	2			Y	-0-					-0-
10	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	21453	2			Y	-0-					-0-
11	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	17180	2			Y	-0-					-0-
*12	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-					33
02	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					33
03	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					33
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					33
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					33
06	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					33
07	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					33
08	11656	X	9901	-0-	-1755	-0-	9901	2			N	-0-					33
09	10770	X	9131	-0-	-1639	-0-	9131	2			N	-0-					33
10	10695	X	9135	-0-	-1560	-0-	9135	2			N	-0-					33
11	9960	X	8656	-0-	-1304	-0-	8656	2			N	-0-					33
*12	9951	X	8615	-0-	-1336	-0-	8598	2	17	9	N	15	12	1			36

TOTAL GAS PROD: 121,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4695	-0-	-389	-0-	4695	2			N	-0-					95
02	4508	X	4172	-0-	-336	-0-	4172	2			N	-0-					95
03	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	4561	2			N	-0-					95
04	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	4372	2			N	-0-					95
05	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4385	2			N	-0-					95
06	4530	X	4292	-0-	-238	-0-	4292	2			N	-0-					95
07	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	4366	2			N	-0-					95
08	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	4334	2			N	-0-					95
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					95
10	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	4222	2			N	-0-					95
11	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	3990	2			N	-0-					95
12	4371	X	3661	-0-	-710	-0-	3661	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 47,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4953	-0-	-7	-0-	4950	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	4480	X	4277	-0-	-203	-0-	4276	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	5301	X	4840	-0-	-461	-0-	4839	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5130	X	4727	-0-	-403	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4767	-0-	-534	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
*12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			Y	-0-					-0-
02	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			Y	-0-					-0-
03	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			Y	-0-					-0-
04	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			Y	-0-					-0-
05	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			Y	-0-					-0-
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			Y	-0-					-0-
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	12958	X	10878	-0-	-2080	-0-	10878	2			Y	-0-					-0-
09	11910	X	10493	-0-	-1417	-0-	10493	2			Y	-0-					-0-
10	11873	X	10397	-0-	-1476	-0-	10397	2			Y	-0-					-0-
11	10770	X	9361	-0-	-1409	-0-	9361	2			Y	-0-					-0-
12	11129	X	9333	-0-	-1796	-0-	9333	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3534	X	1727	-0-	-1807	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	2543	-0-	-649	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
03	3534	X	2278	-0-	-1256	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
04	2370	X	2031	-0-	-339	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
05	2821	X	1672	-0-	-1149	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
06	2730	X	1400	-0-	-1330	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
07	2821	X	1273	-0-	-1548	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
08	2263	X	1200	-0-	-1063	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
09	2040	X	1353	-0-	-687	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
11	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
*12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,907 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	5549	X	4859	-0-	-690	-0-	590	1	4269	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	3956	-0-	-1056	-0-	534	1	3422	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	3866	-0-	-1528	-0-	566	1	3300	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	3465	-0-	-1245	-0-	534	1	2931	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4742	-0-	-125	-0-	620	1	4122	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	540	1	4021	2	N	-0-			-0-
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	465	1	3956	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	3988	-0-	-755	-0-	465	1	3523	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	3969	-0-	-621	-0-	422	1	3547	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4384	-0-	-359	-0-	437	1	3947	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	755	-0-	-3805	-0-	180	1	575	2	N	-0-			-0-
*12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	372	1	5093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	X	1862	-0-	-525	-0-	64	1	1798	2	N	-0-			-0-
02	2156	X	1627	-0-	-529	-0-	52	1	1575	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	1851	-0-	-257	-0-	63	1	1788	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	1703	-0-	-97	-0-	62	1	1641	2	N	-0-			-0-
05	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	64	1	1743	2	N	-0-			-0-
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	71	1	1784	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	1545	-0-	-315	-0-	63	1	1482	2	N	-0-			-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	79	1	1863	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	57	1	1519	2	N	-0-			-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	61	1	1579	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1287	-0-	-603	-0-	54	1	1233	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	51	1	1296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5549	X	5066	-0-	-483	-0-	174	1	4892	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4470	-0-	-66	-0-	144	1	4326	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	169	1	4781	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4808	-0-	-82	-0-	176	1	4632	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	174	1	4752	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4585	-0-	-305	-0-	176	1	4409	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4503	-0-	-457	-0-	183	1	4320	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4304	-0-	-656	-0-	174	1	4130	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3884	-0-	-916	-0-	140	1	3744	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3550	-0-	-1379	-0-	131	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3284	-0-	-1306	-0-	138	1	3146	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3174	-0-	-1321	-0-	120	1	3054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,504 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	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	89	1	2437	2	N	16	16	1			4
							18	9									
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	90	1	2319	2	N	24	22	1			6
							26	9									
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	80	1	2411	2	N	17	17	1			6
							19	9									
04	2430	X	2129	-0-	-301	-0-	72	1	2039	2	N	16	16	1			6
							18	9									
05	2666	X	1941	-0-	-725	-0-	67	1	1861	2	N	12	12	1			6
							13	9									
06	2580	X	1840	-0-	-740	-0-	66	1	1761	2	N	12	15	1			3
							13	9									
07	2666	X	1669	-0-	-997	-0-	59	1	1596	2	N	13	11	1			5
							14	9									
08	2480	X	1459	-0-	-1021	-0-	61	1	1376	2	N	20	23	1			2
							22	9									
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	101	1	2694	2	N	31	21	1			12
							34	9									
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	73	1	2107	2	N	19	24	1			7
							21	9									
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	73	1	1752	2	N	10	9	1			8
							11	9									
12	2914	X	1628	-0-	-1286	-0-	76	1	1544	2	N	7	11	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	1519	X	126	-0-	-1393	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	96	1	2887	2	N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	111	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	69	1	1822	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1709	-0-	-1608	-0-	60	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	1339	-0-	-1871	-0-	51	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	928	-0-	-2389	-0-	38	1	890	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	1431	-0-	-1793	-0-	58	1	1373	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1460	-0-	-430	-0-	53	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1243	-0-	-462	-0-	46	1	1197	2	N	-0-					-0-
11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	59	1	1346	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1333	-0-	-186	-0-	51	1	1282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4247	X	3732	-0-	-515	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3298	-0-	-538	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3332	-0-	-636	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3131	-0-	-709	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2947	-0-	-653	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2916	-0-	-742	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2650	-0-	-470	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2414	-0-	-531	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,633 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	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3926	2			N	-0-					37
02	3724	X	3596	-0-	-128	-0-	3596	2			N	-0-					37
03	4123	X	3960	-0-	-163	-0-	3960	2			N	-0-					37
04	3930	X	3766	-0-	-164	-0-	3766	2			N	-0-					37
05	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	3775	2			N	-0-					37
06	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			N	-0-					37
07	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3780	2			N	-0-					37
08	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	3712	2	14	9	N	13					50
09	3780	X	3583	-0-	-197	-0-	3583	2			N	-0-					50
10	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	3593	2			N	-0-					50
11	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3251	2			N	-0-					50
12	3782	X	3294	-0-	-488	-0-	3294	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 43,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4092	X	2185	-0-	-1907	-0-	458	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	903	-0-	-2625	-0-	105	1	798	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3154	-0-	-721	-0-	438	1	2716	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1959	-0-	-1491	-0-	355	1	1604	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	909	-0-	-2625	-0-	465	1	444	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	388	1	2669	2	N	-0-					-0-
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	418	1	3521	2	N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	429	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	411	1	2612	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2255	-0-	-1682	-0-	183	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	1890	-0-	-1920	-0-	248	1	1642	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3181	-0-	-756	-0-	437	1	2744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	515	1	2900	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	499	1	2689	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	547	1	2934	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3365	-0-	-235	-0-	521	1	2844	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3106	-0-	-614	-0-	474	1	2632	2	N	-0-			-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	536	1	2972	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	539	1	2835	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	520	1	2670	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3301	-0-	-209	-0-	531	1	2770	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	521	1	2638	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3119	-0-	-391	-0-	503	1	2616	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	460	1	2457	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,123 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	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	730	1	3496	2	N	-0-			40
02	3528	X	3395	-0-	-133	-0-	547	1	2848	2	N	-0-			40
03	3627	X	3186	-0-	-441	-0-	580	1	2606	2	N	-0-			40
04	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	450	1	3101	2	N	-0-			40
05	4216	X	3090	-0-	-1126	-0-	460	1	2630	2	N	-0-			40
06	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	450	1	3260	2	N	-0-			40
07	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	465	1	3120	2	N	-0-			40
08	3658	X	3235	-0-	-423	-0-	455	1	2780	2	N	-0-			40
09	3720	X	3258	-0-	-462	-0-	443	1	2815	2	N	-0-			40
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	438	1	3761	2	N	-0-			40
11	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	445	1	2206	2	N	-0-			40
12	3596	X	2356	-0-	-1240	-0-	465	1	1891	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 40,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5022	X	4500	-0-	-522	-0-	155	1	4345	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3972	-0-	-32	-0-	128	1	3844	2	N	-0-			-0-
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	154	1	4351	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	152	1	3996	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	1539	-0-	-2956	-0-	54	1	1485	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4325	-0-	-25	-0-	166	1	4159	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	2703	-0-	-1792	-0-	110	1	2593	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	1081	-0-	-3414	-0-	44	1	1037	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	252	-0-	-4068	-0-	9	1	243	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	45	-0-	-4419	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	103	-0-	-4217	-0-	4	1	99	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	142	-0-	-2555	-0-	5	1	137	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	6169	X	5811	-0-	-358	-0-	5811	2			N	-0-			-0-
02	5572	X	5018	-0-	-554	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	5593	-0-	-607	-0-	5593	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	4770	-0-	-1230	-0-	4770	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	4883	-0-	-1317	-0-	4883	2			N	-0-			-0-
06	5610	X	4648	-0-	-962	-0-	4648	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	4969	2			N	-0-			-0-
08	5580	X	4845	-0-	-735	-0-	4845	2			N	-0-			-0-
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
10	4960	X	4942	-0-	-18	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
11	4800	X	4625	-0-	-175	-0-	4625	2			N	-0-			-0-
12	5146	X	4138	-0-	-1008	-0-	4138	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,226 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	4340	X	3820	-0-	-520	-0-	969	1	2851	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3439	-0-	-201	-0-	771	1	2668	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3695	-0-	-335	-0-	614	1	3081	2	N	-0-			-0-
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	645	1	3066	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	703	1	2957	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	665	1	2791	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	678	1	2798	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	758	1	2690	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	631	1	2454	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	2764	-0-	-894	-0-	555	1	2209	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3148	-0-	-302	-0-	646	1	2502	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	2708	-0-	-764	-0-	516	1	2192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3286	X	1327	-0-	-1959	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-			-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-			-0-
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-			-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-			-0-
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	3073	-0-	-1019	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
08	4092	X	2573	-0-	-1519	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
09	3960	X	1597	-0-	-2363	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
10	4092	X	1552	-0-	-2540	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	1767	-0-	-2193	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	912	-0-	-2157	-0-	912	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9838	-0-	-572	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9577	-0-	-1676	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9612	-0-	-1278	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9519	-0-	-1610	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9219	-0-	-1321	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8540	-0-	-1300	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8892	-0-	-1028	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8502	-0-	-1098	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8594	-0-	-923	-0-	8594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,776 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	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2937	-0-	-283	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3241	-0-	-262	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3009	-0-	-381	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8835	X	4776	-0-	-4059	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
02	7980	X	4279	-0-	-3701	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
03	8835	X	4680	-0-	-4155	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
04	8550	X	4403	-0-	-4147	-0-	4351	2	52	9	Y	47	26	1			21
05	8835	X	4345	-0-	-4490	-0-	4330	2	15	9	Y	14					35
06	5244	X	4245	-0-	-999	-0-	4215	2	30	9	Y	27	26	1			36
07	5301	X	4277	-0-	-1024	-0-	4264	2	13	9	Y	12	30	1			18
08	5301	X	4150	-0-	-1151	-0-	4135	2	15	9	Y	14					32
09	5130	X	3978	-0-	-1152	-0-	3955	2	23	9	Y	21	30	1			23
10	5301	X	4419	-0-	-882	-0-	4382	2	37	9	Y	34					57
*11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5236	2	56	9	Y	51	64	1			44
12	5301	X	4222	-0-	-1079	-0-	4198	2	24	9	Y	22	44	1			22

TOTAL GAS PROD: 53,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	986	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2657	-0-	-143	-0-	945	1	1712	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1040	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1050	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	890	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2503	-0-	-737	-0-	1050	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2458	-0-	-890	-0-	950	1	1508	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	910	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2361	-0-	-699	-0-	900	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	930	1	1454	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2164	-0-	-746	-0-	900	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	930	1	1387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,829 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	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	X	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	X	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	90	X	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-					17
02	10584	X	9245	-0-	-1339	-0-	9245	2			N	-0-					17
03	10850	X	10001	-0-	-849	-0-	10001	2			N	-0-					17
04	11520	X	9731	-0-	-1789	-0-	9731	2			N	-0-					17
05	11904	X	10489	-0-	-1415	-0-	10487	2	2	9	N	2					19
06	11520	X	9335	-0-	-2185	-0-	9334	2	1	9	N	1	3	1			17
07	10230	X	9775	-0-	-455	-0-	9772	2	3	9	N	3					20
08	10478	X	10182	-0-	-296	-0-	10179	2	3	9	N	3	6	1			17
09	10140	X	9954	-0-	-186	-0-	9954	2			N	-0-					17
10	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					17
11	9840	X	9194	-0-	-646	-0-	9194	2			N	-0-					17
12	10292	X	9146	-0-	-1146	-0-	9146	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 120,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	9982	X	9041	-0-	-941	-0-	9041	2			N	-0-					45
02	8792	X	8001	-0-	-791	-0-	8001	2			N	-0-					45
03	9300	X	8810	-0-	-490	-0-	8810	2			N	-0-					45
04	9000	X	8204	-0-	-796	-0-	8204	2			N	-0-					45
05	9145	X	8303	-0-	-842	-0-	8302	2	1	9	N	1	41	1			5
06	8760	X	7897	-0-	-863	-0-	7897	2			N	-0-					5
07	8866	X	8752	-0-	-114	-0-	8752	2			N	-0-					5
08	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					5
09	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					5
10	8742	X	8716	-0-	-26	-0-	8716	2			N	-0-					5
11	9240	X	8525	-0-	-715	-0-	8525	2			N	-0-					5
*12	9548	X	8597	-0-	-951	-0-	8597	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 103,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

01	12958	X	12566	-0-	-392	-0-	12553	2	13	9	N	12	9	1			5
02	11704	X	11217	-0-	-487	-0-	11211	2	6	9	N	5	9	1			1
03	12958	X	12562	-0-	-396	-0-	12554	2	8	9	N	7	8	1			-0-
04	12270	X	12077	-0-	-193	-0-	12069	2	8	9	N	7	6	1			1
05	12679	X	12476	-0-	-203	-0-	12472	2	4	9	N	4	5	1			-0-
06	12150	X	12052	-0-	-98	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12283	-0-	-272	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	12069	-0-	-486	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11480	-0-	-610	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11547	-0-	-915	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10931	-0-	-1129	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11354	-0-	-922	-0-	11354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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

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

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1643	2	4	9	N	4					214
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	2			N	-0-					214
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					214
04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1530	2	18	9	N	16					230
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1687	2	42	9	N	38	179	1			89
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1464	2	14	9	N	13					102
07	1612	N	1026	-0-	-586	-0-	1012	2	14	9	N	13					115
08	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	1454	2	8	9	N	7					122
09	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	1296	2	8	9	N	7					129
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1					130
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1497	2	2	9	N	2					132
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1866	2	4	9	N	4	1	8			135

TOTAL GAS PROD: 18,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-	39	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	7006	X	5126	-0-	-1880	-0-	277	1	4849	2	Y	-0-			-0-
02	6160	X	2109	-0-	-4051	-0-	108	1	2001	2	Y	-0-			-0-
03	5983	X	2243	-0-	-3740	-0-	102	1	2141	2	Y	-0-			-0-
04	5610	X	3372	-0-	-2238	-0-	140	1	3232	2	Y	-0-			-0-
05	5239	X	3710	-0-	-1529	-0-	108	1	3602	2	Y	-0-			-0-
06	4950	X	4204	-0-	-746	-0-	170	1	4034	2	Y	-0-			-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	188	1	4088	2	Y	-0-			-0-
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	189	1	3868	2	Y	-0-			-0-
09	4200	X	4095	-0-	-105	-0-	190	1	3905	2	Y	-0-			-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	243	1	4590	2	Y	-0-			-0-
11	4200	X	3759	-0-	-441	-0-	189	1	3570	2	Y	-0-			-0-
12	4278	X	4012	-0-	-266	-0-	242	1	3770	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,796 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	6448	X	5630	-0-	-818	-0-	304	1	5326	2	Y	-0-			-0-
02	5600	X	5062	-0-	-538	-0-	260	1	4802	2	Y	-0-			-0-
03	6076	X	5277	-0-	-799	-0-	241	1	5036	2	Y	-0-			-0-
04	5880	X	4512	-0-	-1368	-0-	187	1	4325	2	Y	-0-			-0-
05	5921	X	4811	-0-	-1110	-0-	140	1	4671	2	Y	-0-			-0-
06	5460	X	3759	-0-	-1701	-0-	152	1	3607	2	Y	-0-			-0-
07	5611	X	3920	-0-	-1691	-0-	172	1	3748	2	Y	-0-			-0-
08	5270	X	4333	-0-	-937	-0-	202	1	4131	2	Y	-0-			-0-
09	4650	X	3695	-0-	-955	-0-	172	1	3523	2	Y	-0-			-0-
10	4805	X	3427	-0-	-1378	-0-	172	1	3255	2	Y	-0-			-0-
11	4200	X	3241	-0-	-959	-0-	163	1	3078	2	Y	-0-			-0-
12	4340	X	3532	-0-	-808	-0-	213	1	3319	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-			1
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			1
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			1
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			1
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			1
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			1
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			1
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			1
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			1
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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	1705	N	1209	-0-	-496	-0-	1209	3			N	-0-					26
02	1484	N	1226	-0-	-258	-0-	1226	3			N	-0-					26
03	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	3			N	-0-					26
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					26
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					26
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					26
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-					26
08	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	3			N	-0-					26
09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1297	3			N	-0-					26
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	3			N	-0-					26
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	3			N	-0-					26
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 15,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1055	3			N	-0-					31
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					31
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					31
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					31
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	3			N	-0-					31
06	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	3			N	-0-					31
07	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	3			N	-0-					31
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					31
09	1080	N	887	-0-	-193	-0-	887	3			N	-0-					31
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					31
11	1110	N	638	-0-	-472	-0-	638	3			N	-0-					31
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 12,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	2141	-0-	-1362	-0-	2141	3			N	-0-					14
02	2940	X	2282	-0-	-658	-0-	2282	3			N	-0-					14
03	2697	X	2358	-0-	-339	-0-	2358	3			N	-0-					14
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					14
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					14
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					14
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					14
08	2976	X	2413	-0-	-563	-0-	2413	3			N	-0-					14
09	2880	X	1897	-0-	-983	-0-	1897	3			N	-0-					14
10	2976	X	1709	-0-	-1267	-0-	1709	3			N	-0-					14
11	2670	X	1700	-0-	-970	-0-	1700	3			N	-0-					14
12	2728	X	1464	-0-	-1264	-0-	1464	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 26,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-2673	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3760	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3625	-0-	-529	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3289	-0-	-1841	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	3356	-0-	-1945	-0-	3355	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5301	X	3279	-0-	-2022	-0-	3278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3660	X	3110	-0-	-550	-0-	3109	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2982	-0-	-366	-0-	2981	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 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	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	2667	3			N	-0-					1
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					1
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					1
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					1
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					1
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					1
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					1
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					1
09	4080	X	3467	-0-	-613	-0-	3466	3	1	9	N	1	1	8			1
10	4216	X	3484	-0-	-732	-0-	3484	3			N	-0-					1
11	4080	X	3322	-0-	-758	-0-	3322	3			N	-0-					1
12	3875	X	3085	-0-	-790	-0-	3085	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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	5890	X	5055	-0-	-835	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4808	-0-	-596	-0-	4807	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5983	X	5185	-0-	-798	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	4823	-0-	-967	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4781	-0-	-379	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4989	-0-	-343	-0-	4988	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5177	X	4884	-0-	-293	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4737	-0-	-273	-0-	4736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4686	-0-	-144	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4816	-0-	-175	-0-	4816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4960	X	4189	-0-	-771	-0-	4189	3			N	-0-					6
02	4340	X	3381	-0-	-959	-0-	3381	3			N	-0-					6
03	4805	X	4156	-0-	-649	-0-	4156	3			N	-0-					6
04	4410	X	3919	-0-	-491	-0-	3919	3			N	-0-					6
05	4464	X	3818	-0-	-646	-0-	3818	3			N	-0-					6
06	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	3768	3			N	-0-					6
07	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	3875	3			N	-0-					6
08	4154	X	3669	-0-	-485	-0-	3669	3			N	-0-					6
09	3930	X	3639	-0-	-291	-0-	3639	3			N	-0-					6
10	3906	X	3606	-0-	-300	-0-	3606	3			N	-0-					6
11	3780	X	3315	-0-	-465	-0-	3315	3			N	-0-					6
12	3875	X	3368	-0-	-507	-0-	3368	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 44,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2803	-0-	-421	-0-	2803	3			N	-0-					50
02	2912	X	2855	-0-	-57	-0-	2855	3			N	-0-					50
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					50
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					50
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					50
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					50
07	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	3195	3	1	9	N	1	1	8			50
08	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	3089	3			N	-0-					50
09	3540	X	2910	-0-	-630	-0-	2909	3	1	9	N	1	1	8			50
10	3658	X	3122	-0-	-536	-0-	3122	3			N	-0-					50
11	3540	X	2832	-0-	-708	-0-	2826	3	6	9	N	5	5	8			50
12	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	2968	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 36,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3203	-0-	-300	-0-	3203	3			N	-0-					5
02	3164	X	2871	-0-	-293	-0-	2871	3			N	-0-					5
03	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	3033	3			N	-0-					5
04	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	3035	3			N	-0-					5
05	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	3067	3			N	-0-					5
06	3090	X	2933	-0-	-157	-0-	2933	3			N	-0-					5
07	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	2815	3	1	9	N	1	1	8			5
08	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	3088	3			N	-0-					5
09	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	2875	3	2	9	N	2	2	8			5
10	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	2939	3			N	-0-					5
11	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2821	3			N	-0-					5
12	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	2867	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 35,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7468	-0-	-1615	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	6462	-0-	-1742	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	7102	-0-	-1981	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6795	-0-	-435	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6874	-0-	-597	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6480	-0-	-750	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6619	-0-	-542	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6365	-0-	-734	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	5829	-0-	-981	-0-	5828	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6882	X	5935	-0-	-947	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	5533	-0-	-947	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	5610	-0-	-1024	-0-	5610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3963	-0-	-501	-0-	3963	3			N	-0-					5
02	4032	X	3455	-0-	-577	-0-	3455	3			N	-0-					5
03	4464	X	3187	-0-	-1277	-0-	3187	3			N	-0-					5
04	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	3681	3			N	-0-					5
05	4123	X	3733	-0-	-390	-0-	3733	3			N	-0-					5
06	3840	X	3693	-0-	-147	-0-	3693	3			N	-0-					5
07	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	3062	3			N	-0-					5
08	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	3513	3			N	-0-					5
09	3690	X	3552	-0-	-138	-0-	3550	3	2	9	N	2	2	8			5
10	3813	X	2691	-0-	-1122	-0-	2691	3			N	-0-					5
11	3690	X	3319	-0-	-371	-0-	3319	3			N	-0-					5
12	3658	X	1502	-0-	-2156	-0-	1502	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 39,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5104	-0-	-445	-0-	5104	3			N	-0-					3
02	5012	X	4120	-0-	-892	-0-	4120	3			N	-0-					3
03	5549	X	4636	-0-	-913	-0-	4635	3	1	9	N	1	1	8			3
04	5160	X	4691	-0-	-469	-0-	4691	3			N	-0-					3
05	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	4626	3			N	-0-					3
06	4950	X	4487	-0-	-463	-0-	4487	3			N	-0-					3
07	4836	X	4020	-0-	-816	-0-	4019	3	1	9	N	1	1	8			3
08	4836	X	4406	-0-	-430	-0-	4406	3			N	-0-					3
09	4680	X	4329	-0-	-351	-0-	4328	3	1	9	N	1	1	8			3
10	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	4508	3	1	9	N	1	1	8			3
11	4500	X	4435	-0-	-65	-0-	4434	3	1	9	N	1	1	8			3
*12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 53,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2393	-0-	-149	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2027	-0-	-241	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2087	-0-	-253	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1906	-0-	-481	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1454	-0-	-856	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2200	-0-	-94	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	2032	-0-	-262	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1915	-0-	-286	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	2052	-0-	-78	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1960	-0-	-241	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	4748	-0-	-2196	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	4519	-0-	-2201	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	4453	-0-	-2491	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4081	-0-	-989	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3984	-0-	-1038	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	2593	-0-	-2150	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	1900	-0-	-2630	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	1569	-0-	-2895	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	1034	-0-	-3046	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	1257	-0-	-2742	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,914 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	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5779	-0-	-73	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6277	-0-	-667	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	5916	-0-	-804	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6045	-0-	-899	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5878	-0-	-508	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5769	-0-	-493	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5445	-0-	-585	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5543	-0-	-688	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5286	-0-	-744	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5472	-0-	-418	-0-	5472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,158 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	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					5
02	5068	X	4623	-0-	-445	-0-	4623	3			N	-0-					5
03	5611	X	3771	-0-	-1840	-0-	3771	3			N	-0-					5
04	5430	X	4835	-0-	-595	-0-	4835	3			N	-0-					5
05	5549	X	4937	-0-	-612	-0-	4937	3			N	-0-					5
06	5370	X	4767	-0-	-603	-0-	4767	3			N	-0-					5
07	5115	X	4491	-0-	-624	-0-	4490	3	1	9	N	1	1	8			5
08	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	4935	3			N	-0-					5
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5061	3	2	9	N	2	2	8			5
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					5
11	4770	X	4734	-0-	-36	-0-	4734	3			N	-0-					5
*12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5512	3	1	9	N	1	1	8			5

TOTAL GAS PROD: 58,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3			N	-0-					10
02	8064	X	7420	-0-	-644	-0-	7420	3			N	-0-					10
03	9765	X	7924	-0-	-1841	-0-	7924	3			N	-0-					10
04	9450	X	7470	-0-	-1980	-0-	7470	3			N	-0-					10
05	9765	X	7531	-0-	-2234	-0-	7531	3			N	-0-					10
06	8790	X	7178	-0-	-1612	-0-	7178	3			N	-0-					10
07	8215	X	7299	-0-	-916	-0-	7299	3			N	-0-					10
08	7936	X	7216	-0-	-720	-0-	7216	3			N	-0-					10
09	7470	X	6913	-0-	-557	-0-	6913	3			N	-0-					10
10	7533	X	7053	-0-	-480	-0-	7053	3			N	-0-					10
11	7170	X	6755	-0-	-415	-0-	6755	3			N	-0-					10
12	7285	X	6484	-0-	-801	-0-	6484	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 88,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8712	-0-	-1797	-0-	8712	3			N	-0-					13
02	9212	X	8207	-0-	-1005	-0-	8207	3			N	-0-					13
03	9889	X	8905	-0-	-984	-0-	8905	3			N	-0-					13
04	9270	X	8465	-0-	-805	-0-	8465	3			N	-0-					13
05	9207	X	8588	-0-	-619	-0-	8588	3			N	-0-					13
06	8790	X	8272	-0-	-518	-0-	8272	3			N	-0-					13
07	9083	X	8430	-0-	-653	-0-	8430	3			N	-0-					13
08	8897	X	8232	-0-	-665	-0-	8232	3			N	-0-					13
09	8460	X	7894	-0-	-566	-0-	7894	3			N	-0-					13
10	8587	X	8013	-0-	-574	-0-	8013	3			N	-0-					13
11	8280	X	7594	-0-	-686	-0-	7594	3			N	-0-					13
12	8432	X	7722	-0-	-710	-0-	7722	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 99,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	9472	-0-	-2711	-0-	9472	3			N	-0-					4
02	11984	X	8371	-0-	-3613	-0-	8371	3			N	-0-					4
03	13268	X	9209	-0-	-4059	-0-	9209	3			N	-0-					4
04	12840	X	9127	-0-	-3713	-0-	9127	3			N	-0-					4
05	11718	X	9285	-0-	-2433	-0-	9285	3			N	-0-					4
06	9180	X	8479	-0-	-701	-0-	8479	3			N	-0-					4
07	9424	X	9054	-0-	-370	-0-	9051	3	3	9	N	3	3	8			4
08	9424	X	8780	-0-	-644	-0-	8779	3	1	9	N	1	1	8			4
09	9120	X	8229	-0-	-891	-0-	8227	3	2	9	N	2	2	8			4
10	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9350	3	1	9	N	1	1	8			4
11	8760	X	8359	-0-	-401	-0-	8358	3	1	9	N	1	1	8			4
12	9052	X	8452	-0-	-600	-0-	8450	3	2	9	N	2	2	8			4

TOTAL GAS PROD: 106,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10108	-0-	-2199	-0-	10108	3			N	-0-					-0-
02	11116	X	9174	-0-	-1942	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
03	12307	X	9660	-0-	-2647	-0-	9659	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10830	X	9442	-0-	-1388	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	9694	-0-	-908	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8106	-0-	-1734	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	7580	-0-	-2588	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	9180	-0-	-585	-0-	9179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9450	X	8825	-0-	-625	-0-	8822	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	9703	X	9115	-0-	-588	-0-	9114	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8880	X	8627	-0-	-253	-0-	8626	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9176	X	8675	-0-	-501	-0-	8674	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6272	-0-	-424	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5536	-0-	-512	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6067	-0-	-629	-0-	6066	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	5904	-0-	-456	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5979	-0-	-407	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	5613	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6107	X	5680	-0-	-427	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	5682	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5983	X	5900	-0-	-83	-0-	5899	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5640	X	5501	-0-	-139	-0-	5499	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5859	X	5560	-0-	-299	-0-	5559	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8528	-0-	-1423	-0-	8528	3			N	-0-					8
02	8764	X	7527	-0-	-1237	-0-	7527	3			N	-0-					8
03	9424	X	8406	-0-	-1018	-0-	8406	3			N	-0-					8
04	8760	X	7887	-0-	-873	-0-	7887	3			N	-0-					8
05	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	8068	3			N	-0-					8
06	8250	X	7628	-0-	-622	-0-	7628	3			N	-0-					8
07	8401	X	7863	-0-	-538	-0-	7863	3			N	-0-					8
08	8401	X	7462	-0-	-939	-0-	7462	3			N	-0-					8
09	7890	X	7244	-0-	-646	-0-	7244	3			N	-0-					8
10	8060	X	7253	-0-	-807	-0-	7253	3			N	-0-					8
11	7620	X	7168	-0-	-452	-0-	7168	3			N	-0-					8
12	7874	X	7288	-0-	-586	-0-	7288	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 92,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	3			N	-0-					10
02	10136	X	8645	-0-	-1491	-0-	8645	3			N	-0-					10
03	11222	X	9554	-0-	-1668	-0-	9553	3	1	9	N	1	1	8			10
04	10860	X	9796	-0-	-1064	-0-	9796	3			N	-0-					10
05	10571	X	9538	-0-	-1033	-0-	9538	3			N	-0-					10
06	10050	X	8925	-0-	-1125	-0-	8925	3			N	-0-					10
07	10137	X	9065	-0-	-1072	-0-	9062	3	3	9	N	3	3	8			10
08	10137	X	9123	-0-	-1014	-0-	9122	3	1	9	N	1	1	8			10
09	9810	X	8664	-0-	-1146	-0-	8661	3	3	9	N	3	3	8			10
10	9548	X	8715	-0-	-833	-0-	8714	3	1	9	N	1	1	8			10
11	8940	X	8220	-0-	-720	-0-	8219	3	1	9	N	1	1	8			10
12	9114	X	8117	-0-	-997	-0-	8116	3	1	9	N	1	1	8			10

TOTAL GAS PROD: 108,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	14756	X	13187	-0-	-1569	-0-	13187	3			N	-0-					-0-
02	13216	X	11613	-0-	-1603	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
03	14508	X	12426	-0-	-2082	-0-	12425	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13500	X	12002	-0-	-1498	-0-	12002	3			N	-0-					-0-
05	13609	X	12711	-0-	-898	-0-	12711	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	12344	-0-	-406	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	12304	-0-	-561	-0-	12302	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	12710	X	12345	-0-	-365	-0-	12344	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12330	X	11634	-0-	-696	-0-	11632	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12741	X	11699	-0-	-1042	-0-	11696	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	12330	X	11154	-0-	-1176	-0-	11153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12338	X	10005	-0-	-2333	-0-	10004	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9976	-0-	-812	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	8856	-0-	-888	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
03	10788	X	9414	-0-	-1374	-0-	9413	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10050	X	9198	-0-	-852	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9587	-0-	-550	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9161	-0-	-499	-0-	9161	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	9018	-0-	-778	-0-	9015	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	9579	X	9287	-0-	-292	-0-	9286	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9270	X	8738	-0-	-532	-0-	8736	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9579	X	9187	-0-	-392	-0-	9184	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9704	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	9300	X	9090	-0-	-210	-0-	9089	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18025	-0-	-3489	-0-	18025	3			N	-0-					-0-
02	18004	X	16391	-0-	-1613	-0-	16391	3			N	-0-					-0-
03	18383	X	17672	-0-	-711	-0-	17672	3			N	-0-					-0-
04	17760	X	16861	-0-	-899	-0-	16861	3			N	-0-					-0-
05	18352	X	16998	-0-	-1354	-0-	16998	3			N	-0-					-0-
06	17550	X	16166	-0-	-1384	-0-	16166	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	16409	-0-	-1726	-0-	16409	3			N	-0-					-0-
08	17670	X	16122	-0-	-1548	-0-	16122	3			N	-0-					-0-
09	16860	X	15155	-0-	-1705	-0-	15155	3			N	-0-					-0-
10	16988	X	15492	-0-	-1496	-0-	15492	3			N	-0-					-0-
11	16170	X	14727	-0-	-1443	-0-	14727	3			N	-0-					-0-
12	16399	X	14830	-0-	-1569	-0-	14830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17267	X	10045	-0-	-7222	-0-	10045	3			N	-0-					23
02	12348	X	8763	-0-	-3585	-0-	8763	3			N	-0-					23
03	11873	X	9402	-0-	-2471	-0-	9402	3			N	-0-					23
04	10560	X	8904	-0-	-1656	-0-	8904	3			N	-0-					23
05	10602	X	8393	-0-	-2209	-0-	8393	3			N	-0-					23
06	9720	X	7783	-0-	-1937	-0-	7783	3			N	-0-					23
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	3			N	-0-					23
08	9393	X	8593	-0-	-800	-0-	8593	3			N	-0-					23
09	8910	X	7370	-0-	-1540	-0-	7369	3	1	9	N	1	1	8			23
10	9765	X	7529	-0-	-2236	-0-	7529	3			N	-0-					23
11	9450	X	7557	-0-	-1893	-0-	7557	3			N	-0-					23
12	9765	X	6239	-0-	-3526	-0-	6239	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 100,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					10
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8501	3	2	9	N	2	2	8			10
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8778	3	1	9	N	1	1	8			10
04	9420	X	8375	-0-	-1045	-0-	8375	3			N	-0-					10
05	9734	X	7884	-0-	-1850	-0-	7884	3			N	-0-					10
06	9420	X	7867	-0-	-1553	-0-	7867	3			N	-0-					10
07	9424	X	7573	-0-	-1851	-0-	7571	3	2	9	N	2	2	8			10
08	8773	X	7887	-0-	-886	-0-	7886	3	1	9	N	1	1	8			10
09	8370	X	7409	-0-	-961	-0-	7406	3	3	9	N	3	3	8			10
10	8122	X	6990	-0-	-1132	-0-	6989	3	1	9	N	1	1	8			10
11	7860	X	6165	-0-	-1695	-0-	6164	3	1	9	N	1	1	8			10
12	7874	X	5467	-0-	-2407	-0-	5466	3	1	9	N	1	1	8			10

TOTAL GAS PROD: 92,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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	18135	X	17055	-0-	-1080	-0-	17055	3			N	-0-					8
02	16380	X	14726	-0-	-1654	-0-	14725	3	1	9	N	1	1	8			8
03	17701	X	15941	-0-	-1760	-0-	15941	3			N	-0-					8
04	16830	X	15121	-0-	-1709	-0-	15121	3			N	-0-					8
05	17050	X	15369	-0-	-1681	-0-	15369	3			N	-0-					8
06	16500	X	14612	-0-	-1888	-0-	14612	3			N	-0-					8
07	16306	X	14849	-0-	-1457	-0-	14849	3			N	-0-					8
08	15934	X	14617	-0-	-1317	-0-	14617	3			N	-0-					8
09	15120	X	13939	-0-	-1181	-0-	13939	3			N	-0-					8
10	15376	X	14252	-0-	-1124	-0-	14252	3			N	-0-					8
11	14610	X	13581	-0-	-1029	-0-	13581	3			N	-0-					8
12	14849	X	13757	-0-	-1092	-0-	13757	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 177,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	13392	X	11395	-0-	-1997	-0-	11395	3			N	-0-					10
02	12096	X	9814	-0-	-2282	-0-	9814	3			N	-0-					10
03	13392	X	10530	-0-	-2862	-0-	10530	3			N	-0-					10
04	12480	X	9861	-0-	-2619	-0-	9861	3			N	-0-					10
05	12896	X	10083	-0-	-2813	-0-	10083	3			N	-0-					10
06	11040	X	9556	-0-	-1484	-0-	9556	3			N	-0-					10
07	10881	X	9689	-0-	-1192	-0-	9689	3			N	-0-					10
08	10540	X	10469	-0-	-71	-0-	10469	3			N	-0-					10
09	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	3			N	-0-					10
10	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	3			N	-0-					10
11	10140	X	9678	-0-	-462	-0-	9678	3			N	-0-					10
12	10788	X	9717	-0-	-1071	-0-	9717	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 121,525 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	9052	X	7960	-0-	-1092	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7015	-0-	-909	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7872	-0-	-839	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7281	-0-	-909	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7589	-0-	-874	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7305	-0-	-405	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7575	-0-	-299	-0-	7575	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	7314	-0-	-560	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	7069	-0-	-281	-0-	7068	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7595	X	6985	-0-	-610	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	7022	-0-	-298	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7008	-0-	-556	-0-	7008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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	16120	X	12897	-0-	-3223	-0-	12897	3			N	-0-					3
02	14560	X	10908	-0-	-3652	-0-	10908	3			N	-0-					3
03	16120	X	11855	-0-	-4265	-0-	11855	3			N	-0-					3
04	13380	X	11101	-0-	-2279	-0-	11101	3			N	-0-					3
05	13640	X	11081	-0-	-2559	-0-	11081	3			N	-0-					3
06	12480	X	10434	-0-	-2046	-0-	10434	3			N	-0-					3
07	12090	X	10672	-0-	-1418	-0-	10672	3			N	-0-					3
08	11842	X	10660	-0-	-1182	-0-	10660	3			N	-0-					3
09	11100	X	10091	-0-	-1009	-0-	10090	3	1	9	N	1	1	8			3
10	11067	X	10131	-0-	-936	-0-	10130	3	1	9	N	1	1	8			3
11	10440	X	9543	-0-	-897	-0-	9543	3			N	-0-					3
12	10664	X	9542	-0-	-1122	-0-	9542	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 128,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	17577	X	16194	-0-	-1383	-0-	16194	3			N	-0-					40
02	15568	X	14269	-0-	-1299	-0-	14269	3			N	-0-					40
03	17081	X	15429	-0-	-1652	-0-	15429	3			N	-0-					40
04	16530	X	14641	-0-	-1889	-0-	14641	3			N	-0-					40
05	16554	X	14983	-0-	-1571	-0-	14983	3			N	-0-					40
06	15660	X	14257	-0-	-1403	-0-	14257	3			N	-0-					40
07	15810	X	14467	-0-	-1343	-0-	14467	3			N	-0-					40
08	15438	X	14169	-0-	-1269	-0-	14169	3			N	-0-					40
09	14640	X	13564	-0-	-1076	-0-	13564	3			N	-0-					40
10	14973	X	14027	-0-	-946	-0-	14027	3			N	-0-					40
11	14250	X	13340	-0-	-910	-0-	13340	3			N	-0-					40
12	14477	X	13447	-0-	-1030	-0-	13447	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 172,787 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	9362	X	8449	-0-	-913	-0-	8449	3			N	-0-					5
02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	3			N	-0-					5
03	9021	X	8734	-0-	-287	-0-	8734	3			N	-0-					5
04	8580	X	8158	-0-	-422	-0-	8158	3			N	-0-					5
05	9300	X	8178	-0-	-1122	-0-	8178	3			N	-0-					5
06	9000	X	7919	-0-	-1081	-0-	7919	3			N	-0-					5
07	9300	X	8069	-0-	-1231	-0-	8069	3			N	-0-					5
08	8742	X	7766	-0-	-976	-0-	7766	3			N	-0-					5
09	8160	X	7505	-0-	-655	-0-	7504	3	1	9	N	1	1	8			5
10	8184	X	7616	-0-	-568	-0-	7616	3			N	-0-					5
11	7920	X	7244	-0-	-676	-0-	7244	3			N	-0-					5
12	8060	X	6354	-0-	-1706	-0-	6354	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 94,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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	16461	X	15084	-0-	-1377	-0-	15084	3			N	-0-					3
02	14700	X	13304	-0-	-1396	-0-	13304	3			N	-0-					3
03	15965	X	14452	-0-	-1513	-0-	14452	3			N	-0-					3
04	15210	X	13699	-0-	-1511	-0-	13699	3			N	-0-					3
05	15376	X	13800	-0-	-1576	-0-	13800	3			N	-0-					3
06	14610	X	13183	-0-	-1427	-0-	13183	3			N	-0-					3
07	14725	X	13417	-0-	-1308	-0-	13417	3			N	-0-					3
08	14446	X	13390	-0-	-1056	-0-	13390	3			N	-0-					3
09	13710	X	12733	-0-	-977	-0-	12733	3			N	-0-					3
10	13795	X	12970	-0-	-825	-0-	12970	3			N	-0-					3
11	13170	X	12384	-0-	-786	-0-	12384	3			N	-0-					3
12	13423	X	12253	-0-	-1170	-0-	12253	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 160,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20088	X	17782	-0-	-2306	-0-	17782	3			N	-0-					-0-
02	18144	X	15083	-0-	-3061	-0-	15083	3			N	-0-					-0-
03	18755	X	16263	-0-	-2492	-0-	16263	3			N	-0-					-0-
04	17970	X	15400	-0-	-2570	-0-	15400	3			N	-0-					-0-
05	17794	X	15468	-0-	-2326	-0-	15468	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	14717	-0-	-2503	-0-	14717	3			N	-0-					-0-
07	16709	X	15138	-0-	-1571	-0-	15138	3			N	-0-					-0-
08	16275	X	15222	-0-	-1053	-0-	15222	3			N	-0-					-0-
09	15390	X	14739	-0-	-651	-0-	14739	3			N	-0-					-0-
10	15469	X	15197	-0-	-272	-0-	15197	3			N	-0-					-0-
11	14730	X	14705	-0-	-25	-0-	14705	3			N	-0-					-0-
12	15221	X	14830	-0-	-391	-0-	14830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,544 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	17422	X	16477	-0-	-945	-0-	16477	3			N	-0-					12
02	15736	X	14658	-0-	-1078	-0-	14658	3			N	-0-					12
03	17422	X	15969	-0-	-1453	-0-	15969	3			N	-0-					12
04	16380	X	15179	-0-	-1201	-0-	15179	3			N	-0-					12
05	16740	X	15346	-0-	-1394	-0-	15346	3			N	-0-					12
06	15960	X	14466	-0-	-1494	-0-	14466	3			N	-0-					12
07	16244	X	14703	-0-	-1541	-0-	14703	3			N	-0-					12
08	15965	X	14517	-0-	-1448	-0-	14517	3			N	-0-					12
09	15180	X	13984	-0-	-1196	-0-	13984	3			N	-0-					12
10	15345	X	14239	-0-	-1106	-0-	14239	3			N	-0-					12
11	14460	X	13513	-0-	-947	-0-	13513	3			N	-0-					12
12	14694	X	13558	-0-	-1136	-0-	13558	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 176,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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	22847	X	21705	-0-	-1142	-0-	21705	3			N	-0-					13
02	20384	X	19669	-0-	-715	-0-	19669	3			N	-0-					13
03	22568	X	21047	-0-	-1521	-0-	21047	3			N	-0-					13
04	21840	X	20362	-0-	-1478	-0-	20362	3			N	-0-					13
05	22103	X	20612	-0-	-1491	-0-	20612	3			N	-0-					13
06	21060	X	19652	-0-	-1408	-0-	19652	3			N	-0-					13
07	21762	X	19935	-0-	-1827	-0-	19935	3			N	-0-					13
08	21049	X	19567	-0-	-1482	-0-	19567	3			N	-0-					13
09	20370	X	18728	-0-	-1642	-0-	18728	3			N	-0-					13
10	20615	X	19378	-0-	-1237	-0-	19378	3			N	-0-					13
11	19650	X	18461	-0-	-1189	-0-	18461	3			N	-0-					13
12	19933	X	18994	-0-	-939	-0-	18994	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 238,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 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 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2					160
02	1288	X	1238	-0-	-50	-0-	1229	2	9	9	Y	8					168
03	1426	X	1267	-0-	-159	-0-	1267	2			Y	-0-					168
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					168
05	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	1110	2	23	9	Y	21					189
06	1440	X	1264	-0-	-176	-0-	1258	2	6	9	Y	5	12	1			182
07	1581	X	1474	-0-	-107	-0-	1466	2	8	9	Y	7					189
08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1885	2	30	9	Y	27					216
09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1713	2	17	9	Y	15					231
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1611	2	10	9	Y	9					240
11	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	1403	2	29	9	Y	26					266
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					266

TOTAL GAS PROD: 16,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1364	-0-	-155	-0-	1338	2	26	9	Y	24					124
02	1652	N	1435	-0-	-217	-0-	1418	2	17	9	Y	15					139
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1615	2	9	9	Y	8					147
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	2	17	9	Y	15					162
05	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1468	2	11	9	Y	10					172
06	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	1385	2	1	9	Y	1	93	1			80
07	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	1348	2			Y	-0-					80
08	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	1254	2	1	9	Y	1					81
09	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1320	2	1	9	Y	1					82
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					82
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					83
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 15,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	602	-0-	-204	-0-	588	2	14	9	Y	13					36
02	784	N	645	-0-	-139	-0-	636	2	9	9	Y	8					44
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	694	2	4	9	Y	4					48
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	Y	8					56
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	683	2	7	9	Y	6					62
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	618	2	22	9	Y	20	81	1			1
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			Y	-0-					1
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	Y	2					3
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					4
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1					5
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	674	2	1	9	Y	1					6
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1787	-0-	-1375	-0-	1763	2	24	9	Y	22	40	1			29
02	2772	X	1586	-0-	-1186	-0-	1564	2	22	9	Y	20	37	1			12
03	2077	X	1658	-0-	-419	-0-	1640	2	18	9	Y	16					28
04	1950	X	1820	-0-	-130	-0-	1797	2	23	9	Y	21					49
05	2015	X	1837	-0-	-178	-0-	1815	2	22	9	Y	20					69
06	1740	X	1668	-0-	-72	-0-	1649	2	19	9	Y	17					86
07	1891	X	1020	-0-	-871	-0-	1009	2	11	9	Y	10	75	1			21
08	1891	X	1568	-0-	-323	-0-	1558	2	10	9	Y	9					30
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1899	2	25	9	Y	23	40	1			13
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1902	2	44	9	Y	40	37	1			16
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-	16	1			-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	4030	X	3574	-0-	-456	-0-	3535	2	39	9	Y	35	89	1			33
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3295	2	51	9	Y	46					79
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3800	2	36	9	Y	33					112
04	3450	X	3364	-0-	-86	-0-	3335	2	29	9	Y	26	96	1			42
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3709	2	35	9	Y	32					74
06	3450	X	3108	-0-	-342	-0-	3079	2	29	9	Y	26					100
07	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3372	2	25	9	Y	23	92	1			31
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3646	2	34	9	Y	31					62
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3470	2	57	9	Y	52					114
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3784	2	42	9	Y	38	96	1			56
11	3450	X	2862	-0-	-588	-0-	2801	2	61	9	Y	55					111
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 38,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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

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

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

01	19344	X	17474	-0-	-1870	-0-	613	1	16861	2	Y	-0-					125
02	16968	X	15674	-0-	-1294	-0-	610	1	15064	2	Y	-0-					125
03	18662	X	16954	-0-	-1708	-0-	649	1	16202	2	Y	94	169	1			50
							103	9									
04	17580	X	15719	-0-	-1861	-0-	15719	2			Y	-0-					50
05	17918	X	16278	-0-	-1640	-0-	16278	2			Y	-0-					50
06	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	1301	1	15571	2	Y	84					134
							92	9									
07	17360	X	17340	-0-	-20	-0-	1389	1	15907	2	Y	40					174
							44	9									
08	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	1384	1	15761	2	Y	-0-					174
09	16950	X	16520	-0-	-430	-0-	1304	1	15216	2	Y	-0-					174
10	17515	X	16441	-0-	-1074	-0-	841	1	15600	2	Y	-0-					174
11	16950	X	15843	-0-	-1107	-0-	782	1	14980	2	Y	74	181	1			67
							81	9									
12	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 182,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3309	-0-	-318	-0-	116	1	3193	2	Y	-0-					49
02	3276	X	3017	-0-	-259	-0-	117	1	2900	2	Y	-0-					49
03	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	130	1	3243	2	Y	20					69
							22	9									
04	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3146	2			Y	-0-					69
05	3596	X	3075	-0-	-521	-0-	3062	2	13	9	Y	12					81
06	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	248	1	2967	2	Y	-0-					81
07	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	255	1	2925	2	Y	-0-					81
08	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	252	1	2875	2	Y	-0-					81
09	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	247	1	2882	2	Y	13					94
							14	9									
10	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	166	1	3078	2	Y	-0-					94
11	3210	X	3209	-0-	-1	-0-	159	1	3050	2	Y	-0-					94
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 35,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	6138	X	5113	-0-	-1025	-0-	179	1	4920	2	Y	13					175
							14	9									
02	5544	X	4457	-0-	-1087	-0-	173	1	4284	2	Y	-0-					175
03	6138	X	4906	-0-	-1232	-0-	189	1	4717	2	Y	-0-					175
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			Y	-0-					175
05	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18695	2	26	9	Y	24	172	1			27
06	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	1406	1	16820	2	Y	-0-					27
07	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	1420	1	16257	2	Y	-0-					27
08	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	1345	1	15318	2	Y	60					87
							66	9									
09	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	1222	1	14261	2	Y	25					112
							28	9									
10	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	754	1	13981	2	Y	-0-					112
11	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	662	1	12681	2	Y	-0-					112
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 136,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 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	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	5038	2	Y	2	2	1			1
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	4247	2	Y	2	1	1			2
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	105	1 2 9	4423	2	Y	2	2	1			2
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	4633	2	Y	2	3	1			1
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	4723	2	Y	2	2	1			1
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	4531	2	Y	2	2	1			1
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	4887	2	Y	2	1	1			2
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	4740	2	Y	2	4	1			-0-
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	5405	2	Y	2	1	1			1
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	5325	2	Y	2	2	1			1
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	5094	2	Y	3	2	1			2
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-		3 9			Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 54,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 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	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5137	2	34	9	Y	31	62	1			45
02	5096	X	4997	-0-	-99	-0-	4965	2	32	9	Y	29	55	1			19
03	5642	X	5222	-0-	-420	-0-	5194	2	28	9	Y	25					44
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5594	2	35	9	Y	32					76
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5698	2	34	9	Y	31	101	1			6
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5359	2	29	9	Y	26					32
07	5642	X	4915	-0-	-727	-0-	4889	2	26	9	Y	24	29	1			27
08	5642	X	4941	-0-	-701	-0-	4915	2	26	9	Y	24					51
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6354	2	41	9	Y	37	66	1			22
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6767	2	76	9	Y	69	63	1			28
11	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			Y	-0-	28	1			-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 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	4557	X	3582	-0-	-975	-0-	3547	2	35	9	Y	32	83	1			29
02	3752	X	3046	-0-	-706	-0-	3004	2	42	9	Y	38					67
03	4154	X	2920	-0-	-1234	-0-	2896	2	24	9	Y	22					89
04	4020	X	2940	-0-	-1080	-0-	2917	2	23	9	Y	21	77	1			33
05	3906	X	3024	-0-	-882	-0-	2999	2	25	9	Y	23					56
06	3480	X	3298	-0-	-182	-0-	3270	2	28	9	Y	25					81
07	3379	X	2800	-0-	-579	-0-	2781	2	19	9	Y	17	76	1			22
08	3038	X	2528	-0-	-510	-0-	2506	2	22	9	Y	20					42
09	3300	X	2582	-0-	-718	-0-	2542	2	40	9	Y	36					78
10	3410	X	2631	-0-	-779	-0-	2606	2	25	9	Y	23	66	1			35
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					35
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 32,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 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	5208	X	4728	-0-	-480	-0-	166	1	4562	2	Y	-0-					62
02	4704	X	4249	-0-	-455	-0-	165	1	4084	2	Y	-0-					62
03	5208	X	4516	-0-	-692	-0-	174	1	4342	2	Y	-0-					62
04	4800	X	4090	-0-	-710	-0-	4090	2			Y	-0-					62
05	4960	X	4075	-0-	-885	-0-	4053	2	22	9	Y	20					82
06	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	340	1	4066	2	Y	10					92
							11	9									
07	4712	X	4051	-0-	-661	-0-	325	1	3726	2	Y	-0-					92
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	370	1	4214	2	Y	10					102
							11	9									
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	349	1	4077	2	Y	-0-					102
10	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	216	1	4013	2	Y	-0-					102
11	4440	X	3937	-0-	-503	-0-	195	1	3731	2	Y	10					112
							11	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 47,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 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	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	141	1	6140	2	Y	67	48	1			39
							74	9									
02	5740	X	5519	-0-	-221	-0-	116	1	5335	2	Y	62	52	1			49
							68	9									
03	6727	X	6648	-0-	-79	-0-	152	1	6419	2	Y	70	51	1			68
							77	9									
04	6510	X	5833	-0-	-677	-0-	126	1	5645	2	Y	56	105	1			19
							62	9									
05	6727	X	5650	-0-	-1077	-0-	127	1	5457	2	Y	60	45	1			34
							66	9									
06	6420	X	4581	-0-	-1839	-0-	96	1	4421	2	Y	58	46	1			46
							64	9									
07	6634	X	3933	-0-	-2701	-0-	84	1	3797	2	Y	47	45	1			48
							52	9									
08	6634	X	2970	-0-	-3664	-0-	61	1	2869	2	Y	36	74	1			10
							40	9									
09	5820	X	3391	-0-	-2429	-0-	78	1	3273	2	Y	36	31	1			15
							40	9									
10	5642	X	3985	-0-	-1657	-0-	89	1	3851	2	Y	41	34	1			22
							45	9									
11	4590	X	2491	-0-	-2099	-0-	57	1	2402	2	Y	29	33	1			18
							32	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 51,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

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	3720	X	2792	-0-	-928	-0-	2792	2			N	-0-					43
02	3136	X	3128	-0-	-8	-0-	3128	2			N	-0-					43
03	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2			N	-0-					43
04	3360	X	2505	-0-	-855	-0-	2505	2			N	-0-					43
05	3472	X	2909	-0-	-563	-0-	2909	2			N	-0-					43
06	3360	X	2611	-0-	-749	-0-	2611	2			N	-0-					43
07	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	2909	2	86	9	N	78					121
08	3069	X	2634	-0-	-435	-0-	2614	2	20	9	N	18					139
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					139
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3054	2	39	9	N	35					174
11	2910	X	2387	-0-	-523	-0-	2363	2	24	9	N	22					196
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 31,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3875	X	3259	-0-	-616	-0-	113	1	3121	2	Y	23					164
							25	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	118	1	2913	2	Y	5					169
							6	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	119	1	2979	2	Y	13	170	1			12
							14	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3050	2	9	9	Y	8					20
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2995	2	24	9	Y	22					42
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	241	1	2885	2	Y	15					57
							17	9									
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	251	1	2877	2	Y	12					69
							13	9									
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	259	1	2952	2	Y	-0-					69
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	241	1	2809	2	Y	14					83
							15	9									
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	152	1	2824	2	Y	20					103
							22	9									
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	142	1	2723	2	Y	-0-					103
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 33,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6614	2	9	9	Y	8					11
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5646	2	8	9	Y	7					18
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6268	2	9	9	Y	8	18	1			8
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5693	2	10	9	Y	9					17
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5168	2	6	9	Y	5	19	1			3
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5604	2	11	9	Y	10					13
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5197	2	9	9	Y	8					21
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4720	2	4	9	Y	4	19	1			6
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4530	2	6	9	Y	5					11
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4509	2	2	9	Y	2	8	1			5
11	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	4245	2	14	9	Y	13	15	1			3
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 58,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7520	2	30	9	Y	27					36
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6225	2	24	9	Y	22					58
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6886	2	30	9	Y	27	60	1			25
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6257	2	31	9	Y	28					53
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5700	2	11	9	Y	10	58	1			5
06	5430	X	5379	-0-	-51	-0-	5359	2	20	9	Y	18					23
07	5611	X	4807	-0-	-804	-0-	4792	2	15	9	Y	14					37
08	5611	X	4483	-0-	-1128	-0-	4474	2	9	9	Y	8	28	1			17
09	5430	X	4281	-0-	-1149	-0-	4278	2	3	9	Y	3					20
10	5611	X	4423	-0-	-1188	-0-	4419	2	4	9	Y	4	14	1			10
11	5370	X	4196	-0-	-1174	-0-	4168	2	28	9	Y	25	29	1			6
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 60,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	3632	2	24	9	N	22	168	1	3	8	36
02	3444	X	3196	-0-	-248	-0-	3173	2	23	9	N	21	1	8			56
03	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3389	2	20	9	N	18	1	8			73
04	3600	X	3217	-0-	-383	-0-	3198	2	19	9	N	17					90
05	3658	X	3044	-0-	-614	-0-	3027	2	17	9	N	15					105
06	3540	X	3499	-0-	-41	-0-	3479	2	20	9	N	18					123
07	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	2983	2	15	9	N	14	1	8			136
08	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	2823	2	17	9	N	15					151
09	3510	X	2550	-0-	-960	-0-	2535	2	15	9	N	14	1	8			164
10	3627	X	2996	-0-	-631	-0-	2977	2	19	9	N	17	2	8			179
11	3510	X	485	-0-	-3025	-0-	483	2	2	9	N	2					181
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 31,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 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	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3848	-0-	-156	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3569	-0-	-721	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3805	-0-	-628	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3774	-0-	-396	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3641	-0-	-606	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3053	-0-	-1070	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 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	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3054	-0-	-194	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3114	-0-	-366	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3162	-0-	-18	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3093	-0-	-147	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	4225	-0-	-301	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3933	-0-	-127	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4137	-0-	-296	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4047	-0-	-33	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4187	-0-	-73	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3228	2	89	9	Y	81	84	1			56
02	3276	X	3227	-0-	-49	-0-	3179	2	48	9	Y	44	39	1			61
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6470	2	157	9	Y	143	176	1			28
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5325	2	85	9	Y	77	84	1			21
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4899	2	107	9	Y	97	107	1			11
06	6300	X	4997	-0-	-1303	-0-	4903	2	94	9	Y	85	73	1			23
07	6510	X	4946	-0-	-1564	-0-	4860	2	86	9	Y	78	93	1			8
08	6510	X	4500	-0-	-2010	-0-	4411	2	89	9	Y	81	77	1			12
09	5400	X	3553	-0-	-1847	-0-	3484	2	69	9	Y	63	61	1			14
10	5177	X	3440	-0-	-1737	-0-	3362	2	78	9	Y	71	70	1			15
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5448	2	200	9	Y	182	152	1			45
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 50,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

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	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17452	2	210	9	Y	191	198	1			67
02	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18446	2	90	9	Y	82	73	1			76
03	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	21061	2	90	9	Y	82	142	1			16
04	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	17309	2	583	9	Y	530	403	1			143
05	16244	X	15308	-0-	-936	-0-	14946	2	362	9	Y	329	437	1			35
06	15720	X	12492	-0-	-3228	-0-	12232	2	260	9	Y	236	208	1			63
07	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16061	2	318	9	Y	289	320	1			32
08	16244	X	14529	-0-	-1715	-0-	14207	2	322	9	Y	293	280	1			45
09	15720	X	11786	-0-	-3934	-0-	11529	2	257	9	Y	234	227	1			52
10	16244	X	10558	-0-	-5686	-0-	10293	2	265	9	Y	241	247	1			46
11	15720	X	9592	-0-	-6128	-0-	9592	2			Y	-0-	46	1			-0-
12	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,507

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2948	2	34	9	Y	31	32	1			21
02	1736	X	183	-0-	-1553	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			22
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9436	2	147	9	Y	134	98	1			36
07	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10053	2	146	9	Y	133	154	1			15
08	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9028	2	151	9	Y	137	131	1			21
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8449	2	139	9	Y	126	119	1			28
10	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9228	2	175	9	Y	159	119	1			68
11	3450	X	3050	-0-	-400	-0-	3050	2			Y	-0-	68	1			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6936	-0-	-1899	-0-	6773	2	163	9	Y	148	121	1			118
02	5852	X	4995	-0-	-857	-0-	4875	2	120	9	Y	109	155	1			72
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6856	2	164	9	Y	149	140	1			81
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	6987	2	168	9	Y	153	163	1			71
05	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7177	2	72	9	Y	65	101	1			35
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6567	2	63	9	Y	57	62	1			30
07	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7267	2	68	9	Y	62	48	1			44
08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7073	2	64	9	Y	58	62	1			40
09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6472	2	45	9	Y	41	58	1			23
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6616	2	61	9	Y	55	48	1			30
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			Y	-0-	30	1			-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3889	-0-	-761	-0-	3879	2	10	9	Y	9					16
02	3976	X	3389	-0-	-587	-0-	3381	2	8	9	Y	7					23
03	4185	X	3825	-0-	-360	-0-	3815	2	10	9	Y	9	22	1			10
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4282	2	12	9	Y	11					21
05	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3626	2	7	9	Y	6	22	1			5
06	3750	X	3748	-0-	-2	-0-	3740	2	8	9	Y	7					12
07	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	3576	2	7	9	Y	6					18
08	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	3800	2	9	9	Y	8	19	1			7
09	4260	X	2101	-0-	-2159	-0-	2095	2	6	9	Y	5					12
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4107	2	10	9	Y	9					21
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3826	2	12	9	Y	11	24	1			8
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 40,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	6757	-0-	-7906	-0-	6668	2	89	9	Y	81	75	1			65
02	13244	X	7738	-0-	-5506	-0-	7635	2	103	9	Y	94	97	1			62
03	11036	X	8427	-0-	-2609	-0-	8317	2	110	9	Y	100	108	1			54
04	8940	X	8759	-0-	-181	-0-	8643	2	116	9	Y	105	110	1			49
05	8556	X	8092	-0-	-464	-0-	7930	2	162	9	Y	147	117	1			79
06	8280	X	7630	-0-	-650	-0-	7483	2	147	9	Y	134	143	1			70
07	9052	X	6751	-0-	-2301	-0-	6623	2	128	9	Y	116	103	1			83
08	9052	X	7006	-0-	-2046	-0-	6878	2	128	9	Y	116	119	1			80
09	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13216	2	186	9	Y	169	157	1			92
10	8091	X	8050	-0-	-41	-0-	7903	2	147	9	Y	134	153	1			73
11	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10571	2	231	9	Y	210	147	1			136
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 93,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,406

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7305	2	110	9	Y	100	102	1			33
02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6490	2	99	9	Y	90	95	1			28
03	7967	X	7605	-0-	-362	-0-	7493	2	112	9	Y	102	97	1			33
04	7710	X	6733	-0-	-977	-0-	6633	2	100	9	Y	91	82	1			42
05	7967	X	7056	-0-	-911	-0-	6967	2	89	9	Y	81	119	1			4
06	7350	X	4717	-0-	-2633	-0-	4642	2	75	9	Y	68	49	1			23
07	7595	X	5241	-0-	-2354	-0-	5167	2	74	9	Y	67	67	1			23
08	7595	X	4060	-0-	-3535	-0-	3997	2	63	9	Y	57	58	1			22
09	6840	X	6038	-0-	-802	-0-	5947	2	91	9	Y	83	81	1			24
10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7827	2	129	9	Y	117	109	1			32
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7123	2	110	9	Y	100	99	1			33
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 70,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	12155	-0-	-462	-0-	12059	2	96	9	Y	87	73	1			69
02	12096	X	8277	-0-	-3819	-0-	8211	2	66	9	Y	60	90	1			39
03	13392	X	8070	-0-	-5322	-0-	8007	2	63	9	Y	57	65	1			31
04	12960	X	6786	-0-	-6174	-0-	6732	2	54	9	Y	49	57	1			23
05	12152	X	10907	-0-	-1245	-0-	10777	2	130	9	Y	118	77	1			64
06	11760	X	10622	-0-	-1138	-0-	10500	2	122	9	Y	111	117	1			58
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11188	2	128	9	Y	116	91	1			83
08	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11437	2	125	9	Y	114	119	1			78
09	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11408	2	96	9	Y	87	118	1			47
10	11315	X	7482	-0-	-3833	-0-	7399	2	83	9	Y	75	81	1			41
11	11190	X	9089	-0-	-2101	-0-	8972	2	117	9	Y	106	78	1			69
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 107,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	9588	-0-	-1851	-0-	9368	2	220	9	Y	200	208	1			65
02	8848	X	7850	-0-	-998	-0-	7667	2	183	9	Y	166	179	1			52
03	10633	X	8862	-0-	-1771	-0-	8660	2	202	9	Y	184	176	1			60
04	10290	X	8464	-0-	-1826	-0-	8269	2	195	9	Y	177	156	1			81
05	10633	X	8399	-0-	-2234	-0-	8234	2	165	9	Y	150	223	1			8
06	9270	X	7859	-0-	-1411	-0-	7668	2	191	9	Y	174	125	1			57
07	8866	X	7760	-0-	-1106	-0-	7592	2	168	9	Y	153	158	1			52
08	8866	X	8143	-0-	-723	-0-	7949	2	194	9	Y	176	161	1			67
09	8460	X	7572	-0-	-888	-0-	7396	2	176	9	Y	160	182	1			45
10	8401	X	7759	-0-	-642	-0-	7565	2	194	9	Y	176	173	1			48
11	7890	X	7453	-0-	-437	-0-	7277	2	176	9	Y	160	155	1			53
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 89,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8287	-0-	-796	-0-	8261	2	26	9	Y	24	24	1			8
02	8204	X	7769	-0-	-435	-0-	7744	2	25	9	Y	23	24	1			7
03	9083	X	7326	-0-	-1757	-0-	7303	2	23	9	Y	21	21	1			7
04	8760	X	8482	-0-	-278	-0-	8454	2	28	9	Y	25	21	1			11
05	8587	X	8097	-0-	-490	-0-	8075	2	22	9	Y	20	30	1			1
06	8310	X	7334	-0-	-976	-0-	7309	2	25	9	Y	23	16	1			8
07	8773	X	7837	-0-	-936	-0-	7813	2	24	9	Y	22	22	1			8
08	8773	X	7976	-0-	-797	-0-	7950	2	26	9	Y	24	23	1			9
09	8490	X	7381	-0-	-1109	-0-	7357	2	24	9	Y	22	25	1			6
10	8091	X	6329	-0-	-1762	-0-	6307	2	22	9	Y	20	21	1			5
11	7710	X	6444	-0-	-1266	-0-	6423	2	21	9	Y	19	18	1			6
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 83,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5456	-0-	-279	-0-	5375	2	81	9	Y	74	75	1			24
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5367	2	83	9	Y	75	76	1			23
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5932	2	90	9	Y	82	78	1			27
04	5760	X	5599	-0-	-161	-0-	5514	2	85	9	Y	77	68	1			36
05	6045	X	5152	-0-	-893	-0-	5086	2	66	9	Y	60	93	1			3
06	5850	X	3304	-0-	-2546	-0-	3251	2	53	9	Y	48	35	1			16
07	6045	X	4193	-0-	-1852	-0-	4134	2	59	9	Y	54	52	1			18
08	6014	X	4869	-0-	-1145	-0-	4793	2	76	9	Y	69	61	1			26
09	5610	X	4260	-0-	-1350	-0-	4195	2	65	9	Y	59	68	1			17
10	5146	X	4175	-0-	-971	-0-	4107	2	68	9	Y	62	62	1			17
11	4710	X	3388	-0-	-1322	-0-	3336	2	52	9	Y	47	49	1			15
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 51,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

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. (I) GAS LIFT(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	3592	-0-	-1461	-0-	3542	2	50	9	Y	45	101	1			85
02	4536	X	2848	-0-	-1688	-0-	2807	2	41	9	Y	37	63	1			59
03	5022	X	3147	-0-	-1875	-0-	3111	2	36	9	Y	33					92
04	4500	X	4109	-0-	-391	-0-	4077	2	32	9	Y	29					121
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4770	2	34	9	Y	31	70	1			82
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4308	2	29	9	Y	26					108
07	4247	X	3952	-0-	-295	-0-	3930	2	22	9	Y	20	58	1			70
08	4805	X	3644	-0-	-1161	-0-	3624	2	20	9	Y	18					88
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4881	2	23	9	Y	21					109
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5475	2	25	9	Y	23	87	1			45
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5436	2	28	9	Y	25					70
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 46,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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. (I) GAS LIFT(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	8155	-0-	-1920	-0-	8074	2	81	9	Y	74	81	1			126
02	8428	X	7332	-0-	-1096	-0-	7263	2	69	9	Y	63	121	1			68
03	9114	X	7957	-0-	-1157	-0-	7890	2	67	9	Y	61					129
04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8292	2	48	9	Y	44					173
05	8153	X	5968	-0-	-2185	-0-	5915	2	53	9	Y	48	111	1			110
06	7890	X	6019	-0-	-1871	-0-	5967	2	52	9	Y	47					157
07	8618	X	6630	-0-	-1988	-0-	6583	2	47	9	Y	43	124	1			76
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6937	2	50	9	Y	45					121
09	6150	X	4721	-0-	-1429	-0-	4692	2	29	9	Y	26					147
10	6355	X	4838	-0-	-1517	-0-	4809	2	29	9	Y	26	97	1			76
11	6150	X	4325	-0-	-1825	-0-	4305	2	20	9	Y	18					94
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 71,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 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	25513	X	18325	-0-	-7188	-0-	306 774	1 9	17245	2	Y	704	738	1			19
02	23044	X	14188	-0-	-8856	-0-	152 805	1 9	13231	2	Y	732	686	1			65
03	25513	X	11631	-0-	-13882	-0-	113 715	1 9	10803	2	Y	650	654	1			61
04	18900	X	11387	-0-	-7513	-0-	72 680	1 9	10635	2	Y	618	633	1	7	8	39
05	20354	X	20354	-0-	-0-	-0-	144 316	1 9	19894	2	Y	287	251	1	1	8	74
06	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	131 246	1 9	18189	2	Y	224	241	1			57
07	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	186 231	1 9	17476	2	Y	210	238	1			29
08	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	212 204	1 9	19926	2	Y	185	180	1			34
09	21496	X	21496	-0-	-0-	-0-	239 110	1 9	21147	2	Y	100	95	1			39
10	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	200 134	1 9	18220	2	Y	122	120	1			41
11	15570	X	14229	-0-	-1341	-0-	145 149	1 9	13935	2	Y	135	150	1			26
12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 186,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,967

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 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
02	28957	X	28957	-0-	-0-	-0-	325	1	28351	2	Y	255	215	1			40
							281	9									
03	45880	X	40041	-0-	-5839	-0-	405	1	38640	2	Y	905	915	1			30
							996	9									
04	44400	X	43506	-0-	-894	-0-	288	1	42757	2	Y	419	409	1			40
							461	9									
05	46856	X	46856	-0-	-0-	-0-	331	1	45644	2	Y	801	789	1			52
							881	9									
06	44400	X	38908	-0-	-5492	-0-	273	1	38006	2	Y	572	573	1			51
							629	9									
07	45880	X	28305	-0-	-17575	-0-	294	1	27571	2	Y	400	401	1			50
							440	9									
08	45880	X	33822	-0-	-12058	-0-	351	1	33053	2	Y	380	420	1			10
							418	9									
09	44400	X	24821	-0-	-19579	-0-	272	1	24076	2	Y	430	410	1			30
							473	9									
10	32264	X	32264	-0-	-0-	-0-	345	1	31340	2	Y	526	524	1			32
							579	9									
11	38910	X	28396	-0-	-10514	-0-	287	1	27519	2	Y	536	556	1			12
							590	9									
12	33821	X	NO RPT	-0-	-33821	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 345,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,224

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
04	34886	X	34886	-0-	-0-	-0-	233	1	34631	2	Y	20					20
							22	9									
05	57206	X	57206	-0-	-0-	-0-	406	1	56050	2	Y	682	619	1			83
							750	9									
06	44790	X	43284	-0-	-1506	-0-	303	1	42202	2	Y	708	660	1			131
							779	9									
07	46283	X	41523	-0-	-4760	-0-	429	1	40267	2	Y	752	794	1			89
							827	9									
08	46283	X	32858	-0-	-13425	-0-	339	1	31888	2	Y	574	554	1			109
							631	9									
09	44790	X	24340	-0-	-20450	-0-	266	1	23546	2	Y	480	475	1			114
							528	9									
10	46283	X	24691	-0-	-21592	-0-	262	1	23855	2	Y	522	475	1			161
							574	9									
11	43290	X	23272	-0-	-20018	-0-	234	1	22465	2	Y	521	492	1			190
							573	9									
12	41509	X	NO RPT	-0-	-41509	-0-					Y	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 282,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,259

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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-					80
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					80
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					80
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					80
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					80
08	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					80
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					80
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					80
*11	300	N	167	-0-	-133	-0-	166	2	1	9	N	1					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8525	X	7926	-0-	-599	-0-	7926	2			N	-0-					3
02	7840	X	7172	-0-	-668	-0-	7172	2			N	-0-					3
03	8680	X	7857	-0-	-823	-0-	7857	2			N	-0-					3
04	8400	X	7567	-0-	-833	-0-	7567	2			N	-0-					3
05	8184	X	7218	-0-	-966	-0-	7218	2			N	-0-					3
06	7680	X	7461	-0-	-219	-0-	7461	2			N	-0-					3
07	7936	X	5076	-0-	-2860	-0-	5076	2			N	-0-					3
08	7843	X	743	-0-	-7100	-0-	743	2			N	-0-					3
09	7560	X	5194	-0-	-2366	-0-	5194	2			N	-0-					3
10	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					3
*11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					3
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 72,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	-0-	-605	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4083	-0-	-145	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3908	-0-	-472	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4215	-0-	-311	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3565	-0-	-775	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3575	-0-	-505	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3586	-0-	-630	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
*11	4080	X	3464	-0-	-616	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,224 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	7006	X	6408	-0-	-598	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5822	-0-	-506	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6519	-0-	-84	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6079	-0-	-311	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5887	-0-	-592	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5589	-0-	-711	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
08	6510	X	5086	-0-	-1424	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	7	-0-	-6083	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5058	-0-	-832	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
*11	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	X	2026	-0-	-640	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2287	-0-	-401	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2049	-0-	-831	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1818	-0-	-642	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2063	-0-	-217	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
*11	2370	X	2214	-0-	-156	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	5549	X	4991	-0-	-558	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4357	-0-	-655	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4853	-0-	-541	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4839	-0-	-261	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4593	-0-	-677	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4763	-0-	-67	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4835	-0-	-94	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*11	4770	X	4123	-0-	-647	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,662 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	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2549	-0-	-1140	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1996	-0-	-1574	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2625	-0-	-413	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
*11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5735	X	5506	-0-	-229	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4576	-0-	-492	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4791	-0-	-549	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4953	-0-	-565	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4656	-0-	-684	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	4511	-0-	-697	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4475	-0-	-485	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
*11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1941	-0-	-607	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2352	-0-	-378	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2046	-0-	-713	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2238	-0-	-252	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2126	-0-	-214	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
*11	2280	X	1964	-0-	-316	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,448 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	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3587	-0-	-949	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4439	-0-	-583	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4254	-0-	-606	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4129	-0-	-161	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
*11	4710	X	3114	-0-	-1596	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	3889	-0-	-482	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3424	-0-	-524	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3731	-0-	-547	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3416	-0-	-334	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
*11	3810	X	3624	-0-	-186	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5281	-0-		-950	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3554	-0-		-1934	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	2909	-0-		-2764	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3826	-0-		-1664	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4507	-0-		-1042	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4752	-0-		-348	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	4688	X	4688	-0-		-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
08	4535	X	4535	-0-		-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3655	-0-		-1085	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4258	-0-		-640	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
*11	4740	X	4102	-0-		-638	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-		-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,067 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. GAS	(I) LIFT(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	6434	-0-		-1750	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6354	-0-		-198	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5692	-0-		-1035	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6399	-0-		-111	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	4908	-0-		-2129	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6252	-0-		-558	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5781	-0-		-1256	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5678	-0-		-925	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4644	-0-		-1746	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5736	-0-		-712	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
*11	6240	X	5347	-0-		-893	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-		-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,225 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. GAS	(I) LIFT(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	6067	-0-		-133	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
02	7041	X	7041	-0-		-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
03	6921	X	6921	-0-		-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5995	-0-		-395	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7004	-0-		-777	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7331	-0-		-199	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-		-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7060	X	7060	-0-		-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7231	-0-		-89	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7003	-0-		-561	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
*11	7320	X	6641	-0-		-679	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-		-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	4999	-0-	-2007	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3719	-0-	-3061	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4686	-0-	-2320	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4797	-0-	-1620	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4740	-0-	-1470	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3909	-0-	-1082	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
*11	4650	X	2786	-0-	-1864	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,772 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	4495	X	3817	-0-	-678	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3539	-0-	-521	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3634	-0-	-675	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3704	-0-	-376	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3289	-0-	-617	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3166	-0-	-524	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1488	-0-	-2015	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*11	3390	X	3097	-0-	-293	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 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	6076	X	5855	-0-	-221	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5105	-0-	-383	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5540	-0-	-381	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5160	-0-	-570	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5123	-0-	-798	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5019	-0-	-651	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5019	-0-	-623	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4849	-0-	-700	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4668	-0-	-492	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4424	-0-	-753	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
*11	5010	X	4269	-0-	-741	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	9486	X	7383	-0-	-2103	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7115	-0-	-1453	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7874	-0-	-256	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7809	-0-	-65	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6665	-0-	-1255	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6515	-0-	-1669	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7486	-0-	-698	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	5986	-0-	-1826	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
*11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7316	X	6147	-0-	-1169	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5351	-0-	-1257	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7253	-0-	-63	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6833	-0-	-187	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6591	-0-	-756	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6216	-0-	-1131	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5724	-0-	-1386	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6154	-0-	-914	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
*11	6840	X	6106	-0-	-734	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,213 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	8277	X	8119	-0-	-158	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6886	-0-	-590	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	6788	-0-	-2264	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7675	-0-	-1085	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6619	-0-	-2433	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	5272	-0-	-2588	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5269	-0-	-2667	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6731	-0-	-1205	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5971	-0-	-1709	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6306	-0-	-328	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
*11	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	318	-0-	-2532	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	563	-0-	-2382	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	891	-0-	-2054	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	915	-0-	-1935	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	817	-0-	-1694	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*11	870	X	479	-0-	-391	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,123 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	4030	X	3665	-0-	-365	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2628	-0-	-956	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3367	-0-	-446	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3541	-0-	-59	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2952	-0-	-588	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2868	-0-	-672	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2847	-0-	-625	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*11	3150	X	2725	-0-	-425	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13702	X	11652	-0-	-2050	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9942	-0-	-2434	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	11253	-0-	-2046	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10562	-0-	-1078	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9693	-0-	-2335	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9311	-0-	-1969	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	8782	-0-	-2471	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8725	-0-	-2528	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8751	-0-	-1809	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8564	-0-	-1139	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
*11	9300	X	6933	-0-	-2367	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	930	X	623	-0-	-307	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	840	X	587	-0-	-253	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	744	X	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	720	X	539	-0-	-181	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	651	X	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	630	X	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	868	X	555	-0-	-313	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,402 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. (I) GAS LIFT(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	8187	-0-	-1547	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7743	-0-	-825	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7678	-0-	-1405	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7534	-0-	-986	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7437	-0-	-1212	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6912	-0-	-1398	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7174	-0-	-1413	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6799	-0-	-982	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6939	-0-	-591	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	5528	-0-	-1912	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
*11	6930	X	6652	-0-	-278	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10447	X	8918	-0-	-1529	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7026	-0-	-2410	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8155	-0-	-2292	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7560	-0-	-1470	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7764	-0-	-1164	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7120	-0-	-1520	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7112	-0-	-1041	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6240	-0-	-1913	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6919	-0-	-641	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6281	-0-	-1469	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
*11	7110	X	5525	-0-	-1585	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	12493	X	9892	-0-	-2601	-0-	9892	2		N	-0-			-0-
02	11284	X	9411	-0-	-1873	-0-	9411	2		N	-0-			-0-
03	12028	X	10015	-0-	-2013	-0-	10015	2		N	-0-			-0-
04	11070	X	9543	-0-	-1527	-0-	9543	2		N	-0-			-0-
05	10726	X	10358	-0-	-368	-0-	10358	2		N	-0-			-0-
06	10080	X	9918	-0-	-162	-0-	9918	2		N	-0-			-0-
07	10416	X	9037	-0-	-1379	-0-	9037	2		N	-0-			-0-
08	10354	X	9486	-0-	-868	-0-	9486	2		N	-0-			-0-
09	10020	X	9105	-0-	-915	-0-	9105	2		N	-0-			-0-
10	10354	X	7561	-0-	-2793	-0-	7561	2		N	-0-			-0-
*11	9930	X	8005	-0-	-1925	-0-	8005	2		N	-0-			-0-
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,331 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	6572	X	6098	-0-	-474	-0-	6098	2		N	-0-			-0-
02	5936	X	4236	-0-	-1700	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
03	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	5608	2		N	-0-			-0-
04	5910	X	4752	-0-	-1158	-0-	4752	2		N	-0-			-0-
05	6107	X	5406	-0-	-701	-0-	5406	2		N	-0-			-0-
06	5910	X	5028	-0-	-882	-0-	5028	2		N	-0-			-0-
07	5611	X	4922	-0-	-689	-0-	4922	2		N	-0-			-0-
08	5611	X	4719	-0-	-892	-0-	4719	2		N	-0-			-0-
09	5220	X	4193	-0-	-1027	-0-	4193	2		N	-0-			-0-
10	5394	X	3460	-0-	-1934	-0-	3460	2		N	-0-			-0-
*11	5040	X	3527	-0-	-1513	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7688	X	6081	-0-	-1607	-0-	6081	2		N	-0-			-0-
02	6944	X	5732	-0-	-1212	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
03	6851	X	6091	-0-	-760	-0-	6091	2		N	-0-			-0-
04	6510	X	6110	-0-	-400	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
05	6355	X	5955	-0-	-400	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
06	6150	X	5913	-0-	-237	-0-	5913	2		N	-0-			-0-
07	6355	X	5967	-0-	-388	-0-	5967	2		N	-0-			-0-
08	6324	X	4571	-0-	-1753	-0-	4571	2		N	-0-			-0-
09	6120	X	4661	-0-	-1459	-0-	4661	2		N	-0-			-0-
10	6107	X	3467	-0-	-2640	-0-	3467	2		N	-0-			-0-
*11	5910	X	4626	-0-	-1284	-0-	4626	2		N	-0-			-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3863	-0-	-533	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4151	-0-	-716	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3903	-0-	-597	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3680	-0-	-640	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3123	-0-	-1031	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2579	-0-	-1296	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
*11	3750	X	2628	-0-	-1122	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,970 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	14167	X	9298	-0-	-4869	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	7957	-0-	-4839	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	8733	-0-	-5434	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8199	-0-	-2841	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8121	-0-	-1737	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7512	-0-	-1488	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7087	-0-	-1717	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6821	-0-	-1921	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6704	-0-	-1486	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	5911	-0-	-2211	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
*11	7500	X	5796	-0-	-1704	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4836	X	4230	-0-	-606	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3686	-0-	-570	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3385	-0-	-1079	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3009	-0-	-1251	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3232	-0-	-984	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3589	-0-	-491	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3203	-0-	-889	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1	-0-	-3599	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
*11	3600	X	3170	-0-	-430	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	4681	X	3972	-0-	-709	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3523	-0-	-705	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2836	-0-	-1628	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3382	-0-	-586	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3283	-0-	-623	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3005	-0-	-684	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3002	-0-	-501	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
*11	3390	X	3196	-0-	-194	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,567 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	12617	X	12072	-0-	-545	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10348	-0-	-1048	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11281	-0-	-1429	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10198	-0-	-2102	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9776	-0-	-2934	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10228	-0-	-1442	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	8979	-0-	-2491	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	8167	-0-	-3117	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9044	-0-	-1186	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8208	-0-	-2363	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
*11	10230	X	8385	-0-	-1845	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17639	X	13975	-0-	-3664	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	12628	-0-	-2828	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	13492	-0-	-2876	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12697	-0-	-1733	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12800	-0-	-1305	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11719	-0-	-1811	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11386	-0-	-2595	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12333	-0-	-1152	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11466	-0-	-1224	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	9858	-0-	-2945	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
*11	11940	X	10139	-0-	-1801	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	7068	X	5739	-0-	-1329	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4802	-0-	-1302	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5055	-0-	-705	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4920	-0-	-815	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4768	-0-	-812	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4781	-0-	-985	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4766	-0-	-1000	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5068	-0-	-2	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4174	-0-	-755	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
*11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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	7223	X	6437	-0-	-786	-0-	6437	3			N	-0-					40
02	6832	X	5986	-0-	-846	-0-	5986	3			N	-0-					40
03	7564	X	6113	-0-	-1451	-0-	6113	3			N	-0-					40
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					40
05	6882	X	6464	-0-	-418	-0-	6464	3			N	-0-					40
06	6420	X	5703	-0-	-717	-0-	5703	3			N	-0-					40
07	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	6226	3			N	-0-					40
08	7347	X	6243	-0-	-1104	-0-	6243	3			N	-0-					40
09	7110	X	6119	-0-	-991	-0-	6119	3			N	-0-					40
10	6479	X	6388	-0-	-91	-0-	6388	3			N	-0-					40
*11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			N	-0-					40
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 68,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7564	X	6753	-0-	-811	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6480	-0-	-856	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6759	-0-	-1363	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6539	-0-	-1321	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5789	-0-	-1713	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6491	-0-	-439	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6227	-0-	-934	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6482	-0-	-276	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5971	-0-	-569	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5780	-0-	-916	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5155	-0-	-1325	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5208	-0-	-1271	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2608	2	57	9	Y	52					52
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-	28	1			24
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					24
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					24
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					24
10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					24
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					24
12	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 29,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	9238	X	7957	-0-	-1281	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7642	-0-	-702	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8129	-0-	-1109	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	8022	-0-	-48	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7696	-0-	-767	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7357	-0-	-833	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7667	-0-	-796	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7462	-0-	-815	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6009	-0-	-2001	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6800	-0-	-610	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6855	-0-	-802	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,058 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	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
07	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
10	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
*12	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2		N	-0-			-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
03	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
04	3450	X	2907	-0-	-543	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
05	3565	X	2784	-0-	-781	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
06	3450	X	3164	-0-	-286	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
07	3565	X	3064	-0-	-501	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
*08	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
*09	3150	X	2770	-0-	-380	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
10	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
11	3450	X	2785	-0-	-665	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
12	3565	X	2233	-0-	-1332	-0-	2233	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12989	X	10963	-0-	-2026	-0-	10963	2		N	-0-			-0-
02	11284	X	10167	-0-	-1117	-0-	10167	2		N	-0-			-0-
03	12493	X	11019	-0-	-1474	-0-	11019	2		N	-0-			-0-
04	11640	X	9934	-0-	-1706	-0-	9934	2		N	-0-			-0-
05	11780	X	9838	-0-	-1942	-0-	9838	2		N	-0-			-0-
06	10890	X	9394	-0-	-1496	-0-	9394	2		N	-0-			-0-
07	11253	X	9584	-0-	-1669	-0-	9584	2		N	-0-			-0-
08	11005	X	9335	-0-	-1670	-0-	9335	2		N	-0-			-0-
09	9930	X	8789	-0-	-1141	-0-	8789	2		N	-0-			-0-
10	9827	X	8950	-0-	-877	-0-	8950	2		N	-0-			-0-
11	9390	X	7838	-0-	-1552	-0-	7838	2		N	-0-			-0-
12	9579	X	8378	-0-	-1201	-0-	8378	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,189 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	11222	X	10196	-0-	-1026	-0-	10196	2		Y	-0-			54
02	9884	X	8829	-0-	-1055	-0-	8829	2		Y	-0-			54
03	10943	X	9276	-0-	-1667	-0-	9276	2		Y	-0-			54
04	10590	X	9703	-0-	-887	-0-	9703	2		Y	-0-			54
05	10199	X	9709	-0-	-490	-0-	9709	2		Y	-0-			54
06	9870	X	9100	-0-	-770	-0-	9100	2		Y	-0-			54
07	10013	X	9556	-0-	-457	-0-	9556	2		Y	-0-			54
08	10013	X	9340	-0-	-673	-0-	9340	2		Y	-0-			54
09	9690	X	8537	-0-	-1153	-0-	8537	2		Y	-0-			54
10	9703	X	8294	-0-	-1409	-0-	8294	2		Y	-0-			54
11	9240	X	8719	-0-	-521	-0-	8719	2		Y	-0-			54
12	9548	X	8509	-0-	-1039	-0-	8509	2		Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 109,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4681	X	3227	-0-	-1454	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3004	-0-	-1224	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3300	-0-	-1381	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2999	-0-	-318	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2396	-0-	-814	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2854	-0-	-463	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2422	-0-	-338	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2295	-0-	-557	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	2564	2			N	-0-					102
02	2744	X	2351	-0-	-393	-0-	2306	2	45	9	N	41					143
03	3193	X	2382	-0-	-811	-0-	2286	2	96	9	N	87	183	1			47
04	3090	X	2717	-0-	-373	-0-	2716	2	1	9	N	1					48
05	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	2657	2	4	9	N	4					52
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2513	2	56	9	N	51					103
07	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	2488	2			N	-0-					103
08	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	2514	2	68	9	N	62					165
09	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	2402	2			N	-0-					165
10	2666	X	2536	-0-	-130	-0-	2519	2	17	9	N	15					180
11	2580	X	2431	-0-	-149	-0-	2431	2			N	-0-					180
12	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	2389	2	36	9	N	33	187	1			26

TOTAL GAS PROD: 30,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	4495	X	4372	-0-	-123	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3792	-0-	-72	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3387	-0-	-1108	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3243	-0-	-1252	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3076	-0-	-1154	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2635	-0-	-1550	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2706	-0-	-1262	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2938	-0-	-902	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
*12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2	N	-0-			-0-
02	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2	N	-0-			-0-
03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2	N	-0-			-0-
04	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2	N	-0-			-0-
05	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2	N	-0-			-0-
06	11010	X	8025	-0-	-2985	-0-	8025	2	N	-0-			-0-
07	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2	N	-0-			-0-
08	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2	N	-0-			-0-
09	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2	N	-0-			-0-
10	11377	X	10962	-0-	-415	-0-	10962	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	10133	-0-	-877	-0-	10133	2	N	-0-			-0-
12	11377	X	10091	-0-	-1286	-0-	10091	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	8418	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	6884	-0-	-984	-0-	6884	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7741	-0-	-474	-0-	7741	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	7487	-0-	-673	-0-	7487	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	7808	-0-	-624	-0-	7808	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	6854	-0-	-1306	-0-	6854	2	N	-0-			-0-
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7508	-0-	-304	-0-	7508	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	6744	-0-	-816	-0-	6744	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	7067	-0-	-931	-0-	7067	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	6384	-0-	-1356	-0-	6384	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	6959	-0-	-1039	-0-	6959	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,855 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8295	-0-	-1625	-0-	8 1 9	1	8286 2	N	1	1 8	-0-
02	9156	X	8666	-0-	-490	-0-	9 1 9	1	8656 2	N	1	1 8	-0-
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	11	1	10798 2	N	-0-		-0-
04	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	12	1	11734 2	N	-0-		-0-
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11	1	11377 2	N	-0-		-0-
06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	11	1	10720 2	N	-0-		-0-
07	12152	X	10853	-0-	-1299	-0-	11	1	10842 2	N	-0-		-0-
08	12152	X	10449	-0-	-1703	-0-	10 6 9	1	10433 2	N	5	5 8	-0-
09	11760	X	9814	-0-	-1946	-0-	10	1	9804 2	N	-0-		-0-
10	11377	X	9825	-0-	-1552	-0-	10	1	9815 2	N	-0-		-0-
11	10740	X	9291	-0-	-1449	-0-	9	1	9282 2	N	-0-		-0-
12	10850	X	9269	-0-	-1581	-0-	9	1	9260 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 121,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	496	N	338	-0-	-158	-0-	15	1	323	2	N	-0-					-0-
02	336	N	242	-0-	-94	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	N	-0-					-0-
04	330	N	209	-0-	-121	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
06	900	N	183	-0-	-717	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6169	X	5427	-0-	-742	-0-	11	1	5416	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4675	-0-	-897	-0-	9	1	4666	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5192	-0-	-202	-0-	10	1	5182	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5185	-0-	-65	-0-	10	1	5175	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5387	-0-	-38	-0-	11	1	5376	2	N	-0-					-0-
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	11	1	5512	2	N	-0-					-0-
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	11	1	5488	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	10	1	4802	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4878	-0-	-642	-0-	10	1	4868	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5136	-0-	-568	-0-	10	1	5126	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4633	-0-	-887	-0-	9	1	4624	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4659	-0-	-828	-0-	9	1	4650	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	9493	-0-	-2379	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10253	-0-	-2891	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12319	-0-	-401	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10493	-0-	-326	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10217	-0-	-253	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10346	-0-	-2395	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10015	-0-	-2726	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	9088	-0-	-3242	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9781	-0-	-790	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8840	-0-	-1390	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	8745	-0-	-1609	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,416 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	8928	X	7434	-0-	-1494	-0-	7 2	1 9	7425	2	N	2	2	8			3
02	8064	X	5924	-0-	-2140	-0-	6	1	5918	2	N	-0-					3
03	8432	X	7051	-0-	-1381	-0-	7	1	7044	2	N	-0-					3
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8	1	8283	2	N	-0-					3
05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8	1	8240	2	N	-0-					3
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	8	1	7834	2	N	-0-					3
07	8556	X	8166	-0-	-390	-0-	8	1	8158	2	N	-0-					3
08	8556	X	8053	-0-	-503	-0-	8 3	1 9	8042	2	N	3	3	8			3
09	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8	1	8383	2	N	-0-					3
10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8	1	8407	2	N	-0-					3
11	7890	X	7351	-0-	-539	-0-	7	1	7344	2	N	-0-					3
12	8680	X	6548	-0-	-2132	-0-	7	1	6541	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 91,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8215	X	7173	-0-	-1042	-0-	7173	2		N	-0-			-0-
02	7420	X	5534	-0-	-1886	-0-	5534	2		N	-0-			-0-
03	8804	X	6159	-0-	-2645	-0-	6159	2		N	-0-			-0-
04	8520	X	5770	-0-	-2750	-0-	5770	2		N	-0-			-0-
05	8804	X	6642	-0-	-2162	-0-	6642	2		N	-0-			-0-
06	6930	X	5734	-0-	-1196	-0-	5734	2		N	-0-			-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2		N	-0-			-0-
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2		N	-0-			-0-
09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2		N	-0-			-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2		N	-0-			-0-
11	6930	X	5310	-0-	-1620	-0-	5310	2		N	-0-			-0-
12	7967	X	7567	-0-	-400	-0-	7567	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

01	12865	X	12400	-0-	-465	-0-	12400	2		N	-0-			-0-
02	13468	X	10145	-0-	-3323	-0-	10145	2		N	-0-			-0-
03	14911	X	11295	-0-	-3616	-0-	11295	2		N	-0-			-0-
04	14430	X	10982	-0-	-3448	-0-	10982	2		N	-0-			-0-
05	12400	X	10322	-0-	-2078	-0-	10322	2		N	-0-			-0-
06	12000	X	10819	-0-	-1181	-0-	10819	2		N	-0-			-0-
07	11346	X	9578	-0-	-1768	-0-	9578	2		N	-0-			-0-
08	11346	X	9480	-0-	-1866	-0-	9480	2		N	-0-			-0-
09	10980	X	10648	-0-	-332	-0-	10648	2		N	-0-			-0-
10	11191	X	10612	-0-	-579	-0-	10612	2		N	-0-			-0-
11	10830	X	10062	-0-	-768	-0-	10062	2		N	-0-			-0-
*12	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6665	X	6004	-0-	-661	-0-	264	1	5737	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	6020	X	5531	-0-	-489	-0-	243	1	5284	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	6293	X	5661	-0-	-632	-0-	249	1	5412	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5505	-0-	-315	-0-	242	1	5263	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	4897	-0-	-1241	-0-	215	1	4680	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5940	X	3873	-0-	-2067	-0-	170	1	3703	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5338	-0-	-800	-0-	234	1	5094	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	5704	X	5273	-0-	-431	-0-	232	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4861	-0-	-659	-0-	214	1	4647	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	240	1	5216	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5027	-0-	-133	-0-	221	1	4806	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5225	-0-	-107	-0-	230	1	4995	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	7037	X	5882	-0-	-1155	-0-	6	1	5876	2	N	-0-					5
02	6356	X	4970	-0-	-1386	-0-	5	1	4965	2	N	-0-					5
03	6696	X	5585	-0-	-1111	-0-	6	1	5579	2	N	-0-					5
04	5940	X	5825	-0-	-115	-0-	6	1	5819	2	N	-0-					5
05	5890	X	5882	-0-	-8	-0-	6	1	5876	2	N	-0-					5
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	6	1	5755	2	N	-0-					5
07	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	6	1	5757	2	N	-0-					5
08	6014	X	5770	-0-	-244	-0-	6	1	5764	2	N	-0-					5
09	5820	X	5295	-0-	-525	-0-	5	1	5290	2	N	-0-					5
10	5952	X	5541	-0-	-411	-0-	6	1	5535	2	N	-0-					5
11	5760	X	5099	-0-	-661	-0-	5	1	5094	2	N	-0-					5
12	5766	X	4958	-0-	-808	-0-	5	1	4953	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 66,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7595	X	7102	-0-	-493	-0-	7102	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	5733	-0-	-875	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
03	7316	X	7004	-0-	-312	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6480	-0-	-600	-0-	6480	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6838	-0-	-385	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
06	6870	X	6342	-0-	-528	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6628	-0-	-378	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6477	-0-	-529	-0-	6477	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6137	-0-	-493	-0-	6137	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6135	-0-	-716	-0-	6135	2			Y	-0-					-0-
11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
12	6634	X	6507	-0-	-127	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	13	1	12719	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12	1	12173	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	13	1	12863	2	N	-0-					-0-
04	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	12	1	11860	2	N	-0-					-0-
05	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	11	1	10871	2	N	-0-					-0-
06	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	11	1	10744	2	N	-0-					-0-
07	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	10	1	9611	2	N	-0-					-0-
08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8	1	8256	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6	1	6220	2	N	-0-					-0-
10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	9	1	8982	2	N	-0-					-0-
11	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11	1	10989	2	N	-0-					-0-
*12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	8	1	7680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 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	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3222	-0-	-334	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3334	-0-	-176	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3192	-0-	-258	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2755	-0-	-810	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2932	-0-	-758	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2800	-0-	-1013	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13206	X	10726	-0-	-2480	-0-	21	1	10705	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	10238	-0-	-1690	-0-	20	1	10218	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	10778	-0-	-2428	-0-	21	1	10757	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	8995	-0-	-2735	-0-	18	1	8977	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11534	-0-	-587	-0-	23	1	11511	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10471	-0-	-509	-0-	21	1	10450	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10369	-0-	-977	-0-	21	1	10348	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	11407	-0-	-125	-0-	23	1	11384	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	8453	-0-	-2707	-0-	17	1	8436	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	8861	-0-	-2671	-0-	17	1	8844	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	8666	-0-	-2374	-0-	17	1	8649	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	8102	-0-	-3306	-0-	16	1	8086	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7642	-0-		-325	-0-	15	1	7627	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	6159	-0-		-729	-0-	12	1	6147	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	7269	-0-		-357	-0-	14	1	7255	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6968	-0-		-442	-0-	14	1	6954	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	6842	-0-		-815	-0-	14	1	6828	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6863	-0-		-547	-0-	14	1	6849	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6377	-0-		-877	-0-	13	1	6364	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	6719	-0-		-535	-0-	13	1	6706	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6028	-0-		-932	-0-	12	1	6016	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6620	-0-		-479	-0-	13	1	6607	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	4996	-0-		-1874	-0-	10	1	4986	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	5996	-0-		-731	-0-	12	1	5984	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,479 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8798	-0-		-626	-0-	17	1	8781	2	N	-0-			-0-
02	9576	X	6852	-0-		-2724	-0-	14	1	6838	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	7266	-0-		-3336	-0-	14	1	7252	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	4361	-0-		-5899	-0-	9	1	4352	2	N	-0-			-0-
05	9874	X	9874	-0-		-0-	-0-	20	1	9854	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	7154	-0-		-1366	-0-	14	1	7140	2	N	-0-			-0-
07	8236	X	8236	-0-		-0-	-0-	16	1	8220	2	N	-0-			-0-
08	9889	X	6706	-0-		-3183	-0-	13	1	6693	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	7897	-0-		-1673	-0-	16	1	7881	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	7721	-0-		-2168	-0-	15	1	7706	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	6939	-0-		-1041	-0-	14	1	6925	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	6783	-0-		-1463	-0-	13	1	6770	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	16651	-0-		-864	-0-	16651	2			N	-0-			-0-
02	15820	X	14430	-0-		-1390	-0-	14430	2			N	-0-			-0-
03	17515	X	15445	-0-		-2070	-0-	15445	2			N	-0-			-0-
04	16410	X	14794	-0-		-1616	-0-	14794	2			N	-0-			-0-
05	16647	X	15350	-0-		-1297	-0-	15350	2			N	-0-			-0-
06	16110	X	13351	-0-		-2759	-0-	13351	2			N	-0-			-0-
07	15965	X	14943	-0-		-1022	-0-	14943	2			N	-0-			-0-
08	15438	X	14070	-0-		-1368	-0-	14070	2			N	-0-			-0-
09	14850	X	12843	-0-		-2007	-0-	12843	2			N	-0-			-0-
10	15345	X	14191	-0-		-1154	-0-	14191	2			N	-0-			-0-
11	14460	X	12298	-0-		-2162	-0-	12298	2			N	-0-			-0-
12	14942	X	13496	-0-		-1446	-0-	13496	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6505	-0-	-5	-0-	6	1	6499	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	4860	-0-	-1020	-0-	5	1	4855	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5804	-0-	-117	-0-	6	1	5798	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5431	-0-	-869	-0-	5	1	5426	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	11	1	5567	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	4122	-0-	-2178	-0-	8	1	4114	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	10	1	5121	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4606	-0-	-1191	-0-	9	1	4597	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4367	-0-	-1063	-0-	9	1	4358	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4472	-0-	-1108	-0-	9	1	4463	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3891	-0-	-1089	-0-	8	1	3883	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	9	1	4501	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,277 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120838	X	89828	-0-	-31010	-0-	89	1	89739	2	N	-0-					-0-
02	108108	X	78111	-0-	-29997	-0-	77	1	78034	2	N	-0-					-0-
03	109430	X	87516	-0-	-21914	-0-	87	1	87429	2	N	-0-					-0-
04	91680	X	83026	-0-	-8654	-0-	83	1	82939	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	89838	X	84185	-0-	-5653	-0-	167	1	84018	2	N	-0-					-0-
06	86940	X	76593	-0-	-10347	-0-	152	1	76439	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	87513	X	76810	-0-	-10703	-0-	152	1	76658	2	N	-0-					-0-
08	87513	X	71983	-0-	-15530	-0-	144	1	71838	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	83040	X	61671	-0-	-21369	-0-	123	1	61548	2	N	-0-					-0-
10	84196	X	67528	-0-	-16668	-0-	135	1	67393	2	N	-0-					-0-
11	76590	X	63220	-0-	-13370	-0-	127	1	63093	2	N	-0-					-0-
12	76818	X	64208	-0-	-12610	-0-	127	1	64081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	7254	X	6383	-0-	-871	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	6036	-0-	-460	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6682	-0-	-510	-0-	6682	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6302	-0-	-658	-0-	6302	2			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6776	-0-	-13	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
06	6480	X	6040	-0-	-440	-0-	6040	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6426	-0-	-270	-0-	6426	2			Y	-0-					-0-
08	6789	X	6190	-0-	-599	-0-	6190	2			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6221	-0-	-349	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6039	-0-	-750	-0-	6039	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5858	-0-	-352	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5640	-0-	-777	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5368	-0-	-1328	-0-	5 1 1 9	5362	2	N	1	1	8			-0-
02	6048	X	5572	-0-	-476	-0-	6 1	5566	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5495	-0-	-1201	-0-	5 1	5490	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5246	-0-	-1084	-0-	5 1	5241	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5346	-0-	-823	-0-	5 1	5341	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4873	-0-	-1097	-0-	5 1	4868	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5716	-0-	-453	-0-	6 1	5710	2	N	-0-					-0-
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6 1 3 9	6154	2	N	3	3	8			-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5 1	5382	2	N	-0-					-0-
10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	6 1	5833	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4900	-0-	-1070	-0-	5 1	4895	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5474	-0-	-695	-0-	5 1	5469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

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

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

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

01	12772	X	11838	-0-	-934	-0-	11838	2		N	-0-					-0-
02	11704	X	10863	-0-	-841	-0-	10863	2		N	-0-					-0-
03	12958	X	11051	-0-	-1907	-0-	11051	2		N	-0-					-0-
04	12540	X	11236	-0-	-1304	-0-	11236	2		N	-0-					-0-
05	12214	X	11179	-0-	-1035	-0-	11179	2		N	-0-					-0-
06	11640	X	10837	-0-	-803	-0-	10837	2		N	-0-					-0-
07	12028	X	9623	-0-	-2405	-0-	9623	2		N	-0-					-0-
08	11625	X	11438	-0-	-187	-0-	11438	2		N	-0-					-0-
09	11250	X	9278	-0-	-1972	-0-	9278	2		N	-0-					-0-
10	11191	X	11035	-0-	-156	-0-	11035	2		N	-0-					-0-
11	11070	X	8603	-0-	-2467	-0-	8603	2		N	-0-					-0-
*12	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7599	-0-		-120	-0-		15	1	7584	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6215	-0-		-729	-0-		12	1	6203	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	5621	-0-		-2067	-0-		11	1	5610	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6408	-0-		-942	-0-		13	1	6395	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5605	-0-		-1990	-0-		11	1	5594	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	5235	-0-		-2115	-0-		10	1	5225	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6229	-0-		-653	-0-		12	1	6217	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5907	-0-		-727	-0-		12	1	5895	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5264	-0-		-1156	-0-		10	1	5254	2	N	-0-					-0-
10	6757	X	6757	-0-		-0-	-0-		13	1	6744	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	4890	-0-		-1140	-0-		10	1	4880	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	4453	-0-		-1778	-0-		9	1	4444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,183 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137733	X	108600	-0-		-29133	-0-		108600	2			N	-0-					-0-
02	112728	X	87545	-0-		-25183	-0-		87545	2			N	-0-					-0-
03	121582	X	93822	-0-		-27760	-0-		93822	2			N	-0-					-0-
04	112500	X	85775	-0-		-26725	-0-		85773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	113553	X	85404	-0-		-28149	-0-		85404	2			N	-0-					-0-
06	105090	X	77314	-0-		-27776	-0-		77314	2			N	-0-					-0-
07	96937	X	73762	-0-		-23175	-0-		73762	2			N	-0-					-0-
08	93837	X	78903	-0-		-14934	-0-		78903	2			N	-0-					-0-
09	85770	X	71131	-0-		-14639	-0-		71131	2			N	-0-					-0-
10	85405	X	70886	-0-		-14519	-0-		70886	2			N	-0-					-0-
11	77310	X	64430	-0-		-12880	-0-		64430	2			N	-0-					-0-
12	78895	X	67352	-0-		-11543	-0-		67352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5382	-0-		-1438	-0-		11	1	5371	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4810	-0-		-1350	-0-		10	1	4800	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	4224	-0-		-2596	-0-		8	1	4216	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5493	-0-		-117	-0-		11	1	5482	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4810	-0-		-987	-0-		10	1	4800	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4450	-0-		-770	-0-		9	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	3809	-0-		-1864	-0-		8	1	3801	2	N	-0-					-0-
08	5705	X	5705	-0-		-0-	-0-		11	1	5694	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4579	-0-		-911	-0-		9	1	4570	2	N	-0-					-0-
10	4869	X	4869	-0-		-0-	-0-		10	1	4859	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4785	-0-		-735	-0-		9	1	4776	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4997	-0-		-707	-0-		10	1	4987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9	1	9578	2	N	-0-			-0-
02	11536	X	8202	-0-	-3334	-0-	8	1	8194	2	N	-0-			-0-
03	12772	X	9308	-0-	-3464	-0-	9	1	9299	2	N	-0-			-0-
04	12360	X	8366	-0-	-3994	-0-	8	1	8358	2	N	-0-			-0-
05	11160	X	7698	-0-	-3462	-0-	15	1	7683	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	7507	-0-	-1763	-0-	15	1	7492	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8424	-0-	-876	-0-	17	1	8407	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	7631	-0-	-1669	-0-	15	1	7616	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	8220	-0-	-150	-0-	16	1	8204	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	7994	-0-	-438	-0-	16	1	7978	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	7498	-0-	-662	-0-	15	1	7483	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	7519	-0-	-975	-0-	15	1	7504	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,954 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	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-			-0-
02	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-			-0-
03	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-			-0-
04	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-			-0-
05	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-			-0-
06	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-			-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-			-0-
08	9610	X	8473	-0-	-1137	-0-	8473	2			N	-0-			-0-
09	9300	X	7618	-0-	-1682	-0-	7618	2			N	-0-			-0-
10	9610	X	7310	-0-	-2300	-0-	7310	2			N	-0-			-0-
11	9300	X	6933	-0-	-2367	-0-	6933	2			N	-0-			-0-
12	9610	X	7243	-0-	-2367	-0-	7243	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-			-0-
02	5768	X	4408	-0-	-1360	-0-	4408	2			N	-0-			-0-
03	6293	X	4699	-0-	-1594	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-			-0-
05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-			-0-
06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-			-0-
07	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	8522	-0-	-158	-0-	8522	2			N	-0-			-0-
09	8580	X	8039	-0-	-541	-0-	8039	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	8298	-0-	-568	-0-	8298	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	7807	-0-	-773	-0-	7807	2			N	-0-			-0-
12	8773	X	7867	-0-	-906	-0-	7867	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7931	-0-	-315	-0-	7931	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	7220	-0-	-144	-0-	7220	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	7827	-0-	-78	-0-	7827	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7371	-0-	-309	-0-	7371	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	7512	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	5839	-0-	-1901	-0-	5839	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	6697	-0-	-1301	-0-	6697	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	7418	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	7043	-0-	-337	-0-	7043	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	7153	-0-	-349	-0-	7153	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	6580	-0-	-590	-0-	6580	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	5819	-0-	-1590	-0-	5819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,410 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	9021	X	8731	-0-	-290	-0-	9	1	8722	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	6905	-0-	-1243	-0-	7	1	6898	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	7508	-0-	-1420	-0-	7	1	7501	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	6810	-0-	-1830	-0-	7	1	6803	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	7808	-0-	-1120	-0-	16	1	7792	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	8358	-0-	-102	-0-	17	1	8341	2	N	-0-			-0-
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	18	1	9123	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7578	-0-	-234	-0-	15	1	7563	2	N	-0-			-0-
09	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	18	1	8992	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	7833	-0-	-1312	-0-	16	1	7817	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	6948	-0-	-1902	-0-	14	1	6934	2	N	-0-			-0-
*12	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	19	1	9429	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14167	X	11748	-0-	-2419	-0-	12	1	11734	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
02	12544	X	11296	-0-	-1248	-0-	11	1	11284	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03	13764	X	13080	-0-	-684	-0-	13	1	13067	2	N	-0-			-0-
04	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	14	1	13564	2	N	-0-			-0-
05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	14	1	13568	2	N	-0-			-0-
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13	1	12990	2	N	-0-			-0-
07	14043	X	13338	-0-	-705	-0-	13	1	13325	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	12282	-0-	-1761	-0-	12	1	12266	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							
09	13590	X	12075	-0-	-1515	-0-	12	1	12063	2	N	-0-			-0-
10	13578	X	12439	-0-	-1139	-0-	12	1	12427	2	N	-0-			-0-
11	12990	X	11754	-0-	-1236	-0-	12	1	11742	2	N	-0-			-0-
12	13330	X	11835	-0-	-1495	-0-	12	1	11823	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	8525	X	8159	-0-		-366	-0-		8	1	8151	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7359	-0-		-257	-0-		7	1	7352	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7973	-0-		-273	-0-		8	1	7965	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7474	-0-		-446	-0-		7	1	7467	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7508	-0-		-676	-0-		15	1	7493	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7171	-0-		-719	-0-		14	1	7157	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7073	-0-		-1080	-0-		14	1	7059	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6775	-0-		-1192	-0-		14	1	6761	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6567	-0-		-903	-0-		13	1	6554	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6074	-0-		-1428	-0-		12	1	6062	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6535	-0-		-635	-0-		13	1	6522	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6014	-0-		-1054	-0-		12	1	6002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,682 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. 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	5642	X	4726	-0-		-916	-0-		9	1	4717	2	N	-0-					-0-
02	4799	X	4799	-0-		-0-	-0-		9	1	4790	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4824	-0-		-260	-0-		10	1	4814	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4629	-0-		-291	-0-		9	1	4620	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4948	-0-		-353	-0-		10	1	4938	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4456	-0-		-674	-0-		9	1	4447	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	3909	-0-		-1392	-0-		8	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	5057	X	5057	-0-		-0-	-0-		10	1	5047	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4025	-0-		-775	-0-		8	1	4017	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4067	-0-		-893	-0-		8	1	4059	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3783	-0-		-1107	-0-		7	1	3776	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3689	-0-		-1364	-0-		7	1	3682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

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	6029	-0-		-78	-0-		6	1	6023	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5184	-0-		-332	-0-		5	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5604	-0-		-286	-0-		6	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5330	-0-		-490	-0-		5	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5341	-0-		-673	-0-		11	1	5330	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5688	-0-		-132	-0-		11	1	5677	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5376	-0-		-359	-0-		11	1	5365	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5232	-0-		-379	-0-		11	1	5221	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5166	-0-		-534	-0-		10	1	5156	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5287	-0-		-603	-0-		11	1	5276	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4705	-0-		-995	-0-		9	1	4696	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4735	-0-		-628	-0-		9	1	4726	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7812	X	6995	-0-	-817	-0-	14	1	6981	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6239	-0-	-537	-0-	12	1	6227	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6332	-0-	-1170	-0-	13	1	6319	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6662	-0-	-328	-0-	13	1	6649	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6641	-0-	-582	-0-	13	1	6628	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6363	-0-	-417	-0-	13	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5945	-0-	-968	-0-	12	1	5933	2	N	-0-					-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	14	1	6870	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6051	-0-	-609	-0-	12	1	6039	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	13	1	6520	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5242	-0-	-1418	-0-	10	1	5232	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6184	-0-	-698	-0-	12	1	6172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,071 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	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	15401	2			N	-0-					-0-
02	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	19815	2			N	-0-					-0-
03	94037	X	94037	-0-	-0-	-0-	94037	2			N	-0-					-0-
04	92061	X	92061	-0-	-0-	-0-	92061	2			N	-0-					-0-
05	93325	X	93325	-0-	-0-	-0-	93324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	87058	X	87058	-0-	-0-	-0-	87056	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	81114	X	81114	-0-	-0-	-0-	81114	2			N	-0-					-0-
08	72137	X	72137	-0-	-0-	-0-	72135	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	62781	X	62781	-0-	-0-	-0-	62781	2			N	-0-					-0-
10	55654	X	55654	-0-	-0-	-0-	55654	2			N	-0-					-0-
11	50566	X	50566	-0-	-0-	-0-	50566	2			N	-0-					-0-
*12	46278	X	46278	-0-	-0-	-0-	46278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3967	-0-	-443	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3968	-0-	-589	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4022	-0-	-535	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3736	-0-	-480	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2411	-0-	-249	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2133	-0-	-812	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1968	-0-	-432	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	781	-0-	-1199	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2240	-0-	-880	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2692	-0-	-532	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,181 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	33387	X	24927	-0-	-8460	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	23452	-0-	-6704	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
03	30070	X	24736	-0-	-5334	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
04	26190	X	22542	-0-	-3648	-0-	22541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26753	X	21912	-0-	-4841	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	20051	-0-	-5089	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	21068	-0-	-4910	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	19822	-0-	-4916	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19411	-0-	-3119	-0-	19411	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	19173	-0-	-2744	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	17434	-0-	-2966	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	15971	-0-	-5109	-0-	15971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	17515	X	14986	-0-	-2529	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13494	-0-	-2326	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	12876	-0-	-4639	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
04	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
05	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2			N	-0-					-0-
06	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	18792	2			N	-0-					-0-
07	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	18954	2			N	-0-					-0-
08	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	16524	-0-	-426	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16652	-0-	-863	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	15487	-0-	-1463	-0-	15487	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	15219	-0-	-2296	-0-	15219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	25761	X	24486	-0-	-1275	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	22168	-0-	-1100	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	22722	-0-	-3039	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	19757	-0-	-5173	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	17729	-0-	-7195	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	12946	-0-	-10814	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	2522	-0-	-22030	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	11	-0-	-22712	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	-0-					-0-
10	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
11	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,341 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	35991	X	29010	-0-	-6981	-0-	29	1	28981	2	N	-0-					-0-
02	31136	X	26544	-0-	-4592	-0-	27	1	26517	2	N	-0-					-0-
03	32271	X	28549	-0-	-3722	-0-	29	1	28520	2	N	-0-					-0-
04	31230	X	27235	-0-	-3995	-0-	28	1	27206	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	30442	X	26891	-0-	-3551	-0-	27	1	26864	2	N	-0-					-0-
06	28440	X	25708	-0-	-2732	-0-	26	1	25682	2	N	-0-					-0-
07	29388	X	24879	-0-	-4509	-0-	26	1	24853	2	N	-0-					-0-
08	28551	X	24656	-0-	-3895	-0-	25	1	24631	2	N	-0-					-0-
09	27240	X	21962	-0-	-5278	-0-	22	1	21940	2	N	-0-					-0-
10	26877	X	21953	-0-	-4924	-0-	22	1	21931	2	N	-0-					-0-
11	25710	X	21601	-0-	-4109	-0-	22	1	21579	2	N	-0-					-0-
12	24893	X	22859	-0-	-2034	-0-	23	1	22836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6944	X	6156	-0-	-788	-0-	6	1	6150	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5060	-0-	-1212	-0-	5	1	5055	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6376	-0-	-72	-0-	6	1	6370	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5569	-0-	-641	-0-	6	1	5563	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5992	-0-	-363	-0-	12	1	5980	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5665	-0-	-515	-0-	11	1	5654	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5572	-0-	-814	-0-	11	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5333	-0-	-1053	-0-	11	1	5322	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5070	-0-	-720	-0-	10	1	5060	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5896	-0-	-87	-0-	12	1	5884	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5051	-0-	-619	-0-	10	1	5041	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5047	-0-	-533	-0-	10	1	5037	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4635	-0-	-387	-0-	5	1	4630	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4014	-0-	-522	-0-	4	1	4010	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4686	-0-	-398	-0-	5	1	4681	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	3978	-0-	-942	-0-	4	1	3974	2	N	-0-			-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	10	1	5095	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4043	-0-	-487	-0-	8	1	4035	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4225	-0-	-456	-0-	8	1	4217	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	3616	-0-	-1499	-0-	7	1	3609	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4480	-0-	-470	-0-	9	1	4471	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4051	-0-	-1064	-0-	8	1	4043	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3903	-0-	-177	-0-	8	1	3895	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	3927	-0-	-692	-0-	8	1	3919	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,663 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	6763	-0-	-2506	-0-	7	1	6756	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7447	-0-	-925	-0-	7	1	7440	2	N	-0-			-0-
03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9	1	9277	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	8082	-0-	-48	-0-	8	1	8074	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	7801	-0-	-600	-0-	16	1	7785	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	7935	-0-	-1065	-0-	16	1	7919	2	N	-0-			-0-
07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	19	1	9336	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8597	-0-	-703	-0-	17	1	8580	2	N	-0-			-0-
09	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	17	1	8488	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	8113	-0-	-1249	-0-	16	1	8097	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	7506	-0-	-1554	-0-	15	1	7491	2	N	-0-			-0-
12	9362	X	7393	-0-	-1969	-0-	15	1	7378	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10756	-0-	-1117	-0-	10756	2			N	-0-			-0-
02	10640	X	9182	-0-	-1458	-0-	9182	2			N	-0-			-0-
03	11346	X	9819	-0-	-1527	-0-	9819	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	9818	-0-	-1162	-0-	9818	2			N	-0-			-0-
05	10757	X	9970	-0-	-787	-0-	9970	2			N	-0-			-0-
06	10410	X	9386	-0-	-1024	-0-	9386	2			N	-0-			-0-
07	10168	X	9525	-0-	-643	-0-	9525	2			N	-0-			-0-
08	10137	X	9224	-0-	-913	-0-	9224	2			N	-0-			-0-
09	9810	X	8602	-0-	-1208	-0-	8602	2			N	-0-			-0-
10	9982	X	8897	-0-	-1085	-0-	8897	2			N	-0-			-0-
11	9390	X	8270	-0-	-1120	-0-	8270	2			N	-0-			-0-
12	9517	X	9350	-0-	-167	-0-	9350	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7260	-0-		-521	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6713	-0-		-315	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7657	-0-		-124	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7197	-0-		-333	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6512	-0-		-1269	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6085	-0-		-1325	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6596	-0-		-1061	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5930	-0-		-1727	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7014	-0-		-186	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
10	6839	X	6839	-0-		-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5966	-0-		-424	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6397	-0-		-857	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,166 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. GAS	(I) LIFT(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	7028	-0-		-1187	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5930	-0-		-678	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5802	-0-		-739	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5056	-0-		-1754	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6367	-0-		-670	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4819	-0-		-1991	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5000	-0-		-1572	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5536	-0-		-819	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5266	-0-		-884	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5339	-0-		-1016	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5166	-0-		-204	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4660	-0-		-889	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	12660	-0-		-1879	-0-	13	1	12647	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11411	-0-		-1189	-0-	11	1	11400	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	12316	-0-		-1324	-0-	12	1	12304	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	11738	-0-		-862	-0-	12	1	11726	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	11796	-0-		-1224	-0-	23	1	11773	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11585	-0-		-655	-0-	23	1	11562	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	11528	-0-		-1120	-0-	23	1	11505	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	11151	-0-		-1156	-0-	22	1	11129	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	10810	-0-		-920	-0-	21	1	10789	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10775	-0-		-1191	-0-	22	1	10753	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	10091	-0-		-1489	-0-	20	1	10071	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10904	-0-		-628	-0-	22	1	10882	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7502	X	6844	-0-	-658	-0-	14	1	6830	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6422	-0-	-354	-0-	13	1	6409	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	6359	-0-	-1701	-0-	13	1	6346	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	5885	-0-	-1915	-0-	12	1	5873	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7312	-0-	-748	-0-	14	1	7298	2	N	-0-			-0-
06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	14	1	6974	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6350	-0-	-749	-0-	13	1	6337	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6520	-0-	-796	-0-	13	1	6507	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5780	-0-	-1300	-0-	11	1	5769	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	5886	-0-	-1430	-0-	12	1	5874	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	5728	-0-	-1262	-0-	11	1	5717	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	5790	-0-	-720	-0-	11	1	5779	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,864 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	8122	X	6612	-0-	-1510	-0-	13	1	6599	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	6233	-0-	-1103	-0-	12	1	6221	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	6491	-0-	-1631	-0-	13	1	6478	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7509	-0-	-111	-0-	15	1	7494	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7476	-0-	-398	-0-	15	1	7461	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	14	1	7246	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7087	-0-	-663	-0-	14	1	7073	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	7125	-0-	-625	-0-	14	1	7111	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6164	-0-	-1336	-0-	12	1	6152	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	6906	-0-	-596	-0-	14	1	6892	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	5714	-0-	-1546	-0-	11	1	5703	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	6435	-0-	-695	-0-	13	1	6422	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8649	X	7630	-0-	-1019	-0-	8	1	7622	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	6411	-0-	-2885	-0-	6	1	6405	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	7396	-0-	-2896	-0-	7	1	7389	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	6783	-0-	-3177	-0-	7	1	6776	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	6547	-0-	-2691	-0-	13	1	6534	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6761	-0-	-619	-0-	13	1	6748	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	5806	-0-	-1603	-0-	12	1	5794	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	6434	-0-	-975	-0-	13	1	6421	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6184	-0-	-596	-0-	12	1	6172	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	5988	-0-	-987	-0-	12	1	5976	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	5579	-0-	-1171	-0-	11	1	5568	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	4595	-0-	-1853	-0-	9	1	4586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	16678	X	14237	-0-	-2441	-0-	14	1	14223	2	N	-0-					-0-
02	14168	X	12459	-0-	-1709	-0-	12	1	12447	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14396	-0-	-577	-0-	14	1	14382	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	13152	-0-	-1338	-0-	13	1	13139	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	12705	-0-	-2268	-0-	25	1	12680	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	13287	-0-	-633	-0-	26	1	13261	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	12990	-0-	-1394	-0-	26	1	12964	2	N	-0-					-0-
08	14384	X	12821	-0-	-1563	-0-	26	1	12795	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	11924	-0-	-1366	-0-	24	1	11900	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	12476	-0-	-1257	-0-	25	1	12451	2	N	-0-					-0-
11	13290	X	11454	-0-	-1836	-0-	23	1	11431	2	N	-0-					-0-
12	12989	X	12211	-0-	-778	-0-	24	1	12187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,112 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	107508	X	86936	-0-	-20572	-0-	172	1	86764	2	N	-0-					-0-
02	92568	X	74952	-0-	-17616	-0-	148	1	74804	2	N	-0-					-0-
03	102486	X	68016	-0-	-34470	-0-	134	1	67882	2	N	-0-					-0-
04	92370	X	73180	-0-	-19190	-0-	145	1	73033	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	93372	X	67156	-0-	-26216	-0-	133	1	67023	2	N	-0-					-0-
06	84120	X	61704	-0-	-22416	-0-	122	1	61581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	82987	X	62561	-0-	-20426	-0-	124	1	62437	2	N	-0-					-0-
08	75609	X	65924	-0-	-9685	-0-	130	1	65793	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	73170	X	65743	-0-	-7427	-0-	130	1	65613	2	N	-0-					-0-
10	67146	X	64794	-0-	-2352	-0-	128	1	64666	2	N	-0-					-0-
11	63810	X	59963	-0-	-3847	-0-	119	1	59844	2	N	-0-					-0-
12	67921	X	56816	-0-	-11105	-0-	113	1	56703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	8835	X	7902	-0-	-933	-0-	16	1	7886	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7029	-0-	-643	-0-	14	1	7015	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7192	-0-	-1116	-0-	14	1	7178	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7483	-0-	-557	-0-	15	1	7468	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7537	-0-	-771	-0-	15	1	7522	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7010	-0-	-640	-0-	14	1	6996	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7044	-0-	-737	-0-	14	1	7030	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7066	-0-	-653	-0-	14	1	7052	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6506	-0-	-964	-0-	13	1	6493	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6337	-0-	-1196	-0-	13	1	6324	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5517	-0-	-1503	-0-	11	1	5506	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6786	-0-	-282	-0-	13	1	6773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4	1	4034	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3014	-0-	-262	-0-	3	1	3011	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	3618	-0-	-1869	-0-	4	1	3614	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4060	-0-	-1250	-0-	4	1	4056	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	3846	-0-	-1641	-0-	8	1	3838	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3620	-0-	-280	-0-	7	1	3613	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3749	-0-	-436	-0-	7	1	3742	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	2897	-0-	-1288	-0-	6	1	2891	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3796	-0-	-254	-0-	8	1	3788	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	2450	-0-	-1394	-0-	5	1	2445	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	2072	-0-	-1558	-0-	4	1	2068	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	1803	-0-	-2134	-0-	4	1	1799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,963 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	33728	X	25749	-0-	-7979	-0-	25749	2			N	-0-			-0-
02	28112	X	22544	-0-	-5568	-0-	22544	2			N	-0-			-0-
03	29853	X	23791	-0-	-6062	-0-	23791	2			N	-0-			-0-
04	26850	X	22656	-0-	-4194	-0-	22656	2			N	-0-			-0-
05	26815	X	21628	-0-	-5187	-0-	21628	2			N	-0-			-0-
06	24930	X	20323	-0-	-4607	-0-	20323	2			N	-0-			-0-
07	24955	X	20885	-0-	-4070	-0-	20885	2			N	-0-			-0-
08	23777	X	18619	-0-	-5158	-0-	18619	2			N	-0-			-0-
09	22650	X	17667	-0-	-4983	-0-	17667	2			N	-0-			-0-
10	21638	X	18344	-0-	-3294	-0-	18344	2			N	-0-			-0-
11	20310	X	16728	-0-	-3582	-0-	16728	2			N	-0-			-0-
12	20894	X	16949	-0-	-3945	-0-	16949	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	12	1	11849	2	N	-0-			-0-
02	12068	X	10193	-0-	-1875	-0-	10	1	10183	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	10422	-0-	-2939	-0-	10	1	10412	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	9770	-0-	-3160	-0-	10	1	9760	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	10176	-0-	-3185	-0-	20	1	10156	2	N	-0-			-0-
06	11490	X	8724	-0-	-2766	-0-	17	1	8707	2	N	-0-			-0-
07	11284	X	8932	-0-	-2352	-0-	18	1	8914	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	8215	-0-	-2201	-0-	17	1	8198	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	8662	-0-	-1178	-0-	17	1	8645	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	8488	-0-	-1680	-0-	17	1	8471	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	7366	-0-	-1364	-0-	15	1	7351	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	7222	-0-	-1737	-0-	14	1	7208	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS (SL) 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	43462	X	37554	-0-	-5908	-0-	37	1	37517	2	N	-0-			-0-
02	39004	X	32938	-0-	-6066	-0-	33	1	32905	2	N	-0-			-0-
03	43183	X	35468	-0-	-7715	-0-	36	1	35432	2	N	-0-			-0-
04	41790	X	32906	-0-	-8884	-0-	33	1	32873	2	N	-0-			-0-
05	39432	X	32442	-0-	-6990	-0-	33	1	32409	2	N	-0-			-0-
06	36330	X	30640	-0-	-5690	-0-	31	1	30609	2	N	-0-			-0-
07	36456	X	29759	-0-	-6697	-0-	31	1	29728	2	N	-0-			-0-
08	35464	X	30921	-0-	-4543	-0-	31	1	30890	2	N	-0-			-0-
09	32910	X	27355	-0-	-5555	-0-	28	1	27327	2	N	-0-			-0-
10	32457	X	29134	-0-	-3323	-0-	29	1	29105	2	N	-0-			-0-
11	30630	X	26281	-0-	-4349	-0-	26	1	26255	2	N	-0-			-0-
12	30907	X	26508	-0-	-4399	-0-	27	1	26481	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 371,906 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	32457	X	24091	-0-	-8366	-0-	24091	2			N	-0-			-0-
02	27440	X	20397	-0-	-7043	-0-	20397	2			N	-0-			-0-
03	28210	X	23177	-0-	-5033	-0-	23177	2			N	-0-			-0-
04	25980	X	20988	-0-	-4992	-0-	20988	2			N	-0-			-0-
05	25637	X	22639	-0-	-2998	-0-	22639	2			N	-0-			-0-
06	23310	X	19264	-0-	-4046	-0-	19264	2			N	-0-			-0-
07	23188	X	21230	-0-	-1958	-0-	21230	2			N	-0-			-0-
08	23188	X	19413	-0-	-3775	-0-	19413	2			N	-0-			-0-
09	21900	X	19432	-0-	-2468	-0-	19432	2			N	-0-			-0-
10	22630	X	18949	-0-	-3681	-0-	18949	2			N	-0-			-0-
11	20550	X	17968	-0-	-2582	-0-	17968	2			N	-0-			-0-
12	21235	X	18482	-0-	-2753	-0-	18482	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 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	21917	X	18277	-0-	-3640	-0-	18	1	18259	2	N	-0-					-0-
02	19796	X	16691	-0-	-3105	-0-	17	1	16674	2	N	-0-					-0-
03	20739	X	16772	-0-	-3967	-0-	16	1	16756	2	N	-0-					-0-
04	19260	X	16975	-0-	-2285	-0-	17	1	16957	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	18724	X	16423	-0-	-2301	-0-	32	1	16391	2	N	-0-					-0-
06	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	36	1	17990	2	N	-0-					-0-
07	18476	X	17510	-0-	-966	-0-	35	1	17475	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	15366	-0-	-2180	-0-	31	1	15335	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	15171	-0-	-2859	-0-	30	1	15141	2	N	-0-					-0-
10	18631	X	17021	-0-	-1610	-0-	35	1	16986	2	N	-0-					-0-
11	18030	X	14175	-0-	-3855	-0-	29	1	14146	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	15097	-0-	-2418	-0-	30	1	15067	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 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	29605	X	26054	-0-	-3551	-0-	26	1	26028	2	N	-0-					-0-
02	25228	X	23767	-0-	-1461	-0-	23	1	23744	2	N	-0-					-0-
03	28768	X	23702	-0-	-5066	-0-	24	1	23678	2	N	-0-					-0-
04	27840	X	24609	-0-	-3231	-0-	25	1	24584	2	N	-0-					-0-
05	28768	X	21653	-0-	-7115	-0-	22	1	21631	2	N	-0-					-0-
06	25470	X	23541	-0-	-1929	-0-	24	1	23517	2	N	-0-					-0-
07	26319	X	22460	-0-	-3859	-0-	23	1	22437	2	N	-0-					-0-
08	25420	X	23736	-0-	-1684	-0-	24	1	23712	2	N	-0-					-0-
09	24600	X	21269	-0-	-3331	-0-	22	1	21247	2	N	-0-					-0-
10	24335	X	20214	-0-	-4121	-0-	21	1	20193	2	N	-0-					-0-
11	23550	X	21131	-0-	-2419	-0-	21	1	21110	2	N	-0-					-0-
12	23746	X	22356	-0-	-1390	-0-	22	1	22334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13470	-0-	-418	-0-	13	1	13457	2	N	-0-			-0-
02	12544	X	12047	-0-	-497	-0-	12	1	12035	2	N	-0-			-0-
03	14043	X	12727	-0-	-1316	-0-	13	1	12714	2	N	-0-			-0-
04	13590	X	11846	-0-	-1744	-0-	12	1	11834	2	N	-0-			-0-
05	14043	X	12639	-0-	-1404	-0-	25	1	12614	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	11529	-0-	-1521	-0-	23	1	11506	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	11197	-0-	-2133	-0-	22	1	11175	2	N	-0-			-0-
08	12741	X	11995	-0-	-746	-0-	24	1	11971	2	N	-0-			-0-
09	12240	X	10546	-0-	-1694	-0-	21	1	10525	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	10079	-0-	-2569	-0-	20	1	10059	2	N	-0-			-0-
11	11610	X	10985	-0-	-625	-0-	22	1	10963	2	N	-0-			-0-
12	11997	X	10967	-0-	-1030	-0-	22	1	10945	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 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	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11	1	11561	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	10096	-0-	-768	-0-	10	1	10086	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	11523	-0-	-505	-0-	12	1	11511	2	N	-0-			-0-
04	11640	X	6671	-0-	-4969	-0-	7	1	6664	2	N	-0-			-0-
05	11563	X	8066	-0-	-3497	-0-	16	1	8050	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	9010	-0-	-2180	-0-	18	1	8992	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	11107	-0-	-425	-0-	22	1	11085	2	N	-0-			-0-
08	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	28	1	13838	2	N	-0-			-0-
09	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	33	1	16334	2	N	-0-			-0-
10	21031	X	21031	-0-	-0-	-0-	42	1	20989	2	N	-0-			-0-
11	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	44	1	21918	2	N	-0-			-0-
12	15159	X	6871	-0-	-8288	-0-	14	1	6857	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23777	X	19824	-0-	-3953	-0-	19824	2			N	-0-			-0-
02	20692	X	17614	-0-	-3078	-0-	17614	2			N	-0-			-0-
03	22289	X	19018	-0-	-3271	-0-	19018	2			N	-0-			-0-
04	21570	X	16027	-0-	-5543	-0-	16027	2			N	-0-			-0-
05	20987	X	18636	-0-	-2351	-0-	18636	2			N	-0-			-0-
06	19170	X	15390	-0-	-3780	-0-	15390	2			N	-0-			-0-
07	19499	X	14662	-0-	-4837	-0-	14662	2			N	-0-			-0-
08	19003	X	15864	-0-	-3139	-0-	15864	2			N	-0-			-0-
09	18030	X	14413	-0-	-3617	-0-	14413	2			N	-0-			-0-
10	18631	X	16471	-0-	-2160	-0-	16471	2			N	-0-			-0-
11	15390	X	12379	-0-	-3011	-0-	12379	2			N	-0-			-0-
12	15872	X	14556	-0-	-1316	-0-	14556	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9610	X	8093	-0-	-1517	-0-	8	1	8083	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	8428	X	7461	-0-	-967	-0-	7	1	7453	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9114	X	8051	-0-	-1063	-0-	8	1	8043	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7641	-0-	-459	-0-	8	1	7633	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7828	-0-	-418	-0-	8	1	7820	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7767	-0-	-213	-0-	8	1	7759	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7791	-0-	-455	-0-	8	1	7783	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7812	-0-	-248	-0-	8	1	7802	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	7770	X	6778	-0-	-992	-0-	7	1	6771	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7363	-0-	-666	-0-	7	1	7356	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6432	-0-	-1338	-0-	6	1	6426	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6140	-0-	-1672	-0-	6	1	6134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2852	X	2126	-0-	-726	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1736	-0-	-814	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2191	-0-	-1591	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1820	-0-	-1840	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1487	-0-	-2295	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1122	-0-	-1420	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	945	-0-	-1185	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1821	-0-	-380	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22909	X	16907	-0-	-6002	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	17096	-0-	-3596	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	17254	-0-	-4725	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	9850	-0-	-10070	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	14772	-0-	-4169	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	14690	-0-	-3640	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	14225	-0-	-4716	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14551	-0-	-2716	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13073	-0-	-1627	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13621	-0-	-1569	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12330	-0-	-2370	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13555	-0-	-984	-0-	13555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7657	X	6337	-0-	-1320	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5568	-0-	-1292	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5753	-0-	-1594	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5661	-0-	-939	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5627	-0-	-1193	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5316	-0-	-804	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5077	-0-	-1092	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5092	-0-	-578	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5122	-0-	-520	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4619	-0-	-868	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

01	15841	X	13725	-0-	-2116	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	11989	-0-	-2319	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12825	-0-	-2024	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12087	-0-	-2283	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11681	-0-	-2052	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	10649	-0-	-2641	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11307	-0-	-1961	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10745	-0-	-2089	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	9808	-0-	-2282	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11250	-0-	-437	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9658	-0-	-1292	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	7042	-0-	-4273	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7316	X	5476	-0-	-1840	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	2865	-0-	-2455	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	2096	-0-	-3794	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	1302	-0-	-4398	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5587	-0-	-1729	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4956	-0-	-2124	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	4655	-0-	-2661	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	4420	-0-	-2060	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	2876	-0-	-3293	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,483 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	12121	X	11074	-0-	-1047	-0-	11	1	11063	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8691	-0-	-1669	-0-	9	1	8682	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9780	-0-	-729	-0-	10	1	9770	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	8489	-0-	-2221	-0-	8	1	8481	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9008	-0-	-2059	-0-	18	1	8990	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	8520	-0-	-2190	-0-	17	1	8503	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8911	-0-	-854	-0-	18	1	8893	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	6377	-0-	-3388	-0-	13	1	6364	2	N	-0-					-0-
09	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	17	1	8723	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8222	-0-	-799	-0-	17	1	8205	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7118	-0-	-1492	-0-	14	1	7104	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	7554	-0-	-1467	-0-	15	1	7539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8680	X	7730	-0-	-950	-0-	8	1	7722	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7062	-0-	-778	-0-	7	1	7055	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7549	-0-	-1069	-0-	8	1	7541	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7424	-0-	-916	-0-	7	1	7416	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8618	X	7601	-0-	-1017	-0-	15	1	7586	2	N	-0-					-0-
06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	15	1	7594	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7355	-0-	-457	-0-	15	1	7340	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6985	-0-	-672	-0-	14	1	6971	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	6774	-0-	-846	-0-	13	1	6761	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	6968	-0-	-906	-0-	14	1	6954	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6387	-0-	-1233	-0-	13	1	6374	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6663	-0-	-684	-0-	13	1	6650	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8091	X	5401	-0-	-2690	-0-	5	1	5396	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5899	-0-	-289	-0-	6	1	5893	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	6846	-0-	-1710	-0-	7	1	6839	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	5988	-0-	-2292	-0-	6	1	5982	2	N	-0-			-0-
05	8556	X	3358	-0-	-5198	-0-	7	1	3351	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	6154	-0-	-476	-0-	12	1	6142	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	4752	-0-	-2099	-0-	9	1	4743	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	6778	-0-	-73	-0-	14	1	6764	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	3781	-0-	-2369	-0-	8	1	3773	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	4487	-0-	-1868	-0-	9	1	4478	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	2722	-0-	-3848	-0-	5	1	2717	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	5316	-0-	-1473	-0-	11	1	5305	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,482 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	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	29	1	14594	2	N	-0-			-0-
02	11648	X	9288	-0-	-2360	-0-	18	1	9270	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	8712	-0-	-4184	-0-	17	1	8695	2	N	-0-			-0-
04	14160	X	10480	-0-	-3680	-0-	21	1	10459	2	N	-0-			-0-
05	14632	X	10971	-0-	-3661	-0-	22	1	10949	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	10135	-0-	-4025	-0-	20	1	10115	2	N	-0-			-0-
07	10819	X	8368	-0-	-2451	-0-	17	1	8351	2	N	-0-			-0-
08	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	23	1	11532	2	N	-0-			-0-
09	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	23	1	11557	2	N	-0-			-0-
10	10974	X	9079	-0-	-1895	-0-	18	1	9061	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	9757	-0-	-1433	-0-	19	1	9738	2	N	-0-			-0-
12	11966	X	9023	-0-	-2943	-0-	18	1	9005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14508	X	13495	-0-	-1013	-0-	27	1	13468	2	N	-0-			-0-
02	12656	X	11850	-0-	-806	-0-	23	1	11827	2	N	-0-			-0-
03	14477	X	9874	-0-	-4603	-0-	20	1	9854	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	11994	-0-	-2016	-0-	24	1	11970	2	N	-0-			-0-
05	14477	X	11874	-0-	-2603	-0-	24	1	11850	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	10651	-0-	-2399	-0-	21	1	10630	2	N	-0-			-0-
07	13113	X	10573	-0-	-2540	-0-	21	1	10552	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	11134	-0-	-1266	-0-	22	1	11112	2	N	-0-			-0-
09	12000	X	11318	-0-	-682	-0-	22	1	11296	2	N	-0-			-0-
10	11873	X	9869	-0-	-2004	-0-	19	1	9850	2	N	-0-			-0-
11	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	24	1	12354	2	N	-0-			-0-
12	11687	X	10661	-0-	-1026	-0-	21	1	10640	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5673	X	3249	-0-	-2424	-0-	6	1	3243	2	N	-0-			-0-
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	14	1	6967	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5755	-0-	-693	-0-	11	1	5744	2	N	-0-			-0-
04	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	19	1	9717	2	N	-0-			-0-
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	18	1	8826	2	N	-0-			-0-
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	16	1	8003	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	8123	-0-	-1952	-0-	16	1	8107	2	N	-0-			-0-
08	10075	X	7520	-0-	-2555	-0-	15	1	7505	2	N	-0-			-0-
09	9750	X	7781	-0-	-1969	-0-	15	1	7766	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	6402	-0-	-2433	-0-	13	1	6389	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7115	-0-	-895	-0-	14	1	7101	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	5131	-0-	-2991	-0-	10	1	5121	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,656 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	N	-0-			-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	N	-0-			-0-
03	868	N	683	-0-	-185	-0-	30	1	653	2	N	-0-			-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	2	N	-0-			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-			-0-
06	660	N	471	-0-	-189	-0-	21	1	450	2	N	-0-			-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	35	1	759	2	N	-0-			-0-
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	24	1	497	2	N	-0-			-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-			-0-
10	806	N	562	-0-	-244	-0-	25	1	537	2	N	-0-			-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	2	N	-0-			-0-
12	713	N	604	-0-	-109	-0-	27	1	577	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8032	-0-	-2818	-0-	16	1	8016	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	6618	-0-	-3182	-0-	13	1	6605	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	7723	-0-	-3127	-0-	15	1	7708	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	8253	-0-	-1107	-0-	16	1	8237	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	8556	-0-	-1116	-0-	17	1	8539	2	N	-0-			-0-
06	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	18	1	9290	2	N	-0-			-0-
07	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	21	1	10745	2	N	-0-			-0-
08	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	20	1	9858	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8665	-0-	-635	-0-	17	1	8648	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	8470	-0-	-2287	-0-	17	1	8453	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	8207	-0-	-2203	-0-	16	1	8191	2	N	-0-			-0-
12	10757	X	7555	-0-	-3202	-0-	15	1	7540	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9388	-0-	-1493	-0-	9388	2			N	-0-			-0-
02	9660	X	8610	-0-	-1050	-0-	8610	2			N	-0-			-0-
03	10695	X	9086	-0-	-1609	-0-	9086	2			N	-0-			-0-
04	9450	X	8286	-0-	-1164	-0-	8286	2			N	-0-			-0-
05	9765	X	8039	-0-	-1726	-0-	8039	2			N	-0-			-0-
06	9240	X	8009	-0-	-1231	-0-	8009	2			N	-0-			-0-
07	9548	X	7392	-0-	-2156	-0-	7392	2			N	-0-			-0-
08	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	7928	-0-	-352	-0-	7928	2			N	-0-			-0-
10	8277	X	8004	-0-	-273	-0-	8004	2			N	-0-			-0-
11	9960	X	7121	-0-	-2839	-0-	7121	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	8511	-0-	-1781	-0-	8511	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6758	X	4746	-0-	-2012	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
02	6104	X	4860	-0-	-1244	-0-	4860	2			N	-0-			-0-
03	5239	X	4857	-0-	-382	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	622	-0-	-3968	-0-	622	2			N	-0-			-0-
05	5394	X	4253	-0-	-1141	-0-	4253	2			N	-0-			-0-
06	5220	X	3083	-0-	-2137	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	3873	-0-	-1521	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
08	4867	X	3262	-0-	-1605	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-			-0-
10	4247	X	2300	-0-	-1947	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	2119	-0-	-1631	-0-	2119	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	3987	-0-	-2213	-0-	3987	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14074	X	12220	-0-	-1854	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11159	-0-	-1105	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	12110	-0-	-321	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11410	-0-	-410	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10877	-0-	-1492	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11224	-0-	-746	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10671	-0-	-1698	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9923	-0-	-2198	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9673	-0-	-1727	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10027	-0-	-1567	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9926	-0-	-1294	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9278	-0-	-1386	-0-	9278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,498 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	16523	X	12318	-0-	-4205	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	10579	-0-	-4345	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11116	-0-	-602	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	8377	-0-	-3533	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	12195	-0-	-112	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	5803	-0-	-6107	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10547	-0-	-1171	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10367	-0-	-1816	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	9973	-0-	-1817	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	9998	-0-	-2185	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7189	-0-	-3011	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9093	-0-	-1447	-0-	9093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27900	X	22329	-0-	-5571	-0-	23	1	22306	2	N	-0-					-0-
02	23828	X	20539	-0-	-3289	-0-	21	1	20518	2	N	-0-					-0-
03	26102	X	21242	-0-	-4860	-0-	21	1	21221	2	N	-0-					-0-
04	23640	X	20176	-0-	-3464	-0-	20	1	20156	2	N	-0-					-0-
05	24273	X	19836	-0-	-4437	-0-	20	1	19816	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	16431	-0-	-5589	-0-	17	1	16414	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	19373	-0-	-3381	-0-	19	1	19354	2	N	-0-					-0-
08	21235	X	18265	-0-	-2970	-0-	19	1	18246	2	N	-0-					-0-
09	20190	X	17425	-0-	-2765	-0-	17	1	17408	2	N	-0-					-0-
10	19840	X	17454	-0-	-2386	-0-	17	1	17437	2	N	-0-					-0-
11	18750	X	16158	-0-	-2592	-0-	16	1	16142	2	N	-0-					-0-
12	19375	X	16329	-0-	-3046	-0-	16	1	16313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	16374	-0-		-1017		-0-		16374	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	12659	-0-		-3049		-0-		12659	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	15898	-0-		-1307		-0-		15898	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	14533	-0-		-2117		-0-		14532	2	1 9		N	1	1	8			-0-
05	17205	X	14355	-0-		-2850		-0-		14355	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12922	-0-		-2918		-0-		12922	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	13490	-0-		-2413		-0-		13490	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	12262	-0-		-3641		-0-		12261	2	1 9		N	1	1	8			-0-
09	14520	X	12095	-0-		-2425		-0-		12095	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	11314	-0-		-3039		-0-		11314	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12588	-0-		-462		-0-		12588	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	13164	-0-		-321		-0-		13164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	14462	-0-		-2929		-0-		14 7	1 9	14441	2	N	6	6	8			-0-
02	14700	X	12517	-0-		-2183		-0-		13 2	1 9	12502	2	N	2	2	8			-0-
03	15748	X	13463	-0-		-2285		-0-		13	1	13450	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	13434	-0-		-1116		-0-		13	1	13421	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	12932	-0-		-2103		-0-		13	1	12919	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12280	-0-		-1730		-0-		12	1	12268	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12176	-0-		-1712		-0-		12	1	12164	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12151	-0-		-1737		-0-		12 7	1 9	12132	2	N	6	6	8			-0-
09	13440	X	10891	-0-		-2549		-0-		11	1	10880	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	11457	-0-		-1470		-0-		11	1	11446	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	10894	-0-		-1376		-0-		11	1	10883	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	9817	-0-		-2366		-0-		10	1	9807	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8687	-0-		-954		-0-		9 1	1 9	8677	2	N	1	1	8			-0-
02	8652	X	7263	-0-		-1389		-0-		7	1	7256	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8081	-0-		-1157		-0-		8	1	8073	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7750	-0-		-650		-0-		8	1	7742	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7882	-0-		-798		-0-		8	1	7874	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7649	-0-		-751		-0-		8	1	7641	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7825	-0-		-266		-0-		8	1	7817	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7383	-0-		-708		-0-		7 1	1 9	7375	2	N	1	1	8			-0-
09	7740	X	6962	-0-		-778		-0-		7	1	6955	2	N	-0-					-0-
10	8004	X	8004	-0-		-0-		-0-		8	1	7996	2	N	-0-					-0-
11	8168	X	8168	-0-		-0-		-0-		8	1	8160	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7655	-0-		-157		-0-		8	1	7647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11749	X	10085	-0-	-1664	-0-	10085	2			N	-0-			-0-
02	10416	X	9134	-0-	-1282	-0-	9134	2			N	-0-			-0-
03	10850	X	10026	-0-	-824	-0-	10026	2			N	-0-			-0-
04	10320	X	9508	-0-	-812	-0-	9508	2			N	-0-			-0-
05	10664	X	9368	-0-	-1296	-0-	9368	2			N	-0-			-0-
06	9780	X	8705	-0-	-1075	-0-	8705	2			N	-0-			-0-
07	10106	X	8713	-0-	-1393	-0-	8713	2			N	-0-			-0-
08	10013	X	9258	-0-	-755	-0-	9258	2			N	-0-			-0-
09	9510	X	8627	-0-	-883	-0-	8627	2			N	-0-			-0-
10	9362	X	8579	-0-	-783	-0-	8579	2			N	-0-			-0-
11	8970	X	8242	-0-	-728	-0-	8242	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	8771	-0-	-498	-0-	8771	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,016 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	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	12	1	11628	2	N	-0-			-0-
02	12124	X	9145	-0-	-2979	-0-	9	1	9136	2	N	-0-			-0-
03	13423	X	9776	-0-	-3647	-0-	10	1	9766	2	N	-0-			-0-
04	12990	X	8790	-0-	-4200	-0-	9	1	8781	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	8160	-0-	-5046	-0-	16	1	8144	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	7491	-0-	-3759	-0-	15	1	7476	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	9084	-0-	-1053	-0-	18	1	9066	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	7829	-0-	-1936	-0-	16	1	7813	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	7933	-0-	-857	-0-	16	1	7917	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	7605	-0-	-1478	-0-	15	1	7590	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	6043	-0-	-2747	-0-	12	1	6031	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	7276	-0-	-1807	-0-	14	1	7262	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16864	X	15132	-0-	-1732	-0-	15132	2			N	-0-			-0-
02	14812	X	13512	-0-	-1300	-0-	13512	2			N	-0-			-0-
03	16399	X	13766	-0-	-2633	-0-	13766	2			N	-0-			-0-
04	15870	X	13541	-0-	-2329	-0-	13541	2			N	-0-			-0-
05	16058	X	13837	-0-	-2221	-0-	13837	2			N	-0-			-0-
06	14640	X	13377	-0-	-1263	-0-	13377	2			N	-0-			-0-
07	14973	X	12798	-0-	-2175	-0-	12798	2			N	-0-			-0-
08	13981	X	13194	-0-	-787	-0-	13194	2			N	-0-			-0-
09	13530	X	12255	-0-	-1275	-0-	12255	2			N	-0-			-0-
10	13826	X	13267	-0-	-559	-0-	13267	2			N	-0-			-0-
11	13380	X	12564	-0-	-816	-0-	12564	2			N	-0-			-0-
12	13206	X	12430	-0-	-776	-0-	12430	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 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	26505	X	9892	-0-	-16613	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	14127	-0-	-9813	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	16432	-0-	-10073	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	12002	-0-	-7198	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	12465	-0-	-7375	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	12899	-0-	-3001	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15134	-0-	-1296	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15443	-0-	-987	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	12878	-0-	-22	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14587	-0-	-541	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	11789	-0-	-3151	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	15287	-0-	-151	-0-	15287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,935 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	17484	X	14645	-0-	-2839	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	13212	-0-	-2580	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	13683	-0-	-3801	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14484	-0-	-486	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14107	-0-	-1362	-0-	14107	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12369	-0-	-1791	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13545	-0-	-1428	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	12448	-0-	-2525	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12303	-0-	-2187	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	12225	-0-	-1880	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11119	-0-	-1991	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	13086	-0-	-461	-0-	13086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15345	X	14929	-0-	-416	-0-	30	1	14899	2	N	-0-					-0-
02	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	26	1	13056	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	11711	-0-	-2425	-0-	23	1	11688	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	11325	-0-	-3135	-0-	22	1	11303	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	12238	-0-	-2704	-0-	24	1	12214	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	8646	-0-	-5814	-0-	17	1	8629	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	9615	-0-	-4862	-0-	19	1	9596	2	N	-0-					-0-
08	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	25	1	12637	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	198	-0-	-11652	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	31	1	15733	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	7064	-0-	-5176	-0-	14	1	7050	2	N	-0-					-0-
*12	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	26	1	13305	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7874	X	7604	-0-	-270	-0-	15	1	7589	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6500	-0-	-612	-0-	13	1	6487	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	6285	-0-	-1558	-0-	12	1	6273	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6957	-0-	-603	-0-	14	1	6943	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	14	1	7170	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	6643	-0-	-707	-0-	13	1	6630	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	7104	-0-	-88	-0-	14	1	7090	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6983	-0-	-209	-0-	14	1	6969	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6179	-0-	-781	-0-	12	1	6167	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6041	-0-	-1151	-0-	12	1	6029	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	6095	-0-	-775	-0-	12	1	6083	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	6836	-0-	-263	-0-	14	1	6822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,411 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	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	15	1	14919	2	N	-0-			-0-
02	13076	X	12526	-0-	-550	-0-	12	1	12514	2	N	-0-			-0-
03	14570	X	12994	-0-	-1576	-0-	13	1	12981	2	N	-0-			-0-
04	14460	X	12629	-0-	-1831	-0-	13	1	12616	2	N	-0-			-0-
05	14942	X	13040	-0-	-1902	-0-	26	1	13014	2	N	-0-			-0-
06	14460	X	12241	-0-	-2219	-0-	24	1	12217	2	N	-0-			-0-
07	13857	X	11733	-0-	-2124	-0-	23	1	11710	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	12218	-0-	-833	-0-	25	1	12193	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	12141	-0-	-489	-0-	24	1	12117	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	12080	-0-	-971	-0-	24	1	12056	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	11357	-0-	-883	-0-	23	1	11334	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	11437	-0-	-1118	-0-	23	1	11414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 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	5549	X	4238	-0-	-1311	-0-	4	1	4234	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4317	-0-	-695	-0-	4	1	4313	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4795	-0-	-568	-0-	5	1	4790	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4477	-0-	-323	-0-	4	1	4473	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	3703	-0-	-1257	-0-	7	1	3696	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	9	1	4475	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	3836	-0-	-969	-0-	8	1	3828	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	2933	-0-	-1872	-0-	6	1	2927	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3622	-0-	-848	-0-	7	1	3615	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	3619	-0-	-1000	-0-	7	1	3612	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	3477	-0-	-993	-0-	7	1	3470	2	N	-0-			-0-
*12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	9	1	4458	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
GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	15	1	15140	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	12956	-0-	-3284	-0-	13	1	12943	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	13726	-0-	-4254	-0-	14	1	13712	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	12731	-0-	-4669	-0-	13	1	12718	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	12741	-0-	-5239	-0-	25	1	12716	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	11900	-0-	-2770	-0-	24	1	11876	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	12601	-0-	-1752	-0-	25	1	12576	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	11898	-0-	-1835	-0-	24	1	11874	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11614	-0-	-1106	-0-	23	1	11591	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11462	-0-	-1279	-0-	23	1	11439	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	10379	-0-	-1801	-0-	21	1	10358	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	11346	-0-	-1240	-0-	22	1	11324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7875	-0-	-2386	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8233	-0-	-1035	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7239	-0-	-2309	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6787	-0-	-1493	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7595	-0-	-1519	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8316	-0-	-504	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6979	-0-	-2135	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
08	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6931	-0-	-1379	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	5773	-0-	-2814	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8043	-0-	-267	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7548	-0-	-512	-0-	7548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143691	X	143691	-0-	-0-	-0-	143691	2			N	-0-					-0-
02	119566	X	119566	-0-	-0-	-0-	119566	2			N	-0-					-0-
03	131612	X	131612	-0-	-0-	-0-	131612	2			N	-0-					-0-
04	111470	X	111470	-0-	-0-	-0-	111470	2			N	-0-					-0-
05	92635	X	92635	-0-	-0-	-0-	92634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	89379	X	89379	-0-	-0-	-0-	89377	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	80411	X	80411	-0-	-0-	-0-	80411	2			N	-0-					-0-
08	79469	X	79469	-0-	-0-	-0-	79466	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	72540	X	71808	-0-	-732	-0-	71808	2			N	-0-					-0-
10	74958	X	59952	-0-	-15006	-0-	59952	2			N	-0-					-0-
11	72540	X	54530	-0-	-18010	-0-	54530	2			N	-0-					-0-
12	74958	X	-0-	-0-	-74958	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	60938	X	60938	-0-	-0-	-0-	60938	2			N	-0-					-0-
02	92793	X	92793	-0-	-0-	-0-	92793	2			N	-0-					-0-
03	124609	X	124609	-0-	-0-	-0-	124609	2			N	-0-					-0-
04	110209	X	110209	-0-	-0-	-0-	110209	2			N	-0-					-0-
05	104155	X	104155	-0-	-0-	-0-	104155	2			N	-0-					-0-
06	85396	X	85396	-0-	-0-	-0-	85396	2			N	-0-					-0-
07	82434	X	82434	-0-	-0-	-0-	82434	2			N	-0-					-0-
08	75695	X	75695	-0-	-0-	-0-	75695	2			N	-0-					-0-
09	64877	X	64877	-0-	-0-	-0-	64877	2			N	-0-					-0-
10	60357	X	57999	-0-	-2358	-0-	57999	2			N	-0-					-0-
11	58410	X	51989	-0-	-6421	-0-	51989	2			N	-0-					-0-
12	60357	X	-0-	-0-	-60357	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911,094 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	5766	X	5723	-0-	-43	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4455	-0-	-753	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4742	-0-	-838	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3884	-0-	-1666	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4285	-0-	-985	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4421	-0-	-1066	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	3926	-0-	-1384	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4118	-0-	-1369	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3513	-0-	-777	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
*12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	35774	X	26971	-0-	-8803	-0-	26971	2			N	-0-					-0-
02	30828	X	23093	-0-	-7735	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
03	31930	X	24812	-0-	-7118	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	21811	-0-	-7229	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	21223	-0-	-7576	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	20111	-0-	-5989	-0-	20111	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	20190	-0-	-5385	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	19226	-0-	-5574	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	17451	-0-	-4359	-0-	17451	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	17649	-0-	-3586	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	16307	-0-	-3793	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	16231	-0-	-3950	-0-	16231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6	1	6217	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5325	-0-	-23	-0-	5	1	5320	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5916	-0-	-5	-0-	6	1	5910	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5984	-0-	-46	-0-	6	1	5978	2	N	-0-					-0-
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	16	1	7802	2	N	-0-					-0-
06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	14	1	7100	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4972	-0-	-1197	-0-	10	1	4962	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	2434	-0-	-5378	-0-	5	1	2429	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	646	-0-	-6914	-0-	1	1	645	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	901	-0-	-6911	-0-	2	1	899	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	634	-0-	-6476	-0-	1	1	633	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	673	-0-	-4287	-0-	1	1	672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,640 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	26319	X	17744	-0-	-8575	-0-	17744	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	21721	-0-	-847	-0-	21721	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	21664	-0-	-1989	-0-	21664	2			N	-0-					-0-
04	22260	X	17850	-0-	-4410	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	20027	-0-	-4029	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	16997	-0-	-6283	-0-	16997	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	17139	-0-	-6917	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	18482	-0-	-3187	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	17163	-0-	-2217	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	17133	-0-	-2893	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	15816	-0-	-2064	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	14876	-0-	-3600	-0-	14876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,612 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	12214	X	10156	-0-	-2058	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9355	-0-	-1537	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10535	-0-	-1524	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9528	-0-	-2142	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9972	-0-	-1777	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10016	-0-	-184	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9846	-0-	-694	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9340	-0-	-1200	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9028	-0-	-992	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9192	-0-	-1162	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8628	-0-	-1392	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8911	-0-	-947	-0-	8911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,507 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	20398	X	17928	-0-	-2470	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	13514	-0-	-4910	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16374	-0-	-4024	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	13187	-0-	-5443	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	15376	-0-	-2542	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	14121	-0-	-3219	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	14367	-0-	-2001	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	12903	-0-	-3465	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	12706	-0-	-2174	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13603	-0-	-1773	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	9516	-0-	-4614	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
*12	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,213 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	30039	X	17292	-0-	-12747	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21446	-0-	-3446	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	5370	-0-	-19430	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	17755	-0-	-5585	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
05	60212	X	60212	-0-	-0-	-0-	60212	2			N	-0-					-0-
06	93725	X	93725	-0-	-0-	-0-	93725	2			N	-0-					-0-
07	49055	X	49055	-0-	-0-	-0-	49055	2			N	-0-					-0-
08	50160	X	50160	-0-	-0-	-0-	50160	2			N	-0-					-0-
09	49379	X	49379	-0-	-0-	-0-	49379	2			N	-0-					-0-
10	77175	X	77175	-0-	-0-	-0-	77175	2			N	-0-					-0-
11	58370	X	58370	-0-	-0-	-0-	58370	2			N	-0-					-0-
*12	54236	X	54236	-0-	-0-	-0-	54236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554,175 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	24180	X	21910	-0-	-2270	-0-	21910	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	19107	-0-	-1529	-0-	19107	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	19585	-0-	-2425	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	17664	-0-	-3636	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	18254	-0-	-3663	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	19520	-0-	-1690	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	17013	-0-	-4129	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	19119	-0-	-473	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	17432	-0-	-2098	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	18266	-0-	-1915	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	16319	-0-	-3211	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	16464	-0-	-2663	-0-	16464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,653 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

01	19933	X	17781	-0-	-2152	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	15459	-0-	-2545	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	16943	-0-	-2990	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	15701	-0-	-1999	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	15837	-0-	-2019	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	14534	-0-	-2686	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	15133	-0-	-1979	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	14684	-0-	-2273	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	13981	-0-	-1709	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14290	-0-	-1551	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13281	-0-	-1359	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13873	-0-	-1255	-0-	13873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	19535	-0-	-2258	-0-	20	1	19515	2	N	-0-			-0-
02	19684	X	17226	-0-	-2458	-0-	17	1	17209	2	N	-0-			-0-
03	20708	X	18565	-0-	-2143	-0-	19	1	18546	2	N	-0-			-0-
04	19530	X	17340	-0-	-2190	-0-	17	1	17323	2	N	-0-			-0-
05	19995	X	17423	-0-	-2572	-0-	17	1	17406	2	N	-0-			-0-
06	18900	X	15890	-0-	-3010	-0-	16	1	15874	2	N	-0-			-0-
07	19065	X	16036	-0-	-3029	-0-	16	1	16020	2	N	-0-			-0-
08	18569	X	15717	-0-	-2852	-0-	16	1	15701	2	N	-0-			-0-
09	17340	X	14549	-0-	-2791	-0-	15	1	14534	2	N	-0-			-0-
10	17422	X	15193	-0-	-2229	-0-	15	1	15178	2	N	-0-			-0-
11	15900	X	14330	-0-	-1570	-0-	14	1	14316	2	N	-0-			-0-
12	16027	X	15282	-0-	-745	-0-	15	1	15267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,086 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

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	22258	X	20931	-0-	-1327	-0-	20931	2	Y	-0-			54
02	20104	X	17231	-0-	-2873	-0-	17231	2	Y	-0-			54
03	21359	X	18862	-0-	-2497	-0-	18862	2	Y	-0-			54
04	20670	X	19758	-0-	-912	-0-	19758	2	Y	-0-			54
05	20925	X	18877	-0-	-2048	-0-	18877	2	Y	-0-			54
06	20250	X	17949	-0-	-2301	-0-	17949	2	Y	-0-			54
07	20429	X	19246	-0-	-1183	-0-	19246	2	Y	-0-			54
08	20429	X	18014	-0-	-2415	-0-	18014	2	Y	-0-			54
09	19770	X	16600	-0-	-3170	-0-	16600	2	Y	-0-			54
10	19251	X	17835	-0-	-1416	-0-	17835	2	Y	-0-			54
11	18630	X	16401	-0-	-2229	-0-	16401	2	Y	-0-			54
12	19251	X	17426	-0-	-1825	-0-	17426	2	Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 219,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

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	26195	X	19791	-0-	-6404	-0-	19791	2	N	-0-			-0-
02	22260	X	17704	-0-	-4556	-0-	17704	2	N	-0-			-0-
03	22847	X	18472	-0-	-4375	-0-	18472	2	N	-0-			-0-
04	21030	X	17211	-0-	-3819	-0-	17211	2	N	-0-			-0-
05	21359	X	16934	-0-	-4425	-0-	16934	2	N	-0-			-0-
06	19140	X	16052	-0-	-3088	-0-	16052	2	N	-0-			-0-
07	19592	X	15836	-0-	-3756	-0-	15836	2	N	-0-			-0-
08	18476	X	15531	-0-	-2945	-0-	15531	2	N	-0-			-0-
09	17220	X	14198	-0-	-3022	-0-	14198	2	N	-0-			-0-
10	16926	X	14686	-0-	-2240	-0-	14686	2	N	-0-			-0-
11	16050	X	13332	-0-	-2718	-0-	13332	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	13609	-0-	-2232	-0-	13609	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11780	X	9553	-0-	-2227	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7752	-0-	-872	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8513	-0-	-1407	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	7950	-0-	-1650	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8181	-0-	-1739	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8255	-0-	-985	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8074	-0-	-513	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8120	-0-	-405	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7656	-0-	-594	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6629	-0-	-1896	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7860	-0-	-390	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7645	-0-	-477	-0-	7645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	33604	X	32083	-0-	-1521	-0-	32	1	32051	2	N	-0-					-0-
02	30352	X	28071	-0-	-2281	-0-	28	1	28043	2	N	-0-					-0-
03	33325	X	30600	-0-	-2725	-0-	30	1	30570	2	N	-0-					-0-
04	31950	X	28174	-0-	-3776	-0-	28	1	28146	2	N	-0-					-0-
05	33015	X	27644	-0-	-5371	-0-	55	1	27589	2	N	-0-					-0-
06	31050	X	28150	-0-	-2900	-0-	56	1	28094	2	N	-0-					-0-
07	31093	X	27570	-0-	-3523	-0-	55	1	27515	2	N	-0-					-0-
08	30597	X	26900	-0-	-3697	-0-	54	1	26846	2	N	-0-					-0-
09	28170	X	24779	-0-	-3391	-0-	49	1	24730	2	N	-0-					-0-
10	29078	X	26121	-0-	-2957	-0-	53	1	26068	2	N	-0-					-0-
11	28140	X	22897	-0-	-5243	-0-	46	1	22851	2	N	-0-					-0-
12	27559	X	25033	-0-	-2526	-0-	50	1	24983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,022 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 #: 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	52297	X	38888	-0-	-13409	-0-	77	1	38811	2	N	-0-					-0-
02	47012	X	30883	-0-	-16129	-0-	61	1	30822	2	N	-0-					-0-
03	52049	X	33989	-0-	-18060	-0-	67	1	33922	2	N	-0-					-0-
04	47820	X	31171	-0-	-16649	-0-	62	1	31108	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	46779	X	34269	-0-	-12510	-0-	68	1	34201	2	N	-0-					-0-
06	37620	X	36284	-0-	-1336	-0-	72	1	36212	2	N	-0-					-0-
07	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	75	1	37568	2	N	-0-					-0-
08	35524	X	35524	-0-	-0-	-0-	71	1	35453	2	N	-0-					-0-
09	37211	X	37211	-0-	-0-	-0-	74	1	37137	2	N	-0-					-0-
10	37634	X	36961	-0-	-673	-0-	73	1	36888	2	N	-0-					-0-
11	36420	X	35148	-0-	-1272	-0-	69	1	35079	2	N	-0-					-0-
12	38440	X	34501	-0-	-3939	-0-	69	1	34432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 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	22382	X	13385	-0-	-8997	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	8145	-0-	-12071	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	5215	-0-	-15214	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	8571	-0-	-8829	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
05	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
07	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	16670	-0-	-4286	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
09	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	26534	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	23188	2			N	-0-					-0-
11	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	21636	-0-	-5768	-0-	21636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41535	X	41535	-0-	-0-	-0-	41535	2			N	-0-					-0-
02	34294	X	34294	-0-	-0-	-0-	34294	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	37880	-0-	-2575	-0-	37880	2			N	-0-					-0-
04	40200	X	35092	-0-	-5108	-0-	35092	2			N	-0-					-0-
05	41540	X	40153	-0-	-1387	-0-	40153	2			N	-0-					-0-
06	40200	X	32183	-0-	-8017	-0-	32183	2			N	-0-					-0-
07	37975	X	31997	-0-	-5978	-0-	31997	2			N	-0-					-0-
08	40145	X	28987	-0-	-11158	-0-	28987	2			N	-0-					-0-
09	38850	X	24777	-0-	-14073	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
10	40145	X	26902	-0-	-13243	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
11	32190	X	24686	-0-	-7504	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	21661	-0-	-10331	-0-	21661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 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	24211	X	20517	-0-	-3694	-0-	20	1	20497	2	N	-0-					-0-
02	21532	X	17949	-0-	-3583	-0-	18	1	17931	2	N	-0-					-0-
03	21762	X	20780	-0-	-982	-0-	21	1	20759	2	N	-0-					-0-
04	21060	X	19277	-0-	-1783	-0-	19	1	19258	2	N	-0-					-0-
05	21080	X	19940	-0-	-1140	-0-	40	1	19900	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	18646	-0-	-1454	-0-	37	1	18609	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	19118	-0-	-1652	-0-	38	1	19080	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	17987	-0-	-2783	-0-	36	1	17950	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	19290	X	16988	-0-	-2302	-0-	34	1	16954	2	N	-0-					-0-
10	19933	X	17248	-0-	-2685	-0-	35	1	17213	2	N	-0-					-0-
11	18660	X	16515	-0-	-2145	-0-	33	1	16482	2	N	-0-					-0-
12	19127	X	17144	-0-	-1983	-0-	34	1	17110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

01	41788	X	35796	-0-	-5992	-0-	36 13	1 9	35747	2	N	12	12	8			-0-
02	37296	X	32981	-0-	-4315	-0-	33 4	1 9	32944	2	N	4	4	8			-0-
03	39525	X	35635	-0-	-3890	-0-	36	1	35599	2	N	-0-					-0-
04	37770	X	33710	-0-	-4060	-0-	34	1	33676	2	N	-0-					-0-
05	37851	X	34441	-0-	-3410	-0-	34	1	34407	2	N	-0-					-0-
06	35340	X	31971	-0-	-3369	-0-	32	1	31939	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	32148	-0-	-4370	-0-	32	1	32116	2	N	-0-					-0-
08	35650	X	30898	-0-	-4752	-0-	31 15	1 9	30852	2	N	14	14	8			-0-
09	33720	X	28999	-0-	-4721	-0-	29	1	28970	2	N	-0-					-0-
10	34441	X	29239	-0-	-5202	-0-	29	1	29210	2	N	-0-					-0-
11	31980	X	27318	-0-	-4662	-0-	27	1	27291	2	N	-0-					-0-
12	32147	X	27471	-0-	-4676	-0-	27	1	27444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 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	12462	X	10956	-0-	-1506	-0-	11	1	10945	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10556	-0-	-700	-0-	10	1	10546	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	10289	-0-	-2173	-0-	10	1	10279	2	N	-0-					-0-
04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	11	1	10771	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10104	-0-	-1583	-0-	20	1	10084	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9544	-0-	-1766	-0-	19	1	9525	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9865	-0-	-1822	-0-	20	1	9845	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10297	-0-	-832	-0-	21	1	10276	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	8879	-0-	-1891	-0-	18	1	8861	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9509	-0-	-597	-0-	19	1	9490	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	8735	-0-	-1225	-0-	17	1	8718	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	8062	-0-	-2230	-0-	16	1	8046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	15379	-0-	-214	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11960	-0-	-2124	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	8678	-0-	-6295	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12585	-0-	-2295	-0-	12584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15376	X	12223	-0-	-3153	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12248	-0-	-2632	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	9722	-0-	-3515	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
08	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
09	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11840	-0-	-808	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	10751	-0-	-2089	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11480	-0-	-1788	-0-	11480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	28136	2			N	-0-					-0-
*02	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	23670	2			N	-0-					-0-
*03	24172	X	24172	-0-	-0-	-0-	24172	2			N	-0-					-0-
*04	23673	X	23673	-0-	-0-	-0-	23672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
*06	21267	X	21267	-0-	-0-	-0-	21267	2			N	-0-					-0-
*07	22574	X	22574	-0-	-0-	-0-	22574	2			N	-0-					-0-
*08	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
*09	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	25829	2			N	-0-					-0-
*10	22858	X	22858	-0-	-0-	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
*11	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
*12	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	22035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

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

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	6107	X	98	-0-	-6009	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	171	-0-	-5345	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	434	X	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	180	X	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8726	-0-	-154	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	3340	-0-	-5836	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	19308	-0-	-5337	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	19017	-0-	-2375	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	19104	-0-	-4146	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	18518	-0-	-2722	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	17527	-0-	-4018	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	17636	-0-	-2734	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	16763	-0-	-4286	-0-	16763	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	17354	-0-	-1773	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	15382	-0-	-3128	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	16774	-0-	-1454	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	14570	-0-	-3070	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15395	-0-	-1965	-0-	15395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	10624	-0-	-2055	-0-	11	1	10613	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	8431	-0-	-3021	-0-	8	1	8423	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	8591	-0-	-3003	-0-	9	1	8582	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10334	-0-	-886	-0-	10	1	10323	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11594	X	9083	-0-	-2511	-0-	18	1	9065	2	N	-0-					-0-
06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	21	1	10826	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9249	-0-	-1415	-0-	18	1	9231	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	6516	-0-	-4148	-0-	13	1	6503	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	7712	-0-	-3148	-0-	15	1	7697	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	5288	-0-	-5934	-0-	11	1	5277	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	3815	-0-	-7045	-0-	8	1	3807	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	3513	-0-	-5725	-0-	7	1	3506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	C M	COND PROD	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	18552	-0-	-3644	-0-	18	1	18534	2	N	-0-					-0-
02	20048	X	15880	-0-	-4168	-0-	16	1	15864	2	N	-0-					-0-
03	20181	X	17303	-0-	-2878	-0-	17	1	17286	2	N	-0-					-0-
04	19140	X	18225	-0-	-915	-0-	18	1	18205	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	19778	X	17966	-0-	-1812	-0-	36	1	17930	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	16980	-0-	-960	-0-	34	1	16945	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	18848	X	15861	-0-	-2987	-0-	31	1	15830	2	N	-0-					-0-
08	18848	X	15247	-0-	-3601	-0-	31	1	15213	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	18240	X	14703	-0-	-3537	-0-	29	1	14674	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	14709	-0-	-3271	-0-	30	1	14679	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	13919	-0-	-3061	-0-	28	1	13891	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	13896	-0-	-1976	-0-	27	1	13869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 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	37293	X	28816	-0-	-8477	-0-	29	1	28787	2	N	-0-					-0-
02	29652	X	25075	-0-	-4577	-0-	25	1	25050	2	N	-0-					-0-
03	30907	X	26779	-0-	-4128	-0-	27	1	26752	2	N	-0-					-0-
04	29580	X	25144	-0-	-4436	-0-	25	1	25119	2	N	-0-					-0-
05	30287	X	25489	-0-	-4798	-0-	25	1	25464	2	N	-0-					-0-
06	27900	X	23445	-0-	-4455	-0-	23	1	23422	2	N	-0-					-0-
07	27776	X	23712	-0-	-4064	-0-	24	1	23688	2	N	-0-					-0-
08	26784	X	23298	-0-	-3486	-0-	23	1	23275	2	N	-0-					-0-
09	25140	X	21597	-0-	-3543	-0-	22	1	21575	2	N	-0-					-0-
10	25482	X	22064	-0-	-3418	-0-	22	1	22042	2	N	-0-					-0-
11	23460	X	21517	-0-	-1943	-0-	21	1	21496	2	N	-0-					-0-
12	23715	X	21667	-0-	-2048	-0-	22	1	21645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26009	X	22509	-0-	-3500	-0-	22	1	22487	2	N	-0-					-0-
02	22456	X	20562	-0-	-1894	-0-	20	1	20542	2	N	-0-					-0-
03	24366	X	21526	-0-	-2840	-0-	21	1	21505	2	N	-0-					-0-
04	23580	X	20492	-0-	-3088	-0-	20	1	20472	2	N	-0-					-0-
05	24366	X	20045	-0-	-4321	-0-	40	1	20005	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	19531	-0-	-2489	-0-	39	1	19492	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	18331	-0-	-4423	-0-	36	1	18295	2	N	-0-					-0-
08	21514	X	18194	-0-	-3320	-0-	37	1	18157	2	N	-0-					-0-
09	20490	X	18143	-0-	-2347	-0-	36	1	18107	2	N	-0-					-0-
10	20181	X	18710	-0-	-1471	-0-	38	1	18672	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	17015	-0-	-2515	-0-	34	1	16981	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	17499	-0-	-1256	-0-	35	1	17464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

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

TERRAPINS (SL) 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	13485	X	12232	-0-	-1253	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10565	-0-	-1111	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11501	-0-	-1705	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10701	-0-	-2079	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	9571	-0-	-3635	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10034	-0-	-1816	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9204	-0-	-2483	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10627	-0-	-874	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8362	-0-	-2348	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9486	-0-	-868	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8356	-0-	-1934	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9280	-0-	-1353	-0-	9280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	78430	X	66375	-0-	-12055	-0-	131	1	66244	2	N	-0-					-0-
02	65240	X	59886	-0-	-5354	-0-	118	1	59768	2	N	-0-					-0-
03	70618	X	53658	-0-	-16960	-0-	106	1	53552	2	N	-0-					-0-
04	67170	X	63700	-0-	-3470	-0-	126	1	63567	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	67394	X	65708	-0-	-1686	-0-	130	1	65578	2	N	-0-					-0-
06	64230	X	60584	-0-	-3646	-0-	120	1	60463	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	66309	X	61940	-0-	-4369	-0-	123	1	61817	2	N	-0-					-0-
08	65813	X	58278	-0-	-7535	-0-	115	1	58161	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	63690	X	57139	-0-	-6551	-0-	113	1	57026	2	N	-0-					-0-
10	65720	X	56939	-0-	-8781	-0-	112	1	56827	2	N	-0-					-0-
11	60570	X	53293	-0-	-7277	-0-	105	1	53188	2	N	-0-					-0-
12	61938	X	52867	-0-	-9071	-0-	105	1	52762	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	51243	X	36781	-0-	-14462	-0-	36	1	36745	2	N	-0-					-0-
02	44968	X	31969	-0-	-12999	-0-	32	1	31937	2	N	-0-					-0-
03	44330	X	26895	-0-	-17435	-0-	27	1	26868	2	N	-0-					-0-
04	42810	X	40201	-0-	-2609	-0-	40	1	40160	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	41571	X	32071	-0-	-9500	-0-	64	1	32007	2	N	-0-					-0-
06	35580	X	27319	-0-	-8261	-0-	54	1	27265	2	N	-0-					-0-
07	41540	X	25729	-0-	-15811	-0-	51	1	25678	2	N	-0-					-0-
08	41540	X	40223	-0-	-1317	-0-	81	1	40142	2	N	-0-					-0-
09	40200	X	30969	-0-	-9231	-0-	62	1	30907	2	N	-0-					-0-
10	32085	X	31598	-0-	-487	-0-	63	1	31535	2	N	-0-					-0-
11	38940	X	30163	-0-	-8777	-0-	60	1	30103	2	N	-0-					-0-
12	40238	X	30650	-0-	-9588	-0-	61	1	30589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	42284	X	36853	-0-	-5431	-0-	37	1	36808	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	37156	X	32522	-0-	-4634	-0-	32	1	32488	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	40021	X	34965	-0-	-5056	-0-	35	1	34930	2	N	-0-					-0-
04	37770	X	33165	-0-	-4605	-0-	33	1	33132	2	N	-0-					-0-
05	37913	X	33512	-0-	-4401	-0-	33	1	33479	2	N	-0-					-0-
06	35670	X	31497	-0-	-4173	-0-	31	1	31466	2	N	-0-					-0-
07	36022	X	31925	-0-	-4097	-0-	32	1	31893	2	N	-0-					-0-
08	34968	X	30874	-0-	-4094	-0-	31	1	30835	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	33180	X	28914	-0-	-4266	-0-	29	1	28885	2	N	-0-					-0-
10	33511	X	29149	-0-	-4362	-0-	29	1	29120	2	N	-0-					-0-
11	31500	X	27885	-0-	-3615	-0-	28	1	27857	2	N	-0-					-0-
12	31930	X	27774	-0-	-4156	-0-	28	1	27746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	28861	X	24159	-0-	-4702	-0-	24	1	24135	2	N	-0-					-0-
02	24612	X	21566	-0-	-3046	-0-	22	1	21544	2	N	-0-					-0-
03	26691	X	23179	-0-	-3512	-0-	23	1	23156	2	N	-0-					-0-
04	24960	X	22041	-0-	-2919	-0-	22	1	22019	2	N	-0-					-0-
05	25234	X	22444	-0-	-2790	-0-	22	1	22422	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	21202	-0-	-2168	-0-	21	1	21181	2	N	-0-					-0-
07	23870	X	21497	-0-	-2373	-0-	21	1	21476	2	N	-0-					-0-
08	23188	X	20860	-0-	-2328	-0-	21	1	20839	2	N	-0-					-0-
09	22050	X	19424	-0-	-2626	-0-	19	1	19405	2	N	-0-					-0-
10	22444	X	19487	-0-	-2957	-0-	19	1	19468	2	N	-0-					-0-
11	21210	X	18211	-0-	-2999	-0-	18	1	18193	2	N	-0-					-0-
12	21483	X	18081	-0-	-3402	-0-	18	1	18063	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,151 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	219618	X	219618	-0-	-0-	-0-	217	1	219401	2	N	-0-					-0-
02	181144	X	181144	-0-	-0-	-0-	180	1	180964	2	N	-0-					-0-
03	203501	X	203501	-0-	-0-	-0-	204	1	203297	2	N	-0-					-0-
04	193338	X	193338	-0-	-0-	-0-	192	1	193134	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	195633	X	195633	-0-	-0-	-0-	389	1	195243	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	184930	X	184930	-0-	-0-	-0-	366	1	184561	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	181653	X	181653	-0-	-0-	-0-	360	1	181293	2	N	-0-					-0-
08	173387	X	173387	-0-	-0-	-0-	349	1	173034	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	160044	X	160044	-0-	-0-	-0-	318	1	159726	2	N	-0-					-0-
10	157145	X	157145	-0-	-0-	-0-	315	1	156830	2	N	-0-					-0-
11	144730	X	144730	-0-	-0-	-0-	290	1	144440	2	N	-0-					-0-
*12	147816	X	147816	-0-	-0-	-0-	292	1	147524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	39246	X	35596	-0-	-3650	-0-	36	1	35541	2	Y	17	17	8			19
							19	9									
02	35448	X	31624	-0-	-3824	-0-	32	1	31588	2	Y	4	4	8			19
							4	9									
03	38471	X	33915	-0-	-4556	-0-	34	1	33881	2	Y	-0-					19
04	35850	X	32157	-0-	-3693	-0-	32	1	32125	2	Y	-0-					19
05	36301	X	32343	-0-	-3958	-0-	32	1	32311	2	Y	-0-					19
06	34440	X	29978	-0-	-4462	-0-	30	1	29948	2	Y	-0-					19
07	34999	X	30754	-0-	-4245	-0-	31	1	30723	2	Y	-0-					19
08	33914	X	29787	-0-	-4127	-0-	30	1	29738	2	Y	17	17	8			19
							19	9									
09	32160	X	27350	-0-	-4810	-0-	27	1	27323	2	Y	-0-					19
10	32333	X	27928	-0-	-4405	-0-	28	1	27900	2	Y	-0-					19
11	29970	X	26071	-0-	-3899	-0-	26	1	26045	2	Y	-0-					19
12	30752	X	26820	-0-	-3932	-0-	27	1	26793	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 364,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	25048	X	22427	-0-	-2621	-0-	22	1	22399	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	21588	X	19499	-0-	-2089	-0-	19	1	19479	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	23560	X	22049	-0-	-1511	-0-	22	1	22027	2	Y	-0-					-0-
04	22140	X	20429	-0-	-1711	-0-	20	1	20409	2	Y	-0-					-0-
05	22785	X	21299	-0-	-1486	-0-	21	1	21278	2	Y	-0-					-0-
06	21690	X	19555	-0-	-2135	-0-	20	1	19535	2	Y	-0-					-0-
07	22041	X	20751	-0-	-1290	-0-	21	1	20730	2	Y	-0-					-0-
08	22041	X	19494	-0-	-2547	-0-	19	1	19469	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	20610	X	18895	-0-	-1715	-0-	19	1	18876	2	Y	-0-					-0-
10	21297	X	18478	-0-	-2819	-0-	18	1	18460	2	Y	-0-					-0-
11	20070	X	17670	-0-	-2400	-0-	18	1	17652	2	Y	-0-					-0-
12	20739	X	17436	-0-	-3303	-0-	17	1	17419	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	24831	X	21125	-0-	-3706	-0-	21125	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	19164	-0-	-3264	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	20253	-0-	-2904	-0-	20253	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	18815	-0-	-3595	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	18469	-0-	-3851	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18144	-0-	-2376	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	17807	-0-	-3397	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	18145	-0-	-2098	-0-	18145	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	16635	-0-	-2175	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	17624	-0-	-1131	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16304	-0-	-1846	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16723	-0-	-1412	-0-	16723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

01	21886	X	16912	-0-	-4974	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	15085	-0-	-4403	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	18694	-0-	-681	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	15712	-0-	-3038	-0-	15711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18228	X	16120	-0-	-2108	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	15104	-0-	-2986	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	14469	-0-	-4224	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	13232	-0-	-5461	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	14191	-0-	-1529	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	14230	-0-	-1890	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14190	-0-	-900	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	12542	-0-	-2121	-0-	12542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

01	19127	X	16651	-0-	-2476	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	13552	-0-	-3724	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	14566	-0-	-3569	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	13212	-0-	-4338	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13167	-0-	-3480	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	12224	-0-	-3886	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	12854	-0-	-2150	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12752	-0-	-1818	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	10551	-0-	-2649	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12763	-0-	-412	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11337	-0-	-1113	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12063	-0-	-802	-0-	12063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,692 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 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

01	74989	X	61373	-0-	-13616	-0-	61	1	61312	2	N	-0-					-0-
02	64036	X	53547	-0-	-10489	-0-	54	1	53493	2	N	-0-					-0-
03	70804	X	55662	-0-	-15142	-0-	56	1	55606	2	N	-0-					-0-
04	68520	X	52424	-0-	-16096	-0-	53	1	52370	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	65410	X	53332	-0-	-12078	-0-	54	1	53278	2	N	-0-					-0-
06	59400	X	49916	-0-	-9484	-0-	50	1	49866	2	N	-0-					-0-
07	59272	X	46647	-0-	-12625	-0-	48	1	46599	2	N	-0-					-0-
08	55676	X	50361	-0-	-5315	-0-	51	1	50310	2	N	-0-					-0-
09	52410	X	43828	-0-	-8582	-0-	45	1	43783	2	N	-0-					-0-
10	53320	X	45640	-0-	-7680	-0-	46	1	45594	2	N	-0-					-0-
11	49920	X	41740	-0-	-8180	-0-	42	1	41698	2	N	-0-					-0-
12	50375	X	41791	-0-	-8584	-0-	42	1	41749	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

01	38161	X	33849	-0-	-4312	-0-	33849	2			N	-0-					-0-
02	33684	X	30385	-0-	-3299	-0-	30385	2			N	-0-					-0-
03	37138	X	32024	-0-	-5114	-0-	32024	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	30162	-0-	-3888	-0-	30162	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	29384	-0-	-5677	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	28554	-0-	-4206	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
07	33635	X	27568	-0-	-6067	-0-	27568	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	27641	-0-	-4382	-0-	27641	2			N	-0-					-0-
09	30150	X	25116	-0-	-5034	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
10	29512	X	26281	-0-	-3231	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
11	28560	X	24163	-0-	-4397	-0-	24163	2			N	-0-					-0-
12	27652	X	24901	-0-	-2751	-0-	24901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS (SL) 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	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-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

01	51398 X	43750	-0-	-7648	-0-	44 10	1 9	43696	2	N	9	9	8			-0-
02	45052 X	38171	-0-	-6881	-0-	38 3	1 9	38130	2	N	3	3	8			-0-
03	47802 X	40424	-0-	-7378	-0-	40	1	40384	2	N	-0-					-0-
04	45180 X	38668	-0-	-6512	-0-	39	1	38629	2	N	-0-					-0-
05	44919 X	39098	-0-	-5821	-0-	39	1	39059	2	N	-0-					-0-
06	42330 X	37187	-0-	-5143	-0-	37	1	37150	2	N	-0-					-0-
07	42253 X	37970	-0-	-4283	-0-	38	1	37932	2	N	-0-					-0-
08	40424 X	36710	-0-	-3714	-0-	37 12	1 9	36661	2	N	11	11	8			-0-
09	38670 X	34276	-0-	-4394	-0-	34	1	34242	2	N	-0-					-0-
10	39091 X	35029	-0-	-4062	-0-	35	1	34994	2	N	-0-					-0-
11	37200 X	33261	-0-	-3939	-0-	33	1	33228	2	N	-0-					-0-
12	37975 X	33583	-0-	-4392	-0-	34	1	33549	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

01	50902 X	44963	-0-	-5939	-0-	45 11	1 9	44907	2	N	10	10	8			-0-
02	44632 X	38806	-0-	-5826	-0-	39 2	1 9	38765	2	N	2	2	8			-0-
03	48732 X	43111	-0-	-5621	-0-	43	1	43068	2	N	-0-					-0-
04	44490 X	40143	-0-	-4347	-0-	40	1	40103	2	N	-0-					-0-
05	45601 X	40669	-0-	-4932	-0-	41	1	40628	2	N	-0-					-0-
06	43500 X	38402	-0-	-5098	-0-	38	1	38364	2	N	-0-					-0-
07	43121 X	39219	-0-	-3902	-0-	39	1	39180	2	N	-0-					-0-
08	43121 X	38237	-0-	-4884	-0-	38 10	1 9	38189	2	N	9	9	8			-0-
09	42335 X	42335	-0-	-0-	-0-	42	1	42293	2	N	-0-					-0-
10	43905 X	43905	-0-	-0-	-0-	44	1	43861	2	N	-0-					-0-
11	39610 X	39610	-0-	-0-	-0-	40	1	39570	2	N	-0-					-0-
12	43741 X	37304	-0-	-6437	-0-	37	1	37267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	74772	X	58960	-0-	-15812	-0-	58960	2			N	-0-					-0-
02	62020	X	51124	-0-	-10896	-0-	51124	2			N	-0-					-0-
03	65658	X	52900	-0-	-12758	-0-	52900	2			N	-0-					-0-
04	59400	X	49402	-0-	-9998	-0-	49400	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	58962	X	50265	-0-	-8697	-0-	50265	2			N	-0-					-0-
06	57060	X	45753	-0-	-11307	-0-	45753	2			N	-0-					-0-
07	56606	X	35070	-0-	-21536	-0-	35070	2			N	-0-					-0-
08	52886	X	36505	-0-	-16381	-0-	36505	2			N	-0-					-0-
09	49410	X	36279	-0-	-13131	-0-	36279	2			N	-0-					-0-
10	50251	X	40003	-0-	-10248	-0-	40003	2			N	-0-					-0-
11	45750	X	40823	-0-	-4927	-0-	40823	2			N	-0-					-0-
*12	39576	X	39576	-0-	-0-	-0-	39576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	69714	X	69714	-0-	-0-	-0-	70	1	69644	2	N	-0-					-0-
02	58937	X	58937	-0-	-0-	-0-	58	1	58879	2	N	-0-					-0-
03	62133	X	62133	-0-	-0-	-0-	62	1	62071	2	N	-0-					-0-
04	59580	X	59580	-0-	-0-	-0-	60	1	59519	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	60789	X	60789	-0-	-0-	-0-	61	1	60728	2	N	-0-					-0-
06	59479	X	59479	-0-	-0-	-0-	60	1	59418	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	56355	X	56355	-0-	-0-	-0-	58	1	56297	2	N	-0-					-0-
08	60714	X	60714	-0-	-0-	-0-	61	1	60653	2	N	-0-					-0-
09	56484	X	56484	-0-	-0-	-0-	58	1	56426	2	N	-0-					-0-
10	57172	X	57172	-0-	-0-	-0-	57	1	57115	2	N	-0-					-0-
11	52962	X	52962	-0-	-0-	-0-	54	1	52908	2	N	-0-					-0-
*12	55199	X	55199	-0-	-0-	-0-	56	1	55143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56262	X	56262	-0-	-0-	-0-	56	1	56180	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
02	48809	X	48809	-0-	-0-	-0-	49	1	48753	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	52696	X	52696	-0-	-0-	-0-	53	1	52643	2	N	-0-					-0-
04	50193	X	50193	-0-	-0-	-0-	50	1	50143	2	N	-0-					-0-
05	50542	X	50542	-0-	-0-	-0-	50	1	50492	2	N	-0-					-0-
06	47507	X	47507	-0-	-0-	-0-	47	1	47460	2	N	-0-					-0-
07	47915	X	47915	-0-	-0-	-0-	48	1	47867	2	N	-0-					-0-
08	46883	X	46883	-0-	-0-	-0-	47	1	46808	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
09	44956	X	44956	-0-	-0-	-0-	45	1	44911	2	N	-0-					-0-
10	44248	X	44248	-0-	-0-	-0-	44	1	44204	2	N	-0-					-0-
11	40972	X	40972	-0-	-0-	-0-	41	1	40931	2	N	-0-					-0-
*12	41438	X	41438	-0-	-0-	-0-	41	1	41397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62806	X	53231	-0-	-9575	-0-	54	1	53177	2	N	-0-					-0-
02	51856	X	45137	-0-	-6719	-0-	45	1	45092	2	N	-0-					-0-
03	57381	X	48279	-0-	-9102	-0-	49	1	48230	2	N	-0-					-0-
04	55530	X	44599	-0-	-10931	-0-	45	1	44552	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	57381	X	44605	-0-	-12776	-0-	45	1	44560	2	N	-0-					-0-
06	51510	X	38970	-0-	-12540	-0-	39	1	38931	2	N	-0-					-0-
07	49972	X	39544	-0-	-10428	-0-	40	1	39504	2	N	-0-					-0-
08	48267	X	38208	-0-	-10059	-0-	39	1	38169	2	N	-0-					-0-
09	44610	X	38966	-0-	-5644	-0-	39	1	38927	2	N	-0-					-0-
10	44609	X	39720	-0-	-4889	-0-	40	1	39680	2	N	-0-					-0-
11	38970	X	35890	-0-	-3080	-0-	36	1	35854	2	N	-0-					-0-
12	40269	X	35922	-0-	-4347	-0-	36	1	35886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70921	-0-	-13027	-0-	70921	2			N	-0-					-0-
02	75824	X	66476	-0-	-9348	-0-	66476	2			N	-0-					-0-
03	82925	X	64372	-0-	-18553	-0-	64372	2			N	-0-					-0-
04	73290	X	51624	-0-	-21666	-0-	51621	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	75640	X	55709	-0-	-19931	-0-	55709	2			N	-0-					-0-
06	71220	X	54927	-0-	-16293	-0-	54926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	73594	X	45023	-0-	-28571	-0-	45023	2			N	-0-					-0-
08	64387	X	42111	-0-	-22276	-0-	42110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	54930	X	39862	-0-	-15068	-0-	39862	2			N	-0-					-0-
10	56761	X	43277	-0-	-13484	-0-	43277	2			N	-0-					-0-
11	54930	X	43518	-0-	-11412	-0-	43518	2			N	-0-					-0-
12	45012	X	39599	-0-	-5413	-0-	39599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

01	160983	X	116719	-0-	-44264	-0-	116719	2			N	-0-					-0-
02	134232	X	100814	-0-	-33418	-0-	100814	2			N	-0-					-0-
03	140709	X	105144	-0-	-35565	-0-	105144	2			N	-0-					-0-
04	127530	X	96337	-0-	-31193	-0-	96335	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	125271	X	91854	-0-	-33417	-0-	91854	2			N	-0-					-0-
06	112950	X	85649	-0-	-27301	-0-	85649	2			N	-0-					-0-
07	111631	X	81134	-0-	-30497	-0-	81134	2			N	-0-					-0-
08	105152	X	78003	-0-	-27149	-0-	78002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	96330	X	71200	-0-	-25130	-0-	71200	2			N	-0-					-0-
10	91853	X	71258	-0-	-20595	-0-	71258	2			N	-0-					-0-
11	85650	X	63004	-0-	-22646	-0-	63004	2			N	-0-					-0-
12	81127	X	63600	-0-	-17527	-0-	63600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

01	86490	X	75115	-0-	-11375	-0-	75115	2			N	-0-					-0-
02	78120	X	63736	-0-	-14384	-0-	63736	2			N	-0-					-0-
03	78895	X	59958	-0-	-18937	-0-	59958	2			N	-0-					-0-
04	76350	X	48988	-0-	-27362	-0-	48986	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	75113	X	51015	-0-	-24098	-0-	51015	2			N	-0-					-0-
06	72690	X	51984	-0-	-20706	-0-	51983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	70556	X	41280	-0-	-29276	-0-	41280	2			N	-0-					-0-
08	59954	X	42087	-0-	-17867	-0-	42087	2			N	-0-					-0-
09	51990	X	42130	-0-	-9860	-0-	42130	2			N	-0-					-0-
10	53723	X	46693	-0-	-7030	-0-	46693	2			N	-0-					-0-
11	51990	X	44329	-0-	-7661	-0-	44329	2			N	-0-					-0-
12	43524	X	41685	-0-	-1839	-0-	41685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	144088	X	125192	-0-	-18896	-0-	125192	2			N	-0-					-0-
02	126112	X	111307	-0-	-14805	-0-	111307	2			N	-0-					-0-
03	135625	X	119925	-0-	-15700	-0-	119925	2			N	-0-					-0-
04	127800	X	112885	-0-	-14915	-0-	112881	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	128960	X	112402	-0-	-16558	-0-	112402	2			N	-0-					-0-
06	121140	X	102729	-0-	-18411	-0-	102728	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	123225	X	104735	-0-	-18490	-0-	104735	2			N	-0-					-0-
08	119939	X	102688	-0-	-17251	-0-	102687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	112890	X	95943	-0-	-16947	-0-	95943	2			N	-0-					-0-
10	112406	X	95102	-0-	-17304	-0-	95102	2			N	-0-					-0-
11	102720	X	91770	-0-	-10950	-0-	91770	2			N	-0-					-0-
12	104749	X	90826	-0-	-13923	-0-	90826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	37262	X	30562	-0-	-6700	-0-	31 12	1 9	30519	2	N	11	11	8			-0-
02	32620	X	26836	-0-	-5784	-0-	27 3	1 9	26806	2	N	3	3	8			-0-
03	35061	X	27129	-0-	-7932	-0-	27	1	27102	2	N	-0-					-0-
04	32880	X	25576	-0-	-7304	-0-	26	1	25550	2	N	-0-					-0-
05	32147	X	27244	-0-	-4903	-0-	27	1	27217	2	N	-0-					-0-
06	29580	X	26743	-0-	-2837	-0-	27	1	26716	2	N	-0-					-0-
07	29698	X	26668	-0-	-3030	-0-	27	1	26641	2	N	-0-					-0-
08	27249	X	25670	-0-	-1579	-0-	26 13	1 9	25631	2	N	12	12	8			-0-
09	26730	X	24050	-0-	-2680	-0-	24	1	24026	2	N	-0-					-0-
10	27621	X	23300	-0-	-4321	-0-	23	1	23277	2	N	-0-					-0-
11	26730	X	22018	-0-	-4712	-0-	22	1	21996	2	N	-0-					-0-
12	26660	X	21370	-0-	-5290	-0-	21	1	21349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	47275	X	39017	-0-	-8258	-0-	39017	2			N	-0-					-0-
02	41664	X	34382	-0-	-7282	-0-	34382	2			N	-0-					-0-
03	44082	X	37396	-0-	-6686	-0-	37396	2			N	-0-					-0-
04	41130	X	33803	-0-	-7327	-0-	33803	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	34575	-0-	-6376	-0-	34575	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	32736	-0-	-5034	-0-	32736	2			N	-0-					-0-
07	38068	X	32500	-0-	-5568	-0-	32500	2			N	-0-					-0-
08	37386	X	31722	-0-	-5664	-0-	31722	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	29940	-0-	-3870	-0-	29940	2			N	-0-					-0-
10	34565	X	30264	-0-	-4301	-0-	30264	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	28055	-0-	-4675	-0-	28055	2			N	-0-					-0-
12	32488	X	27749	-0-	-4739	-0-	27749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	251658	X	214768	-0-	-36890	-0-	213	1	214555	2	N	-0-					-0-
02	227304	X	190922	-0-	-36382	-0-	190	1	190732	2	N	-0-					-0-
03	251658	X	193996	-0-	-57662	-0-	194	1	193802	2	N	-0-					-0-
04	230640	X	181378	-0-	-49262	-0-	180	1	181189	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	217403	X	185425	-0-	-31978	-0-	369	1	185056	2	N	-0-					-0-
06	207840	X	176183	-0-	-31657	-0-	349	1	175832	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	211389	X	169002	-0-	-42387	-0-	335	1	168667	2	N	-0-					-0-
08	193998	X	155975	-0-	-38023	-0-	314	1	155659	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	181380	X	148266	-0-	-33114	-0-	294	1	147972	2	N	-0-					-0-
10	185411	X	143731	-0-	-41680	-0-	289	1	143442	2	N	-0-					-0-
11	176190	X	139289	-0-	-36901	-0-	279	1	139010	2	N	-0-					-0-
12	169012	X	138761	-0-	-30251	-0-	274	1	138487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	44020	X	39286	-0-	-4734	-0-	39	1	39230	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
02	39648	X	35431	-0-	-4217	-0-	35	1	35392	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	43028	X	37784	-0-	-5244	-0-	38	1	37746	2	N	-0-					-0-
04	40440	X	35163	-0-	-5277	-0-	35	1	35128	2	N	-0-					-0-
05	40393	X	35687	-0-	-4706	-0-	36	1	35651	2	N	-0-					-0-
06	38010	X	33188	-0-	-4822	-0-	33	1	33155	2	N	-0-					-0-
07	39215	X	34020	-0-	-5195	-0-	34	1	33986	2	N	-0-					-0-
08	37789	X	33199	-0-	-4590	-0-	33	1	33149	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
09	35160	X	30889	-0-	-4271	-0-	31	1	30858	2	N	-0-					-0-
10	35681	X	30562	-0-	-5119	-0-	31	1	30531	2	N	-0-					-0-
11	33180	X	29183	-0-	-3997	-0-	29	1	29154	2	N	-0-					-0-
12	34007	X	29236	-0-	-4771	-0-	29	1	29207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 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	208072	X	165903	-0-	-42169	-0-	165903	2			N	-0-					-0-
02	179928	X	144413	-0-	-35515	-0-	144413	2			N	-0-					-0-
03	190588	X	153056	-0-	-37532	-0-	153056	2			N	-0-					-0-
04	176280	X	140216	-0-	-36064	-0-	140213	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	175181	X	138427	-0-	-36754	-0-	138427	2			N	-0-					-0-
06	160560	X	127484	-0-	-33076	-0-	127483	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	159898	X	123584	-0-	-36314	-0-	123584	2			N	-0-					-0-
08	153047	X	115271	-0-	-37776	-0-	115270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	140220	X	105868	-0-	-34352	-0-	105868	2			N	-0-					-0-
10	138415	X	106073	-0-	-32342	-0-	106073	2			N	-0-					-0-
11	127470	X	96516	-0-	-30954	-0-	96516	2			N	-0-					-0-
12	123597	X	94930	-0-	-28667	-0-	94930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44454	X	36460	-0-	-7994	-0-	36	1	36411	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
02	37968	X	32170	-0-	-5798	-0-	32	1	32135	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	40486	X	33700	-0-	-6786	-0-	34	1	33666	2	N	-0-					-0-
04	37530	X	31500	-0-	-6030	-0-	31	1	31469	2	N	-0-					-0-
05	37603	X	30874	-0-	-6729	-0-	31	1	30843	2	N	-0-					-0-
06	35280	X	29272	-0-	-6008	-0-	29	1	29243	2	N	-0-					-0-
07	35619	X	29846	-0-	-5773	-0-	30	1	29816	2	N	-0-					-0-
08	33697	X	28576	-0-	-5121	-0-	29	1	28535	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	31500	X	26153	-0-	-5347	-0-	26	1	26127	2	N	-0-					-0-
10	30876	X	26142	-0-	-4734	-0-	26	1	26116	2	N	-0-					-0-
11	29280	X	24556	-0-	-4724	-0-	25	1	24531	2	N	-0-					-0-
12	29853	X	24162	-0-	-5691	-0-	24	1	24138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44919	X	37471	-0-	-7448	-0-	37	1	37423	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	39088	X	32962	-0-	-6126	-0-	33	1	32926	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	41602	X	35424	-0-	-6178	-0-	35	1	35389	2	N	-0-					-0-
04	38670	X	33069	-0-	-5601	-0-	33	1	33036	2	N	-0-					-0-
05	38936	X	32952	-0-	-5984	-0-	33	1	32919	2	N	-0-					-0-
06	36270	X	30667	-0-	-5603	-0-	31	1	30636	2	N	-0-					-0-
07	36487	X	30857	-0-	-5630	-0-	31	1	30826	2	N	-0-					-0-
08	35433	X	29572	-0-	-5861	-0-	30	1	29534	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	33060	X	27594	-0-	-5466	-0-	28	1	27566	2	N	-0-					-0-
10	32953	X	27708	-0-	-5245	-0-	28	1	27680	2	N	-0-					-0-
11	30660	X	25916	-0-	-4744	-0-	26	1	25890	2	N	-0-					-0-
12	30845	X	25793	-0-	-5052	-0-	26	1	25767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	71517	X	57658	-0-	-13859	-0-	57658	2			N	-0-					-0-
02	62216	X	50144	-0-	-12072	-0-	50144	2			N	-0-					-0-
03	65720	X	53333	-0-	-12387	-0-	53333	2			N	-0-					-0-
04	60450	X	50166	-0-	-10284	-0-	50166	2			N	-0-					-0-
05	60388	X	49232	-0-	-11156	-0-	49232	2			N	-0-					-0-
06	55800	X	46276	-0-	-9524	-0-	46276	2			N	-0-					-0-
07	55521	X	46541	-0-	-8980	-0-	46541	2			N	-0-					-0-
08	53320	X	44405	-0-	-8915	-0-	44405	2			N	-0-					-0-
09	50160	X	41776	-0-	-8384	-0-	41776	2			N	-0-					-0-
10	49228	X	42113	-0-	-7115	-0-	42113	2			N	-0-					-0-
11	46290	X	38933	-0-	-7357	-0-	38933	2			N	-0-					-0-
12	46531	X	39038	-0-	-7493	-0-	39038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	201500	X	2039	-0-	-199461	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	182000	X	136657	-0-	-45343	-0-	136657	2			N	-0-					-0-
03	201500	X	174305	-0-	-27195	-0-	174305	2			N	-0-					-0-
04	147307	X	147307	-0-	-0-	-0-	147307	2			N	-0-					-0-
05	151311	X	148128	-0-	-3183	-0-	148127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	168690	X	131703	-0-	-36987	-0-	131701	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	174313	X	136437	-0-	-37876	-0-	136437	2			N	-0-					-0-
08	174313	X	134372	-0-	-39941	-0-	134370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	147300	X	134217	-0-	-13083	-0-	134217	2			N	-0-					-0-
10	148668	X	148668	-0-	-0-	-0-	148668	2			N	-0-					-0-
11	144076	X	144076	-0-	-0-	-0-	144076	2			N	-0-					-0-
12	138694	X	135455	-0-	-3239	-0-	135455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	97929	X	84809	-0-	-13120	-0-	168	1	84641	2	N	-0-					-0-
02	79072	X	74134	-0-	-4938	-0-	147	1	73987	2	N	-0-					-0-
03	85932	X	62981	-0-	-22951	-0-	124	1	62857	2	N	-0-					-0-
04	83160	X	78045	-0-	-5115	-0-	154	1	77887	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	85932	X	75424	-0-	-10508	-0-	149	1	75275	2	N	-0-					-0-
06	82080	X	69687	-0-	-12393	-0-	138	1	69548	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	82088	X	70059	-0-	-12029	-0-	139	1	69920	2	N	-0-					-0-
08	80662	X	69014	-0-	-11648	-0-	137	1	68875	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	78060	X	65283	-0-	-12777	-0-	129	1	65154	2	N	-0-					-0-
10	75423	X	63931	-0-	-11492	-0-	126	1	63805	2	N	-0-					-0-
11	69690	X	61788	-0-	-7902	-0-	122	1	61666	2	N	-0-					-0-
12	70060	X	62391	-0-	-7669	-0-	124	1	62267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39746	-0-	-8614	-0-	40	1	39688	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
02	41384	X	34772	-0-	-6612	-0-	35	1	34733	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	42222	X	37004	-0-	-5218	-0-	37	1	36967	2	N	-0-					-0-
04	40680	X	33899	-0-	-6781	-0-	34	1	33865	2	N	-0-					-0-
05	41385	X	34205	-0-	-7180	-0-	34	1	34171	2	N	-0-					-0-
06	38460	X	32224	-0-	-6236	-0-	32	1	32192	2	N	-0-					-0-
07	38502	X	32046	-0-	-6456	-0-	32	1	32014	2	N	-0-					-0-
08	37014	X	31396	-0-	-5618	-0-	31	1	31351	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
09	33900	X	28887	-0-	-5013	-0-	29	1	28858	2	N	-0-					-0-
10	34193	X	29669	-0-	-4524	-0-	30	1	29639	2	N	-0-					-0-
11	32220	X	27306	-0-	-4914	-0-	27	1	27279	2	N	-0-					-0-
12	32054	X	27507	-0-	-4547	-0-	27	1	27480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38130	X	31181	-0-	-6949	-0-	31	1	31138	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	33236	X	27243	-0-	-5993	-0-	27	1	27213	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	35309	X	29007	-0-	-6302	-0-	29	1	28978	2	N	-0-					-0-
04	32700	X	27190	-0-	-5510	-0-	27	1	27163	2	N	-0-					-0-
05	32178	X	27725	-0-	-4453	-0-	28	1	27697	2	N	-0-					-0-
06	30180	X	25780	-0-	-4400	-0-	26	1	25754	2	N	-0-					-0-
07	30163	X	25757	-0-	-4406	-0-	26	1	25731	2	N	-0-					-0-
08	29016	X	24912	-0-	-4104	-0-	25	1	24876	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
09	27180	X	23325	-0-	-3855	-0-	23	1	23302	2	N	-0-					-0-
10	27714	X	23020	-0-	-4694	-0-	23	1	22997	2	N	-0-					-0-
11	25770	X	21143	-0-	-4627	-0-	21	1	21122	2	N	-0-					-0-
12	25761	X	21203	-0-	-4558	-0-	21	1	21182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133006	X	133006	-0-	-0-	-0-	263	1	132743	2	N	-0-					-0-
02	114997	X	114997	-0-	-0-	-0-	228	1	114769	2	N	-0-					-0-
03	101084	X	101084	-0-	-0-	-0-	200	1	100884	2	N	-0-					-0-
04	97470	X	97470	-0-	-0-	-0-	193	1	97270	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	99656	X	99656	-0-	-0-	-0-	198	1	99458	2	N	-0-					-0-
06	100661	X	100661	-0-	-0-	-0-	199	1	100461	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	120231	X	120231	-0-	-0-	-0-	238	1	119993	2	N	-0-					-0-
08	71083	X	69154	-0-	-1929	-0-	137	1	69015	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	68790	X	63068	-0-	-5722	-0-	125	1	62943	2	N	-0-					-0-
10	71083	X	66567	-0-	-4516	-0-	131	1	66436	2	N	-0-					-0-
11	69724	X	69724	-0-	-0-	-0-	138	1	69586	2	N	-0-					-0-
12	71083	X	68017	-0-	-3066	-0-	135	1	67882	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	128154	X	97375	-0-	-30779	-0-	97375	2			N	-0-					-0-
02	109452	X	84279	-0-	-25173	-0-	84279	2			N	-0-					-0-
03	114204	X	89497	-0-	-24707	-0-	89497	2			N	-0-					-0-
04	105210	X	81230	-0-	-23980	-0-	81228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	104284	X	78530	-0-	-25754	-0-	78530	2			N	-0-					-0-
06	94230	X	69889	-0-	-24341	-0-	69889	2			N	-0-					-0-
07	93310	X	70977	-0-	-22333	-0-	70977	2			N	-0-					-0-
08	89497	X	69846	-0-	-19651	-0-	69846	2			N	-0-					-0-
09	81240	X	64308	-0-	-16932	-0-	64308	2			N	-0-					-0-
10	78523	X	62765	-0-	-15758	-0-	62765	2			N	-0-					-0-
11	69900	X	59927	-0-	-9973	-0-	59927	2			N	-0-					-0-
12	70990	X	59454	-0-	-11536	-0-	59454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 888,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	35278	X	29299	-0-	-5979	-0-	29299	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	26081	-0-	-5783	-0-	26081	2			N	-0-					-0-
03	32333	X	28116	-0-	-4217	-0-	28116	2			N	-0-					-0-
04	30840	X	24485	-0-	-6355	-0-	24485	2			N	-0-					-0-
05	31155	X	23631	-0-	-7524	-0-	23631	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	22925	-0-	-5425	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
07	28861	X	22757	-0-	-6104	-0-	22757	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	22205	-0-	-5912	-0-	22205	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	20972	-0-	-3508	-0-	20972	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	21703	-0-	-1981	-0-	21703	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	19434	-0-	-3486	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	20582	-0-	-2172	-0-	20582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

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-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

01	108593	X	90339	-0-	-18254	-0-	90	1	90224	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
02	90300	X	76431	-0-	-13869	-0-	76	1	76349	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	99975	X	81991	-0-	-17984	-0-	82	1	81909	2	N	-0-					-0-
04	93330	X	78428	-0-	-14902	-0-	78	1	78350	2	N	-0-					-0-
05	90334	X	77467	-0-	-12867	-0-	77	1	77390	2	N	-0-					-0-
06	87420	X	72292	-0-	-15128	-0-	72	1	72220	2	N	-0-					-0-
07	84630	X	72335	-0-	-12295	-0-	72	1	72263	2	N	-0-					-0-
08	81995	X	69987	-0-	-12008	-0-	70	1	69895	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
09	78420	X	66119	-0-	-12301	-0-	66	1	66053	2	N	-0-					-0-
10	77469	X	65171	-0-	-12298	-0-	65	1	65106	2	N	-0-					-0-
11	72300	X	59301	-0-	-12999	-0-	59	1	59242	2	N	-0-					-0-
12	72323	X	61471	-0-	-10852	-0-	61	1	61410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

01	106919	X	89766	-0-	-17153	-0-	178	1	89588	2	N	-0-					-0-
02	89936	X	78402	-0-	-11534	-0-	155	1	78247	2	N	-0-					-0-
03	99572	X	74371	-0-	-25201	-0-	147	1	74224	2	N	-0-					-0-
04	92250	X	84150	-0-	-8100	-0-	166	1	83978	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	91760	X	82131	-0-	-9629	-0-	163	1	81968	2	N	-0-					-0-
06	86880	X	76809	-0-	-10071	-0-	152	1	76656	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	86955	X	77846	-0-	-9109	-0-	154	1	77692	2	N	-0-					-0-
08	86955	X	74280	-0-	-12675	-0-	147	1	74131	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	84150	X	71723	-0-	-12427	-0-	142	1	71581	2	N	-0-					-0-
10	82119	X	71238	-0-	-10881	-0-	141	1	71097	2	N	-0-					-0-
11	76800	X	68143	-0-	-8657	-0-	135	1	68008	2	N	-0-					-0-
12	77841	X	68668	-0-	-9173	-0-	136	1	68532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

01	122359	X	122359	-0-	-0-	-0-	122359	2			N	-0-					-0-
02	120729	X	120729	-0-	-0-	-0-	120729	2			N	-0-					-0-
03	131627	X	131627	-0-	-0-	-0-	131627	2			N	-0-					-0-
04	123805	X	123805	-0-	-0-	-0-	123805	2			N	-0-					-0-
05	128406	X	128406	-0-	-0-	-0-	128405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	120780	X	120780	-0-	-0-	-0-	120778	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	113779	X	113779	-0-	-0-	-0-	113779	2			N	-0-					-0-
08	104219	X	104219	-0-	-0-	-0-	104213	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	90962	X	90962	-0-	-0-	-0-	90962	2			N	-0-					-0-
10	83994	X	83994	-0-	-0-	-0-	83994	2			N	-0-					-0-
11	73885	X	73885	-0-	-0-	-0-	73885	2			N	-0-					-0-
12	58218	X	53437	-0-	-4781	-0-	53437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	294960	X	294960	-0-	-0-	-0-	294960	2			N	-0-					-0-
02	260539	X	260539	-0-	-0-	-0-	260539	2			N	-0-					-0-
03	285082	X	285082	-0-	-0-	-0-	285082	2			N	-0-					-0-
04	274008	X	274008	-0-	-0-	-0-	274007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	280919	X	280919	-0-	-0-	-0-	280919	2			N	-0-					-0-
06	214819	X	214819	-0-	-0-	-0-	214819	2			N	-0-					-0-
07	214675	X	197825	-0-	-16850	-0-	197825	2			N	-0-					-0-
08	289960	X	289960	-0-	-0-	-0-	289960	2			N	-0-					-0-
09	275586	X	275586	-0-	-0-	-0-	275586	2			N	-0-					-0-
10	281258	X	281258	-0-	-0-	-0-	281258	2			N	-0-					-0-
11	270976	X	270976	-0-	-0-	-0-	270976	2			N	-0-					-0-
*12	275444	X	275444	-0-	-0-	-0-	275444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,201,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	271467	X	164130	-0-	-107337	-0-	164130	2			N	-0-					-0-
02	337865	X	337865	-0-	-0-	-0-	337865	2			N	-0-					-0-
03	461746	X	461746	-0-	-0-	-0-	461746	2			N	-0-					-0-
04	475502	X	475502	-0-	-0-	-0-	475487	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	472753	X	472753	-0-	-0-	-0-	472752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	457319	X	457319	-0-	-0-	-0-	457313	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	445876	X	445876	-0-	-0-	-0-	445876	2			N	-0-					-0-
08	412245	X	412245	-0-	-0-	-0-	412235	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	373600	X	373600	-0-	-0-	-0-	373600	2			N	-0-					-0-
10	365184	X	365184	-0-	-0-	-0-	365184	2			N	-0-					-0-
11	339502	X	339502	-0-	-0-	-0-	339502	2			N	-0-					-0-
*12	318222	X	318222	-0-	-0-	-0-	318222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,623,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	100998	X	79863	-0-	-21135	-0-	79863	2			N	-0-					-0-
02	88200	X	69347	-0-	-18853	-0-	69347	2			N	-0-					-0-
03	92566	X	74579	-0-	-17987	-0-	74579	2			N	-0-					-0-
04	85470	X	67493	-0-	-17977	-0-	67493	2			N	-0-					-0-
05	84847	X	65734	-0-	-19113	-0-	65734	2			N	-0-					-0-
06	77280	X	60846	-0-	-16434	-0-	60846	2			N	-0-					-0-
07	76787	X	60950	-0-	-15837	-0-	60950	2			N	-0-					-0-
08	74586	X	57906	-0-	-16680	-0-	57906	2			N	-0-					-0-
09	67500	X	54027	-0-	-13473	-0-	54027	2			N	-0-					-0-
10	65720	X	53495	-0-	-12225	-0-	53495	2			N	-0-					-0-
11	60840	X	49474	-0-	-11366	-0-	49474	2			N	-0-					-0-
12	60946	X	48289	-0-	-12657	-0-	48289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	83483	X	83143	-0-	-340	-0-	84	1	83059	2	N	-0-					-0-
02	75404	X	47383	-0-	-28021	-0-	48	1	47335	2	N	-0-					-0-
03	83483	X	43343	-0-	-40140	-0-	44	1	43299	2	N	-0-					-0-
04	80460	X	37987	-0-	-42473	-0-	38	1	37949	2	N	-0-					-0-
05	83142	X	54881	-0-	-28261	-0-	55	1	54826	2	N	-0-					-0-
06	80460	X	50235	-0-	-30225	-0-	51	1	50184	2	N	-0-					-0-
07	52452	X	49379	-0-	-3073	-0-	50	1	49329	2	N	-0-					-0-
08	54870	X	38168	-0-	-16702	-0-	39	1	38129	2	N	-0-					-0-
09	53100	X	38872	-0-	-14228	-0-	38	1	38834	2	N	-0-					-0-
10	54870	X	45214	-0-	-9656	-0-	45	1	45169	2	N	-0-					-0-
11	50250	X	45021	-0-	-5229	-0-	45	1	44976	2	N	-0-					-0-
12	49383	X	44745	-0-	-4638	-0-	45	1	44700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578,371 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	277455	X	277455	-0-	-0-	-0-	274	1	277181	2	N	-0-					-0-
02	219380	X	208472	-0-	-10908	-0-	207	1	208265	2	N	-0-					-0-
03	254124	X	254124	-0-	-0-	-0-	253	1	253871	2	N	-0-					-0-
04	259939	X	259939	-0-	-0-	-0-	258	1	259667	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	250562	X	250562	-0-	-0-	-0-	498	1	250063	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	235050	X	225968	-0-	-9082	-0-	447	1	225518	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	242885	X	216350	-0-	-26535	-0-	430	1	215920	2	N	-0-					-0-
08	242885	X	207547	-0-	-35338	-0-	417	1	207126	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	235050	X	190920	-0-	-44130	-0-	379	1	190541	2	N	-0-					-0-
10	242885	X	180106	-0-	-62779	-0-	361	1	179745	2	N	-0-					-0-
11	225960	X	173557	-0-	-52403	-0-	347	1	173210	2	N	-0-					-0-
12	216349	X	174669	-0-	-41680	-0-	345	1	174324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	276334	X	216483	-0-	-59851	-0-	216483	2			N	-0-					-0-
02	249592	X	210819	-0-	-38773	-0-	210819	2			N	-0-					-0-
03	254417	X	232736	-0-	-21681	-0-	232736	2			N	-0-					-0-
04	235445	X	235445	-0-	-0-	-0-	235435	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	240321	X	240321	-0-	-0-	-0-	240320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	231396	X	231396	-0-	-0-	-0-	231392	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	243288	X	232899	-0-	-10389	-0-	232899	2			N	-0-					-0-
08	243288	X	219770	-0-	-23518	-0-	219762	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	235440	X	198188	-0-	-37252	-0-	198188	2			N	-0-					-0-
10	240312	X	179406	-0-	-60906	-0-	179406	2			N	-0-					-0-
11	231390	X	169008	-0-	-62382	-0-	169008	2			N	-0-					-0-
12	232903	X	159967	-0-	-72936	-0-	159967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	84041	X	64526	-0-	-19515	-0-	64	1	64442	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
02	70616	X	55719	-0-	-14897	-0-	56	1	55659	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	75764	X	65284	-0-	-10480	-0-	65	1	65219	2	N	-0-					-0-
04	71730	X	60111	-0-	-11619	-0-	60	1	60051	2	N	-0-					-0-
05	69347	X	59410	-0-	-9937	-0-	59	1	59351	2	N	-0-					-0-
06	63180	X	54860	-0-	-8320	-0-	55	1	54805	2	N	-0-					-0-
07	65286	X	54287	-0-	-10999	-0-	54	1	54233	2	N	-0-					-0-
08	65286	X	53456	-0-	-11830	-0-	53	1	53389	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
09	60120	X	50758	-0-	-9362	-0-	51	1	50707	2	N	-0-					-0-
10	59396	X	49811	-0-	-9585	-0-	50	1	49761	2	N	-0-					-0-
11	54870	X	46292	-0-	-8578	-0-	46	1	46246	2	N	-0-					-0-
12	54281	X	47104	-0-	-7177	-0-	47	1	47057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

01	90068	X	90068	-0-	-0-	-0-	90068	2			N	-0-					-0-
02	79175	X	79175	-0-	-0-	-0-	79175	2			N	-0-					-0-
03	85432	X	85432	-0-	-0-	-0-	85432	2			N	-0-					-0-
04	78907	X	78907	-0-	-0-	-0-	78907	2			N	-0-					-0-
05	77381	X	77381	-0-	-0-	-0-	77381	2			N	-0-					-0-
06	72508	X	72508	-0-	-0-	-0-	72508	2			N	-0-					-0-
07	73565	X	73565	-0-	-0-	-0-	73565	2			N	-0-					-0-
08	70861	X	70861	-0-	-0-	-0-	70861	2			N	-0-					-0-
09	66551	X	66551	-0-	-0-	-0-	66551	2			N	-0-					-0-
10	67029	X	67029	-0-	-0-	-0-	67029	2			N	-0-					-0-
11	62803	X	62803	-0-	-0-	-0-	62803	2			N	-0-					-0-
*12	62554	X	62554	-0-	-0-	-0-	62554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

01	323888	X	49499	-0-	-274389	-0-	49499	2			N	-0-					-0-
02	258160	X	35176	-0-	-222984	-0-	35176	2			N	-0-					-0-
03	285355	X	-0-	-0-	-285355	-0-					N	-0-					-0-
04	241320	X	212846	-0-	-28474	-0-	212844	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	250484	X	250484	-0-	-0-	-0-	250484	2			N	-0-					-0-
06	234666	X	234666	-0-	-0-	-0-	234665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	239092	X	239092	-0-	-0-	-0-	239092	2			N	-0-					-0-
08	250480	X	242369	-0-	-8111	-0-	242367	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	242400	X	225902	-0-	-16498	-0-	225902	2			N	-0-					-0-
10	250480	X	223133	-0-	-27347	-0-	223133	2			N	-0-					-0-
11	234660	X	228133	-0-	-6527	-0-	228133	2			N	-0-					-0-
12	242358	X	218886	-0-	-23472	-0-	218886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

01	109585	X	87749	-0-	-21836	-0-	89	1	87660	2	N	-0-					-0-
02	81486	X	81486	-0-	-0-	-0-	82	1	81404	2	N	-0-					-0-
03	93519	X	93519	-0-	-0-	-0-	94	1	93425	2	N	-0-					-0-
04	89805	X	89805	-0-	-0-	-0-	90	1	89714	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	94140	X	94140	-0-	-0-	-0-	95	1	94045	2	N	-0-					-0-
06	84446	X	84446	-0-	-0-	-0-	86	1	84360	2	N	-0-					-0-
07	88318	X	88318	-0-	-0-	-0-	89	1	88229	2	N	-0-					-0-
08	81820	X	81820	-0-	-0-	-0-	83	1	81736	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	86020	X	86020	-0-	-0-	-0-	85	1	85935	2	N	-0-					-0-
10	94324	X	94324	-0-	-0-	-0-	94	1	94230	2	N	-0-					-0-
11	94516	X	94516	-0-	-0-	-0-	95	1	94421	2	N	-0-					-0-
*12	101429	X	101429	-0-	-0-	-0-	102	1	101327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	249054	X	219657	-0-	-29397	-0-	219657	2			N	-0-					-0-
02	220528	X	219621	-0-	-907	-0-	219621	2			N	-0-					-0-
03	244156	X	161808	-0-	-82348	-0-	161808	2			N	-0-					-0-
04	213090	X	56465	-0-	-156625	-0-	56465	2			N	-0-					-0-
05	243164	X	186343	-0-	-56821	-0-	186343	2			N	-0-					-0-
06	235320	X	227882	-0-	-7438	-0-	227881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	243164	X	233571	-0-	-9593	-0-	233571	2			N	-0-					-0-
08	240731	X	240731	-0-	-0-	-0-	240729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	227880	X	226120	-0-	-1760	-0-	226120	2			N	-0-					-0-
10	235476	X	229541	-0-	-5935	-0-	229541	2			N	-0-					-0-
11	232980	X	219895	-0-	-13085	-0-	219895	2			N	-0-					-0-
12	240746	X	-0-	-0-	-240746	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	264678	X	247176	-0-	-17502	-0-	247176	2			N	-0-					-0-
02	237496	X	217814	-0-	-19682	-0-	217814	2			N	-0-					-0-
03	262942	X	262733	-0-	-209	-0-	262733	2			N	-0-					-0-
04	241531	X	241531	-0-	-0-	-0-	241525	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	249209	X	248933	-0-	-276	-0-	248933	2			N	-0-					-0-
06	254250	X	240007	-0-	-14243	-0-	240006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	262725	X	247489	-0-	-15236	-0-	247489	2			N	-0-					-0-
08	262725	X	146061	-0-	-116664	-0-	146058	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	241530	X	-0-	-0-	-241530	-0-					N	-0-					-0-
10	248930	X	-0-	-0-	-248930	-0-					N	-0-					-0-
11	240000	X	-0-	-0-	-240000	-0-					N	-0-					-0-
12	247504	X	-0-	-0-	-247504	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	283836	X	263010	-0-	-20826	-0-	263010	2			N	-0-					-0-
02	248220	X	235720	-0-	-12500	-0-	235720	2			N	-0-					-0-
03	273265	X	257905	-0-	-15360	-0-	257905	2			N	-0-					-0-
04	261390	X	243898	-0-	-17492	-0-	243897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	266631	X	253194	-0-	-13437	-0-	253194	2			N	-0-					-0-
06	254520	X	181724	-0-	-72796	-0-	181723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	260989	X	257192	-0-	-3797	-0-	257192	2			N	-0-					-0-
08	268009	X	268009	-0-	-0-	-0-	268008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	261925	X	261925	-0-	-0-	-0-	261925	2			N	-0-					-0-
10	267242	X	267242	-0-	-0-	-0-	267242	2			N	-0-					-0-
11	262267	X	262267	-0-	-0-	-0-	262267	2			N	-0-					-0-
12	270661	X	266363	-0-	-4298	-0-	266363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	SHUT IN		188302	-0-	188302	188302	188302	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		248695	-0-	248695	436997	248695	2			N	-0-					-0-
03	707956	X	270959	-0-	-436997	-0-	270959	2			N	-0-					-0-
04	277800	X	265480	-0-	-12320	-0-	265477	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	302517	X	302517	-0-	-0-	-0-	302517	2			N	-0-					-0-
06	286236	X	286236	-0-	-0-	-0-	286235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	287060	X	209628	-0-	-77432	-0-	209628	2			N	-0-					-0-
08	287060	X	264473	-0-	-22587	-0-	264471	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	277800	X	258048	-0-	-19752	-0-	258048	2			N	-0-					-0-
10	287060	X	185090	-0-	-101970	-0-	185090	2			N	-0-					-0-
11	277800	X	-0-	-0-	-277800	-0-					N	-0-					-0-
12	266662	X	-0-	-0-	-266662	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

01	188077	X	185811	-0-	-2266	-0-	187	1	185624	2	N	-0-					-0-
02	149772	X	149772	-0-	-0-	-0-	150	1	149622	2	N	-0-					-0-
03	188077	X	177539	-0-	-10538	-0-	179	1	177360	2	N	-0-					-0-
04	182010	X	156388	-0-	-25622	-0-	157	1	156228	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	188077	X	154928	-0-	-33149	-0-	157	1	154771	2	N	-0-					-0-
06	179820	X	146237	-0-	-33583	-0-	148	1	146089	2	N	-0-					-0-
07	177537	X	145297	-0-	-32240	-0-	146	1	145151	2	N	-0-					-0-
08	177537	X	118687	-0-	-58850	-0-	120	1	118566	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	156390	X	120141	-0-	-36249	-0-	119	1	120022	2	N	-0-					-0-
10	154938	X	129508	-0-	-25430	-0-	130	1	129378	2	N	-0-					-0-
11	146250	X	119376	-0-	-26874	-0-	121	1	119255	2	N	-0-					-0-
12	145297	X	113648	-0-	-31649	-0-	114	1	113534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	690587	X	690587	-0-	-0-	-0-	690587	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		493267	-0-	493267	493267	493267	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		624160	-0-	624160	1117427	624160	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		604912	-0-	604912	1722339	604903	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2366924	X	644585	-0-	-1722339	-0-	644584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	415838	X	415838	-0-	-0-	-0-	415836	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	573647	X	573647	-0-	-0-	-0-	573647	2			N	-0-					-0-
08	561951	X	561951	-0-	-0-	-0-	561948	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	409340	X	409340	-0-	-0-	-0-	409340	2			N	-0-					-0-
10	509848	X	509848	-0-	-0-	-0-	509848	2			N	-0-					-0-
11	501807	X	501807	-0-	-0-	-0-	501807	2			N	-0-					-0-
*12	462388	X	462388	-0-	-0-	-0-	462388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,492,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

01	278969	X	207022	-0-	-71947	-0-	207022	2			N	-0-					-0-
02	200399	X	200399	-0-	-0-	-0-	200399	2			N	-0-					-0-
03	177909	X	77033	-0-	-100876	-0-	77033	2			N	-0-					-0-
04	172170	X	86250	-0-	-85920	-0-	86249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	203496	X	203496	-0-	-0-	-0-	203496	2			N	-0-					-0-
06	220881	X	220881	-0-	-0-	-0-	220879	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	226131	X	226131	-0-	-0-	-0-	226131	2			N	-0-					-0-
08	216424	X	216424	-0-	-0-	-0-	216422	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	205652	X	205652	-0-	-0-	-0-	205652	2			N	-0-					-0-
10	217848	X	217848	-0-	-0-	-0-	217848	2			N	-0-					-0-
11	190703	X	190703	-0-	-0-	-0-	190703	2			N	-0-					-0-
12	177909	X	173506	-0-	-4403	-0-	173506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		94251	-0-	94251	94251	94251	2			N	-0-					-0-
03	368839	X	274588	-0-	-94251	-0-	274588	2			N	-0-					-0-
04	294000	X	288502	-0-	-5498	-0-	288492	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	303800	X	287393	-0-	-16407	-0-	287392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	294000	X	285343	-0-	-8657	-0-	285341	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	303800	X	276587	-0-	-27213	-0-	276587	2			N	-0-					-0-
08	303800	X	270793	-0-	-33007	-0-	270790	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	288510	X	278	-0-	-288232	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	294841	X	-0-	-0-	-294841	-0-					N	-0-					-0-
11	285330	X	98990	-0-	-186340	-0-	98990	2			N	-0-					-0-
12	276582	X	146120	-0-	-130462	-0-	146120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		108429	-0-	108429	108429	108429	2			N	-0-					-0-
03	398312	X	289883	-0-	-108429	-0-	289883	2			N	-0-					-0-
04	345780	X	378	-0-	-345402	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	357306	X	223406	-0-	-133900	-0-	223406	2			N	-0-					-0-
06	345780	X	233255	-0-	-112525	-0-	233254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	357306	X	242123	-0-	-115183	-0-	242123	2			N	-0-					-0-
08	357306	X	231871	-0-	-125435	-0-	231869	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	233250	X	229045	-0-	-4205	-0-	229045	2			N	-0-					-0-
10	242110	X	239530	-0-	-2580	-0-	239530	2			N	-0-					-0-
11	234300	X	223825	-0-	-10475	-0-	223825	2			N	-0-					-0-
12	242110	X	228270	-0-	-13840	-0-	228270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		218639	-0-	218639	218639	218639	2			N	-0-					-0-
03	505145	X	286506	-0-	-218639	-0-	286506	2			N	-0-					-0-
04	364804	X	364804	-0-	-0-	-0-	364785	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	355647	X	355647	-0-	-0-	-0-	355646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	344274	X	344274	-0-	-0-	-0-	344270	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	326311	X	326311	-0-	-0-	-0-	326311	2			N	-0-					-0-
08	336229	X	336229	-0-	-0-	-0-	336218	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	318571	X	318571	-0-	-0-	-0-	318571	2			N	-0-					-0-
10	308397	X	308397	-0-	-0-	-0-	308397	2			N	-0-					-0-
11	294635	X	294635	-0-	-0-	-0-	294635	2			N	-0-					-0-
12	303800	X	286014	-0-	-17786	-0-	286014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 05/16/2016 TOTAL DEPTH 14148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		110682	-0-	110682	110682	110682	2			N	-0-					-0-
03	385875	X	275193	-0-	-110682	-0-	275193	2			N	-0-					-0-
04	318990	X	295896	-0-	-23094	-0-	295894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	329623	X	310983	-0-	-18640	-0-	310983	2			N	-0-					-0-
06	318990	X	297081	-0-	-21909	-0-	297080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	329623	X	298311	-0-	-31312	-0-	298311	2			N	-0-					-0-
08	329623	X	290101	-0-	-39522	-0-	290100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	300960	X	274199	-0-	-26761	-0-	274199	2			N	-0-					-0-
10	310992	X	265247	-0-	-45745	-0-	265247	2			N	-0-					-0-
11	297090	X	260336	-0-	-36754	-0-	260336	2			N	-0-					-0-
12	298313	X	232220	-0-	-66093	-0-	232220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,910,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

01	SHUT IN		206783	-0-	206783	206783	206783	2			N	-0-					-0-
02	488318	X	281535	-0-	-206783	-0-	281535	2			N	-0-					-0-
03	311488	X	293321	-0-	-18167	-0-	293321	2			N	-0-					-0-
04	304462	X	304462	-0-	-0-	-0-	304453	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	311488	X	308757	-0-	-2731	-0-	308756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	321680	X	321680	-0-	-0-	-0-	321678	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	311488	X	73450	-0-	-238038	-0-	73450	2			N	-0-					-0-
08	311488	X	-0-	-0-	-311488	-0-					N	-0-					-0-
09	301440	X	117430	-0-	-184010	-0-	117430	2			N	-0-					-0-
10	311488	X	233426	-0-	-78062	-0-	233426	2			N	-0-					-0-
11	301440	X	34314	-0-	-267126	-0-	34314	2			N	-0-					-0-
*12	170205	X	170205	-0-	-0-	-0-	170205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	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		111070	-0-	111070	111070	111070	2			N	-0-					-0-
05	391601	X	280531	-0-	-111070	-0-	280530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	301740	X	287849	-0-	-13891	-0-	287848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	311798	X	234477	-0-	-77321	-0-	234477	2			N	-0-					-0-
08	311798	X	288994	-0-	-22804	-0-	288992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	301740	X	279357	-0-	-22383	-0-	279357	2			N	-0-					-0-
10	311798	X	110062	-0-	-201736	-0-	110062	2			N	-0-					-0-
11	287850	X	4340	-0-	-283510	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
12	288982	X	238269	-0-	-50713	-0-	238269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		236382	-0-	236382	236382	236382	2			N	-0-					-0-
03	532716	X	296334	-0-	-236382	-0-	296334	2			N	-0-					-0-
04	300564	X	300564	-0-	-0-	-0-	300551	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	303800	X	297946	-0-	-5854	-0-	297945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	294000	X	284858	-0-	-9142	-0-	284856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	303800	X	277872	-0-	-25928	-0-	277872	2			N	-0-					-0-
08	303800	X	287272	-0-	-16528	-0-	287266	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	294000	X	276420	-0-	-17580	-0-	276420	2			N	-0-					-0-
10	297941	X	256890	-0-	-41051	-0-	256890	2			N	-0-					-0-
11	284850	X	242293	-0-	-42557	-0-	242293	2			N	-0-					-0-
12	287277	X	247022	-0-	-40255	-0-	247022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 14941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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 02/22/2017 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF. N/A

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

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 14448 PERF. N/A

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

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
04	0		114273	-0-	114273	114273	114273	2			N	-0-					-0-
05	0	W	265488	-0-	265488	379761	265487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0	W	309470	-0-	309470	689231	309469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	W	253777	-0-	253777	943008	253777	2			N	-0-					-0-
08	0	W	158286	-0-	158286	1101294	158284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1101294					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1101294					N	-0-					-0-
11	1106999	X	5705	-0-	-1101294	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
12	253766	X	239850	-0-	-13916	-0-	239850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 14183 PERF. N/A

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

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 14396 PERF. N/A

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

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14781 PERF.13820 - 22675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 13894 PERF. N/A

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

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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

01	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	678	1	3261	3	Y	-0-		-0-
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	588	1	2978	3	Y	-0-		-0-
03	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	675	1	3103	3	Y	-0-		-0-
04	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	646	1	2702	3	Y	-0-		-0-
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	554	1	2718	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	3777	-0-	3777	3777	617	1	3160	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	3954	-0-	3954	7731	707	1	3247	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	3592	-0-	3592	11323	549	1	3043	3	Y	-0-		-0-
09	15514 X	4191	-0-	-11323	-0-	704	1	3487	3	Y	-0-		-0-
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	82	1	3409	2	Y	-0-		-0-
*11	3240 X	2593	-0-	-647	-0-	60	1	2533	2	Y	-0-		-0-
*12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	89	1	3444	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 43,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1463	-0-	-273	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	1254	-0-	-286	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1421	-0-	-284	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1302	-0-	-348	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1060	-0-	-521	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1013	-0-	-307	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	947	-0-	-355	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

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

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	438	1	1556	2	N	-0-					97
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	404	1	1367	2	N	-0-					97
03	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	447	1	1377	2	N	-0-					97
04	1920	N	1187	-0-	-733	-0-	424	1	763	2	N	-0-					97
05	1953	N	847	-0-	-1106	-0-	422	1	425	2	N	-0-					97
06	1770	N	555	-0-	-1215	-0-	366	1	189	2	N	-0-					97
07	1240	N	393	-0-	-847	-0-	265	1	128	2	N	-0-					97
08	837	N	224	-0-	-613	-0-	130	1	94	2	N	-0-					97
09	570	N	147	-0-	-423	-0-	60	1	87	2	N	-0-					97
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					97
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					97
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 9,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

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	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	66	1	2445	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
*02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	60	1	2257	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
*03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	67	1	2609	3	Y	36	39	1			3
							40	9									
*04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	74	1	2578	3	Y	35	30	1			8
							39	9									
*05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	70	1	2580	3	Y	28	30	1			6
							31	9									
*06	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	63	1	2471	3	Y	33	27	1			12
							36	9									
*07	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	68	1	2631	3	Y	28	32	1			8
							31	9									
*08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	71	1	2616	3	Y	31	33	1			6
							34	9									
*09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	70	1	2496	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
*10	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	69	1	2554	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
11	2640	N	2571	-0-	-69	-0-	70	1	2479	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
*12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	81	1	2592	3	Y	20	21	1			5
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 31,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	37	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	33	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	35	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	31	1	1254	3	Y	-0-					-0-
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	35	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*08	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	31	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	33	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	44	1	1561	3	Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	41	1	1319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	1113	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	27	1	1018	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	29	1	1126	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	31	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	29	1	1108	3	Y	-0-					-0-
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	28	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	28	1	1013	3	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	925	-0-	-129	-0-	28	1	897	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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-

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
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

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

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

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

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

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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

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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	190	1	60	2	N	-0-					9
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	141	1	83	2	N	-0-					9
03	403	N	174	-0-	-229	-0-	99	1	75	2	N	-0-					9
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	117	1	71	2	N	-0-					9
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	101	1	75	2	N	-0-					9
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	106	1	74	2	N	-0-					9
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	107	1	64	2	N	-0-					9
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	143	1	72	2	N	-0-					9
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	37	1	34	2	N	-0-					9
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	147	1	48	2	N	-0-					9
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	169	1	83	2	N	-0-					9
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	167	1	81	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1791	-0-	-131	-0-	319	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	371	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	453	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	411	1	2383	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	75	1	2439	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2226	-0-	-684	-0-	67	1	2159	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	81	1	2621	2	N	-0-					-0-
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	82	1	2662	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	898	-0-	-1322	-0-	27	1	871	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2333	-0-	-364	-0-	70	1	2263	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2356	-0-	-314	-0-	71	1	2285	2	N	-0-					-0-
*12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	80	1	2583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					54
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4	9	N	4					58
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1	9	N	1					59
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	3	3	9	N	3	2	8			60
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					60
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					60
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-	44	1			16
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	636	3	18	9	N	16					32
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3	9	N	3					35
10	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					35
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					35
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 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	5859	X	5716	-0-	-143	-0-	5665	3	51	9	N	46	170	1			26
02	5712	X	5317	-0-	-395	-0-	5261	3	56	9	N	51	1	8			76
03	6324	X	5968	-0-	-356	-0-	5880	3	88	9	N	80					156
04	6120	X	5692	-0-	-428	-0-	5640	3	52	9	N	47	3	8			200
05	6200	X	4789	-0-	-1411	-0-	4749	3	40	9	N	36	185	1			51
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5744	3	46	9	N	42					93
07	5983	X	5792	-0-	-191	-0-	5739	3	53	9	N	48					141
08	5983	X	5952	-0-	-31	-0-	5890	3	62	9	N	56					197
09	5790	X	5665	-0-	-125	-0-	5657	3	8	9	N	7	173	1			31
10	5983	X	5691	-0-	-292	-0-	5663	3	28	9	N	25					56
11	5790	X	5787	-0-	-3	-0-	5741	3	46	9	N	42					98
12	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	5785	3	110	9	N	100					198

TOTAL GAS PROD: 68,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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	1240	X	1075	-0-	-165	-0-	1075	3			N	-0-					60
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					60
03	1054	X	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					60
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					60
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					60
06	1080	X	1049	-0-	-31	-0-	1049	3			N	-0-					60
07	1116	X	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					60
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					60
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1041	3	33	9	N	30					90
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					90
11	1080	N	809	-0-	-271	-0-	808	3	1	9	N	1					91
12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 12,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 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	3348	X	2956	-0-	-392	-0-	2945	3	11	9	N	10					278
02	3024	X	2728	-0-	-296	-0-	2722	3	6	9	N	5	183	1			100
03	3224	X	3035	-0-	-189	-0-	3035	3			N	-0-					100
04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	3002	3			N	-0-					100
05	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	3			N	-0-					100
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2922	3	28	9	N	25					125
07	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	3054	3			N	-0-					125
08	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	3042	3	46	9	N	42					167
09	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	2916	3	7	9	N	6					173
10	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2959	3	8	9	N	7					180
11	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	2838	3			N	-0-					180
12	3100	X	2834	-0-	-266	-0-	2801	3	33	9	N	30					210

TOTAL GAS PROD: 35,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 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	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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

01	3658 X	1972	-0-	-1686	-0-	1965	2	7	9	N	6	5	1			3
02	2996 X	1481	-0-	-1515	-0-	1479	2	2	9	N	2	2	1			3
03	2356 X	2033	-0-	-323	-0-	2030	2	3	9	N	3	4	1			2
04	2280 X	2193	-0-	-87	-0-	2191	2	2	9	N	2	2	1			2
05	2356 X	1680	-0-	-676	-0-	1677	2	3	9	N	3	2	1			3
06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2245	2	26	9	N	24	2	1			25
07	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7215	2	55	9	N	50	1	1			74
08	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9252	2	83	9	N	75					149
09	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9344	2	48	9	N	44	14	1			179
10	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	9676	2	66	9	N	60	37	1			202
11	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9725	2	53	9	N	48	182	1			68
*12	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9307	2	48	9	Y	44	82	1			30

TOTAL GAS PROD: 66,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

01	2046 X	361	-0-	-1685	-0-	357	2	4	9	N	4	4	1			2
02	1848 X	151	-0-	-1697	-0-	148	2	3	9	N	3	2	1			3
03	2046 X	229	-0-	-1817	-0-	226	2	3	9	N	3	4	1			2
04	1980 X	250	-0-	-1730	-0-	248	2	2	9	N	2	2	1			2
05	2046 X	212	-0-	-1834	-0-	209	2	3	9	N	3	2	1			3
06	1980 X	1440	-0-	-540	-0-	1439	2	1	9	N	1	2	1			2
07	2046 X	1304	-0-	-742	-0-	1303	2	1	9	N	1	2	1			1
08	2046 X	661	-0-	-1385	-0-	661	2			N	-0-	1	1			-0-
09	1980 X	32	-0-	-1948	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	2046 X	9	-0-	-2037	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 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	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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

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 #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	-0-	-10	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	334	-0-	-310	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	27	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	239	-0-	-226	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	233	-0-	-277	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	238 2	1 9	123	2	Y	2					155
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	185	1	80	2	Y	-0-					155
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	218	1	91	2	Y	-0-					155
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	162	1	20	2	Y	-0-					155
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					155
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	1	4	2	Y	-0-					155
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	162	1	25	2	Y	-0-					155
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	1	3	2	Y	-0-					155
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	166	1	28	2	Y	-0-					155
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	339	1	406	2	Y	-0-					155
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	322	1	362	2	Y	-0-					155
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	318	1	438	2	Y	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	16	1	574	3	Y	-0-					-0-
*02	560	N	559	-0-	-1	-0-	14	1	545	3	Y	-0-					-0-
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	3	Y	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y	-0-					-0-
*05	620	N	609	-0-	-11	-0-	17	1	592	3	Y	-0-					-0-
*06	540	N	500	-0-	-40	-0-	12	1	488	3	Y	-0-					-0-
*07	558	N	537	-0-	-21	-0-	13	1	524	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	470	-0-	-88	-0-	12	1	458	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	358	-0-	-152	-0-	9	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	430	-0-	-97	-0-	11	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	11	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	204	-0-	-168	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	32	1	1187	3	Y	60	61	1			10
							66	9									
*02	1176	N	1121	-0-	-55	-0-	29	1	1037	3	Y	50	48	1			12
							55	9									
*03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	32	1	1269	3	Y	74	80	1			6
							81	9									
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	37	1	1308	3	Y	75	64	1			17
							83	9									
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	37	1	1342	3	Y	59	64	1			12
							65	9									
*06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	31	1	1227	3	Y	70	57	1			25
							77	9									
*07	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	36	1	1362	3	Y	60	67	1			18
							66	9									
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	37	1	1358	3	Y	63	69	1			12
							69	9									
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	35	1	1235	3	Y	76	72	1			16
							84	9									
*10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	37	1	1310	3	Y	52	53	1			15
							57	9									
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	37	1	1280	3	Y	65	61	1			19
							72	9									
12	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	28	1	899	3	Y	68	71	1			16
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 16,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	3	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	982	3	Y	-0-					-0-
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	30	1	1082	3	Y	-0-					-0-
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	27	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	33	1	1275	3	Y	-0-					-0-
*08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	28	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	24	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	997	-0-	-88	-0-	27	1	970	3	Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	28	1	998	3	Y	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	33	1	1064	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

01	DLQ G-10	2443	-0-	2443	4859	2443	2				N	-0-					29
02	2300 N	1829	-0-	-471	4388	1829	2				N	-0-					29
03	3100 N	1829	-0-	-1271	3117	1829	2				N	-0-					29
04	3000 N	1927	-0-	-1073	2044	1927	2				N	-0-					29
05	3100 N	2243	-0-	-857	1187	170	1	2073	2		N	-0-					29
06	3000 N	2103	-0-	-897	290	111	1	1992	2		N	-0-					29
07	2551 N	2261	-0-	-290	-0-	194	1	2067	2		N	-0-					29
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	1098	1	1301	2		N	-0-					29
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1184	1	999	2		N	-0-					29
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2				N	-0-					29
*11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2				N	-0-					29
*12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2				N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 24,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

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	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

01	837	X	753	-0-	-84	-0-	710	3	43	9	N	39					199
02	756	X	620	-0-	-136	-0-	592	3	28	9	N	25	188	1			36
03	837	X	829	-0-	-8	-0-	799	3	30	9	N	27					63
04	720	X	644	-0-	-76	-0-	603	3	41	9	N	37					100
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					100
06	810	X	750	-0-	-60	-0-	695	3	55	9	N	50					150
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	875	3	61	9	N	55					205
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	785	3	22	9	N	20					225
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	3	3	9	N	3	148	1			80
10	930	N	519	-0-	-411	-0-	513	3	6	9	N	5					85
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	747	3	44	9	N	40					125
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	781	3	50	9	N	45					170

TOTAL GAS PROD: 9,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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.	-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-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

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

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

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

01	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	1551	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1441	-0-	-43	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
03	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-			-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
06	1560 N	1235	-0-	-325	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1259	-0-	-353	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
*12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

01	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	106	1	5039	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	2668	-0-	-2204	-0-	72	1	2596	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	3056	-0-	-2338	-0-	67	1	2989	3	N	-0-					-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	100	1	5182	3	N	-0-					-0-
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	98	1	5333	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	3041	-0-	-1939	-0-	79	1	2962	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	97	1	5079	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5392	-0-	-64	-0-	104	1	5288	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	5081	-0-	-199	-0-	101	1	4980	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5284	-0-	-141	-0-	109	1	5175	3	N	-0-					-0-
*11	5220	X	5039	-0-	-181	-0-	106	1	4933	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	4763	-0-	-631	-0-	140	1	4623	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

01	3100	N	3311	-0-	211	211	86	1	3212	3	N	12	11	1				2
							13	9										
*02	2800	N	2908	-0-	108	319	75	1	2805	3	N	25	21	1				6
							28	9										
*03	3100	N	3039	-0-	-61	258	75	1	2931	3	N	30	33	1				3
							33	9										
*04	3106	X	2848	-0-	-258	-0-	78	1	2737	3	N	30	26	1				7
							33	9										
*05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	76	1	2824	3	N	24	26	1				5
							26	9										
*06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	94	1	3749	3	N	28	23	1				10
							31	9										
*07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	71	1	2732	3	N	24	27	1				7
							26	9										
*08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	72	1	2664	3	N	25	27	1				5
							28	9										
*09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	69	1	2488	3	N	34	32	1				7
							37	9										
*10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	68	1	2470	3	N	24	24	1				7
							26	9										
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	69	1	2389	3	N	30	28	1				9
							33	9										
*12	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	78	1	2485	3	N	31	33	1				7
							34	9										

TOTAL GAS PROD: 34,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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 A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

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-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

01	9858	X	8853	-0-	-1005	-0-	228 101	1 9	8524	3	N	92	93	1				15
*02	8148	X	7263	-0-	-885	-0-	187 79	1 9	6997	3	N	72	70	1				17
*03	8835	X	8558	-0-	-277	-0-	212 73	1 9	8273	3	N	66	77	1				6
*04	8580	X	8039	-0-	-541	-0-	220 72	1 9	7747	3	N	65	56	1				15
*05	8866	X	8130	-0-	-736	-0-	214 57	1 9	7859	3	N	52	56	1				11
*06	8580	X	7434	-0-	-1146	-0-	182 61	1 9	7191	3	N	55	46	1				20
*07	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	247 57	1 9	9416	3	N	52	57	1				15
*08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	231 61	1 9	8487	3	N	55	59	1				11
*09	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	238 66	1 9	8490	3	N	60	58	1				13
*10	9734	X	8336	-0-	-1398	-0-	222 45	1 9	8069	3	N	41	42	1				12
11	9420	X	7986	-0-	-1434	-0-	219 56	1 9	7711	3	N	51	48	1				15
12	9734	X	7827	-0-	-1907	-0-	235 59	1 9	7533	3	N	54	56	1				13

TOTAL GAS PROD: 99,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

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 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	273	1	1260	2	N	-0-			-0-
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	246	1	1463	2	N	-0-			-0-
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	300	1	1685	2	N	-0-			-0-
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	281	1	1630	2	N	-0-			-0-
05	1891	X	1763	-0-	-128	-0-	53	1	1710	2	N	-0-			-0-
06	1920	X	1664	-0-	-256	-0-	50	1	1614	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	1958	-0-	-26	-0-	59	1	1899	2	N	-0-			-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	57	1	1830	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	638	-0-	-1012	-0-	19	1	619	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	50	1	1624	2	N	-0-			-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	57	1	1853	2	N	-0-			-0-
*12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	52	1	1666	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 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	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	478	2	N	-0-			-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-			-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	N	-0-			-0-
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	11	1	373	2	N	-0-			-0-
05	527	N	396	-0-	-131	-0-	12	1	384	2	N	-0-			-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	13	1	426	2	N	-0-			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-			-0-
09	450	N	134	-0-	-316	-0-	4	1	130	2	N	-0-			-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	N	-0-			-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	-0-			-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 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	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	111	1	2247	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	2041	-0-	-199	-0-	75	1	1966	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	69	1	2377	2	N	-0-			-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	71	1	2330	2	N	-0-			-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	72	1	2322	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2240	-0-	-130	-0-	67	1	2173	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	74	1	2389	2	N	-0-			-0-
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	73	1	2344	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	658	-0-	-1592	-0-	20	1	638	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	1635	-0-	-814	-0-	49	1	1586	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	1457	-0-	-883	-0-	44	1	1413	2	N	-0-			-0-
*12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	87	1	2800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,397 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2950	-0-	-398	-0-	138	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2595	-0-	-429	-0-	95	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	83	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2681	-0-	-409	-0-	79	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	74	1	2386	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	73	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2831	-0-	-145	-0-	85	1	2746	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	81	1	2622	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1012	-0-	-1658	-0-	30	1	982	2	N	-0-					-0-
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	89	1	2875	2	N	-0-					-0-
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	87	1	2820	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	79	1	2558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,141 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	5952	X	4377	-0-	-1575	-0-	4377	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	2725	-0-	-2399	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4209	-0-	-1464	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4696	-0-	-344	-0-	4696	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4335	-0-	-842	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3558	-0-	-672	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3310	-0-	-1557	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-
08	4867	X	2913	-0-	-1954	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	2309	-0-	-2401	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			Y	-0-					-0-
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-
*12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,362 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	3038	X	2321	-0-	-717	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1373	-0-	-1417	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1444	-0-	-1470	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 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	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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 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	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) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 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
*08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6829 8	1 9	171	2	N	7	4	1			3
*09	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	243 20	1 9	11729	2	N	18	17	1			4
*10	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	224 22	1 9	10929	2	N	20	20	1			4
*11	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	200 30	1 9	12728	2	N	27	24	1			7
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 43,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 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
*08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	135 10	1 9	5387	2	N	9	7	1			2
*09	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	174 14	1 9	8384	2	N	13	12	1			3
*10	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	153 17	1 9	7475	2	N	15	15	1			3
*11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	110 14	1 9	7028	2	N	13	13	1			3
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 28,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP 829482
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	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2826	2	44	9	N	40					90
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4054	2	55	9	N	50					140
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4481	2	52	9	N	47					187
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4456	2	45	9	N	41					228
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4495	2	13	9	N	12					240
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4388	2	20	9	N	18	178	1			80
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4560	2	25	9	N	23					103
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4284	2	44	9	N	40					143
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3424	2	32	9	N	29					172
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5008	2	67	9	N	61					233
*11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4980	2	18	9	N	16	181	1			68
*12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5548	2	55	9	N	50					118

TOTAL GAS PROD: 52,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1041	2	19	9	Y	17	17	1			17
02	DLQ G-10		845	-0-	845	845	823	2	22	9	Y	20					37
03	2242	N	1397	-0-	-845	-0-	1386	2	11	9	Y	10	32	1			15
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8	17	1			6
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	Y	10					16
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	2	17	9	Y	15	28	1			3
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1046	2	23	9	Y	21					24
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	Y	9	28	1			5
09	1410	N	577	-0-	-833	-0-	573	2	4	9	Y	4					9
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1244	2	9	9	Y	8					17
11	1080	N	909	-0-	-171	-0-	902	2	7	9	Y	6	16	1			7
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	994	2	6	9	Y	5					12

TOTAL GAS PROD: 13,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-	N	NO RPT	-0-
02	448	X	NO RPT	-0-	-448	-0-	N	NO RPT	-0-
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-	N	NO RPT	-0-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-	N	NO RPT	-0-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-	N	NO RPT	-0-
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-	N	NO RPT	-0-
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-	N	NO RPT	-0-
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-	N	NO RPT	-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-	N	NO RPT	-0-
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-	N	NO RPT	-0-
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-	N	NO RPT	-0-
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	434	-0-	-196	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 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	13671	X	10782	-0-	-2889	-0-	10773	2	9	9	N	8					30
02	12348	X	8869	-0-	-3479	-0-	8850	2	19	9	N	17					47
03	13671	X	8313	-0-	-5358	-0-	8294	2	19	9	N	17					64
04	13230	X	6620	-0-	-6610	-0-	6587	2	33	9	N	30					94
05	13671	X	7398	-0-	-6273	-0-	7378	2	20	9	N	18					112
06	10440	X	6320	-0-	-4120	-0-	6307	2	13	9	N	12					124
07	9827	X	7216	-0-	-2611	-0-	7197	2	19	9	N	17					141
08	8308	X	6591	-0-	-1717	-0-	6572	2	19	9	N	17					158
09	7170	X	6612	-0-	-558	-0-	6586	2	26	9	N	24	179	1			3
10	7409	X	5821	-0-	-1588	-0-	5808	2	13	9	N	12					15
11	6990	X	5237	-0-	-1753	-0-	5224	2	13	9	N	12					27
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 79,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1403	-0-	-798	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1645	-0-	-485	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	1467	-0-	-734	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1457	-0-	-673	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1607	-0-	-594	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	1440	-0-	-761	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1325	-0-	-805	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1235	-0-	-966	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	148	1	3036	3	Y	239	255	1			22
							263	9									
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	129	1	2547	3	Y	195	190	1			27
							215	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	139	1	2822	3	Y	233	240	1			20
							256	9									
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	143	1	2814	3	Y	189	178	1			31
							208	9									
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	154	1	3081	3	Y	197	194	1			34
							217	9									
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	126	1	2863	3	Y	177	161	1			50
							195	9									
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	140	1	3026	3	Y	148	159	1			39
							163	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	141	1	2906	3	Y	147	164	1			22
							162	9									
09	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	16	1	2467	3	Y	157	126	1			53
							173	9									
10	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2575	3	183	9	Y	166	204	1			15
*11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2663	3	228	9	Y	207	166	1			56
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 34,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,055

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	80 21	1 9	1637	3	N	19	20	1			2
02	1624	N	1467	-0-	-157	-0-	73 17	1 9	1377	3	N	15	15	1			2
03	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	82 21	1 9	1614	3	N	19	19	1			2
04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	75 14	1 9	1521	3	N	13	13	1			2
05	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	105 15	1 9	1286	3	N	14	14	1			2
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	76 15	1 9	1811	3	N	14	12	1			4
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	71 12	1 9	1644	3	N	11	12	1			3
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	75 13	1 9	1702	3	N	12	13	1			2
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	89 13	1 9	1867	3	N	12	10	1			4
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	84 13	1 9	1749	3	N	12	15	1			1
11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	67 18	1 9	1641	3	N	16	13	1			4
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

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

01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1213	-0-	-75	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	14	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 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	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3			Y	-0-					-0-
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6144	-0-	-606	-0-	6144	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6536	-0-	-563	-0-	6536	3			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6155	-0-	-944	-0-	6155	3			Y	-0-					-0-
09	6870	X	5932	-0-	-938	-0-	5932	3			Y	-0-					-0-
10	6820	X	5656	-0-	-1164	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-
11	6330	X	5065	-0-	-1265	-0-	5065	3			Y	-0-					-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	30	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-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	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: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	86	1	2103	3	Y	54	58	1			5
							59	9									
02	2212	N	1899	-0-	-313	-0-	88	1	1761	3	Y	45	44	1			6
							50	9									
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	99	1	2068	3	Y	35	38	1			3
							39	9									
04	2190	N	2067	-0-	-123	-0-	103	1	1932	3	Y	29	27	1			5
							32	9									
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	120	1	1956	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
06	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	107	1	1764	3	Y	26	24	1			7
							29	9									
07	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	129	1	1799	3	Y	23	24	1			6
							25	9									
08	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	121	1	1738	3	Y	22	25	1			3
							24	9									
09	1890	N	92	-0-	-1798	-0-	11	1	80	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	1953	N	884	-0-	-1069	-0-	81	1	794	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	143	1	2013	3	Y	32	24	1			9
							35	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 19,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	97	1	2378	3	Y	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	100	1	1999	3	Y	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	113	1	2356	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	90	1	1682	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
05	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	72	1	1178	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	68	1	1120	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
07	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	81	1	1133	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	78	1	1124	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	136	1	1028	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	114	1	1118	3	Y	13	16	1			1
							14	9									
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	79	1	1113	3	Y	18	14	1			5
							20	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 17,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	97	1	5067	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
02	4452	X	4146	-0-	-306	-0-	89	1	4033	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	99	1	4925	3	Y	206	191	1			18
							227	9									
04	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	91	1	4312	3	Y	167	157	1			28
							184	9									
05	4960	X	4666	-0-	-294	-0-	91	1	4384	3	Y	174	172	1			30
							191	9									
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	90	1	4143	3	Y	154	141	1			43
							169	9									
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	94	1	4311	3	Y	132	140	1			35
							145	9									
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	94	1	4259	3	Y	130	145	1			20
							143	9									
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	94	1	4294	3	Y	139	112	1			47
							153	9									
10	4247	X	3530	-0-	-717	-0-	76	1	3292	3	Y	147	180	1			14
							162	9									
*11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	91	1	4206	3	Y	158	129	1			43
							174	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 49,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	171	1	4594	3	Y	55	59	1			5
							61	9									
02	4396	X	4093	-0-	-303	-0-	166	1	3877	3	Y	45	44	1			6
							50	9									
03	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	185	1	4563	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
04	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	179	1	4415	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	180	1	4674	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	180	1	4517	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	4743	X	4416	-0-	-327	-0-	175	1	4232	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	186	1	4565	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	184	1	4547	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	190	1	4704	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
11	4590	X	4577	-0-	-13	-0-	184	1	4381	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 51,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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-	3644	3	35	9	Y	32	34	1			3
02	3248	X	3063	-0-	-185	-0-	3033	3	30	9	Y	27	26	1			4
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3639	3	25	9	Y	23	25	1			2
04	3570	X	3535	-0-	-35	-0-	3515	3	20	9	Y	18	17	1			3
05	3689	X	3375	-0-	-314	-0-	3355	3	20	9	Y	18	18	1			3
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3676	3	19	9	Y	17	15	1			5
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3842	3	17	9	Y	15	16	1			4
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3581	3	15	9	Y	14	16	1			2
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3592	3	17	9	Y	15	12	1			5
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3809	3	19	9	Y	17	20	1			2
*11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3522	3	22	9	Y	20	16	1			6
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 39,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1445	-0-	-179	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1685	3	17	9	Y	15	14	1			1
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1514	3	13	9	Y	12	11	1			2
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	84	1	4358	3	N	154	165	1			14
							169	9									
02	3920	X	3777	-0-	-143	-0-	78	1	3557	3	N	129	125	1			18
							142	9									
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	87	1	4331	3	N	30	45	1			3
							33	9									
04	4200	X	4184	-0-	-16	-0-	86	1	4073	3	N	23	22	1			4
							25	9									
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	90	1	4341	3	N	24	24	1			4
							26	9									
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	89	1	4110	3	N	22	20	1			6
							24	9									
07	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	91	1	4176	3	N	19	20	1			5
							21	9									
08	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	91	1	4124	3	N	19	21	1			3
							21	9									
09	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	88	1	4054	3	N	20	16	1			7
							22	9									
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	100	1	4354	3	N	21	26	1			2
							23	9									
*11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	91	1	4175	3	N	26	21	1			7
							29	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 47,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 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	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	112 129	1 9	5830	3	Y	117	125	1			11
02	5320	X	4790	-0-	-530	-0-	101 108	1 9	4581	3	Y	98	95	1			14
03	5890	X	5783	-0-	-107	-0-	111 111	1 9	5561	3	Y	101	106	1			9
04	5700	X	5030	-0-	-670	-0-	102 90	1 9	4838	3	Y	82	77	1			14
05	5890	X	5052	-0-	-838	-0-	101 94	1 9	4857	3	Y	85	84	1			15
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	101 85	1 9	4688	3	Y	77	70	1			22
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	103 72	1 9	4724	3	Y	65	70	1			17
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	102 70	1 9	4630	3	Y	64	71	1			10
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	96 75	1 9	4408	3	Y	68	55	1			23
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	104 79	1 9	4540	3	Y	72	88	1			7
*11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	93 98	1 9	4283	3	Y	89	72	1			24
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 55,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

01	8184	X	7548	-0-	-636	-0-	7438	3	110	9	Y	100	107	1			9
02	7392	X	5981	-0-	-1411	-0-	5890	3	91	9	Y	83	80	1			12
03	8184	X	7544	-0-	-640	-0-	7414	3	130	9	Y	118	120	1			10
04	7590	X	7189	-0-	-401	-0-	7082	3	107	9	Y	97	91	1			16
05	7533	X	6615	-0-	-918	-0-	6512	3	103	9	Y	94	94	1			16
06	7290	X	5367	-0-	-1923	-0-	5276	3	91	9	Y	83	76	1			23
07	7533	X	5175	-0-	-2358	-0-	5091	3	84	9	Y	76	79	1			20
08	7533	X	4951	-0-	-2582	-0-	4871	3	80	9	Y	73	82	1			11
09	7200	X	4796	-0-	-2404	-0-	4709	3	87	9	Y	79	63	1			27
10	6603	X	4627	-0-	-1976	-0-	4533	3	94	9	Y	85	104	1			8
11	5370	X	4414	-0-	-956	-0-	4297	3	117	9	Y	106	85	1			29
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 64,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2594	3	18	9	Y	16	15	1			1
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2353	3	15	9	Y	14	13	1			2
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2385	3	17	9	Y	15	14	1			3
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2428	3	13	9	Y	12	11	1			4
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2589	3	12	9	Y	11	12	1			3
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2505	3	12	9	Y	11	12	1			2
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2217	3	12	9	Y	11	9	1			4
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2592	3	13	9	Y	12	15	1			1
*11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2445	3	17	9	Y	15	12	1			4
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 26,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	3	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	32	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	31	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	32	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	Y	-0-					-0-
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	41	1	729	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	45	1	777	3	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	47	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	39	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	39	1	650	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	45	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	51	1	735	3	Y	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	3	Y	-0-					-0-
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4539	-0-	-49	-0-	250	1	4289	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3993	-0-	-151	-0-	212	1	3781	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4469	-0-	-119	-0-	244	1	4212	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
04	4380	X	4162	-0-	-218	-0-	229	1	3923	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	228	1	3874	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	231	1	3837	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	4030	X	3864	-0-	-166	-0-	216	1	3641	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	306	1	4617	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	312	1	4464	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	291	1	4278	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	274	1	4274	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 48,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	222	1	3815	3	N	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	193	1	3456	3	N	-0-					-0-
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	219	1	3791	3	N	22	20	1			2
							24	9									
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	223	1	3814	3	N	14	15	1			1
							15	9									
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	228	1	3875	3	N	12	12	1			1
							13	9									
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	219	1	3646	3	N	10	10	1			1
							11	9									
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	236	1	3969	3	N	12	11	1			2
							13	9									
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	267	1	4022	3	N	10	11	1			1
							11	9									
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	271	1	3883	3	N	12	11	1			2
							13	9									
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	256	1	3760	3	N	11	11	1			2
							12	9									
*11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	244	1	3802	3	N	12	12	1			2
							13	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 44,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	448	1	2875	3	Y	66	67	1			6
							73	9									
02	2352	X	332	-0-	-2020	-0-	104	1	205	3	Y	21	24	1			3
							23	9									
03	2604	X	699	-0-	-1905	-0-	38	1	652	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	2520	X	659	-0-	-1861	-0-	36	1	616	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2604	X	690	-0-	-1914	-0-	38	1	648	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	840	X	627	-0-	-213	-0-	35	1	588	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	40	1	669	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	95	1	1437	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	97	1	1391	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	84	1	1235	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	98	1	1622	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	X	2939	-0-	-161	-0-	106	1	2833	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2565	-0-	-235	-0-	105	1	2460	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	115	1	2844	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	3000	X	2732	-0-	-268	-0-	106	1	2614	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	109	1	2834	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	2850	X	2841	-0-	-9	-0-	109	1	2721	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	111	1	2695	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	115	1	2816	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	112	1	2764	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	115	1	2833	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
11	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	111	1	2659	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
12	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 31,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	269	1	1455	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	240	1	1300	3	Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	267	1	1484	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	255	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	272	1	1315	3	Y	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	270	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	279	1	1869	3	Y	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	279	1	1977	3	Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	203	1	1550	3	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 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	2821	X	2605	-0-	-216	-0-	2478	3	127	9	Y	115	122	1			11
02	2576	X	2212	-0-	-364	-0-	2109	3	103	9	Y	94	92	1			13
03	2852	X	2436	-0-	-416	-0-	2283	3	153	9	Y	139	140	1			12
04	2760	X	2270	-0-	-490	-0-	2146	3	124	9	Y	113	106	1			19
05	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	2311	3	10	9	Y	9	26	1			2
06	2340	N	1742	-0-	-598	-0-	1733	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	2356	N	1565	-0-	-791	-0-	1556	3	9	9	Y	8	8	1			2
08	2325	N	1405	-0-	-920	-0-	1397	3	8	9	Y	7	8	1			1
09	1740	N	1285	-0-	-455	-0-	1276	3	9	9	Y	8	6	1			3
10	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	1179	3	9	9	Y	8	10	1			1
11	1350	N	1013	-0-	-337	-0-	1002	3	11	9	Y	10	8	1			3
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 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	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	94	1	2312	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1341	-0-	-479	-0-	64	1	1277	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1477	-0-	-848	-0-	67	1	1386	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
04	2340	N	1391	-0-	-949	-0-	70	1	1302	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	80	1	1303	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	90	1	1477	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
07	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	69	1	962	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
08	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	75	1	1071	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	1590	N	1035	-0-	-555	-0-	119	1	899	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	84	1	825	3	Y	15	19	1			1
							17	9									
11	1110	N	752	-0-	-358	-0-	48	1	683	3	Y	19	15	1			5
							21	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 14,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					18
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	950	3			N	-0-					18
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					18
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					18
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					18
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-	3	7			15
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					15
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					15
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					15
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-					15
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					15
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

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

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

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1918	-0-	-126	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2318	3	10	9	Y	9	8	1			1
04	2250	N	2038	-0-	-212	-0-	2031	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2146	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2183	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1934	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2231	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	2105	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	3	7	9	Y	6	7	1			1
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2243	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 23,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	59	1	3070	3	Y	120	128	1			11
							132	9									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	56	1	2570	3	Y	99	96	1			14
							109	9									
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	62	1	3078	3	Y	12	25	1			1
							13	9									
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	63	1	2993	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	66	1	3193	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	3060	X	3025	-0-	-35	-0-	64	1	2950	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	68	1	3111	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	67	1	3048	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	3060	X	3049	-0-	-11	-0-	65	1	2974	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	71	1	3102	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
*11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	67	1	3078	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 34,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2968	3	94	9	Y	85	90	1			8
02	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2466	3	77	9	Y	70	68	1			10
03	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2934	3	23	9	Y	21	29	1			2
04	3060	X	2600	-0-	-460	-0-	2581	3	19	9	Y	17	16	1			3
05	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	2694	3	19	9	Y	17	17	1			3
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2639	3	17	9	Y	15	14	1			4
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2659	3	15	9	Y	14	14	1			4
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2751	3	14	9	Y	13	15	1			2
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2696	3	15	9	Y	14	11	1			5
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2828	3	15	9	Y	14	18	1			1
*11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2735	3	21	9	Y	19	15	1			5
12	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 30,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44 57	1 9	2264	3	Y	52	55	1			5
02	2128	N	1901	-0-	-227	-0-	40 46	1 9	1815	3	Y	42	41	1			6
03	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	44 8	1 9	2200	3	Y	7	12	1			1
04	2280	N	2161	-0-	-119	-0-	45 6	1 9	2110	3	Y	5	5	1			1
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	50 6	1 9	2430	3	Y	5	5	1			1
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	2134	3	Y	5	5	1			1
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	2206	3	Y	4	4	1			1
08	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	49 6	1 9	2206	3	Y	5	5	1			1
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	2160	3	Y	4	4	1			1
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	51 6	1 9	2233	3	Y	5	6	1			-0-
*11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	48 8	1 9	2198	3	Y	7	5	1			2
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	532	1	4225	3	Y	94	97	1			8
							103	9									
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	474	1	3693	3	Y	87	82	1			13
							96	9									
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	590	1	5075	3	Y	118	121	1			10
							130	9									
04	4710	X	4365	-0-	-345	-0-	507	1	3770	3	Y	80	83	1			7
							88	9									
05	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	531	1	3990	3	Y	65	66	1			6
							72	9									
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	491	1	3766	3	Y	54	55	1			5
							59	9									
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	539	1	4085	3	Y	63	59	1			9
							69	9									
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	570	1	4225	3	Y	53	59	1			3
							58	9									
09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	567	1	4146	3	Y	68	62	1			9
							75	9									
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	557	1	5007	3	Y	61	58	1			12
							67	9									
*11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	533	1	3961	3	Y	63	65	1			10
							69	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 52,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	932	3	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	55	1	994	3	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	48	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	53	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	61	1	989	3	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	9855	-0-	6755	6755	591	1	9264	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	940	-0-	-2060	4695	53	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	3951					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	450	1	7725	3	Y	113	116	1			10
							124	9									
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	417	1	7454	3	Y	103	98	1			15
							113	9									
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	473	1	8170	3	Y	173	174	1			14
							190	9									
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	456	1	7799	3	Y	119	122	1			11
							131	9									
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	460	1	7817	3	Y	96	98	1			9
							106	9									
06	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	440	1	7318	3	Y	80	81	1			8
							88	9									
07	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	501	1	8444	3	Y	93	87	1			14
							102	9									
08	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	521	1	7853	3	Y	76	86	1			4
							84	9									
09	7620	X	6533	-0-	-1087	-0-	419	1	6003	3	Y	101	92	1			13
							111	9									
10	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	514	1	7550	3	Y	88	84	1			17
							97	9									
11	7620	X	6314	-0-	-1306	-0-	375	1	5837	3	Y	93	95	1			15
							102	9									
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 88,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	186	1	3191	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	156	1	2787	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
03	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	178	1	3069	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
04	3330	X	3125	-0-	-205	-0-	172	1	2940	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	179	1	3037	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	163	1	2710	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	175	1	2941	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	190	1	2868	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	195	1	2788	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
10	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	182	1	2673	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	170	1	2643	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 33,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	610 155	1 9	3272	3	Y	141	131	1			25
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	593 124	1 9	3083	3	Y	113	112	1			26
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	664 182	1 9	3182	3	Y	165	180	1			11
04	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	536 154	1 9	2583	3	Y	140	133	1			18
05	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	661 125	1 9	3159	3	Y	114	101	1			31
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	602 136	1 9	2887	3	Y	124	125	1			30
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	654 134	1 9	3060	3	Y	122	124	1			28
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	655 155	1 9	3093	3	Y	141	126	1			43
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	604 151	1 9	2909	3	Y	137	153	1			27
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	623 166	1 9	2908	3	Y	151	161	1			17
*11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	612 175	1 9	2862	3	Y	159	159	1			17
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 41,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

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	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	142 78	1 9	2443	3	Y	71	73	1			6
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	120 72	1 9	2142	3	Y	65	61	1			10
03	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	136 10	1 9	2342	3	Y	9	18	1			1
04	2580	X	2334	-0-	-246	-0-	128 7	1 9	2199	3	Y	6	6	1			1
05	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	135 4	1 9	2299	3	Y	4	5	1			-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	2061	3	Y	4	4	1			-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	136 6	1 9	2286	3	Y	5	4	1			1
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	2260	3	Y	3	4	1			-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	154 7	1 9	2206	3	Y	6	5	1			1
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	145 4	1 9	2138	3	Y	4	4	1			1
*11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	138 6	1 9	2149	3	Y	5	5	1			1
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 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	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	362	1	6210	3	Y	126	129	1			11
							139	9									
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	311	1	5548	3	Y	115	109	1			17
							127	9									
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	349	1	6032	3	Y	125	132	1			10
							138	9									
04	6240	X	6154	-0-	-86	-0-	334	1	5724	3	Y	87	89	1			8
							96	9									
05	6448	X	5918	-0-	-530	-0-	325	1	5517	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	291	1	4841	3	Y	63	63	1			6
							69	9									
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	319	1	5369	3	Y	67	63	1			10
							74	9									
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	360	1	5423	3	Y	55	62	1			3
							61	9									
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	351	1	5026	3	Y	74	67	1			10
							81	9									
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	319	1	4693	3	Y	63	61	1			12
							69	9									
*11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	323	1	5040	3	Y	68	69	1			11
							75	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 64,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8180	-0-	-97	-0-	1018	1	7071	3	Y	83	77	1			15
							91	9									
02	7476	X	6657	-0-	-819	-0-	846	1	5748	3	Y	57	59	1			13
							63	9									
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	1067	1	6858	3	Y	129	134	1			8
							142	9									
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	1049	1	6774	3	Y	113	107	1			14
							124	9									
05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	1092	1	7022	3	Y	89	79	1			24
							98	9									
06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	1038	1	6839	3	Y	96	97	1			23
							106	9									
07	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1109	1	7182	3	Y	95	96	1			22
							105	9									
08	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	1117	1	7306	3	Y	108	97	1			33
							119	9									
09	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	1138	1	7424	3	Y	111	122	1			22
							122	9									
10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	1151	1	7652	3	Y	117	126	1			13
							129	9									
*11	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	1108	1	7178	3	Y	123	123	1			13
							135	9									
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 90,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

01	3286	X	101	-0-	-3185	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	90	-0-	-2878	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	75	-0-	-2405	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	X	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 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	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	464 217	1 9	3312	3	Y	197	184	1			35
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	397 161	1 9	2733	3	Y	146	147	1			34
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	501 103	1 9	3228	3	Y	94	122	1			6
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	432 83	1 9	2889	3	Y	75	72	1			9
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	452 69	1 9	2876	3	Y	63	55	1			17
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	418 73	1 9	2754	3	Y	66	67	1			16
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	469 75	1 9	3012	3	Y	68	68	1			16
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	427 79	1 9	2791	3	Y	72	66	1			22
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	453 85	1 9	2881	3	Y	77	84	1			15
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	446 91	1 9	2942	3	Y	83	89	1			9
*11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	414 92	1 9	2675	3	Y	84	84	1			9
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 38,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1222	3	39	9	N	35	38	1			3
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1049	3	32	9	N	29	28	1			4
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	3	8	9	N	7	10	1			1
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	3	6	9	N	5	5	1			1
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	3	6	9	N	5	5	1			1
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1289	3	4	9	N	4	4	1			1
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1322	3	4	9	N	4	4	1			1
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	3	6	9	N	5	5	1			1
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	3	4	9	N	4	4	1			1
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	3	6	9	N	5	6	1			-0-
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	3	8	9	N	7	5	1			2
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 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	5239	X	4939	-0-	-300	-0-	224	1	4608	3	N	97	104	1			9
							107	9									
02	4732	X	4232	-0-	-500	-0-	207	1	3936	3	N	81	79	1			11
							89	9									
03	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	228	1	4469	3	N	7	17	1			1
							8	9									
04	4860	X	4524	-0-	-336	-0-	213	1	4305	3	N	5	5	1			1
							6	9									
05	4960	X	2168	-0-	-2792	-0-	164	1	2002	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	196	1	4685	3	N	5	4	1			1
							6	9									
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	223	1	5188	3	N	4	4	1			1
							4	9									
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	226	1	5141	3	N	5	5	1			1
							6	9									
09	4890	X	4313	-0-	-577	-0-	196	1	4113	3	N	4	4	1			1
							4	9									
10	5239	X	4307	-0-	-932	-0-	196	1	4105	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
11	5070	X	3953	-0-	-1117	-0-	155	1	3790	3	N	7	5	1			2
							8	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 48,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-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.		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
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 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	6510	X	4817	-0-	-1693	-0-	173	1	4644	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	4047	-0-	-1385	-0-	166	1	3881	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	184	1	4539	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
04	5250	X	4533	-0-	-717	-0-	176	1	4333	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
05	4867	X	4824	-0-	-43	-0-	178	1	4622	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	177	1	4424	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	181	1	4372	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	182	1	4474	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	175	1	4316	3	Y	17	14	1			6
							19	9									
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	182	1	4499	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
*11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	181	1	4307	3	Y	23	19	1			6
							25	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 50,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	310	N	266	-0-	-44	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		191	-0-	191	191	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		177	-0-	177	368	177	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		174	-0-	174	542	174	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		167	-0-	167	709	167	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		271	-0-	271	980	271	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		304	-0-	304	1284	304	3			Y	-0-					-0-
*12	1607	X	323	-0-	-1284	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	617	1	5698	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	704	1	5954	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
03	7254	X	6793	-0-	-461	-0-	730	1	6030	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	7020	X	1755	-0-	-5265	-0-	191	1	1552	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
05	7378	X	5974	-0-	-1404	-0-	486	1	5477	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	DLQ G-10		10188	-0-	10188	10188	210	1	9944	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
07	DLQ G-10		10692	-0-	10692	20880	595	1	10044	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
08	DLQ G-10		11269	-0-	11269	32149	568	1	10667	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
09	DLQ G-10		9253	-0-	9253	41402	452	1	8767	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
10	DLQ G-10		10277	-0-	10277	51679	240	1	10003	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
*11	DLQ G-10		10069	-0-	10069	61748	232	1	9805	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
*12	71677	X	9929	-0-	-61748	-0-	251	1	9641	2	Y	34	34	1			2
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 99,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1129	1 23 9	3864	3	Y	21	21	1			3
*02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	703	1 22 9	3214	3	Y	20	20	1			3
*03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	1130	1 24 9	3796	3	Y	22	21	1			4
*04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	1116	1 21 9	3748	3	Y	19	19	1			4
*05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	177	1 18 9	3540	3	Y	16	17	1			3
*06	DLQ G-10		4592	-0-	4592	4592	770	1 20 9	3802	3	Y	18	17	1			4
*07	DLQ G-10		3983	-0-	3983	8575	357	1 20 9	3606	3	Y	18	19	1			3
*08	DLQ G-10		3986	-0-	3986	12561	334	1 18 9	3634	3	Y	16	16	1			3
*09	DLQ G-10		4326	-0-	4326	16887	490	1 19 9	3817	3	Y	17	17	1			3
*10	DLQ G-10		3917	-0-	3917	20804	151	1 54 9	3712	3	Y	49	45	1			7
*11	DLQ G-10		3482	-0-	3482	24286	138	1 63 9	3281	3	Y	57	56	1			8
*12	27884	X	3598	-0-	-24286	-0-	149	1 69 9	3380	3	Y	63	60	1			11

TOTAL GAS PROD: 50,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	405	1 13 9	2237	3	Y	12	12	1			2
*02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	400	1 12 9	2374	3	Y	11	11	1			2
*03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	441	1 14 9	2558	3	Y	13	12	1			3
*04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	342	1 11 9	2231	3	Y	10	11	1			2
*05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	383	1 10 9	2479	3	Y	9	10	1			1
*06	DLQ G-10		3211	-0-	3211	3211	458	1 12 9	2741	3	Y	11	10	1			2
*07	DLQ G-10		2487	-0-	2487	5698	343	1 12 9	2132	3	Y	11	11	1			2
*08	DLQ G-10		1683	-0-	1683	7381	212	1 10 9	1461	3	Y	9	9	1			2
*09	DLQ G-10		2826	-0-	2826	10207	359	1 10 9	2457	3	Y	9	9	1			2
*10	DLQ G-10		2891	-0-	2891	13098	112	1 11 9	2768	3	Y	10	10	1			2
*11	DLQ G-10		2496	-0-	2496	15594	100	1 12 9	2384	3	Y	11	11	1			2
*12	18080	X	2486	-0-	-15594	-0-	104	1 13 9	2369	3	Y	12	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 31,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	752	1	3502	3	Y	104	104	1			14
							114	9									
*02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	613	1	2870	3	Y	98	97	1			15
							108	9									
*03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	767	1	3433	3	Y	110	103	1			22
							121	9									
*04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	719	1	3300	3	Y	91	94	1			19
							100	9									
*05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	312	1	1317	3	Y	78	85	1			12
							86	9									
*06	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	291	1	1500	3	Y	88	83	1			17
							97	9									
*07	DLQ G-10		4431	-0-	4431	6319	758	1	3570	3	Y	94	94	1			17
							103	9									
*08	DLQ G-10		3263	-0-	3263	9582	394	1	2786	3	Y	75	76	1			16
							83	9									
*09	DLQ G-10		3720	-0-	3720	13302	720	1	2911	3	Y	81	81	1			16
							89	9									
*10	DLQ G-10		3646	-0-	3646	16948	139	1	3424	3	Y	75	80	1			11
							83	9									
*11	DLQ G-10		3073	-0-	3073	20021	120	1	2863	3	Y	82	82	1			11
							90	9									
*12	23003	X	2982	-0-	-20021	-0-	122	1	2764	3	Y	87	83	1			15
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 41,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 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	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, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 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	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	324	1	8265	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
*02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	303	1	7704	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
*03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	327	1	8501	3	Y	45	42	1			9
							50	9									
*04	8520	X	8501	-0-	-19	-0-	316	1	8144	3	Y	37	38	1			8
							41	9									
*05	9083	X	7064	-0-	-2019	-0-	268	1	6761	3	Y	32	35	1			5
							35	9									
*06	DLQ G-10		8032	-0-	8032	8032	323	1	7669	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
*07	DLQ G-10		8007	-0-	8007	16039	310	1	7655	3	Y	38	38	1			7
							42	9									
*08	DLQ G-10		7445	-0-	7445	23484	292	1	7120	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
*09	DLQ G-10		7194	-0-	7194	30678	279	1	6878	3	Y	34	33	1			7
							37	9									
*10	DLQ G-10		4420	-0-	4420	35098	171	1	4232	3	Y	15	20	1			2
							17	9									
*11	DLQ G-10		1961	-0-	1961	37059	78	1	1873	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*12	40072	X	3013	-0-	-37059	-0-	129	1	2866	3	Y	16	14	1			3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 81,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

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	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	0	X	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	216	1	5508	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	196	1	4989	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	220	1	5738	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*04	5430	X	5232	-0-	-198	-0-	195	1	5020	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*05	5611	X	4370	-0-	-1241	-0-	160	1	4196	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*06	DLQ G-10		4671	-0-	4671	4671	188	1	4466	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*07	DLQ G-10		4420	-0-	4420	9091	173	1	4229	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*08	DLQ G-10		3376	-0-	3376	12467	131	1	3231	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*09	DLQ G-10		4260	-0-	4260	16727	164	1	4081	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*10	DLQ G-10		6504	-0-	6504	23231	253	1	6231	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*11	DLQ G-10		10399	-0-	10399	33630	418	1	9960	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*12	45100	X	11470	-0-	-33630	-0-	484	1	10962	3	Y	22	21	1			4
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 71,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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-	39	1	1011	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	45	1	1178	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	48	1	1200	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
*06	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	48	1	1154	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
*07	DLQ G-10		1288	-0-	1288	2516	49	1	1213	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
*08	DLQ G-10		1181	-0-	1181	3697	45	1	1114	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
*09	DLQ G-10		878	-0-	878	4575	33	1	821	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*10	DLQ G-10		295	-0-	295	4870	11	1	274	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
*11	DLQ G-10		761	-0-	761	5631	29	1	696	3	Y	33	29	1			5
							36	9									
*12	6399	X	768	-0-	-5631	-0-	30	1	701	3	Y	34	33	1			6
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 12,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 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	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	95	1	2394	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
*02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	82	1	2086	3	Y	38	37	1			6
							42	9									
*03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	86	1	2256	3	Y	41	39	1			8
							45	9									
*04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	137	1	2284	3	Y	35	36	1			7
							39	9									
*05	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	55	1	1387	3	Y	30	32	1			5
							33	9									
*06	DLQ G-10		2347	-0-	2347	2347	94	1	2216	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
*07	DLQ G-10		2655	-0-	2655	5002	102	1	2514	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
*08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	6396	53	1	1309	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
*09	DLQ G-10		1333	-0-	1333	7729	50	1	1249	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
*10	DLQ G-10		2368	-0-	2368	10097	91	1	2234	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
*11	DLQ G-10		2053	-0-	2053	12150	81	1	1925	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
*12	14554	X	2404	-0-	-12150	-0-	99	1	2243	3	Y	56	52	1			10
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 25,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

*01	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	361	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	305	1	1032	3	Y	-0-					-0-
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	373	1	1134	3	Y	-0-					-0-
*04	1470	N	1239	-0-	-231	-0-	288	1	951	3	Y	-0-					-0-
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	434	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1432	-0-	1432	1432	372	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3024	392	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1348	-0-	1348	4372	334	1	1014	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1003	-0-	1003	5375	304	1	699	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		473	-0-	473	5848	18	1	455	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		802	-0-	802	6650	32	1	770	3	Y	-0-					-0-
*12	7450	X	800	-0-	-6650	-0-	33	1	767	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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 GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	12	1	604	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	11	1	543	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	12	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	15	1	602	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		601	-0-	601	601	12	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		620	-0-	620	1221	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		615	-0-	615	1836	14	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		593	-0-	593	2429	14	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		595	-0-	595	3024	14	1	581	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		557	-0-	557	3581	13	1	544	2	Y	-0-					-0-
*12	4142	X	561	-0-	-3581	-0-	14	1	547	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	7	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	234	-0-	-186	-0-	5	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	246	-0-	-219	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	229	-0-	-131	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		92	-0-	92	110	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		82	-0-	82	192	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	192					Y	-0-					-0-
12	T. A.		261	-0-	261	453	7	1	254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4247	X	415	-0-	-3832	-0-	47	1	304	3	N	58	58	1			6
							64	9									
02	3808	X	253	-0-	-3555	-0-	24	1	177	3	N	47	47	1			6
							52	9									
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	6	1			-0-
04	4080	X	3739	-0-	-341	-0-	267	1	3449	3	N	21	19	1			2
							23	9									
05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	479	1	7188	3	N	36	34	1			4
							40	9									
06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	498	1	6603	3	N	34	34	1			4
							37	9									
07	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	538	1	7381	3	N	52	51	1			5
							57	9									
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	567	1	7293	3	N	35	36	1			4
							39	9									
09	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	573	1	6750	3	N	35	35	1			4
							39	9									
10	4929	X	112	-0-	-4817	-0-	3	1	108	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
*11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	147	1	6214	2	N	-0-					-0-
*12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	149	1	5721	2	N	37	35	1			2
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 54,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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	3193	X	1727	-0-	-1466	-0-	189	1	1465	3	Y	66	66	1			7
							73	9									
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	520	1	4917	3	Y	52	53	1			6
							57	9									
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1149	1	4967	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	504	1	3976	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1144	1	3949	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
06	DLQ G-10		3491	-0-	3491	3491	686	1	2757	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
07	DLQ G-10		3179	-0-	3179	6670	591	1	2513	3	Y	68	66	1			7
							75	9									
08	DLQ G-10		3566	-0-	3566	10236	704	1	2812	3	Y	45	47	1			5
							50	9									
09	DLQ G-10		3114	-0-	3114	13350	471	1	2593	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
10	DLQ G-10		2704	-0-	2704	16054	62	1	2605	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
*11	DLQ G-10		2512	-0-	2512	18566	57	1	2421	2	Y	31	32	1			2
							34	9									
*12	20290	X	1724	-0-	-18566	-0-	44	1	1654	2	Y	24	25	1			1
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 43,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1612	N	1235	-0-	-377	-0-	161	1	1052	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
02	1400	N	781	-0-	-619	-0-	103	1	650	3	Y	25	26	1			10
							28	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	246	1	1365	3	Y	26	24	1			12
							29	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	300	1	1410	3	Y	20	23	1			9
							22	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	308	1	1369	3	Y	17	22	1			4
							19	9									
06	DLQ G-10		1692	-0-	1692	1692	319	1	1354	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
07	DLQ G-10		1693	-0-	1693	3385	309	1	1365	3	Y	17	23	1			3
							19	9									
08	DLQ G-10		1658	-0-	1658	5043	301	1	1339	3	Y	16	12	1			7
							18	9									
09	DLQ G-10		1471	-0-	1471	6514	243	1	1210	3	Y	16	11	1			12
							18	9									
10	DLQ G-10		1141	-0-	1141	7655	1130	3	11	9	Y	10	20	1			2
11	DLQ G-10		1124	-0-	1124	8779	1115	3	9	9	Y	8	9	1			1
*12	9473	X	694	-0-	-8779	-0-	683	3	11	9	Y	10	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 16,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

01	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1055	-0-	-65	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3945	-0-	-860	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3604	-0-	-1046	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3656	-0-	-1149	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	2736	-0-	-1914	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	1427	-0-	-2510	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	1391	-0-	-3259	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	500	-0-	-4305	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 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	6510	X	4760	-0-	-1750	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	3850	-0-	-2030	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	4572	-0-	-1938	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4590	-0-	-690	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4144	-0-	-630	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3195	-0-	-1425	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3781	-0-	-962	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4827	-0-	-3	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	3924	-0-	-1780	-0-	3924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2843	-0-	-2148	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4109	-0-	-175	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4365	-0-	-378	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	1474	-0-	-3116	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2823	-0-	-1587	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4231	-0-	-326	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4012	-0-	-359	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	1788	-0-	-2428	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	1507	-0-	-2573	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	369	-0-	-4002	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-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-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

01	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1875	-0-	-225	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2010	-0-	-222	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1957	-0-	-203	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1354	-0-	-746	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	672	-0-	-1188	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	838	-0-	-512	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,111 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	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	589	X	177	-0-	-412	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	570	X	407	-0-	-163	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	589	X	425	-0-	-164	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	589	X	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,575 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	3038	N	2735	-0-	-303	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2284	-0-	-656	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2404	-0-	-572	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2489	-0-	-425	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
11	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
*12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
02	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
03	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4075	-0-	-1445	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4153	-0-	-1551	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4432	-0-	-1272	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	3789	-0-	-1731	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	3877	-0-	-1827	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3762	-0-	-528	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3399	-0-	-1034	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,169 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	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2432	-0-	-1618	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2435	-0-	-1471	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	1891	-0-	-2399	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	2208	-0-	-2225	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1994	-0-	-1168	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1832	-0-	-598	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1720	-0-	-729	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1629	-0-	-501	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1579	-0-	-622	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,615 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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2190	-0-	-990	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1592	-0-	-1588	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2226	-0-	-1060	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	922	-0-	-218	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,163 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	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3211	-0-	411	432	3211	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3586	-0-	486	918	3586	3			N	-0-					-0-
04	3631	X	2713	-0-	-918	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1270	-0-	-380	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1380	-0-	-325	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,481 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	1705	N	104	-0-	-1601	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5139	-0-	2339	2339	5139	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3989	-0-	889	3228	3989	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1271	-0-	-1729	1499	1271	3			N	-0-					-0-
05	1883	N	384	-0-	-1499	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3		N	-0-			-0-
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
03	1457	X	566	-0-	-891	-0-	566	3		N	-0-			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
06	1410	X	1229	-0-	-181	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3		N	-0-			-0-
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3		N	-0-			-0-
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
10	1457	X	506	-0-	-951	-0-	506	3		N	-0-			-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3		N	-0-			-0-
*12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

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

01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3142	-0-	42	70	3142	3		N	-0-			-0-
08	1348	N	1278	-0-	-70	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
09	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
*12	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	6889	X	3759	-0-	-3130	-0-	3759	3		N	-0-			-0-
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3		N	-0-			-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3		N	-0-			-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3		N	-0-			-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3		N	-0-			-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3		N	-0-			-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3		N	-0-			-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3		N	-0-			-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		N	-0-			-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3		N	-0-			-0-
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3		N	-0-			-0-
*12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,988 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	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3		N	-0-			-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
03	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	3		N	-0-			-0-
04	690	N	505	-0-	-185	-0-	505	3		N	-0-			-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3		N	-0-			-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-			-0-
11	900	N	640	-0-	-260	-0-	640	3		N	-0-			-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,058 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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	3348	X	2487	-0-	-861	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1421	-0-	-1603	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2614	-0-	-52	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2496	-0-	-84	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1374	-0-	-1292	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1025	-0-	-1495	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1236	-0-	-1368	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1878	-0-	-612	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1325	-0-	-715	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,323 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	1829	X	1321	-0-	-508	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	982	-0-	-670	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1314	-0-	-391	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1224	-0-	-306	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1217	-0-	-271	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	448	-0-	-992	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	939	-0-	-456	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,766 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	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2354	-0-	-157	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1362	-0-	-1218	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2042	-0-	-238	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1738	-0-	-572	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1649	-0-	-583	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 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-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

01	5983	X	3854	-0-	-2129	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	463	-0-	-4969	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	295	-0-	-5719	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	3448	-0-	-2372	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4911	-0-	-1103	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3158	-0-	-562	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	1510	-0-	-3230	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	1312	-0-	-3586	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	1148	-0-	-4372	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	2	-0-	-5702	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

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 GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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-

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	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 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	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2052	-0-	-720	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1885	-0-	-1184	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2608	-0-	-212	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2372	-0-	-604	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2265	-0-	-615	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2022	-0-	-675	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-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-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

01	1984	X	1268	-0-	-716	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1413	-0-	-379	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	924	-0-	-1060	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	24	-0-	-1266	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	5	-0-	-1328	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	26	-0-	-1474	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	3	-0-	-1547	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	930	X	51	-0-	-879	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	744	X	340	-0-	-404	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

01	5797	X	5415	-0-	-382	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	5029	-0-	-207	-0-	4838	3	191	9	Y	174	125	1			49
03	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5272	3	67	9	Y	61	46	1			64
04	5460	X	5105	-0-	-355	-0-	5095	3	10	9	Y	9	68	1			5
05	5425	X	5272	-0-	-153	-0-	5199	3	73	9	Y	66					71
06	5400	X	4847	-0-	-553	-0-	4786	3	61	9	Y	55	50	1			76
07	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	5374	3	33	9	Y	30	66	1			40
08	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	5219	3	56	9	Y	51					91
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5094	3	20	9	Y	18					109
10	5394	X	5153	-0-	-241	-0-	5087	3	66	9	Y	60	81	1			88
11	5220	X	2763	-0-	-2457	-0-	2749	3	14	9	Y	13	76	1			25
12	5270	X	1306	-0-	-3964	-0-	1294	3	12	9	Y	11					36

TOTAL GAS PROD: 56,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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

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

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

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

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	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 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	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2002	-0-	-308	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1795	-0-	-716	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1526	-0-	-892	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1663	-0-	-347	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2166	-0-	-46	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2210	-0-	-130	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	909	-0-	-1385	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1493	-0-	-553	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3662	-0-	-174	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4084	-0-	-473	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	2970	-0-	-1500	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	2475	-0-	-2144	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	2051	-0-	-2419	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	1740	-0-	-2352	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	1497	-0-	-2595	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1337	-0-	-1633	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1334	-0-	-1146	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1115	-0-	-925	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	569	-0-	-1167	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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.		-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	680	-0-	-374	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

01	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	210	1	4400	3	N	-0-					-0-
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	228	1	4408	3	N	-0-					-0-
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	245	1	5083	3	N	-0-					-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	245	1	5143	3	N	-0-					-0-
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	233	1	4999	3	N	-0-					-0-
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	237	1	5031	3	N	-0-					-0-
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	237	1	4925	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4298	-0-	-724	-0-	245	1	4053	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4475	-0-	-385	-0-	238	1	4237	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	235	1	4179	3	N	-0-					-0-
*11	4860	X	4531	-0-	-329	-0-	245	1	4286	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4117	-0-	-905	-0-	199	1	3918	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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.		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-

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	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	46 14	1 9	1735	3	Y	13	13	1			2
*02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	41 18	1 9	1566	3	Y	16	14	1			4
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	44 48	1 9	1707	3	Y	44	44	1			4
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	49 48	1 9	1732	3	Y	44	38	1			10
*05	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	45 39	1 9	1673	3	Y	35	38	1			7
*06	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	39 45	1 9	1538	3	Y	41	33	1			15
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	45 37	1 9	1696	3	Y	34	39	1			10
*08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	46 40	1 9	1678	3	Y	36	39	1			7
*09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	48 26	1 9	1720	3	Y	24	26	1			5
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48 19	1 9	1726	3	Y	17	17	1			5
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	47 22	1 9	1657	3	Y	20	19	1			6
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	54 23	1 9	1703	3	Y	21	22	1			5

TOTAL GAS PROD: 21,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	788	-0-	-390	-0-	17	1	680	3	Y	83	84	1			14
							91	9									
*02	840	N	743	-0-	-97	-0-	18	1	673	3	Y	47	50	1			11
							52	9									
*03	868	N	767	-0-	-101	-0-	18	1	749	3	Y	-0-	11	1			-0-
*04	750	N	638	-0-	-112	-0-	18	1	620	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	422	-0-	-415	-0-	11	1	411	3	Y	-0-					-0-
*06	690	N	368	-0-	-322	-0-	9	1	359	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	353	-0-	-298	-0-	9	1	344	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	227	-0-	-207	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
*09	360	N	143	-0-	-217	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	137	-0-	-204	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 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	1302	N	950	-0-	-352	-0-	917	3	33	9	Y	30					116
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1159	3	26	9	Y	24					140
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	3	3	9	Y	3					143
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					143
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	3	8	9	Y	7					150
06	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1115	3			Y	-0-					150
07	1240	N	44	-0-	-1196	-0-	44	3			Y	-0-					150
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	107	1			43
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					43
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	42	1	1554	3	Y	149	151	1			25
							164	9									
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	39	1	1457	3	Y	105	105	1			25
							116	9									
*03	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	38	1	1465	3	Y	39	61	1			3
							43	9									
*04	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	41	1	1423	3	Y	40	34	1			9
							44	9									
*05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	39	1	1453	3	Y	31	34	1			6
							34	9									
*06	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	35	1	1394	3	Y	37	30	1			13
							41	9									
*07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	39	1	1473	3	Y	31	35	1			9
							34	9									
*08	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	39	1	1407	3	Y	35	37	1			7
							39	9									
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	39	1	1382	3	Y	61	55	1			13
							67	9									
*10	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	35	1	1293	3	Y	41	42	1			12
							45	9									
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	39	1	1385	3	Y	51	48	1			15
							56	9									
12	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	43	1	1363	3	Y	54	56	1			13
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 18,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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 GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	70	1	2651	3	Y	-0-					-0-
*02	2716	N	2357	-0-	-359	-0-	62	1	2270	3	Y	23	18	1			5
							25	9									
*03	2976	N	2466	-0-	-510	-0-	61	1	2341	3	Y	58	58	1			5
							64	9									
*04	2640	N	2188	-0-	-452	-0-	59	1	2066	3	Y	57	49	1			13
							63	9									
*05	2604	N	2225	-0-	-379	-0-	58	1	2117	3	Y	45	49	1			9
							50	9									
*06	2370	N	2074	-0-	-296	-0-	50	1	1966	3	Y	53	43	1			19
							58	9									
*07	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	54	1	2051	3	Y	46	51	1			14
							51	9									
*08	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	57	1	2100	3	Y	47	52	1			9
							52	9									
*09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	66	1	2359	3	Y	57	54	1			12
							63	9									
*10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	62	1	2248	3	Y	68	60	1			20
							75	9									
*11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	62	1	2142	3	Y	87	81	1			26
							96	9									
12	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	70	1	2240	3	Y	92	96	1			22
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 27,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

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	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	53	1	2003	3	Y	66	67	1			11
							73	9									
*02	1988	N	1975	-0-	-13	-0-	50	1	1866	3	Y	54	52	1			13
							59	9									
*03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	53	1	2024	3	Y	37	47	1			3
							41	9									
*04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	58	1	2030	3	Y	36	31	1			8
							40	9									
*05	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	53	1	1976	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
*06	1830	N	1228	-0-	-602	-0-	30	1	1181	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
*07	1891	N	297	-0-	-1594	-0-	8	1	280	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
*08	1891	N	434	-0-	-1457	-0-	12	1	422	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	28	1	1036	3	Y	46	36	1			10
							51	9									
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	45	1	1643	3	Y	58	51	1			17
							64	9									
*11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	53	1	1849	3	Y	72	68	1			21
							79	9									
*12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	63	1	2002	3	Y	76	79	1			18
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 19,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

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

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

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	23	1	2876	3	N	-0-			-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	17	1	2596	3	N	-0-			-0-
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	N	-0-			-0-
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3263	-0-	263	263	22	1	3241	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3264	-0-	164	427	8	1	3256	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3169	-0-	169	596	8	1	3161	3	N	-0-			-0-
*12	3760	X	3164	-0-	-596	-0-	10	1	3154	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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.		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-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	1130	3	Y	17	17	1			3
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	943	3	Y	13	13	1			3
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	29 17	1 9	1135	3	Y	15	17	1			1
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	1079	3	Y	12	10	1			3
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	1088	3	Y	8	9	1			2
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	1017	3	Y	10	8	1			4
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	1122	3	Y	9	10	1			3
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	1118	3	Y	9	10	1			2
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	1016	3	Y	13	12	1			3
*10	1085	N	992	-0-	-93	-0-	27 10	1 9	955	3	Y	9	9	1			3
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	1028	3	Y	11	11	1			3
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	34 13	1 9	1069	3	Y	12	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	125	1	4713	3	Y	-0-					-0-
*02	4676	X	3802	-0-	-874	-0-	99	1	3703	3	Y	-0-					-0-
*03	5177	X	1084	-0-	-4093	-0-	27	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*04	4860	X	878	-0-	-3982	-0-	24	1	854	3	Y	-0-					-0-
*05	4836	X	740	-0-	-4096	-0-	20	1	720	3	Y	-0-					-0-
*06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	84	1	3322	3	Y	-0-					-0-
*07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	163	1	6182	3	Y	-0-					-0-
*08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	155	1	5678	3	Y	-0-					-0-
*09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	132	1	4763	3	Y	-0-					-0-
*10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	144	1	5202	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	138	1	4832	3	Y	27	25	1			8
							30	9									
*12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	154	1	4929	3	Y	30	31	1			7
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 47,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	88	1	3301	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
*02	3220	X	3074	-0-	-146	-0-	80	1	2970	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*03	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	83	1	3231	3	Y	32	34	1			3
							35	9									
*04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	106	1	3718	3	Y	49	41	1			11
							54	9									
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	100	1	3676	3	Y	39	42	1			8
							43	9									
*06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	89	1	3529	3	Y	45	37	1			16
							50	9									
*07	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	98	1	3710	3	Y	40	44	1			12
							44	9									
*08	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	100	1	3673	3	Y	36	41	1			7
							40	9									
*09	3870	X	3463	-0-	-407	-0-	94	1	3351	3	Y	16	20	1			3
							18	9									
*10	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	91	1	3297	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	91	1	3165	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	107	1	3446	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 42,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	126	-0-	-742	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
02	252	N	30	-0-	-222	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	139	1	2038	3	N	-0-					-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	139	1	2580	3	N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	146	1	2710	3	N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	143	1	2596	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	137	1	2558	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2136	-0-	-685	-0-	111	1	2025	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2714	-0-	-16	-0-	76	1	2638	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	105	1	2551	3	N	-0-					-0-
*11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	100	1	2517	3	N	-0-					-0-
*12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	66	1	2820	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	57	1	2172	3	Y	-0-					-0-
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	50	1	1854	3	Y	-0-					-0-
*03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	57	1	2216	3	Y	-0-					-0-
*04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	63	1	2207	3	Y	49	38	1			11
							54	9									
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	59	1	2150	3	Y	39	42	1			8
							43	9									
*06	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	53	1	2067	3	Y	45	37	1			16
							50	9									
*07	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	57	1	2177	3	Y	40	44	1			12
							44	9									
*08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	60	1	2192	3	Y	41	45	1			8
							45	9									
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	58	1	2071	3	Y	49	47	1			10
							54	9									
*10	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	57	1	2086	3	Y	34	34	1			10
							37	9									
*11	2220	N	2115	-0-	-105	-0-	58	1	2012	3	Y	41	39	1			12
							45	9									
*12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	65	1	2089	3	Y	43	45	1			10
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 26,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 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	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	83	1	3158	3	Y	115	117	1			19
							127	9									
*02	3192	X	3076	-0-	-116	-0-	78	1	2895	3	Y	94	91	1			22
							103	9									
*03	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	83	1	3203	3	Y	102	115	1			9
							112	9									
*04	3330	X	3253	-0-	-77	-0-	90	1	3163	3	Y	-0-	9	1			-0-
*05	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	80	1	2931	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	74	1	2911	3	Y	-0-					-0-
*07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	84	1	3219	3	Y	-0-					-0-
*08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	83	1	3046	3	Y	-0-					-0-
*09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	88	1	3140	3	Y	33	26	1			7
							36	9									
*10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	85	1	3060	3	Y	40	35	1			12
							44	9									
*11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	84	1	2944	3	Y	49	46	1			15
							54	9									
12	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	96	1	3071	3	Y	51	54	1			12
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 38,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3906	-0-	-93	-0-	40	1	3866	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3100	-0-	-512	-0-	47	1	3053	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3500	-0-	-499	-0-	52	1	3448	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3378	-0-	-402	-0-	50	1	3328	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3326	-0-	-580	-0-	50	1	3276	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	49	1	3442	3	N	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	49	1	3760	3	N	-0-					-0-
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	44	1	3586	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3208	-0-	-272	-0-	29	1	3179	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	42	1	3576	3	N	-0-					-0-
*11	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	35	1	3437	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	24	1	3284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-			-0-
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-			-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-			-0-
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-			-0-
05	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
06	1500	X	1277	-0-	-223	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
07	1550	X	1292	-0-	-258	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-			-0-
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-			-0-
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-			-0-
*11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-			-0-
*12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,309 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	4774	X	4228	-0-	-546	-0-	87	1	4141	3	N	-0-			-0-
02	4312	X	3780	-0-	-532	-0-	103	1	3677	3	N	-0-			-0-
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	105	1	4702	3	N	-0-			-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	87	1	4494	3	N	-0-			-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	83	1	4555	3	N	-0-			-0-
06	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	108	1	4063	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	4520	-0-	-285	-0-	84	1	4436	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4618	-0-	-187	-0-	89	1	4529	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	3847	-0-	-743	-0-	77	1	3770	3	N	-0-			-0-
10	4650	X	4042	-0-	-608	-0-	84	1	3958	3	N	-0-			-0-
*11	4470	X	3891	-0-	-579	-0-	81	1	3810	3	N	-0-			-0-
12	4619	X	3649	-0-	-970	-0-	108	1	3541	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,772 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	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3			N	-0-			-0-
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			N	-0-			-0-
03	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-			-0-
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-			-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-			-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-			-0-
07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
08	1302	X	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
09	1260	X	960	-0-	-300	-0-	960	3			N	-0-			-0-
10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-			-0-
*11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-			-0-
*12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	66 48	1 9	2476	3	Y	44	45	1			7
*02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	60 41	1 9	2253	3	Y	37	35	1			9
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	62 65	1 9	2416	3	Y	59	63	1			5
*04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	66 66	1 9	2308	3	Y	60	51	1			14
*05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	65 52	1 9	2373	3	Y	47	51	1			10
*06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	64 61	1 9	2505	3	Y	55	45	1			20
*07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	66 53	1 9	2499	3	Y	48	54	1			14
*08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	67 56	1 9	2453	3	Y	51	55	1			10
*09	2370	N	2235	-0-	-135	-0-	59 58	1 9	2118	3	Y	53	52	1			11
*10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	65 37	1 9	2382	3	Y	34	35	1			10
*11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	67 45	1 9	2355	3	Y	41	39	1			12
12	2294	N	1801	-0-	-493	-0-	53 48	1 9	1700	3	Y	44	46	1			10

TOTAL GAS PROD: 29,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	1			-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.		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: 2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3274	-0-	-74	-0-		100	1	3129	3	Y	41	41	1			7
								45	9									
*02	3024	X	3007	-0-	-17	-0-		93	1	2878	3	Y	33	32	1			8
								36	9									
*03	3348	X	3322	-0-	-26	-0-		98	1	3183	3	Y	37	42	1			3
								41	9									
*04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-		106	1	3108	3	Y	38	32	1			9
								42	9									
*05	3317	X	3208	-0-	-109	-0-		101	1	3075	3	Y	29	32	1			6
								32	9									
*06	3090	X	2748	-0-	-342	-0-		80	1	2635	3	Y	30	25	1			11
								33	9									
*07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-		100	1	3230	3	Y	30	32	1			9
								33	9									
*08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-		103	1	3208	3	Y	31	34	1			6
								34	9									
*09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-		101	1	3055	3	Y	28	28	1			6
								31	9									
*10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-		100	1	3084	3	Y	20	20	1			6
								22	9									
*11	3090	X	3070	-0-	-20	-0-		96	1	2948	3	Y	24	23	1			7
								26	9									
12	2945	X	2931	-0-	-14	-0-		93	1	2810	3	Y	25	26	1			6
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 37,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-		74	1	2761	3	Y	99	100	1			17
								109	9									
*02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-		68	1	2531	3	Y	77	76	1			18
								85	9									
*03	2914	N	2903	-0-	-11	-0-		71	1	2736	3	Y	87	98	1			7
								96	9									
*04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-		77	1	2689	3	Y	88	75	1			20
								97	9									
*05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-		76	1	2795	3	Y	68	74	1			14
								75	9									
*06	2820	N	2808	-0-	-12	-0-		68	1	2651	3	Y	81	66	1			29
								89	9									
*07	2914	N	1769	-0-	-1145	-0-		43	1	1649	3	Y	70	78	1			21
								77	9									
*08	2914	N	1129	-0-	-1785	-0-		28	1	1004	3	Y	88	92	1			17
								97	9									
*09	2790	N	2082	-0-	-708	-0-		52	1	1874	3	Y	142	129	1			30
								156	9									
*10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-		65	1	2346	3	Y	97	99	1			28
								107	9									
*11	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-		76	1	2669	3	Y	120	113	1			35
								132	9									
*12	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-		88	1	2825	3	Y	127	132	1			30
								140	9									

TOTAL GAS PROD: 30,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	41	1	1529	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
*02	1484	N	1463	-0-	-21	-0-	37	1	1387	3	Y	35	34	1			8
							39	9									
*03	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	37	1	1463	3	Y	35	40	1			3
							39	9									
*04	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	39	1	1391	3	Y	35	30	1			8
							39	9									
*05	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	40	1	1470	3	Y	28	30	1			6
							31	9									
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	38	1	1517	3	Y	32	26	1			12
							35	9									
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	41	1	1578	3	Y	27	31	1			8
							30	9									
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	3	Y	27	30	1			5
							30	9									
*09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	43	1	1544	3	Y	41	37	1			9
							45	9									
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	41	1	1533	3	Y	30	30	1			9
							33	9									
*11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	41	1	1452	3	Y	37	35	1			11
							41	9									
12	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	47	1	1501	3	Y	39	41	1			9
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 18,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 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	2046	N	1301	-0-	-745	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1197	-0-	-483	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1153	-0-	-347	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	949	-0-	-229	-0-	949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*11	1590	N	1174	-0-	-416	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	506	-0-	-1323	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	131	-0-	-1493	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	109	-0-	-1131	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	480	N	145	-0-	-335	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	34	1	1289	3	Y	38	39	1			6
							42	9									
*02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	30	1	1146	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
*03	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	30	1	1144	3	Y	-0-	5	1			-0-
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	37	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	35	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1361	3	Y	-0-					-0-
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	37	1	1353	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	35	1	1249	3	Y	23	19	1			5
							25	9									
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	35	1	1246	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	35	1	1234	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
12	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	41	1	1292	3	Y	20	21	1			5
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 15,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	67	1	2264	3	Y	52	52	1			9
							57	9									
*02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	60	1	2086	3	Y	38	38	1			9
							42	9									
*03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	67	1	2441	3	Y	31	37	1			3
							34	9									
*04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	72	1	2384	3	Y	31	27	1			7
							34	9									
*05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	71	1	2387	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
*06	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	64	1	2299	3	Y	28	23	1			10
							31	9									
*07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	68	1	2426	3	Y	25	28	1			7
							28	9									
*08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	71	1	2416	3	Y	27	29	1			5
							30	9									
*09	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	68	1	2246	3	Y	47	42	1			10
							52	9									
*10	2480	N	2071	-0-	-409	-0-	58	1	1978	3	Y	32	33	1			9
							35	9									
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	68	1	2246	3	Y	40	37	1			12
							44	9									
12	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	76	1	2274	3	Y	42	44	1			10
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 28,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 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	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-

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	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	119	1	902	3	N	11	11	1			2
							12	9									
*02	980	N	922	-0-	-58	-0-	73	1	845	3	N	4	5	1			1
							4	9									
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	990	N	982	-0-	-8	-0-	57	1	925	3	N	-0-					-0-
*05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	43	1	825	3	N	-0-					-0-
*06	990	N	961	-0-	-29	-0-	67	1	891	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	65	1	853	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1003	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	911	-0-	-139	-0-	26	1	885	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	958	-0-	-65	-0-	29	1	929	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2387	-0-		-279	-0-	61	1	2273	3	Y	48	48	1			8
								53	9									
*02	2608	N	2608	-0-		-0-	-0-	67	1	2499	3	Y	38	37	1			9
								42	9									
*03	2695	N	2695	-0-		-0-	-0-	67	1	2582	3	Y	42	47	1			4
								46	9									
*04	2603	N	2603	-0-		-0-	-0-	71	1	2486	3	Y	42	36	1			10
								46	9									
*05	2852	N	2568	-0-		-284	-0-	67	1	2465	3	Y	33	36	1			7
								36	9									
*06	2610	N	2304	-0-		-306	-0-	56	1	2212	3	Y	33	28	1			12
								36	9									
*07	2697	N	2640	-0-		-57	-0-	67	1	2536	3	Y	34	36	1			10
								37	9									
*08	2642	N	2642	-0-		-0-	-0-	69	1	2536	3	Y	34	37	1			7
								37	9									
*09	2310	N	1079	-0-		-1231	-0-	28	1	1021	3	Y	27	28	1			6
								30	9									
*10	2635	N	1857	-0-		-778	-0-	49	1	1788	3	Y	18	19	1			5
								20	9									
11	2550	N	1607	-0-		-943	-0-	43	1	1538	3	Y	24	22	1			7
								26	9									
*12	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	34	1	1099	3	Y	24	25	1			6
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 26,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

01	3627	X	2654	-0-		-973	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2177	-0-		-679	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	3283	X	3283	-0-		-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-		-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-		-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-		-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3392	-0-		-18	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3383	-0-		-27	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3132	-0-		-168	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3347	-0-		-32	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
*11	3270	X	3152	-0-		-118	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3043	-0-		-336	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	47	1	1203	3	Y	59	59	1			10
								65	9									
*02	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	42	1	1106	3	Y	43	43	1			10
								47	9									
*03	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	47	1	1291	3	Y	26	34	1			2
								29	9									
*04	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	49	1	1245	3	Y	27	23	1			6
								30	9									
*05	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	49	1	1287	3	Y	20	22	1			4
								22	9									
*06	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	43	1	1226	3	Y	25	20	1			9
								28	9									
*07	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	45	1	1288	3	Y	21	24	1			6
								23	9									
*08	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	48	1	1326	3	Y	22	24	1			4
								24	9									
*09	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	49	1	1271	3	Y	19	19	1			4
								21	9									
*10	1302	N	1292	-0-		-10	-0-	47	1	1236	3	Y	8	10	1			2
								9	9									
11	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	48	1	1208	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
12	1240	N	972	-0-		-268	-0-	40	1	921	3	Y	10	11	1			2
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

01	2670	N	2670	-0-		-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	2526	N	2526	-0-		-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	2864	N	2864	-0-		-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	2715	N	2715	-0-		-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	2870	N	2870	-0-		-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	2981	N	2981	-0-		-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3266	-0-		166	166	3266	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2956	-0-		-144	22	2956	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2992	-0-		-8	14	2992	3			N	-0-					-0-
10	3057	X	3043	-0-		-14	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*11	2760	X	2709	-0-		-51	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2299	-0-		-553	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	42	1	1584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	34	1	1272	3	Y	-0-					-0-
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	32	1	1255	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	35	1	1217	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	36	1	1322	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1252	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
*07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	35	1	1356	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	36	1	1317	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*09	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	33	1	1200	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	35	1	1247	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	77	1	2742	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	39	1	1260	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2404	2	21	9	Y	19	2	8			29
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2252	2	15	9	Y	14	24	1			19
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2480	2	13	9	Y	12	23	1			8
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2432	2	11	9	Y	10					18
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2441	2	13	9	Y	12	27	1			3
06	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2282	2	9	9	Y	8					11
07	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2436	2	9	9	Y	8					19
08	2449	N	2141	-0-	-308	-0-	2133	2	8	9	Y	7	26	1			-0-
09	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	2066	2	7	9	Y	6					6
10	2449	N	1934	-0-	-515	-0-	1928	2	6	9	Y	5					11
11	2070	N	1572	-0-	-498	-0-	1570	2	2	9	Y	2	4	1			9
12	2449	X	2069	-0-	-380	-0-	2062	2	7	9	Y	6					15

TOTAL GAS PROD: 26,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	375	1	2998	2	N	2	2	8			67
							2	9									
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	405	1	3580	2	N	-0-					67
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	465	1	3755	2	N	-0-					67
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	450	1	3644	2	N	-0-					67
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	465	1	3157	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	450	1	3436	2	N	15	1	8			81
							17	9									
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	465	1	3482	2	N	6					87
							7	9									
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	465	1	3528	2	N	-0-					87
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	360	1	2623	2	N	-0-					87
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	465	1	3608	2	N	-0-					87
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	435	1	3031	2	N	-0-					87
*12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	450	1	3247	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 45,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	270	1	1625	2	N	17	190	1	2	8	20
							19	9									
02	1820	N	1767	-0-	-53	-0-	270	1	1497	2	N	-0-					20
03	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	280	1	1009	2	N	3					23
							3	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	290	1	1616	2	N	7					30
							8	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	310	1	1706	2	N	15					45
							17	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	300	1	1727	2	N	20					65
							22	9									
07	1984	N	1731	-0-	-253	-0-	290	1	1428	2	N	12					77
							13	9									
08	2046	N	1575	-0-	-471	-0-	290	1	1276	2	N	8					85
							9	9									
09	2040	N	1632	-0-	-408	-0-	300	1	1317	2	N	14					99
							15	9									
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	300	1	1418	2	N	23					122
							25	9									
11	1530	N	1144	-0-	-386	-0-	150	1	964	2	N	27					149
							30	9									
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	310	1	1672	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 20,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	2201	N	1645	-0-	-556	-0-	405 10	1 9	1230	2	N	9					194
02	1708	N	1277	-0-	-431	-0-	285 11	1 9	981	2	N	10					204
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	420 12	1 9	1537	2	N	11					215
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	405 15	1 9	1421	2	N	14					229
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	450 22	1 9	1080	2	N	20					249
06	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	450 90	1 9	1136	2	N	82	192	1			139
07	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	375 18	1 9	1475	2	N	16					155
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	390 13	1 9	1341	2	N	12					167
09	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	435 13	1 9	680	2	N	12					179
10	1860	N	918	-0-	-942	-0-	375 3	1 9	540	2	N	3					182
11	1680	N	530	-0-	-1150	-0-	195 9	1 9	326	2	N	8					190
12	1178	N	936	-0-	-242	-0-	420	1	516	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 17,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2017 - P/A 05/02/07

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

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	450	1	3717	2	N	22					97
							24	9									
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	420	1	3215	2	N	18					115
							20	9									
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	465	1	4041	2	N	25					140
							28	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	450	1	3908	2	N	26	1	8			165
							29	9									
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	465	1	4095	2	N	73	1	8			237
							80	9									
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	450	1	3998	2	N	32	186	1	1	8	82
							35	9									
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	465	1	4126	2	N	20					102
							22	9									
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	465	1	4078	2	N	20					122
							22	9									
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	390	1	3323	2	N	37					159
							41	9									
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	465	1	4181	2	N	20					179
							22	9									
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	450	1	3868	2	N	38	178	1			39
							42	9									
*12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	465	1	3946	2	N	16					55
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 52,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	600	1	3426	2	N	69	173	1	3	8	45
							76	9									
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	560	1	3467	2	N	75					120
							83	9									
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	620	1	3803	2	N	85	178	1			27
							94	9									
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	600	1	3626	2	N	64	1	8			90
							70	9									
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	620	1	3742	2	N	72					162
							79	9									
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	600	1	3521	2	N	61	181	1			42
							67	9									
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	620	1	3524	2	N	46					88
							51	9									
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	620	1	3539	2	N	40					128
							44	9									
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	600	1	3112	2	N	50					178
							55	9									
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	600	1	2890	2	N	49	169	1			58
							54	9									
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	600	1	3193	2	N	57					115
							63	9									
*12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	620	1	2883	2	N	42					157
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 48,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2252	-0-	-464	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2357	-0-	-343	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2679	-0-	-81	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1802	-0-	-1143	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 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	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2852	3	42	9	N	38					96
02	2688	X	2658	-0-	-30	-0-	2623	3	35	9	N	32					128
03	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2915	3	39	9	N	35					163
04	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	2813	3	32	9	N	29					192
05	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2785	3	29	9	N	26					218
06	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	2801	3	25	9	N	23	175	1			66
07	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2905	3	32	9	N	29					95
08	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2703	3	11	9	N	10					105
09	2850	X	2546	-0-	-304	-0-	2529	3	17	9	N	15					120
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3045	3	36	9	N	33					153
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2971	3	46	9	N	42	147	1			48
12	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	2906	3	35	9	N	32					80

TOTAL GAS PROD: 34,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2542	-0-	-538	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2616	-0-	-684	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2759	-0-	-271	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2366	-0-	-827	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	1663	-0-	-1487	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	1951	-0-	-1304	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,018 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	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	252	-0-	-392	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	569	-0-	-451	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	410	-0-	-370	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,678 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	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3984	-0-	-156	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3844	-0-	-296	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3767	-0-	-511	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	1569	-0-	-2571	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	1810	-0-	-2468	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,040 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1277	3	116	9	N	105	166	1			110
02	1288	N	1168	-0-	-120	-0-	1168	3			N	-0-					110
03	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	3			N	-0-					110
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1241	3	15	9	N	14	2	8			122
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1222	3	37	9	N	34					156
06	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1068	3	4	9	N	4					160
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			N	-0-					160
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1292	3	29	9	N	26	161	1			25
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1543	3	34	9	N	31					56
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1249	3	51	9	N	46					102
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1589	3	18	9	N	16					118
12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1259	3	52	9	N	47					165

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,259 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. (I) GAS LIFT(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	3272	-0-	-200	-0-	3235	3	37	9	N	34					109
02	3052	X	3011	-0-	-41	-0-	2949	3	62	9	N	56					165
03	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	3269	3	21	9	N	19	166	1			18
04	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	3164	3	31	9	N	28					46
05	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	3234	3	34	9	N	31					77
06	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	3117	3	56	9	N	51					128
07	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	3281	3	6	9	N	5					133
08	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	3274	3	25	9	N	23					156
09	3210	X	3135	-0-	-75	-0-	3106	3	29	9	N	26	165	1			17
10	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3191	3	11	9	N	10					27
11	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	3084	3	77	9	N	70					97
12	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	3155	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 38,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	935	3	23	9	N	21					96
02	896	N	847	-0-	-49	-0-	801	3	46	9	N	42					138
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	890	3	20	9	N	18					156
04	930	N	688	-0-	-242	-0-	678	3	10	9	N	9	2	8			163
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	956	3	54	9	N	49					212
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	865	3	35	9	N	32	178	1			66
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	846	3	32	9	N	29					95
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	898	3	34	9	N	31					126
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	868	3	37	9	N	34					160
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	898	3	31	9	N	28	178	1			10
11	900	N	424	-0-	-476	-0-	424	3			N	-0-					10
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	989	3	64	9	N	58					68

TOTAL GAS PROD: 10,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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	4371	X	3708	-0-	-663	-0-	3708	3			N	-0-					80
02	3920	X	3179	-0-	-741	-0-	3179	3			N	-0-					80
03	4340	X	3612	-0-	-728	-0-	3601	3	11	9	N	10					90
04	4200	X	3334	-0-	-866	-0-	3301	3	33	9	N	30					120
05	4030	X	2697	-0-	-1333	-0-	2688	3	9	9	N	8					128
06	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	3367	3	78	9	N	71	183	1			16
07	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3330	3			N	-0-					16
08	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	2912	3			N	-0-					16
09	3450	X	2568	-0-	-882	-0-	2568	3			N	-0-					16
10	3565	X	2401	-0-	-1164	-0-	2401	3			N	-0-					16
11	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	2728	3	39	9	N	35					51
12	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3256	3	32	9	N	29					80

TOTAL GAS PROD: 37,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1756	3	83	9	N	75					208
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					208
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1706	3	41	9	N	37	195	1			50
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1666	3	55	9	N	50	2	8			98
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2094	3	17	9	N	15					113
06	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1567	3	63	9	N	57					170
07	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	3			N	-0-					170
08	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	1696	3	70	9	N	64	193	1			41
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1580	3	76	9	N	69					110
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1644	3	55	9	N	50					160
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1685	3	54	9	N	49	181	1			28
12	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1430	3	68	9	N	62					90

TOTAL GAS PROD: 20,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2166	-0-	-102	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2067	-0-	-320	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2066	-0-	-214	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1956	-0-	-144	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,182 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	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3578	3	96	9	N	87					197
02	3640	X	3352	-0-	-288	-0-	3293	3	59	9	N	54	195	1			56
03	4030	X	3655	-0-	-375	-0-	3616	3	39	9	N	35					91
04	3900	X	3538	-0-	-362	-0-	3473	3	65	9	N	59					150
05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	3577	3	20	9	N	18					168
06	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	3412	3	8	9	N	7					175
07	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3524	3	36	9	N	33	183	1			25
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3658	3	55	9	N	50					75
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3559	3	45	9	N	41					116
10	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3308	3	56	9	N	51					167
11	3600	X	3444	-0-	-156	-0-	3437	3	7	9	N	6					173
12	3720	X	2642	-0-	-1078	-0-	2592	3	50	9	N	45	187	1			31

TOTAL GAS PROD: 41,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					202
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					202
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					202
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4151	3	1	9	N	1	1	8			202
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					202
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					202
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					202
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					202
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3050	3	19	9	N	17	184	1			35
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5611	3	50	9	N	45					80
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4433	3	6	9	N	5					85
*12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 51,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2525	-0-	-135	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2447	-0-	-253	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,131 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	6355	X	5856	-0-	-499	-0-	5856	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5081	-0-	-659	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5778	-0-	-453	-0-	5778	3			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5623	-0-	-577	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5128	-0-	-542	-0-	5128	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5568	-0-	-198	-0-	5568	3			Y	-0-					-0-
08	5766	X	4907	-0-	-859	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5241	-0-	-249	-0-	5241	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5506	-0-	-105	-0-	5506	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5299	-0-	-101	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	5166	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,630 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	7750	X	6596	-0-	-1154	-0-	6596	3			Y	-0-					-0-
02	7000	X	5825	-0-	-1175	-0-	5825	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6904	-0-	-629	-0-	6904	3			Y	-0-					-0-
04	7260	X	7164	-0-	-96	-0-	7164	3			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6348	-0-	-1154	-0-	6348	3			Y	-0-					-0-
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			Y	-0-					-0-
07	7409	X	6696	-0-	-713	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
08	7409	X	7332	-0-	-77	-0-	7332	3			Y	-0-					-0-
09	7650	X	5269	-0-	-2381	-0-	5269	3			Y	-0-					-0-
10	7905	X	6915	-0-	-990	-0-	6915	3			Y	-0-					-0-
11	7650	X	6685	-0-	-965	-0-	6685	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6437	-0-	-910	-0-	6437	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,818 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2041	-0-	-222	-0-	2006	3	35	9	Y	32					163
02	1960	N	1940	-0-	-20	-0-	1885	3	55	9	Y	50	160	1			53
03	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	2068	3	22	9	Y	20					73
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2010	3	29	9	Y	26					99
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2226	3	28	9	Y	25					124
06	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	1693	3	12	9	Y	11					135
07	2108	N	1830	-0-	-278	-0-	1815	3	15	9	Y	14					149
08	2263	N	1840	-0-	-423	-0-	1829	3	11	9	Y	10					159
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1645	3	86	9	Y	78	152	1			85
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2170	3	21	9	Y	19					104
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2047	3	24	9	Y	22					126
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2035	3	24	9	Y	22					148

TOTAL GAS PROD: 23,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

01	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2984	-0-	-12	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2977	-0-	-263	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2716	-0-	-508	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	4480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,566 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	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					41
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					41
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					41
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					41
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					41
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					41
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					41
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					41
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	160	1			15
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					15
03	3100	N	3248	-0-	148	148	3170	2	78	9	N	71					86
04	2727	N	2579	-0-	-148	-0-	2451	2	128	9	N	116	183	1			19
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2278	2	89	9	N	81					100
06	2550	X	2503	-0-	-47	-0-	2391	2	112	9	N	102	183	1			19
07	2635	X	2278	-0-	-357	-0-	2190	2	88	9	N	80					99
08	2635	X	2412	-0-	-223	-0-	2299	2	113	9	N	103	180	1			22
09	2550	X	2238	-0-	-312	-0-	2132	2	106	9	N	96					118
10	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	2237	2	76	9	N	69	174	1			13
11	2490	X	2128	-0-	-362	-0-	1998	2	130	9	N	118					131
12	2325	N	1999	-0-	-326	-0-	1914	2	85	9	N	77	185	1			23

TOTAL GAS PROD: 24,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 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	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1089	2	6	9	N	5					22
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	N	7					29
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	2	13	9	N	12					41
04	1050	N	945	-0-	-105	-0-	936	2	9	9	N	8					49
05	1085	N	318	-0-	-767	-0-	310	2	8	9	N	7					56
06	1050	N	550	-0-	-500	-0-	541	2	9	9	N	8					64
07	992	N	634	-0-	-358	-0-	631	2	3	9	N	3					67
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	N	3					70
09	540	N	347	-0-	-193	-0-	344	2	3	9	N	3					73
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					76
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	N	6					82
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	N	3					85

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27 9	1 9	620	2	N	8					137
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	24 2	1 9	421	2	N	2					139
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	518	2	N	10					149
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	24	1	376	2	N	-0-					149
05	496	N	261	-0-	-235	-0-	24	1	237	2	N	-0-					149
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	659	2	N	3					152
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	625	2	N	2					154
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	N	-0-					154
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	24	1	499	2	N	-0-					154
10	651	N	450	-0-	-201	-0-	24 3	1 9	423	2	N	3					157
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	24 10	1 9	436	2	N	9					166
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	24 3	1 9	482	2	N	3					169

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

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

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

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

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

01	7099 X	7040	-0-	-59	-0-	264	1	6736	2	N	36	1	8				209
						40	9										
02	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	248	1	6293	2	N	20						229
						22	9										
03	7099 X	6442	-0-	-657	-0-	273	1	6166	2	N	3	182	1				50
						3	9										
04	6810 X	6740	-0-	-70	-0-	264	1	6423	2	N	48						98
						53	9										
05	7254 X	6303	-0-	-951	-0-	263	1	5970	2	N	64						162
						70	9										
06	7020 X	6572	-0-	-448	-0-	251	1	6258	2	N	57	177	1				42
						63	9										
07	7254 X	6584	-0-	-670	-0-	258	1	6267	2	N	54						96
						59	9										
08	6975 X	6356	-0-	-619	-0-	246	1	6063	2	N	43						139
						47	9										
09	6750 X	5586	-0-	-1164	-0-	234	1	5352	2	N	-0-						139
10	6789 X	3784	-0-	-3005	-0-	149	1	3632	2	N	3	3	8				139
						3	9										
11	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	270	1	6677	2	N	-0-						139
12	6572 X	5628	-0-	-944	-0-	216	1	5412	2	N	-0-						139

TOTAL GAS PROD: 74,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 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	217	N	178	-0-	-39	-0-	155	1	23	9	N	21					76
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	284	1	1342	2	N	29					105
							32	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	465	1	1989	2	N	42					147
							46	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	450	1	1590	2	N	34					181
							37	9									
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	465	1	1953	2	N	-0-	156	1			25
06	2430	N	2276	-0-	-154	-0-	420	1	1856	2	N	-0-					25
07	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	450	1	1389	2	N	-0-					25
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					25
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					25
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	847	1	1261	2	Y	-0-					1
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	795	1	1414	2	Y	-0-					1
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	867	1	1261	2	Y	-0-					1
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	858	1	1447	2	Y	-0-					1
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	930	1	1598	2	Y	-0-					1
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	719	1	1385	2	Y	-0-					1
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	888	1	1804	2	Y	-0-					1
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	928	1	1309	2	Y	-0-					1
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	867	1	1585	2	Y	-0-					1
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	711	1	1529	2	Y	-0-					1
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	728	1	1526	2	Y	-0-					1
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	698	1	1823	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

01	T. A.		1195	-0-	1195	1967	263	1	922	2	Y	9					37
							10	9									
02	T. A.		1024	-0-	1024	2991	251	1	716	2	Y	52					89
							57	9									
03	3754	X	763	-0-	-2991	-0-	224	1	516	2	Y	21					110
							23	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	428	1	926	2	Y	-0-					110
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	398	1	841	2	Y	-0-					110
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	300	1	420	2	Y	-0-					110
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	334	1	601	2	Y	-0-					110
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	365	1	773	2	Y	-0-					110
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	369	1	798	2	Y	-0-					110
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	370	1	758	2	Y	-0-					110
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	347	1	568	2	Y	-0-					110
12	1209	X	754	-0-	-455	-0-	304	1	450	2	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 12,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					45
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					45
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	622	2	92	9	N	84	3	8			126
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	387	1	2043	2	N	17	1	8			142
							19	9									
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	394	1	1464	2	N	56	1	8			197
							62	9									
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	402	1	2034	2	N	38	1	8			234
							42	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	434	1	2285	2	N	1	1	8			234
							1	9									
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	434	1	2253	2	N	42	169	1			107
							46	9									
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	420	1	2059	2	N	233	165	1			175
							256	9									
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	420	1	1573	2	N	187	183	1			179
							206	9									
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	420	1	1506	2	N	229	371	1			37
							252	9									
*12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	402	1	1639	2	N	215	175	1			77
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 22,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					13
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					13
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					13
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					13
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					13
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					13
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					13
08	372	N	88	-0-	-284	-0-	88	2			N	-0-					13
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					13
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	13	7			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	2	Y	60	51	1			20
							66	9									
02	1568	N	967	-0-	-601	-0-	67	1	838	2	Y	56	41	1			35
							62	9									
03	1674	N	767	-0-	-907	-0-	78	1	676	2	Y	12	47	1			-0-
							13	9									
04	1290	N	695	-0-	-595	-0-	355	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	545	1	2093	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	750	N	535	-0-	-215	-0-	529	1	6	9	Y	5	4	1			1
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	541	1	1471	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	563	1	1370	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	539	1	1069	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	519	1	1184	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	547	1	1972	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	370	1	1749	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	420	1	1126	2	Y	51	49	1			5
							56	9									
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	378	1	657	2	Y	44	44	1			5
							48	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	434	1	743	2	Y	50	50	1			5
							55	9									
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	420	1	736	2	Y	30	33	1			2
							33	9									
05	1209	N	988	-0-	-221	-0-	426	1	562	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	406	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	434	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	434	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	366	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	434	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	420	1	580	2	Y	-0-					-0-
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	434	1	519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	319	1	7245	2	N	-0-					-0-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	262	1	4765	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	290	1	4050	2	N	-0-					-0-
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	280	1	7885	2	N	-0-					-0-
05	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	290	1	7496	2	N	-0-					-0-
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	272	1	6103	2	N	-0-					-0-
07	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	292	1	7405	2	N	-0-					-0-
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	267	1	7386	2	N	-0-					-0-
09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	253	1	6616	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	254	1	6659	2	N	-0-					-0-
11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	223	1	6927	2	N	-0-					-0-
*12	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	230	1	6130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	372	1	2358	2	Y	-0-					-0-
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	335	1	2112	2	Y	59	43	1			16
						65	9									
03	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	287	1	2147	2	Y	18	30	1			4
						20	9									
04	2700 X	2286	-0-	-414	-0-	356	1	1930	2	Y	-0-					4
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	347	1	1743	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	354	1	1833	2	Y	-0-					-0-
07	2356 X	1427	-0-	-929	-0-	259	1	1168	2	Y	-0-					-0-
08	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	267	1	3244	2	Y	90	77	1			13
						99	9									
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3228	2	80	9	Y	73	70	1			16
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3588	2	118	9	Y	107	73	1			50
11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4482	2	113	9	Y	103	75	1			78
*12	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5041	2	103	9	Y	94	138	1			34

TOTAL GAS PROD: 36,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 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	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	443	1	6797	2	Y	241	243	1			46
							265	9									
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	400	1	6131	2	Y	135	171	1			10
							149	9									
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	443	1	6790	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	429	1	6571	2	Y	-0-					-0-
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	444	1	6794	2	Y	-0-					-0-
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	429	1	6422	2	Y	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	444	1	6918	2	Y	-0-					-0-
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	444	1	6909	2	Y	-0-					-0-
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	428	1	6479	2	Y	-0-					-0-
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	440	1	6434	2	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6377	-0-	-133	-0-	424	1	5953	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	6419	-0-	-370	-0-	437	1	5982	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 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	2771	N	2184	-0-	-587	-0-	368	1	1801	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
02	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	336	1	1580	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
03	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	360	1	1719	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	360	1	1614	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
05	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	370	1	1568	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	263	1	1402	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	272	1	1352	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
08	1953	N	1445	-0-	-508	-0-	340	1	1104	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	348	1	1194	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	330	1	1323	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	348	1	1159	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	357	1	1231	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 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	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	351	1	3453	2	Y	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	331	1	3013	2	Y	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	330	1	3243	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	336	1	3106	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	372	1	3049	2	Y	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	300	1	2935	2	Y	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	366	1	3011	2	Y	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	356	1	2942	2	Y	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	352	1	2848	2	Y	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	366	1	2981	2	Y	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	324	1	2652	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	310	1	2660	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	372	1	1234	2	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	336	1	1116	2	Y	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	356	1	1191	2	Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	372	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	360	1	1134	2	Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	372	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	368	1	1196	2	Y	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	360	1	1160	2	Y	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	368	1	1255	2	Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	352	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	368	1	1151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,551 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	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	463	1	3042	2	Y	126	155	1			35
							139	9									
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	416	1	2884	2	Y	26	54	1			7
							29	9									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	465	1	3296	2	Y	23	26	1			4
							25	9									
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	450	1	3122	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	458	1	3353	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	422	1	2655	2	Y	9	14	1			1
							10	9									
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	461	1	3730	2	Y	24	15	1			10
							26	9									
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	461	1	3522	2	Y	27	31	1			6
							30	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	450	1	3410	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	450	1	3475	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	431	1	3388	2	Y	32	31	1			10
							35	9									
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	443	1	3177	2	Y	36	39	1			7
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 44,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 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	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	Y	1					1
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					1
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					1
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2438	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	2430	X	2226	-0-	-204	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2265	-0-	-246	-0-	2251	2	14	9	Y	13	11	1			2
08	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	2355	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	2430	X	2322	-0-	-108	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	Y	1					1
*11	2280	X	2002	-0-	-278	-0-	2002	2			Y	-0-					1
*12	2387	X	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 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	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	744	1	12879	2	Y	-0-					-0-
02	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	672	1	11629	2	Y	36	25	1			11
							40	9									
03	13485	X	12636	-0-	-849	-0-	744	1	11837	2	Y	50	51	1			10
							55	9									
04	13050	X	12071	-0-	-979	-0-	720	1	11303	2	Y	44	28	1			26
							48	9									
05	13485	X	12040	-0-	-1445	-0-	744	1	11245	2	Y	46	57	1			15
							51	9									
06	13323	X	10438	-0-	-2885	-0-	720	1	9673	2	Y	41	29	1			27
							45	9									
07	13764	X	9665	-0-	-4099	-0-	744	1	8859	2	Y	56	34	1			49
							62	9									
08	12803	X	10379	-0-	-2424	-0-	744	1	9579	2	Y	51	84	1			16
							56	9									
09	12210	X	9252	-0-	-2958	-0-	720	1	8480	2	Y	47	37	1			26
							52	9									
10	12183	X	8090	-0-	-4093	-0-	720	1	7315	2	Y	50	41	1			35
							55	9									
11	10560	X	8101	-0-	-2459	-0-	720	1	7316	2	Y	59	77	1			17
							65	9									
*12	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	744	1	10186	2	Y	74	43	1			48
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 129,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5114	2	37	9	Y	34	35	1			17
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4651	2	29	9	Y	26	35	1			8
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5343	2	28	9	Y	25	17	1			16
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4760	2	40	9	Y	36	38	1			14
05	4960	X	4928	-0-	-32	-0-	4895	2	33	9	Y	30	22	1			22
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4645	2	35	9	Y	32	45	1			9
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4951	2	18	9	Y	16	23	1			2
08	4991	X	4965	-0-	-26	-0-	4930	2	35	9	Y	32	27	1			7
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4800	2	32	9	Y	29	26	1			10
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5167	2	33	9	Y	30	26	1			14
11	4800	X	4690	-0-	-110	-0-	4634	2	56	9	Y	51	59	1			6
*12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5017	2	45	9	Y	41	32	1			15

TOTAL GAS PROD: 59,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	221	1	3584	2	Y	37	57	1			27
							41	9									
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	214	1	2869	2	Y	22					49
							24	9									
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	268	1	3563	2	Y	81	53	1			77
							89	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	255	1	3541	2	Y	37	76	1			38
							41	9									
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	253	1	3757	2	Y	33					71
							36	9									
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	233	1	3615	2	Y	32	66	1			37
							35	9									
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	261	1	3635	2	Y	50	50	1			37
							55	9									
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	286	1	3699	2	Y	54					91
							59	9									
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	250	1	3896	2	Y	56	93	1			54
							62	9									
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	288	1	3948	2	Y	57					111
							63	9									
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	314	1	3619	2	Y	16	92	1			35
							18	9									
12	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	333	1	3558	2	Y	37					72
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 47,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	2	13	9	Y	12	9	1			10
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	Y	10	17	1			3
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-	3	1			-0-
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-
02	7420	X	6912	-0-	-508	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7819	-0-	-365	-0-	7819	2			Y	-0-					-0-
04	7590	X	7521	-0-	-69	-0-	7521	2			Y	-0-					-0-
05	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			Y	-0-					-0-
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			Y	-0-					-0-
08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7557	-0-	-303	-0-	7557	2			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7780	-0-	-342	-0-	7780	2			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7640	-0-	-220	-0-	7640	2			Y	-0-					-0-
12	7719	X	7330	-0-	-389	-0-	7330	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	596	1	5786	2	Y	78	50	1			44
							86	9									
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	448	1	5281	2	Y	73	88	1			29
							80	9									
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	417	1	5814	2	Y	80	98	1			11
							88	9									
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	461	1	5246	2	Y	73	51	1			33
							80	9									
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	400	1	5535	2	Y	78	100	1			11
							86	9									
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	396	1	5190	2	Y	63	53	1			21
							69	9									
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	593	1	5629	2	Y	97	58	1			60
							107	9									
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	508	1	5827	2	Y	98	137	1			21
							108	9									
09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	482	1	5689	2	Y	106	82	1			45
							117	9									
10	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	572	1	5761	2	Y	124	96	1			73
							136	9									
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	592	1	5051	2	Y	79	129	1			23
							87	9									
12	6510	X	5637	-0-	-873	-0-	565	1	4983	2	Y	81	54	1			50
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 72,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	173	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

01	2009	N	1859	-0-	-150	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1746	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	Y	1					1
*11	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			Y	-0-					1
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3386	-0-	286	286	3386	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2294	-0-	-286	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	1546	-0-	-717	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	2216	-0-	-47	-0-	2215	2	1	9	Y	1					1
*11	2190	X	1903	-0-	-287	-0-	1903	2			Y	-0-					1
*12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 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	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	730	1	8323	2	Y	1992	2015	1			438
							2191	9									
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	499	1	3589	2	Y	546	923	1			61
							601	9									
03	620	X	166	-0-	-454	-0-	116	2	50	9	Y	45	87	1			19
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-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	155	X	-0-	-0-	-155	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,583

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	465	1	3511	2	Y	-0-								50
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	420	1	3420	2	Y	11	35	1						26
							12	9												
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	465	1	3548	2	Y	47	58	1						15
							52	9												
04	4110	X	3889	-0-	-221	-0-	450	1	3413	2	Y	24								39
							26	9												
05	4309	X	3916	-0-	-393	-0-	465	1	3395	2	Y	51	63	1						27
							56	9												
06	3900	X	3655	-0-	-245	-0-	421	1	3173	2	Y	55	66	1						16
							61	9												
07	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	445	1	3443	2	Y	24	5	1						35
							26	9												
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4031	2	58	9	Y	53	67	1						21
09	3900	X	3764	-0-	-136	-0-	405	1	3315	2	Y	40	5	1						56
							44	9												
10	3906	X	1853	-0-	-2053	-0-	453	1	1363	2	Y	34	67	1						23
							37	9												
11	3780	X	3293	-0-	-487	-0-	410	1	2799	2	Y	76								99
							84	9												
12	4030	X	3412	-0-	-618	-0-	437	1	2960	2	Y	14	85	1						28
							15	9												

TOTAL GAS PROD: 43,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

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

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	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 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4964	2	41	9	Y	37	38	1			8
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4414	2	29	9	Y	26	31	1			3
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	8	1	4602	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	248	1	4138	2	Y	-0-					-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	226	1	3786	2	Y	-0-					-0-
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	248	1	3790	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4211	-0-	-346	-0-	242	1	3946	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
09	4410	X	4145	-0-	-265	-0-	227	1	3889	2	Y	26	25	1			9
							29	9									
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	248	1	4215	2	Y	19	19	1			9
							21	9									
11	4080	X	3586	-0-	-494	-0-	228	1	3338	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
12	3596	X	2195	-0-	-1401	-0-	175	1	1985	2	Y	32	33	1			7
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 49,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	DLQ G-10		-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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 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	DLQ G-10		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	278	1	2497	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	271	1	2135	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	276	1	2086	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	239	1	1577	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	302	1	1706	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	230	1	1769	2	Y	17	20	1			1
							19	9									
07	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	254	1	1296	2	Y	40	37	1			4
							44	9									
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	281	1	1954	2	Y	15	18	1			1
							17	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	218	1	1870	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	236	1	1878	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	287	1	2345	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
12	2263	X	1977	-0-	-286	-0-	267	1	1688	2	Y	20	19	1			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 26,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	30	-0-	-660	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1106	-0-	1106	1106	1106	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	646	-0-	646	1752	646	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1398	-0-	1398	3150	1398	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	211	-0-	211	3361	211	2			Y	-0-					-0-
11	4893	X	1532	-0-	-3361	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 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-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	422	-0-	-238	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	Y	11	15	1			16
02	2800	N	3656	-0-	856	856	3654	2	2	9	Y	2	17	1			1
03	3100	N	3798	-0-	698	1554	3798	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	6398	-0-	3398	4952	6397	2	1	9	Y	1					1
05	12679	X	7727	-0-	-4952	-0-	7726	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7664	1	3	9	Y	3	2	1			1
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7261	1	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7652	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8009	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5231	2	19	9	Y	17	5	1			13
12	7812	X	4153	-0-	-3659	-0-	4131	2	22	9	Y	20	26	1			7

TOTAL GAS PROD: 68,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

01	8401	X	8156	-0-	-245	-0-	8127	2	29	9	N	26	17	1			18
02	7588	X	7278	-0-	-310	-0-	7254	2	24	9	N	22	36	1			4
03	8401	X	7993	-0-	-408	-0-	7969	2	24	9	N	22	14	1			12
04	8130	X	7558	-0-	-572	-0-	7534	2	24	9	N	22	28	1			6
05	8401	X	8057	-0-	-344	-0-	8034	2	23	9	N	21	14	1			13
06	7890	X	7441	-0-	-449	-0-	7420	2	21	9	N	19	28	1			4
07	8060	X	7907	-0-	-153	-0-	7887	2	20	9	N	18	15	1			7
08	8060	X	7725	-0-	-335	-0-	7706	2	19	9	N	17	15	1			9
09	7800	X	7678	-0-	-122	-0-	7656	2	22	9	N	20	15	1			14
10	8060	X	7932	-0-	-128	-0-	7917	2	15	9	N	14	24	1			4
11	7650	X	7605	-0-	-45	-0-	7568	2	37	9	N	34	34	1			4
12	7936	X	5904	-0-	-2032	-0-	5876	2	28	9	N	25	20	1			9

TOTAL GAS PROD: 91,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

01	DLQ G-10		-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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 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	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	15548	2	146	9	N	133	148	1			53
02	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13848	2	127	9	N	115	114	1			54
03	15159	X	15130	-0-	-29	-0-	14965	2	165	9	N	150	175	1			29
04	14670	X	13412	-0-	-1258	-0-	13277	2	135	9	N	123	143	1			9
05	15159	X	13501	-0-	-1658	-0-	13329	2	172	9	N	156	140	1			25
06	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12748	2	160	9	N	145	130	1			40
07	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12592	2	97	9	N	88	117	1			11
08	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12736	2	142	9	N	129	99	1			41
09	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12174	2	144	9	N	131	142	1			30
10	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12231	2	128	9	N	116	118	1			28
11	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11639	2	85	9	N	77	86	1			19
*12	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11702	2	117	9	N	106	104	1			21

TOTAL GAS PROD: 158,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 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	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7888	2	20	9	N	18	26	1			10
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6148	2	17	9	N	15	18	1			7
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	465	1	6326	2	N	28	25	1			10
							31	9									
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	450	1	5668	2	N	29	35	1			4
							32	9									
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	465	1	5775	2	N	31	19	1			16
							34	9									
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	450	1	5310	2	N	32	44	1			4
							35	9									
07	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	465	1	6019	2	N	35	29	1			10
							39	9									
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	465	1	5320	2	N	64	68	1			6
							70	9									
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	450	1	5005	2	N	57	35	1			28
							63	9									
10	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	465	1	4394	2	N	59	62	1			25
							65	9									
11	5220	X	5053	-0-	-167	-0-	450	1	4541	2	N	56	78	1			3
							62	9									
12	5394	X	4921	-0-	-473	-0-	465	1	4393	2	N	57	57	1			3
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 71,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 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	41093	X	30515	-0-	-10578	-0-	30296	2	219	9	N	199	172	1			44
02	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	26418	2	28	9	N	25	66	1			3
03	29408	X	29408	-0-	-0-	-0-	29369	2	39	9	N	35	20	1			18
04	29086	X	29086	-0-	-0-	-0-	29012	2	74	9	N	67	76	1			9
05	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	28337	2	127	9	N	115	103	1			21
06	26085	X	26085	-0-	-0-	-0-	25971	2	114	9	N	104	79	1			46
07	T. A.		25830	-0-	25830	25830	25686	2	144	9	N	131	155	1			22
08	T. A.		23977	-0-	23977	49807	23919	2	58	9	N	53	62	1			13
09	72043	X	22236	-0-	-49807	-0-	22188	2	48	9	N	44	42	1			15
10	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	22095	2	40	9	N	36	34	1			17
11	24420	X	19278	-0-	-5142	-0-	19242	2	36	9	N	33	35	1			15
12	25234	X	18694	-0-	-6540	-0-	18632	2	62	9	N	56	59	1			12

TOTAL GAS PROD: 302,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	25522	-0-	-4114	-0-	25467	2	55	9	N	50	30	1			20
02	26768	X	22914	-0-	-3854	-0-	22862	2	52	9	N	47	45	1			22
03	29636	X	26174	-0-	-3462	-0-	26100	2	74	9	N	67	77	1			12
04	28680	X	27565	-0-	-1115	-0-	27509	2	56	9	N	51	59	1			4
05	29636	X	28796	-0-	-840	-0-	28726	2	70	9	N	64	58	1			10
06	28680	X	27486	-0-	-1194	-0-	27422	2	64	9	N	58	54	1			14
07	29636	X	26614	-0-	-3022	-0-	26570	2	44	9	N	40	49	1			5
08	28799	X	26605	-0-	-2194	-0-	26547	2	58	9	N	53	41	1			17
09	27870	X	24933	-0-	-2937	-0-	24874	2	59	9	N	54	59	1			12
10	28799	X	24536	-0-	-4263	-0-	24456	2	80	9	N	73	65	1			20
11	27480	X	22919	-0-	-4561	-0-	22861	2	58	9	N	53	60	1			13
12	26629	X	22635	-0-	-3994	-0-	22552	2	83	9	N	75	73	1			15

TOTAL GAS PROD: 306,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5929 - 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
03	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14163	2	36	9	N	33	7	1			26
04	13740	X	12913	-0-	-827	-0-	12849	2	64	9	N	58	80	1			4
05	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	25507	2	14	9	N	13	15	1			2
06	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	22356	2	15	9	N	14	9	1			7
07	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	22177	2	26	9	N	24	27	1			4
08	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	20655	2	10	9	N	9	11	1			2
09	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	19262	2	7	9	N	6	8	1			-0-
*10	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	19457	2	10	9	N	9	6	1			3
11	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16931	2	7	9	N	6	6	1			3
*12	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16092	2	11	9	N	10	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 189,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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
04	24465	X	24465	-0-	-0-	-0-	24282	2	183	9	N	166	157	1			9
05	21483	X	20289	-0-	-1194	-0-	20267	2	22	9	N	20	25	1			4
06	20790	X	17331	-0-	-3459	-0-	17311	2	20	9	N	18	17	1			5
07	21483	X	15996	-0-	-5487	-0-	15935	2	61	9	N	55	52	1			8
08	21483	X	15405	-0-	-6078	-0-	15307	2	98	9	N	89	69	1			28
09	20790	X	13794	-0-	-6996	-0-	13693	2	101	9	N	92	99	1			21
10	15996	X	12893	-0-	-3103	-0-	12760	2	133	9	N	121	109	1			33
11	17340	X	11238	-0-	-6102	-0-	11138	2	100	9	N	91	102	1			22
12	15996	X	10667	-0-	-5329	-0-	10528	2	139	9	N	126	123	1			25

TOTAL GAS PROD: 142,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

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
04	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
05	20125	X	20125	-0-	-0-	-0-	20102	2	23	9	N	21	13	1			8
06	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	19400	2	42	9	N	38	29	1			17
07	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18143	2	54	9	N	49	57	1			9
08	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16570	2	26	9	N	24	27	1			6
09	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	15895	2	17	9	N	15	19	1			2
10	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15185	2	24	9	N	22	16	1			8
11	13800	X	13369	-0-	-431	-0-	13352	2	17	9	N	15	16	1			7
12	14260	X	13454	-0-	-806	-0-	13426	2	28	9	N	25	27	1			5

TOTAL GAS PROD: 145,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	682	X	530	-0-	-152	-0-	521	2	9	9	N	8	8	1			1
02	616	X	439	-0-	-177	-0-	430	2	9	9	N	8	8	1			1
03	682	X	496	-0-	-186	-0-	484	2	12	9	N	11	11	1			1
04	660	X	461	-0-	-199	-0-	449	2	12	9	N	11	11	1			1
05	682	X	442	-0-	-240	-0-	430	2	12	9	N	11	11	1			1
06	660	X	402	-0-	-258	-0-	392	2	10	9	N	9	8	1			2
07	682	X	413	-0-	-269	-0-	403	2	10	9	N	9	11	1			-0-
08	682	X	413	-0-	-269	-0-	401	2	12	9	N	11	9	1			2
09	660	X	404	-0-	-256	-0-	395	2	9	9	N	8	10	1			-0-
*10	682	X	406	-0-	-276	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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
04	0		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
05	0		413	-0-	413	470	413	2			N	-0-					-0-
06	824	X	354	-0-	-470	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283 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
04	0		574	-0-	574	574	180	1	394	2	N	-0-					-0-
05	0		1176	-0-	1176	1750	440	1	736	2	N	-0-					-0-
06	2428	X	678	-0-	-1750	-0-	278	1	400	2	N	-0-					-0-
07	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	224	1	951	2	N	-0-					-0-
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	388	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	448	1	1368	2	N	-0-					-0-
10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	465	1	1375	2	N	-0-					-0-
11	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	450	1	1166	2	N	-0-					-0-
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	431	1	938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,896 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
05	0		10222	-0-	10222	10222	10178	2	44	9	N	40	29	1			11
06	27298	X	17076	-0-	-10222	-0-	17023	2	53	9	N	48	41	1			18
07	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17123	2	43	9	N	39	50	1			7
08	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	15699	2	20	9	N	18	20	1			5
09	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14336	2	13	9	N	12	15	1			2
10	14694	X	14272	-0-	-422	-0-	14254	2	18	9	N	16	12	1			6
11	14220	X	12179	-0-	-2041	-0-	12167	2	12	9	N	11	12	1			5
12	14694	X	11566	-0-	-3128	-0-	11545	2	21	9	N	19	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 112,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1					1
07	7595	X	5881	-0-	-1714	-0-	5864	2	17	9	N	15	13	1			3
08	7595	X	5183	-0-	-2412	-0-	5174	2	9	9	N	8	9	1			2
09	7350	X	4486	-0-	-2864	-0-	4480	2	6	9	N	5	7	1			-0-
*10	7595	X	3853	-0-	-3742	-0-	3845	2	8	9	N	7	5	1			2
11	7350	X	3590	-0-	-3760	-0-	3589	2	1	9	N	1	2	1			1
12	5890	X	4023	-0-	-1867	-0-	4022	2	1	9	N	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 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
06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6111	2	32	9	N	29	20	1			9
07	24087	X	19464	-0-	-4623	-0-	19375	2	89	9	N	81	51	1			39
08	24087	X	14377	-0-	-9710	-0-	14312	2	65	9	N	59	77	1			21
09	23310	X	11887	-0-	-11423	-0-	11822	2	65	9	N	59	60	1			20
10	24087	X	11115	-0-	-12972	-0-	11063	2	52	9	N	47	39	1			28
*11	23310	X	9963	-0-	-13347	-0-	9954	2	9	9	N	8	33	1			3
*12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9424	2	9	9	N	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 82,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 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
04	0		355	-0-	355	355	355	2			N	-0-					-0-
05	3285	X	2930	-0-	-355	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2445	-0-	-495	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2252	-0-	-786	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1970	-0-	-1068	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1876	-0-	-1064	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1770	-0-	-1268	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1536	-0-	-1404	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	76	-0-	76	76	76	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		172	-0-	172	172	172	2			N	-0-					-0-
05	0		576	-0-	576	748	576	2			N	-0-					-0-
06	1310	X	562	-0-	-748	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	434	X	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	X	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	434	X	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 5976

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

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 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
07	0		225	-0-	225	225	225	2			N	-0-					-0-
08	0	W	3600	-0-	3600	3825	3600	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3277	-0-	3277	7102	3277	2			N	-0-					-0-
10	0	W	3109	-0-	3109	10211	3109	2			N	-0-					-0-
11	0	W	2825	-0-	2825	13036	2825	2			N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13036					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-

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
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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	1953	N	1500	-0-	-453	-0-	1436	2	64	9	Y	58	54	1			31
02	1792	N	709	-0-	-1083	-0-	666	2	43	9	Y	39	28	1			42
03	1736	N	514	-0-	-1222	-0-	480	2	34	9	Y	31	53	1			20
04	1440	N	903	-0-	-537	-0-	862	2	41	9	Y	37	27	1			30
05	775	N	664	-0-	-111	-0-	630	2	34	9	Y	31	26	1			35
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	629	2	32	9	Y	29	26	1			38
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	688	2	39	9	Y	35	25	1			48
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	697	2	25	9	Y	23	36	1			35
09	510	N	187	-0-	-323	-0-	185	2	2	9	Y	2	36	1			1
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2253	2	259	9	Y	235	114	1			122
11	3000	N	4529	-0-	1529	1529	4198	2	331	9	Y	301	329	1			94
*12	3100	N	5073	-0-	1973	3502	4775	2	298	9	Y	271	177	1			188

TOTAL GAS PROD: 18,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

01	8959	X	8568	-0-	-391	-0-	8533	2	35	9	Y	32					48
02	8092	X	7265	-0-	-827	-0-	7234	2	31	9	Y	28	37	1			39
03	8959	X	7986	-0-	-973	-0-	7945	2	41	9	Y	37	38	1			38
04	8580	X	7796	-0-	-784	-0-	7761	2	35	9	Y	32	35	1			35
05	8742	X	7919	-0-	-823	-0-	7880	2	39	9	Y	35	38	1			32
06	7950	X	7748	-0-	-202	-0-	7716	2	32	9	Y	29	37	1	1	8	23
07	8060	X	7997	-0-	-63	-0-	7956	2	41	9	Y	37					60
08	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	7738	2	42	9	Y	38	46	1			52
09	7800	X	7216	-0-	-584	-0-	7175	2	41	9	Y	37	53	1			36
10	7998	X	7435	-0-	-563	-0-	7400	2	35	9	Y	32					68
11	7740	X	7228	-0-	-512	-0-	7197	2	31	9	Y	28	46	1			50
12	7905	X	7066	-0-	-839	-0-	7026	2	40	9	Y	36	41	1			45

TOTAL GAS PROD: 92,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2008	-0-	-38	-0-	2007	2	1	9	Y	1					23
02	1820	N	1735	-0-	-85	-0-	1733	2	2	9	Y	2					25
03	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1913	2	2	9	Y	2					27
04	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	1660	2	1	9	Y	1					28
05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1820	2			Y	-0-					28
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1902	2	3	9	Y	3	14	1			17
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1766	2	17	9	Y	15					32
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2442	2	7	9	Y	6	24	1			14
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2381	2	6	9	Y	5					19
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					19
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					19
12	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	2231	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 24,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1711	-0-	-397	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1503	-0-	-237	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,090 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1024	2	48	9	Y	44					169
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12	9	Y	11					180
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2316	2	17	9	Y	15					195
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					195
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					195
06	DLQ G-10		2139	-0-	2139	2139	2029	2	110	9	Y	100	165	1			130
07	DLQ G-10		2507	-0-	2507	4646	2488	2	19	9	Y	17					147
*08	7720	X	3074	-0-	-4646	-0-	3016	2	58	9	Y	53	173	1			27
*09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					27
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3005	2	44	9	Y	40					67
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3034	2	72	9	Y	65					132
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 28,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					84
06	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					84
07	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1812	2	3	9	N	3					87
08	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1579	2	28	9	N	25	91	1			21
09	1200	X	202	-0-	-998	-0-	200	2	2	9	N	2					23
10	1860	X	1614	-0-	-246	-0-	1602	2	12	9	N	11					34
11	1770	X	905	-0-	-865	-0-	899	2	6	9	N	5					39
*12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2357	2	62	9	N	56					95

TOTAL GAS PROD: 10,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 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	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 #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 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	1302	N	538	-0-	-764	-0-	30	1	458	2	Y	45	40	1			7
							50	9									
02	1092	N	518	-0-	-574	-0-	30	1	436	2	Y	47	51	1			3
							52	9									
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	30	1	442	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	22	1	315	2	Y	42	39	1			6
							46	9									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 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-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 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	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	151 1 12 9		4055 3		Y	-0-					-0-
02	3892	X	3600	-0-	-292	-0-	148 1 11 9		3452 3		Y	-0-					-0-
03	4309	X	4246	-0-	-63	-0-	165 1 12 9		4069 3		Y	11	10	1			1
04	4170	X	4063	-0-	-107	-0-	158 1 9 9		3896 3		Y	8	8	1			1
05	4216	X	4154	-0-	-62	-0-	154 1 11 9		3989 3		Y	10	9	1			2
06	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	148 1 8 9		3699 3		Y	7	7	1			2
07	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	158 1 8 9		3829 3		Y	7	7	1			2
08	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	157 1 7 9		3858 3		Y	6	7	1			1
09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	154 1 8 9		3789 3		Y	7	6	1			2
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	160 1 9 9		3967 3		Y	8	9	1			1
11	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	155 1 10 9		3702 3		Y	9	7	1			3
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 44,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

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

01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1509	3	Y	31	32	1								3
							34	9														
02	1092	N	1011	-0-	-81	-0-	52	1	928	3	Y	28	27	1								4
							31	9														
03	1209	N	795	-0-	-414	-0-	43	1	742	3	Y	9	12	1								1
							10	9														
04	1170	N	982	-0-	-188	-0-	54	1	921	3	Y	6	6	1								1
							7	9														
05	1116	N	812	-0-	-304	-0-	45	1	763	3	Y	4	5	1								-0-
							4	9														
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	3	Y	4	4	1								-0-
							4	9														
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	3	Y	5	4	1								1
							6	9														
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	91	1	1374	3	Y	3	4	1								-0-
							3	9														
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	95	1	1364	3	Y	6	5	1								1
							7	9														
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	95	1	1394	3	Y	4	4	1								1
							4	9														
11	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	73	1	1144	3	Y	5	5	1								1
							6	9														
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT										1

TOTAL GAS PROD: 13,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

01	3658	X	3630	-0-	-28	-0-	304	1	2996	3	Y	300	279	1				53
							330	9										
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	289	1	2772	3	Y	238	236	1				55
							262	9										
03	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	333	1	2953	3	Y	189	232	1				12
							208	9										
04	3540	X	3094	-0-	-446	-0-	292	1	2620	3	Y	165	156	1				21
							182	9										
05	3658	X	2937	-0-	-721	-0-	283	1	2512	3	Y	129	115	1				35
							142	9										
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	270	1	2450	3	Y	131	134	1				32
							144	9										
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	308	1	2751	3	Y	135	136	1				31
							149	9										
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	299	1	2689	3	Y	153	137	1				47
							168	9										
09	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	246	1	2167	3	Y	133	154	1				26
							146	9										
10	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	260	1	2338	3	Y	153	162	1				17
							168	9										
11	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	251	1	2229	3	Y	159	159	1				17
							175	9										
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT						17

TOTAL GAS PROD: 33,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,885

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1906	-0-	-1132	-0-	162	1	1668	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
02	2660	X	1669	-0-	-991	-0-	150	1	1447	3	Y	65	61	1			10
							72	9									
03	2883	X	976	-0-	-1907	-0-	89	1	821	3	Y	60	65	1			5
							66	9									
04	2790	X	865	-0-	-1925	-0-	75	1	744	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
05	1953	X	621	-0-	-1332	-0-	46	1	539	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
06	930	N	483	-0-	-447	-0-	31	1	421	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
07	899	N	471	-0-	-428	-0-	49	1	387	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
08	620	N	414	-0-	-206	-0-	44	1	340	3	Y	27	30	1			2
							30	9									
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	42	1	315	3	Y	35	32	1			5
							39	9									
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	39	1	290	3	Y	30	29	1			6
							33	9									
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	38	1	281	3	Y	32	33	1			5
							35	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2638	-0-	-190	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2314	-0-	-536	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	1945	-0-	-1000	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
12	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

01	4557	X	3787	-0-	-770	-0-	73	1	3714	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3838	-0-	-278	-0-	77	1	3761	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	3830	-0-	-665	-0-	77	1	3753	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4151	-0-	-199	-0-	98	1	4053	3	Y	-0-					-0-
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	124	1	4125	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4152	-0-	4152	4152	106	1	4046	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4044	-0-	4044	8196	406	1	3605	3	Y	30	27	1			3
							33	9									
08	DLQ G-10		4628	-0-	4628	12824	471	1	4136	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
09	DLQ G-10		3671	-0-	3671	16495	251	1	3398	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
10	DLQ G-10		4154	-0-	4154	20649	97	1	4033	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
*11	DLQ G-10		3791	-0-	3791	24440	87	1	3683	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
*12	28153	X	3713	-0-	-24440	-0-	93	1	3595	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 48,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

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

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	745 11	1 9	2233	3	Y	10	10	1			1
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	630 9	1 9	2163	3	Y	8	8	1			1
03	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	144 10	1 9	2419	3	Y	9	9	1			1
04	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	65 8	1 9	2187	3	Y	7	7	1			1
05	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	146 8	1 9	2172	3	Y	7	7	1			1
06	DLQ	G-10	2367	-0-	2367	2367	58 8	1 9	2301	3	Y	7	7	1			1
07	DLQ	G-10	2307	-0-	2307	4674	64 11	1 9	2232	3	Y	10	10	1			1
08	DLQ	G-10	2367	-0-	2367	7041	62 8	1 9	2297	3	Y	7	7	1			1
09	DLQ	G-10	2333	-0-	2333	9374	64 8	1 9	2261	3	Y	7	7	1			1
10	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	11342	46 8	1 9	1914	2	Y	7	7	1			1
*11	DLQ	G-10	1877	-0-	1877	13219	43 6	1 9	1828	2	Y	5	6	1			-0-
*12	14587	X	1368	-0-	-13219	-0-	35 6	1 9	1327	2	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17

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	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	479	1	3262	3	Y	57	57	1			6
							63	9									
02	3584	X	3457	-0-	-127	-0-	431	1	2976	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	891	1	3353	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
04	3840	X	3401	-0-	-439	-0-	507	1	2848	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
05	3968	X	3210	-0-	-758	-0-	801	1	2364	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
06	DLQ G-10		2070	-0-	2070	2070	307	1	1719	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
07	DLQ G-10		2077	-0-	2077	4147	281	1	1728	3	Y	62	60	1			6
							68	9									
08	DLQ G-10		4202	-0-	4202	8349	633	1	3538	3	Y	28	31	1			3
							31	9									
09	DLQ G-10		3405	-0-	3405	11754	510	1	2864	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
10	DLQ G-10		472	-0-	472	12226	11	1	457	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
*11	DLQ G-10		1	-0-	1	12227	1	2			Y	-0-					-0-
*12	12272	X	45	-0-	-12227	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

*01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	940	1	1518	3	Y	-0-					-0-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	754	1	1467	3	Y	-0-					-0-
*03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	1056	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1044	1	1398	3	Y	-0-					-0-
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	820	1	1320	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2535	-0-	2535	2535	797	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		2832	-0-	2832	5367	1101	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2636	-0-	2636	8003	382	1	2254	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		2174	-0-	2174	10177	349	1	1825	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2222	-0-	2222	12399	87	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1753	-0-	1753	14152	71	1	1682	3	Y	-0-					-0-
*12	15783	X	1631	-0-	-14152	-0-	69	1	1562	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

01	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	1031	1	8549	3	Y	70					102
							77	9									
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	891	1	7647	3	Y	72					174
							79	9									
03	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	1028	1	8083	3	Y	67					241
							74	9									
04	8370	X	6869	-0-	-1501	-0-	843	1	5939	3	Y	79	189	1	50	5	81
							87	9									
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	994	1	8341	3	Y	63					144
							69	9									
06	DLQ G-10		8677	-0-	8677	8677	694	1	7983	3	Y	-0-					144
07	DLQ G-10		8646	-0-	8646	17323	876	1	7674	3	Y	87	190	1			41
							96	9									
08	DLQ G-10		7929	-0-	7929	25252	338	1	7577	3	Y	13					54
							14	9									
09	DLQ G-10		8131	-0-	8131	33383	344	1	7781	3	Y	5					59
							6	9									
10	DLQ G-10		8191	-0-	8191	41574	327	1	7825	3	Y	35					94
							39	9									
11	DLQ G-10		8182	-0-	8182	49756	316	1	7866	3	Y	-0-					94
*12	54262	X	4506	-0-	-49756	-0-	163	1	4324	3	Y	17	17	5			94
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 97,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

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	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-		391	1 3 9	2479	3	Y	3	3	1			-0-
*02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-		394	1 3 9	2165	3	Y	3	3	1			-0-
*03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-		439	1 4 9	2529	3	Y	4	3	1			1
*04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-		422	1 3 9	2337	3	Y	3	3	1			1
*05	2511	N	2362	-0-	-149	-0-		340	1 2 9	2020	3	Y	2	3	1			-0-
*06	DLQ G-10		2409	-0-	2409	2409		407	1 4 9	1998	3	Y	4	3	1			1
*07	DLQ G-10		2196	-0-	2196	4605		339	1 3 9	1854	3	Y	3	3	1			1
*08	DLQ G-10		2083	-0-	2083	6688		298	1 3 9	1782	3	Y	3	3	1			1
*09	DLQ G-10		2738	-0-	2738	9426		401	1 3 9	2334	3	Y	3	3	1			1
*10	DLQ G-10		2656	-0-	2656	12082		104	1 2 9	2550	3	Y	2	3	1			-0-
*11	DLQ G-10		1988	-0-	1988	14070		80	1 3 9	1905	3	Y	3	3	1			-0-
*12	16693	X	2623	-0-	-14070	-0-		111	1 4 9	2508	3	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	T. A.		2392	-0-	2392	4741	46	1	2346	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2078	-0-	2078	6819	42	1	2036	3	Y	-0-					-0-
03	9227	X	2408	-0-	-6819	-0-	48	1	2360	3	Y	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	53	1	2194	3	Y	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	55	1	2155	3	Y	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	43	1	2219	3	Y	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	53	1	2214	3	Y	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	50	1	2189	3	Y	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	53	1	2176	3	Y	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	52	1	2173	2	Y	-0-					-0-
*11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	45	1	1908	2	Y	-0-					-0-
*12	400	N	2081	-0-	1681	1681	53	1	2028	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	267	1	7407	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	247	1	6696	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	272	1	7371	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	248	1	6935	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	295	1	6895	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		7029	-0-	7029	7029	190	1	6836	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		7342	-0-	7342	14371	219	1	7117	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	DLQ G-10		7438	-0-	7438	21809	235	1	7200	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	DLQ G-10		7484	-0-	7484	29293	235	1	7246	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		7228	-0-	7228	36521	169	1	7055	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	DLQ G-10		5610	-0-	5610	42131	130	1	5477	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	48434	X	6303	-0-	-42131	-0-	160	1	6140	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 85,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 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	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 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3058	-0-	-972	-0-	488	1	2570	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2703	-0-	-713	-0-	439	1	2264	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	927	1	2457	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	886	1	2262	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	926	1	2048	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2559	-0-	2559	2559	389	1	2170	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2775	-0-	2775	5334	400	1	2375	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2661	-0-	2661	7995	407	1	2254	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2340	-0-	2340	10335	392	1	1948	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2031	-0-	2031	12366	47	1	1984	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1969	-0-	1969	14335	46	1	1923	2	Y	-0-					-0-
*12	16270	X	1935	-0-	-14335	-0-	49	1	1886	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 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	4402	X	3879	-0-	-523	-0-	615	1	3242	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	578	1	3433	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	674	1	3750	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	650	1	3595	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	4402	X	3159	-0-	-1243	-0-	569	1	2575	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	DLQ G-10		3743	-0-	3743	3743	563	1	3166	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
07	DLQ G-10		3344	-0-	3344	7087	831	1	2489	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
08	DLQ G-10		2347	-0-	2347	9434	574	1	1756	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	DLQ G-10		2318	-0-	2318	11752	659	1	1644	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	DLQ G-10		1564	-0-	1564	13316	36	1	1509	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
*11	DLQ G-10		1546	-0-	1546	14862	35	1	1493	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
*12	15900	X	1038	-0-	-14862	-0-	26	1	998	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 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-	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

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-

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-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-

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

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

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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-

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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-

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	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 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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	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 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
02	1540	N	1508	-0-	-32	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
03	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
06	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
08	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
09	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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

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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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-

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

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

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

ANDERSON, 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. 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	1426	N	319	-0-		-1107	-0-		8	1 9	310	3	Y	1	1	1			-0-
*02	1884	N	1884	-0-		-0-	-0-		225	1 9	1641	3	Y	16	12	1			4
*03	2302	N	2302	-0-		-0-	-0-		312	1 9	1946	3	Y	40	41	1			3
*04	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-		228	1 9	1319	3	Y	42	35	1			10
*05	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-		230	1 9	1572	3	Y	32	35	1			7
*06	2220	N	2055	-0-		-165	-0-		282	1 9	1731	3	Y	38	31	1			14
*07	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-		302	1 9	1685	3	Y	33	37	1			10
*08	2156	N	2156	-0-		-0-	-0-		311	1 9	1806	3	Y	35	38	1			7
*09	2040	N	1931	-0-		-109	-0-		368	1 9	1516	3	Y	43	41	1			9
*10	2015	N	1928	-0-		-87	-0-		306	1 9	1589	3	Y	30	30	1			9
*11	2070	N	1714	-0-		-356	-0-		264	1 9	1409	3	Y	37	35	1			11
12	1984	N	1632	-0-		-352	-0-		288	1 9	1301	3	Y	39	41	1			9

TOTAL GAS PROD: 21,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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	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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 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	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
07	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
*11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
*12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

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-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	870	-0-	-2261	-0-	22 34	1 9	814	3	Y	31	32	1			5
*02	2828	X	702	-0-	-2126	-0-	18 22	1 9	662	3	Y	20	20	1			5
*03	1767	X	855	-0-	-912	-0-	22	1	833	3	Y	-0-	5	1			-0-
*04	930	X	833	-0-	-97	-0-	24	1	809	3	Y	-0-					-0-
*05	899	X	821	-0-	-78	-0-	22	1	799	3	Y	-0-					-0-
*06	840	N	749	-0-	-91	-0-	18	1	731	3	Y	-0-					-0-
*07	868	N	800	-0-	-68	-0-	20	1	780	3	Y	-0-					-0-
*08	806	N	791	-0-	-15	-0-	21	1	770	3	Y	-0-					-0-
*09	750	N	635	-0-	-115	-0-	16	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	706	-0-	-100	-0-	20	1	686	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	543	-0-	-237	-0-	15	1	528	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	18	1	563	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	3	N	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	3	N	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	7	1	255	3	N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	7	1	248	3	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	58 1 9		2026	3	Y	1	1	1			-0-
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	45	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	59	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*04	1830	N	1488	-0-	-342	-0-	47	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	60	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	58	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	46	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*08	1302	N	586	-0-	-716	-0-	16	1	570	3	Y	-0-					-0-
*09	1260	N	683	-0-	-577	-0-	19	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	736	-0-	-566	-0-	20	1	716	3	Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	3	Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	22	1	724	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2143	-0-	-58	-0-	53 1 89 9		2001	3	Y	81					195
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	50 1 80 9		1868	3	Y	73	149	1			119
03	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	50 1 41 9		1969	3	Y	37					156
04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	54 1 36 9		1928	3	Y	33	125	1			64
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	52 1 40 9		1889	3	Y	36					100
06	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	46 1 42 9		1793	3	Y	38	91	1			47
07	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	49 1 39 9		1858	3	Y	35					82
08	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	51 1 50 9		1878	3	Y	45	81	1			46
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	51 1 91 9		1819	3	Y	83					129
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	53 1 98 9		1937	3	Y	89	133	1			85
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	53 1 48 9		1851	3	Y	44					129
12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	60 1 28 9		1924	3	Y	25	134	1			20

TOTAL GAS PROD: 24,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	-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-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

01	868	N	856	-0-	-12	-0-	20	1	766	3	N	64	64	1					11
							70	9											
*02	784	N	724	-0-	-60	-0-	17	1	612	3	N	86	77	1					20
							95	9											
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	21	1	786	3	N	155	162	1					13
							171	9											
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	21	1	754	3	N	156	133	1					36
							172	9											
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	743	3	N	122	132	1					26
							134	9											
*06	930	N	867	-0-	-63	-0-	18	1	693	3	N	142	116	1					52
							156	9											
*07	961	N	878	-0-	-83	-0-	20	1	723	3	N	123	138	1					37
							135	9											
*08	899	N	870	-0-	-29	-0-	20	1	726	3	N	113	128	1					22
							124	9											
*09	870	N	813	-0-	-57	-0-	20	1	709	3	N	76	82	1					16
							84	9											
*10	868	N	815	-0-	-53	-0-	20	1	738	3	N	52	53	1					15
							57	9											
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	20	1	710	3	N	65	61	1					19
							72	9											
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	23	1	741	3	N	68	71	1					16
							75	9											

TOTAL GAS PROD: 10,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 05/02/2017 - P/A 05/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

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

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

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 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	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	3219	3	58	9	Y	53					233
02	3500	X	2648	-0-	-852	-0-	2607	3	41	9	Y	37	190	1			80
03	3875	X	3018	-0-	-857	-0-	2954	3	64	9	Y	58					138
04	3750	X	2647	-0-	-1103	-0-	2623	3	24	9	Y	22					160
05	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	3019	3	50	9	Y	45	2	8			203
06	3150	X	2838	-0-	-312	-0-	2796	3	42	9	Y	38	186	1			55
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3279	3	33	9	Y	30					85
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3223	3	47	9	Y	43					128
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3294	3	52	9	Y	47					175
10	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3201	3	46	9	Y	42					217
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3208	3	21	9	Y	19	180	1			56
*12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3201	3	66	9	Y	60					116

TOTAL GAS PROD: 37,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

03	0		356	-0-	356	356	356	3			N	-0-					-0-
04	2710	X	2354	-0-	-356	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

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
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	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	316	1	1361	2	Y	77	73	1			13
							85	9									
02	2184	N	2003	-0-	-181	-0-	296	1	1695	2	Y	11	23	1			1
							12	9									
03	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	346	1	1949	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
04	1710	N	1448	-0-	-262	-0-	210	1	1227	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	2232	N	1293	-0-	-939	-0-	87	1	1199	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	2250	N	1244	-0-	-1006	-0-	63	1	1174	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	68	1	1199	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	56	1	1059	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	50	1	969	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1271	N	985	-0-	-286	-0-	47	1	931	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1080	N	934	-0-	-146	-0-	48	1	880	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1054	N	671	-0-	-383	-0-	27	1	638	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

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
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

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-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

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	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, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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-

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-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 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	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 COMPANY, LLC 775854
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 UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	24	24	1					5
							26	9											
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	27	30	1					2
							30	9											
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	22	1	331	2	Y	32	32	1					2
							35	9											
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	21	1	317	2	Y	35	32	1					5
							39	9											
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	21	1	328	2	Y	32	34	1					3
							35	9											
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	27	25	1					5
							30	9											
07	366	X	366	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	9	14	1					-0-
							10	9											
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	30	26	1					4
							33	9											
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	36	34	1					6
							40	9											
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	51	49	1					8
							56	9											
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	54	53	1					9
							59	9											
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	62	62	1					9
							68	9											

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 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	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-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 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	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- 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-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 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-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 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	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	784	X	714	-0-	-70	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	868	X	813	-0-	-55	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	806	X	688	-0-	-118	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

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

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

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2319	-0-	-1711	-0-	134 1 10 9	2175 2	N	9	16 1		7
02	3640 X	2359	-0-	-1281	-0-	164 1 7 9	2188 2	N	6			13
03	3782 X	2166	-0-	-1616	-0-	150 1 18 9	1998 2	N	16	14 1		15
04	3630 X	1978	-0-	-1652	-0-	132 1 7 9	1839 2	N	6	15 1		6
05	3751 X	2848	-0-	-903	-0-	179 1 8 9	2661 2	N	7			13
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	185 1 7 9	2867 2	N	6	12 1		7
07	2604 X	2269	-0-	-335	-0-	151 1 14 9	2104 2	N	13	10 1		10
08	2852 X	1705	-0-	-1147	-0-	122 1 9 9	1574 2	N	8			18
09	3060 X	2010	-0-	-1050	-0-	120 1 11 9	1879 2	N	10	18 1		10
10	3162 X	1961	-0-	-1201	-0-	132 1 12 9	1817 2	N	11			21
11	3060 X	1339	-0-	-1721	-0-	106 1 8 9	1225 2	N	7	19 1		9
12	2263 X	1116	-0-	-1147	-0-	94 1 19 9	1003 2	N	17			26

TOTAL GAS PROD: 25,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 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	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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

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

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

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
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 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	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

01	7750	357	-0-	-7393	30564	313	3	44	9	Y	40	156	1			35
02	7000	877	-0-	-6123	24441	877	3			Y	-0-					35
03	7750	1221	-0-	-6529	17912	1221	3			Y	-0-					35
04	7500	634	-0-	-6866	11046	634	3			Y	-0-					35
05	7750	666	-0-	-7084	3962	666	3			Y	-0-					35
06	4455	R	493	-0-	-3962	-0-	493	3			Y	-0-					35
07	1209	#	325	-0-	-884	-0-	325	3			Y	-0-					35
08	1209	#	261	-0-	-948	-0-	261	3			Y	-0-					35
09	630	#	263	-0-	-367	-0-	263	3			Y	-0-					35
10	651	#	323	-0-	-328	-0-	323	3			Y	-0-					35
11	480	#	238	-0-	-242	-0-	238	3			Y	-0-					35
*12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

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

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

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

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

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

STALLION SWD, LP 811982
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 (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 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		2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					167
02		1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					167
03		2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2017	3	24	9	N	22	160	1			29
04		1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					29
05		1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					29
06		1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1870	3	9	9	N	8					37
07		2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2021	3	42	9	N	38					75
08		2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2014	3	42	9	N	38					113
09		1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1925	3	35	9	N	32					145
10		1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					145
11		1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					145
*12		1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 23,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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		3410	#	3163	-0-	-247	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
02		2968	#	2950	-0-	-18	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03		3255	#	3213	-0-	-42	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
04		3150	#	3116	-0-	-34	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
05		3441	R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
06		3150	#	3124	-0-	-26	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
07		3255	#	3130	-0-	-125	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
08		3441	#	3131	-0-	-310	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
09		3330	#	3092	-0-	-238	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
10		3441	#	3262	-0-	-179	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
11		3244	R	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
*12		3354	R	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,220 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					18
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					18
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					18
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					18
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 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	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	215	1	1628	3	N	38	74	1			9
							42	9									
02	2016	N	1984	-0-	-32	-0-	455	1	1529	3	N	-0-					9
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	482	1	1694	3	N	18					27
							20	9									
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	480	1	1311	3	N	-0-					27
05	2201	N	1690	-0-	-511	-0-	419	1	1271	3	N	-0-					27
06	2130	N	1787	-0-	-343	-0-	416	1	1356	3	N	14	41	1			-0-
							15	9									
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	438	1	1321	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	425	1	1280	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1482	-0-	-318	-0-	343	1	1139	3	N	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	510	1	1433	3	N	-0-					-0-
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	425	1	1295	3	N	-0-					-0-
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	440	1	1460	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

01	6231	X	5996	-0-	-235	-0-	329	1	5654	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	5628	X	5089	-0-	-539	-0-	269	1	4808	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	6107	X	5254	-0-	-853	-0-	287	1	4954	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	5910	X	5447	-0-	-463	-0-	300	1	5137	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	6107	X	5620	-0-	-487	-0-	310	1	5255	3	Y	50	46	1			5
							55	9									
06	5790	X	4991	-0-	-799	-0-	281	1	4664	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
07	5642	X	5281	-0-	-361	-0-	293	1	4935	3	Y	48	45	1			7
							53	9									
08	5456	X	5321	-0-	-135	-0-	328	1	4950	3	Y	39	44	1			2
							43	9									
09	5280	X	5093	-0-	-187	-0-	329	1	4707	3	Y	52	47	1			7
							57	9									
10	5456	X	4801	-0-	-655	-0-	303	1	4447	3	Y	46	44	1			9
							51	9									
11	5160	X	4673	-0-	-487	-0-	279	1	4341	3	Y	48	49	1			8
							53	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 57,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

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.		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

01	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	891	1	10212	3	Y	32	32	1				3
							35	9										
02	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	764	1	8867	3	Y	28	27	1				4
							31	9										
03	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	840	1	9561	3	Y	35	36	1				3
							39	9										
04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	849	1	9631	3	Y	24	25	1				2
							26	9										
05	9455	X	9130	-0-	-325	-0-	766	1	8351	3	Y	12	13	1				1
							13	9										
06	9150	X	1769	-0-	-7381	-0-	166	1	1594	3	Y	8	8	1				1
							9	9										
07	9455	X	1288	-0-	-8167	-0-	351	1	928	3	Y	8	8	1				1
							9	9										
08	9331	X	811	-0-	-8520	-0-	330	1	474	3	Y	6	7	1				-0-
							7	9										
09	9030	X	1012	-0-	-8018	-0-	336	1	665	3	Y	10	9	1				1
							11	9										
10	9145	X	1005	-0-	-8140	-0-	342	1	650	3	Y	12	11	1				2
							13	9										
11	1770	X	1213	-0-	-557	-0-	343	1	856	3	Y	13	13	1				2
							14	9										
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT						2

TOTAL GAS PROD: 57,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120 14	1 9	2053	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	95 14	1 9	1699	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1777	-0-	-331	-0-	97 14	1 9	1680	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	111 17	1 9	1892	3	Y	15	14	1			1
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	109 14	1 9	1859	3	Y	13	13	1			1
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	102 12	1 9	1700	3	Y	11	11	1			1
07	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	108 14	1 9	1818	3	Y	13	12	1			2
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	121 12	1 9	1821	3	Y	11	12	1			1
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124 14	1 9	1771	3	Y	13	12	1			2
10	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	109 12	1 9	1605	3	Y	11	11	1			2
11	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	105 14	1 9	1633	3	Y	13	13	1			2
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 20,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	8	1	130	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	161	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	10	1	158	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	146	1	2509	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	125	1	2229	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	153	1	2646	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	140	1	2404	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	132	1	2233	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	118	1	1964	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	132	1	2227	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	159	1	2395	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	160	1	2285	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	147	1	2154	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1480	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	957	3	Y	45	46	1			4
							50	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	846	3	Y	41	39	1			6
							45	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	Y	51	53	1			4
							56	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	842	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	53	1	902	3	Y	460	420	1			43
							506	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	44	1	724	3	Y	385	391	1			37
							424	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	844	3	Y	445	416	1			66
							490	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	56	1	847	3	Y	368	413	1			21
							405	9									
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	820	3	Y	483	440	1			64
							531	9									
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	49	1	720	3	Y	422	405	1			81
							464	9									
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	Y	449	458	1			72
							494	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 13,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,184

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

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 #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

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 #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	71 66	1 9	1221	3	Y	60	62	1			5
02	1512	N	1207	-0-	-305	-0-	61 62	1 9	1084	3	Y	56	53	1			8
03	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	78 77	1 9	1345	3	Y	70	72	1			6
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	85 52	1 9	1455	3	Y	47	49	1			4
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	85 43	1 9	1435	3	Y	39	39	1			4
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	78 35	1 9	1304	3	Y	32	33	1			3
07	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	77 42	1 9	1289	3	Y	38	35	1			6
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	94 34	1 9	1415	3	Y	31	35	1			2
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	90 44	1 9	1292	3	Y	40	37	1			5
10	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	74 40	1 9	1085	3	Y	36	34	1			7
11	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	61 41	1 9	947	3	Y	37	38	1			6
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 15,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

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 #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

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 #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 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	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17 1 3 9		295 3		Y	-0-					-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	11 1 2 9		201 3		Y	-0-					-0-
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	12 1 2 9		207 3		Y	-0-					-0-
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	11 1 2 9		197 3		Y	-0-					-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17 1 3 9		286 3		Y	3	3	1			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	12 1 2 9		194 3		Y	2	2	1			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9		212 3		Y	2	2	1			-0-
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	12 1 2 9		188 3		Y	2	2	1			-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	11 1 2 9		154 3		Y	2	2	1			-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	12 1 2 9		179 3		Y	2	2	1			-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	11 1 2 9		169 3		Y	2	2	1			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	204	-0-	-188	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	14	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 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 #: 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 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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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 #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 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	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 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 #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

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

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

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 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 #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	371	-0-	-32	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
05	465	X	457	-0-	-8	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
06	450	X	337	-0-	-113	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
07	465	X	396	-0-	-69	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

*01	3100 N	2551	-0-	-549	7668	358	1	2169	3	Y	22	22	1	3
						24	9							
*02	2800 N	2295	-0-	-505	7163	331	1	1941	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
*03	3100 N	2521	-0-	-579	6584	354	1	2141	3	Y	24	22	1	5
						26	9							
*04	3000 N	2473	-0-	-527	6057	355	1	2097	3	Y	19	20	1	4
						21	9							
*05	3100 N	2149	-0-	-951	5106	314	1	1816	3	Y	17	18	1	3
						19	9							
*06	3000 N	1224	-0-	-1776	3330	239	1	964	3	Y	19	18	1	4
						21	9							
*07	3100 N	732	-0-	-2368	962	146	1	564	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
*08	1835 N	873	-0-	-962	-0-	180	1	676	3	Y	15	16	1	3
						17	9							
*09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	355	1	2079	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
*10	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	112	1	2757	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
*11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	100	1	2393	3	Y	23	23	1	3
						25	9							
12	2418 N	2354	-0-	-64	-0-	99	1	2229	3	Y	24	23	1	4
						26	9							

TOTAL GAS PROD: 25,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	276	-0-	-840	-0-	48	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	497	-0-	-175	-0-	79	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	17	1	824	3	Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	171	1	785	3	Y	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	221	1	1006	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	810	N	411	-0-	-399	-0-	42	1	358	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	99	1	609	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	253	1	1108	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ G-10		831	-0-	831	2203	184	1	636	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	DLQ G-10		767	-0-	767	2970	17	1	741	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	DLQ G-10		1026	-0-	1026	3996	23	1	992	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	2800	N	980	-0-	-1820	2176	25	1	942	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

01	2772	N	2071	-0-	-701	-0-	40	1	2031	3	Y	-0-					-0-
02	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	37	1	1809	3	Y	-0-					-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	40	1	1941	3	Y	-0-					-0-
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	44	1	1856	3	Y	-0-					-0-
05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	43	1	1826	3	Y	-0-					-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	42	1	2005	3	Y	-0-					-0-
07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	47	1	1965	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1947	-0-	1947	1947	44	1	1903	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1955	-0-	1955	3902	47	1	1908	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1917	-0-	1917	5819	45	1	1872	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1763	-0-	1763	7582	41	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	1293	-0-	-1507	6075	34	1	1259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1395	X	551	-0-	-844	-0-	26	1	503	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	232	1	2389	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	404	1	3936	3	Y	308	278	1			33
							339	9									
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	402	1	3314	3	Y	257	263	1			27
							283	9									
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	387	1	3073	3	Y	254	254	1			27
							279	9									
06	4530	X	3960	-0-	-570	-0-	331	1	3358	3	Y	246	247	1			26
							271	9									
07	4681	X	3892	-0-	-789	-0-	375	1	3100	3	Y	379	368	1			37
							417	9									
08	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	139	1	1173	3	Y	250	260	1			27
							275	9									
09	DLQ G-10		569	-0-	569	2156	25	1	267	3	Y	252	251	1			28
							277	9									
10	DLQ G-10		122	-0-	122	2278	3	1	108	2	Y	10	37	1			1
							11	9									
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2278					Y	-0-	1	1			-0-
*12	2292	X	14	-0-	-2278	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,004

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	3100	N	2394	-0-	-706	634	46	1	2333	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2753	N	2119	-0-	-634	-0-	42	1	2065	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	47	1	2314	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	51	1	2146	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1920	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
06	1560	N	880	-0-	-680	-0-	18	1	843	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	1612	N	1192	-0-	-420	-0-	27	1	1135	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
08	DLQ G-10		941	-0-	941	941	21	1	901	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	DLQ G-10		824	-0-	824	1765	19	1	786	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
10	DLQ G-10		922	-0-	922	2687	22	1	890	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*11	DLQ G-10		1268	-0-	1268	3955	29	1	1226	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*12	2800	N	1073	-0-	-1727	2228	27	1	1033	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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-

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	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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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	0	X	-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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	17602	-0-	14502	14502	392	1	17209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	3000	N	1280	-0-	-1720	12782	29	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	997	-0-	-2103	10679	23	1	974	2	Y	-0-					-0-
*11	11547	X	868	-0-	-10679	-0-	20	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		859	-0-	859	859	22	1	837	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	3053	-0-	3053	41380	184	1	2824	3	N	41	41	1			4
							45	9									
02	SWR	10	2599	-0-	2599	43979	165	1	2398	3	N	33	33	1			4
							36	9									
03	SWR	10	2763	-0-	2763	46742	194	1	2529	3	N	36	36	1			4
							40	9									
04	SWR	10	2290	-0-	2290	49032	53	1	2204	3	N	30	31	1			3
							33	9									
05	SWR	10	2585	-0-	2585	51617	89	1	2463	3	N	30	30	1			3
							33	9									
06	SWR	10	2689	-0-	2689	54306	54	1	2603	3	N	29	29	1			3
							32	9									
07	SWR	10	2717	-0-	2717	57023	62	1	2607	3	N	44	43	1			4
							48	9									
08	SWR	10	2310	-0-	2310	59333	51	1	2226	3	N	30	31	1			3
							33	9									
09	SWR	10	1704	-0-	1704	61037	39	1	1632	3	N	30	30	1			3
							33	9									
10	SWR	10	1448	-0-	1448	62485	34	1	1405	2	N	8	10	1			1
							9	9									
*11	SWR	10	1174	-0-	1174	63659	27	1	1141	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
12	SWR	10	1119	-0-	1119	64778	28	1	1084	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1057	-0-	-90	-0-	20	1	985	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	20	1	1004	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	25	1	1220	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
04	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
05	1178	X	1046	-0-	-132	-0-	23	1	986	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
06	1260	X	1021	-0-	-239	-0-	20	1	966	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
07	1364	X	1104	-0-	-260	-0-	24	1	1023	3	Y	52	50	1			5
							57	9									
08	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	24	1	1026	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
09	DLQ G-10		900	-0-	900	1987	21	1	842	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
10	DLQ G-10		994	-0-	994	2981	23	1	963	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
*11	DLQ G-10		986	-0-	986	3967	23	1	956	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
12	T. A.		688	-0-	688	4655	18	1	663	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1688	-0-	1688	1718	39	1	1649	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1718	-0-	1718	3436	40	1	1678	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		190	-0-	190	3626	5	1	185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 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	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 GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	161	1	8121	3	Y	13	14	1					1
							14	9											
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	146	1	7089	3	Y	12	12	1					1
							13	9											
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	143	1	6959	3	Y	13	13	1					1
							14	9											
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	127	1	5277	3	Y	11	11	1					1
							12	9											
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	120	1	5029	3	Y	16	15	1					2
							18	9											
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	108	1	5150	3	Y	15	15	1					2
							17	9											
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	116	1	4824	3	Y	23	23	1					2
							25	9											
08	DLQ	G-10	4326	-0-	4326	4326	98	1	4210	3	Y	16	16	1					2
							18	9											
09	DLQ	G-10	4483	-0-	4483	8809	107	1	4358	3	Y	16	16	1					2
							18	9											
10	DLQ	G-10	3919	-0-	3919	12728	92	1	3807	2	Y	18	18	1					2
							20	9											
*11	DLQ	G-10	4280	-0-	4280	17008	98	1	4161	2	Y	19	20	1					1
							21	9											
*12	21990	X	4982	-0-	-17008	-0-	125	1	4827	2	Y	27	27	1					1
							30	9											

TOTAL GAS PROD: 65,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

01	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	102	1	5153	3	Y	-0-							-0-
02	4872	X	4681	-0-	-191	-0-	95	1	4586	3	Y	-0-							-0-
03	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	101	1	4933	3	Y	-0-							-0-
04	5100	X	4998	-0-	-102	-0-	118	1	4880	3	Y	-0-							-0-
05	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	111	1	4668	3	Y	-0-							-0-
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	106	1	5045	3	Y	-0-							-0-
07	5177	X	5061	-0-	-116	-0-	118	1	4943	3	Y	-0-							-0-
08	DLQ	G-10	4024	-0-	4024	4024	90	1	3934	3	Y	-0-							-0-
09	DLQ	G-10	3921	-0-	3921	7945	93	1	3828	3	Y	-0-							-0-
10	DLQ	G-10	4101	-0-	4101	12046	96	1	4005	2	Y	-0-							-0-
*11	DLQ	G-10	4091	-0-	4091	16137	95	1	3996	2	Y	-0-							-0-
*12	18519	X	2382	-0-	-16137	-0-	62	1	2320	2	Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 53,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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. 5695 - 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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2506					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					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	7874	X	7794	-0-	-80	-0-	473	1	7321	3	Y	-0-					-0-
02	6636	X	6415	-0-	-221	-0-	404	1	6011	3	Y	-0-					-0-
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	486	1	6952	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6409	-0-	-1121	-0-	450	1	5959	3	Y	-0-					-0-
05	7781	X	6419	-0-	-1362	-0-	454	1	5954	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	7530	X	6913	-0-	-617	-0-	448	1	6454	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	524	1	7559	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	DLQ	G-10	8148	-0-	8148	8148	531	1	7606	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ	G-10	7061	-0-	7061	15209	468	1	6582	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	DLQ	G-10	6655	-0-	6655	21864	157	1	6486	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*11	DLQ	G-10	4490	-0-	4490	26354	104	1	4378	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*12	28397	X	2043	-0-	-26354	-0-	52	1	1987	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 77,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

*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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

*01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	575 317	1 9	2930	3	Y	288	288	1			38
*02	T. A.	3395	-0-	3395	3395	603 297	1 9	2495	3	Y	270	267	1			41
*03	T. A.	3948	-0-	3948	7343	698 331	1 9	2919	3	Y	301	283	1			59
*04	T. A.	3579	-0-	3579	10922	685 277	1 9	2617	3	Y	252	258	1			53
*05	14286 X	3364	-0-	-10922	-0-	535 235	1 9	2594	3	Y	214	233	1			34
*06	3840 X	3055	-0-	-785	-0-	482 267	1 9	2306	3	Y	243	229	1			48
*07	3937 X	3774	-0-	-163	-0-	781 351	1 9	2642	3	Y	319	310	1			57
*08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	778 284	1 9	3042	3	Y	258	261	1			54
*09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	614 306	1 9	2805	3	Y	278	277	1			55
*10	3720 X	3001	-0-	-719	-0-	107 262	1 9	2632	3	Y	238	257	1			36
*11	3990 X	2430	-0-	-1560	-0-	87 270	1 9	2073	3	Y	245	247	1			34
12	4092 X	2234	-0-	-1858	-0-	83 267	1 9	1884	3	Y	243	234	1			43

TOTAL GAS PROD: 40,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,149

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14	-0-	14	1854	3	3	11	9	Y	10	11	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1854					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1854					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1854					Y	-0-					-0-
05	T. A.		34	-0-	34	1888	20	3	14	9	Y	13	12	1			1
06	1939	X	51	-0-	-1888	-0-	1	1	36	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	30	3	22	9	Y	20	19	1			2
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	24	3	13	9	Y	12	13	1			1
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	14	3	14	9	Y	13	13	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	7688	X	7351	-0-	-337	-0-	7326	3	25	9	Y	23	21	1			14
02	6944	X	6345	-0-	-599	-0-	6317	3	28	9	Y	25	32	1			7
03	7657	X	6556	-0-	-1101	-0-	6525	3	31	9	Y	28	21	1			14
04	7410	X	6285	-0-	-1125	-0-	6261	3	24	9	Y	22	22	1			14
05	7657	X	4766	-0-	-2891	-0-	4744	3	22	9	Y	20	21	1			13
06	7110	X	727	-0-	-6383	-0-	708	3	19	9	Y	17	21	1			9
07	7037	X	4264	-0-	-2773	-0-	4241	3	23	9	Y	21	21	1			9
08	DLQ G-10		4991	-0-	4991	4991	4970	3	21	9	Y	19	21	1			7
09	DLQ G-10		4342	-0-	4342	9333	4321	3	21	9	Y	19	10	1			16
10	DLQ G-10		5445	-0-	5445	14778	5432	3	13	9	Y	12	19	1			9
11	DLQ G-10		4987	-0-	4987	19765	4972	3	15	9	Y	14	13	1			10
*12	20116	X	351	-0-	-19765	-0-	350	3	1	9	Y	1	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 56,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 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	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

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 GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4464	X	178	-0-	-4286	-0-	3	1	135	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
02	672	X	208	-0-	-464	-0-	4	1	173	3	Y	28	29	1			3
							31	9									
03	744	X	216	-0-	-528	-0-	4	1	177	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
04	240	X	179	-0-	-61	-0-	3	1	146	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
05	217	X	172	-0-	-45	-0-	4	1	168	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	124	1	5893	3	Y	-0-					-0-
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	156	1	6531	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
08	DLQ G-10		5964	-0-	5964	5964	135	1	5819	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		5043	-0-	5043	11007	120	1	4913	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	DLQ G-10		4095	-0-	4095	15102	95	1	3968	2	Y	29	27	1			3
							32	9									
*11	DLQ G-10		58	-0-	58	15160	1	1	57	2	Y	-0-	3	1			-0-
*12	15204	X	44	-0-	-15160	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

01	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					Y	-0-					-0-
02	30968	X	-0-	-0-	-30968	-0-					Y	-0-					-0-
03	34286	X	-0-	-0-	-34286	-0-					Y	-0-					-0-
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-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	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	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

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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-

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	7	7	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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: 51

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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 #: 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	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	1	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	1	1	52	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	226	-0-	226	240	226	2			Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	4	-0-	4	244	4	2			Y	-0-			-0-
*12	455 N	211	-0-	-244	-0-	6	1	205	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 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	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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	139	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	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	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: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

*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

*01	2573	X	2148	-0-	-425	-0-	79 41	1 9	2028	3	Y	37	37	1			5
*02	2100	X	1837	-0-	-263	-0-	68 39	1 9	1730	3	Y	35	35	1			5
*03	2325	X	1982	-0-	-343	-0-	71 44	1 9	1867	3	Y	40	37	1			8
*04	2250	X	1763	-0-	-487	-0-	64 36	1 9	1663	3	Y	33	34	1			7
*05	2139	X	1661	-0-	-478	-0-	62 30	1 9	1569	3	Y	27	30	1			4
*06	2070	X	1920	-0-	-150	-0-	76 35	1 9	1809	3	Y	32	30	1			6
*07	2046	X	1828	-0-	-218	-0-	69 37	1 9	1722	3	Y	34	34	1			6
*08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	69 30	1 9	1681	3	Y	27	27	1			6
*09	DLQ G-10		1689	-0-	1689	3469	64 32	1 9	1593	3	Y	29	29	1			6
*10	DLQ G-10		1701	-0-	1701	5170	66 15	1 9	1620	3	Y	14	18	1			2
*11	DLQ G-10		1427	-0-	1427	6597	57 19	1 9	1351	3	Y	17	17	1			2
*12	8084	X	1487	-0-	-6597	-0-	62 21	1 9	1404	3	Y	19	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	3	Y	58	58	1			8
							64	9									
*02	952	N	770	-0-	-182	-0-	27	1	684	3	Y	54	54	1			8
							59	9									
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	34	1	913	3	Y	61	57	1			12
							67	9									
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	961	3	Y	51	52	1			11
							56	9									
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	967	3	Y	43	47	1			7
							47	9									
*06	990	N	966	-0-	-24	-0-	37	1	875	3	Y	49	46	1			10
							54	9									
*07	1085	N	739	-0-	-346	-0-	27	1	656	3	Y	51	52	1			9
							56	9									
*08	DLQ G-10		941	-0-	941	941	35	1	860	3	Y	42	42	1			9
							46	9									
*09	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1950	37	1	922	3	Y	45	45	1			9
							50	9									
*10	DLQ G-10		842	-0-	842	2792	31	1	775	3	Y	33	37	1			5
							36	9									
*11	DLQ G-10		605	-0-	605	3397	24	1	563	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
*12	2800	N	34	-0-	-2766	631	1	1	31	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

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

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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
03	0		104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
04	3243	X	3139	-0-	-104	-0-	74	1	3065	3	N	-0-					-0-
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	58	1	2418	3	N	-0-					-0-
06	1830	X	270	-0-	-1560	-0-	90	1	180	3	N	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	154	1	2846	3	N	71	64	1			7
							78	9									
08	1891	X	1089	-0-	-802	-0-	374	1	664	3	N	46	48	1			5
							51	9									
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	5	1			-0-
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	1830	X	1143	-0-	-687	-0-	26	1	1086	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
12	1331	X	266	-0-	-1065	-0-	6	1	252	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	272	1	13743	3	N	1010	1010	1			62
							1	4	1111	9							
02	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	222	1	10806	3	N	969	969	1			62
							1	4	1066	9							
03	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	217	1	10555	3	N	1068	1068	1			62
							1175	9									
04	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	249	1	10327	3	N	1172	1118	1			116
							1289	9									
05	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	340	1	14320	3	N	1283	1261	1			138
							1	4	1411	9							
06	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	249	1	11945	3	N	1235	1244	1			129
							1	4	1359	9							
07	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	304	1	12755	3	N	206	315	1			20
							1	4	227	9							
08	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	410	1	17771	3	N	988	900	1			108
							1	4	1087	9							
09	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	431	1	17636	3	N	992	991	1			109
							1	4	1091	9							
10	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	428	1	18037	2	N	1710	1662	1			157
							1881	9									
*11	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	391	1	16549	2	Y	1564	1639	1			82
							1720	9									
*12	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	430	1	16611	2	Y	1896	1893	1			85
							2086	9									

TOTAL GAS PROD: 190,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,093

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 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	496	N	461	-0-	-35	-0-	450	2	11	9	N	10					130
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					130
03	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					130
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					130
05	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					130
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					130
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-	104	1			26
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					26
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					26
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	274	2	1	9	N	1	1	8			26
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					26
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

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

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

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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.		-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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 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		209	-0-	209	209	209	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
04	209	X	-0-	-0-	-209	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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.		-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-

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.		-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-

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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.	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

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-					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.		-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-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

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	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

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	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-		-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-		-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	466	-0-		-104	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-		-52	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-		-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	372	-0-		-93	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	358	-0-		-92	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-		-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
03	589	X	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	570	X	329	-0-	-241	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,767 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	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	756	N	229	-0-	-527	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	961	N	239	-0-	-722	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	930	N	340	-0-	-590	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 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.		-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-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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.	-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-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 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.	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	403	N	36	-0-	-367	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

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-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

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

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	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3443	-0-	343	343	3443	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3145	-0-	145	488	3145	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2645	-0-	-455	33	2645	3			N	-0-					-0-
06	2338	X	2305	-0-	-33	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1250	-0-	-765	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1319	-0-	-631	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	880	-0-	-1135	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 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	5673	X	5639	-0-	-34	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4848	-0-	-276	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4730	-0-	-943	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4824	-0-	-666	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5115	-0-	-558	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4237	-0-	-1223	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4877	-0-	-238	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4789	-0-	-161	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4907	-0-	-208	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4468	-0-	-242	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3160	-0-	-1800	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 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	7533	X	3973	-0-	-3560	-0-	3897	3	76	9	Y	69	77	1			8
02	6804	X	3719	-0-	-3085	-0-	3665	3	54	9	Y	49	40	1			17
03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7675	3	81	9	Y	74	65	1			26
04	7230	X	6778	-0-	-452	-0-	6701	3	77	9	Y	70	70	1			26
05	7471	X	5195	-0-	-2276	-0-	5147	3	48	9	Y	44	56	1			14
06	7500	X	5230	-0-	-2270	-0-	5178	3	52	9	Y	47	43	1			18
07	7750	X	6746	-0-	-1004	-0-	6691	3	55	9	Y	50	54	1			14
08	7254	X	5351	-0-	-1903	-0-	5304	3	47	9	Y	43	47	1			10
09	6780	X	3768	-0-	-3012	-0-	3734	3	34	9	Y	31	33	1			8
10	6758	X	925	-0-	-5833	-0-	915	3	10	9	Y	9	14	1			3
11	6540	X	1024	-0-	-5516	-0-	1013	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	6758	X	1471	-0-	-5287	-0-	1454	3	17	9	Y	15	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 51,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 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	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3116	3	70	9	Y	64	65	1			7
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2791	3	40	9	Y	36	31	1			12
03	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	2850	3	32	9	Y	29	31	1			10
04	2970	X	1116	-0-	-1854	-0-	1104	3	12	9	Y	11	17	1			4
05	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	2282	3	22	9	Y	20	18	1			6
06	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2919	3	30	9	Y	27	23	1			10
07	3069	X	1864	-0-	-1205	-0-	1849	3	15	9	Y	14	20	1			4
08	2883	X	2111	-0-	-772	-0-	2092	3	19	9	Y	17	17	1			4
09	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2376	3	21	9	Y	19	18	1			5
10	3038	X	2340	-0-	-698	-0-	2317	3	23	9	Y	21	19	1			7
11	2940	X	2106	-0-	-834	-0-	2081	3	25	9	Y	23	23	1			7
12	2480	X	1407	-0-	-1073	-0-	1392	3	15	9	Y	14	17	1			4

TOTAL GAS PROD: 27,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

01	7564	X	5573	-0-	-1991	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	2253	-0-	-4579	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	3680	-0-	-3884	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	4318	-0-	-2072	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	4327	-0-	-1935	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4995	-0-	-465	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5050	-0-	-592	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4789	-0-	-512	-0-	4789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	10044	X	6366	-0-	-3678	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
02	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8961	-0-	-432	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
05	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	3			N	-0-					-0-
06	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	7432	-0-	-2891	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	7034	-0-	-3289	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
09	9990	X	6874	-0-	-3116	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
10	10323	X	6869	-0-	-3454	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	6367	-0-	-3623	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6055	-0-	-1385	-0-	6055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,721 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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1634	-0-	-354	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	X	124	-0-	-1271	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	329	-0-	-931	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	754	-0-	-641	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	715	-0-	-635	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	713	X	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	720	X	601	-0-	-119	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	744	X	560	-0-	-184	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 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	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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 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	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 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	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	596	-0-	-2614	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	1419	-0-	-2332	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	1384	-0-	-2367	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2031	-0-	-1599	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	1470	-0-	-2250	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	74	-0-	-2034	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 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	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2090	-0-	-359	-0-	54 1 7 9	2029 3	Y	6	5 1		1
*02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	49 1 4 9	1817 3	Y	4	4 1		1
*03	2201 N	2006	-0-	-195	-0-	50 1 8 9	1948 3	Y	7	7 1		1
*04	2010 N	1867	-0-	-143	-0-	52 1 7 9	1808 3	Y	6	6 1		1
*05	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	49 1 7 9	1830 3	Y	6	6 1		1
*06	1950 N	1640	-0-	-310	-0-	40 1 10 9	1590 3	Y	9	7 1		3
*07	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	47 1 10 9	1768 3	Y	9	9 1		3
*08	1891 N	1802	-0-	-89	-0-	47 1 10 9	1745 3	Y	9	10 1		2
*09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	47 1 7 9	1652 3	Y	6	7 1		1
*10	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	45 1 3 9	1658 3	Y	3	3 1		1
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	49 1 3 9	1711 3	Y	3	3 1		1
12	1767 N	1341	-0-	-426	-0-	41 1 4 9	1296 3	Y	4	4 1		1

TOTAL GAS PROD: 21,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 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	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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

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

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 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	-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-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 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	806	N	566	-0-	-240	-0-	15	1	551	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	283	-0-	-333	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-
*03	651	N	165	-0-	-486	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1238	3	Y	-0-					-0-
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	22	1	888	3	Y	-0-					-0-
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	21	1	800	3	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	778	-0-	-400	-0-	21	1	757	3	Y	-0-					-0-
*09	900	N	791	-0-	-109	-0-	22	1	769	3	Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	25	1	914	3	Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	869	3	Y	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	28	1	896	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 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	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7143	3	15	9	Y	14	15	1			6
02	6748	X	6309	-0-	-439	-0-	6294	3	15	9	Y	14	13	1			7
03	7471	X	6798	-0-	-673	-0-	6785	3	13	9	Y	12	13	1			6
04	7110	X	6398	-0-	-712	-0-	6384	3	14	9	Y	13	14	1			5
05	7161	X	5833	-0-	-1328	-0-	5821	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	6930	X	1734	-0-	-5196	-0-	1728	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	6975	X	338	-0-	-6637	-0-	334	3	4	9	Y	4	5	1			2
*08	2139	X	172	-0-	-1967	-0-	168	3	4	9	Y	4	4	1			2
*09	2070	X	1492	-0-	-578	-0-	1486	3	6	9	Y	5	5	1			2
*10	2139	X	841	-0-	-1298	-0-	835	3	6	9	Y	5	4	1			3
*11	1740	X	1292	-0-	-448	-0-	1279	3	13	9	Y	12	12	1			3
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3059	3	12	9	Y	11	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 41,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2017

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 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	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-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 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	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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

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

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 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.	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	29 1 18 9		1074	3	N	-0-					-0-
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	26 1		1001	3	N	-0-					-0-
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	28 1 18 9		1073	3	N	16	15	1			1
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	30 1 19 9		1039	3	N	17	14	1			4
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	29 1 14 9		1072	3	N	13	14	1			3
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	26 1 15 9		1032	3	N	14	12	1			5
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	29 1 15 9		1097	3	N	14	15	1			4
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31 1 13 9		1124	3	N	12	14	1			2
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32 1 2 9		1161	3	N	2	4	1			-0-
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9		1133	3	N	1	1	1			-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	32 1 3 9		1112	3	N	3	2	1			1
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	37 1 1 9		1166	3	N	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 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	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 #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

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

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

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1751	3	N	-0-					-0-
*02	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	41	1	1504	3	N	-0-					-0-
*03	2387 X	1346	-0-	-1041	-0-	34	1	1312	3	N	-0-					-0-
*04	2310 X	208	-0-	-2102	-0-	6	1	202	3	N	-0-					-0-
*05	2387 X	1988	-0-	-399	-0-	53	1	1935	3	N	-0-					-0-
*06	1740 X	1538	-0-	-202	-0-	38	1	1500	3	N	-0-					-0-
*07	1705 X	1451	-0-	-254	-0-	37	1	1414	3	N	-0-					-0-
*08	1984 N	1466	-0-	-518	-0-	39	1	1426	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*09	1530 N	516	-0-	-1014	-0-	12	1	468	3	N	33	26	1			7
						36	9									
*10	1457 N	85	-0-	-1372	-0-	1	1	60	3	N	22	23	1			6
						24	9									
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	28	26	1			8
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	29	30	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-	1	1			-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3529	3	48	9	N	44	18	1			26
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3454	3	57	9	N	52	51	1			27
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3211	3	58	9	N	53	48	1			32
*09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3421	3	56	9	N	51	58	1			25
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3649	3	77	9	N	70	51	1			44
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3421	3	97	9	N	88	121	0			11
*12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	52	1	3153	3	N	138	130	0			19
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 41,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

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

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2465	3	7	9	Y	6	8	1			2
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	3	8	9	Y	7	6	1			3
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2365	3	4	9	Y	4	5	1			2
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2044	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1368	3	10	9	Y	9	6	1			5
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1510	3	20	9	Y	18	14	1			9
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1593	3	21	9	Y	19	17	1			11
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1435	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1527	3	26	9	Y	24	18	1			15
*11	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1248	3	59	9	Y	54	55	1			14
12	1488	N	1043	-0-	-445	-0-	1028	3	15	9	Y	14	25	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2344	3	41	9	Y	37	38	1			15
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2159	3	41	9	Y	37	34	1			18
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2523	3	33	9	Y	30	33	1			15
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2586	3	39	9	Y	35	37	1			13
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2664	3	30	9	Y	27	28	1			12
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2496	3	39	9	Y	35	26	1			21
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2478	3	44	9	Y	40	40	1			21
*08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2604	3	44	9	Y	40	37	1			24
*09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2773	3	45	9	Y	41	45	1			20
*10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2842	3	58	9	Y	53	39	1			34
*11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2583	3	132	9	Y	120	123	1			31
*12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2541	3	121	9	Y	110	119	1			22

TOTAL GAS PROD: 31,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3651	3	605	9	Y	550	579	1			221
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3260	3	612	9	Y	556	510	1			267
03	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	3542	3	498	9	Y	453	495	1			225
04	4140	X	3899	-0-	-241	-0-	3337	3	562	9	Y	511	549	1			187
05	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	3325	3	444	9	Y	404	417	1			174
06	4170	X	2556	-0-	-1614	-0-	2378	3	178	9	Y	162	241	1			95
07	4309	X	2449	-0-	-1860	-0-	2421	3	28	9	Y	25	107	1			13
*08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2260	3	28	9	Y	25	23	1			15
*09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2101	3	26	9	Y	24	27	1			12
*10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2136	3	36	9	Y	33	24	1			21
*11	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1436	3	81	9	Y	74	76	1			19
*12	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2100	3	123	9	Y	112	109	1			22

TOTAL GAS PROD: 35,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,929

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

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

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

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

01	2604 N	1615	-0-	-989	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
02	2324 N	1401	-0-	-923	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
04	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2536	3	23	9	Y	21	9	1			12
07	2573 N	2556	-0-	-17	-0-	2520	3	36	9	Y	33	28	1			17
*08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2447	3	36	9	Y	33	30	1			20
*09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2230	3	35	9	Y	32	36	1			16
*10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2365	3	47	9	Y	43	32	1			27
*11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2157	3	106	9	Y	96	98	1			25
*12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2405	3	50	9	Y	45	61	1			9

TOTAL GAS PROD: 28,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	10044	X	8078	-0-		-1966	-0-	8067	3	11	9	Y	10	10	1			4
02	8036	X	7537	-0-		-499	-0-	7528	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	8897	X	8513	-0-		-384	-0-	8504	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	8764	X	8764	-0-		-0-	-0-	8755	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	9119	X	9119	-0-		-0-	-0-	9111	3	8	9	Y	7	7	1			3
06	8703	X	8703	-0-		-0-	-0-	8695	3	8	9	Y	7	6	1			4
07	8897	X	8791	-0-		-106	-0-	8785	3	6	9	Y	5	6	1			3
*08	8246	X	4446	-0-		-3800	-0-	4440	3	6	9	Y	5	5	1			3
*09	7980	X	4767	-0-		-3213	-0-	4760	3	7	9	Y	6	6	1			3
*10	8246	X	4938	-0-		-3308	-0-	4931	3	7	9	Y	6	5	1			4
*11	7980	X	4683	-0-		-3297	-0-	4665	3	18	9	Y	16	16	1			4
12	8246	X	5067	-0-		-3179	-0-	5057	3	10	9	Y	9	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 83,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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. 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	4166	X	4166	-0-		-0-	-0-	4160	3	6	9	N	5	5	1			2
02	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	3247	3	4	9	N	4	4	1			2
03	5689	X	5689	-0-		-0-	-0-	5685	3	4	9	N	4	4	1			2
04	3889	X	3889	-0-		-0-	-0-	3886	3	3	9	N	3	4	1			1
05	5632	X	5632	-0-		-0-	-0-	5629	3	3	9	N	3	3	1			1
06	5112	X	5112	-0-		-0-	-0-	5109	3	3	9	N	3	2	1			2
07	2852	X	1282	-0-		-1570	-0-	1280	3	2	9	N	2	3	1			1
*08	5165	X	5165	-0-		-0-	-0-	5161	3	4	9	N	4	3	1			2
*09	3540	X	3540	-0-		-0-	-0-	3538	3	2	9	N	2	3	1			1
*10	6102	X	6102	-0-		-0-	-0-	6098	3	4	9	N	4	3	1			2
*11	3112	X	3112	-0-		-0-	-0-	3102	3	10	9	N	9	9	1			2
12	2852	X	343	-0-		-2509	-0-	336	3	7	9	N	6	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 47,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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. 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	3423	X	3423	-0-		-0-	-0-	3417	3	6	9	N	5	5	1			2
02	3193	X	3193	-0-		-0-	-0-	3187	3	6	9	N	5	5	1			2
03	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-	3487	3	4	9	N	4	4	1			2
04	3392	X	3392	-0-		-0-	-0-	3386	3	6	9	N	5	5	1			2
05	3165	X	3165	-0-		-0-	-0-	3161	3	4	9	N	4	4	1			2
06	3256	X	3256	-0-		-0-	-0-	3241	3	15	9	N	14	8	1			8
07	3239	X	3239	-0-		-0-	-0-	3216	3	23	9	N	21	18	1			11
*08	3352	X	3352	-0-		-0-	-0-	3329	3	23	9	N	21	19	1			13
*09	3092	X	3092	-0-		-0-	-0-	3070	3	22	9	N	20	23	1			10
*10	3428	X	3428	-0-		-0-	-0-	3398	3	30	9	N	27	20	1			17
*11	3549	X	3549	-0-		-0-	-0-	3481	3	68	9	N	62	63	1			16
*12	3390	X	3390	-0-		-0-	-0-	3346	3	44	9	N	40	48	1			8

TOTAL GAS PROD: 39,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	857	-0-	-193	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	909	-0-	-141	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	786	-0-	-299	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*09	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3769	3	21	9	Y	19	20	1			8
02	3556	X	3467	-0-	-89	-0-	3445	3	22	9	Y	20	18	1			10
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4066	3	18	9	Y	16	18	1			8
04	3750	X	3715	-0-	-35	-0-	3694	3	21	9	Y	19	20	1			7
05	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3847	3	15	9	Y	14	15	1			6
06	3810	X	3706	-0-	-104	-0-	3677	3	29	9	Y	26	17	1			15
07	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	3787	3	31	9	Y	28	28	1			15
*08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3833	3	31	9	Y	28	26	1			17
*09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3527	3	31	9	Y	28	31	1			14
*10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3894	3	42	9	Y	38	28	1			24
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3702	3	53	9	Y	48	66	0			6
12	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	55	1	2917	3	Y	155	140	0			21
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 44,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	2	-0-	-558	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

01	2046	N	1556	-0-	-490	-0-	40	1	1514	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	62	1	2267	3	N	5	4	1			1
							6	9									
*03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	71	1	2729	3	N	11	11	1			1
							12	9									
*04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	76	1	2661	3	N	11	9	1			3
							12	9									
*05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	72	1	2659	3	N	8	9	1			2
							9	9									
*06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	73	1	2885	3	N	10	8	1			4
							11	9									
*07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	68	1	2618	3	N	9	10	1			3
							10	9									
*08	2511	N	578	-0-	-1933	-0-	16	1	552	3	N	9	10	1			2
							10	9									
*09	2430	N	30	-0-	-2400	-0-	19	3	11	9	N	10	10	1			2
*10	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	8	8	1			2
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	10	9	1			3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3915	3	9	9	N	8	9	1			3
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4756	3	10	9	N	9	8	1			4
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5167	3	9	9	N	8	8	1			4
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4884	3	9	9	N	8	9	1			3
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4873	3	8	9	N	7	7	1			3
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4447	3	6	9	N	5	5	1			3
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4147	3	4	9	N	4	5	1			2
*08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4179	3	6	9	N	5	4	1			3
*09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4043	3	4	9	N	4	5	1			2
*10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4385	3	7	9	N	6	4	1			4
*11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4206	3	13	9	N	12	13	1			3
*12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3671	3	11	9	N	10	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 52,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	4247	X	3020	-0-	-1227	-0-	2974	3	46	9	N	42	46	1			17
02	3696	X	3039	-0-	-657	-0-	2993	3	46	9	N	42	39	1			20
03	3999	X	3418	-0-	-581	-0-	3379	3	39	9	N	35	38	1			17
04	3870	X	3326	-0-	-544	-0-	3283	3	43	9	N	39	42	1			14
05	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3389	3	34	9	N	31	32	1			13
06	3300	X	3239	-0-	-61	-0-	3205	3	34	9	N	31	26	1			18
07	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3203	3	36	9	N	33	34	1			17
*08	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3152	3	36	9	N	33	30	1			20
*09	3330	X	2981	-0-	-349	-0-	2946	3	35	9	N	32	36	1			16
*10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3415	3	46	9	N	42	31	1			27
*11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3477	3	106	9	N	96	98	1			25
*12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3388	3	77	9	N	70	81	1			14

TOTAL GAS PROD: 39,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 "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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 - 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4515	3	22	9	N	20	21	1			8
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3534	3	22	9	N	20	18	1			10
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3909	3	18	9	N	16	18	1			8
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3838	3	21	9	N	19	20	1			7
05	2418	X	1058	-0-	-1360	-0-	1043	3	15	9	N	14	15	1			6
06	2340	X	259	-0-	-2081	-0-	239	3	20	9	N	18	14	1			10
07	2418	X	1306	-0-	-1112	-0-	1284	3	22	9	N	20	20	1			10
*08	2418	X	784	-0-	-1634	-0-	762	3	22	9	N	20	18	1			12
*09	2340	X	739	-0-	-1601	-0-	718	3	21	9	N	19	22	1			9
*10	1302	X	1017	-0-	-285	-0-	988	3	29	9	N	26	19	1			16
*11	1260	X	1048	-0-	-212	-0-	984	3	64	9	N	58	59	1			15
*12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1721	3	46	9	N	42	49	1			8

TOTAL GAS PROD: 23,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

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

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

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6480 - 6515

01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	730	3	17	9	Y	15	9	1			6
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	951	3	28	9	Y	25	19	1			12
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	3	11	9	Y	10	17	1			5
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	964	3	12	9	Y	11	12	1			4
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	3	10	9	Y	9	9	1			4
06	1050 N	725	-0-	-325	-0-	717	3	8	9	Y	7	7	1			4
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	4	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.	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1668	-0-	-762	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	1876	-0-	-584	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1236	-0-	-1306	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,043 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

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-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

01	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	13	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2581	-0-	-191	-0-	12	1	2569	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	14	1	2667	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2648	-0-	-322	-0-	14	1	2634	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2328	-0-	-617	-0-	70	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2098	-0-	-692	-0-	63	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2254	-0-	-598	-0-	68	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	69	1	2234	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	868	-0-	-1232	-0-	26	1	842	2	N	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	77	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1664	-0-	-556	-0-	50	1	1614	2	N	-0-					-0-
*12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	72	1	2321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-513	-0-	33	1	136	2	N	-0-					-0-
02	980	N	713	-0-	-267	-0-	129	1	584	2	N	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	135	1	576	2	N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	159	1	718	2	N	-0-					-0-
05	775	N	317	-0-	-458	-0-	10	1	307	2	N	-0-					-0-
06	690	N	199	-0-	-491	-0-	6	1	193	2	N	-0-					-0-
07	899	N	104	-0-	-795	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
08	310	N	89	-0-	-221	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	50	1	1630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2871	-0-	71	71	14	1	2857	2	N	-0-					-0-
03	2531	N	2460	-0-	-71	-0-	13	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	13	1	2471	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	74	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2131	-0-	-869	-0-	64	1	2067	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1707	-0-	-1393	-0-	51	1	1656	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1870	-0-	-703	-0-	56	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	684	-0-	-1806	-0-	21	1	663	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1906	-0-	-574	-0-	57	1	1849	2	N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	56	1	1803	2	N	-0-					-0-
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	51	1	1637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2017 - P/A 01/19/17

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

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 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	1457	X	645	-0-	-812	-0-	115	1	530	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	959	-0-	-441	-0-	138	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	383	-0-	-1167	-0-	58	1	325	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	767	-0-	-733	-0-	113	1	654	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	617	-0-	-561	-0-	19	1	598	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	383	-0-	-637	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	583	-0-	-471	-0-	17	1	566	2	N	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	17	1	547	2	N	-0-					-0-
09	390	N	264	-0-	-126	-0-	8	1	256	2	N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	18	1	591	2	N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	21	1	695	2	N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	158	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1491	-0-	-21	-0-	129	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	142	1	1468	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	131	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	39	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	9	-0-	-1551	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	15	-0-	-1287	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	20	1	4248	2	N	186	353	1			281
							205	9									
02	4900	X	4024	-0-	-876	-0-	18	1	3805	2	N	183	171	1			293
							201	9									
03	5425	X	4246	-0-	-1179	-0-	21	1	4020	2	N	186	171	1			308
							205	9									
04	5250	X	3852	-0-	-1398	-0-	19	1	3656	2	N	161	180	1			289
							177	9									
05	5022	X	3136	-0-	-1886	-0-	45	1	2972	2	N	108					397
							119	9									
06	4320	X	2365	-0-	-1955	-0-	34	1	2235	2	N	87	185	1			299
							96	9									
07	4464	X	3790	-0-	-674	-0-	55	1	3590	2	N	132					431
							145	9									
08	4247	X	3519	-0-	-728	-0-	50	1	3306	2	N	148	175	1			404
							163	9									
09	3840	X	1247	-0-	-2593	-0-	18	1	1176	2	N	48	180	1			272
							53	9									
10	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	45	1	2977	2	N	84					356
							92	9									
11	3660	X	3618	-0-	-42	-0-	52	1	3421	2	N	132	177	1			311
							145	9									
12	3782	X	3189	-0-	-593	-0-	46	1	3027	2	N	105	182	1			234
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 40,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,560

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	16	1	3454	2	N	-0-					-0-
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2188	-0-	-602	-0-	11	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	15	1	2949	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	32	1	2098	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2245	-0-	-455	-0-	34	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2096	-0-	-694	-0-	31	1	2065	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2109	-0-	-681	-0-	32	1	2077	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1120	-0-	-1580	-0-	17	1	1103	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	31	1	2063	2	N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	31	1	2064	2	N	-0-					-0-
*12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	31	1	2047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1240	N	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	365	-0-	-755	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3463	-0-	363	363	3463	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3487	-0-	387	750	3487	3			N	-0-					-0-
09	1965	N	1215	-0-	-750	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
*12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	230	-0-	-266	-0-	130	3	100	9	N	91					135
02	2800	N	13159	-0-	10359	10359	13051	3	108	9	N	98	182	1			51
03	3100	N	18465	-0-	15365	25724	18258	3	207	9	N	188	186	1			53
04	3000	N	14404	-0-	11404	37128	14275	3	129	9	N	117					170
05	47982	X	10854	-0-	-37128	-0-	10757	3	97	9	N	88	170	1			88
06	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11085	3	120	9	N	109					197
07	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12577	3	72	9	N	65	192	1			70
08	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10474	3	9	9	N	8					78
09	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7387	3	156	9	N	142	190	1			30
10	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2731	3	17	9	N	15					45
11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6913	3	50	9	N	45					90
*12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7955	3	44	9	N	40					130

TOTAL GAS PROD: 116,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

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	6944	X	5600	-0-	-1344	-0-	5420	3	180	9	N	164					196
02	6272	X	4055	-0-	-2217	-0-	4044	3	11	9	N	10	163	1			43
03	5797	X	4499	-0-	-1298	-0-	4482	3	17	9	N	15					58
04	5610	X	2614	-0-	-2996	-0-	2614	3			N	-0-					58
05	5797	X	511	-0-	-5286	-0-	511	3			N	-0-					58
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6721	3	25	9	N	23					81
07	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17839	3	121	9	N	110					191
08	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11335	3	42	9	N	38	169	1			60
09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7634	3	26	9	N	24					84
10	6944	X	5074	-0-	-1870	-0-	5034	3	40	9	N	36					120
11	6720	X	5376	-0-	-1344	-0-	5370	3	6	9	N	5					125
12	6944	X	4500	-0-	-2444	-0-	4448	3	52	9	N	47					172

TOTAL GAS PROD: 75,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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

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-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					23
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					23
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					23
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					23
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 501 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					24
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					24
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					24
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					24
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					24
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					11
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					11
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					11
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					11
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					11
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					11
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					11
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					11
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					11
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					11
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					11
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 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	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
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-

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

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-					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	62					192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

01	279 N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	3	N	-0-					97
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					97
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	2					99
						2	9									
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	3					102
						3	9									
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	N	-0-					102
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-					102
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	N	-0-					102
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	110	1	241	3	N	-0-					102
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	337	3	N	-0-					102
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	3	N	-0-					102
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	3	1	280	3	N	-0-					102
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1302	N	696	-0-	-606	-0-	36	1	487	3	N	157					300
							173	9									
02	1120	N	718	-0-	-402	-0-	45	1	548	3	N	114	171	1			243
							125	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	63	1	724	3	N	144	165	1			222
							158	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	700	3	N	107	147	1			182
							118	9									
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	60	1	543	3	N	106	171	1			117
							117	9									
06	900	N	787	-0-	-113	-0-	68	1	587	3	N	120	145	1			92
							132	9									
07	899	N	653	-0-	-246	-0-	60	1	486	3	N	97					189
							107	9									
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	51	1	521	3	N	76	168	1			97
							84	9									
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	50	1	575	3	N	90	146	1			41
							99	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	72	1	475	3	N	88					129
							97	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	701	3	N	140	169	1			100
							154	9									
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	68	1	735	3	N	106	171	1			35
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

01	217	N	106	-0-	-111	-0-	7	1	99	3	N	-0-					85
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	8	1	92	3	N	-0-					85
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	N	-0-					85
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					85
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					85
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	N	-0-					85
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					85
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	7	1	65	3	N	-0-					85
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	9	1	96	3	N	-0-					85
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					85
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					85
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

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-

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-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

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-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2017

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

01	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2581	-0-	-387	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2684	-0-	-406	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2597	-0-	-283	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2670	-0-	-30	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1992	-0-	-678	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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

01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3037	-0-	-473	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	1867	-0-	-1433	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2583	-0-	-827	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3122	-0-	-358	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2024	-0-	-1572	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,843 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

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
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	43	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	47	1	874	2	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	47	1	919	2	Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,991 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	279	N	258	-0-	-21	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	202	-0-	-139	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 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-					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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1238	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	1400	N	1224	-0-	-176	-0-	67	1	1148	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	62	1	1102	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	1290	N	1038	-0-	-252	-0-	52	1	978	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	1364	N	851	-0-	-513	-0-	46	1	799	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1140	N	398	-0-	-742	-0-	20	1	375	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	68	1	1196	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1271	N	534	-0-	-737	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	469	-0-	-1031	-0-	24	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	580	1	3631	2	Y	31	24	1			14
							34	9									
02	DLQ G-10		3758	-0-	3758	3758	532	1	3212	2	Y	13	24	1			3
							14	9									
03	DLQ G-10		4303	-0-	4303	8061	589	1	3692	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
04	DLQ G-10		4284	-0-	4284	12345	570	1	3693	2	Y	19	16	1			4
							21	9									
05	DLQ G-10		4711	-0-	4711	17056	589	1	4100	2	Y	20	23	1			1
							22	9									
06	21641	X	4585	-0-	-17056	-0-	570	1	3994	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	589	1	4192	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	589	1	4340	2	Y	16	9	1			11
							18	9									
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	570	1	4127	2	Y	22	31	1			2
							24	9									
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	589	1	4151	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	570	1	3984	2	Y	27	25	1			6
							30	9									
*12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	589	1	4092	2	Y	31	26	1			11
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 54,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 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	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-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

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-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		239	-0-	239	376	239	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		84	-0-	84	460	84	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		172	-0-	172	632	172	2			Y	-0-					-0-
06	828	N	196	-0-	-632	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 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	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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2800	N	2980	-0-	180	180	2980	2			N	-0-					-0-
03	2810	N	2630	-0-	-180	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1619	-0-	-361	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1702	-0-	-344	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2049	-0-	-586	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1643	-0-	-367	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1529	-0-	-393	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1330	-0-	-650	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	841	-0-	-864	-0-	841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	375	1	6932	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
02	DLQ G-10		5785	-0-	5785	5785	339	1	5424	2	Y	20	14	1			13
							22	9									
03	DLQ G-10		4917	-0-	4917	10702	366	1	4528	2	Y	21	28	1			6
							23	9									
04	DLQ G-10		4985	-0-	4985	15687	347	1	4613	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
05	DLQ G-10		5794	-0-	5794	21481	457	1	5309	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
06	21889	X	408	-0-	-21481	-0-	371	1	37	9	Y	34	30	1			7
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	296	1	3807	2	Y	9	15	1			1
							10	9									
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	339	1	5718	2	Y	28	24	1			5
							31	9									
09	4740	X	4282	-0-	-458	-0-	297	1	3957	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
10	4898	X	3887	-0-	-1011	-0-	259	1	3605	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	314	1	6945	2	Y	29	26	1			7
							32	9									
*12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	330	1	6084	2	Y	28	28	1			7
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 61,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	128	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		141	-0-	141	269	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
07	T. A.		131	-0-	131	400	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		135	-0-	135	535	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		177	-0-	177	712	22	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		176	-0-	176	888	20	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	1208	X	320	-0-	-888	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		449	-0-	449	657	449	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1120	-0-	1120	1777	1120	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		355	-0-	355	2132	355	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	1217	-0-	-1483	649	1217	2			Y	-0-					-0-
07	1092	N	443	-0-	-649	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		477	-0-	477	477	477	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1208	-0-	1208	1685	1208	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		630	-0-	630	2315	630	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1577	-0-	1577	3892	1577	2			Y	-0-					-0-
*12	4393	X	501	-0-	-3892	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,852 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	1930	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1273	-0-	1273	3203	1273	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1599	-0-	1599	4802	1595	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	DLQ G-10		1887	-0-	1887	6689	1878	2	9	9	Y	8	7	1			2
06	8503	X	1814	-0-	-6689	-0-	1805	2	9	9	Y	8	6	1			4
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1871	2	11	9	Y	10	12	1			2
08	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1780	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	1800	N	1555	-0-	-245	-0-	1552	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	1499	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1740	N	1394	-0-	-346	-0-	1391	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1469	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		32	-0-	32	75	32	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	82	7	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	88	6	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	15	-0-	-88	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

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 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		215	-0-	215	1020	215	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		118	-0-	118	1138	118	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		38	-0-	38	1176	38	2			Y	-0-					-0-
06	1202	N	26	-0-	-1176	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 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-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	297	-0-	297	554	297	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	618	64	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	618					Y	-0-					-0-
06	618 N	-0-	-0-	-618	-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: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	277	2	12	9	Y	11	11	1			3
02	DLQ G-10	227	-0-	227	227	219	2	8	9	Y	7	9	1			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-	1	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2017

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	235	-0-	235	235	6	1	229	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	239	-0-	239	474	7	1	232	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	226	-0-	226	700	8	1	218	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	254	-0-	254	954	6	1	248	2	Y	-0-			-0-
06	961 N	7	-0-	-954	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	5	1	213	2	Y	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/05/2017

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

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

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

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, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	75	1	3179	2	Y	57	47	1			19
							63	9									
02	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	66	1	2544	2	Y	54	39	1			34
							59	9									
03	DLQ G-10		2839	-0-	2839	5508	78	1	2695	2	Y	60	78	1			16
							66	9									
04	DLQ G-10		2553	-0-	2553	8061	87	1	2409	2	Y	52	56	1			12
							57	9									
05	DLQ G-10		3191	-0-	3191	11252	79	1	3032	2	Y	73	77	1			8
							80	9									
06	11431	X	179	-0-	-11252	-0-	80	1	99	9	Y	90	79	1			19
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	69	1	2120	2	Y	52	61	1			10
							57	9									
08	3162	X	2465	-0-	-697	-0-	58	1	2313	2	Y	85	82	1			13
							94	9									
09	3060	X	2314	-0-	-746	-0-	61	1	2164	2	Y	81	75	1			19
							89	9									
10	3162	X	2517	-0-	-645	-0-	65	1	2351	2	Y	92	91	1			20
							101	9									
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	66	1	4179	2	Y	79	84	1			15
							87	9									
*12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	68	1	3614	2	Y	86	84	1			17
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 32,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		236	-0-	236	506	236	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		170	-0-	170	676	170	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		173	-0-	173	849	173	2			Y	-0-					-0-
06	986	N	137	-0-	-849	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	119	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 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	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1568	2	21	9	Y	19	21	1			8
02	DLQ G-10		1503	-0-	1503	1503	1485	2	18	9	Y	16	16	1			8
03	DLQ G-10		1705	-0-	1705	3208	1682	2	23	9	Y	21	25	1			4
04	DLQ G-10		866	-0-	866	4074	847	2	19	9	Y	17	20	1			1
05	DLQ G-10		683	-0-	683	4757	662	2	21	9	Y	19	18	1			2
06	2700	N	985	-0-	-1715	3042	976	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	3100	N	1078	-0-	-2022	1020	1067	2	11	9	Y	10	9	1			2
08	2254	N	1234	-0-	-1020	-0-	1230	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9	9	Y	8	7	1			2
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5	6	1			1
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1417	2	9	9	Y	8	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		568	-0-	568	568	568	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		614	-0-	614	1182	614	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		410	-0-	410	1592	410	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		430	-0-	430	2022	430	2			Y	-0-					-0-
06	2143	N	121	-0-	-2022	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	418	-0-	-109	-0-	309	1	109	9	Y	99	100	1			28
02	DLQ G-10		477	-0-	477	477	238	1	143	2	Y	87	105	1			10
							96	9									
03	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1589	205	1	779	2	Y	116	66	1			60
							128	9									
04	DLQ G-10		753	-0-	753	2342	10	1	635	2	Y	98	146	1			12
							108	9									
05	DLQ G-10		724	-0-	724	3066	204	1	367	2	Y	139	125	1			26
							153	9									
06	2700	N	1107	-0-	-1593	1473	300	1	668	2	Y	126	96	1			56
							139	9									
07	3100	N	1642	-0-	-1458	15	310	1	1157	2	Y	159	188	1			27
							175	9									
08	1499	N	1484	-0-	-15	-0-	310	1	1104	2	Y	64	75	1			16
							70	9									
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	298	1	663	2	Y	54	51	1			19
							59	9									
10	1116	N	673	-0-	-443	-0-	310	1	343	2	Y	18	26	1			11
							20	9									
11	1080	N	598	-0-	-482	-0-	300	1	273	2	Y	23	24	1			10
							25	9									
12	1054	N	684	-0-	-370	-0-	302	1	340	2	Y	38	40	1			8
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 10,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER 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-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		84	-0-	84	145	84	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		103	-0-	103	248	103	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		117	-0-	117	365	117	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	212	-0-	-365	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		210	-0-	210	270	210	2			Y	-0-					-0-
04	439		169	-0-	-270	-0-	169	2			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: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		452	-0-	452	869	452	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		467	-0-	467	1336	467	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		429	-0-	429	1765	429	2			Y	-0-					-0-
06	2211	N	446	-0-	-1765	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 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	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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

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	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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	437	2	157	9	Y	143	159	1			57
02	DLQ G-10		545	-0-	545	545	411	2	134	9	Y	122	122	1			57
03	DLQ G-10		437	-0-	437	982	295	1	142	9	Y	129	164	1			22
04	0	A	-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-	22	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	982					Y	NO RPT					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2017

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		587	-0-	587	1120	587	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		560	-0-	560	1680	560	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		596	-0-	596	2276	596	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	542	-0-	-2158	118	542	2			Y	-0-					-0-
07	687	N	569	-0-	-118	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	* * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		416	-0-	416	716	12	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		345	-0-	345	1061	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		435	-0-	435	1496	11	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	1512	N	16	-0-	-1496	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	11	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	11	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	16	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	30	1	1619	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		673	-0-	673	673	50	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		670	-0-	670	1343	52	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		632	-0-	632	1975	58	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		736	-0-	736	2711	94	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	53	-0-	-2647	64	53	1			Y	-0-					-0-
07	687	N	623	-0-	-64	-0-	54	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	47	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	48	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	883	2	Y	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	798	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

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

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.		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		302	-0-	302	631	302	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		500	-0-	500	1131	500	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		311	-0-	311	1442	311	2			Y	-0-					-0-
*12	1454	X	12	-0-	-1442	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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.		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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4	1 1		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	12 1		4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	2 1		3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3 1		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1884	-0-	-100	-0-	1876	2	8	9	N	7	8	1			2
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3501	2	9	9	N	8	9	1			1
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3998	2	11	9	N	10	6	1			5
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3440	2	10	9	N	9	13	1			1
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3078	2	13	9	N	12	11	1			2
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2704	2	13	9	N	12	9	1			5
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2673	2	15	9	N	14	17	1			2
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3852	2	7	9	N	6	7	1			1
09	1920	X	1502	-0-	-418	-0-	1499	2	3	9	N	3	4	1			-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	137	-0-	-1783	-0-	135	2	2	9	N	2	1	1			1
12	1984	X	578	-0-	-1406	-0-	571	2	7	9	N	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		162	-0-	162	281	162	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-	161	442	161	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		172	-0-	172	614	172	2			Y	-0-					-0-
06	777	N	163	-0-	-614	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	607	2	87	9	Y	79	57	1			22

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 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	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

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

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6340 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	Y	10	8	1			2
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	DLQ G-10		3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2017

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1138	2	447	9	N	406	309	1			148
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1086	2	397	9	N	361	472	1			37
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1237	2	447	9	N	406	395	1			48
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1230	2	441	9	N	401	391	1			58
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1319	2	448	9	N	407	411	1			54
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1330	2	448	9	N	407	408	1			53
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1331	2	593	9	N	539	523	1			69
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1307	2	443	9	N	403	352	1			120
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1254	2	366	9	N	333	426	1			27
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1151	2	61	9	N	55	74	1			8
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1145	2	64	9	N	58	57	1			9
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1112	2	66	9	N	60	60	1			9

TOTAL GAS PROD: 18,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,836

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	2144	2	46	9	Y	42	37	1			5
03	DLQ G-10		2921	-0-	2921	5111	2846	2	75	9	Y	68	38	1			35
04	DLQ G-10		3017	-0-	3017	8128	2954	2	63	9	Y	57	85	1			7
05	DLQ G-10		3283	-0-	3283	11411	3194	2	89	9	Y	81	73	1			15
06	2700	N	3046	-0-	346	11757	2965	2	81	9	Y	74	56	1			33
07	14751	X	2994	-0-	-11757	-0-	2944	2	50	9	Y	45	76	1			2
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2718	2	50	9	Y	45	44	1			3
09	2550	X	2334	-0-	-216	-0-	2333	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	2635	X	2315	-0-	-320	-0-	2314	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2550	X	1839	-0-	-711	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2635	X	2094	-0-	-541	-0-	2092	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

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-					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-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

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	24	20	1			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	24	1			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 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	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	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-

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	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	2485	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	2065	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	DLQ G-10		1946	-0-	1946	4015	1942	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10		1892	-0-	1892	5907	1889	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		1953	-0-	1953	7860	1949	2	4	9	Y	4	2	1			2
06	9729	X	1869	-0-	-7860	-0-	1866	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1890	X	1202	-0-	-688	-0-	1198	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2004	2	4	9	Y	4	2	1			3
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2201	2	10	9	Y	9	9	1			3
12	1984	X	1976	-0-	-8	-0-	1967	2	9	9	Y	8	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		879	-0-	879	879	879	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		975	-0-	975	1854	975	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		933	-0-	933	2787	933	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		956	-0-	956	3743	956	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	911	-0-	-1789	1954	911	2			Y	-0-					-0-
07	2879	N	925	-0-	-1954	-0-	924	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	921	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 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	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3493	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	DLQ G-10		3280	-0-	3280	3280	3276	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	DLQ G-10		3587	-0-	3587	6867	3580	2	7	9	Y	6	3	1			3
04	DLQ G-10		3466	-0-	3466	10333	3460	2	6	9	Y	5	7	1			1
05	DLQ G-10		3113	-0-	3113	13446	3106	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	16650	X	3204	-0-	-13446	-0-	3197	2	7	9	Y	6	4	1			3
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3085	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
08	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	3541	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	3450	X	3407	-0-	-43	-0-	3405	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	3106	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	3420	X	3010	-0-	-410	-0-	3008	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	3534	X	2872	-0-	-662	-0-	2869	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

01	992	N	746	-0-	-246	-0-	710	2	36	9	Y	33	32	1			3
02	DLQ G-10		601	-0-	601	601	569	2	32	9	Y	29	29	1			3
03	DLQ G-10		739	-0-	739	1340	704	2	35	9	Y	32	32	1			3
04	DLQ G-10		786	-0-	786	2126	753	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		961	-0-	961	3087	931	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	2700	N	788	-0-	-1912	1175	760	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	1912	N	737	-0-	-1175	-0-	709	2	28	9	Y	25	25	1			3
08	961	N	793	-0-	-168	-0-	768	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	2	28	9	Y	25	24	1			3
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1033	2	29	9	Y	26	26	1			3
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	815	2	30	9	Y	27	28	1			2
12	1116	N	357	-0-	-759	-0-	325	2	32	9	Y	29	27	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

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

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1550	-0-	-713	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	168	X	87	-0-	-81	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	24	-0-	-2239	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	8	-0-	-2182	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	24	-0-	-2239	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	150	X	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		39	-0-	39	107	39	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		128	-0-	128	235	128	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		35	-0-	35	270	35	2			N	-0-					-0-
11	313	X	43	-0-	-270	-0-	41	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	124	X	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)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-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	8897	X	7260	-0-	-1637	-0-	7242	2	18	9	Y	16	15	1			2
02	DLQ G-10		6260	-0-	6260	6260	6246	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		6930	-0-	6930	13190	6912	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	DLQ G-10		6322	-0-	6322	19512	6307	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	DLQ G-10		6373	-0-	6373	25885	6360	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	32059	X	6174	-0-	-25885	-0-	6166	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6635	2	39	9	Y	35	32	1			4
08	6944	X	6792	-0-	-152	-0-	6790	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6344	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	6665	X	6406	-0-	-259	-0-	6400	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	6570	X	6118	-0-	-452	-0-	6111	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	6789	X	6144	-0-	-645	-0-	6137	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 77,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	2356	X	289	-0-	-2067	-0-	257	2	32	9	Y	29	72	1			8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	DLQ G-10		195	-0-	195	195	161	2	34	9	Y	31	24	1			7
04	DLQ G-10		471	-0-	471	666	373	2	98	9	Y	89	74	1			22
05	1341	N	675	-0-	-666	-0-	566	2	109	9	Y	99	95	1			26
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	821	2	110	9	Y	100	101	1			25
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1034	2	91	9	Y	83	66	1			42
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1119	2	149	9	Y	135	134	1			43
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1095	2	139	9	Y	126	127	1			42
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1080	2	130	9	Y	118	83	1			77
11	1230	N	499	-0-	-731	-0-	396	2	103	9	Y	94	142	1			29
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1209	2	172	9	Y	156	129	1			56

TOTAL GAS PROD: 9,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2017

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

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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-

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

01	372 N	326	-0-	-46	-0-	322	2	4	9	N	4			127
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			127
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	285	2	2	9	N	2			129
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-			129
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-			129
06	270 N	132	-0-	-138	-0-	125	2	7	9	N	6			135
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	N	4			139
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-			139
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2			141
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2			143
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			143
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	306	2	2	9	N	2			145

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 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	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-

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

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

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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

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

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

01	1767 N	1424	-0-	-343	-0-	35 79	1 9	1310	2	Y	72	67	1					15
02	1484 N	1231	-0-	-253	-0-	28 91	1 9	1112	2	Y	83	83	1					15
03	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	28 84	1 9	1159	2	Y	76	80	1					11
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	34 84	1 9	1337	2	Y	76	77	1					10
05	1333 N	1154	-0-	-179	-0-	27 63	1 9	1064	2	Y	57	61	1					6
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	39 68	1 9	1409	2	Y	62	58	1					10
07	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	34 62	1 9	1321	2	Y	56	55	1					11
08	1147 N	871	-0-	-276	-0-	21 46	1 9	804	2	Y	42	44	1					9
09	1530 N	662	-0-	-868	-0-	16 32	1 9	614	2	Y	29	32	1					6
10	1426 N	477	-0-	-949	-0-	11 25	1 9	441	2	Y	23	24	1					5
11	840 N	304	-0-	-536	-0-	7 19	1 9	278	2	Y	17	19	1					3
12	682 N	185	-0-	-497	-0-	4 11	1 9	170	2	Y	10	12	1					1

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	486	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	9	1	354	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	9	1	384	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	405	-0-	-75	-0-	10	1	395	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	8	1	308	2	Y	-0-			-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	10	1	384	2	Y	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	8	1	318	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	9	1	331	2	Y	-0-			-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	-0-			-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	2	Y	-0-			-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	79	1	1196	2	Y	75	67	1			16
							83	9									
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	66	1	970	2	Y	83	84	1			15
							91	9									
03	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	68	1	1012	2	Y	74	78	1			11
							81	9									
04	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	65	1	946	2	Y	61	64	1			8
							67	9									
05	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	65	1	905	2	Y	58	60	1			6
							64	9									
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	76	1	959	2	Y	49	47	1			8
							54	9									
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	67	1	907	2	Y	44	43	1			9
							48	9									
08	1023	N	901	-0-	-122	-0-	61	1	796	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1007	2	Y	54	51	1			11
							59	9									
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	60	1	831	2	Y	52	51	1			12
							57	9									
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	52	1	734	2	Y	49	52	1			9
							54	9									
12	1178	N	872	-0-	-306	-0-	54	1	757	2	Y	55	57	1			7
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 12,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4553	2	59	9	N	54					183
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4325	2	44	9	N	40					223
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4751	2	45	9	N	41	176	1			88
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4674	2	35	9	N	32					120
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4768	2	44	9	N	40					160
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4628	2	46	9	N	42					202
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4760	2	50	9	N	45	181	1			66
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4811	2	36	9	N	33					99
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4840	2	24	9	N	22					121
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4735	2	32	9	N	29					150
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4627	2	40	9	N	36					186
*12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4471	2	42	9	N	38					224

TOTAL GAS PROD: 56,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	196	1	2546	2	Y	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	164	1	2215	2	Y	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	175	1	2377	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	151	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1988	-0-	-337	-0-	138	1	1850	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	143	1	1835	2	Y	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	160	1	2127	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	190	1	2507	2	Y	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	150	1	1995	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1467	-0-	-827	-0-	102	1	1365	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1237	-0-	-1013	-0-	86	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	213	-0-	-2019	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,848 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

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6443	-0-	-2175	-0-	154	1	5759	2	Y	482	443	1			101
						530	9									
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	127	1	5081	2	Y	587	582	1			106
						646	9									
03	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	132	1	5404	2	Y	528	557	1			77
						581	9									
04	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	134	1	5248	2	Y	441	459	1			59
						485	9									
05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	108	1	4225	2	Y	348	371	1			36
						383	9									
06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	128	1	4641	2	Y	316	299	1			53
						348	9									
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	107	1	4109	2	Y	285	281	1			57
						314	9									
08	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	110	1	4124	2	Y	263	265	1			55
						289	9									
09	4290 X	4038	-0-	-252	-0-	96	1	3646	2	Y	269	268	1			56
						296	9									
10	4433 X	4122	-0-	-311	-0-	93	1	3696	2	Y	303	290	1			69
						333	9									
11	4290 X	3726	-0-	-564	-0-	84	1	3316	2	Y	296	311	1			54
						326	9									
12	4433 X	3322	-0-	-1111	-0-	75	1	2935	2	Y	284	302	1			36
						312	9									

TOTAL GAS PROD: 58,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,402

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	4433	X	3162	-0-		-1271		-0-	87	1	2950	2	Y	114					134
									125	9									
02	3162	X	3162	-0-		-0-		-0-	91	1	3005	2	Y	60					194
									66	9									
03	3668	X	3668	-0-		-0-		-0-	103	1	3381	2	Y	167	186	1			175
									184	9									
04	3126	X	3126	-0-		-0-		-0-	88	1	2916	2	Y	111	174	1			112
									122	9									
05	3503	X	2388	-0-		-1115		-0-	68	1	2264	2	Y	51					163
									56	9									
06	3540	X	2106	-0-		-1434		-0-	59	1	1940	2	Y	97	186	1			74
									107	9									
07	3658	X	2406	-0-		-1252		-0-	67	1	2250	2	Y	81					155
									89	9									
08	3658	X	2143	-0-		-1515		-0-	60	1	2019	2	Y	58	180	1			33
									64	9									
09	3120	X	1791	-0-		-1329		-0-	50	1	1677	2	Y	58					91
									64	9									
10	2418	X	1973	-0-		-445		-0-	54	1	1836	2	Y	75					166
									83	9									
11	2340	X	1818	-0-		-522		-0-	51	1	1704	2	Y	57	173	1			50
									63	9									
12	2418	X	1105	-0-		-1313		-0-	30	1	977	2	Y	89					139
									98	9									

TOTAL GAS PROD: 28,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

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	17825	X	8906	-0-		-8919		-0-	542	1	8189	2	Y	159	143	1			24
									175	9									
02	14280	X	8230	-0-		-6050		-0-	514	1	7528	2	Y	171	183	1			12
									188	9									
03	13702	X	8284	-0-		-5418		-0-	510	1	7558	2	Y	196	199	1			9
									216	9									
04	11280	X	7229	-0-		-4051		-0-	453	1	6586	2	Y	173	158	1			24
									190	9									
05	10137	X	5753	-0-		-4384		-0-	375	1	5214	2	Y	149	166	1			7
									164	9									
06	8820	X	6100	-0-		-2720		-0-	437	1	5506	2	Y	143	142	1			8
									157	9									
07	9114	X	6241	-0-		-2873		-0-	420	1	5659	2	Y	147	142	1			13
									162	9									
08	8277	X	6093	-0-		-2184		-0-	420	1	5510	2	Y	148	140	1			21
									163	9									
09	7230	X	5040	-0-		-2190		-0-	349	1	4536	2	Y	141	143	1			19
									155	9									
10	6293	X	4986	-0-		-1307		-0-	323	1	4490	2	Y	157	162	1			14
									173	9									
11	6090	X	5069	-0-		-1021		-0-	326	1	4569	2	Y	158	155	1			17
									174	9									
12	6231	X	4729	-0-		-1502		-0-	303	1	4247	2	Y	163	165	1			15
									179	9									

TOTAL GAS PROD: 76,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

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	2100	X	455	-0-	-1645	-0-	12	1	433	3	N	9	7	1			2
							10	9									
02	3920	X	236	-0-	-3684	-0-	6	1	223	2	N	6	7	1			1
							7	9									
03	DELQ PR		144	-0-	144	144	3	1	138	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 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	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	403	N	241	-0-	-162	-0-	5 19	1 9	217	2	Y	17	14	1			6
02	DLQ G-10		145	-0-	145	145	3 9	1 9	133	2	Y	8	9	1			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-	5	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
06	145	N	-0-	-0-	-145	-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: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

01	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3640	2	28	9	Y	25	26	1			11
02	DLQ G-10		3206	-0-	3206	3206	3183	2	23	9	Y	21	24	1			8
03	DLQ G-10		3667	-0-	3667	6873	3646	2	21	9	Y	19	23	1			4
04	DLQ G-10		3648	-0-	3648	10521	3626	2	22	9	Y	20	22	1			2
05	DLQ G-10		3785	-0-	3785	14306	3765	2	20	9	Y	18	11	1			9
06	18030	X	3724	-0-	-14306	-0-	3705	2	19	9	Y	17	23	1			3
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3711	2	15	9	Y	14	10	1			7
08	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	3523	2	22	9	Y	20	13	1			14
09	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3642	2	21	9	Y	19	27	1			6
10	3844	X	3585	-0-	-259	-0-	3566	2	19	9	Y	17	13	1			10
11	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	3500	2	20	9	Y	18	22	1			6
12	3782	X	3385	-0-	-397	-0-	3366	2	19	9	Y	17	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 43,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

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 (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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.		-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	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	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-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	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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	355	1	110	2	N	-0-					45
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	125	1	75	2	N	-0-					45
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	114	1	88	2	N	-0-					45
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	131	1	79	2	N	-0-					45
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	91	1	66	2	N	-0-					45
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	1	110	2	N	-0-					45
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	129	1	76	2	N	-0-					45
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	180	1	92	2	N	-0-					45
09	270	N	53	-0-	-217	-0-	28	1	25	2	N	-0-					45
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	408	1	131	2	N	-0-					45
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	111	1	55	2	N	-0-					45
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	113	1	54	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 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	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					15
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			Y	-0-					15
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					15
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	15	1			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			Y	-0-					33
02	140	N	14	-0-	-126	-0-	14	2			Y	-0-					33
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-					33
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	33	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					5
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-					5
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					5
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

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

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

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	93	N	7	-0-		-86	-0-	7	2			Y	-0-					91
02	84	N	9	-0-		-75	-0-	9	2			Y	-0-					91
03	93	N	18	-0-		-75	-0-	18	2			Y	-0-					91
04	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			Y	-0-	91	1			-0-
05	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-		-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-		-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-		-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-		-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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. 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	536	N	536	-0-		-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-		-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-		-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-		-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-		-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-		-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-		-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-		-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-		-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-		-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

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	3009	X	3009	-0-		-0-	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
03	2802	X	2802	-0-		-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
04	2581	X	2581	-0-		-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
05	2458	X	2458	-0-		-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
06	2373	X	2373	-0-		-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
07	2612	X	2612	-0-		-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
08	1800	X	1800	-0-		-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
*12	2903	N	2903	-0-		-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 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	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5215	-0-	2115	2115	5215	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6733	-0-	3733	5848	6733	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	7152	-0-	4052	9900	7152	3			Y	-0-					-0-
06	17147	X	7247	-0-	-9900	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			Y	-0-					-0-
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			Y	-0-					-0-
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			Y	-0-					-0-
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			Y	-0-					-0-
*12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1707	-0-	-184	-0-	1645	3	62	9	N	56					289
02	1708	X	1510	-0-	-198	-0-	1490	3	20	9	N	18					307
03	1891	X	1679	-0-	-212	-0-	1621	3	58	9	N	53	182	1			178
04	1800	X	1594	-0-	-206	-0-	1552	3	42	9	N	38					216
05	1736	X	1601	-0-	-135	-0-	1539	3	62	9	N	56					272
06	1650	X	1472	-0-	-178	-0-	1421	3	51	9	N	46					318
07	1674	X	1515	-0-	-159	-0-	1511	3	4	9	N	4	192	1			130
08	1674	X	1584	-0-	-90	-0-	1529	3	55	9	N	50					180
09	1590	X	1417	-0-	-173	-0-	1362	3	55	9	N	50					230
10	1612	X	1459	-0-	-153	-0-	1387	3	72	9	N	65					295
11	1530	X	1358	-0-	-172	-0-	1347	3	11	9	N	10	181	1			124
12	1581	X	1367	-0-	-214	-0-	1336	3	31	9	N	28					152

TOTAL GAS PROD: 18,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 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	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					87
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					87
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					87
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					87
05	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					87
06	210	X	26	-0-	-184	-0-	26	2			N	-0-					87
07	217	X	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					87
08	217	X	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					87
09	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					87
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					87

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

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

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

R. 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	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-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

01	775	N	748	-0-	-27	-0-	32	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	30	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	685	-0-	-59	-0-	35	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	35	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	34	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	33	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	32	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	27	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

01	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	208	1	947	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	204	1	665	2	Y	16	22	1			4
							18	9									
03	1302	N	194	-0-	-1108	-0-	90	1	86	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
04	1140	N	52	-0-	-1088	-0-	27	2	25	9	Y	23	25	1			7
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	6	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-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	23	17	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	1			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	20	1			1
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	18	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	22	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	509	-0-	-235	-0-	13	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	15	-0-	-615	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
07	651	N	487	-0-	-164	-0-	15	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	13	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	792	2	Y	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	13	1	696	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

01	3286	X	2178	-0-	-1108	-0-	57	1	2121	3	Y	-0-					-0-
*02	2688	X	1837	-0-	-851	-0-	48	1	1789	3	Y	-0-					-0-
*03	2666	X	2152	-0-	-514	-0-	53	1	2088	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*04	2130	X	1906	-0-	-224	-0-	53	1	1843	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*05	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	46	1	1716	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*06	2070	N	1683	-0-	-387	-0-	42	1	1630	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
*07	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	43	1	1636	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*08	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	39	1	1436	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*09	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	40	1	1441	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*10	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	39	1	1425	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	41	1	1459	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	45	1	1440	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63 19	1 9	2355	3	Y	17	17	1			3
*02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	53 20	1 9	1970	3	Y	18	17	1			4
*03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	57 24	1 9	2184	3	Y	22	24	1			2
*04	2310	N	1813	-0-	-497	-0-	50 23	1 9	1740	3	Y	21	18	1			5
*05	2263	N	1666	-0-	-597	-0-	44 18	1 9	1604	3	Y	16	18	1			3
*06	2190	N	1370	-0-	-820	-0-	33 19	1 9	1318	3	Y	17	14	1			6
*07	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	42 10	1 9	1611	3	Y	9	12	1			3
*08	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	41 11	1 9	1492	3	Y	10	11	1			2
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	47 10	1 9	1688	3	Y	9	9	1			2
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	55 7	1 9	1979	3	Y	6	6	1			2
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	1709	3	Y	7	7	1			2
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	56 9	1 9	1775	3	Y	8	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	14	1	543	3	N	-0-					-0-
*02	784	N	495	-0-	-289	-0-	13	1	482	3	N	-0-					-0-
*03	837	N	639	-0-	-198	-0-	16	1	623	3	N	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	721	3	N	-0-					-0-
*05	558	N	361	-0-	-197	-0-	10	1	351	3	N	-0-					-0-
*06	630	N	552	-0-	-78	-0-	14	1	538	3	N	-0-					-0-
*07	775	N	259	-0-	-516	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	N	-0-					-0-
*09	540	N	421	-0-	-119	-0-	12	1	409	3	N	-0-					-0-
10	248	N	96	-0-	-152	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	15	1	509	3	N	-0-					-0-
12	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

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

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

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 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-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 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	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 (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 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-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9 40	1 9	351	3	N	36	36	1			6
*02	364	N	109	-0-	-255	-0-	2 32	1 9	75	3	N	29	28	1			7
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	44 37	1 9	1728	3	N	34	38	1			3
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	36 37	1 9	1271	3	N	34	29	1			8
*05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	67 30	1 9	2490	3	N	27	29	1			6
*06	1740	N	331	-0-	-1409	-0-	7 33	1 9	291	3	N	30	25	1			11
*07	1395	N	412	-0-	-983	-0-	9 30	1 9	373	3	N	27	30	1			8
*08	2573	N	157	-0-	-2416	-0-	4 32	1 9	121	3	N	29	31	1			6
*09	330	N	182	-0-	-148	-0-	4 36	1 9	142	3	N	33	32	1			7
*10	403	N	28	-0-	-375	-0-	3	3	25	9	N	23	23	1			7
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	28	27	1			8
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	30	31	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 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-			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-

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	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-HUDSON) //CONT.// 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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.		-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.		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
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	40	-0-	-177	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	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: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-		160	1	2679	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2412	-0-	-108	-0-		133	1	2279	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1971	-0-	-974	-0-		106	1	1865	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	1978	-0-	-872	-0-		101	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2439	-0-	-506	-0-		131	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2428	-0-	-332	-0-		124	1	2304	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2422	-0-	-244	-0-		130	1	2292	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2306	-0-	-143	-0-		116	1	2190	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2282	-0-	-148	-0-		114	1	2168	2	Y	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-		127	1	2506	2	Y	-0-					-0-
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-		137	1	2537	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2177	-0-	-179	-0-		90	1	2087	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		76	1	1259	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		69	1	1176	2	Y	83	73	1			10
								91	9									
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		78	1	1350	2	Y	97	104	1	1	8	2
								107	9									
04	1230	N	94	-0-	-1136	-0-		4	1	83	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	1271	N	844	-0-	-427	-0-		42	1	752	2	Y	45	38	1			8
								50	9									
06	1230	N	24	-0-	-1206	-0-		2	1	21	2	Y	1	9	1			-0-
								1	9									
07	93	N	20	-0-	-73	-0-		1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	837	N	12	-0-	-825	-0-		11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-		7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

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-	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 ONE WELL 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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	2418 #	2065	-0-	-353	-0-	35	1	1990	2	Y	36	37	1			18
						40	9									
02	2800 N	3467	-0-	667	667	39	1	3370	2	Y	53	48	1			23
						58	9									
03	3100 N	4300	-0-	1200	1867	44	1	4217	2	Y	35	35	1			23
						39	9									
04	3000 N	2004	-0-	-996	871	13	1	1861	2	Y	118	130	1			11
						130	9									
05	2666	1897	-0-	-769	102	13	1	1774	2	Y	100	88	1			23
						110	9									
06	2595	2595	-0-	-0-	102	18	1	2533	2	Y	40	62	1			1
						44	9									
07	2666	2664	-0-	-2	100	27	1	2505	2	Y	120	111	1			10
						132	9									
08	2666	3002	-0-	336	436	30	1	2800	2	Y	156	145	1			21
						172	9									
09	2580	2865	-0-	285	721	30	1	2629	2	Y	187	134	1			74
						206	9									
10	4113	3029	-0-	-1084	-0-	31	1	2803	2	Y	177	215	1			36
						195	9									
11	2580 #	2362	-0-	-218	-0-	24	1	2338	2	Y	-0-	36	1			-0-
12	3007 #	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-PORTER) //CONT.// 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
06	44	N	-0-	-0-	-44	-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: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 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	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5575	-0-	-389	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6512	-0-	-91	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
05	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
*11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6304	-0-	-299	-0-	6304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/17

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

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

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 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.		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-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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 #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	1			-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	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 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		140	-0-	140	223	140	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		56	-0-	56	279	56	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		141	-0-	141	420	141	2			Y	-0-					-0-
06	476	N	56	-0-	-420	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 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	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-

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

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 (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

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 (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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.		-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-

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.		-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-

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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	806	N	389	-0-	-417	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	810	N	411	-0-	-399	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,440 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1633	-0-	-413	-0-	1633	3			N	-0-					94
02	1736 X	1339	-0-	-397	-0-	1317	3	22	9	N	20					114
03	1860 X	1462	-0-	-398	-0-	1434	3	28	9	N	25					139
04	1740 X	1419	-0-	-321	-0-	1386	3	33	9	N	30					169
05	1736 X	1390	-0-	-346	-0-	1379	3	11	9	N	10					179
06	1590 X	1298	-0-	-292	-0-	1298	3			N	-0-					179
07	1488 X	1326	-0-	-162	-0-	1326	3			N	-0-					179
08	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					179
09	1290 N	1119	-0-	-171	-0-	1119	3			N	-0-					179
10	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	1160	3			N	-0-					179
11	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3			N	-0-					179
12	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 15,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 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	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562	1562	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		936	-0-	936	2498	936	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		679	-0-	679	3177	679	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		585	-0-	585	3762	585	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	461	-0-	-1939	1823	461	2			Y	-0-					-0-
07	2898	N	1075	-0-	-1823	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	546	-0-	-204	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1232	-0-	1232	1232	1232	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2609	1377	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1348	-0-	1348	3957	1348	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1385	-0-	1385	5342	1385	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1326	-0-	-1074	4268	1326	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1373	-0-	-1727	2541	1373	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1335	-0-	-1765	776	1335	2			Y	-0-					-0-
09	2031	N	1255	-0-	-776	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,737 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 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	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-

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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		75	-0-	75	148	75	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	213	65	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
06	293	N	80	-0-	-213	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

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 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 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	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 #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1493	2	50	9	Y	45	51	1			18
02	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	1410	2	45	9	Y	41	40	1			19
03	DLQ G-10	1659	-0-	1659	3114	1602	2	57	9	Y	52	61	1			10
04	DLQ G-10	1554	-0-	1554	4668	1507	2	47	9	Y	43	50	1			3
05	DLQ G-10	1099	-0-	1099	5767	1042	2	57	9	Y	52	47	1			8
06	2700 N	1323	-0-	-1377	4390	1269	2	54	9	Y	49	45	1			12
07	3100 N	334	-0-	-2766	1624	315	2	19	9	Y	17	29	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2017

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	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, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	310 155	1 9	7354	2	Y	141	135	1			15
02	DLQ G-10		6682	-0-	6682	6682	280 132	1 9	6270	2	Y	120	122	1			13
03	DLQ G-10		7161	-0-	7161	13843	310 165	1 9	6686	2	Y	150	145	1			18
04	DLQ G-10		6578	-0-	6578	20421	300 194	1 9	6084	2	Y	176	172	1			22
05	DLQ G-10		6870	-0-	6870	27291	310 183	1 9	6377	2	Y	166	157	1			31
06	34076	X	6785	-0-	-27291	-0-	300 164	1 9	6321	2	Y	149	164	1			16
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	310 136	1 9	6268	2	Y	124	129	1			11
08	7099	X	6637	-0-	-462	-0-	310 151	1 9	6176	2	Y	137	137	1			11
09	6780	X	6376	-0-	-404	-0-	300 143	1 9	5933	2	Y	130	125	1			16
10	7006	X	6530	-0-	-476	-0-	310 146	1 9	6074	2	Y	133	136	1			13
11	6780	X	6522	-0-	-258	-0-	300 162	1 9	6060	2	Y	147	147	1			13
12	6727	X	6329	-0-	-398	-0-	308 161	1 9	5860	2	Y	146	137	1			22

TOTAL GAS PROD: 81,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,719

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	DLQ G-10		71	-0-	71	71	11	1	59	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		133	-0-	133	204	21	1	110	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		60	-0-	60	264	11	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		118	-0-	118	382	20	1	96	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	402	N	20	-0-	-382	-0-	16	1	4	9	Y	4	3	1			1
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	82	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	11	1	48	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	48	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	15	1	56	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	44	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2271	-0-	2271	2271	2271	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2532	-0-	2532	4803	2532	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1976	-0-	1976	6779	1976	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		636	-0-	636	7415	636	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	445	-0-	-2255	5160	445	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1100	-0-	-2000	3160	1100	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1170	-0-	-1930	1230	1170	2			Y	-0-					-0-
09	1970	N	740	-0-	-1230	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	855	-0-	-285	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 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.		-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-	-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 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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.		-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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	30	1			51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	86	1			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	27	1			27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	57	1			19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	34	1			14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	25	1			20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	29	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	T. A.		977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		907	-0-	907	1884	907	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		883	-0-	883	2767	883	2			Y	-0-					-0-
*12	3499	X	732	-0-	-2767	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 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	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 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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.	-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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 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	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-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 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	310	N	262	-0-	-48	-0-	47	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		205	-0-	205	205	32	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-					-0-
06	205	N	-0-	-0-	-205	-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: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #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 (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 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	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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-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 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-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 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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

01	1767	N	1158	-0-	-609	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	615	-0-	-617	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	795	-0-	-315	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	20832	-0-	-3317	-0-	20745	3	87	9	N	79	83	1			32
02	20356	X	18981	-0-	-1375	-0-	18894	3	87	9	N	79	73	1			38
03	21917	X	17926	-0-	-3991	-0-	17854	3	72	9	N	65	71	1			32
04	21210	X	16662	-0-	-4548	-0-	16581	3	81	9	N	74	79	1			27
05	21917	X	16346	-0-	-5571	-0-	16282	3	64	9	N	58	60	1			25
06	20340	X	17199	-0-	-3141	-0-	17122	3	77	9	N	70	54	1			41
07	21018	X	17274	-0-	-3744	-0-	17188	3	86	9	N	78	78	1			41
*08	17918	X	16237	-0-	-1681	-0-	16170	3	67	9	N	61	65	1			37
*09	17040	X	14431	-0-	-2609	-0-	14366	3	65	9	N	59	67	1			29
*10	17763	X	14800	-0-	-2963	-0-	14711	3	89	9	N	81	59	1			51
*11	17190	X	14281	-0-	-2909	-0-	14083	3	198	9	N	180	185	1			46
12	17267	X	13799	-0-	-3468	-0-	13653	3	146	9	N	133	153	1			26

TOTAL GAS PROD: 198,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 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	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	112	1	1102	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1145	-0-	-59	-0-	99	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	114	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	101	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	33	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	33	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	34	1	1084	2	N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	35	1	1134	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	380	-0-	-700	-0-	11	1	369	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	420	-0-	-696	-0-	13	1	407	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	33	1	1076	2	N	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4442	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	DLQ G-10		4023	-0-	4023	4023	4016	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	DLQ G-10		4422	-0-	4422	8445	4414	2	8	9	Y	7	4	1			4
04	DLQ G-10		4188	-0-	4188	12633	4180	2	8	9	Y	7	10	1			1
05	DLQ G-10		4157	-0-	4157	16790	4147	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	20738	X	3948	-0-	-16790	-0-	3939	2	9	9	Y	8	6	1			4
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4064	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3972	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3903	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		700	-0-	700	3612	700	2			Y	-0-					-0-
02	4249	X	637	-0-	-3612	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	726	-0-	426	426	726	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		756	-0-	756	1182	756	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		771	-0-	771	1953	771	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		826	-0-	826	2779	826	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		790	-0-	790	3569	790	2			Y	-0-					-0-
11	4346	X	777	-0-	-3569	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 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-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1 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	4	2 1		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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.	-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	57	-0-	-0-	-57	-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 #: 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 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	310	X	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		119	-0-	119	272	119	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		241	-0-	241	513	241	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
06	513	X	-0-	-0-	-513	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
*12	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

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 #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2393	2	3	9	Y	3	5	1			4
02	DLQ G-10		2180	-0-	2180	2180	2177	2	3	9	Y	3	4	1			3
03	DLQ G-10		2425	-0-	2425	4605	2425	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		2348	-0-	2348	6953	2347	2	1	9	Y	1					1
05	DLQ G-10		2447	-0-	2447	9400	2441	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	2700	N	2360	-0-	-340	9060	2360	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2394	-0-	-706	8354	2391	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	3100	N	2381	-0-	-719	7635	2378	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	3000	N	2301	-0-	-699	6936	2301	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2372	-0-	-728	6208	2371	2	1	9	Y	1					1
*11	3000	N	2225	-0-	-775	5433	2225	2			Y	-0-					1
*12	3100	N	2331	-0-	-769	4664	2331	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1773	-0-	1773	1773	1773	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2019	-0-	2019	3792	2019	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1085	-0-	1085	4877	1085	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		586	-0-	586	5463	586	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	744	-0-	-1956	3507	744	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	335	-0-	-2765	742	335	2			Y	-0-					-0-
08	1032	N	290	-0-	-742	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

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 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 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	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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 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	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-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3616	2	20	9	N	18	18	1			4
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3824	2	24	9	N	22	24	1			2
03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4123	2	29	9	N	26	26	1			2
04	3510 X	3142	-0-	-368	-0-	3116	2	26	9	N	24	24	1			2
05	3813 X	2552	-0-	-1261	-0-	2535	2	17	9	N	15	15	1			2
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4028	2	24	9	N	22	20	1			4
07	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3979	2	15	9	N	14	18	1			-0-
08	3813 X	2114	-0-	-1699	-0-	2099	2	15	9	N	14	11	1			3
09	3690 X	3666	-0-	-24	-0-	3634	2	32	9	N	29	27	1			5
10	3813 X	3339	-0-	-474	-0-	3298	2	41	9	N	37	40	1			2
11	3690 X	1411	-0-	-2279	-0-	1392	2	19	9	N	17	13	1			6
12	3813 X	1741	-0-	-2072	-0-	1717	2	24	9	N	22	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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	3813	X	3363	-0-	-450	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3120	-0-	3120	3120	3120	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3476	-0-	3476	6596	3476	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3267	-0-	3267	9863	3261	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	13054	X	3191	-0-	-9863	-0-	3183	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	3074	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	3142	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3270	X	3051	-0-	-219	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	3181	2	1	9	Y	1					1
*11	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	3112	2			Y	-0-					1
*12	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	3118	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5011	-0-	-1530	-0-	4998	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		3538	-0-	3538	3538	3527	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1	-0-	1	3539	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		2814	-0-	2814	6353	2812	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		2874	-0-	2874	9227	2874	2			Y	-0-					-0-
06	12855	X	3628	-0-	-9227	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3681	-0-	-287	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
*12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	917	2	89	9	Y	81	66	1			15
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1031	2	90	9	Y	82	93	1			4
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1334	2	252	9	Y	229	215	1			18
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1670	2	218	9	Y	198	192	1			24
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1504	2	227	9	Y	206	210	1			20
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1473	2	249	9	Y	226	226	1			20
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	911	2	254	9	Y	231	217	1			34

TOTAL GAS PROD: 11,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		697	-0-	697	697	697	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2559	-0-	2559	3256	2559	2			Y	-0-					-0-
05	1600	N	1945	-0-	345	3601	1945	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2243	-0-	-757	2844	2243	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3355	-0-	255	3099	3355	2			Y	-0-					-0-
08	6458	X	3359	-0-	-3099	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	1921	-0-	-1272	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	1073	-0-	-2017	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
*12	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	2250	2	18	9	Y	16	7	1			9

TOTAL GAS PROD: 22,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	86	1			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	78	1			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	28	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

01	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	837	2	213	9	Y	194	187	1			20
02	DLQ G-10		937	-0-	937	937	752	2	185	9	Y	168	170	1			18
03	DLQ G-10		968	-0-	968	1905	770	2	198	9	Y	180	184	1			14
04	DLQ G-10		165	-0-	165	2070	158	2	7	9	Y	6	20	1			-0-
05	DLQ G-10		449	-0-	449	2519	391	2	58	9	Y	53	33	1			20
06	2700	N	1628	-0-	-1072	1447	1376	2	252	9	Y	229	224	1			25
07	3100	N	1738	-0-	-1362	85	140	1	1077	2	Y	474	447	1			52
							521	9									
08	1449	N	1364	-0-	-85	-0-	310	1	856	2	Y	180	214	1			18
							198	9									
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	300	1	798	2	Y	198	192	1			24
							218	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	310	1	827	2	Y	205	209	1			20
							226	9									
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	255	1	751	2	Y	226	226	1			20
							249	9									
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	310	1	730	2	Y	230	216	1			34
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 13,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,343

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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.. 04/19/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-44	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	T. A.		5595	-0-	5595	5595	5565	2	30	9	N	27	27	1			2
09	T. A.		4454	-0-	4454	10049	4428	2	26	9	N	24	24	1			2
10	T. A.		10	-0-	10	10059	10	2			N	-0-	2	1			-0-
*11	14B2	EXT	15	-0-	15	10074	13	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10074					N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14546	2	19	9	N	17	13	1			4
04	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	17087	2	23	9	N	21	17	1			8
05	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	15643	2	23	9	N	21	26	1			3
06	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10116	2	18	9	N	16	15	1			4
07	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12496	2	33	9	N	30	26	1			8
08	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15513	2	35	9	N	32	32	1			8
09	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	15969	2	37	9	N	34	33	1			9
10	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18138	2	41	9	N	37	33	1			13
11	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17782	2	40	9	N	36	33	1			16
*12	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	18326	2	20	9	N	18	28	1			6

TOTAL GAS PROD: 155,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	0	W	4070	-0-	4070	4070	4017	2	53	9	N	48	42	1			6
09	0	W	9245	-0-	9245	13315	9176	2	69	9	N	63	65	1			4
10	0	W	6102	-0-	6102	19417	6065	2	37	9	N	34	34	1			4
11	0	W	3990	-0-	3990	23407	3945	2	45	9	N	41	41	1			4
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23407					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 23,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

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-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	4030	X	197	-0-	-3833	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	118	-0-	-3522	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	111	-0-	-3919	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	91	-0-	-3809	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	527	X	39	-0-	-488	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	180	X	20	-0-	-160	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	177	1	1827	3	Y	75	75	1			7
							83	9									
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	141	1	1360	3	Y	51	50	1			8
							56	9									
03	2821	X	1653	-0-	-1168	-0-	153	1	1405	3	Y	86	87	1			7
							95	9									
04	2730	X	1524	-0-	-1206	-0-	134	1	1325	3	Y	59	61	1			5
							65	9									
05	2821	X	1440	-0-	-1381	-0-	114	1	1320	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
06	2010	X	1073	-0-	-937	-0-	74	1	995	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1736	X	1145	-0-	-591	-0-	129	1	1012	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	130	1	993	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1080	N	977	-0-	-103	-0-	115	1	855	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1147	N	984	-0-	-163	-0-	117	1	863	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	122	1	905	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

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 WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

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 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. (I) GAS LIFT(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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 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	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	10	1	2196	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1745	-0-	-411	-0-	8	1	1737	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	11	1	2111	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	10	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	57	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	521	-0-	-1519	-0-	16	1	505	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	377	-0-	-1576	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	20	-0-	-1871	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	81	-0-	-291	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	126	X	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - P/A 02/07/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	1	490	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
02	DLQ G-10		420	-0-	420	420	63	1	338	2	Y	17	13	1			11
							19	9									
03	DLQ G-10		864	-0-	864	1284	137	1	704	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
04	DLQ G-10		539	-0-	539	1823	99	1	421	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
05	DLQ G-10		746	-0-	746	2569	123	1	600	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
06	2400	N	149	-0-	-2251	318	115	1	34	9	Y	31	27	1			7
07	688	N	370	-0-	-318	-0-	76	1	288	2	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
08	744	N	544	-0-	-200	-0-	92	1	415	2	Y	34	28	1			6
							37	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	352	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	114	1	415	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	106	1	608	2	Y	27	26	1			6
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		477	-0-	477	477	12	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
06	477	N	-0-	-0-	-477	-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: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3534	X	1338	-0-	-2196	-0-	239	1	1091	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	452	1	2422	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	DLQ G-10		3225	-0-	3225	6107	522	1	2694	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
04	DLQ G-10		2822	-0-	2822	8929	533	1	2280	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	DLQ G-10		3571	-0-	3571	12500	607	1	2954	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	13135	X	635	-0-	-12500	-0-	618	1	17	9	Y	15	14	1			2
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	675	1	2557	2	Y	18	15	1			5
							20	9									
08	3565	X	2338	-0-	-1227	-0-	423	1	1907	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
09	3450	X	1120	-0-	-2330	-0-	299	1	810	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	3565	X	2156	-0-	-1409	-0-	461	1	1681	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	568	1	3678	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	590	1	3377	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

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-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

01	T. A.		993	-0-	993	3864	993	2			Y	-0-					-0-
02	4902	X	1038	-0-	-3864	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	1289	-0-	989	989	1289	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1229	-0-	1229	2218	1220	2	9	9	Y	8	3	1			5
08	T. A.		1193	-0-	1193	3411	1182	2	11	9	Y	10	13	1			2
09	T. A.		1216	-0-	1216	4627	1203	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	T. A.		1234	-0-	1234	5861	1217	2	17	9	Y	15	13	1			4
11	7075	X	1214	-0-	-5861	-0-	1200	2	14	9	Y	13	13	1			4
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	2	17	9	Y	15	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 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	1					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: 1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-190	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	13	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		109	-0-	109	109	16	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		50	-0-	50	159	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		33	-0-	33	192	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		58	-0-	58	250	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	262	X	12	-0-	-250	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		107	-0-	107	107	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		179	-0-	179	286	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	315	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
08	315	N	-0-	-0-	-315	-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: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-	2					Y	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-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	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 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	310	1	991	2	Y	101	96	1			11
							111	9									
02	DLQ G-10		934	-0-	934	934	280	1	560	2	Y	85	87	1			9
							94	9									
03	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2005	310	1	652	2	Y	99	97	1			11
							109	9									
04	DLQ G-10		1029	-0-	1029	3034	300	1	631	2	Y	89	89	1			11
							98	9									
05	DLQ G-10		1005	-0-	1005	4039	280	1	631	2	Y	85	80	1			16
							94	9									
06	2700	N	678	-0-	-2022	2017	30	1	564	2	Y	76	84	1			8
							84	9									
07	2887	N	870	-0-	-2017	-0-	201	1	630	2	Y	35	41	1			2
							39	9									
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	310	1	676	2	Y	58	56	1			4
							64	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	300	1	698	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	301	1	671	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	300	1	718	2	Y	42	42	1			4
							46	9									
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	310	1	729	2	Y	43	41	1			6
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		429	-0-	429	429	427	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		512	-0-	512	941	510	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		445	-0-	445	1386	443	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		439	-0-	439	1825	437	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2205	N	380	-0-	-1825	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	388	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	429	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	424	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1733	-0-	1733	1885	1733	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	1331	-0-	-1369	516	1329	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2013	N	1497	-0-	-516	-0-	1490	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1426	N	142	-0-	-1284	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1320	N	1	-0-	-1319	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1237	2	46	9	Y	42	36	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	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 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	5797	X	5472	-0-	-325	-0-	256	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4361	-0-	-623	-0-	160	1	4201	2	N	-0-					-0-
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	159	1	5525	2	N	-0-					-0-
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	164	1	5358	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4684	-0-	-958	-0-	141	1	4543	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5024	-0-	-466	-0-	151	1	4873	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4916	-0-	-788	-0-	147	1	4769	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5197	-0-	-507	-0-	156	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	2189	-0-	-3331	-0-	66	1	2123	2	N	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	157	1	5061	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4851	-0-	-189	-0-	146	1	4705	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	143	1	4611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	28	14	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
06	28	N	-0-	-0-	-28	-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: 39 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-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

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-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

01	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	447	1	22609	3	Y	63	64	1					6
							1	4	69	9									
02	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	424	1	20648	3	Y	52	52	1					6
							1	4	57	9									
03	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	474	1	23043	3	Y	29	32	1					3
							1	4	32	9									
04	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	528	1	21924	3	Y	24	25	1					2
							26	9											
05	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	481	1	20202	3	Y	25	24	1					3
							1	4	28	9									
06	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	414	1	19645	3	Y	21	22	1					2
							1	4	23	9									
07	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	417	1	17434	3	Y	33	32	1					3
							1	4	36	9									
08	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	383	1	16542	3	Y	22	23	1					2
							1	4	24	9									
09	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	391	1	16008	3	Y	22	22	1					2
							1	4	24	9									
10	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	387	1	16169	2	Y	23	23	1					2
							25	9											
*11	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	351	1	14841	2	Y	20	21	1					1
							22	9											
*12	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	379	1	14573	2	Y	24	24	1					1
							26	9											

TOTAL GAS PROD: 229,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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 (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

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 #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

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 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 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	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	30	44	1			3
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-	3	1			-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	730	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3101	-0-	-455	-0-	561	1	2540	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	706	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	619	1	2785	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3389	-0-	-424	-0-	102	1	3287	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	100	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	101	1	3266	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	109	1	3512	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	1200	-0-	-2190	-0-	36	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	110	1	3569	2	N	-0-					-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	106	1	3415	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	106	1	3412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,516 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 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	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-			-0-
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-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	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 #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 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-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	252	1	4596	3	Y	-0-			-0-
02	4256	X	4237	-0-	-19	-0-	213	1	4024	3	Y	-0-			-0-
03	4712	X	4706	-0-	-6	-0-	243	1	4463	3	Y	-0-			-0-
04	4680	X	3813	-0-	-867	-0-	199	1	3614	3	Y	-0-			-0-
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	293	1	5289	3	Y	-0-			-0-
06	4680	X	4305	-0-	-375	-0-	231	1	4074	3	Y	-0-			-0-
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	260	1	4652	3	Y	-0-			-0-
08	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	273	1	4412	3	Y	-0-			-0-
09	5100	X	4376	-0-	-724	-0-	267	1	4109	3	Y	-0-			-0-
10	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	273	1	4273	3	Y	-0-			-0-
11	4740	X	4309	-0-	-431	-0-	245	1	4064	3	Y	-0-			-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	26	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

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 #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 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

01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	45	1	765	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	693	3	N	4	3	1			1
							4	9									
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	44	1	765	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	43	1	739	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	43	1	738	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	898	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	62	1	933	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	61	1	875	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	54	1	793	3	N	4	3	1			1
							4	9									
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	55	1	860	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5 66	1 9	79	3	Y	60	57	1			5
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5 57	1 9	93	3	Y	52	49	1			8
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7 72	1 9	118	3	Y	65	68	1			5
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	3 35	1 9	48	3	Y	32	34	1			3
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12 36	1 9	206	3	Y	33	33	1			3
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	7 15	1 9	111	3	Y	14	16	1			1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11 24	1 9	177	3	Y	22	20	1			3
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	9 26	1 9	141	3	Y	24	26	1			1
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10 25	1 9	143	3	Y	23	21	1			3
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	12 23	1 9	179	3	Y	21	20	1			4
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	7 23	1 9	108	3	Y	21	22	1			3
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 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	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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29 1 17 9		491	3	N	15	14	1			1
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22 1 17 9		365	3	N	15	15	1			1
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14 1 24 9		243	3	N	22	20	1			3
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12 1 19 9		185	3	N	17	19	1			1
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17 1 18 9		248	3	N	16	15	1			2
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13 1 17 9		192	3	N	15	14	1			3
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13 1 15 9		202	3	N	14	15	1			2
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	95	1	4775	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	5236	X	4759	-0-	-477	-0-	97	1	4642	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
03	5797	X	4006	-0-	-1791	-0-	79	1	3905	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
04	5610	X	4988	-0-	-622	-0-	116	1	4853	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	140	1	5494	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	115	1	5764	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	149	1	6208	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	DLQ G-10		6167	-0-	6167	6167	139	1	6019	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	DLQ G-10		6120	-0-	6120	12287	146	1	5965	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	DLQ G-10		5851	-0-	5851	18138	137	1	5702	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*11	DLQ G-10		6145	-0-	6145	24283	142	1	5991	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*12	30493	X	6210	-0-	-24283	-0-	157	1	6038	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 67,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

01	1246	N	647	-0-	-599	-0-	12	1	623	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	17	1	838	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	27	1	1328	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1188	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	29	1	1465	3	Y	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	319	1	1368	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1908	-0-	1908	1908	379	1	1529	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1309	-0-	1309	3217	174	1	1135	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		765	-0-	765	3982	18	1	747	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1351	-0-	1351	5333	31	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*12	2700	N	1184	-0-	-1516	3817	31	1	1153	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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 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	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 COMPANY, LLC 775854
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-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	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	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	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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7859	-0-	7859	7859	7859	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8890	-0-	8890	16749	8890	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8576	-0-	8576	25325	8576	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8975	-0-	8975	34300	8975	2			Y	-0-					-0-
06	42948	X	8648	-0-	-34300	-0-	8648	2			Y	-0-					-0-
07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			Y	-0-					-0-
08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			Y	-0-					-0-
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
*12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,201 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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1084	-0-	-466	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	878	-0-	-442	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	990	N	335	-0-	-655	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	641	-0-	-847	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	870	N	598	-0-	-272	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	533	-0-	-490	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	540	N	228	-0-	-312	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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

01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	N	14	174	1			85
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	3	13	9	N	12					97
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	3	9	9	N	8					105
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	3	6	9	N	5					110
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1708	3	13	9	N	12					122
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	3	8	9	N	7					129
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	3	6	9	N	5					134
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1841	3	14	9	N	13					147
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	3	6	9	N	5					152
10	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	1207	3	6	9	N	5					157
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1727	3	14	9	N	13					170
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 18,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1939	3	36	9	Y	33	55	1			56
02	1932	N	1780	-0-	-152	-0-	1748	3	32	9	Y	29	54	1			31
03	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	1876	3	34	9	Y	31	28	1			34
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1938	3	33	9	Y	30	28	1			36
05	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1755	3	33	9	Y	30	27	1			39
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1943	3	10	9	Y	9	28	1			20
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2057	3	12	9	Y	11	15	1			16
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1939	3	11	9	Y	10	11	1			15
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1893	3	12	9	Y	11	11	1			15
10	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1893	3	11	9	Y	10	21	1			4
11	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	1849	3	11	9	Y	10					14
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 21,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1793	3	78	9	Y	71	119	1			122
02	1932	N	1695	-0-	-237	-0-	1626	3	69	9	Y	63	117	1			68
03	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1830	3	77	9	Y	70	61	1			77
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1860	3	75	9	Y	68	64	1			81
05	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1538	3	72	9	Y	65	61	1			85
06	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	1571	3	67	9	Y	61	62	1	1	6	83
07	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1887	3	76	9	Y	69	63	1			89
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1688	3	66	9	Y	60	61	1			88
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1719	3	72	9	Y	65	61	1			92
10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1744	3	65	9	Y	59	126	1			25
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1762	3	69	9	Y	63					88
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 19,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

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	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4209	3	105	9	Y	95	160	1			164
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3973	3	94	9	Y	85	158	1			91
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4295	3	105	9	Y	95	82	1			104
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4345	3	101	9	Y	92	86	1			110
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3759	3	96	9	Y	87	82	1			115
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3932	3	109	9	Y	99	83	1	1	6	130
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4523	3	125	9	Y	114	99	1			145
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4524	3	116	9	Y	105	100	1			150
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4288	3	119	9	Y	108	105	1			153
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4198	3	107	9	Y	97	209	1			41
*11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3918	3	114	9	Y	104					145
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 47,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 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	1488	N	1094	-0-	-394	-0-	1091	2	3	9	N	3					152
02	1232	N	1029	-0-	-203	-0-	1025	2	4	9	N	4	4	8			152
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1159	2	2	9	N	2	2	8			152
04	1110	N	737	-0-	-373	-0-	733	2	4	9	N	4	4	8			152
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1534	2	20	9	N	18	3	8			167
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	135	1			32
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1522	2	150	9	N	136	135	1	1	8	32
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1458	2	8	9	N	7	7	8			32
09	1530	N	666	-0-	-864	-0-	659	2	7	9	N	6	1	8			37
10	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	1548	2	20	9	N	18	8	8			47
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1374	2	22	9	N	20	12	8			55
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1345	2	15	9	N	14	7	8			62

TOTAL GAS PROD: 15,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 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	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	54	1	2378	2	N	12					127
							13	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1990	2	11	9	N	10	91	1	3	8	43
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2166	2	15	9	N	14	2	8			55
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2178	2	14	9	N	13	3	8			65
05	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2151	2	18	9	N	16	1	8			80
06	1950	N	957	-0-	-993	-0-	946	2	11	9	N	10					90
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2251	2	12	9	N	11	1	8			100
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2207	2	25	9	N	23	4	8			119
09	960	N	703	-0-	-257	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8			119
10	3100	N	3211	-0-	111	111	3194	2	17	9	N	15	92	1	4	8	38
11	2633	N	2522	-0-	-111	-0-	2499	2	23	9	N	21	9	8			50
*12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2404	2	231	9	N	210	5	8			255

TOTAL GAS PROD: 25,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 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	2294	X	2056	-0-	-238	-0-	46	1	2010	2	N	-0-					45
02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2			N	-0-					45
03	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			N	-0-					45
04	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	2045	2			N	-0-					45
05	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1979	2			N	-0-					45
06	1830	N	822	-0-	-1008	-0-	822	2			N	-0-					45
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					45
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2035	2	8	9	N	7					52
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					52
10	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1979	2			N	-0-					52
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					52
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 22,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					14
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	2	35	9	N	32					46
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	69	2	15	9	N	14					60
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					60
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					60
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					60
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					63
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	2	35	9	N	32					95
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	2	11	9	N	10					105
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	23	2	28	9	N	25					130
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					130
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					192
02	448	N	112	-0-	-336	-0-	112	2			N	-0-					192
03	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	2			N	-0-					192
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					192
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					192
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	602	2	73	9	N	66	168	1			90
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	2	10	9	N	9					99
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					99
09	660	N	69	-0-	-591	-0-	69	2			N	-0-					99
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					99
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					99
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	631	2	33	9	N	30					129

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	3	Y	30					163
							33	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	964	3	Y	5					168
							6	9									
03	1023	N	728	-0-	-295	-0-	45	1	683	3	Y	-0-					168
04	1080	N	529	-0-	-551	-0-	34	1	495	3	Y	-0-					168
05	1116	N	434	-0-	-682	-0-	28	1	406	3	Y	-0-					168
06	690	N	179	-0-	-511	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					168
07	558	N	120	-0-	-438	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					168
08	434	N	234	-0-	-200	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					168
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	Y	1	124	1			45
							1	9									
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	3	Y	-0-					45
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	3	Y	-0-					45
12	465	N	21	-0-	-444	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	135	3	Y	6					31
							7	9									
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					31
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	31	1			-0-
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	77	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					1
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					1
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					1
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	43	1	990	3	Y	-0-					75
02	980	N	834	-0-	-146	-0-	37	1	789	3	Y	7					82
							8	9									
03	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	66	1	990	3	Y	-0-					82
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	62	1	909	3	Y	-0-					82
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	879	3	Y	-0-					82
06	1020	N	760	-0-	-260	-0-	48	1	712	3	Y	-0-					82
07	992	N	865	-0-	-127	-0-	51	1	814	3	Y	-0-					82
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	39	1	803	3	Y	-0-					82
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	3	Y	-0-					82
10	868	N	439	-0-	-429	-0-	22	1	417	3	Y	-0-					82
11	810	N	570	-0-	-240	-0-	31	1	539	3	Y	-0-					82
12	899	N	670	-0-	-229	-0-	40	1	630	3	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 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-	10	1	224	3	Y	5					13
							6	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					13
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					13
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					13
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	5					18
							6	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	Y	-0-					18
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					18
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					18
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					18
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					18
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					18
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 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-	9	1	204	3	Y	-0-					10
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					10
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					10
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					10
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					10
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					10
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					10
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					10
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					10
10	248	N	83	-0-	-165	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					10
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					10
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	589	N	519	-0-	-70	-0-	22	1	497	3	Y	-0-					19
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					19
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	3	Y	-0-					19
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	Y	-0-					19
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-					19
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					19
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	24	1	383	3	Y	-0-					19
08	527	N	353	-0-	-174	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					19
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					19
10	403	N	203	-0-	-200	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					19
11	330	N	215	-0-	-115	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					19
12	403	N	221	-0-	-182	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,954 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	265	3	Y	-0-					18
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					18
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	2					20
							2	9									
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					20
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	12	1	177	3	Y	3					23
							3	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					23
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					23
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	162	3	Y	3					26
							3	9									
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					26
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					26
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					26
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1612	X	1459	-0-	-153	-0-	61	1	1398	3	Y	-0-					43
02	1316	N	1272	-0-	-44	-0-	56	1	1202	3	Y	13					56
							14	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	94	1	1412	3	Y	-0-					56
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	3	Y	-0-					56
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	3	Y	-0-					56
06	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	78	1	1153	3	Y	-0-					56
07	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	75	1	1214	3	Y	-0-					56
08	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	62	1	1281	3	Y	-0-					56
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	74	1	1276	3	Y	-0-					56
10	1302	N	733	-0-	-569	-0-	37	1	696	3	Y	-0-					56
11	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	59	1	1013	3	Y	-0-					56
12	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	67	1	1053	3	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 15,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	266	1	1438	3	Y	141	31	8			174
							155	9									
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	170	1	816	3	Y	33	19	8			188
							36	9									
03	1705	X	167	-0-	-1538	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					188
04	1800	X	152	-0-	-1648	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					188
05	1860	X	215	-0-	-1645	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					188
06	1800	X	164	-0-	-1636	-0-	10	1	152	3	Y	2					190
							2	9									
07	1147	X	152	-0-	-995	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					190
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					190
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					190
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					190
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					190
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-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-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					51
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					51
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	130	1	1956	3	Y	-0-					51
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	140	1	2056	3	Y	-0-					51
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	65	1	947	3	Y	4	1	8			54
							4	9									
06	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	105	1	1553	3	Y	5					59
							6	9									
07	1922	N	752	-0-	-1170	-0-	44	1	707	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
08	1023	N	403	-0-	-620	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					59
09	1650	N	499	-0-	-1151	-0-	27	1	472	3	Y	-0-					59
10	744	N	176	-0-	-568	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					59
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					59
12	527	N	45	-0-	-482	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 9,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6 20	1 9	127	3	Y	18					73
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	4 24	1 9	82	3	Y	22	1	8			94
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					94
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					94
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					94
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					94
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	252	3	Y	7					53
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	203	3	Y	9					62
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	229	3	Y	16					78
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	13 8	1 9	193	3	Y	7					85
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	16 2	1 9	226	3	Y	2					87
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	10 1	1 9	151	3	Y	1					88
07	217	N	69	-0-	-148	-0-	4 2	1 9	63	3	Y	2					90
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					90
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					90
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					90
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					90
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-	56	1			34

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
02	T. A.		27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-					4
03	T. A.		17	-0-	17	44	1	1	16	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	T. A.		10	-0-	10	54	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	39	-0-	-54	-0-	2	1	33	3	Y	4					4
							4	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

01	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					34
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	6					40
							7	9									
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					40
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					40
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					40
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					40
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					40
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	2					42
							2	9									
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					42
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					42
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					42
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

01	310	N	290	-0-	-20	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					3
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					3
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	55	1	823	3	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	111	-0-	-416	-0-	3	1	67	3	Y	37					37
							41	9									
09	870	N	115	-0-	-755	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					37
10	775	N	58	-0-	-717	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					37
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					37
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					35
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					35
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					35
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					35
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					35
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					35
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					35
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					35
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					35
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					35
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					35
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	21	1			14

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	113 7	1 9	2616	3	Y	6	6	8			53
02	2632	X	2272	-0-	-360	-0-	101 10	1 9	2161	3	Y	9	6	8			56
03	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	161 166	1 9	2426	3	Y	151	121	1	2	8	84
04	2820	X	2460	-0-	-360	-0-	157 1	1 9	2302	3	Y	1	1	8			84
05	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	177 4	1 9	2583	3	Y	4	4	8			84
06	2670	X	2326	-0-	-344	-0-	147	1	2179	3	Y	-0-					84
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	192	1	3095	3	Y	-0-					84
08	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	108	1	2226	3	Y	-0-					84
09	2340	N	1839	-0-	-501	-0-	101	1	1738	3	Y	-0-					84
10	2480	X	1704	-0-	-776	-0-	85 33	1 9	1586	3	Y	30	4	8			110
11	2400	X	1409	-0-	-991	-0-	77	1	1332	3	Y	-0-					110
12	2480	X	1174	-0-	-1306	-0-	71	1	1103	3	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 27,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	279	N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					4
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					4
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	-25	-0-	4	1	92	3	Y	3					34
							3	9									
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	4	1	94	3	Y	4					38
							4	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	3					41
							3	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	3					44
							3	9									
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	99	3	Y	2					46
							2	9									
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	93	3	Y	9					55
							10	9									
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	40	3	Y	2					57
							2	9									
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					57
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					57
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					57
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					57
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					7
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	1					8
							1	9									
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	2					10
							2	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	3					13
							3	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	3					16
							3	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	8					24
							9	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	2					26
							2	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	6					32
							7	9									
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	149	3	Y	2					34
							2	9									
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	102	3	Y	2					36
							2	9									
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					36
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 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	589	N	563	-0-	-26	-0-	17	1	545	3	Y	1					1
							1	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	49	1	460	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	509	3	Y	-0-	3	1			4
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	2					2
							2	9									
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	35	1	438	3	Y	-0-	1	1			1
07	558	N	314	-0-	-244	-0-	23	1	288	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	15	1	307	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
09	480	N	114	-0-	-366	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					7
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	6	1	198	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	317	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	1098	3	Y	9					22
							10	9									
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	104	1	989	3	Y	16	15	1			23
							18	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	107	1	1065	3	Y	18	12	1			29
							20	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	101	1	1016	3	Y	17	26	1			20
							19	9									
05	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	96	1	1025	3	Y	16					36
							18	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1026	3	Y	43	17	1			62
							47	9									
07	1178	N	845	-0-	-333	-0-	61	1	780	3	Y	4	29	1			37
							4	9									
08	1147	N	663	-0-	-484	-0-	32	1	630	3	Y	1	31	1			7
							1	9									
09	1170	N	533	-0-	-637	-0-	29	1	498	3	Y	5					12
							6	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	28	1	993	3	Y	44	49	1			7
							48	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	951	3	Y	24	21	1	1	8	9
							26	9									
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

01	155	N	-0-	-0-	-155	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 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	651	X	615	-0-	-36	-0-	25	1	584	3	Y	5					17
							6	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	2					19
							2	9									
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	35	1	531	3	Y	-0-					19
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	34	1	504	3	Y	2					21
							2	9									
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	37	1	534	3	Y	3	13	1			11
							3	9									
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	32	1	481	3	Y	-0-					11
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	32	1	518	3	Y	1					12
							1	9									
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	25	1	508	3	Y	-0-					12
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	3	Y	-0-					12
10	558	N	346	-0-	-212	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					12
11	510	N	409	-0-	-101	-0-	22	1	383	3	Y	4	9	1			7
							4	9									
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	31	1	483	3	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					20
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					20
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					20
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					20
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					20
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					20
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					20
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					20
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					20
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	13	1			8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	N	371	-0-	-156	-0-	15	1	350	3	Y	5					28
							6	9									
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	18	1	388	3	Y	8					36
							9	9									
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	25	1	371	3	Y	17					53
							19	9									
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	329	3	Y	4					57
							4	9									
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	28	1	403	3	Y	2					59
							2	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	9					68
							10	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	5					73
							6	9									
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	18	1	364	3	Y	4					77
							4	9									
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	19	1	329	3	Y	2					79
							2	9									
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	15	1	283	3	Y	6					85
							7	9									
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	3					88
							3	9									
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	22	1	344	3	Y	1					89
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					4
02	252	N	95	-0-	-157	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					4
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					1
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					1
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					1
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-					1
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	Y	-0-					1
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	Y	-0-					1
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	-0-					1
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	-0-					1
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	Y	-0-					1
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	3	Y	-0-					1
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	3	Y	-0-					1
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	761	3	Y	10					11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 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	992	X	964	-0-	-28	-0-	29	1	925	3	Y	9					18
							10	9									
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	79	1	746	3	Y	27	12	1			33
							30	9									
03	992	N	902	-0-	-90	-0-	82	1	810	3	Y	9	17	1			25
							10	9									
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	75	1	754	3	Y	8	23	1			10
							9	9									
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	72	1	768	3	Y	16					26
							18	9									
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	58	1	714	3	Y	27	13	1			40
							30	9									
07	868	N	621	-0-	-247	-0-	45	1	572	3	Y	4	19	1			25
							4	9									
08	868	N	630	-0-	-238	-0-	30	1	599	3	Y	1	21	1			5
							1	9									
09	810	N	432	-0-	-378	-0-	24	1	407	3	Y	1					6
							1	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	22	1	759	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	816	3	Y	36	22	1			14
							40	9									
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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. (I) GAS LIFT(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-	21	1	660	3	Y	-0-					3
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	59	1	563	3	Y	13	2	1			14
							14	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	634	3	Y	2	7	1			9
							2	9									
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	59	1	592	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	58	1	620	3	Y	15					22
							17	9									
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	49	1	610	3	Y	21	11	1			32
							23	9									
07	682	N	398	-0-	-284	-0-	29	1	369	3	Y	-0-	15	1			17
08	682	N	349	-0-	-333	-0-	17	1	331	3	Y	1	14	1			4
							1	9									
09	660	N	99	-0-	-561	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					4
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	11	1	369	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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. (I) GAS LIFT(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	820	-0-	-420	-0-	25	1	793	3	Y	2					14
							2	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	69	1	658	3	Y	8	10	1			12
							9	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	187	1	1852	3	Y	91	6	1			97
							100	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	146	1	1478	3	Y	56	90	1			63
							62	9									
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	59	1	630	3	Y	3					66
							3	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	629	3	Y	10	32	1			44
							11	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	65	1	833	3	Y	-0-	21	1			23
08	682	N	573	-0-	-109	-0-	27	1	539	3	Y	6	20	1			9
							7	9									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	703	3	Y	19					28
							21	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	26	1	927	3	Y	83	98	1			13
							91	9									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	32	1	983	3	Y	39	37	1	1	8	14
							43	9									
12	806	N	620	-0-	-186	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					33
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					33
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					33
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	87	3	Y	8					41
							9	9									
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					41
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					41
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					41
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					41
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	20	30	1			31
							22	9									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					31
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					31
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					14
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	12	1	264	3	Y	-0-	8	1			6
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					6
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					6
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	268	3	1	9	Y	1					7
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	285	3	1	9	Y	1					8
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					8
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					8
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					8
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					8
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					8
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	* * 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-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-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-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	199	3	Y	-0-					7
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					7
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					7
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					7
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					7
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					7
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	Y	-0-					7
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					7
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-					7
10	279	N	160	-0-	-119	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					7
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					7
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1574	-0-	-317	-0-	47	1	1495	3	Y	29	1	8			39
							32	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	135	1	1281	3	Y	37	28	1	1	8	47
							41	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	129	1	1280	3	Y	19	24	1			42
							21	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	133	1	1348	3	Y	74	39	1			77
							81	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	126	1	1338	3	Y	30					107
							33	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	98	1	1220	3	Y	41	52	1	1	8	95
							45	9									
07	1023	N	586	-0-	-437	-0-	43	1	543	3	Y	-0-	44	1			51
08	1178	N	967	-0-	-211	-0-	46	1	917	3	Y	4	42	1			13
							4	9									
09	1140	N	963	-0-	-177	-0-	51	1	880	3	Y	29					42
							32	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1187	3	Y	75	105	1			12
							83	9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	41	1	1254	3	Y	26	27	1	1	8	10
							29	9									
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1309	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 15,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	Y	102					168
							112	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	6	96	1			78
							7	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	Y	9					87
							10	9									
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	27	1	389	3	Y	9					96
							10	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	Y	11					107
							12	9									
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	26	1	391	3	Y	12					119
							13	9									
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	357	3	Y	9					128
							10	9									
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	19	1	399	3	Y	2					130
							2	9									
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					130
10	403	N	268	-0-	-135	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					130
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	19	1	334	3	Y	-0-					130
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	97	1	3072	3	Y	17	2	8			121
							19	9									
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	273	1	2584	3	Y	147	85	1	2	8	181
							162	9									
03	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	288	1	2849	3	Y	62	93	1			150
							68	9									
04	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	262	1	2649	3	Y	20	139	1			31
							22	9									
05	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	265	1	2821	3	Y	28	1	8			58
							31	9									
06	3240	X	2239	-0-	-1001	-0-	163	1	2022	3	Y	49	28	1	1	8	78
							54	9									
07	3348	X	2281	-0-	-1067	-0-	166	1	2107	3	Y	7	36	1			49
							8	9									
08	3007	X	2148	-0-	-859	-0-	102	1	2042	3	Y	4	41	1			12
							4	9									
09	2910	X	1853	-0-	-1057	-0-	99	1	1697	3	Y	52					64
							57	9									
10	3007	X	2278	-0-	-729	-0-	61	1	2143	3	Y	67	120	1	1	8	10
							74	9									
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	80	1	2444	3	Y	38	33	1	1	8	14
							42	9									
*12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	80	1	2317	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 31,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					18
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					18
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					18
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					18
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					18
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					18
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					18
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					18
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					18
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					18
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					18
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	885	X	885	-0-	-0-	-0-	37	1	848	3	Y	-0-					14
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					14
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					14
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					14
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	169	1	2728	3	Y	-0-					14
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	817	3	Y	-0-					4
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	Y	-0-					4
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	3	Y	-0-					4
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-			3
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-			3
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	2			5
							2	9							
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-			5
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-			5
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-			5
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	16	1	261	3	Y	-0-			5
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	Y	-0-			5
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	3	Y	-0-			5
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	3	Y	-0-			5
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	3	Y	-0-			5
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0	N	-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-

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			31
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			Y	-0-			31
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			31
06	330	N	25	-0-	-305	-0-	25	3			Y	-0-			31
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			Y	-0-			31
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			Y	-0-			31
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			31
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			31
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-			31
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 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	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	288	3	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					1
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					1
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					1
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					1
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	-0-					1
08	341	N	180	-0-	-161	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 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	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	166	-0-	-282	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					31
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					31
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					31
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					31
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					31
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					31
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					31
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					31
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					31
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					31
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					31
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 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	682	N	230	-0-	-452	-0-	7	1	223	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	1					1
							1	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	60	-0-	-157	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	94	-0-	-154	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	73	-0-	-167	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	7	3	1	9	Y	1					1
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					1
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					81
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					81
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					81
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					81
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					81
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					81
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					81
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					81
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					81
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	31	1	722	3	Y	-0-					1
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					1
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	Y	15					16
							17	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	61	1	900	3	Y	-0-					16
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	3	Y	-0-					16
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	55	1	822	3	Y	-0-					16
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	Y	-0-					16
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	39	1	795	3	Y	-0-	12	1			4
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	45	1	768	3	Y	-0-					4
10	899	N	450	-0-	-449	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					4
11	810	N	543	-0-	-267	-0-	30	1	513	3	Y	-0-					4
12	837	N	735	-0-	-102	-0-	44	1	691	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

01	682	N	412	-0-	-270	-0-	12	1	389	3	Y	10					11
							11	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	600	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	620	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	3					7
							3	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	695	3	Y	8	4	1			11
							9	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	84	1	1063	3	Y	-0-	5	1			6
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	50	1	1003	3	Y	-0-	5	1			1
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	Y	16					17
							18	9									
10	806	N	159	-0-	-647	-0-	3	1	102	3	Y	49	58	1			8
							54	9									
11	780	N	138	-0-	-642	-0-	4	1	134	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	806	N	78	-0-	-728	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 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	310	N	103	-0-	-207	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					129
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	10	74	1			65
							11	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	12					77
							13	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	2					79
							2	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	5					84
							6	9									
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	15	1	221	3	Y	8					92
							9	9									
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	216	3	Y	2					94
							2	9									
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					94
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					94
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					94
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					94
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	558	N	515	-0-	-43	-0-	15	1	489	3	Y	10					59
							11	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	399	3	Y	90	88	1			61
							99	9									
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	44	1	440	3	Y	3					64
							3	9									
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	43	1	432	3	Y	28					92
							31	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	29	77	1			44
							32	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	Y	60					104
							66	9									
07	527	N	141	-0-	-386	-0-	10	1	124	3	Y	6	96	1			14
							7	9									
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	Y	-0-					14
09	510	N	206	-0-	-304	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					14
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	Y	8					22
							9	9									
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	13	1	395	3	Y	-0-					22
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 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	4247	X	3303	-0-	-944	-0-	135	1	3112	3	Y	51	2	8			147
							56	9									
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	137	1	2938	3	Y	49	1	8			195
							54	9									
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	220	1	3309	3	Y	12					207
							13	9									
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	214	1	3130	3	Y	47	2	8			252
							52	9									
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	270	1	3937	3	Y	55	151	1	1	8	155
							61	9									
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	219	1	3260	3	Y	31					186
							34	9									
07	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	179	1	2880	3	Y	36					222
							40	9									
08	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	139	1	2876	3	Y	-0-					222
09	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	171	1	2947	3	Y	-0-					222
10	3379	X	1604	-0-	-1775	-0-	82	1	1522	3	Y	-0-					222
11	3270	X	2107	-0-	-1163	-0-	115	1	1989	3	Y	3	160	1			65
							3	9									
12	3224	X	2450	-0-	-774	-0-	147	1	2299	3	Y	4					69
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 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	899	X	670	-0-	-229	-0-	21	1	649	3	Y	-0-					22
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	Y	23	1	8			44
							25	9									
03	837	X	520	-0-	-317	-0-	46	1	455	3	Y	17					61
							19	9									
04	720	X	681	-0-	-39	-0-	60	1	603	3	Y	16					77
							18	9									
05	713	X	571	-0-	-142	-0-	48	1	508	3	Y	14	1	8			90
							15	9									
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					90
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					90
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	928	3	Y	2					92
							2	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	Y	1	1	8			92
							1	9									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	Y	-0-					92
11	960	N	537	-0-	-423	-0-	17	1	520	3	Y	-0-					92
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	17	1	506	3	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	298	3	Y	-0-					4
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					4
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					4
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	13	1	190	3	Y	2					6
							2	9									
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					6
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					6
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					6
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					6
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					6
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					6
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					6
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	324	3	Y	29					49
							32	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	6	38	1			17
							7	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	19					36
							21	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	Y	22	33	1			25
							24	9									
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	19	1	203	3	Y	16					41
							18	9									
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	23	1	290	3	Y	9	42	1			8
							10	9									
07	403	N	86	-0-	-317	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					8
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	Y	13					21
							14	9									
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	3	Y	-0-					21
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	63	3	Y	1					22
							1	9									
11	540	N	160	-0-	-380	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					22
12	403	N	149	-0-	-254	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 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	465	N	426	-0-	-39	-0-	18	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	24	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	24	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	744	N	713	-0-	-31	-0-	29	1	678	3	Y	5					45
							6	9									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					45
03	1023	N	933	-0-	-90	-0-	58	1	875	3	Y	-0-					45
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	3	Y	-0-					45
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	-0-					45
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	3	Y	3					48
							3	9									
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	39	1	628	3	Y	-0-					48
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	3	Y	-0-					48
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	40	1	690	3	Y	-0-					48
10	682	N	330	-0-	-352	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					48
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	3	Y	-0-					48
12	744	N	468	-0-	-276	-0-	28	1	439	3	Y	1	30	1	1	8	18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	279	N	-0-	-0-	-279	-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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	4					7
							4	9									
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					7
08	T. A.		652	-0-	652	652	29	1	593	3	Y	27	5	1	2	8	27
							30	9									
09	T. A.		324	-0-	324	976	18	1	306	3	Y	-0-					27
10	T. A.		201	-0-	201	1177	10	1	191	3	Y	-0-					27
11	1468	X	291	-0-	-1177	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					27
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	534	3	Y	3					4
							3	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	Y	2					6
							2	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	-0-					6
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	31	1	455	3	Y	-0-					6
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	33	1	478	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	29	1	433	3	Y	-0-					3
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					3
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					3
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	-0-					3
10	465	N	268	-0-	-197	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					3
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	20	1	345	3	Y	-0-	2	1			1
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			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	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	5					20
							6	9									
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					20
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	3	Y	-0-	16	1			4
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					4
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					4
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	74	1	1096	3	Y	20					24
							22	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	-0-					24
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					24
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	125	3	Y	2	20	1			6
							2	9									
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	106	3	Y	1					7
							1	9									
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	16					23
							18	9									
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	217	N	199	-0-	-18	-0-	7	1	160	3	N	29					97
							32	9									
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	3	N	-0-					97
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					97
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					97
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	158	3	N	3					100
							3	9									
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	154	3	N	3					103
							3	9									
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	3	N	-0-					103
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					103
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	3	N	-0-					103
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	3	N	-0-					103
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	3	N	-0-					103
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	3	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1488	X	1452	-0-	-36	-0-	42	1	1333	3	Y	70	92	1	1	8	49
							77	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	118	1	1122	3	Y	48					97
							53	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	121	1	1195	3	Y	46	84	1			59
							51	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	119	1	1201	3	Y	70					129
							77	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	113	1	1202	3	Y	48	102	1	1	8	74
							53	9									
06	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	80	1	999	3	Y	21					95
							23	9									
07	1302	N	391	-0-	-911	-0-	28	1	354	3	Y	8	72	1			31
							9	9									
08	1333	N	823	-0-	-510	-0-	38	1	767	3	Y	16					47
							18	9									
09	1110	N	883	-0-	-227	-0-	48	1	827	3	Y	7					54
							8	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	26	1	913	3	Y	1	1	8			54
							1	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	36	1	1089	3	Y	33	2	8			85
							36	9									
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	3	Y	63	116	1	1	8	31
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 13,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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	837	N	823	-0-	-14	-0-	34	1	782	3	Y	6					30
							7	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	Y	1					31
							1	9									
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	46	1	687	3	Y	-0-					31
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	44	1	642	3	Y	6					37
							7	9									
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	48	1	706	3	Y	-0-					37
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	3	Y	-0-					37
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	688	3	Y	-0-					37
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	32	1	662	3	Y	-0-					37
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	37	1	636	3	Y	-0-					37
10	744	N	573	-0-	-171	-0-	29	1	544	3	Y	-0-					37
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	36	1	623	3	Y	-0-					37
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	668	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 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	434	N	331	-0-	-103	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					59
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					59
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					59
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	-0-					59
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					59
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					59
07	403	N	226	-0-	-177	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					59
08	403	N	272	-0-	-131	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					59
09	390	N	202	-0-	-188	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					59
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					59
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					59
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	Y	-0-	37	1			22

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 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	558	N	236	-0-	-322	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					1
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	686	-0-	-58	-0-	21	1	665	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	Y	9					9
							10	9									
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	61	1	604	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	55	1	557	3	Y	-0-					5
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	597	3	Y	17	4	1			18
							19	9									
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	41	1	514	3	Y	-0-					18
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	35	1	447	3	Y	-0-	14	1			4
08	682	N	494	-0-	-188	-0-	24	1	470	3	Y	-0-					4
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	28	1	489	3	Y	2					6
							2	9									
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	12	1	410	3	Y	-0-					6
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	455	3	Y	26	1	8			31
							29	9									
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	49	56	1			24
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	744	X	457	-0-	-287	-0-	13	1	413	3	Y	28	14	1			20
							31	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	18					38
							20	9									
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	36	1	353	3	Y	19	33	1			24
							21	9									
04	450	N	291	-0-	-159	-0-	25	1	254	3	Y	11					35
							12	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	Y	9	28	1			16
							10	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	9					25
							10	9									
07	310	N	87	-0-	-223	-0-	6	1	77	3	Y	4	19	1			10
							4	9									
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	11	1	224	3	Y	5					15
							6	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	1					16
							1	9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	546	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	565	3	Y	24	1	8			39
							26	9									
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	Y	52	65	1			26
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						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.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1147	N	959	-0-	-188	-0-	37	1	849	3	Y	66	9	8			142
							73	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	37	62	1	4	8	113
							41	9									
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	53	1	791	3	Y	25	73	1	3	8	62
							28	9									
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	53	1	770	3	Y	38	3	8			97
							42	9									
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	52	1	753	3	Y	33	8	8			122
							36	9									
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	41	1	608	3	Y	12					134
							13	9									
07	899	N	579	-0-	-320	-0-	34	1	544	3	Y	1	1	8			134
							1	9									
08	837	N	591	-0-	-246	-0-	27	1	563	3	Y	1	1	8			134
							1	9									
09	660	N	481	-0-	-179	-0-	26	1	452	3	Y	3	93	1	3	8	41
							3	9									
10	589	N	302	-0-	-287	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					41
11	570	N	385	-0-	-185	-0-	21	1	364	3	Y	-0-					41
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	317	3	Y	1					4
							1	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	14	1	216	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	15	1	224	3	Y	3					9
							3	9									
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					9
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					9
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					9
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					9
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	12	1	199	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					3
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					3
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	381	3	Y	17	30	1			12
							19	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	12					24
							13	9									
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	33	1	328	3	Y	10	21	1			13
							11	9									
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	29	1	293	3	Y	15					28
							17	9									
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	24	1	252	3	Y	-0-	22	1			6
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	23					29
							25	9									
07	341	N	70	-0-	-271	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	22	1			7
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	7					14
							8	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					14
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	275	3	Y	1					15
							1	9									
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	9	1	262	3	Y	15					30
							17	9									
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	9	1	267	3	Y	22	41	1			11
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					54
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					54
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					54
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					54
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					54
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					54
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					54
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					54
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					54
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					54
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					54
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
*02	T. A.		1	-0-		1	1	1	3			Y	-0-					61
*03	T. A.		1	-0-		1	2	1	3			Y	-0-					61
*04	T. A.		1	-0-		1	3	1	3			Y	-0-					61
*05	T. A.		1	-0-		1	4	1	3			Y	-0-					61
*06	T. A.		1	-0-		1	5	1	3			Y	-0-					61
*07	14B2 EXT		1	-0-		1	6	1	3			Y	-0-					61
*08	14B2 EXT		1	-0-		1	7	1	3			Y	-0-					61
*09	14B2 EXT		1	-0-		1	8	1	3			Y	-0-					61
*10	14B2 EXT		1	-0-		1	9	1	3			Y	-0-					61
*11	14B2 EXT		1	-0-		1	10	1	3			Y	-0-					61
*12	14B2 EXT		2	-0-		2	12	2	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	190	-0-		-244	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					2
02	163	N	163	-0-		-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-	1	1			1
03	217	N	130	-0-		-87	-0-	8	1	121	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	180	N	178	-0-		-2	-0-	11	1	166	3	Y	1					2
								1	9									
05	197	N	197	-0-		-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					2
06	153	N	153	-0-		-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					2
07	199	N	199	-0-		-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					2
08	207	N	207	-0-		-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					2
09	183	N	183	-0-		-0-	-0-	10	1	172	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
10	186	N	128	-0-		-58	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					1
11	230	N	230	-0-		-0-	-0-	12	1	209	3	Y	8					9
								9	9									
*12	224	N	224	-0-		-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	-0-	23	1	711	3	Y	2					2
								2	9									
02	674	N	674	-0-		-0-	-0-	64	1	610	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	775	N	745	-0-		-30	-0-	68	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	699	-0-		-21	-0-	63	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-		-15	-0-	63	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-		-27	-0-	52	1	640	3	Y	1					1
								1	9									
07	713	N	372	-0-		-341	-0-	27	1	345	3	Y	-0-					1
08	744	N	483	-0-		-261	-0-	23	1	460	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	605	-0-		-85	-0-	33	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-		-0-	-0-	16	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-		-0-	-0-	20	1	608	3	Y	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-		-0-	-0-	21	1	603	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	434	N	411	-0-	-23	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	23	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	27	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	254	-0-	-149	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	19	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	49	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	45	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	44	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	37	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	346	-0-	-181	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	281	-0-	-215	-0-	13	1	256	3	Y	11					11
							12	9									
09	510	N	172	-0-	-338	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					11
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	8	1	298	3	Y	-0-					11
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	433	3	Y	-0-					11
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	15	1	484	3	Y	5					31
							6	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	Y	47	46	1			32
							52	9									
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	43	1	427	3	Y	2					34
							2	9									
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	41	1	412	3	Y	15					49
							17	9									
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	40	1	423	3	Y	15	41	1			23
							17	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	432	3	Y	32					55
							35	9									
07	496	N	373	-0-	-123	-0-	27	1	343	3	Y	3	50	1			8
							3	9									
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					8
09	510	N	394	-0-	-116	-0-	22	1	372	3	Y	-0-					8
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	10	1	352	3	Y	4					12
							4	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	Y	-0-					12
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	12	1	387	3	Y	1					7
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			7
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	576	3	Y	1					8
							1	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	3					11
							3	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	4	9	1	1	8	5
							4	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	Y	9	1	8			13
							10	9									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	12	1			2
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	Y	-0-					2
09	300	N	35	-0-	-265	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					2
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	1					3
							1	9									
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					3
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 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	682	N	608	-0-	-74	-0-	25	1	583	3	Y	-0-					15
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	1					16
							1	9									
03	589	N	315	-0-	-274	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					16
04	600	N	337	-0-	-263	-0-	21	1	314	3	Y	2					18
							2	9									
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	406	3	Y	44					62
							48	9									
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-					62
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					62
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					62
09	540	N	288	-0-	-252	-0-	15	1	266	3	Y	6					68
							7	9									
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	-0-					68
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	-0-					68
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	637	3	Y	4	1	8			43
							4	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	488	3	Y	24	2	8			65
							26	9									
03	899	N	533	-0-	-366	-0-	48	1	473	3	Y	11					76
							12	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	58	1	586	3	Y	16					92
							18	9									
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	34	1	362	3	Y	11	1	8			102
							12	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					102
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					102
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	29	1	1009	3	Y	-0-					102
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	-0-					102
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	1638	3	Y	-0-					18
02	T. A.		708	-0-	708	708	32	1	676	3	Y	-0-					18
03	T. A.		148	-0-	148	856	9	1	133	3	Y	5					23
							6	9									
04	T. A.		233	-0-	233	1089	15	1	215	3	Y	3					26
							3	9									
05	1438	X	349	-0-	-1089	-0-	22	1	318	3	Y	8					34
							9	9									
06	1650	X	233	-0-	-1417	-0-	14	1	213	3	Y	5					39
							6	9									
07	775	X	194	-0-	-581	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					39
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					39
09	330	X	211	-0-	-119	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					39
10	341	X	229	-0-	-112	-0-	12	1	216	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
11	420	X	195	-0-	-225	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					39
12	434	X	202	-0-	-232	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	Y	41					41
							45	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	Y	11	33	1			19
							12	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	Y	23					42
							25	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	Y	-0-	34	1			8
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					8
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	22	1	268	3	Y	33	6	1			35
							36	9									
07	372	N	132	-0-	-240	-0-	9	1	109	3	Y	13					48
							14	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	Y	-0-	39	1			9
09	330	N	123	-0-	-207	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					9
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	226	3	Y	-0-					9
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	10	1	319	3	Y	-0-					9
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	514	X	514	-0-	-0-	-0-	16	1	490	3	Y	7					8
							8	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	502	3	Y	38	7	1			39
							42	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	45	1	450	3	Y	-0-					39
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	3	Y	-0-	32	1			7
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	35	1	371	3	Y	11					18
							12	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	436	3	Y	15	14	1			19
							17	9									
07	465	N	190	-0-	-275	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					19
08	403	N	171	-0-	-232	-0-	6	1	125	3	Y	36	16	1			39
							40	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					39
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					39
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	-0-					39
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	6					7
							7	9									
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					7
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					7
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					7
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	3	Y	3					10
							3	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	3	Y	-0-					10
08	T. A.		668	-0-	668	668	31	1	636	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
09	T. A.		563	-0-	563	1231	31	1	532	3	Y	-0-					3
10	T. A.		432	-0-	432	1663	22	1	410	3	Y	-0-					3
11	2174	X	511	-0-	-1663	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					3
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	34	1	527	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	465	N	395	-0-	-70	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	23	1	362	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 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		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
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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	310	N	268	-0-	-42	-0-	11 8	1 9	249	3	Y	7					62
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	11 1	1 9	238	3	Y	1					63
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					63
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					63
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					63
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					63
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					63
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					63
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					63
10	248	N	125	-0-	-123	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					63
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					63
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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-					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-

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					9
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					9
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			Y	-0-					9
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			Y	-0-					9
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					9
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					9
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					9
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					9
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					9
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					9
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					9
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					3
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					3
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					3
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	7	1	102	3	Y	1					4
							1	9									
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					4
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	2	1			2
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					2
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					2
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					2
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	1	1			1
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					1
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					77
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					77
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					77
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					77
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					77
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-					77
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					77
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					77
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					77
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					77
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					77
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 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	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	1			-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-

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	641	3	Y	9	15	1			13
							10	9									
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	46	1	437	3	Y	12	17	1	1	8	7
							13	9									
03	713	N	573	-0-	-140	-0-	51	1	508	3	Y	13					20
							14	9									
04	660	N	501	-0-	-159	-0-	44	1	446	3	Y	10	19	1			11
							11	9									
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	42	1	446	3	Y	10					21
							11	9									
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	29	1	364	3	Y	8	18	1			11
							9	9									
07	527	N	305	-0-	-222	-0-	22	1	280	3	Y	3					14
							3	9									
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	19	1	370	3	Y	1					15
							1	9									
09	390	N	13	-0-	-377	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					15
10	310	N	149	-0-	-161	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					15
11	390	N	170	-0-	-220	-0-	5	1	165	3	Y	-0-					15
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	12	12	1			15
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	37	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	Y	15					15
							17	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	64	1	957	3	Y	-0-					15
04	870	N	818	-0-	-52	-0-	52	1	766	3	Y	-0-					15
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	47	1	689	3	Y	-0-					15
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	61	1	900	3	Y	1					16
							1	9									
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	43	1	685	3	Y	-0-					16
08	744	N	643	-0-	-101	-0-	30	1	613	3	Y	-0-	12	1			4
09	810	N	619	-0-	-191	-0-	34	1	585	3	Y	-0-					4
10	713	N	371	-0-	-342	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					4
11	630	N	402	-0-	-228	-0-	22	1	380	3	Y	-0-					4
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	27	1	416	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	62	1	1951	3	Y	43	37	1	2	8	52
							47	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	121	1	1151	3	Y	39	66	1	3	8	22
							43	9									
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	133	1	1320	3	Y	23					45
							25	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	135	1	1366	3	Y	24	43	1			26
							26	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	103	1	1098	3	Y	22	2	8			46
							24	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	99	1	1226	3	Y	43	40	1	1	8	48
							47	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	58	1	735	3	Y	13	1	8			60
							14	9									
08	1581	X	1344	-0-	-237	-0-	60	1	1203	3	Y	74					134
							81	9									
09	1530	X	743	-0-	-787	-0-	41	1	702	3	Y	-0-					134
10	1426	X	676	-0-	-750	-0-	19	1	657	3	Y	-0-					134
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	76	1	2319	3	Y	3	3	8			134
							3	9									
12	1333	X	488	-0-	-845	-0-	16	1	455	3	Y	15	113	1			36
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1170	-0-	-256	-0-	35	1	1105	3	Y	27	91	1	1	8	54
							30	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	123	1	1162	3	Y	40	68	1	3	8	23
							44	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	125	1	1236	3	Y	28					51
							31	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	126	1	1274	3	Y	37	48	1			40
							41	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1137	3	Y	26	2	8			64
							29	9									
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	902	3	Y	7	56	1	1	8	14
							8	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	72	1	920	3	Y	12					26
							13	9									
08	1488	X	456	-0-	-1032	-0-	22	1	434	3	Y	-0-					26
09	1440	X	470	-0-	-970	-0-	25	1	434	3	Y	10					36
							11	9									
10	1271	X	384	-0-	-887	-0-	10	1	367	3	Y	6					42
							7	9									
11	990	X	562	-0-	-428	-0-	18	1	543	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
12	992	X	497	-0-	-495	-0-	16	1	467	3	Y	13	36	1			19
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1396	-0-	-216	-0-	42	1	1334	3	Y	18	34	1	1	8	28
							20	9									
02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	134	1	1273	3	Y	23	36	1	2	8	13
							25	9									
03	1891	X	1601	-0-	-290	-0-	141	1	1395	3	Y	59					72
							65	9									
04	1830	X	1173	-0-	-657	-0-	103	1	1041	3	Y	26	68	1			30
							29	9									
05	1891	X	1491	-0-	-400	-0-	124	1	1324	3	Y	39	2	8			67
							43	9									
06	1560	X	897	-0-	-663	-0-	67	1	829	3	Y	1	59	1			9
							1	9									
07	1612	X	624	-0-	-988	-0-	45	1	578	3	Y	1					10
							1	9									
08	1612	X	472	-0-	-1140	-0-	23	1	449	3	Y	-0-					10
09	1440	X	274	-0-	-1166	-0-	15	1	252	3	Y	6					16
							7	9									
10	1488	X	569	-0-	-919	-0-	16	1	553	3	Y	-0-					16
11	900	X	592	-0-	-308	-0-	19	1	573	3	Y	-0-					16
12	620	X	590	-0-	-30	-0-	19	1	558	3	Y	12	14	1			14
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-		74	1	1719	3	Y	4	4	8			92
								4	9									
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-		42	1	902	3	Y	11	1	8			102
								12	9									
03	1364	X	1104	-0-	-260	-0-		68	1	1026	3	Y	9	1	8			110
								10	9									
04	1740	X	1019	-0-	-721	-0-		65	1	948	3	Y	5					115
								6	9									
05	1798	X	726	-0-	-1072	-0-		47	1	679	3	Y	-0-					115
06	1740	X	1284	-0-	-456	-0-		80	1	1193	3	Y	10					125
								11	9									
07	1116	X	671	-0-	-445	-0-		39	1	632	3	Y	-0-					125
08	713	N	561	-0-	-152	-0-		26	1	529	3	Y	5					130
								6	9									
09	1290	N	454	-0-	-836	-0-		25	1	429	3	Y	-0-					130
10	682	N	195	-0-	-487	-0-		10	1	185	3	Y	-0-					130
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		77	1	1336	3	Y	25					155
								28	9									
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-		36	1	561	3	Y	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	289	-0-	-269	-0-		14	1	269	3	Y	5	10	1			2
								6	9									
02	448	N	333	-0-	-115	-0-		15	1	272	3	Y	42	21	1	1	8	22
								46	9									
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-		18	1	342	3	Y	28	22	1			28
								31	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-		15	1	298	3	Y	17	40	1			5
								19	9									
05	372	N	246	-0-	-126	-0-		11	1	229	3	Y	5					10
								6	9									
06	390	N	301	-0-	-89	-0-		8	1	289	3	Y	4	10	1			4
								4	9									
07	341	N	311	-0-	-30	-0-		10	1	286	3	Y	14	5	1			13
								15	9									
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-		9	1	263	3	Y	9					22
								10	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-		9	1	299	3	Y	18	35	1			5
								20	9									
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-		6	1	256	3	Y	13					18
								14	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-		13	1	328	3	Y	18	20	1			16
								20	9									
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-		13	1	293	3	Y	6	14	1			8
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					86
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			29
07	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	574	-0-	-46	-0-	18	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	48	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	51	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	50	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	40	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	24	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	315	-0-	-225	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	Y	9					9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	404	1	1776	3	Y	80	13	8			169
							88	9									
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	318	1	1513	3	Y	24	73	1	4	8	116
							26	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	3	Y	1	75	1	1	8	41
							1	9									
04	1020	N	791	-0-	-229	-0-	51	1	740	3	Y	-0-					41
05	1054	N	505	-0-	-549	-0-	32	1	466	3	Y	6					47
							7	9									
06	1020	N	434	-0-	-586	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					47
07	806	N	417	-0-	-389	-0-	24	1	393	3	Y	-0-					47
08	496	N	287	-0-	-209	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					47
09	420	N	237	-0-	-183	-0-	13	1	224	3	Y	-0-	33	1			14
10	403	N	130	-0-	-273	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					14
11	270	N	117	-0-	-153	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					14
12	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	4 N	-0-	-0-	-4	-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 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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: 1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					35
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					35
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					35
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					35
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					35
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					35
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					35
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					35
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	205	-0-	-12	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					52
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					52
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					52
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					52
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					52
06	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	3			Y	-0-					52
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					52
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					52
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					52
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					52
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			Y	-0-					52
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					15
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					15
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					15
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 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-					Y	1					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	21	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 27

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

01	7688	X	4137	-0-	-3551	-0-	365	1	3710	3	Y	56	165	1	3	8	69		
							62	9											
02	4144	X	3457	-0-	-687	-0-	649	1	2749	3	Y	54	3	8			120		
							59	9											
03	4588	X	4437	-0-	-151	-0-	752	1	3599	3	Y	78	1	8			197		
							86	9											
04	4290	X	3472	-0-	-818	-0-	692	1	2780	3	Y	-0-					197		
05	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	713	1	3341	3	Y	27	4	8			220		
							30	9											
06	4290	X	3784	-0-	-506	-0-	573	1	3174	3	Y	34	2	8			252		
							37	9											
07	4433	X	1507	-0-	-2926	-0-	211	1	1272	3	Y	22	180	1	1	8	93		
							24	9											
08	4247	X	815	-0-	-3432	-0-	39	1	776	3	Y	-0-					93		
09	3960	X	112	-0-	-3848	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					93		
10	4092	X	598	-0-	-3494	-0-	17	1	580	3	Y	1	1	8			93		
							1	9											
11	3780	X	1348	-0-	-2432	-0-	43	1	1305	3	Y	-0-					93		
*12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	51	1	1476	3	Y	-0-					93		

TOTAL GAS PROD: 29,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 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	620	X	376	-0-	-244	-0-	12	1	364	3	Y	-0-	2	1			1
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	32	1	308	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	31	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	28	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	763	-0-	-136	-0-	32	1	728	3	Y	3					3
							3	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					3
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	3	Y	-0-					3
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	3	Y	-0-					3
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	Y	-0-					3
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	-0-	2	1			1
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	44	1	717	3	Y	-0-					1
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	33	1	685	3	Y	-0-					1
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	39	1	675	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	775	N	578	-0-	-197	-0-	30	1	548	3	Y	-0-					1
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	Y	-0-					1
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	42	1	654	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 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	868	X	719	-0-	-149	-0-	30	1	682	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					6
03	899	N	686	-0-	-213	-0-	43	1	643	3	Y	-0-					6
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	43	1	624	3	Y	-0-					6
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	835	3	Y	16					22
							18	9									
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	34	1	499	3	Y	-0-	13	1			9
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	3	Y	-0-					9
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	100	1	2073	3	Y	49	1	8			57
							54	9									
09	540	N	257	-0-	-283	-0-	14	1	242	3	Y	1	33	1			25
							1	9									
10	744	N	180	-0-	-564	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					25
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2640	3	Y	28	2	8			51
							31	9									
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 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	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	139	3	Y	15	22	1			16
							17	9									
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					16
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	4					20
							4	9									
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					20
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	111	3	Y	7					27
							8	9									
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	3	Y	-0-	16	1			11
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	101	3	Y	3					14
							3	9									
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					14
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-	8	1			6
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					6
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					6
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1	6	1			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	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.		-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: 1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

01	713	N	711	-0-	-2	-0-	21	1	668	3	Y	20	15	1			15
							22	9									
02	616	N	457	-0-	-159	-0-	43	1	405	3	Y	8					23
							9	9									
03	682	N	442	-0-	-240	-0-	39	1	388	3	Y	14	20	1			17
							15	9									
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	38	1	381	3	Y	9					26
							10	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	Y	16	21	1			21
							18	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	Y	7					28
							8	9									
07	434	N	163	-0-	-271	-0-	12	1	151	3	Y	-0-	21	1			7
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	17	1	338	3	Y	2					9
							2	9									
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	23	1	402	3	Y	1					10
							1	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	382	3	Y	1					11
							1	9									
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	493	3	Y	23	1	8			33
							25	9									
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	44	55	1			22
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 5,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	899	N	787	-0-	-112	-0-	23	1	712	3	Y	47	1	8			110
							52	9									
02	812	N	746	-0-	-66	-0-	68	1	645	3	Y	30	84	1	2	8	54
							33	9									
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	62	1	617	3	Y	27					81
							30	9									
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	60	1	604	3	Y	25	73	1			33
							28	9									
05	837	N	623	-0-	-214	-0-	52	1	556	3	Y	14					47
							15	9									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	64	1	801	3	Y	56	53	1	1	8	49
							62	9									
07	713	N	554	-0-	-159	-0-	40	1	506	3	Y	7					56
							8	9									
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	26	1	526	3	Y	25					81
							28	9									
09	660	N	295	-0-	-365	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					81
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	572	3	Y	1					82
							1	9									
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	629	3	Y	2	2	8			82
							2	9									
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	3	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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: 1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	2635	X	1964	-0-	-671	-0-	81	1	1860	3	Y	21	65	1	1	8	20
							23	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	84	1	1803	3	Y	40	2	8			58
							44	9									
03	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	122	1	1830	3	Y	5	1	8			62
							6	9									
04	1890	N	1682	-0-	-208	-0-	107	1	1572	3	Y	3					65
							3	9									
05	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	116	1	1695	3	Y	10	1	8			74
							11	9									
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	118	1	1750	3	Y	6	45	1			35
							7	9									
07	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	97	1	1558	3	Y	-0-					35
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	103	1	2115	3	Y	14	2	8			47
							15	9									
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	107	1	1846	3	Y	16	27	1			36
							18	9									
10	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	68	1	1269	3	Y	77					113
							85	9									
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	120	1	2070	3	Y	3	3	8			113
							3	9									
12	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	96	1	1502	3	Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 22,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 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	717	X	717	-0-	-0-	-0-	22	1	693	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	64	1	603	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	57	1	561	3	Y	-0-					10
04	690	N	557	-0-	-133	-0-	50	1	501	3	Y	5					15
							6	9									
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	56	1	590	3	Y	5	12	1	1	8	7
							6	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	63	1	788	3	Y	10	1	8			16
							11	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	588	3	Y	1	15	1			2
							1	9									
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	27	1	546	3	Y	-0-					2
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	27	1	471	3	Y	-0-					2
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	13	1	450	3	Y	1					3
							1	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	17	1	531	3	Y	-0-					3
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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: 1

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

01	124	X	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					32
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					32
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					32
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					32
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					32
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					32
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					32
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					32
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					32
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					32
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	109	3	4	9	Y	4					36
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	472	-0-	-55	-0-	14	1	446	3	Y	11					18
							12	9									
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	38	1	356	3	Y	20	14	1			24
							22	9									
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	32	1	315	3	Y	11					35
							12	9									
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	32	1	321	3	Y	16	32	1			19
							18	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	Y	20					39
							22	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	18	41	1			16
							20	9									
07	372	N	64	-0-	-308	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					16
08	403	N	173	-0-	-230	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					16
09	390	N	257	-0-	-133	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					16
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	2					18
							2	9									
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	11	1	344	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-375	-0-	14	1	434	3	Y	13	23	1			9
							14	9									
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	52	1	489	3	Y	4					13
							4	9									
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	53	1	529	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	Y	2					4
							2	9									
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	41	1	438	3	Y	-0-	3	1			1
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	Y	9					10
							10	9									
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	37	1	465	3	Y	-0-	8	1			2
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	Y	11					13
							12	9									
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	18	1	312	3	Y	-0-					13
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	512	3	Y	-0-					13
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	20	1	618	3	Y	26	1	8			38
							29	9									
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	536	3	Y	44	60	1			22
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	55	1	1729	3	Y	23	13	1			24
							25	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	159	1	1503	3	Y	27	19	1			32
							30	9									
03	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	145	1	1437	3	Y	-0-					32
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	161	1	1625	3	Y	18	26	1			24
							20	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	159	1	1689	3	Y	41	2	8			63
							45	9									
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	139	1	1729	3	Y	48	46	1	2	8	63
							53	9									
07	1829	N	315	-0-	-1514	-0-	23	1	289	3	Y	3					66
							3	9									
08	1364	N	636	-0-	-728	-0-	30	1	606	3	Y	-0-	54	1			12
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	83	1	1426	3	Y	-0-					12
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	43	1	1497	3	Y	-0-					12
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	51	1	1557	3	Y	-0-					12
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	51	1	1491	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	558	N	438	-0-	-120	-0-	18	1	418	3	Y	2	1	8			53
							2	9									
02	392	N	222	-0-	-170	-0-	10	1	209	3	Y	3					56
							3	9									
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					56
04	420	N	200	-0-	-220	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					56
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					56
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	3					59
							3	9									
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					59
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-	44	1			15
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					15
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					15
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					15
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-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-	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					1
02	364	N	174	-0-	-190	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					1
03	372	N	131	-0-	-241	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					1
04	360	N	217	-0-	-143	-0-	12	1	176	3	Y	26					27
							29	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	57					84
							63	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	-0-	40	1			44
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	Y	-0-					44
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	Y	-0-					44
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	-0-					44
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-	27	1			17
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	Y	-0-					17
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	-0-	-61	-0-	18	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	3					3
							3	9									
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	-0-					3
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	8	2	1			9
							9	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					9
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					9
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					9
10	310	N	149	-0-	-161	-0-	8	1	140	3	Y	1	5	1			5
							1	9									
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					5
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 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	589	N	504	-0-	-85	-0-	21	1	480	3	Y	3					3
							3	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					3
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	Y	-0-					3
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	Y	-0-					3
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	Y	-0-					3
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	-0-	2	1			1
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	26	1	426	3	Y	2					3
							2	9									
08	527	N	351	-0-	-176	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					3
09	510	N	288	-0-	-222	-0-	16	1	272	3	Y	-0-	2	1			1
10	465	N	141	-0-	-324	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					1
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	-0-					1
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	806	X	621	-0-	-185	-0-	26	1	593	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	5	1	8			27
							6	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	Y	21	22	1			26
							23	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	Y	27					53
							30	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	Y	11	1	8			63
							12	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					63
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	Y	-0-					63
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					63
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	25	1	429	3	Y	18	52	1			29
							20	9									
10	496	N	255	-0-	-241	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					29
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	21	1	372	3	Y	-0-					29
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	26	1	405	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 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	465	N	175	-0-	-290	-0-	6	1	147	3	Y	20					20
							22	9									
02	392	N	132	-0-	-260	-0-	6	1	123	3	Y	3					23
							3	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	4					27
							4	9									
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	6	1	89	3	Y	6					33
							7	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	123	3	Y	3					36
							3	9									
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	3	Y	-0-	22	1			14
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	76	3	Y	6					20
							7	9									
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					20
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	5	12	1			13
							6	9									
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					13
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					13
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	N	-0-					182
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-					182
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	51	1	501	3	N	-0-					182
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	32	1	323	3	N	-0-					182
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	30	1	318	3	N	2	2	8			182
							2	9									
06	540	N	302	-0-	-238	-0-	22	1	272	3	N	7	62	1			127
							8	9									
07	372	N	109	-0-	-263	-0-	5	1	104	3	N	-0-					127
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					127
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					127
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	237	3	61	9	N	55					182
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					182
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	25	1	794	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	66	1	625	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	64	1	634	3	Y	-0-					10
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	57	1	581	3	Y	5					15
							6	9									
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	56	1	592	3	Y	5	12	1	1	8	7
							6	9									
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	46	1	568	3	Y	10	1	8			16
							11	9									
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	43	1	545	3	Y	1	15	1			2
							1	9									
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	28	1	553	3	Y	-0-					2
09	630	N	438	-0-	-192	-0-	24	1	414	3	Y	-0-					2
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	14	1	487	3	Y	1					3
							1	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	3	Y	-0-					3
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					1
02	448	X	289	-0-	-159	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					1
03	465	X	253	-0-	-212	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					1
04	540	X	281	-0-	-259	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					1
05	558	X	247	-0-	-311	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					1
06	540	X	372	-0-	-168	-0-	23	1	349	3	Y	-0-					1
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	Y	-0-					1
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					1
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	Y	-0-					1
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					1
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					1
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	Y	4					5
							4	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	663	3	Y	2					7
							2	9									
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	95	1	1428	3	Y	-0-					7
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	3	Y	-0-					7
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	3	Y	-0-					7
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	1202	3	Y	-0-					7
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	73	1	1168	3	Y	-0-					7
08	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	52	1	1068	3	Y	-0-	5	1			2
09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	62	1	1065	3	Y	55					57
							61	9									
10	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	52	1	966	3	Y	-0-					57
11	1080	N	974	-0-	-106	-0-	53	1	921	3	Y	-0-					57
12	1240	N	810	-0-	-430	-0-	49	1	761	3	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 13,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	713	N	622	-0-	-91	-0-	19	1	603	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	52	1	488	3	Y	3					3
							3	9									
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	54	1	531	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	49	1	491	3	Y	3					7
							3	9									
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	41	1	432	3	Y	9	5	1			11
							10	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	39	1	482	3	Y	3					14
							3	9									
07	558	N	443	-0-	-115	-0-	32	1	408	3	Y	3	10	1			7
							3	9									
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	23	1	451	3	Y	4					11
							4	9									
09	510	N	290	-0-	-220	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					11
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	10	1	351	3	Y	-0-					11
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	Y	18					29
							20	9									
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	45	52	1			22
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 5,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	527	N	230	-0-	-297	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					43
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					43
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					43
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					43
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					43
06	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			Y	-0-					43
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					43
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					43
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					43
10	651	N	116	-0-	-535	-0-	116	3			Y	-0-					43
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	3	3	9	Y	3					46
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	35	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	25	1	306	3	Y	6					6
							7	9									
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	13	1	161	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					5
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					5
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	1					6
							1	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	11	1	8			16
							12	9									
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	22	27	1			11
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	403	N	340	-0-	-63	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	221	3	Y	2					2
							2	9									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					2
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-	1	1			1
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					1
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					1
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	320	1	909	3	Y	8	1	8			57
							9	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	236	1	707	3	Y	4					61
							4	9									
03	1209	N	833	-0-	-376	-0-	52	1	781	3	Y	-0-					61
04	1200	N	675	-0-	-525	-0-	43	1	632	3	Y	-0-					61
05	1054	N	650	-0-	-404	-0-	42	1	608	3	Y	-0-					61
06	810	N	552	-0-	-258	-0-	35	1	517	3	Y	-0-					61
07	713	N	553	-0-	-160	-0-	32	1	521	3	Y	-0-					61
08	651	N	532	-0-	-119	-0-	25	1	507	3	Y	-0-					61
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	29	1	506	3	Y	-0-					61
10	558	N	266	-0-	-292	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					61
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					61
12	558	N	412	-0-	-146	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	371	-0-	-94	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					12
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	-0-					12
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	113	1	1693	3	Y	2	1	8			13
							2	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	77	1	1129	3	Y	5					18
							6	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	56	1	821	3	Y	-0-					18
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	5					23
							6	9									
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	28	1	446	3	Y	-0-					23
08	868	N	499	-0-	-369	-0-	23	1	476	3	Y	-0-	17	1			6
09	750	N	514	-0-	-236	-0-	28	1	486	3	Y	-0-					6
10	465	N	266	-0-	-199	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					6
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					6
12	527	N	284	-0-	-243	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	248	N	211	-0-	-37	-0-	7	1	172	3	Y	29	37	1			29
							32	9									
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	7					36
							8	9									
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	154	3	Y	37					73
							41	9									
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	10	1	140	3	Y	27					100
							30	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	22					122
							24	9									
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	10	1	151	3	Y	25	74	1			73
							28	9									
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	138	3	Y	22					95
							24	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	24					119
							26	9									
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	8	1	132	3	Y	16	70	1			65
							18	9									
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	109	3	Y	7					72
							8	9									
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	157	3	Y	7					79
							8	9									
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	Y	5	13	1			5
							6	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					5
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					5
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					5
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					5
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					5
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	63	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					9
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					9
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					9
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 1

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	868	N	731	-0-	-137	-0-	218	1	465	3	Y	44					48
							48	9									
02	1092	N	873	-0-	-219	-0-	199	1	666	3	Y	7	21	1	1	8	33
							8	9									
03	868	N	326	-0-	-542	-0-	20	1	306	3	Y	-0-	21	1			12
04	720	N	286	-0-	-434	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					12
05	961	N	281	-0-	-680	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					12
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					12
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					12
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					12
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	3	Y	-0-	8	1			4
10	217	N	103	-0-	-114	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					4
11	210	N	50	-0-	-160	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					4
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	806	X	690	-0-	-116	-0-	29	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	39	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	39	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	40	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	37	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	31	1	503	3	Y	23					23
							25	9									
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					23
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	30	1	512	3	Y	-0-	19	1			4
10	558	N	367	-0-	-191	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					4
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					4
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 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	2914	X	1860	-0-	-1054	-0-	270	1	1579	3	Y	10	63	1	3	8	26
							11	9									
02	1848	N	1512	-0-	-336	-0-	209	1	1300	3	Y	3	1	8			28
							3	9									
03	2046	N	805	-0-	-1241	-0-	50	1	749	3	Y	5					33
							6	9									
04	1800	N	844	-0-	-956	-0-	54	1	790	3	Y	-0-					33
05	1674	N	677	-0-	-997	-0-	43	1	634	3	Y	-0-					33
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	3					36
							3	9									
07	868	N	411	-0-	-457	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					36
08	682	N	401	-0-	-281	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					36
09	780	N	602	-0-	-178	-0-	33	1	569	3	Y	-0-					36
10	403	N	301	-0-	-102	-0-	15	1	286	3	Y	-0-					36
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					36
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 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	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 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	744	N	598	-0-	-146	-0-	25	1	573	3	Y	-0-					2
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					2
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	3	Y	-0-					2
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	Y	-0-					2
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	793	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	3	Y	-0-					2
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	799	3	Y	-0-					2
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	3	Y	-0-					2
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	3	Y	-0-					2
10	713	N	477	-0-	-236	-0-	24	1	453	3	Y	-0-					2
11	690	N	482	-0-	-208	-0-	26	1	456	3	Y	-0-	1	1			1
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	36	1	565	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	310	N	161	-0-	-149	-0-	7	1	154	3	N	-0-					57
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	5	5	8			57
							6	9									
03	527	N	220	-0-	-307	-0-	14	1	206	3	N	-0-					57
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					57
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	3	N	-0-					57
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	177	3	N	-0-					57
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	8	1	132	3	N	-0-					57
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	3	N	-0-					57
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	179	178	1			58
							197	9									
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	134	3	N	5					63
							6	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	4					67
							4	9									
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	11	1	177	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	713	N	652	-0-	-61	-0-	20	1	632	3	Y	-0-					1
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	3	Y	-0-					1
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	54	1	539	3	Y	-0-					1
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	52	1	528	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	65	1	807	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	317	-0-	-433	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	486	-0-	-264	-0-	15	1	471	3	Y	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	X	578	-0-	-383	-0-	24	1	553	3	Y	1					5
							1	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	Y	2					7
							2	9									
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	36	1	535	3	Y	-0-					7
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	78	1	1149	3	Y	1					8
							1	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1045	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	759	3	Y	1					9
							1	9									
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	43	1	695	3	Y	-0-					9
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	-0-					9
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	Y	-0-					9
10	589	N	359	-0-	-230	-0-	18	1	341	3	Y	-0-					9
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-	6	1			3
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	824	3	Y	38					41
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 9,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1767	N	866	-0-	-901	-0-	277	1	589	3	Y	-0-	39	1			11
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	201	1	391	3	Y	-0-					11
03	1922	X	428	-0-	-1494	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					11
04	1860	X	333	-0-	-1527	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					11
05	868	X	302	-0-	-566	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					11
06	840	X	350	-0-	-490	-0-	22	1	327	3	Y	1					12
							1	9									
07	651	X	91	-0-	-560	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					12
08	310	N	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					12
09	360	N	130	-0-	-230	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					12
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					12
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					12
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 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	279	N	232	-0-	-47	-0-	7	1	218	3	Y	6	37	1			5
							7	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					5
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					5
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					5
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					5
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					5
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	4	1	50	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					9
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					9
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					9
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					9
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	10	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	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	195	1	4494	3	Y	50	22	8			158
							55	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	190	1	4085	3	Y	28	10	8			176
							31	9									
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	282	1	4243	3	Y	29	142	1	8	8	55
							32	9									
04	4350	X	3843	-0-	-507	-0-	244	1	3567	3	Y	29	5	8			79
							32	9									
05	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	256	1	3736	3	Y	14	13	8			80
							15	9									
06	4350	X	3638	-0-	-712	-0-	228	1	3388	3	Y	20					100
							22	9									
07	4495	X	3959	-0-	-536	-0-	231	1	3724	3	Y	4	4	8			100
							4	9									
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	195	1	4031	3	Y	14	9	8			105
							15	9									
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	221	1	3804	3	Y	20	87	1	10	8	28
							22	9									
10	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	165	1	3062	3	Y	12	3	8			37
							13	9									
11	3270	X	3023	-0-	-247	-0-	164	1	2841	3	Y	16	8	8			45
							18	9									
*12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	235	1	3669	3	Y	43	10	8			78
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 47,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2156	-0-	-138	-0-	66	1	2087	3	Y	3	2	8			108
							3	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	190	1	1801	3	Y	49	3	8			154
							54	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	201	1	1992	3	Y	-0-					154
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	187	1	1889	3	Y	52	91	1			115
							57	9									
05	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	172	1	1825	3	Y	2	2	8			115
							2	9									
06	2130	N	1923	-0-	-207	-0-	143	1	1779	3	Y	1	1	8			115
							1	9									
07	2201	N	1424	-0-	-777	-0-	104	1	1320	3	Y	-0-					115
08	1984	N	954	-0-	-1030	-0-	46	1	908	3	Y	-0-					115
09	1920	N	1117	-0-	-803	-0-	61	1	1056	3	Y	-0-					115
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	46	1	1616	3	Y	-0-					115
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	71	1	2175	3	Y	1	1	8			115
							1	9									
*12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	2237	3	Y	1	1	8			115
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

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	229	-0-	-236	-0-	7	1	215	3	Y	6	37	1			5
							7	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					5
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	Y	-0-					5
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					5
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					5
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					5
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	10	1	131	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	Y	-0-					9
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	45	1	776	3	Y	-0-					9
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	25	1	892	3	Y	-0-					9
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	22	1	668	3	Y	-0-					9
12	837	N	54	-0-	-783	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

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	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	404	1	2193	3	Y	22	27	1	8	8	23
							24	9									
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	286	1	1512	3	Y	10	4	8			29
							11	9									
03	3162	X	1705	-0-	-1457	-0-	106	1	1599	3	Y	-0-					29
04	3060	X	1253	-0-	-1807	-0-	80	1	1171	3	Y	2					31
							2	9									
05	2790	X	981	-0-	-1809	-0-	63	1	918	3	Y	-0-					31
06	2550	X	1013	-0-	-1537	-0-	63	1	938	3	Y	11					42
							12	9									
07	2015	X	301	-0-	-1714	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					42
08	992	N	213	-0-	-779	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					42
09	1020	N	130	-0-	-890	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					42
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	3	Y	-0-					42
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	1					43
							1	9									
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 12,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	63	3	Y	-0-	23	1			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	1					1
							1	9									
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	5					6
							6	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					4
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					4
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	Y	-0-	2	1			2
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					2
11	240	N	93	-0-	-147	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					2
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 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	682	N	625	-0-	-57	-0-	26	1	599	3	Y	-0-					2
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	Y	-0-	1	1			1
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					1
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	43	1	630	3	Y	-0-					1
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	Y	-0-					1
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	3	Y	-0-					1
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	-0-					1
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	695	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	3	Y	-0-					1
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	54	1	930	3	Y	-0-					1
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	49	1	758	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 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	713	X	536	-0-	-177	-0-	16	1	520	3	Y	-0-					3
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	Y	5					8
							6	9									
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	45	1	448	3	Y	-0-					8
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	42	1	426	3	Y	-0-	5	1			3
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	39	1	420	3	Y	-0-					3
06	480	N	335	-0-	-145	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					3
07	496	N	136	-0-	-360	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					3
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					3
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					3
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	-0-					3
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	682	X	432	-0-	-250	-0-	18	1	414	3	Y	-0-					41
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					41
03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	Y	-0-					41
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	52	1	768	3	Y	12					53
							13	9									
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	Y	38					91
							42	9									
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	71	1	1054	3	Y	9	43	1			57
							10	9									
07	868	X	847	-0-	-21	-0-	49	1	789	3	Y	8					65
							9	9									
08	837	N	606	-0-	-231	-0-	28	1	578	3	Y	-0-					65
09	1050	N	690	-0-	-360	-0-	37	1	633	3	Y	18					83
							20	9									
10	837	N	689	-0-	-148	-0-	35	1	646	3	Y	7	51	1	1	8	38
							8	9									
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	27	1	472	3	Y	10					48
							11	9									
12	713	N	444	-0-	-269	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 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	527	N	502	-0-	-25	-0-	21	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	27	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	21	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	270	-0-	-164	-0-	13	1	250	3	Y	6					6
							7	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	3	Y	-0-					6
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 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	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	3	Y	-0-					1
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	45	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	40	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	39	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	179	-0-	-286	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	121	-0-	-344	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	28	-0-	-422	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	992	X	726	-0-	-266	-0-	22	1	685	3	Y	17					28
							19	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	96	1	906	3	Y	48	2	8			74
							53	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	75	1	745	3	Y	-0-					74
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	66	1	662	3	Y	-0-	44	1			30
05	1178	N	816	-0-	-362	-0-	70	1	745	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
07	744	N	98	-0-	-646	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					30
08	806	N	447	-0-	-359	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					30
09	780	N	249	-0-	-531	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					30
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					30
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	12	1	379	3	Y	-0-					30
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	48	1	1500	3	Y	-0-					13
02	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	123	1	1165	3	Y	19	1	8			31
							21	9									
03	1612	X	1371	-0-	-241	-0-	126	1	1245	3	Y	-0-					31
04	1560	X	1419	-0-	-141	-0-	124	1	1255	3	Y	36	19	1			48
							40	9									
05	1581	X	1094	-0-	-487	-0-	94	1	998	3	Y	2	2	8			48
							2	9									
06	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	99	1	1232	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
07	1457	X	808	-0-	-649	-0-	59	1	749	3	Y	-0-					48
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	48	1	957	3	Y	-0-					48
09	1320	N	243	-0-	-1077	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					48
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	28	1	968	3	Y	-0-					48
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	42	1	1267	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 14,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1519	N	849	-0-	-670	-0-	118	1	728	3	Y	3	3	8			18
							3	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	1	8	1			11
							1	9									
03	1457	N	444	-0-	-1013	-0-	28	1	416	3	Y	-0-	7	1			4
04	810	N	605	-0-	-205	-0-	38	1	560	3	Y	6					10
							7	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	744	3	Y	5					15
							6	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	Y	11					26
							12	9									
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	36	1	576	3	Y	-0-					26
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	31	1	646	3	Y	8					34
							9	9									
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	Y	33	24	1	1	8	42
							36	9									
10	620	N	481	-0-	-139	-0-	23	1	436	3	Y	20					62
							22	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	Y	2					64
							2	9									
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	35	1	543	3	Y	10					74
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	30	1	935	3	Y	6					15
							7	9									
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	85	1	804	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
03	992	X	924	-0-	-68	-0-	84	1	831	3	Y	8					13
							9	9									
04	960	X	917	-0-	-43	-0-	82	1	832	3	Y	3	11	1			5
							3	9									
05	992	X	820	-0-	-172	-0-	70	1	746	3	Y	4					9
							4	9									
06	960	X	640	-0-	-320	-0-	47	1	579	3	Y	13	10	1			12
							14	9									
07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	3	Y	11					23
							12	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	3	Y	3					26
							3	9									
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	3	Y	-0-					26
10	899	N	793	-0-	-106	-0-	22	1	770	3	Y	1					27
							1	9									
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	25	1	753	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	26	1	749	3	Y	13					40
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 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-	8	1	264	3	Y	6	37	1			5
							7	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					5
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	26	1	260	3	Y	-0-					5
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					5
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					5
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					5
07	310	N	147	-0-	-163	-0-	8	1	100	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					9
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					9
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					9
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					9
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	Y	5	36	1			5
							6	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					5
03	372	N	244	-0-	-128	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					5
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					5
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	Y	-0-					5
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					5
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	7	1	86	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					9
09	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					9
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					9
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					9
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	374	1	1380	3	Y	13	52	1	6	8	23
							14	9									
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	261	1	782	3	Y	8	3	8			28
							9	9									
03	1674	X	293	-0-	-1381	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					28
04	1710	X	277	-0-	-1433	-0-	17	1	254	3	Y	5					33
							6	9									
05	1767	X	355	-0-	-1412	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					33
06	1710	X	1107	-0-	-603	-0-	68	1	1017	3	Y	20					53
							22	9									
07	1178	X	429	-0-	-749	-0-	25	1	404	3	Y	-0-					53
08	3100	N	3760	-0-	660	660	174	1	3586	3	Y	-0-					53
09	903	N	243	-0-	-660	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					53
10	434	N	97	-0-	-337	-0-	5	1	89	3	Y	3					56
							3	9									
11	450	X	179	-0-	-271	-0-	10	1	167	3	Y	2					58
							2	9									
*12	765	X	765	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	7					65
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1147	X	1045	-0-	-102	-0-	43	1	995	3	Y	6	1	8			54
							7	9									
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	36	1	763	3	Y	-0-					54
03	1209	X	805	-0-	-404	-0-	50	1	755	3	Y	-0-					54
04	1170	X	706	-0-	-464	-0-	45	1	661	3	Y	-0-					54
05	1209	X	1040	-0-	-169	-0-	64	1	937	3	Y	35	1	8			88
							39	9									
06	1020	X	811	-0-	-209	-0-	51	1	759	3	Y	1					89
							1	9									
07	899	X	857	-0-	-42	-0-	49	1	786	3	Y	20					109
							22	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	805	3	Y	5					114
							6	9									
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	34	1	590	3	Y	-0-					114
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	32	1	600	3	Y	23	1	8			136
							25	9									
11	690	N	438	-0-	-252	-0-	24	1	414	3	Y	-0-					136
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	745	3	Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 9,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	241	1	850	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	115	1	491	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
03	1116	N	555	-0-	-561	-0-	51	1	504	3	Y	-0-					53
04	1050	N	543	-0-	-507	-0-	49	1	493	3	Y	1	32	1			22
							1	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	643	3	Y	-0-					22
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	810	3	Y	-0-					22
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	32	1	412	3	Y	-0-					22
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	25	1	493	3	Y	-0-					22
09	630	N	302	-0-	-328	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					22
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	Y	-0-					22
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	22	1	677	3	Y	-0-					22
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	19	1	553	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	837	N	571	-0-	-266	-0-	17	1	547	3	Y	6	16	1			8
							7	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	46	1	460	3	Y	2					10
							2	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	Y	-0-					10
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	53	1	565	3	Y	-0-					10
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	3	Y	-0-					10
07	558	N	269	-0-	-289	-0-	20	1	249	3	Y	-0-	7	1			3
08	620	N	144	-0-	-476	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					3
09	570	N	186	-0-	-384	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					3
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	7	1	239	3	Y	-0-					3
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	15	1	458	3	Y	-0-					3
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	724	X	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	3	Y	-0-					7
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	3	Y	-0-					7
03	713	N	604	-0-	-109	-0-	55	1	549	3	Y	-0-					7
04	690	N	551	-0-	-139	-0-	50	1	501	3	Y	-0-	4	1			3
05	744	N	577	-0-	-167	-0-	50	1	527	3	Y	-0-					3
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	42	1	524	3	Y	-0-					3
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	31	1	399	3	Y	-0-					3
08	589	N	259	-0-	-330	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					3
09	570	N	62	-0-	-508	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					3
10	434	N	326	-0-	-108	-0-	9	1	317	3	Y	-0-					3
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	501	3	Y	-0-					3
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	522	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	930	X	613	-0-	-317	-0-	573	3	40	9	Y	36	26	1	2	8	30
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	Y	2	2	8			30
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1	1	8			30
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					30
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			Y	-0-					30
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	3			Y	-0-					30
07	744	N	537	-0-	-207	-0-	536	3	1	9	Y	1	1	8			30
08	651	N	430	-0-	-221	-0-	428	3	2	9	Y	2	2	8			30
09	570	N	284	-0-	-286	-0-	284	3			Y	-0-					30
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			Y	-0-					30
11	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	3			Y	-0-					30
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

01	465	N	242	-0-	-223	-0-	236	3	6	9	Y	5	4	8			51
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	375	3	9	9	Y	8	4	8			55
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			Y	-0-					55
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			Y	-0-					55
05	310	N	131	-0-	-179	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	8			55
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					55
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					55
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					55
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					55
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					55
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					55
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	713	X	422	-0-	-291	-0-	20	1	402	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	18	1	323	3	Y	20	9	1			11
							22	9									
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	19	1	372	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	4	1	180	3	Y	2					3
							2	9									
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	11	1	282	3	Y	27	5	1			25
							30	9									
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	11	1	247	3	Y	4	21	1			8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	2325	X	1831	-0-	-494	-0-	84	1	1649	3	Y	89	111	1	1	8	35
							98	9									
02	1456	X	1274	-0-	-182	-0-	64	1	1173	3	Y	34	50	1	1	8	18
							37	9									
03	1612	N	1021	-0-	-591	-0-	50	1	963	3	Y	7	18	1			7
							8	9									
04	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	50	1	1007	3	Y	22	23	1			6
							24	9									
05	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	51	1	1033	3	Y	6					12
							7	9									
06	990	N	743	-0-	-247	-0-	20	1	721	3	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1131	3	Y	11	4	1			10
							12	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	36	1	1069	3	Y	16					26
							18	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1016	3	Y	28	46	1			8
							31	9									
10	1178	N	987	-0-	-191	-0-	23	1	949	3	Y	14					22
							15	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	38	1	1001	3	Y	39	24	1			37
							43	9									
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1242	3	Y	58	31	1			64
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 13,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	639	3	Y	3					3
							3	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	3	Y	-0-					3
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	Y	-0-					4
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					4
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	23	1	388	3	Y	-0-					4
10	558	N	268	-0-	-290	-0-	14	1	254	3	Y	-0-	2	1			2
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	18	1	309	3	Y	-0-					2
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 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	620	X	530	-0-	-90	-0-	22	1	505	3	Y	3					47
							3	9									
02	560	N	424	-0-	-136	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					47
03	620	N	430	-0-	-190	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					47
04	510	N	316	-0-	-194	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					47
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	25	1	366	3	Y	12					59
							13	9									
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	19	1	281	3	Y	1					60
							1	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	18	1	287	3	Y	12					72
							13	9									
08	403	N	242	-0-	-161	-0-	11	1	230	3	Y	1					73
							1	9									
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					73
10	310	N	171	-0-	-139	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					73
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					73
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 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	3968	X	2024	-0-	-1944	-0-	2022	3	2	9	N	2					149
02	2016	X	1731	-0-	-285	-0-	1708	3	23	9	N	21	87	1			83
03	2294	X	2204	-0-	-90	-0-	2196	3	8	9	N	7					90
04	2220	X	1767	-0-	-453	-0-	1764	3	3	9	N	3					93
05	2294	X	1689	-0-	-605	-0-	1688	3	1	9	N	1					94
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2217	3	11	9	N	10					104
07	2201	X	1628	-0-	-573	-0-	1627	3	1	9	N	1					105
08	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	1970	3	10	9	N	9					114
09	2220	X	1918	-0-	-302	-0-	1898	3	20	9	N	18					132
10	2294	X	1683	-0-	-611	-0-	1683	3			N	-0-					132
11	2220	X	1604	-0-	-616	-0-	1595	3	9	9	N	8					140
12	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	1873	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 22,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	992	X	778	-0-	-214	-0-	23	1	719	3	Y	33					48
							36	9									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	650	3	Y	5	37	1			16
							6	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	71	1	705	3	Y	21					37
							23	9									
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	60	1	610	3	Y	12	34	1			15
							13	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	666	3	Y	24					39
							26	9									
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	48	1	599	3	Y	11	40	1			10
							12	9									
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	45	1	572	3	Y	14					24
							15	9									
08	744	N	621	-0-	-123	-0-	29	1	583	3	Y	8					32
							9	9									
09	660	N	397	-0-	-263	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					32
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	15	1	539	3	Y	1					33
							1	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	20	1	620	3	Y	-0-					33
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	545	3	Y	6					39
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	1333	X	1077	-0-	-256	-0-	51	1	997	3	Y	26	39	1	1	8	10
							29	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	802	3	Y	9	14	1	1	8	4
							10	9									
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	45	1	863	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	934	3	Y	34	34	1			9
							37	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	56	1	1121	3	Y	25	1	8			33
							28	9									
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	22	1	812	3	Y	1	32	1			2
							1	9									
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	30	1	827	3	Y	9	2	1			9
							10	9									
08	1178	N	833	-0-	-345	-0-	27	1	800	3	Y	5					14
							6	9									
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	24	1	776	3	Y	27	33	1			8
							30	9									
10	868	N	691	-0-	-177	-0-	16	1	661	3	Y	13					21
							14	9									
11	810	N	713	-0-	-97	-0-	25	1	660	3	Y	25	23	1			23
							28	9									
12	868	N	670	-0-	-198	-0-	28	1	636	3	Y	5	19	1			9
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1674	X	1193	-0-	-481	-0-	58	1	1131	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	79	1	1464	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	58	1	1124	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	53	1	1064	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	51	1	1015	3	Y	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	43	1	1588	3	Y	64					64
							70	9									
07	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	37	1	1013	3	Y	12	65	1			11
							13	9									
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	33	1	980	3	Y	1					12
							1	9									
09	1260	N	989	-0-	-271	-0-	30	1	949	3	Y	9	18	1			3
							10	9									
10	1054	N	801	-0-	-253	-0-	19	1	776	3	Y	5					8
							6	9									
11	990	N	907	-0-	-83	-0-	33	1	862	3	Y	11	9	1			10
							12	9									
12	1023	N	822	-0-	-201	-0-	35	1	783	3	Y	4	8	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

01	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	93	3	Y	5	14	1			5
							6	9									
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					5
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					5
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					5
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					5
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					5
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					9
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					9
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

01	217	N	197	-0-	-20	-0-	6	1	191	3	N	-0-					93
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					93
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					93
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1	1	8			93
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	193	3	1	9	N	1	1	8			93
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					93
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					93
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					93
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					93
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					93
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					93
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	11 1 9	1	135	3	Y	1					1
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					1
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					1
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	4 1 9	1	142	3	Y	1					2
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					2
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1343	-0-	-52	-0-	41 1 9	1	1301	3	Y	1	1	8			214
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	116 2 9	1	1099	3	Y	2	2	8			214
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	132	1	1312	3	Y	-0-					214
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	137	1	1388	3	Y	-0-					214
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	139 2 9	1	1482	3	Y	2	2	8			214
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	107 1 9	1	1331	3	Y	1	1	8			214
07	775	N	463	-0-	-312	-0-	34	1	429	3	Y	-0-					214
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	61	1	1222	3	Y	-0-					214
09	960	N	819	-0-	-141	-0-	45	1	774	3	Y	-0-					214
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	18	1	627	3	Y	-0-					214
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	38 1 9	1	1143	3	Y	1	1	8			214
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	40	1	1162	3	Y	-0-	145	1			69

TOTAL GAS PROD: 14,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	5	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	6	1	146	3	Y	2					2
							2	9									
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1674	X	837	-0-	-837	-0-	40	1	790	3	Y	6	16	1			2
							7	9									
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	39	1	717	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	961	N	830	-0-	-131	-0-	41	1	782	3	Y	6					6
							7	9									
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	36	1	732	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836	3	Y	-0-					3
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	21	1	778	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	28	1	781	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
08	837	N	753	-0-	-84	-0-	24	1	729	3	Y	-0-					8
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	23	1	717	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
10	806	N	640	-0-	-166	-0-	15	1	614	3	Y	10					13
							11	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27	1	691	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
12	775	N	682	-0-	-93	-0-	29	1	650	3	Y	3	9	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

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	X	146	-0-	-164	-0-	7	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	1					1
							1	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					1
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	160	3	Y	2					2
							2	9									
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	3	1	77	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	243	1	4712	3	Y	139	170	1	2	8	54
							153	9									
02	4872	X	4396	-0-	-476	-0-	213	1	3928	3	Y	232	160	1	2	8	124
							255	9									
03	5394	X	4431	-0-	-963	-0-	232	1	4045	3	Y	140	124	1			140
							154	9									
04	5220	X	3800	-0-	-1420	-0-	173	1	3471	3	Y	142	243	1			39
							156	9									
05	5394	X	3856	-0-	-1538	-0-	178	1	3579	3	Y	90	1	8			128
							99	9									
06	4950	X	2784	-0-	-2166	-0-	71	1	2615	3	Y	89	122	1	1	8	94
							98	9									
07	4867	X	2547	-0-	-2320	-0-	88	1	2407	3	Y	47	98	1			43
							52	9									
08	3813	X	2390	-0-	-1423	-0-	74	1	2222	3	Y	85					128
							94	9									
09	3690	X	2239	-0-	-1451	-0-	65	1	2063	3	Y	101	199	1	1	8	29
							111	9									
10	3813	X	1295	-0-	-2518	-0-	29	1	1227	3	Y	35					64
							39	9									
11	2790	X	1866	-0-	-924	-0-	65	1	1700	3	Y	92	70	1	1	8	85
							101	9									
12	2542	X	1369	-0-	-1173	-0-	56	1	1266	3	Y	43	72	1			56
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 36,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,235

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13 1	291 3			Y	1	1 8				1
							1 9										
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14 1	295 3			Y	2	1 1				2
							2 9										
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	13 1	203 3			Y	13	1 1				14
							14 9										
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	16 1	228 3			Y	2					16
							2 9										
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	21 1	303 3			Y	1					17
							1 9										
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	219 3			Y	16					33
							18 9										
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	12 1	201 3			Y	-0-					33
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	10 1	209 3			Y	-0-					33
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	10 1	168 3			Y	1	23 1				11
							1 9										
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	7 1	123 3			Y	-0-					11
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 3			Y	-0-					11
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	11 1	167 3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	-128	-0-	21	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	536	-0-	-192	-0-	51	1	485	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	570	-0-	-236	-0-	52	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	47	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	35	1	431	3	Y	2					2
							2	9									
07	527	N	272	-0-	-255	-0-	20	1	251	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	527	N	250	-0-	-277	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					1
09	480	N	97	-0-	-383	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	7	1	231	3	Y	-0-					1
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	413	3	Y	23					24
							25	9									
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	Y	27	38	1			13
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2899	-0-	-480	-0-	461	1	2381	3	Y	52	59	1	1	8	51
							57	9									
02	2548	X	2211	-0-	-337	-0-	479	1	1668	3	Y	58	59	1	2	8	48
							64	9									
03	2666	X	2484	-0-	-182	-0-	567	1	1861	3	Y	51	65	1			34
							56	9									
04	2820	X	2248	-0-	-572	-0-	508	1	1698	3	Y	38					72
							42	9									
05	2449	N	1723	-0-	-726	-0-	82	1	1641	3	Y	-0-	60	1			12
06	2400	N	1236	-0-	-1164	-0-	33	1	1196	3	Y	6					18
							7	9									
07	2325	N	1286	-0-	-1039	-0-	45	1	1227	3	Y	13					31
							14	9									
08	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	46	1	1393	3	Y	4	22	1			13
							4	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	41	1	1304	3	Y	-0-					13
10	1271	N	888	-0-	-383	-0-	21	1	858	3	Y	8					21
							9	9									
11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	42	1	1099	3	Y	102	47	1	1	8	75
							112	9									
12	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	48	1	1082	3	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 20,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	373	1	5050	3	Y	139	172	1	6	8	143
							153	9									
02	4760	X	1005	-0-	-3755	-0-	90	1	852	3	Y	57	116	1	2	8	82
							63	9									
03	5704	X	3283	-0-	-2421	-0-	298	1	2956	3	Y	26	1	8			107
							29	9									
04	5520	X	3409	-0-	-2111	-0-	296	1	2984	3	Y	117	87	1			137
							129	9									
05	5704	X	3788	-0-	-1916	-0-	323	1	3430	3	Y	32	3	8			166
							35	9									
06	5400	X	2794	-0-	-2606	-0-	206	1	2556	3	Y	29	122	1	4	8	69
							32	9									
07	3534	X	1034	-0-	-2500	-0-	74	1	945	3	Y	14	1	8			82
							15	9									
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	67	1			15
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					15
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					15
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					15
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 20,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-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	1			-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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	7623	-0-	-2328	-0-	733	1	6872	3	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
02	7280	X	6532	-0-	-748	-0-	726	1	5784	3	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
03	7936	X	7531	-0-	-405	-0-	891	1	6637	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	7650	X	7138	-0-	-512	-0-	712	1	6426	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	5932	-0-	-1756	-0-	281	1	5641	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	7380	X	4914	-0-	-2466	-0-	130	1	4776	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	7533	X	5584	-0-	-1949	-0-	191	1	5257	3	Y	124	9	8			115
							136	9									
08	7533	X	6206	-0-	-1327	-0-	197	1	5912	3	Y	88	80	1	8	8	115
							97	9									
09	7140	X	6195	-0-	-945	-0-	186	1	5904	3	Y	95	8	8			202
							105	9									
10	5921	X	4053	-0-	-1868	-0-	94	1	3911	3	Y	44	7	8			239
							48	9									
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	224	1	5813	3	Y	188	282	1	20	8	125
							207	9									
12	6417	X	5564	-0-	-853	-0-	237	1	5321	3	Y	5	5	8			125
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 73,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11445	-0-	-397	-0-	351	1	11094	3	Y	-0-					5
02	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	993	1	9402	3	Y	16	3	1			18
							18	9									
03	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1050	1	10400	3	Y	-0-	9	1			9
04	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	984	1	9950	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	940	1	10000	3	Y	-0-					8
06	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	771	1	9581	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
07	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	708	1	9016	3	Y	-0-	3	1			4
08	11439	X	10122	-0-	-1317	-0-	483	1	9639	3	Y	-0-	3	1			1
09	10950	X	9283	-0-	-1667	-0-	509	1	8766	3	Y	7					8
							8	9									
10	10943	X	9555	-0-	-1388	-0-	265	1	9290	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	377	1	11495	3	Y	41	25	1	1	8	15
							45	9									
*12	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	373	1	10816	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 127,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					48
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					48
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					48
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	291	3	52	9	N	47	1	8			94
05	899	N	236	-0-	-663	-0-	236	3			N	-0-					94
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					94
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					94
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					94
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					94
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					94
11	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	3			N	-0-					94
12	806	N	353	-0-	-453	-0-	353	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					37
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					37
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	19	2	8	9	N	7					44
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					44
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					44
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					44
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					44
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					44
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					48
02	392	N	108	-0-	-284	-0-	108	2			N	-0-					48
03	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					48
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					48
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					48
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					50
07	1364	N	602	-0-	-762	-0-	602	2			N	-0-					50
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	N	1					51
09	510	N	18	-0-	-492	-0-	18	2			N	-0-					51
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					51
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					86
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					86
03	620	N	105	-0-	-515	-0-	105	2			N	-0-					86
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					86
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					86
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	N	5					91
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2					93
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	N	3					96
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5					101
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10					111
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	826	2	4	9	N	4					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		87	-0-	87	87	87	2			N	-0-					75
*08	101		14	-0-	-87	-0-	14	2			N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 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	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	14B	DENY	-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-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					47
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					47
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	2					49
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	2	3	9	N	3					52
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	N	7					59
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2					61
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					61
08	1147	N	966	-0-	-181	-0-	955	2	11	9	N	10					71
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	879	2			N	-0-					71
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 7,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	589	2	11	9	N	10					88
02	448	N	112	-0-	-336	-0-	112	2			N	-0-					88
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					93
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					95
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	N	20					115
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1597	2	14	9	N	13					128
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	2	6	9	N	5					133
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					133
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					133
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					133
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 10,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					48
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					48
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	980	2	9	9	N	8					56
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2235	2	6	9	N	5					61
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	N	12					73
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					73
07	2325	N	1055	-0-	-1270	-0-	1054	2	1	9	N	1	56	1			18
08	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2			N	-0-					18
09	1860	N	1172	-0-	-688	-0-	1172	2			N	-0-					18
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					18
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	N	2					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 14,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					141
02	1960	N	584	-0-	-1376	-0-	584	2			N	-0-					141
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					141
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					141
05	651	N	76	-0-	-575	-0-	76	2			N	-0-					141
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					141
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					141
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	1			N	-0-					141
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	48	2	482	9	N	438	622	1			295
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	237	2	488	9	N	444	342	1			397
03	527	N	352	-0-	-175	-0-	51	2	301	9	N	274	333	1			338
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	2	545	9	N	495	515	1			318
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	163	2	464	9	N	422	337	1			403
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	163	2	678	9	N	616	692	1			327
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	384	2	631	9	N	574	509	1			392
08	620	N	339	-0-	-281	-0-	192	2	147	9	N	134	161	1			365
09	840	N	589	-0-	-251	-0-	27	2	562	9	N	511	669	1			207
10	1023	N	513	-0-	-510	-0-	1	1	512	9	N	465	340	1			332
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	515	510	1			337
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,888

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 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	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					44
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4528	2	24	9	N	22					66
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4967	2	6	9	N	5					71
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5066	2	24	9	N	22					93
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5042	2	40	9	N	36					129
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5042	2	22	9	N	20					149
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5096	2	36	9	N	33	150	1			32
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4693	2	17	9	N	15					47
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4490	2	23	9	N	21					68
*10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4504	2	11	9	N	10					78
*11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4492	2	24	9	N	22					100
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 52,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					83
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	N	8					91
03	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	2			N	-0-					91
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	N	7					98
05	744	N	391	-0-	-353	-0-	378	2	13	9	N	12					110
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					110
07	744	N	385	-0-	-359	-0-	384	2	1	9	N	1					111
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	N	6					117
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	2	4	9	N	4					121
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3					124
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3	103	1			32
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					32
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1720	2	6	9	N	5					37
04	1140	N	815	-0-	-325	-0-	813	2	2	9	N	2					39
05	1798	N	758	-0-	-1040	-0-	756	2	2	9	N	2					41
06	1680	N	757	-0-	-923	-0-	756	2	1	9	N	1					42
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	762	2	8	9	N	7					49
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					49
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					49
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					49
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 10,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	N	5	128	1			45
02	560	N	251	-0-	-309	-0-	237	2	14	9	N	13					58
03	558	N	149	-0-	-409	-0-	97	2	52	9	N	47					105
04	390	N	174	-0-	-216	-0-	149	2	25	9	N	23					128
05	279	N	116	-0-	-163	-0-	83	2	33	9	N	30					158
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	83	2	11	9	N	10					168
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	82	2	44	9	N	40					208
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	193	2	68	9	N	62	174	1			96
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					96
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					96
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	N	4					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	96	1			32
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	573	2	4	9	N	4					36
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	644	2	18	9	N	16					52
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					52
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					52
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					52
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					52
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					52
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					52
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	N	2					54
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	527	2	9	9	Y	8					44
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	Y	1					45
03	899	N	483	-0-	-416	-0-	483	2			Y	-0-					45
04	510	N	275	-0-	-235	-0-	273	2	2	9	Y	2					47
05	1054	N	708	-0-	-346	-0-	707	2	1	9	Y	1					48
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	Y	4					52
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	Y	7					59
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	Y	3					62
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					62
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	Y	6					68
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	426	2	7	9	Y	6					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					48
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					48
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					48
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					48
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					51
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	N	2					53
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					53
08	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	2			N	-0-					53
09	630	N	312	-0-	-318	-0-	310	2	2	9	N	2					55
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					55
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 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	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					31
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					31
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
04	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-	97	1			71
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					71
03	1116	N	687	-0-	-429	-0-	687	2			N	-0-					71
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	768	2	18	9	N	16					87
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	866	2	17	9	N	15					102
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	866	2	13	9	N	12					114
07	806	N	503	-0-	-303	-0-	491	2	12	9	N	11					125
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	826	2	18	9	N	16					141
09	870	N	713	-0-	-157	-0-	709	2	4	9	N	4					145
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	609	2	7	9	N	6					151
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5					156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 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	3100	N	205	-0-	-2895	2739	194	2	11	9	Y	10	70	1			39
02	2772	N	33	-0-	-2739	-0-	33	2			Y	-0-					39
03	682	N	75	-0-	-607	-0-	62	2	13	9	Y	12					51
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	5	1	10	9	Y	9					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					67
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					67
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	2	10	9	Y	9					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					89
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					89
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	10					99
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					41
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	N	4					45
03	1550	N	797	-0-	-753	-0-	797	2			N	-0-					45
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					45
05	1085	N	53	-0-	-1032	-0-	53	2			N	-0-					45
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7	106	1			47
02	1344	N	1125	-0-	-219	-0-	1115	2	10	9	N	9					56
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	N	10					66
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1818	2	9	9	N	8					74
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	N	8					82
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	N	8					90
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1825	2	3	9	N	3					93
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	2	4	9	N	4					97
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1487	2	6	9	N	5					102
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1403	2	10	9	N	9					111
*11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	N	8					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 18,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	107	1			13
02	560	X	388	-0-	-172	-0-	384	2	4	9	Y	4					17
03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					17
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					17
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1993	2	9	9	Y	8					25
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					25
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1657	2	7	9	Y	6					31
08	2015	N	1608	-0-	-407	-0-	1602	2	6	9	Y	5					36
09	1950	N	1405	-0-	-545	-0-	1404	2	1	9	Y	1					37
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1315	2	20	9	Y	18					55
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1106	2	6	9	Y	5					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 14,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7					76
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	2			N	-0-					76
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	539	2	2	9	N	2					78
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	N	3					81
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					84
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					84
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					84
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					84
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	2			N	-0-					84
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					84
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 10,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 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	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1472	2	68	9	Y	62					222
02	1540	X	1317	-0-	-223	-0-	1277	2	40	9	Y	36					258
03	1705	X	1183	-0-	-522	-0-	1133	2	50	9	Y	45	162	1			141
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2171	2	62	9	Y	56					197
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1938	2	61	9	Y	55	162	1			90
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1938	2	31	9	Y	28					118
07	2294	X	1607	-0-	-687	-0-	1564	2	43	9	Y	39					157
08	1984	N	1494	-0-	-490	-0-	1411	2	83	9	Y	75					232
09	1980	N	1623	-0-	-357	-0-	1598	2	25	9	Y	23	162	1			93
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1841	2	52	9	Y	47					140
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1557	2	35	9	Y	32					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 18,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	N	4					85
02	672	N	298	-0-	-374	-0-	296	2	2	9	N	2					87
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	368	2	1	9	N	1					88
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					88
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	218	2	8	9	N	7					95
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3					98
07	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	2			N	-0-					98
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					98
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1165	-0-	-1935	1925	1150	2	15	9	Y	14					127
02	2800	N	922	-0-	-1878	47	922	2			Y	-0-					127
03	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1066	2	9	9	Y	8					135
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1193	2	21	9	Y	19					154
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1050	2	24	9	Y	22					176
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	Y	15					191
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1355	2	13	9	Y	12					203
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1387	2	22	9	Y	20					223
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1300	2	18	9	Y	16	77	1			162
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17					179
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1254	2	20	9	Y	18					197
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 13,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	480	2	504	9	N	458	509	1			132
02	1204	N	619	-0-	-585	-0-	276	2	343	9	N	312	322	1			122
03	930	N	375	-0-	-555	-0-	13	2	362	9	N	329	324	1			127
04	960	N	707	-0-	-253	-0-	197	2	510	9	N	464	503	1			88
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	567	2	238	9	N	216	171	1			133
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	567	2	352	9	N	320	336	1			117
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1407	2	582	9	N	529	489	1			157
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1176	2	483	9	N	439	477	1			119
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1015	2	442	9	N	402	330	1			191
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	717	2	441	9	N	401	489	1			103
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	884	2	548	9	N	498	497	1			104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 12,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,368

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					74
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	394	2	3	9	N	3	55	1			22
03	589	N	428	-0-	-161	-0-	426	2	2	9	N	2					24
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	277	2	10	9	N	9					33
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	N	4					37
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	N	3					40
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	N	5					45
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					45
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	2	2	9	N	2					47
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	2	2	9	N	2					49
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	2	237	9	N	215	270	1			238
02	280	N	152	-0-	-128	-0-	28	2	124	9	N	113	170	1			181
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	2	194	9	N	176	171	1			186
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	27	2	176	9	N	160	170	1			176
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	9	N	124	170	1			130
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	9	N	158					288
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	145	170	1			263
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	142	337	1			68
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	144					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	170	1			181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	164	1			144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,643

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					34
02	1736	N	1007	-0-	-729	-0-	1007	2			N	-0-					34
03	1116	N	657	-0-	-459	-0-	657	2			N	-0-					34
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					34
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					34
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	2	4	9	N	4					38
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1					39
08	1395	N	654	-0-	-741	-0-	652	2	2	9	N	2					41
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	N	3					44
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					44
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 8,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 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-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					51
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	4	5			47
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					47
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					47
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1					48
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					48
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 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	1214	N	589	-0-	-625	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	844	-0-	-706	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	547	-0-	-983	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1063	-0-	-487	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10		10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					59
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					59
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					59
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	1			Y	-0-					59
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					59
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4					63
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	Y	5					68
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4					72
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1					73
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5					78
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	Y	7					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5					90
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1499	2	25	9	N	23					113
03	1922	N	1502	-0-	-420	-0-	1485	2	17	9	N	15					128
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1365	2	31	9	N	28					156
05	1674	N	723	-0-	-951	-0-	708	2	15	9	N	14					170
06	1440	N	714	-0-	-726	-0-	708	2	6	9	N	5					175
07	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1386	2	21	9	N	19	161	1			33
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	N	12					45
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	2	15	9	N	14					59
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					59
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1112	2	35	9	N	32					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	1966	N	992	-0-	-974	-0-	992	2			Y	-0-					65
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	Y	1					66
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					66
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					66
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					66
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1350	2	8	9	Y	7					73
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	Y	3					76
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	9	Y	4					80
09	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	1145	2	6	9	Y	5					85
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	2	6	9	Y	5					90
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 14,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	2	4	9	N	4					63
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	272	2	6	9	N	5					68
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	420	2	6	9	N	5					73
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	N	2					75
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2					77
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	367	2	7	9	N	6					83
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					83
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	312	2	1	9	N	1					84
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	259	2	3	9	N	3					87
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	2					89
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	2	7	9	N	6					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	2	4	9	N	4					91
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	374	2	6	9	N	5					96
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	564	2	9	9	N	8					104
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					107
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	4					111
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	467	2	3	9	N	3					114
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	516	2	4	9	N	4					118
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	N	4					122
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	394	2	6	9	N	5	102	1			25
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2					27
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 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	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3834	2	15	9	Y	14	14	1			24
02	3948	X	3667	-0-	-281	-0-	3655	2	12	9	Y	11	14	1			21
03	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	4340	2	7	9	Y	6	14	1			13
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4693	2	6	9	Y	5					18
05	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	4373	2	3	9	Y	3	8	1			13
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4373	2	2	9	Y	2					15
07	4590	X	4378	-0-	-212	-0-	4372	2	6	9	Y	5	8	1			12
08	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	4209	2	2	9	Y	2					14
09	4710	X	3863	-0-	-847	-0-	3860	2	3	9	Y	3	5	1			12
10	4526	X	3843	-0-	-683	-0-	3841	2	2	9	Y	2					14
11	4380	X	3642	-0-	-738	-0-	3639	2	3	9	Y	3	7	1			10
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 45,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 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	1971	X	272	-0-	-1699	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	108	X	-0-	-0-	-108	-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.		790	-0-	790	790	790	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		808	-0-	808	1598	808	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		632	-0-	632	2230	632	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2230					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					112
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					114
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8					122
04	660	N	414	-0-	-246	-0-	414	2			N	-0-					122
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					122
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					125
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					125
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					125
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					125
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					125
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					57
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2					59
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					59
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					59
05	713	N	325	-0-	-388	-0-	321	2	4	9	N	4					63
06	570	N	325	-0-	-245	-0-	321	2	4	9	N	4					67
07	775	N	198	-0-	-577	-0-	197	2	1	9	N	1					68
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3					71
09	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	2			N	-0-					71
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					72
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	3100	N	919	-0-	-2181	59	913	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	2727	N	2668	-0-	-59	-0-	2662	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2674	2	6	9	Y	5	5	1			4
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	Y	3					7
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	Y	2	3	1			6
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	Y	1					7
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2	9	Y	2	3	1			6
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1					7
09	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	1307	2	2	9	Y	2	5	1			4
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					5
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1252	2	3	9	Y	3	4	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					46
02	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	2690	2			N	-0-					46
03	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	2900	2			N	-0-					46
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					46
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					46
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					46
07	3255	X	2512	-0-	-743	-0-	2512	2			N	-0-					46
08	3255	X	328	-0-	-2927	-0-	328	2			N	-0-					46
09	3150	X	105	-0-	-3045	-0-	105	2			N	-0-					46
*10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4543	2	14	9	N	13					59
11	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	2643	2	1	9	N	1					60
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 27,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					107
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	530	2	69	9	N	63					170
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	434	2	66	9	N	60					230
04	630	N	341	-0-	-289	-0-	298	2	43	9	N	39	147	1			122
05	651	N	462	-0-	-189	-0-	434	2	28	9	N	25					147
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3					150
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					150
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	433	2	11	9	N	10					160
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					160
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					160
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	392	2	17	9	N	15	148	1			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	3100	N	2273	-0-	-827	1414	2273	2			N	-0-					68
02	2792	X	1378	-0-	-1414	-0-	1378	2			N	-0-					68
03	1891	X	1692	-0-	-199	-0-	1692	2			N	-0-					68
04	1830	X	990	-0-	-840	-0-	984	2	6	9	N	5					73
05	1891	X	1196	-0-	-695	-0-	1196	2			N	-0-					73
06	1830	X	1208	-0-	-622	-0-	1196	2	12	9	N	11					84
07	1705	X	1326	-0-	-379	-0-	1317	2	9	9	N	8					92
08	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1196	2	6	9	N	5					97
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	N	3					100
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	2	6	9	N	5					105
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	N	2					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 14,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	3100	N	888	-0-	-2212	366	846	2	42	9	Y	38	34	1			30
02	1288	N	471	-0-	-817	-0-	435	2	36	9	Y	33	34	1			29
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2021	2	37	9	Y	34	34	1			29
04	870	N	723	-0-	-147	-0-	698	2	25	9	Y	23					52
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	318	2	35	9	Y	32	38	1			46
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	318	2	19	9	Y	17					63
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	753	2	23	9	Y	21	43	1			41
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1986	2	15	9	Y	14					55
09	3000	N	5450	-0-	2450	2450	5427	2	23	9	Y	21	30	1			46
*10	3100	N	5417	-0-	2317	4767	5404	2	13	9	Y	12					58
*11	3000	N	4799	-0-	1799	6566	4778	2	21	9	Y	19	27	1			50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6566					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 23,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	3100	N	1879	-0-	-1221	5084	1867	2	12	9	Y	11	11	1			14
02	2800	N	1592	-0-	-1208	3876	1580	2	12	9	Y	11	11	1			14
03	3100	N	1664	-0-	-1436	2440	1658	2	6	9	Y	5	11	1			8
04	3000	N	1114	-0-	-1886	554	1110	2	4	9	Y	4					12
05	2076	N	1522	-0-	-554	-0-	1519	2	3	9	Y	3	4	1			11
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	Y	2					13
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	Y	4	4	1			13
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	Y	2					15
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1729	2	4	9	Y	4	5	1			14
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	Y	3					17
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1183	2	4	9	Y	4	10	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					201
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	279	2	11	9	Y	10	158	1			53
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	101	2	86	9	Y	78					131
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	159	2	146	9	Y	133	164	1			100
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	126	2	94	9	Y	85					185
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	126	2	100	9	Y	91					276
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	211	2	92	9	Y	84	156	1			204
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	251	2	91	9	Y	83					287
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	246	2	90	9	Y	82	142	1			227
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					227
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					227
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

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 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-	1128	2	3	9	N	3					159
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10	145	1			24
03	1240	N	988	-0-	-252	-0-	987	2	1	9	N	1					25
04	1080	N	919	-0-	-161	-0-	919	2			N	-0-					25
05	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1066	2	9	9	N	8					33
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	2	4	9	N	4					37
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	2	6	9	N	5					42
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	N	4					46
09	1080	N	992	-0-	-88	-0-	988	2	4	9	N	4					50
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	N	3					53
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 11,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
03	T. A.		585	-0-	585	4275	585	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
10	4275	X	-0-	-0-	-4275	-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: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	394	2	13	9	Y	12	12	1			5
02	1288	X	1268	-0-	-20	-0-	1255	2	13	9	Y	12	12	1			5
03	1426	X	906	-0-	-520	-0-	893	2	13	9	Y	12	12	1			5
04	960	X	618	-0-	-342	-0-	608	2	10	9	Y	9					14
05	1395	N	621	-0-	-774	-0-	613	2	8	9	Y	7	8	1			13
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1					14
07	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2	8	1			8
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					9
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	64	2	2	9	Y	2	5	1			6
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	Y	1					7
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	Y	2	5	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					78
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	3	5			75
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					75
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1185	2	7	9	N	6					81
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	860	2	7	9	N	6					87
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					87
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1302	2	9	9	N	8					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5					71
02	1484	N	812	-0-	-672	-0-	802	2	10	9	N	9					80
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1207	2	4	9	N	4					84
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	N	5					89
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	N	4					93
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	N	2					95
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					95
08	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					95
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3					98
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	N	1					99
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 11,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	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-

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

01	3100	N	1339	-0-	-1761	310	1296	2	43	9	Y	39	37	1			37
02	1242	N	932	-0-	-310	-0-	897	2	35	9	Y	32	37	1			32
03	1178	N	873	-0-	-305	-0-	843	2	30	9	Y	27	37	1			22
04	1290	N	272	-0-	-1018	-0-	250	2	22	9	Y	20					42
05	1023	N	176	-0-	-847	-0-	157	2	19	9	Y	17	27	1			32
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	2	22	9	Y	20					52
07	3100	N	3886	-0-	786	786	3861	2	25	9	Y	23	28	1			47
08	3100	N	6315	-0-	3215	4001	6296	2	19	9	Y	17					64
09	3000	N	4645	-0-	1645	5646	4617	2	28	9	Y	25	25	1			64
*10	3100	N	1303	-0-	-1797	3849	1291	2	12	9	Y	11					75
*11	5000	X	1151	-0-	-3849	-0-	1133	2	18	9	Y	16	28	1			63
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 21,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 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	3100	N	1848	-0-	-1252	5736	1830	2	18	9	Y	16	16	1			7
02	2800	N	2517	-0-	-283	5453	2499	2	18	9	Y	16	16	1			7
03	3100	N	1845	-0-	-1255	4198	1828	2	17	9	Y	15	16	1			6
04	3000	N	2000	-0-	-1000	3198	1988	2	12	9	Y	11					17
05	3100	N	1857	-0-	-1243	1955	1835	2	22	9	Y	20	27	1			10
06	3000	N	1841	-0-	-1159	796	1835	2	6	9	Y	5					15
07	2910	X	2114	-0-	-796	-0-	2105	2	9	9	Y	8	17	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1893	2	8	9	Y	7	5	1			12
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1859	2	7	9	Y	6					18
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	Y	7	9	1			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 19,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 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	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12326	2	61	9	Y	55	51	1			105
02	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11022	2	56	9	Y	51	51	1			105
03	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12584	2	44	9	Y	40	51	1			94
04	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12443	2	39	9	Y	35					129
05	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12188	2	1	9	Y	1	65	1			65
06	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12188	2	35	9	Y	32					97
07	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12380	2	44	9	Y	40	69	1			68
08	12307	X	12274	-0-	-33	-0-	12240	2	34	9	Y	31					99
09	11910	X	11841	-0-	-69	-0-	11766	2	75	9	Y	68	100	1			67
10	12307	X	10931	-0-	-1376	-0-	10876	2	55	9	Y	50					117
11	11910	X	9437	-0-	-2473	-0-	9370	2	67	9	Y	61	90	1			88
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 129,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 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	1980	N	813	-0-	-1167	-0-	812	2	1	9	Y	1	162	1			26
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1699	2	15	9	Y	14					40
03	868	N	497	-0-	-371	-0-	487	2	10	9	Y	9					49
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1034	2	18	9	Y	16					65
05	1178	N	883	-0-	-295	-0-	873	2	10	9	Y	9					74
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					74
07	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			Y	-0-					74
08	868	N	829	-0-	-39	-0-	815	2	14	9	Y	13					87
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	812	2	9	9	Y	8					95
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1006	2	18	9	Y	16					111
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	Y	2					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 10,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 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	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-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	738	-0-	-2362	2950	738	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1169	-0-	-1631	1319	1169	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2175	-0-	-925	394	2175	2			Y	-0-					-0-
04	2487	N	2093	-0-	-394	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					95
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	N	7					102
03	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	2			N	-0-					102
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1110	2	18	9	N	16					118
05	1395	N	930	-0-	-465	-0-	930	2			N	-0-					118
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2					120
07	1178	N	496	-0-	-682	-0-	495	2	1	9	N	1					121
08	930	N	317	-0-	-613	-0-	317	2			N	-0-					121
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					121
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					121
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 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	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					77
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					77
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					56
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					56
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					89
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					89
03	558	N	354	-0-	-204	-0-	353	2	1	9	N	1					90
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					90
05	527	N	234	-0-	-293	-0-	220	2	14	9	N	13					103
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	220	2	4	9	N	4					107
07	837	N	576	-0-	-261	-0-	562	2	14	9	N	13					120
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1481	2	31	9	N	28					148
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1088	2	22	9	N	20					168
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	N	11					179
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	N	11					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 7,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-	127	1			43
02	1232	N	1220	-0-	-12	-0-	1220	2			N	-0-					43
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					43
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					43
05	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	1068	2			N	-0-					43
06	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	1068	2			N	-0-					43
07	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	1283	2	6	9	N	5					48
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	N	6					54
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	N	5					59
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	N	6					65
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1138	2	9	9	N	8					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 13,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	3100	N	1529	-0-	-1571	3512	1521	2	8	9	Y	7	44	1			45
02	2800	N	1470	-0-	-1330	2182	1464	2	6	9	Y	5					50
03	3100	N	1514	-0-	-1586	596	1514	2			Y	-0-					50
04	2013	N	1417	-0-	-596	-0-	1414	2	3	9	Y	3					53
05	1643	N	657	-0-	-986	-0-	648	2	9	9	Y	8					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1143	2	15	9	Y	14					75
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					75
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	2	2	9	Y	2					77
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					77
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	Y	2					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 12,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	N	6					26
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1					27
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	N	3					30
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					30
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					30
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					30
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	N	1					31
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					31
09	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					31
10	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	1655	2			N	-0-					31
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	2	1	9	N	1					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 18,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-	98	1			37
02	1568	X	1205	-0-	-363	-0-	1205	2			Y	-0-					37
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1447	2	12	9	Y	11					48
04	1350	X	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			Y	-0-					48
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1329	2	39	9	Y	35					83
06	1410	X	1372	-0-	-38	-0-	1329	2	43	9	Y	39					122
07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1694	2	23	9	Y	21					143
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1517	2	31	9	Y	28					171
09	1380	N	650	-0-	-730	-0-	643	2	7	9	Y	6					177
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1691	2	6	9	Y	5					182
*11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1301	2	13	9	Y	12	154	1			40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	700	X	506	-0-	-194	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	1023	X	463	-0-	-560	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	990	X	218	-0-	-772	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	N	1					64
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					64
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					64
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					64
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					64
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					64
07	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	2			N	-0-					64
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					64
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					64
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-	39	1			25
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 15,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 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	3100	N	2615	-0-	-485	7074	2612	2	3	9	Y	3					71
02	2800	N	1930	-0-	-870	6204	1928	2	2	9	Y	2					73
03	3100	N	816	-0-	-2284	3920	813	2	3	9	Y	3					76
04	3000	N	776	-0-	-2224	1696	772	2	4	9	Y	4					80
05	2139	N	227	-0-	-1912	-0-	227	2			Y	-0-					80
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					80
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	235	2	1	9	Y	1					81
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	Y	2					83
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1565	2	2	9	Y	2					85
*10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					85
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 12,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	407	2	9	9	N	8	61	1			52
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					52
03	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					52
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	N	4					56
05	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	2			N	-0-					56
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					56
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					56
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					56
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					56
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	N	10					66
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	902	2	15	9	N	14					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 8,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					17
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					25
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5					30
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					30
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	Y	2					32
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1270	2	7	9	Y	6					38
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					38
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					38
09	660	N	199	-0-	-461	-0-	199	2			Y	-0-					38
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1					39
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2508	2	7	9	N	6					32
02	2492	X	2471	-0-	-21	-0-	2465	2	6	9	N	5					37
03	2945	N	2160	-0-	-785	-0-	2158	2	2	9	N	2					39
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2718	2	1	9	N	1					40
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					40
06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1					41
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2864	2	3	9	N	3					44
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					44
09	2820	N	2589	-0-	-231	-0-	2588	2	1	9	N	1					45
*10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					45
*11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2537	2	2	9	N	2					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 28,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					83
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					83
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					83
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					83
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					83
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					83
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					83
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	N	2					85
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1423	2	4	9	N	4					89
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1374	2	3	9	N	3					92
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	N	2					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 10,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 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-	974	2	1	9	N	1	54	1			46
02	924	N	870	-0-	-54	-0-	869	2	1	9	N	1					47
03	930	N	755	-0-	-175	-0-	754	2	1	9	N	1					48
04	930	N	594	-0-	-336	-0-	590	2	4	9	N	4					52
05	961	N	575	-0-	-386	-0-	572	2	3	9	N	3					55
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	N	3					58
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	540	2	1	9	N	1					59
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	516	2	1	9	N	1					60
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					60
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					60
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	N	3					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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 STATUS (-)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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	621	-0-	-895	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	546	-0-	-210	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	980	-0-	-570	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1007	-0-	-493	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1195	-0-	-355	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	T. A.		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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 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-	1675	2	9	9	N	8	44	1			66
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1891	2	18	9	N	16					82
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					82
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					82
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					82
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					82
07	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067	2			N	-0-					82
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					82
09	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	2			N	-0-					82
10	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1766	2	8	9	N	7					89
*11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 21,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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 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-					67
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					67
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					67
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					67
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					67
06	1650	N	1064	-0-	-586	-0-	1064	2			N	-0-					67
07	1767	N	1186	-0-	-581	-0-	1186	2			N	-0-					67
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					67
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					67
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					67
*11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 12,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	63	1			19
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					19
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					19
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					19
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					25
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1403	2	14	9	N	13					38
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	N	10					48
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	2	6	9	N	5					53
09	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1336	2	1	9	N	1					54
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	2	12	9	N	11					65
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	640	2	3	9	N	3					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 10,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					55
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					55
03	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	1353	2			N	-0-					55
04	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	1498	2	8	9	N	7					62
05	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	1372	2	1	9	N	1					63
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					63
07	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	2			N	-0-					63
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					63
09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	2			N	-0-					63
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1814	2	4	9	N	4					67
*11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	N	3					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 16,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					37
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	1334	2			N	-0-					37
03	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-					37
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	1391	2	2	9	N	2					39
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1204	2	1	9	N	1					40
06	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1204	2	4	9	N	4					44
07	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1291	2			N	-0-					44
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					44
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					44
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					44
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 14,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 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	3100	N	1629	-0-	-1471	3764	1629	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1419	-0-	-1381	2383	1419	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1358	-0-	-1742	641	1358	2			Y	-0-					-0-
04	1869	N	1228	-0-	-641	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3					33
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					33
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					33
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					33
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1					34
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	393	2	1	9	N	1					35
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	N	5					40
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	293	2	1	9	N	1					41
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					42
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	N	4					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					61
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					61
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					61
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					61
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					61
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					61
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					61
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					61
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	215	2	9	9	N	8					69
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	924	2	55	9	N	50					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1337	2	14	9	N	13					124
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7					131
03	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1712	2	3	9	N	3					134
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	2					136
05	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1389	2	3	9	N	3					139
06	1650	N	1391	-0-	-259	-0-	1389	2	2	9	N	2					141
07	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1496	2	10	9	N	9					150
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1534	2	11	9	N	10					160
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1373	2	4	9	N	4	127	1			37
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5					42
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	N	7					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 15,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	3100	N	2082	-0-	-1018	7265	2082	2			Y	-0-	98	1			82
02	2800	N	4398	-0-	1598	8863	4398	2			Y	-0-					82
03	3100	N	2026	-0-	-1074	7789	2026	2			Y	-0-					82
04	3000	N	2078	-0-	-922	6867	2078	2			Y	-0-					82
05	3100	N	1723	-0-	-1377	5490	1723	2			Y	-0-					82
06	7213	X	1723	-0-	-5490	-0-	1723	2			Y	-0-					82
07	2046	X	1650	-0-	-396	-0-	1650	2			Y	-0-					82
08	2046	X	1674	-0-	-372	-0-	1673	2	1	9	Y	1					83
09	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	1748	2	6	9	Y	5					88
10	1767	X	1643	-0-	-124	-0-	1637	2	6	9	Y	5					93
*11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	2	3	9	Y	3					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 22,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3038	X	2057	-0-	-981	-0-	2057	2			N	-0-					66
02	2744	X	2219	-0-	-525	-0-	2219	2			N	-0-					66
03	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	2569	2			N	-0-					66
04	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	2465	2			N	-0-					66
05	2449	X	1950	-0-	-499	-0-	1950	2			N	-0-					66
06	2490	X	1953	-0-	-537	-0-	1950	2	3	9	N	3					69
07	2542	N	2104	-0-	-438	-0-	2097	2	7	9	N	6					75
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2334	2	6	9	N	5					80
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2480	2	2	9	N	2					82
*10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					82
*11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 24,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			N	-0-					53
02	2296	X	1879	-0-	-417	-0-	1879	2			N	-0-					53
03	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2098	2			N	-0-					53
04	2460	N	2151	-0-	-309	-0-	2151	2			N	-0-					53
05	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					53
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	2033	2			N	-0-					53
07	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2094	2			N	-0-					53
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					53
09	2040	N	1851	-0-	-189	-0-	1851	2			N	-0-					53
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					53
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 22,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1					79
02	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1113	2	8	9	N	7					86
03	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1103	2	4	9	N	4					90
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					90
05	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1036	2	8	9	N	7					97
06	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1036	2	8	9	N	7					104
07	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1088	2	4	9	N	4					108
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					108
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	N	6					114
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1145	2	4	9	N	4					118
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 12,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					53
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					53
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					53
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					53
05	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2			N	-0-					53
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					53
07	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	1907	2			N	-0-					53
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					53
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					53
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					53
*11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 20,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	N	1					95
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					95
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					95
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					95
05	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					95
06	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	1332	2			N	-0-					95
07	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1302	2			N	-0-					95
08	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					95
09	1320	N	932	-0-	-388	-0-	932	2			N	-0-					95
10	1302	N	858	-0-	-444	-0-	858	2			N	-0-					95
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 13,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	20130	X	3174	-0-	-16956	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
06	1224	X	-0-	-0-	-1224	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1908	-0-	1908	1908	1908	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1908					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1908					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1862	-0-	1862	3770	1862	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	3770					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	1776	-0-	-1324	3999	1769	2	7	9	Y	6					17
02	2800	N	1657	-0-	-1143	2856	1649	2	8	9	Y	7					24
03	3100	N	1699	-0-	-1401	1455	1686	2	13	9	Y	12					36
04	3000	N	1749	-0-	-1251	204	1740	2	9	9	Y	8					44
05	1926	N	1722	-0-	-204	-0-	1715	2	7	9	Y	6					50
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					50
07	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	1539	2	15	9	Y	14					64
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					64
09	1710	N	1106	-0-	-604	-0-	1099	2	7	9	Y	6					70
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	2	3	9	Y	3					73
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	2	12	9	Y	11					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 16,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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	3100	N	3644	-0-	544	1436	3644	3			N	-0-					-0-
02	4806	X	3370	-0-	-1436	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1194	-0-	-1656	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
*12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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-					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	20	20	1			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: 20

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	15	1	1894	2	N	-0-					18
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	14	1	1768	2	N	-0-					18
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	16	1	1913	2	N	10					28
							11	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	15	1	1853	2	N	5					33
							6	9									
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	16	1	1943	2	N	7					40
							8	9									
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	11	1	1509	2	N	-0-					40
07	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	16	1	1899	2	N	-0-					40
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	16	1	1768	2	N	-0-					40
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	15	1	1772	2	N	-0-					40
10	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	16	1	1819	2	N	20					60
							22	9									
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	15	1	1805	2	N	-0-					60
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	16	1	1830	2	N	1	48	1			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

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	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 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	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	16	1	2435	2	N	67					150
							74	9									
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	2	N	1	146	1			5
							1	9									
03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	16	1	2307	2	N	5					10
							6	9									
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	15	1	2165	2	N	48					58
							53	9									
05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	14	1	2211	2	N	52					110
							57	9									
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	13	1	2172	2	N	-0-	97	1			13
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	16	1	2361	2	N	4					17
							4	9									
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	16	1	2351	2	N	60					77
							66	9									
09	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	15	1	2050	2	N	16					93
							18	9									
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	16	1	2310	2	N	-0-	85	1			8
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	15	1	2216	2	N	22					30
							24	9									
*12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	16	1	2645	2	N	27					57
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 27,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-					12
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	14	1	334	2	N	-0-					12
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	N	-0-					12
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	15	1	294	2	N	-0-					12
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					12
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					12
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	16	1	203	2	N	26					38
							29	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-					38
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	15	1	177	2	N	-0-					38
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	20					58
							22	9									
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	15	1	187	2	N	4					62
							4	9									
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	5					67
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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-					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-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	1170	2	N	-0-					15
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	14	1	1161	2	N	-0-					15
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	16	1	1168	2	N	-0-					15
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	15	1	1160	2	N	-0-					15
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	14	1	1106	2	N	-0-					15
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	13	1	889	2	N	-0-					15
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	16	1	1317	2	N	9					24
							10	9									
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	16	1	1136	2	N	134	133	1			25
							147	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	15	1	891	2	N	-0-					25
10	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	16	1	1068	2	N	-0-					25
11	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	15	1	1043	2	N	-0-					25
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	16	1	901	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	2298	2	N	170	177	1			-0-
							187	9									
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	14	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	16	1	2400	2	N	-0-					-0-
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	15	1	2394	2	N	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	14	1	2062	2	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	N	22					22
							24	9									
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	16	1	2253	2	N	56					78
							62	9									
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	N	141	164	1			55
							155	9									
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	15	1	2153	2	N	-0-					55
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	16	1	2329	2	N	1	33	1			23
							1	9									
11	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	15	1	2202	2	N	-0-					23
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	16	1	2172	2	N	10					33
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	9	1	788	2	N	12					45
							13	9									
02	1288	N	122	-0-	-1166	-0-	1	1	119	2	N	2	45	1			2
							2	9									
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					2
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					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-	45	1			23

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2530	-0-	-508	-0-	14	1	2516	2	N	-0-					13
02	2744	X	1865	-0-	-879	-0-	10	1	1814	2	N	37					50
							41	9									
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	14	1	2481	2	N	2	50	1			2
							2	9									
04	2460	N	1912	-0-	-548	-0-	12	1	1888	2	N	11					13
							12	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1884	2	N	-0-					13
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1329	2	N	-0-					13
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	2	N	17					30
							19	9									
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	14	1	2459	2	N	-0-					30
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	9	1	1426	2	N	-0-					30
10	2046	N	1044	-0-	-1002	-0-	5	1	1039	2	N	-0-	25	1			5
11	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	15	1	2371	2	N	-0-					5
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	12	1	1716	2	N	40					45
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 23,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					3
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					3
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	615	2	N	27					30
							30	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	15	1	982	2	N	60					90
							66	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	14	1	1120	2	N	4	92	1			2
							4	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	13	1	1081	2	N	38					40
							42	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	16	1	1344	2	N	-0-					40
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	16	1	1352	2	N	10	37	1			13
							11	9									
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	15	1	1325	2	N	-0-					13
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	2	N	-0-					13
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	15	1	1309	2	N	42					55
							46	9									
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	16	1	1287	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	16	1	1398	2	N	-0-					10
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	14	1	1207	2	N	43					53
							47	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	16	1	1375	2	N	70					123
							77	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	1387	2	N	59					182
							65	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	2	N	49	189	1			42
							54	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	13	1	1021	2	N	-0-					42
07	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	16	1	1317	2	N	10					52
							11	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	16	1	1244	2	N	58					110
							64	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	15	1	1193	2	N	45					155
							50	9									
10	1333	N	792	-0-	-541	-0-	7	1	783	2	N	2	147	1			10
							2	9									
11	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	15	1	1168	2	N	-0-					10
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	16	1	1071	2	N	40					50
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 15,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	16	1	569	2	N	-0-					55
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	14	1	500	2	N	-0-					55
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-					55
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	15	1	497	2	N	-0-					55
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	N	-0-					55
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	13	1	2070	2	N	-0-					55
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	10	1	1281	2	N	-0-					55
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	13	1	2154	2	N	-0-					55
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	13	1	1399	2	N	-0-					55
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	1010	2	N	-0-					55
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1307	2	N	-0-					55
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	13	1	1189	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 13,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	15	1	1574	2	N	45					65
							50	9									
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	14	1	1439	2	N	16	74	1			7
							18	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	16	1	1565	2	N	10					17
							11	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	15	1	1894	2	N	21					38
							23	9									
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	14	1	1943	2	N	-0-					38
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	13	1	1608	2	N	-0-					38
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	12	1	1748	2	N	67					105
							74	9									
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	16	1	2437	2	N	19	97	1			27
							21	9									
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	15	1	2171	2	N	26					53
							29	9									
10	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	7	1	1168	2	N	10					63
							11	9									
*11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2140	2	N	34					97
							37	9									
*12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	16	1	2035	2	N	41					138
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 22,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	16	1	2485	2	N	20					47
							22	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	14	1	2193	2	N	36	81	1			2
							40	9									
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	16	1	2400	2	N	13					15
							14	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	15	1	2294	2	N	22					37
							24	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	14	1	2268	2	N	24					61
							26	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	13	1	2214	2	N	-0-	61	1			-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	16	1	2355	2	N	37					37
							41	9									
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	16	1	2372	2	N	-0-					37
09	2220	N	2176	-0-	-44	-0-	15	1	2106	2	N	50					87
							55	9									
10	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	15	1	2309	2	N	-0-	82	1			5
*11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	15	1	2208	2	N	30					35
							33	9									
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	16	1	2266	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 27,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	4	1	913	2	N	-0-					115
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	14	1	2383	2	N	-0-					115
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	10	1	1326	2	N	-0-					115
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	13	1	2107	2	N	-0-					115
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	11	1	1400	2	N	-0-					115
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	12	1	1835	2	N	-0-					115
07	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	12	1	1476	2	N	-0-					115
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	2	N	-0-					115
09	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	9	1	1381	2	N	-0-					115
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	5	1	1511	2	N	-0-					115
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	9	1	1477	2	N	-0-					115
*12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	16	1	2404	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 19,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 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	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-					73
02	616	N	263	-0-	-353	-0-	263	2			N	-0-					73
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	884	2	30	9	N	27					100
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	681	3	24	9	N	22	2	8			120
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					125
06	870	N	17	-0-	-853	-0-	11	2	6	9	N	5					130
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	663	2	6	9	N	5					135
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5					140
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3	1	8			142
10	682	N	365	-0-	-317	-0-	362	2	3	9	N	3					145
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	N	5					150
12	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-	109	1			41

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 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-					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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 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	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					10
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	323	2			N	-0-					10
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					10
04	540	N	242	-0-	-298	-0-	242	2			N	-0-					10
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					10
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					10
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					10
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					10
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					10
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					10
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					10
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	27	1			12
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12	1			-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

01	1705	X	1388	-0-	-317	-0-	1367	2	21	9	N	19					46
02	1512	X	1158	-0-	-354	-0-	1158	2			N	-0-					46
03	1860	X	1393	-0-	-467	-0-	1375	2	18	9	N	16					62
04	1800	X	1283	-0-	-517	-0-	1280	2	3	9	N	3					65
05	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	1361	2	11	9	N	10					75
06	1350	X	1243	-0-	-107	-0-	1233	2	10	9	N	9					84
07	1457	X	1197	-0-	-260	-0-	1197	2			N	-0-					84
08	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-					84
09	1230	N	890	-0-	-340	-0-	890	2			N	-0-					84
10	1209	N	679	-0-	-530	-0-	651	2	28	9	N	25					109
11	1080	N	302	-0-	-778	-0-	302	2			N	-0-					109
12	930	N	792	-0-	-138	-0-	702	2	90	9	N	82	161	1			30

TOTAL GAS PROD: 12,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	3	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	10	1	308	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	10	1	326	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	3	N	-0-					-0-
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	8	1	271	3	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	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-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	53	1	1728	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	965	-0-	-295	-0-	29	1	936	3	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	3	N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	56	1	1810	3	N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	48	1	1542	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	34	1	1120	3	N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	62	1	2011	3	N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	62	1	2007	3	N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	46	1	1466	3	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	351	-0-	-1509	-0-	10	1	341	3	N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

01	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	40	1	2045	3	Y	8					125
							9	9									
02	2800	N	3659	-0-	859	859	68	1	3571	3	Y	18					143
							20	9									
03	3100	N	4084	-0-	984	1843	73	1	3992	3	Y	17					160
							19	9									
04	3000	N	3867	-0-	867	2710	73	1	3783	3	Y	10					170
							11	9									
05	6361	X	3651	-0-	-2710	-0-	69	1	3582	3	Y	-0-					170
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	65	1	3631	3	Y	-0-					170
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	92	1	5016	3	Y	-0-					170
08	DLQ G-10		5310	-0-	5310	5310	93	1	5217	3	Y	-0-					170
09	DLQ G-10		4799	-0-	4799	10109	81	1	4718	3	Y	-0-					170
10	DLQ G-10		3485	-0-	3485	13594	60	1	3425	3	Y	-0-					170
11	16605	X	3011	-0-	-13594	-0-	49	1	2962	3	Y	-0-					170
*12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	48	1	2725	3	Y	2					172
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					27
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	Y	2					29
							2	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	45	1	2470	3	Y	38					67
							42	9									
04	3000	N	3242	-0-	242	242	61	1	3161	3	Y	18					85
							20	9									
05	1812	N	1570	-0-	-242	-0-	29	1	1533	3	Y	7					92
							8	9									
06	1650	N	1220	-0-	-430	-0-	22	1	1198	3	Y	-0-	75	1			17
07	1705	X	1426	-0-	-279	-0-	26	1	1396	3	Y	4					21
							4	9									
08	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	28	1	1555	3	Y	4					25
							4	9									
09	DLQ G-10		581	-0-	581	2168	10	1	570	2	Y	1					26
							1	9									
10	DLQ G-10		369	-0-	369	2537	6	1	361	3	Y	2					28
							2	9									
11	2759	X	222	-0-	-2537	-0-	4	1	218	3	Y	-0-					28
*12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 13,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	18	1	935	3	N	44					129
							48	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	21	1	1070	3	N	31					160
							34	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	20	1	1118	3	N	29					189
							32	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	21	1	1086	3	N	10					199
							11	9									
05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	23	1	1164	3	N	5					204
							6	9									
06	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	17	1	961	3	N	31	182	1			53
							34	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	33	1	1813	3	N	6					59
							7	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	33	1	1885	3	N	23					82
							25	9									
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	28	1	1659	3	N	25					107
							28	9									
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	23	1	1330	3	N	8					115
							9	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	21	1	1243	3	N	55					170
							61	9									
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	16	1	891	3	N	2					172
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	3	N	-0-					23
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	26	1	863	3	N	-0-					23
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	3	N	-0-					23
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					23
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	45	1	1434	3	N	-0-					23
06	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	30	1	974	3	N	-0-					23
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	36	1	1183	3	N	-0-					23
08	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	35	1	1128	3	N	-0-					23
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	26	1	845	3	N	-0-					23
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	23	1	754	3	N	-0-					23
11	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	31	1	1005	3	N	-0-					23
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	33	1	1058	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,841 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	3100	N	3625	-0-	525	1136	70	1	3544	3	Y	10					31
							11	9									
02	2800	N	2715	-0-	-85	1051	51	1	2654	3	Y	9					40
							10	9									
03	3359	X	2308	-0-	-1051	-0-	40	1	2231	3	Y	34					74
							37	9									
04	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	32	1	1639	3	Y	10					84
							11	9									
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	31	1	1628	3	Y	6					90
							7	9									
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	29	1	1628	3	Y	-0-	90	1			-0-
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	39	1	2102	3	Y	5					5
							6	9									
08	DLQ G-10		2253	-0-	2253	2253	39	1	2210	3	Y	4					9
							4	9									
09	DLQ G-10		2072	-0-	2072	4325	35	1	2035	3	Y	2					11
							2	9									
10	DLQ G-10		1825	-0-	1825	6150	31	1	1791	3	Y	3					14
							3	9									
11	2900	N	1643	-0-	-1257	4893	27	1	1616	3	Y	-0-					14
*12	3100	N	1286	-0-	-1814	3079	22	1	1264	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 24,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	54	1	2771	3	Y	15					160
							17	9									
02	3220	X	2646	-0-	-574	-0-	50	1	2593	3	Y	3					163
							3	9									
03	3565	X	2621	-0-	-944	-0-	46	1	2560	3	Y	14					177
							15	9									
04	3060	X	2288	-0-	-772	-0-	43	1	2237	3	Y	7					184
							8	9									
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	45	1	2345	3	Y	3					187
							3	9									
06	2850	X	2272	-0-	-578	-0-	40	1	2232	3	Y	-0-					187
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	64	1	3450	3	Y	-0-					187
08	DLQ G-10		4025	-0-	4025	4025	70	1	3924	3	Y	28	190	1			25
							31	9									
09	DLQ G-10		3155	-0-	3155	7180	53	1	3096	3	Y	5					30
							6	9									
10	DLQ G-10		2565	-0-	2565	9745	44	1	2519	3	Y	2					32
							2	9									
11	T. A.		2194	-0-	2194	11939	36	1	2158	3	Y	-0-					32
12	T. A.		1885	-0-	1885	13824	32	1	1853	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 32,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	119	1	3855	3	N	31					195
							34	9									
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	77	1	2473	3	N	47					242
							52	9									
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	142	1	4603	3	N	24	189	1			77
							26	9									
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	108	1	3490	3	N	38					115
							42	9									
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	113	1	3663	3	N	44					159
							48	9									
06	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	80	1	2593	3	N	1					160
							1	9									
07	2852	X	1447	-0-	-1405	-0-	43	1	1401	3	N	3	18	1			145
							3	9									
08	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	220	1	7101	3	N	30					175
							33	9									
09	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	201	1	6496	3	N	4					179
							4	9									
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	173	1	5608	3	N	3					182
							3	9									
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	236	1	7633	3	N	30	184	1			28
							33	9									
*12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	195	1	6319	3	N	20					48
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 57,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	2192	2	21	9	N	19	7	8			245
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2197	2	13	9	N	12					257
03	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	2403	2	17	9	N	15					272
04	2130	N	1787	-0-	-343	-0-	1776	2	11	9	N	10	150	1	3	8	129
05	2449	N	2008	-0-	-441	-0-	1989	2	19	9	N	17	5	8			141
06	2340	N	1749	-0-	-591	-0-	1724	2	25	9	N	23	5	8			159
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2398	2	2	9	N	2					161
08	2015	N	1631	-0-	-384	-0-	1628	2	3	9	N	3					164
09	1740	N	607	-0-	-1133	-0-	604	2	3	9	N	3					167
10	2387	N	1488	-0-	-899	-0-	1477	2	11	9	N	10					177
11	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	1457	2	12	9	N	11					188
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	N	15	3	8			200

TOTAL GAS PROD: 21,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 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	992	N	945	-0-	-47	-0-	893	2	52	9	Y	47	30	1	2	8	23
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4	4	8			23
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					23
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			Y	-0-					23
05	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			Y	-0-					23
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-					23
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	761	2	1	9	Y	1	1	8			23
08	806	N	643	-0-	-163	-0-	639	2	4	9	Y	4	4	8			23
09	780	N	631	-0-	-149	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	8			23
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					23
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					23
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(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		51	-0-		-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	51		5	-0-	-46	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

01	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	2			Y	-0-					24
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					24
03	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	2044	2			Y	-0-					24
04	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	2			Y	-0-					24
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					24
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					24
07	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	1747	2			Y	-0-					24
08	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1981	2			Y	-0-					24
09	2130	N	1337	-0-	-793	-0-	1337	2			Y	-0-					24
10	1736	N	1155	-0-	-581	-0-	1155	2			Y	-0-					24
11	1920	N	1347	-0-	-573	-0-	1347	2			Y	-0-					24
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 22,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

01	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	2515	2	18	9	Y	16	16	8			24
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2502	2	145	9	Y	132	25	8			131
03	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	2447	2			Y	-0-					131
04	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	2			Y	-0-					131
05	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2486	2	33	9	Y	30					161
06	2770	X	2482	-0-	-288	-0-	2482	2			Y	-0-					161
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2604	2	20	9	Y	18	149	1	7	8	23
08	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2412	2	25	9	Y	23	23	8			23
09	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	2231	2	4	9	Y	4	4	8			23
10	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2			Y	-0-					23
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					23
*12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 29,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 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	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					3
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					3
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					3
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			Y	-0-					3
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			Y	-0-					3
06	T. A.		28	-0-	-142	-0-	28	2			Y	-0-					3
07	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					29
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					29
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					29
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			Y	-0-					29
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					29
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					29
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		490	-0-	490	1000	490	2			Y	-0-					29
10	1571	N	571	-0-	-1000	-0-	571	2			Y	-0-					29
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					29
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					5
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	103	2			Y	-0-					5
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			Y	-0-					5
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			Y	-0-					5
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					5
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					5
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	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	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2666	X	2024	-0-	-642	-0-	2020	2	4	9	Y	4	4	8			2
02	2268	X	1845	-0-	-423	-0-	1828	2	17	9	Y	15	15	8			2
03	2511	X	925	-0-	-1586	-0-	925	2			Y	-0-					2
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					2
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					2
06	1122	X	-0-	-0-	-1122	-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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2
12	T. A.		5	-0-	5	6	5	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2325	2	64	9	Y	58	7	8			184
02	1764	N	1340	-0-	-424	-0-	1340	2			Y	-0-					184
03	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	1411	2			Y	-0-					184
04	2160	N	1306	-0-	-854	-0-	1306	2			Y	-0-					184
05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			Y	-0-					184
06	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1275	2			Y	-0-					184
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			Y	-0-					184
08	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	1217	2	2	9	Y	2	144	1			42
09	DLQ G-10		1172	-0-	1172	2391	1172	2			Y	-0-					42
10	2800	N	1202	-0-	-1598	793	1202	2			Y	-0-					42
11	1916	N	1123	-0-	-793	-0-	1123	2			Y	-0-					42
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 16,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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		-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3668	2	7	9	N	6	102	1	6	8	20
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	2	13	9	N	12	12	8			20
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					20
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					20
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					20
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					20
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2886	2	4	9	N	4	4	8			20
08	2263	X	1967	-0-	-296	-0-	1958	2	9	9	N	8	8	8			20
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3687	2	3	9	N	3	3	8			20
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					20
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					20
12	2263	X	2244	-0-	-19	-0-	2244	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 39,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	Y	3	3	8			1
02	1036	N	695	-0-	-341	-0-	689	2	6	9	Y	5	5	8			1
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	1080	N	257	-0-	-823	-0-	257	2			Y	-0-					1
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	Y	4	3	8			1
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1	1	8			1
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					1
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					1
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 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-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 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	2068	-0-	2068	2068	2068	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	73	-0-	73	2141	73	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	281	-0-	281	2422	281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3131 X	3027	-0-	-104	-0-	2948	2	79	9	Y	72	24	8			169
02	3024 X	2903	-0-	-121	-0-	2837	2	66	9	Y	60	113	1	59	8	57
03	3348 X	2771	-0-	-577	-0-	2771	2			Y	-0-					57
04	3240 X	3004	-0-	-236	-0-	3004	2			Y	-0-					57
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3289	2	53	9	Y	48					105
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3235	2	53	9	Y	48	137	1			16
07	3193 X	3051	-0-	-142	-0-	3031	2	20	9	Y	18	18	8			16
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3109	2	156	9	Y	142	55	8			103
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3135	2	13	9	Y	12	12	8			103
10	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	2914	2			Y	-0-					103
11	3090 X	2231	-0-	-859	-0-	2231	2			Y	-0-					103
12	3193 X	2607	-0-	-586	-0-	2607	2			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 35,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		206	-0-	206	206	47	1	159	2	Y	-0-					2
08	T. A.		127	-0-	127	333	33	1	94	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	T. A.		252	-0-	252	585	70	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		120	-0-	120	705	22	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	816	X	111	-0-	-705	-0-	21	1	90	2	Y	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	84	1	240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					27
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					27
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					27
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		1282	-0-	1282	1282	1282	2			Y	-0-					27
09	T. A.		76	-0-	76	1358	76	2			Y	-0-					27
10	T. A.		74	-0-	74	1432	74	2			Y	-0-					27
11	1432	X	-0-	-0-	-1432	-0-					Y	-0-					27
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3234	2	55	9	Y	50	15	8			87
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3152	2	45	9	Y	41	58	1	41	8	29
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					29
04	3180	X	3132	-0-	-48	-0-	3132	2			Y	-0-					29
05	3534	X	2979	-0-	-555	-0-	2970	2	9	9	Y	8					37
06	3306	X	3177	-0-	-129	-0-	3170	2	7	9	Y	6	41	1			2
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3727	2	18	9	Y	16	16	8			2
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3234	2	57	9	Y	52	39	8			15
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3558	2	11	9	Y	10	10	8			15
10	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3085	2			Y	-0-					15
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					15
12	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	2847	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 38,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

*01	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			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: 1 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

01	1		93	-0-	92	92	93	2			Y	-0-					9
02	122	N	30	-0-	-92	-0-	30	2			Y	-0-					9
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					9
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					9
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					9
06	T. A.		42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					9
07	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					9
08	T. A.		40	-0-	40	81	40	2			Y	-0-					9
09	T. A.		31	-0-	31	112	31	2			Y	-0-					9
10	T. A.		19	-0-	19	131	19	2			Y	-0-					9
11	131	X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-			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: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	2	Y	-0-					127
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	44	1	140	2	Y	-0-					127
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					127
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	45	1	139	2	Y	-0-					127
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	48	1	142	2	Y	-0-					127
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	52	1	180	2	Y	-0-					127
07	T. A.		241	-0-	241	241	55	1	186	2	Y	-0-					127
08	T. A.		261	-0-	261	502	52	1	147	2	Y	56	166	1			17
							62	9									
09	T. A.		181	-0-	181	683	50	1	131	2	Y	-0-					17
10	T. A.		233	-0-	233	916	43	1	188	2	Y	2					19
							2	9									
11	1084	X	168	-0-	-916	-0-	31	1	137	2	Y	-0-					19
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	39	1	112	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	1181 13	1 9	4375	2	Y	12	12	8			13
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	1048 135	1 9	3373	2	Y	123	93	1	6	8	37
03	4960	X	3718	-0-	-1242	-0-	3655	2	63	9	Y	57	5	8			89
04	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	1118 6	1 9	3463	2	Y	5	5	8			89
05	4960	X	4421	-0-	-539	-0-	1096 81	1 9	3244	2	Y	74	93	1	6	8	64
06	4618	X	3334	-0-	-1284	-0-	745	1	2589	2	Y	-0-					64
07	4526	X	3078	-0-	-1448	-0-	694 54	1 9	2330	2	Y	49	4	8			109
08	4526	X	3678	-0-	-848	-0-	946 56	1 9	2676	2	Y	51	88	1	4	8	68
09	4380	X	3352	-0-	-1028	-0-	921 26	1 9	2405	2	Y	24	4	8			88
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	850 8	1 9	3741	2	Y	7	7	8			88
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	1051 48	1 9	4594	2	Y	44	90	1	4	8	38
*12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1528 101	1 9	4359	2	Y	92	90	1	15	8	25

TOTAL GAS PROD: 52,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

01	3317 X	2562	-0-	-755	-0-	2475	2	87	9	Y	79	50	1	15	8	32
02	2856 X	2322	-0-	-534	-0-	2290	2	32	9	Y	29	29	8			32
03	3162 X	2799	-0-	-363	-0-	2799	2			Y	-0-					32
04	3060 X	3037	-0-	-23	-0-	3037	2			Y	-0-					32
05	3162 X	2147	-0-	-1015	-0-	2147	2			Y	-0-					32
06	2700 X	2484	-0-	-216	-0-	2484	2			Y	-0-					32
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3230	2	15	9	Y	14	14	8			32
08	2666 X	1631	-0-	-1035	-0-	1600	2	31	9	Y	28	28	8			32
09	2580 X	2101	-0-	-479	-0-	2092	2	9	9	Y	8	8	8			32
10	2666 X	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			Y	-0-					32
11	2580 X	1551	-0-	-1029	-0-	1551	2			Y	-0-					32
12	2666 X	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 28,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-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	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1221	-0-	1221	1221	224 13	1 9	984	2	Y	12	12	8			-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	1225	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	377	-0-	377	1602	98	1	279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	634					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	249	-0-	249	883	59	1	190	2	N	-0-					-0-
03	972	X	89	-0-	-883	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	N	-0-					-0-
05	620	X	13	-0-	-607	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	270	X	182	-0-	-88	-0-	41	1	141	2	N	-0-					-0-
07	279	X	74	-0-	-205	-0-	17	1	57	2	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	24	1	67	2	N	-0-					-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	21	1	55	2	N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	19	1	54	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 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	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1520	-0-	-526	-0-	1520	2			Y	-0-					24
02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1340	2			Y	-0-					24
03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			Y	-0-					24
04	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2			Y	-0-					24
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					24
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					24
07	1457	N	995	-0-	-462	-0-	995	2			Y	-0-					24
08	1488	N	1109	-0-	-379	-0-	1109	2			Y	-0-					24
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					24
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					24
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					24
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 16,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 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	232	X	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	2	Y	-0-					7
02	336	N	119	-0-	-217	-0-	28	1	91	2	Y	-0-					7
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					7
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	47	1	145	2	Y	-0-					7
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	2	Y	-0-					7
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	59	1	207	2	Y	-0-					7
07	T. A.		260	-0-	260	260	60	1	200	2	Y	-0-					7
08	T. A.		218	-0-	218	478	57	1	161	2	Y	-0-					7
09	T. A.		205	-0-	205	683	57	1	148	2	Y	-0-					7
10	T. A.		259	-0-	259	942	48	1	211	2	Y	-0-					7
11	1137	X	195	-0-	-942	-0-	36	1	159	2	Y	-0-					7
12	248	X	142	-0-	-106	-0-	37	1	105	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,437 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					1
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					1
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	50	2	42	9	N	38	23	1			16
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					16
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					16
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	558	N	77	-0-	-481	-0-	77	2			N	-0-					115
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					115
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	2	42	9	N	38	137	1			16
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					16
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					16
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					16
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					20
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					20
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					20
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					20
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					20
06	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	1258	2			N	-0-					20
07	1643	N	50	-0-	-1593	-0-	50	2			N	-0-					20
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					20
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					20
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 10,925 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		-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					2
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					2
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					2
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					2
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					2
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					2
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	3	8			2
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	Y	7	7	8			2
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	387	2	156	9	Y	142	2	8			142
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					142
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					142
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	3889	2	147	9	Y	134	16	8			200
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3600	2	28	9	Y	25	25	8			200
03	3968	X	3534	-0-	-434	-0-	3508	2	26	9	Y	24	181	1	1	8	42
04	3840	X	2356	-0-	-1484	-0-	2353	2	3	9	Y	3					45
05	3968	X	3609	-0-	-359	-0-	3609	2			Y	-0-					45
06	3437	X	1395	-0-	-2042	-0-	1395	2			Y	-0-					45
07	3007	X	1523	-0-	-1484	-0-	1515	2	8	9	Y	7	7	8			45
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2995	2	19	9	Y	17	17	8			45
09	2910	X	1877	-0-	-1033	-0-	1875	2	2	9	Y	2	2	8			45
10	3007	X	1181	-0-	-1826	-0-	1181	2			Y	-0-					45
11	2910	X	989	-0-	-1921	-0-	989	2			Y	-0-					45
12	3007	X	926	-0-	-2081	-0-	926	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 28,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		146	-0-	146	146	146	2			N	-0-					87
04	14B2 EXT		133	-0-	133	279	133	2			N	-0-					87
05	14B2 EXT		66	-0-	66	345	66	2			N	-0-					87
06	499	X	154	-0-	-345	-0-	154	2			N	-0-					87
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					87
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			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: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	404	-0-	-154	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	294	-0-	-96	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	146	-0-	-154	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	42864	X	42864	-0-	-0-	-0-	41850	2	1014	9	Y	922	867	1	12	8	43
11	24340	X	24340	-0-	-0-	-0-	23919	2	421	9	Y	383	360	1			66
*12	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	12971	2	209	9	Y	190	179	1			77

TOTAL GAS PROD: 81,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	374	-0-		-277	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	8			27
02	588	X	85	-0-		-503	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	713	X	-0-	-0-		-713	-0-					Y	-0-					27
04	759	X	759	-0-		-0-	-0-	757	2	2	9	Y	2	2	8			27
05	713	X	162	-0-		-551	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	651	X	651	-0-		-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	775	X	63	-0-		-712	-0-	63	2			Y	-0-					27
08	775	X	758	-0-		-17	-0-	756	2	2	9	Y	2	2	8			27
09	750	X	417	-0-		-333	-0-	415	2	2	9	Y	2	2	8			27
10	682	X	108	-0-		-574	-0-	88	2	20	9	Y	18	27	1	18	8	-0-
11	720	X	1	-0-		-719	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	233	-0-		-511	-0-	227	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	770	-0-		-0-	-0-	768	2	2	9	N	2	2	8			60
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
03	124	X	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					60
04	813	X	813	-0-		-0-	-0-	811	2	2	9	N	2	2	8			60
05	775	X	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					60
06	750	X	-0-	-0-		-750	-0-					N	-0-					60
07	837	X	-0-	-0-		-837	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1180	-0-		1180	1516	1179	2	1	9	N	1	1	8			23
02	14B2 EXT		480	-0-		480	1996	480	2			N	-0-					23
03	2264	X	268	-0-		-1996	-0-	268	2			N	-0-					23
04	1140	N	394	-0-		-746	-0-	394	2			N	-0-					23
05	527	N	220	-0-		-307	-0-	220	2			N	-0-					23
06	353	N	353	-0-		-0-	-0-	353	2			N	-0-					23
07	403	N	245	-0-		-158	-0-	245	2			N	-0-					23
08	252	N	252	-0-		-0-	-0-	251	2	1	9	N	1	1	8			23
09	360	N	298	-0-		-62	-0-	298	2			N	-0-					23
10	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	2			N	-0-					23
11	240	N	238	-0-		-2	-0-	238	2			N	-0-					23
12	310	N	82	-0-		-228	-0-	82	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					82
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					82
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					82
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					82
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					82
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			82
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					82
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					82
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	217	2	121	9	N	110					192
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	166	1			26
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					26
12	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	1	1	5			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					121
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					121
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					121
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	2	59	9	N	54	152	1			23
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	N	2	2	8			23
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	2	8			23
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3	3	8			23
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					23
10	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					23
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					23
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4781	2	15	9	Y	14	2	8			94
02	4060	X	3751	-0-	-309	-0-	3714	2	37	9	Y	34	108	1	1	8	19
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					19
04	4650	X	3874	-0-	-776	-0-	3835	2	39	9	Y	35	1	8			53
05	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	4252	2	2	9	Y	2	2	8			53
06	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	3950	2			Y	-0-					53
07	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	3873	2	114	9	Y	104	2	8			155
08	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4151	2	7	9	Y	6	118	1	3	8	40
09	4110	X	3294	-0-	-816	-0-	3246	2	48	9	Y	44	1	8			83
10	4247	X	3153	-0-	-1094	-0-	3151	2	2	9	Y	2	2	8			83
11	4020	X	3492	-0-	-528	-0-	3441	2	51	9	Y	46	111	1			18
12	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	3524	2	3	9	Y	3	3	8			18

TOTAL GAS PROD: 46,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 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	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	2609	2			N	-0-					110
02	3080	X	2791	-0-	-289	-0-	2697	2	94	9	N	85	171	1	1	8	23
03	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	3202	2			N	-0-					23
04	3210	X	3116	-0-	-94	-0-	3116	2			N	-0-					23
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	N	1	1	8			23
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3240	2	91	9	N	83	1	8			105
07	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8688	2	154	9	N	140	59	1	9	8	177
08	57378	X	57378	-0-	-0-	-0-	55650	2	1728	9	N	1571	1541	1	8	8	199
09	50726	X	50726	-0-	-0-	-0-	49446	2	1280	9	N	1164	1231	1	4	8	128
10	48178	X	48178	-0-	-0-	-0-	47093	2	1085	9	N	986	1028	1	8	8	78
11	45696	X	45696	-0-	-0-	-0-	44805	2	891	9	N	810	694	1			194
*12	40927	X	40927	-0-	-0-	-0-	40197	2	730	9	N	664	735	1	9	8	114

TOTAL GAS PROD: 270,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,504

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 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	2480	X	1917	-0-	-563	-0-	1911	2	6	9	Y	5					43
02	2100	N	1671	-0-	-429	-0-	1647	2	24	9	Y	22	58	1			7
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					7
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1977	2	26	9	Y	24					31
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					31
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					31
07	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	1801	2	48	9	Y	44					75
08	2201	X	2085	-0-	-116	-0-	2083	2	2	9	Y	2	60	1			17
09	2130	X	1999	-0-	-131	-0-	1944	2	55	9	Y	50					67
10	2201	X	1682	-0-	-519	-0-	1682	2			Y	-0-					67
11	2070	X	1886	-0-	-184	-0-	1863	2	23	9	Y	21	80	1			8
12	2077	X	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 23,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
03	31	N	-0-	-0-		-31	-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	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 15 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	564	-0-		-25	-0-	564	2			Y	-0-					3
02	559	N	559	-0-		-0-	-0-	531	2	28	9	Y	25					28
03	589	N	536	-0-		-53	-0-	529	2	7	9	Y	6					34
04	540	N	485	-0-		-55	-0-	485	2			Y	-0-	34	1			-0-
05	678	N	678	-0-		-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-		-70	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-		-0-	-0-	539	2	47	9	Y	43	1	8			42
08	682	N	581	-0-		-101	-0-	577	2	4	9	Y	4	40	1			6
09	450	N	439	-0-		-11	-0-	439	2			Y	-0-					6
10	589	N	525	-0-		-64	-0-	525	2			Y	-0-					6
11	570	N	495	-0-		-75	-0-	495	2			Y	-0-					6
*12	503	N	503	-0-		-0-	-0-	457	2	46	9	Y	42					48

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	2			N	-0-					109
02	168	N	55	-0-		-113	-0-	55	2			N	-0-					109
03	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	2			N	-0-					109
04	150	N	105	-0-		-45	-0-	105	2			N	-0-					109
05	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	2			N	-0-					109
06	150	N	77	-0-		-73	-0-	77	2			N	-0-					109
07	124	N	88	-0-		-36	-0-	88	2			N	-0-					109
08	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	2			N	-0-					109
09	90	N	88	-0-		-2	-0-	88	2			N	-0-					109
10	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	2			N	-0-					109
11	180	N	164	-0-		-16	-0-	164	2			N	-0-					109
12	93	N	15	-0-		-78	-0-	15	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

01	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1452	2			Y	-0-					27
02	1512	N	1169	-0-	-343	-0-	1168	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					27
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			Y	-0-					27
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					27
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					27
08	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	1330	2	1	9	Y	1	1	8			27
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1496	2	184	9	Y	167	168	1			26
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					26
11	1290	N	963	-0-	-327	-0-	963	2			Y	-0-					26
12	1736	N	668	-0-	-1068	-0-	668	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 15,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

01	1984	X	1727	-0-	-257	-0-	1724	2	3	9	Y	3					52
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	Y	5	46	1			11
03	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2			Y	-0-					11
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1693	2	34	9	Y	31					42
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			Y	-0-					42
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1641	2	24	9	Y	22					64
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1809	2	19	9	Y	17	67	1			14
08	1891	X	1741	-0-	-150	-0-	1741	2			Y	-0-					14
09	1830	X	1637	-0-	-193	-0-	1637	2			Y	-0-					14
10	1891	X	1630	-0-	-261	-0-	1599	2	31	9	Y	28	19	1			23
11	1770	X	1429	-0-	-341	-0-	1429	2			Y	-0-					23
12	1829	X	1465	-0-	-364	-0-	1465	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 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	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	494	1	4446	2	Y	15	3	8			65
							17	9									
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	534	1	5178	2	Y	17	3	8			79
							19	9									
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	534	1	6138	2	Y	13	2	8			90
							14	9									
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	469	1	4830	2	Y	12	81	1	3	8	18
							13	9									
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	608	1	7043	2	Y	-0-					18
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	452	1	4969	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	549	1	4777	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	301	1	2258	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	369	1	2856	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	291	1	3381	2	Y	-0-					18
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	278	1	3365	2	Y	-0-					18
12	2232	X	1770	-0-	-462	-0-	166	1	1604	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 55,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 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	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	690	1	1791	2	N	20	2	8			70
							22	9									
02	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	588	1	1767	2	N	26	1	8			95
							29	9									
03	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	651	1	1887	2	N	69	2	8			162
							76	9									
04	2580	X	2234	-0-	-346	-0-	630	1	1504	2	N	91	181	1	2	8	70
							100	9									
05	2635	X	2130	-0-	-505	-0-	651	1	1471	2	N	7	2	8			75
							8	9									
06	2550	X	1181	-0-	-1369	-0-	588	1	583	2	N	9					84
							10	9									
07	2635	X	1236	-0-	-1399	-0-	651	1	585	2	N	-0-					84
08	2139	N	1223	-0-	-916	-0-	630	1	593	2	N	-0-					84
09	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	613	1	448	2	N	-0-					84
10	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	386	1	622	2	N	-0-					84
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	546	1	1266	2	N	-0-					84
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	374	1	965	2	N	132	169	1			47
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 20,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	1178	N	682	-0-	-496	-0-	681	2	1	9	N	1	1	8			27
02	952	N	734	-0-	-218	-0-	734	2			N	-0-					27
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					27
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					27
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					27
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	830	2	25	9	N	23	1	8			49
07	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	2			N	-0-					49
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	836	2	1	9	N	1	1	8			49
09	870	N	651	-0-	-219	-0-	651	2			N	-0-					49
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					49
11	810	N	555	-0-	-255	-0-	555	2			N	-0-					49
12	682	N	375	-0-	-307	-0-	374	2	1	9	N	1	1	8			49

TOTAL GAS PROD: 8,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1843	-0-	-2094	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8			67
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					67
03	3317	X	2570	-0-	-747	-0-	2523	2	47	9	N	43					110
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					110
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3349	2	2	9	N	2	2	8			110
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3319	2	2	9	N	2	2	8			110
07	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3274	2	1	9	N	1	1	8			110
08	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	2804	2	1	9	N	1	1	8			110
09	3330	X	131	-0-	-3199	-0-	131	2			N	-0-					110
10	3441	X	575	-0-	-2866	-0-	575	2			N	-0-					110
11	3330	X	2712	-0-	-618	-0-	2712	2			N	-0-					110
12	3286	X	1126	-0-	-2160	-0-	1126	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 24,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	14973	X	8938	-0-	-6035	-0-	218	1	8613	2	N	97	176	1	1	8	122
							107	9									
02	13524	X	9342	-0-	-4182	-0-	646	1	8684	2	N	11	1	8			132
							12	9									
03	14167	X	11515	-0-	-2652	-0-	1025	1	10446	2	N	40					172
							44	9									
04	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	1178	1	13210	2	N	184	151	1	3	8	202
							202	9									
05	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	1109	1	11213	2	N	56	6	8			252
							62	9									
06	11130	X	10970	-0-	-160	-0-	1172	1	9692	2	N	96	176	1	5	8	167
							106	9									
07	15066	X	12533	-0-	-2533	-0-	1154	1	11367	2	N	11	6	8			172
							12	9									
08	15066	X	5962	-0-	-9104	-0-	933	1	4645	2	N	349	354	1			167
							384	9									
09	14580	X	6611	-0-	-7969	-0-	1142	1	5407	2	N	56	179	1	16	8	28
							62	9									
10	12524	X	6737	-0-	-5787	-0-	1234	1	5492	2	N	10	10	8			28
							11	9									
11	12120	X	6204	-0-	-5916	-0-	1051	1	5143	2	N	9	9	8			28
							10	9									
12	12524	X	9041	-0-	-3483	-0-	867	1	7946	2	N	207	180	1	8	8	47
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 114,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

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	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-		506	1	7727	2	Y	17					59
								19	9									
02	7084	X	6803	-0-	-281	-0-		455	1	6337	2	Y	10					69
								11	9									
03	8277	X	6824	-0-	-1453	-0-		501	1	6323	2	Y	-0-					69
04	8010	X	5317	-0-	-2693	-0-		478	1	4792	2	Y	43					112
								47	9									
05	8277	X	5706	-0-	-2571	-0-		497	1	5176	2	Y	30	2	8			140
								33	9									
06	7980	X	7209	-0-	-771	-0-		478	1	6723	2	Y	7	5	8			142
								8	9									
07	7533	X	7009	-0-	-524	-0-		510	1	6492	2	Y	6	6	8			142
								7	9									
08	6820	X	6448	-0-	-372	-0-		507	1	5941	2	Y	-0-					142
09	7200	X	6363	-0-	-837	-0-		492	1	5870	2	Y	1	1	8			142
								1	9									
10	7440	X	4087	-0-	-3353	-0-		284	1	3803	2	Y	-0-					142
11	7200	X	6873	-0-	-327	-0-		434	1	6439	2	Y	-0-					142
12	7006	X	4301	-0-	-2705	-0-		464	1	3837	2	Y	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 75,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 10021 - 13774

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	7378	X	6760	-0-	-618	-0-		1209	1	5374	2	N	161	5	8			290
								177	9									
02	6468	X	5702	-0-	-766	-0-		1016	1	4655	2	N	28	180	1	5	8	133
								31	9									
03	7161	X	6437	-0-	-724	-0-		1180	1	5215	2	N	38	1	8			170
								42	9									
04	6660	X	6608	-0-	-52	-0-		1170	1	5304	2	N	122	178	1	3	8	111
								134	9									
05	6758	X	3157	-0-	-3601	-0-		487	1	2641	2	N	26	2	8			135
								29	9									
06	6540	X	5916	-0-	-624	-0-		1032	1	4871	2	N	12	5	8			142
								13	9									
07	6820	X	1861	-0-	-4959	-0-		975	1	884	2	N	2					144
								2	9									
08	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-		1209	1	9100	2	N	58	175	1			27
								64	9									
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-		1170	1	9013	2	N	-0-					27
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-		1170	1	8034	2	N	-0-					27
11	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-		975	1	8570	2	N	-0-					27
12	7657	X	6140	-0-	-1517	-0-		1694	1	4446	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 81,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	MONTHLY LIFT(L)	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-					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	T. A.		-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	MONTHLY LIFT(L)	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	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1570	-0-	-414		-0-	405	1	1165	2	Y	-0-					38
02	DLQ G-10		753	-0-	753		753	208	1	545	2	Y	-0-					38
03	DLQ G-10		492	-0-	492		1245	138	1	350	2	Y	4					42
								4	9									
04	DLQ G-10		350	-0-	350		1595	119	1	231	2	Y	-0-					42
05	1600	N	369	-0-	-1231		364	123	1	246	2	Y	-0-					42
06	695	N	331	-0-	-364		-0-	117	1	214	2	Y	-0-					42
07	372	N	228	-0-	-144		-0-	83	1	145	2	Y	-0-					42
08	515	N	515	-0-	-0-		-0-	149	1	366	2	Y	-0-					42
09	369	N	369	-0-	-0-		-0-	110	1	259	2	Y	-0-					42
10	337	N	337	-0-	-0-		-0-	39	1	298	2	Y	-0-					42
11	510	N	285	-0-	-225		-0-	30	1	255	2	Y	-0-					42
12	372	N	280	-0-	-92		-0-	31	1	249	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1178	N	962	-0-	-216	-0-	248	1	714	2	N	-0-					50
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	365	1	956	2	N	-0-					50
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	400	1	1014	2	N	-0-					50
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	302	1	588	2	N	6	56	1			-0-
							7	9									
05	1519	N	901	-0-	-618	-0-	301	1	600	2	N	-0-					-0-
06	300	N	570	-0-	270	270	201	1	369	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		613	-0-	613	883	222	1	391	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		1397	-0-	1397	2280	404	1	993	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1114	-0-	1114	3394	332	1	782	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		807	-0-	807	4201	94	1	713	2	N	-0-					-0-
11	4723	X	522	-0-	-4201	-0-	55	1	467	2	N	-0-					-0-
12	961	N	418	-0-	-543	-0-	46	1	372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	77	1	221	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	30	1	78	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		115	-0-	115	223	32	1	82	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		35	-0-	35	258	12	1	23	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		95	-0-	95	353	32	1	63	2	Y	-0-					2
06	483	N	130	-0-	-353	-0-	46	1	84	2	Y	-0-					2
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	31	1	54	2	Y	-0-					2
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	39	1	95	2	Y	-0-					2
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	38	1	89	2	Y	-0-					2
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					2
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					2
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	447	1	1284	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1849	-0-	1849	1849	511	1	1338	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		2357	-0-	2357	4206	666	1	1690	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		2261	-0-	2261	6467	767	1	1494	2	Y	-0-					2
05	1600	N	2037	-0-	437	6904	677	1	1351	2	Y	8					10
							9	9									
06	3000	N	1948	-0-	-1052	5852	687	1	1261	2	Y	-0-					10
07	3100	N	2491	-0-	-609	5243	904	1	1587	2	Y	-0-					10
08	3100	N	2245	-0-	-855	4388	649	1	1596	2	Y	-0-					10
09	3000	N	2415	-0-	-585	3803	720	1	1695	2	Y	-0-					10
10	3100	N	1666	-0-	-1434	2369	193	1	1473	2	Y	-0-					10
11	3000	N	1948	-0-	-1052	1317	207	1	1741	2	Y	-0-					10
*12	3100	N	1842	-0-	-1258	59	202	1	1640	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	228	1	1039	2	Y	150	121	1			51
							165	9									
02	DLQ	G-10	1700	-0-	1700	1700	243	1	1304	2	Y	139	102	1			88
							153	9									
03	DLQ	G-10	2387	-0-	2387	4087	348	1	1797	2	Y	220	251	1			57
							242	9									
04	DLQ	G-10	1338	-0-	1338	5425	249	1	1067	2	Y	20	74	1			3
							22	9									
05	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	7394	335	1	1631	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
06	2700	N	303	-0-	-2397	4997	303	1			Y	-0-					5
07	3100	N	1379	-0-	-1721	3276	288	1	1091	2	Y	-0-					5
08	3100	N	1410	-0-	-1690	1586	256	1	1154	2	Y	-0-					5
09	2944	N	1358	-0-	-1586	-0-	366	1	992	2	Y	-0-					5
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	307	1	1120	2	Y	-0-					5
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	274	1	1776	2	Y	-0-					5
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	265	1	1518	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

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	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	890	1	6745	2	Y	270	251	1			112
							297	9									
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	834	1	5886	2	Y	214	204	1			122
							235	9									
03	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	872	1	6411	2	Y	254	305	1			71
							279	9									
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	828	1	6381	2	Y	141	212	1			-0-
							155	9									
05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	804	1	4744	2	Y	210	165	1			45
							231	9									
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	791	1	3980	2	Y	228	254	1			19
							251	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	616	1	3153	2	Y	107	110	1			16
							118	9									
08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1278	1	5284	2	Y	245	235	1			26
							270	9									
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1095	1	4526	2	Y	235	224	1			37
							259	9									
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	1085	1	4143	2	Y	272	242	1			67
							299	9									
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	1116	1	3772	2	Y	224	267	1			24
							246	9									
*12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	952	1	3466	2	Y	255	230	1			49
							281	9									

TOTAL GAS PROD: 72,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,655

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 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	1922	X	1394	-0-	-528	-0-	74	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1622	-0-	-114	-0-	87	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1704	-0-	-218	-0-	93	1	1611	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	96	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1750	-0-	-172	-0-	95	1	1655	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1620	-0-	-120	-0-	79	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	152	1	2847	2	N	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	107	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	95	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	111	1	2005	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1340	-0-	-610	-0-	71	1	1269	2	N	-0-					-0-
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	133	1	2325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	138	1	2462	2	N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	132	1	2337	2	N	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	147	1	2554	2	N	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	127	1	2199	2	N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	151	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	124	1	2407	2	N	-0-					-0-
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	144	1	2709	2	N	-0-					-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	144	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	147	1	2675	2	N	-0-					-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	150	1	2707	2	N	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	123	1	2196	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	125	1	2177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	2			Y	-0-					11
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					11
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					11
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					11
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	8	1			3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-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: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					22
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					22
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					22
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					22
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					22
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					22
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	165	2	97	9	Y	88	80	1			30
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					30
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					30
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					30
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					30
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3390	-0-	-330	-0-	180	1	3210	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	172	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	181	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2796	-0-	-804	-0-	153	1	2643	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	144	1	2510	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2617	-0-	-833	-0-	128	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	168	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	162	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	163	1	2972	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	163	1	2951	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2470	-0-	-740	-0-	131	1	2339	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	153	1	2669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

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-

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	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					31
02	952	N	793	-0-	-159	-0-	793	2			Y	-0-					31
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					31
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					31
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					31
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			Y	-0-					31
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	751	2	98	9	Y	89	87	1			33
08	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			Y	-0-					33
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			Y	-0-					33
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			Y	-0-					33
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					33
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 9,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2275	-0-	-112	-0-	121	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2028	-0-	-44	-0-	109	1	1919	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	121	1	2107	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2110	-0-	-80	-0-	115	1	1995	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	103	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2082	-0-	-78	-0-	102	1	1980	2	N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	2134	2	N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	106	1	1989	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1752	-0-	-318	-0-	91	1	1661	2	N	-0-					-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	120	1	2172	2	N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	109	1	1939	2	N	-0-					-0-
*12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	112	1	1957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1762	-0-	-563	-0-	97	1	1665	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	2064	-0-	-36	-0-	114	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	123	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	2094	-0-	-36	-0-	119	1	1975	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1772	-0-	-522	-0-	100	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1857	-0-	-363	-0-	94	1	1763	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	114	1	2036	2	N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	125	1	1901	2	N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	114	1	2018	2	N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	2147	2	N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	116	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	112	1	1883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,463 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 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 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	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	116	1	2065	2	N	-0-			-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	135	1	2363	2	N	-0-			-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	140	1	2407	2	N	-0-			-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	132	1	2244	2	N	-0-			-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	113	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	105	1	1972	2	N	-0-			-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	129	1	2280	2	N	-0-			-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	112	1	2001	2	N	-0-			-0-
09	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	157	1	2794	2	N	-0-			-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	156	1	2729	2	N	-0-			-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	129	1	2251	2	N	-0-			-0-
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	121	1	2097	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	65	-0-	-276	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	123	-0-	-218	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-465	-0-	7 2	1 9	208	3	Y	2	5	1			33
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	12 6	1 9	398	3	Y	5					38
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	388	3	Y	3					41
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	431	3	Y	3					44
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	500	3	Y	5	13	1			36
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	1173	3	Y	4	13	1			27
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	50 7	1 9	1619	3	Y	6					33
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	1118	3	Y	8	24	1			17
09	1200	N	848	-0-	-352	-0-	25 6	1 9	817	3	Y	5					22
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	657	3	Y	10					32
11	1110	N	644	-0-	-466	-0-	19 8	1 9	617	3	Y	7					39
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	487	3	Y	4					43

TOTAL GAS PROD: 8,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	403	N	297	-0-	-106	-0-	295	2	2	9	N	2					44
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					46
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	186	2	17	9	N	15					61
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	184	2	23	9	N	21					82
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					84
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6					90
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	N	10					100
08	403	N	188	-0-	-215	-0-	157	2	31	9	N	28					128
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					128
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					128
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					128
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	N	10					77
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	273	2			N	-0-					77
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					77
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					77
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					77
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					77
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					77
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					77
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					77
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					77
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					77
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	40	1	1071	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	177	-0-	-1643	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	166	-0-	-1849	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					48
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					48
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					48
04	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3			N	-0-					48
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					48
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					48
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					48
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					48
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					48
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					48
11	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-					48
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					122
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					122
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-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	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 2,828 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	1116	X	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					165
02	2352	X	915	-0-	-1437	-0-	915	3			N	-0-					165
03	1612	X	506	-0-	-1106	-0-	503	3	3	9	N	3					168
04	1080	X	392	-0-	-688	-0-	392	3			N	-0-					168
05	1116	X	395	-0-	-721	-0-	395	3			N	-0-					168
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3			N	-0-					168
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					168
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					168
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					168
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					168
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					168
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					102
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					105
03	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	3			N	-0-					105
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					105
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	73	3	3	9	N	3					108
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					108
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					108
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					108
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					108
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					108
11	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	3			N	-0-					108
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	962	3	7	9	N	6					150
02	1456	X	506	-0-	-950	-0-	500	3	6	9	N	5					155
03	1612	X	651	-0-	-961	-0-	647	3	4	9	N	4					159
04	1560	X	926	-0-	-634	-0-	926	3			N	-0-					159
05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					159
06	930	X	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					159
07	961	X	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					159
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					159
09	1140	X	902	-0-	-238	-0-	902	3			N	-0-					159
10	1178	X	820	-0-	-358	-0-	820	3			N	-0-					159
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					159
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 7,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 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	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	4428	3	23	9	N	21					205
02	4340	X	3941	-0-	-399	-0-	3926	3	15	9	N	14					219
03	4805	X	4113	-0-	-692	-0-	4093	3	20	9	N	18	174	1			63
04	4650	X	3948	-0-	-702	-0-	3931	3	17	9	N	15					78
05	4805	X	4437	-0-	-368	-0-	4425	3	12	9	N	11					89
06	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	4296	3	9	9	N	8					97
07	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	4115	3	11	9	N	10					107
08	4433	X	3840	-0-	-593	-0-	3821	3	19	9	N	17					124
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4327	3	23	9	N	21					145
10	4464	X	3983	-0-	-481	-0-	3981	3	2	9	N	2					147
11	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	4094	3	17	9	N	15					162
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 45,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 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	4619	X	3508	-0-	-1111	-0-	3488	3	20	9	N	18					162
02	3920	X	3318	-0-	-602	-0-	3279	3	39	9	N	35					197
03	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4092	3	55	9	N	50	165	1			82
04	3840	X	3823	-0-	-17	-0-	3806	3	17	9	N	15					97
05	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3639	3	13	9	N	12					109
06	4020	X	3718	-0-	-302	-0-	3671	3	47	9	N	43					152
07	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	3980	3	31	9	N	28					180
08	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	4030	3	22	9	N	20	180	1			20
09	3810	X	3742	-0-	-68	-0-	3709	3	33	9	N	30					50
10	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	3493	3	6	9	N	5					55
11	3930	X	3353	-0-	-577	-0-	3329	3	24	9	N	22					77
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 40,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1438	2	14	9	N	13					163
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	N	10					173
03	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	1182	2	11	9	N	10					183
04	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1352	2	17	9	N	15					198
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8					206
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	N	6	168	1			44
07	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1324	2	6	9	N	5					49
08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1251	2	14	9	N	13	2	8			60
09	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1227	2	21	9	N	19	3	8			76
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1402	2	24	9	N	22	10	8			88
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1523	2	13	9	N	12					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 14,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					197
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1					198
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					198
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					198
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					198
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	N	2					200
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					200
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	2	8	9	N	7					207
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	N	6					213
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	N	4					217
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	678	2	20	9	N	18					235
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					172
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1256	2	18	9	N	16					188
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	2	4	9	N	4					192
04	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	1133	2	15	9	N	14					206
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	2	6	9	N	5					211
06	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1399	2	13	9	N	12					223
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	2	2	9	N	2					225
08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			225
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			N	-0-					225
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					225
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1343	2			N	-0-					225
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 14,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					103
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					103
03	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	1361	2			N	-0-					103
04	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	1538	2			N	-0-					103
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					103
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					103
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			N	-0-					103
08	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					103
09	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	1430	2			N	-0-					103
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					103
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 16,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					170
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	N	7					177
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	578	2	17	9	N	15					192
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	696	2	7	9	N	6					198
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					198
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7					205
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5					210
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1024	2	20	9	N	18	4	8			224
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	N	8	5	8			227
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	978	2	28	9	N	25	177	1	14	8	61
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2408	2	40	9	N	36					186
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	N	12					198
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	N	25					223
04	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	1639	2	17	9	N	15	171	1			67
05	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1700	2	33	9	N	30					97
06	1800	N	1448	-0-	-352	-0-	1428	2	20	9	N	18					115
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1843	2	53	9	N	48					163
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1839	2	32	9	N	29	2	8			190
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1807	2	33	9	N	30	4	8			216
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1836	2	25	9	N	23	182	1	6	8	51
11	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1580	2	36	9	N	33	1	8			83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 20,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					83
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					83
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					83
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					83
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					83
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	N	18	185	1			43
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	N	12					55
03	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	1116	2	20	9	N	18					73
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20					93
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	N	14					107
06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	997	2	12	9	N	11					118
07	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1354	2	12	9	N	11					129
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1093	2	19	9	N	17	3	8			143
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	946	2	15	9	N	14	4	8			153
10	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1059	2	25	9	N	23	8	8			168
11	1080	N	994	-0-	-86	-0-	976	2	18	9	N	16	1	8			183
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 12,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875	2	13	9	N	12					74
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	784	2	24	9	N	22					96
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	774	2	4	9	N	4					100
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					103
05	899	N	707	-0-	-192	-0-	701	2	6	9	N	5					108
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3					111
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					111
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					111
09	720	N	303	-0-	-417	-0-	303	2			N	-0-					111
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					111
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					111
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 7,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	16 45	1 9	5689	2	N	41	172	1			87
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	13 62	1 9	5012	2	N	56					143
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	16 52	1 9	5754	2	N	47					190
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	5523	2	N	3					193
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	5680	2	N	14					207
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	15 67	1 9	5716	2	N	61	185	1			83
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	16 39	1 9	5969	2	N	35					118
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	5803	2	N	10					128
09	5130	X	5111	-0-	-19	-0-	15 8	1 9	5088	2	N	7	33	1			102
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	16 42	1 9	5458	2	N	38					140
*11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	15 51	1 9	5122	2	N	46	173	1			13
12	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	16	1	5277	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 66,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	11		-0-	-0-	-11	-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	181	-0-	181	181	2	1	179	2	N	-0-					80
*12	14B2	EXT	165	-0-	165	346	1	1	164	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

01	2418	X	1683	-0-	-735	-0-	16	1	1611	2	N	51	186	1			53
							56	9									
02	2184	X	1390	-0-	-794	-0-	13	1	1358	2	N	17					70
							19	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	16	1	1879	2	N	43					113
							47	9									
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	15	1	1665	2	N	15					128
							17	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	16	1	1766	2	N	10					138
							11	9									
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	15	1	1704	2	N	5					143
							6	9									
07	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	16	1	1686	2	N	5					148
							6	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	16	1	1781	2	N	10					158
							11	9									
09	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	15	1	1617	2	N	9	140	1			27
							10	9									
10	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	16	1	1488	2	N	5					32
							6	9									
11	1740	N	1373	-0-	-367	-0-	15	1	1358	2	N	-0-					32
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	16	1	1248	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 19,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2452	-0-	-1516	-0-	2452	2			Y	-0-					16
02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1859	2	18	9	Y	16	26	1			6
03	3627	X	2270	-0-	-1357	-0-	2270	2			Y	-0-					6
04	3180	X	2353	-0-	-827	-0-	2352	2	1	9	Y	1					7
05	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	1996	2	4	9	Y	4					11
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2746	2	31	9	Y	28					39
07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2458	2	110	9	Y	100					139
08	2418	X	2113	-0-	-305	-0-	2107	2	6	9	Y	5					144
09	2790	X	2094	-0-	-696	-0-	2083	2	11	9	Y	10	129	1			25
10	2883	X	1776	-0-	-1107	-0-	1775	2	1	9	Y	1					26
11	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	1565	2	1	9	Y	1					27
12	2573	X	1606	-0-	-967	-0-	1606	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1982	2	3	9	N	3					206
02	1820	N	1441	-0-	-379	-0-	1432	2	9	9	N	8					214
03	2015	N	1675	-0-	-340	-0-	1660	2	15	9	N	14	181	1			47
04	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	1848	2			N	-0-					47
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1					48
06	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	1448	2			N	-0-					48
07	1922	N	1333	-0-	-589	-0-	1333	2			N	-0-					48
08	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1416	2			N	-0-					48
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			N	-0-					48
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					48
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1616	2	33	9	N	30					78
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 19,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					13
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	547	2	48	9	Y	44	51	1			6
03	837	N	472	-0-	-365	-0-	472	2			Y	-0-					6
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	Y	2					8
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	762	2	14	9	Y	13					21
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					21
07	1085	N	438	-0-	-647	-0-	438	2			Y	-0-					21
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					21
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	448	2			Y	-0-	19	1			2
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					2
11	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	2			Y	-0-					2
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			Y	-0-					18
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	302	2	90	9	Y	82	89	1			11
03	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			Y	-0-					11
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	193	2	3	9	Y	3					14
05	434	N	275	-0-	-159	-0-	250	2	25	9	Y	23					37
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					37
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					37
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					37
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	325	2	22	9	Y	20	39	1			18
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2					20
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1					21
12	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2426	-0-	-1232	-0-	2351	2	75	9	Y	68					82
02	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1316	2	21	9	Y	19					101
03	3379	X	2476	-0-	-903	-0-	2426	2	50	9	Y	45	111	1			35
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3333	2	72	9	Y	65					100
05	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	2442	2	62	9	Y	56	115	1			41
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2751	2	21	9	Y	19					60
07	3441	X	2647	-0-	-794	-0-	2612	2	35	9	Y	32					92
08	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2246	2	23	9	Y	21	95	1			18
09	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2898	2	31	9	Y	28					46
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3026	2	51	9	Y	46	77	1			15
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2976	2	11	9	Y	10					25
12	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	2743	2	14	9	Y	13					38

TOTAL GAS PROD: 31,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	204	2	2	9	N	2					64
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	168	2	8	9	N	7					71
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2					73
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					73
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					74
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	213	2	14	9	N	13					87
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					87
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					87
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					87
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					87
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					87
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					9
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					9
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	Y	1	1	1			9
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			Y	-0-					9
05	930	N	372	-0-	-558	-0-	372	2			Y	-0-	4	1			5
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	Y	2					7
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	365	2	4	9	Y	4					11
08	496	X	371	-0-	-125	-0-	369	2	2	9	Y	2	11	1			2
09	570	X	286	-0-	-284	-0-	278	2	8	9	Y	7					9
10	589	X	375	-0-	-214	-0-	364	2	11	9	Y	10	16	1			3
11	570	X	428	-0-	-142	-0-	425	2	3	9	Y	3					6
*12	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	560	2	30	9	Y	27					29
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7					36
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	521	2	18	9	Y	16	39	1			13
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	488	2	25	9	Y	23					36
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	439	2	23	9	Y	21	42	1			15
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	544	2	11	9	Y	10					25
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	483	2	29	9	Y	26					51
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	430	2	19	9	Y	17	53	1			15
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	484	2	25	9	Y	23					38
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	484	2	43	9	Y	39	64	1			13
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	382	2	9	9	Y	8					21
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	411	2	33	9	Y	30					51

TOTAL GAS PROD: 5,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 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	3720	X	2644	-0-	-1076	-0-	2630	2	14	9	Y	13					22
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2883	2	6	9	Y	5					27
03	2666	X	2378	-0-	-288	-0-	2366	2	12	9	Y	11	28	1			10
04	2580	X	1637	-0-	-943	-0-	1623	2	14	9	Y	13					23
05	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	2008	2	17	9	Y	15	27	1			11
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3121	2	6	9	Y	5					16
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3334	2	12	9	Y	11					27
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2772	2	8	9	Y	7	28	1			6
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3438	2	11	9	Y	10					16
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3340	2	18	9	Y	16	27	1			5
11	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	3050	2	4	9	Y	4					9
12	3565	X	3296	-0-	-269	-0-	3292	2	4	9	Y	4					13

TOTAL GAS PROD: 33,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
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	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 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	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. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1324	2	22	9	N	20	2	8			130
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	2	19	9	N	17	2	8			145
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1230	2	31	9	N	28	3	8			170
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	N	16	3	8			183
05	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1145	2	7	9	N	6	2	8			187
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1262	2	25	9	N	23					210
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1132	2	24	9	N	22	176	1	1	8	55
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	N	12					67
09	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1116	2	28	9	N	25	4	8			88
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1255	2	23	9	N	21	4	8			105
11	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1055	2	31	9	N	28	8	8			125
12	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1004	2	18	9	N	16	4	8			137

TOTAL GAS PROD: 14,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

01	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					124
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	499	2			N	-0-					124
03	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	2			N	-0-					124
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	124	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2017

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH WELL #: 2 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	3348	X	1915	-0-	-1433	-0-	1884	2	31	9	N	28	1	8			159
02	2296	X	646	-0-	-1650	-0-	646	2			N	-0-					159
03	2542	X	482	-0-	-2060	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8			159
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8					167
05	1922	X	1094	-0-	-828	-0-	1087	2	7	9	N	6	1	8			172
06	1860	X	242	-0-	-1618	-0-	242	2			N	-0-					172
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					172
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					172
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					172
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					172
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					172
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			19

TOTAL GAS PROD: 6,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

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

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
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	1209	N	765	-0-	-444	-0-	53	1	712	3	N	-0-					32
02	896	N	793	-0-	-103	-0-	60	1	722	3	N	10					42
							11	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	122	1	1413	3	N	6					48
							7	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1654	3	N	72					120
							79	9									
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	174	1	1567	3	N	62					182
							68	9									
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	170	1	1463	3	N	73	190	1			65
							80	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	222	1	1779	3	N	50					115
							55	9									
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	181	1	1837	3	N	29					144
							32	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	144	1	1637	3	N	16					160
							18	9									
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	280	1	1842	3	N	55	192	1			23
							61	9									
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	188	1	1884	3	N	10					33
							11	9									
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	131	1	1411	3	N	27					60
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 20,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	121	1	1624	3	N	9					94
							10	9									
02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	114	1	1368	3	N	118					212
							130	9									
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	170	1	1973	3	N	152	187	1			177
							167	9									
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1671	3	N	12	177	1			12
							13	9									
05	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	142	1	1277	3	N	33					45
							36	9									
06	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	170	1	1458	3	N	5					50
							6	9									
07	1829	N	545	-0-	-1284	-0-	60	1	482	3	N	3					53
							3	9									
08	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	114	1	1149	3	N	12					65
							13	9									
09	1620	N	626	-0-	-994	-0-	49	1	555	3	N	20					85
							22	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	167	1	1097	3	N	59					144
							65	9									
11	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	99	1	994	3	N	6					150
							7	9									
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	107	1	1156	3	N	17					167
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	29	1	944	3	N	5					140
								6	9									
02	1092	N	889	-0-		-203	-0-	26	1	855	3	N	7					147
								8	9									
03	1519	N	867	-0-		-652	-0-	26	1	830	3	N	10					157
								11	9									
04	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	30	1	960	3	N	18					175
								20	9									
05	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	31	1	1004	3	N	19					194
								21	9									
06	840	N	800	-0-		-40	-0-	24	1	775	3	N	1					195
								1	9									
07	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	32	1	1046	3	N	22					217
								24	9									
08	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	33	1	1074	3	N	8	185	1			40
								9	9									
09	810	N	744	-0-		-66	-0-	22	1	709	3	N	12					52
								13	9									
10	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	29	1	938	3	N	67	114	1			5
								74	9									
11	1080	N	867	-0-		-213	-0-	26	1	824	3	N	15					20
								17	9									
*12	895	N	895	-0-		-0-	-0-	26	1	858	3	N	10					30
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	103	1	1374	3	N	17	30	1			39
								19	9									
02	714	N	714	-0-		-0-	-0-	40	1	664	3	N	9					48
								10	9									
03	706	N	706	-0-		-0-	-0-	45	1	647	3	N	13	19	1			42
								14	9									
04	579	N	579	-0-		-0-	-0-	35	1	530	3	N	13					55
								14	9									
05	465	N	322	-0-		-143	-0-	24	1	295	3	N	3	18	1			40
								3	9									
06	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	99	1	1438	3	N	14					54
								15	9									
07	2417	N	2417	-0-		-0-	-0-	215	1	2187	3	N	14					68
								15	9									
08	341	N	320	-0-		-21	-0-	94	1	206	3	N	18	46	1			40
								20	9									
09	589	N	589	-0-		-0-	-0-	6	1	542	3	N	37	60	1			17
								41	9									
10	531	N	531	-0-		-0-	-0-	5	1	509	3	N	15	23	1			9
								17	9									
11	454	N	454	-0-		-0-	-0-	4	1	442	3	N	7					16
								8	9									
*12	47	N	47	-0-		-0-	-0-	1	1	36	3	N	9					25
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	121	1	1618	3	N	21	35	1			82
							23	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	112	1	1863	3	N	23					105
							25	9									
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	126	1	1797	3	N	26	38	1			93
							29	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	134	1	2059	3	N	50					143
							55	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	135	1	1692	3	N	17	99	1			61
							19	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	3	N	29					90
							32	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	141	1	1430	3	N	25					115
							28	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	403	1	883	3	N	30	79	1			66
							33	9									
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	3	N	63	102	1			27
							69	9									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	12	1	1160	3	N	22	34	1			15
							24	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	11	1	1042	3	N	9					24
							10	9									
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	3	N	18					42
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 18,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 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	403	N	277	-0-	-126	-0-	19	1	258	3	N	-0-					142
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	699	3	N	55					197
							61	9									
03	3100	N	3324	-0-	224	224	258	1	2999	3	N	61	189	1			69
							67	9									
04	2068	N	1844	-0-	-224	-0-	92	1	1723	3	N	26					95
							29	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	199	1	1796	3	N	14					109
							15	9									
06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	165	1	1411	3	N	5					114
							6	9									
07	1581	X	1421	-0-	-160	-0-	157	1	1257	3	N	6					120
							7	9									
08	1581	X	1283	-0-	-298	-0-	115	1	1162	3	N	5					125
							6	9									
09	1530	X	936	-0-	-594	-0-	75	1	855	3	N	5					130
							6	9									
10	1581	X	1080	-0-	-501	-0-	142	1	936	3	N	2					132
							2	9									
11	1530	X	775	-0-	-755	-0-	70	1	705	3	N	-0-					132
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	61	1	661	3	N	5					137
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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. GAS LIFT (I)(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-	38	1	511	3	N	7	11	1			149
							8	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	N	7					156
							8	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	N	12	19	1			149
							13	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	760	3	N	18					167
							20	9									
05	713	N	458	-0-	-255	-0-	23	1	290	3	N	132	204	1			95
							145	9									
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	598	3	N	9					104
							10	9									
07	868	N	488	-0-	-380	-0-	43	1	434	3	N	10					114
							11	9									
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	459	1	1008	3	N	13	35	1			92
							14	9									
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	3	N	34	55	1			71
							37	9									
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	16	1	1650	3	N	15	23	1			63
							17	9									
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	15	1	1466	3	N	8					71
							9	9									
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1050	3	N	18					89
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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. GAS LIFT (I)(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	899	-0-	-62	-0-	62	1	823	3	N	13					95
							14	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	53	1	880	3	N	10					105
							11	9									
03	1023	N	923	-0-	-100	-0-	60	1	857	3	N	5					110
							6	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	914	3	N	4					114
							4	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	73	1	913	3	N	63	177	1			-0-
							69	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	953	3	N	5					5
							6	9									
07	1023	N	692	-0-	-331	-0-	62	1	627	3	N	3					8
							3	9									
08	1054	N	704	-0-	-350	-0-	218	1	480	3	N	5					13
							6	9									
09	1020	N	811	-0-	-209	-0-	8	1	799	3	N	4					17
							4	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	10	1	968	3	N	58	72	1			3
							64	9									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	770	3	N	19					22
							21	9									
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	6	1	583	3	N	3					25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	89	1	1198	3	N	13	192	1	62
							14	9							
02	1652	N	1478	-0-	-174	-0-	82	1	1374	3	N	20			82
							22	9							
03	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	92	1	1313	3	N	10			92
							11	9							
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1206	3	N	8			100
							9	9							
05	1643	N	1144	-0-	-499	-0-	75	1	933	3	N	124	189	1	35
							136	9							
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	95	1	1374	3	N	5			40
							6	9							
07	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	110	1	1116	3	N	10			50
							11	9							
08	1147	N	987	-0-	-160	-0-	308	1	677	3	N	2			52
							2	9							
09	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	12	1	1186	3	N	32			84
							35	9							
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	11	1	1148	3	N	93	142	1	35
							102	9							
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	11	1	1132	3	N	8			43
							9	9							
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 14,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5116	-0-	-1797	-0-	343	1	4590	3	N	166	298	1	571
							183	9							
02	6244	X	4990	-0-	-1254	-0-	276	1	4613	3	N	92			663
							101	9							
03	6541	X	5129	-0-	-1412	-0-	328	1	4698	3	N	94	114	1	643
							103	9							
04	5820	X	4783	-0-	-1037	-0-	281	1	4315	3	N	170	190	1	623
							187	9							
05	5518	X	4303	-0-	-1215	-0-	310	1	3875	3	N	107	404	1	326
							118	9							
06	5340	X	4224	-0-	-1116	-0-	262	1	3773	3	N	172			498
							189	9							
07	5518	X	4194	-0-	-1324	-0-	363	1	3699	3	N	120			618
							132	9							
08	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	1355	1	2974	3	N	136	212	1	542
							150	9							
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	46	1	4600	3	N	184	467	1	259
							202	9							
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	53	1	5261	3	N	70	109	1	220
							77	9							
11	4320	X	4023	-0-	-297	-0-	40	1	3949	3	N	31			251
							34	9							
12	4464	X	3476	-0-	-988	-0-	33	1	3364	3	N	72			323
							79	9							

TOTAL GAS PROD: 54,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1189	-0-	-609	-0-	82	1	1107	3	N	-0-					164
02	1540	N	1032	-0-	-508	-0-	79	1	944	3	N	8					172
							9	9									
03	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	105	1	1225	3	N	7					179
							8	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	3	N	1					180
							1	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	137	1	1240	3	N	63	190	1			53
							69	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	154	1	1324	3	N	4					57
							4	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	173	1	1386	3	N	12					69
							13	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	148	1	1499	3	N	3					72
							3	9									
09	1470	N	1098	-0-	-372	-0-	88	1	1004	3	N	5					77
							6	9									
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	160	1	1053	3	N	-0-					77
11	1590	N	1033	-0-	-557	-0-	94	1	937	3	N	2	69	1			10
							2	9									
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	99	1	1070	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 15,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 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	341	N	330	-0-	-11	-0-	316	2	14	9	N	13					200
02	280	N	34	-0-	-246	-0-	32	2	2	9	N	2	179	1			23
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	582	2	13	9	N	12					35
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	484	2	12	9	N	11	1	8			45
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	N	5					50
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3					53
07	527	N	350	-0-	-177	-0-	340	2	10	9	N	9	2	8			60
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					60
09	600	N	200	-0-	-400	-0-	196	2	4	9	N	4					64
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					64
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	N	3					67
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 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	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2523	2	35	9	N	32	3	8			231
02	1848	N	672	-0-	-1176	-0-	672	2			N	-0-					231
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2599	2	58	9	N	53	175	1	2	8	107
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2335	2	41	9	N	37	3	8			141
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	N	12	1	8			152
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2093	2	28	9	N	25					177
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2889	2	52	9	N	47	5	8			219
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1596	2	8	9	N	7					226
09	1980	N	838	-0-	-1142	-0-	837	2	1	9	N	1	176	1	1	8	50
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2634	2	35	9	N	32					82
11	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1490	2	14	9	N	13	1	8			94
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2155	2	33	9	N	30	2	8			122

TOTAL GAS PROD: 23,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 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	620	N	596	-0-	-24	-0-	583	2	13	9	N	12					94
02	588	N	306	-0-	-282	-0-	305	2	1	9	N	1					95
03	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					95
04	570	N	353	-0-	-217	-0-	340	2	13	9	N	12					107
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	315	2	2	9	N	2					109
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					112
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	N	8					120
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					120
09	600	N	309	-0-	-291	-0-	308	2	1	9	N	1	1	8			120
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					120
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			N	-0-					120
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	299	2	7	9	N	6					126

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 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	372	N	255	-0-	-117	-0-	247	2	8	9	N	7					169
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					170
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	327	2	10	9	N	9	166	1			13
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7					20
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	N	7					27
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	N	8					35
07	403	N	221	-0-	-182	-0-	213	2	8	9	N	7	2	8			40
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					40
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	397	2	1	9	N	1	1	8			40
10	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					40
11	390	N	265	-0-	-125	-0-	261	2	4	9	N	4					44
12	403	N	158	-0-	-245	-0-	149	2	9	9	N	8					52

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 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	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	1044	2	15	9	Y	14	1	8			196
02	1204	N	1054	-0-	-150	-0-	1034	2	20	9	Y	18					214
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1367	2	32	9	Y	29	184	1			58
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1596	2	33	9	Y	30	1	8	1	8	87
05	1178	N	759	-0-	-419	-0-	755	2	4	9	Y	4	1	8			90
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1413	2	29	9	Y	26	1	8			115
07	1674	N	744	-0-	-930	-0-	729	2	15	9	Y	14	1	8			128
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1143	2	20	9	Y	18	1	8			145
09	1440	N	988	-0-	-452	-0-	970	2	18	9	Y	16	3	8			158
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13					171
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	Y	10					181
12	1023	N	693	-0-	-330	-0-	693	2			Y	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 13,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 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	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1293	2	24	9	N	22	1	8			85
02	1400	N	890	-0-	-510	-0-	872	2	18	9	N	16					101
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1221	2	19	9	N	17	1	8			117
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1248	2	11	9	N	10	1	8			126
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			126
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-					126
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	2	9	9	N	8					134
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1165	2	18	9	N	16	1	8			149
09	1110	N	730	-0-	-380	-0-	728	2	2	9	N	2	1	8			150
10	1364	N	865	-0-	-499	-0-	853	2	12	9	N	11					161
11	1140	N	895	-0-	-245	-0-	887	2	8	9	N	7	1	8			167
12	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 12,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					105
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	343	2	2	9	N	2					107
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	381	2	10	9	N	9	1	8			115
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9					124
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	463	2	33	9	N	30					154
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					155
07	527	N	376	-0-	-151	-0-	369	2	7	9	N	6	1	8			160
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					160
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	13	40	5	1	8	132
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					132
11	390	N	133	-0-	-257	-0-	133	2			N	-0-					132
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	374	2	20	9	N	18	1	8			149

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2	1	8			180
02	1400	N	214	-0-	-1186	-0-	210	2	4	9	N	4	164	1			20
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	2	3	9	N	3	1	8			22
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1802	2	4	9	N	4	3	8			23
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					23
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1343	2	8	9	N	7					30
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2077	2	9	9	N	8	3	8			35
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1549	2	3	9	N	3	1	8			37
09	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1097	2	4	9	N	4	1	8			40
10	2077	N	999	-0-	-1078	-0-	997	2	2	9	N	2					42
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1617	2	7	9	N	6	1	8			47
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1524	2	4	9	N	4	1	8			50

TOTAL GAS PROD: 16,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	638	2	100	9	N	91	182	1			183
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	800	2	19	9	N	17					200
03	1860	X	643	-0-	-1217	-0-	624	2	19	9	N	17					217
04	2160	X	613	-0-	-1547	-0-	599	2	14	9	N	13					230
05	2232	X	711	-0-	-1521	-0-	694	2	17	9	N	15					245
06	870	X	588	-0-	-282	-0-	579	2	9	9	N	8					253
07	899	X	604	-0-	-295	-0-	592	2	12	9	N	11					264
08	936	X	936	-0-	-0-	-0-	923	2	13	9	N	12					276
09	690	X	684	-0-	-6	-0-	587	2	97	9	N	88					364
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2	179	1			187
11	900	X	390	-0-	-510	-0-	381	2	9	9	N	8					195
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 7,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	174	1			54
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2236	2	64	9	N	58					587
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1654	2	9	9	N	8					595
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2092	2	80	9	N	73					668
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2232	2	9	9	N	8					676
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1531	2	33	9	N	30	177	1			529
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1531	2	24	9	N	22					551
07	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	2183	2	25	9	N	23					574
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2014	2	50	9	N	45					619
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1718	2	55	9	N	50	192	1			477
10	2201	N	1536	-0-	-665	-0-	1523	2	13	9	N	12					489
11	2010	N	1364	-0-	-646	-0-	1331	2	33	9	N	30					519
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

TOTAL GAS PROD: 20,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1552	2	6	9	N	5					41
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5					46
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1768	2	7	9	N	6					52
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1373	2	7	9	N	6					58
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5					63
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	9	N	13					76
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1454	2	11	9	N	10					86
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	2	9	9	N	8					94
09	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	1257	2	6	9	N	5					99
10	1457	N	966	-0-	-491	-0-	958	2	8	9	N	7					106
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1486	2	13	9	N	12					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 15,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	7					448
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	N	13	182	1			279
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1744	2	9	9	N	8					287
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1649	2	6	9	N	5					292
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1476	2	9	9	N	8					300
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	N	7					307
07	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1530	2	9	9	N	8					315
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1557	2	9	9	N	8					323
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1447	2	75	9	N	68					391
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1788	2	9	9	N	8					399
11	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	1356	2	6	9	N	5					404
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404

TOTAL GAS PROD: 17,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 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	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2404	2	99	9	N	90					780
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1650	2	20	9	N	18					798
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2434	2	92	9	N	84	181	1			701
04	2430	N	2229	-0-	-201	-0-	2193	2	36	9	N	33					734
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22					756
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2238	2	25	9	N	23					779
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2375	2	19	9	N	17					796
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2086	2	69	9	N	63	175	1			684
09	2250	N	1839	-0-	-411	-0-	1831	2	8	9	N	7					691
10	2387	N	1767	-0-	-620	-0-	1754	2	13	9	N	12					703
11	2100	N	1540	-0-	-560	-0-	1512	2	28	9	N	25					728
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					728

TOTAL GAS PROD: 22,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7					14
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2152	2	6	9	N	5					19
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	N	8					27
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6					33
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2028	2	23	9	N	21					54
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2028	2	79	9	N	72					126
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2175	2	58	9	N	53					179
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2160	2	36	9	N	33					212
09	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2049	2	13	9	N	12					224
10	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	1868	2	9	9	N	8					232
11	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	2014	2	9	9	N	8					240
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 23,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2059	2	33	9	N	30	180	1			85
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3					88
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1953	2	14	9	N	13					101
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1990	2	13	9	N	12					113
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	2	12	9	N	11					124
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1667	2	13	9	N	12					136
07	2077	N	1516	-0-	-561	-0-	1505	2	11	9	N	10					146
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10					156
09	1680	N	1079	-0-	-601	-0-	1071	2	8	9	N	7	163	1			-0-
10	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1371	2	9	9	N	8					8
11	1560	N	1117	-0-	-443	-0-	1108	2	9	9	N	8					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 17,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	N	3					454
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	N	3					457
03	899	X	431	-0-	-468	-0-	429	2	2	9	N	2					459
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	N	5					464
05	1085	X	906	-0-	-179	-0-	903	2	3	9	N	3					467
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1380	2	6	9	N	5					472
07	1395	X	1060	-0-	-335	-0-	1057	2	3	9	N	3					475
08	1395	X	1079	-0-	-316	-0-	1071	2	8	9	N	7					482
09	1380	X	1237	-0-	-143	-0-	1231	2	6	9	N	5					487
10	1426	X	792	-0-	-634	-0-	786	2	6	9	N	5					492
11	1380	X	911	-0-	-469	-0-	908	2	3	9	N	3					495
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					495

TOTAL GAS PROD: 11,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1834	2	11	9	N	10					454
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	2	6	9	N	5					459
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1774	2	9	9	N	8					467
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1812	2	13	9	N	12					479
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	N	10					489
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1583	2	101	9	N	92	176	1			405
07	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1790	2	11	9	N	10					415
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1790	2	9	9	N	8					423
09	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	1379	2	41	9	N	37					460
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1893	2	11	9	N	10					470
11	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1634	2	8	9	N	7					477
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					477

TOTAL GAS PROD: 19,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2402	2	22	9	N	20	182	1			53
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1780	2	17	9	N	15					68
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2380	2	24	9	N	22					90
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2362	2	72	9	N	65	155	1			-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1678	2	19	9	N	17					17
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2217	2	26	9	N	24					41
07	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2382	2	24	9	N	22					63
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2122	2	63	9	N	57					120
09	2250	N	1726	-0-	-524	-0-	1715	2	11	9	N	10					130
10	2418	N	1800	-0-	-618	-0-	1787	2	13	9	N	12					142
11	2100	N	1360	-0-	-740	-0-	1349	2	11	9	N	10					152
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 22,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

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	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1941	2	11	9	N	10					559
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1941	2	52	9	N	47					606
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1825	2	8	9	N	7					613
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	1834	2	14	9	N	13					626
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	N	8					634
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1765	2	77	9	N	70	176	1			528
07	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	1602	2	8	9	N	7					535
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8	9	N	7					542
09	1830	N	1048	-0-	-782	-0-	1040	2	8	9	N	7					549
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	2	13	9	N	12					561
11	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1645	2	8	9	N	7					568
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					568

TOTAL GAS PROD: 19,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 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	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2351	2	85	9	N	77	180	1			612
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2351	2	19	9	N	17					629
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2613	2	154	9	N	140	180	1			589
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2396	2	20	9	N	18					607
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2442	2	72	9	N	65					672
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2442	2	99	9	N	90	176	1			586
07	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	2400	2	28	9	N	25					611
08	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2348	2	75	9	N	68					679
09	2400	N	1444	-0-	-956	-0-	1436	2	8	9	N	7					686
10	3100	N	3381	-0-	281	281	3273	2	108	9	N	98	180	1			604
*11	2873	N	2592	-0-	-281	-0-	2567	2	25	9	N	23					627
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					627

TOTAL GAS PROD: 27,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

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	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2002	2	124	9	N	113	182	1			669
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	2	11	9	N	10					679
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1976	2	10	9	N	9					688
04	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1975	2	4	9	N	4					692
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1638	2	8	9	N	7					699
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	2	8	9	N	7					706
07	2046	N	1534	-0-	-512	-0-	1526	2	8	9	N	7					713
08	1643	N	1109	-0-	-534	-0-	1101	2	8	9	N	7					720
09	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	1274	2	110	9	N	100	180	1			640
10	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1215	2	9	9	N	8					648
11	1080	N	750	-0-	-330	-0-	744	2	6	9	N	5					653
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					653

TOTAL GAS PROD: 16,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-	173	1			1458
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					1458
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2054	2	35	9	N	32					1490
04	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2040	2	6	9	N	5					1495
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10					1505
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	N	7					1512
07	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	1932	2	11	9	N	10					1522
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1852	2	14	9	N	13					1535
09	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1698	2	18	9	N	16					1551
10	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1769	2	2	9	N	2					1553
11	1800	N	1636	-0-	-164	-0-	1628	2	8	9	N	7					1560
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1560

TOTAL GAS PROD: 20,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
03	T. A.		1091	-0-	1091	1091	1044	2	47	9	N	43	176	1			157
04	T. A.		505	-0-	505	1596	499	2	6	9	N	5					162
05	T. A.		349	-0-	349	1945	343	2	6	9	N	5					167
06	T. A.		390	-0-	390	2335	387	2	3	9	N	3					170
07	2655	X	320	-0-	-2335	-0-	317	2	3	9	N	3					173
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	N	3					176
09	510	X	110	-0-	-400	-0-	108	2	2	9	N	2					178
10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	412	2	28	9	N	25					203
*11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11	9	N	10					213
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	N	7					184
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1939	2	13	9	N	12					196
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	2	3	9	N	3					199
04	1890	N	1683	-0-	-207	-0-	1672	2	11	9	N	10					209
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	N	5					214
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1830	2	19	9	N	17					231
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1723	2	119	9	N	108	177	1			162
08	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1726	2	6	9	N	5					167
09	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1664	2	12	9	N	11					178
10	1829	N	262	-0-	-1567	-0-	259	2	3	9	N	3					181
11	1680	N	267	-0-	-1413	-0-	267	2			N	-0-					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 16,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					172
02	T. A.		171	-0-	171	171	171	2			N	-0-					172
03	T. A.		171	-0-	171	342	171	2			N	-0-					172
04	T. A.		171	-0-	171	513	171	2			N	-0-					172
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					172
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					172
07	1580	X	1067	-0-	-513	-0-	1061	2	6	9	N	5					177
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					177
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					177
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					177
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					248
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	1798	N	29	-0-	-1769	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
02	2800	N	3073	-0-	273	273	90	1	2981	2	Y	2					7
							2	9									
03	2796	N	2523	-0-	-273	-0-	74	1	2442	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	70	1	2322	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2395	2	Y	2					6
							2	9									
06	1740	X	1676	-0-	-64	-0-	49	1	1624	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	64	1	2151	2	Y	3					6
							3	9									
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	67	1	2260	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
09	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	51	1	1716	2	Y	3					4
							3	9									
10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	55	1	1857	2	Y	3					7
							3	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	55	1	1831	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
12	1798	N	1013	-0-	-785	-0-	30	1	980	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

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	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	85	1	2871	2	Y	1					2
							1	9									
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	87	1	2864	2	Y	-0-					2
03	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	89	1	2927	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	90	1	2998	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	90	1	2970	2	Y	-0-					1
06	3030	X	2489	-0-	-541	-0-	73	1	2416	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	78	1	2629	2	Y	1					1
							1	9									
08	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	80	1	2709	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3030	X	2400	-0-	-630	-0-	69	1	2330	2	Y	1					1
							1	9									
10	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	77	1	2580	2	Y	-0-					1
11	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	71	1	2391	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2790	X	1670	-0-	-1120	-0-	49	1	1620	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	926	2	Y	34	54	1			33
							37	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	2	Y	37	46	1			24
							41	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	88	1	1946	2	Y	43					67
							47	9									
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	116	1	2588	2	Y	39	54	1			52
							43	9									
05	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	57	1	1264	2	Y	52	56	1			48
							57	9									
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	101	1	2234	2	Y	45	62	1			31
							50	9									
07	2852	N	2634	-0-	-218	-0-	112	1	2497	2	Y	23					54
							25	9									
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	109	1	2431	2	Y	48	67	1			35
							53	9									
09	2400	N	1482	-0-	-918	-0-	60	1	1334	2	Y	80	71	1			44
							88	9									
10	2635	N	2436	-0-	-199	-0-	103	1	2291	2	Y	38					82
							42	9									
11	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	105	1	2331	2	Y	42	76	1			48
							46	9									
12	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	52	1	1158	2	Y	41	63	1			26
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 24,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 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	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	66	1	1471	2	Y	16	23	1			17
							18	9									
02	1540	N	1437	-0-	-103	-0-	61	1	1359	2	Y	15	22	1			10
							17	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	68	1	1511	2	Y	15					25
							17	9									
04	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	53	1	1178	2	Y	13	20	1			18
							14	9									
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	62	1	1384	2	Y	19	20	1			17
							21	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	14	21	1			10
							15	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	70	1	1551	2	Y	10					20
							11	9									
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	Y	12	22	1			10
							13	9									
09	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	69	1	1523	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
10	1643	N	1238	-0-	-405	-0-	53	1	1176	2	Y	8					19
							9	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	Y	12	18	1			13
							13	9									
12	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	57	1	1269	2	Y	14	19	1			8
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2360	-0-	-430	-0-	100	1	2224	2	Y	33	44	1			34
							36	9									
02	2156	X	1708	-0-	-448	-0-	72	1	1601	2	Y	32	46	1			20
							35	9									
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	107	1	2373	2	Y	33					53
							36	9									
04	2310	X	1801	-0-	-509	-0-	76	1	1692	2	Y	30	43	1			40
							33	9									
05	2356	X	1794	-0-	-562	-0-	76	1	1682	2	Y	33	40	1			33
							36	9									
06	2430	X	2080	-0-	-350	-0-	89	1	1968	2	Y	21	36	1			18
							23	9									
07	2511	X	2166	-0-	-345	-0-	93	1	2058	2	Y	14					32
							15	9									
08	2511	X	2428	-0-	-83	-0-	104	1	2304	2	Y	18	35	1			15
							20	9									
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	93	1	2059	2	Y	41	35	1			21
							45	9									
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	117	1	2590	2	Y	22					43
							24	9									
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	108	1	2411	2	Y	23	40	1			26
							25	9									
*12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	118	1	2623	2	Y	38	45	1			19
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 27,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-		89	1	1969	2	Y	24	30	1			27
								26	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		80	1	1770	2	Y	28	37	1			18
								31	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-		108	1	2390	2	Y	29					47
								32	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-		79	1	1751	2	Y	24	38	1			33
								26	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-		58	1	1284	2	Y	30	34	1			29
								33	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-		73	1	1624	2	Y	23	35	1			17
								25	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-		79	1	1759	2	Y	16					33
								18	9									
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-		78	1	1736	2	Y	20	37	1			16
								22	9									
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-		79	1	1753	2	Y	27	25	1			18
								30	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-		94	1	2079	2	Y	15					33
								17	9									
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-		70	1	1556	2	Y	19	31	1			21
								21	9									
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-		72	1	1601	2	Y	17	27	1			11
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 22,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1168	-0-	-382	-0-		50	1	1110	2	Y	7	15	1			9
								8	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-		51	1	1141	2	Y	7	11	1			5
								8	9									
03	1829	N	909	-0-	-920	-0-		39	1	864	2	Y	5					10
								6	9									
04	1140	N	967	-0-	-173	-0-		41	1	919	2	Y	6	8	1			8
								7	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-		70	1	1565	2	Y	7	8	1			7
								8	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-		62	1	1370	2	Y	3	7	1			3
								3	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		51	1	1128	2	Y	3					6
								3	9									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-		74	1	1638	2	Y	4	7	1			3
								4	9									
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-		70	1	1564	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-		71	1	1571	2	Y	2					6
								2	9									
11	1650	N	1616	-0-	-34	-0-		69	1	1540	2	Y	6	7	1			5
								7	9									
12	1705	N	1154	-0-	-551	-0-		49	1	1099	2	Y	5	7	1			3
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	68	1	1508	2	Y	13	19	1			15
							14	9									
02	1512	N	1417	-0-	-95	-0-	60	1	1335	2	Y	20	24	1			11
							22	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	57	1	1263	2	Y	17					28
							19	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	2	Y	16	22	1			22
							18	9									
05	1581	N	1061	-0-	-520	-0-	44	1	978	2	Y	35	32	1			25
							39	9									
06	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	47	1	1046	2	Y	6	21	1			10
							7	9									
07	1612	N	859	-0-	-753	-0-	37	1	816	2	Y	5					15
							6	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	2	Y	10	17	1			8
							11	9									
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	62	1	1383	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1077	2	Y	4					14
							4	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	61	1	1364	2	Y	14	15	1			13
							15	9									
12	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	61	1	1349	2	Y	20	23	1			10
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 15,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					3
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					3
03	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					3
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					3
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					3
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					3
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					3
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			N	-0-					3
09	1320	N	857	-0-	-463	-0-	857	2			N	-0-					3
10	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	1090	2			N	-0-					3
11	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	1116	2			N	-0-					3
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2					5

TOTAL GAS PROD: 14,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	N	19					72
							21	9									
02	476	N	233	-0-	-243	-0-	11	1	222	2	N	-0-					72
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-					72
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	15	1	277	2	N	-0-					72
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-					72
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					72
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	210	2	N	68					140
							75	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	38					178
							42	9									
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					178
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	12					190
							13	9									
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	13	1	181	2	N	9	174	1			25
							10	9									
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	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		338	-0-	338	338	12	1	326	2	N	-0-					27
08	574	X	236	-0-	-338	-0-	16	1	220	2	N	-0-					27
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					27
10	341	N	121	-0-	-220	-0-	16	1	105	2	N	-0-					27
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	11	1	119	2	N	-0-					27
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1137	-0-	-10	-0-	79	1	1058	3	N	-0-					190
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	106	1	1763	3	N	45					235
							50	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	150	1	2148	3	N	50					285
							55	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	127	1	1957	3	N	50	169	1			166
							55	9									
05	2139	N	1344	-0-	-795	-0-	99	1	1228	3	N	15					181
							17	9									
06	2280	N	1477	-0-	-803	-0-	93	1	1348	3	N	33					214
							36	9									
07	2201	N	1768	-0-	-433	-0-	155	1	1574	3	N	35					249
							39	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	416	1	915	3	N	33					282
							36	9									
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	3	N	18	172	1			128
							20	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	15	1	1518	3	N	25					153
							28	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1353	3	N	41					194
							45	9									
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	8	1	810	3	N	16					210
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 18,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 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-			300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

01	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	528	1	9177	3	Y	15				127
						17	9								
02	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	828	1	10424	3	Y	52				179
						57	9								
03	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	851	1	12194	3	Y	1				180
						1	9								
04	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	823	1	11635	3	Y	-0-				180
05	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	836	1	11432	3	Y	194	180	1		194
						213	9								
06	12120 X	11418	-0-	-702	-0-	768	1	10650	3	Y	-0-	169	1		25
07	13051 X	12862	-0-	-189	-0-	860	1	11961	3	Y	37				62
						41	9								
08	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	880	1	13404	3	Y	8				70
						9	9								
09	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	866	1	11973	3	Y	17				87
						19	9								
10	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	891	1	11990	3	Y	18				105
						20	9								
11	13830 X	10552	-0-	-3278	-0-	701	1	9838	3	Y	12				117
						13	9								
12	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT				117

TOTAL GAS PROD: 133,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 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	20150	X	15125	-0-	-5025	-0-	15114	3	11	9	Y	10	183	1			58
02	18872	X	11223	-0-	-7649	-0-	11223	3			Y	-0-					58
03	20894	X	10612	-0-	-10282	-0-	10612	3			Y	-0-					58
04	18000	X	10109	-0-	-7891	-0-	10109	3			Y	-0-					58
05	15128	X	10685	-0-	-4443	-0-	10621	3	64	9	Y	58	58	1			58
06	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11201	3	4	9	Y	4					62
07	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9824	3	57	9	Y	52					114
08	9579	X	9127	-0-	-452	-0-	9047	3	80	9	Y	73					187
09	9270	X	8846	-0-	-424	-0-	8846	3			Y	-0-	169	1			18
10	9579	X	9096	-0-	-483	-0-	9096	3			Y	-0-					18
*11	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			Y	-0-					18
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 115,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5313	-0-	-143	-0-	295	1	4948	3	Y	64					134
							70	9									
02	5292	X	4872	-0-	-420	-0-	271	1	4540	3	Y	55					189
							61	9									
03	5859	X	5346	-0-	-513	-0-	306	1	5018	3	Y	20	179	1			30
							22	9									
04	5400	X	4886	-0-	-514	-0-	297	1	4587	3	Y	2					32
							2	9									
05	5394	X	4648	-0-	-746	-0-	297	1	4266	3	Y	77	32	1			77
							85	9									
06	5160	X	5093	-0-	-67	-0-	311	1	4746	3	Y	33	95	1			15
							36	9									
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	330	1	5054	3	Y	-0-					15
08	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	334	1	4848	3	Y	3					18
							3	9									
09	5100	X	4922	-0-	-178	-0-	306	1	4561	3	Y	50					68
							55	9									
10	5332	X	4933	-0-	-399	-0-	329	1	4594	3	Y	9					77
							10	9									
11	5160	X	4799	-0-	-361	-0-	338	1	4440	3	Y	19	58	1			38
							21	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 55,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16197	3	50	9	N	45					162
02	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14062	3	17	9	N	15					177
03	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	14860	3	11	9	N	10					187
04	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			N	-0-					187
05	14105	X	13903	-0-	-202	-0-	13903	3			Y	-0-					187
06	13650	X	13454	-0-	-196	-0-	13454	3			Y	-0-					187
07	14105	X	13589	-0-	-516	-0-	13558	3	31	9	Y	28	178	1			37
08	14105	X	13199	-0-	-906	-0-	13199	3			Y	-0-					37
09	13650	X	12542	-0-	-1108	-0-	12541	3	1	9	Y	1					38
10	13888	X	12573	-0-	-1315	-0-	12573	3			Y	-0-					38
11	13440	X	11839	-0-	-1601	-0-	11839	3			Y	-0-					38
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 150,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	1594	-0-	-7427	-0-	1563	3	31	9	Y	28	18	1	7	8	28
02	7700	X	348	-0-	-7352	-0-	346	3	2	9	Y	2	9	1			21
03	8122	X	374	-0-	-7748	-0-	373	3	1	9	Y	1	3	1			19
04	1530	X	83	-0-	-1447	-0-	80	3	3	9	Y	3	2	1			20
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	1	1			19
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					19
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	Y	1					20
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	3	3	9	Y	3	2	1			21
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2	3	1			20
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			20
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	1	1			19
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

01	13826	X	12069	-0-	-1757	-0-	12028	3	41	9	N	37					97
02	12236	X	11652	-0-	-584	-0-	11574	3	78	9	N	71					168
03	13082	X	9795	-0-	-3287	-0-	9666	3	129	9	N	117	183	1			102
04	12270	X	9827	-0-	-2443	-0-	9824	3	3	9	N	3					105
05	12896	X	11117	-0-	-1779	-0-	11117	3			Y	-0-					105
06	12480	X	10482	-0-	-1998	-0-	10482	3			Y	-0-					105
07	12896	X	10579	-0-	-2317	-0-	10554	3	25	9	Y	23					128
08	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11225	3	41	9	Y	37					165
09	10770	X	6971	-0-	-3799	-0-	6934	3	37	9	Y	34	81	1			118
10	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11367	3	22	9	Y	20					138
*11	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10876	3	33	9	Y	30					168
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 116,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

01	11904	X	11463	-0-	-441	-0-	300	1	11117	3	Y	42					192
							46	9									
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	287	1	10014	3	Y	69					261
							76	9									
03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	314	1	11137	3	Y	20	177	1			104
							22	9									
04	11100	X	10867	-0-	-233	-0-	303	1	10563	3	Y	1					105
							1	9									
05	11501	X	10348	-0-	-1153	-0-	289	1	9902	3	Y	143	105	1			143
							157	9									
06	11130	X	10071	-0-	-1059	-0-	285	1	9754	3	Y	29	160	1			12
							32	9									
07	11501	X	10043	-0-	-1458	-0-	290	1	9698	3	Y	50					62
							55	9									
08	11470	X	9835	-0-	-1635	-0-	286	1	9518	3	Y	28					90
							31	9									
09	10860	X	9375	-0-	-1485	-0-	270	1	9055	3	Y	45					135
							50	9									
10	10416	X	9225	-0-	-1191	-0-	271	1	8948	3	Y	5					140
							6	9									
11	10080	X	8678	-0-	-1402	-0-	262	1	8393	3	Y	21	129	1			32
							23	9									
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 111,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

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	21390	X	21239	-0-		-151	-0-		21187	3	52	9	Y	47	54	1			114
02	19628	X	19319	-0-		-309	-0-		19288	3	31	9	Y	28	26	1			116
03	21731	X	20896	-0-		-835	-0-		20855	3	41	9	Y	37	38	1			115
04	21030	X	19804	-0-		-1226	-0-		19767	3	37	9	Y	34	38	1			111
05	21390	X	20037	-0-		-1353	-0-		20006	3	31	9	Y	28	29	1			110
06	20040	X	19114	-0-		-926	-0-		19072	3	42	9	Y	38	31	1			117
07	20708	X	19669	-0-		-1039	-0-		19613	3	56	9	Y	51	38	1			130
08	20708	X	19848	-0-		-860	-0-		19789	3	59	9	Y	54	50	1			134
09	19800	X	19019	-0-		-781	-0-		18960	3	59	9	Y	54	59	1			129
10	20026	X	19472	-0-		-554	-0-		19420	3	52	9	Y	47	50	1			126
11	19200	X	18218	-0-		-982	-0-		18190	3	28	9	Y	25	42	1			109
12	19530	X	NO RPT	-0-		-19530	-0-						Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 216,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

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	10850	X	9541	-0-		-1309	-0-		9517	3	24	9	N	22					167
02	9492	X	8196	-0-		-1296	-0-		8138	3	58	9	N	53					220
03	10137	X	8869	-0-		-1268	-0-		8818	3	51	9	N	46	183	1			83
04	9240	X	8192	-0-		-1048	-0-		8192	3			N	-0-					83
05	9548	X	7710	-0-		-1838	-0-		7710	3			Y	-0-					83
06	9240	X	8283	-0-		-957	-0-		8283	3			Y	-0-					83
07	9083	X	8202	-0-		-881	-0-		8179	3	23	9	Y	21					104
08	8866	X	7879	-0-		-987	-0-		7862	3	17	9	Y	15					119
09	8280	X	7431	-0-		-849	-0-		7398	3	33	9	Y	30	104	1			45
10	8556	X	7668	-0-		-888	-0-		7662	3	6	9	Y	5					50
11	8280	X	6547	-0-		-1733	-0-		6547	3			Y	-0-					50
12	7378	X	NO RPT	-0-		-7378	-0-						Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 88,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

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	14725	X	14409	-0-		-316	-0-		14407	3	2	9	N	2	161	1			43
02	13300	X	12389	-0-		-911	-0-		12389	3			N	-0-					43
03	14725	X	13441	-0-		-1284	-0-		13441	3			N	-0-					43
04	14220	X	12627	-0-		-1593	-0-		12627	3			N	-0-					43
05	14694	X	12222	-0-		-2472	-0-		12222	3			N	-0-					43
06	13950	X	10356	-0-		-3594	-0-		10356	3			N	-0-					43
07	13702	X	13433	-0-		-269	-0-		13433	3			N	-0-					43
08	13454	X	12908	-0-		-546	-0-		12908	3			N	-0-					43
09	12630	X	12105	-0-		-525	-0-		12105	3			N	-0-					43
10	13423	X	12267	-0-		-1156	-0-		12267	3			N	-0-					43
11	12990	X	11534	-0-		-1456	-0-		11534	3			N	-0-					43
12	13423	X	NO RPT	-0-		-13423	-0-						N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 137,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 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	9145	X	8563	-0-	-582	-0-	8507	3	56	9	Y	51	57	1			96
02	7924	X	7769	-0-	-155	-0-	7736	3	33	9	Y	30	28	1			98
03	8773	X	8484	-0-	-289	-0-	8440	3	44	9	Y	40	41	1			97
04	8340	X	7939	-0-	-401	-0-	7899	3	40	9	Y	36	41	1			92
05	8587	X	8016	-0-	-571	-0-	7986	3	30	9	Y	27	30	1			89
06	8100	X	7650	-0-	-450	-0-	7620	3	30	9	Y	27	26	1			90
07	8370	X	7780	-0-	-590	-0-	7740	3	40	9	Y	36	27	1			99
08	8370	X	7757	-0-	-613	-0-	7713	3	44	9	Y	40	36	1			103
09	7950	X	7375	-0-	-575	-0-	7333	3	42	9	Y	38	42	1			99
10	8029	X	7577	-0-	-452	-0-	7535	3	42	9	Y	38	37	1			100
11	7650	X	7002	-0-	-648	-0-	6958	3	44	9	Y	40	42	1			98
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 85,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	663	2	30	9	N	27	2	8			1967
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	682	2	31	9	N	28	1	8			1994
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	785	2	31	9	N	28	1	8			2021
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	673	2	24	9	N	22	9	8			2034
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	666	2	24	9	N	22					2056
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	869	2	31	9	N	28					2084
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	469	2	17	9	N	15	1	8			2098
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	764	2	31	9	N	28					2126
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	894	2	32	9	N	29					2155
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	768	2	22	9	N	20					2175
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	674	2	20	9	N	18					2193
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	814	2	31	9	N	28					2221

TOTAL GAS PROD: 9,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1717	2	37	9	N	34	147	1	7	8	46
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	2	18	9	N	16					62
03	2170	N	1140	-0-	-1030	-0-	1121	2	19	9	N	17					79
04	1710	N	130	-0-	-1580	-0-	129	2	1	9	N	1	1	8			79
05	1519	N	2	-0-	-1517	-0-	2	2			N	-0-					79
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					79
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					44
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					44
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	37	1	13	2	N	-0-					44
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	186	1	225	2	N	-0-					44
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					44
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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-					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-

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	524	-0-	524	524	504	2	20	9	Y	18					18
11	14B2 EXT	414	-0-	414	938	402	2	12	9	Y	11	14	1			15
*12	1344 X	406	-0-	-938	-0-	402	2	4	9	Y	4					19

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 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	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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	1	1	904	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	657	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	T. A.		800	-0-	800	800	798	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	T. A.		674	-0-	674	1474	672	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	T. A.		865	-0-	865	2339	863	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3070	X	731	-0-	-2339	-0-	730	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	662	X	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	840	X	598	-0-	-242	-0-	597	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	T. A.		551	-0-	551	551	551	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 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	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		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		351	-0-	351	492	350	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	14B2 EXT		277	-0-	277	769	277	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		325	-0-	325	1094	324	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1393	X	299	-0-	-1094	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 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	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	2	1	1914	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
02	1764	N	1753	-0-	-11	-0-	1721	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1881	2	30	9	Y	27	29	1			2
04	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1843	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2163	2	14	9	Y	13	15	1			1
06	T. A.		1843	-0-	1843	1843	1826	2	17	9	Y	15	15	1			1
07	T. A.		1866	-0-	1866	3709	1853	2	13	9	Y	12	11	1			2
08	T. A.		1894	-0-	1894	5603	1877	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	7426	X	1823	-0-	-5603	-0-	1808	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1784	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1869	2	18	9	Y	16	15	1			3
12	T. A.		1970	-0-	1970	1970	1950	2	20	9	Y	18	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 22,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 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	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-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1459	2	75	9	Y	68					94
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1192	2	109	9	Y	99	125	1			68
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1357	2	53	9	Y	48					116
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	2	28	9	Y	25	124	1			17
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1473	2	139	9	Y	126	93	1			50
06	T. A.		1404	-0-	1404	1404	1370	2	34	9	Y	31	78	1			3
07	T. A.		1642	-0-	1642	3046	1609	2	33	9	Y	30					33
08	T. A.		1429	-0-	1429	4475	1305	2	124	9	Y	113	134	1			12
09	5755	X	1280	-0-	-4475	-0-	1174	2	106	9	Y	96					108
10	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1249	2	37	9	Y	34					142
11	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1228	2	31	9	Y	28	114	1			56
12	T. A.		1189	-0-	1189	1189	1178	2	11	9	Y	10					66

TOTAL GAS PROD: 16,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	694	2	25	9	Y	23					49
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	805	2	25	9	Y	23	56	1			16
03	1054	N	920	-0-	-134	-0-	909	2	11	9	Y	10					26
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	914	2	24	9	Y	22	33	1			15
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	964	2	139	9	Y	126	91	1			50
06	T. A.		276	-0-	276	276	228	2	48	9	Y	44	90	1			4
07	T. A.		426	-0-	426	702	381	2	45	9	Y	41					45
08	T. A.		668	-0-	668	1370	544	2	124	9	Y	113	146	1			12
09	1869	X	499	-0-	-1370	-0-	464	2	35	9	Y	32					44
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	409	2	9	9	Y	8					52
11	660	N	410	-0-	-250	-0-	400	2	10	9	Y	9	42	1			19
12	T. A.		430	-0-	430	430	427	2	3	9	Y	3					22

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	2 4	1 9	1276	2	Y	4	4	1			-0-
02	1316	N	1060	-0-	-256	-0-	1054	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1201	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1249	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	T. A.		1055	-0-	1055	1055	1052	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	T. A.		1106	-0-	1106	2161	1104	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	T. A.		1234	-0-	1234	3395	1231	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	4542	X	1147	-0-	-3395	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1048	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	T. A.		1117	-0-	1117	1117	1110	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	68	1			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-	6	1			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	20548	-0-	-1896	-0-	20266	2	282	9	N	256	179	1			143
02	20272	X	19212	-0-	-1060	-0-	19002	1	210	9	N	191	180	1			154
03	22444	X	20684	-0-	-1760	-0-	20473	1	211	9	N	192	177	1			169
04	21720	X	19672	-0-	-2048	-0-	19452	2	220	9	N	200	173	1			196
05	21235	X	20107	-0-	-1128	-0-	19894	2	213	9	N	194	171	1			219
06	20550	X	19119	-0-	-1431	-0-	18880	2	239	9	N	217					436
07	21266	X	19495	-0-	-1771	-0-	19280	2	215	9	N	195	362	1			269
08	20677	X	19043	-0-	-1634	-0-	18872	2	171	9	N	155	178	1			246
09	19680	X	18405	-0-	-1275	-0-	18204	2	201	9	N	183	178	1			251
10	20119	X	19323	-0-	-796	-0-	19154	2	169	9	N	154	174	1			231
11	19110	X	18368	-0-	-742	-0-	18189	2	179	9	N	163	181	1			213
12	19499	X	18745	-0-	-754	-0-	18583	2	162	9	N	147	189	1			171

TOTAL GAS PROD: 232,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,247

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 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	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	26690	2	307	9	N	279	361	1			118
02	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24164	2	277	9	N	252	177	1			193
03	26567	X	26481	-0-	-86	-0-	26194	2	287	9	N	261	179	1			275
04	25710	X	24955	-0-	-755	-0-	24742	2	213	9	N	194	348	1			121
05	26567	X	26024	-0-	-543	-0-	25884	2	140	9	N	127					248
06	25710	X	25214	-0-	-496	-0-	24883	2	331	9	N	301	348	1			201
07	26567	X	24923	-0-	-1644	-0-	24756	2	167	9	N	152	181	1			172
08	26474	X	24576	-0-	-1898	-0-	24316	2	260	9	N	236	177	1			231
09	25200	X	23506	-0-	-1694	-0-	23428	2	78	9	N	71	177	1			125
10	26040	X	24016	-0-	-2024	-0-	23444	2	572	9	N	520	522	1			123
11	25200	X	22555	-0-	-2645	-0-	22351	2	204	9	N	185	180	1			128
12	24924	X	22754	-0-	-2170	-0-	22495	2	259	9	N	235	188	1			175

TOTAL GAS PROD: 296,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,813

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	25885	X	18597	-0-	-7288	-0-	22	1	18547	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
02	23380	X	15750	-0-	-7630	-0-	4	1	15724	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	24242	X	17220	-0-	-7022	-0-	17183	2	37	9	Y	34	34	1			3
04	19320	X	16486	-0-	-2834	-0-	160	1	16271	2	Y	50	38	1			15
							55	9									
05	18600	X	17585	-0-	-1015	-0-	643	1	16868	2	Y	67	66	1			16
							74	9									
06	T. A.		16903	-0-	16903	16903	896	1	15927	2	Y	73	83	1			6
							80	9									
07	T. A.		16785	-0-	16785	33688	904	1	15809	2	Y	65	50	1			21
							72	9									
08	T. A.		15914	-0-	15914	49602	899	1	14936	2	Y	72	77	1			16
							79	9									
09	65437	X	15835	-0-	-49602	-0-	931	1	14816	2	Y	80	82	1			14
							88	9									
10	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	829	1	13457	2	Y	74	72	1			16
							81	9									
11	16800	X	13544	-0-	-3256	-0-	732	1	12732	2	Y	73	72	1			17
							80	9									
12	15593	X	14328	-0-	-1265	-0-	786	1	13457	2	Y	77	79	1			15
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 193,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17741	-0-	-394	-0-	17486	2	255	9	N	232	187	1			179
02	16380	X	15723	-0-	-657	-0-	15457	2	266	9	N	242	174	1			247
03	18135	X	17144	-0-	-991	-0-	16885	2	259	9	N	235	185	1			297
04	17550	X	16351	-0-	-1199	-0-	16099	2	252	9	N	229	179	1			347
05	17732	X	16663	-0-	-1069	-0-	16423	2	240	9	N	218	370	1			195
06	17160	X	15859	-0-	-1301	-0-	15528	2	331	9	N	301	352	1			144
07	17422	X	16127	-0-	-1295	-0-	15912	2	215	9	N	195	176	1			163
08	17143	X	15667	-0-	-1476	-0-	15452	2	215	9	N	195	185	1			173
09	16350	X	15685	-0-	-665	-0-	15466	2	219	9	N	199	186	1			186
10	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16660	2	191	9	N	174	165	1			195
11	15870	X	15768	-0-	-102	-0-	15572	2	196	9	N	178	181	1			192
12	16213	X	15701	-0-	-512	-0-	15503	2	198	9	N	180	181	1			191

TOTAL GAS PROD: 195,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,578

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56539	X	56539	-0-	-0-	-0-	791	1	55264	2	N	440	729	1			246
							484	9									
02	49348	X	49348	-0-	-0-	-0-	695	1	48270	2	N	348	169	1			425
							383	9									
03	52765	X	52765	-0-	-0-	-0-	52312	2	453	9	N	412	361	1			476
04	49611	X	49611	-0-	-0-	-0-	49197	2	414	9	N	376	188	1			664
05	50120	X	50120	-0-	-0-	-0-	49720	2	400	9	N	364	544	1			484
06	47692	X	47692	-0-	-0-	-0-	47125	2	567	9	N	515	368	1			631
07	44829	X	44829	-0-	-0-	-0-	44520	2	309	9	N	281	740	1			172
08	48984	X	48984	-0-	-0-	-0-	48578	2	406	9	N	369					541
09	45309	X	45309	-0-	-0-	-0-	45021	2	288	9	N	262	365	1			438
10	46596	X	46596	-0-	-0-	-0-	46126	2	470	9	N	427	546	1			319
11	43821	X	43821	-0-	-0-	-0-	43480	2	341	9	N	310	380	1			249
*12	43827	X	43827	-0-	-0-	-0-	43522	2	305	9	N	277					526

TOTAL GAS PROD: 579,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,381

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 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	23219	X	21970	-0-	-1249	-0-	25	1	21649	2	Y	269	261	1			28
							296	9									
02	20804	X	19877	-0-	-927	-0-	5	1	19623	2	Y	226	225	1			29
							249	9									
03	22816	X	21709	-0-	-1107	-0-	21444	2	265	9	Y	241	250	1			20
04	21660	X	21142	-0-	-518	-0-	20907	2	235	9	Y	214	195	1			39
05	22320	X	21920	-0-	-400	-0-	1	1	21692	2	Y	206	224	1			21
							227	9									
06	T. A.		20772	-0-	20772	20772	20489	2	283	9	Y	257	255	1			23
07	T. A.		21151	-0-	21151	41923	20928	2	223	9	Y	203	190	1			36
08	T. A.		20626	-0-	20626	62549	20386	2	240	9	Y	218	227	1			27
09	82480	X	19931	-0-	-62549	-0-	19729	2	202	9	Y	184	181	1			30
10	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	19569	2	220	9	Y	200	200	1			30
11	20190	X	18779	-0-	-1411	-0-	18558	2	221	9	Y	201	194	1			37
12	20057	X	19141	-0-	-916	-0-	18900	2	241	9	Y	219	224	1			32

TOTAL GAS PROD: 246,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,638

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 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	35991	X	32842	-0-	-3149	-0-	38	1	32521	2	Y	257	249	1			27
							283	9									
02	31920	X	29244	-0-	-2676	-0-	8	1	28998	2	Y	216	215	1			28
							238	9									
03	34813	X	31624	-0-	-3189	-0-	31359	2	265	9	Y	241	249	1			20
04	33060	X	30481	-0-	-2579	-0-	30246	2	235	9	Y	214	195	1			39
05	33449	X	31323	-0-	-2126	-0-	2	1	31108	2	Y	194	213	1			20
							213	9									
06	T. A.		30447	-0-	30447	30447	30206	2	241	9	Y	219	220	1			19
07	T. A.		31242	-0-	31242	61689	31045	2	197	9	Y	179	166	1			32
08	T. A.		31301	-0-	31301	92990	31057	2	244	9	Y	222	226	1			28
09	122826	X	29836	-0-	-92990	-0-	29594	2	242	9	Y	220	212	1			36
10	29797	X	29797	-0-	-0-	-0-	29534	2	263	9	Y	239	239	1			36
11	30450	X	28317	-0-	-2133	-0-	28053	2	264	9	Y	240	232	1			44
12	30690	X	28856	-0-	-1834	-0-	28568	2	288	9	Y	262	268	1			38

TOTAL GAS PROD: 365,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,703

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	50907	X	50907	-0-	-0-	-0-	60	1	50579	2	Y	244	240	1			25
							268	9									
02	45290	X	45290	-0-	-0-	-0-	12	1	45052	2	Y	205	204	1			26
							226	9									
03	48307	X	48307	-0-	-0-	-0-	48059	2	248	9	Y	225	232	1			19
04	44659	X	44659	-0-	-0-	-0-	238	1	44170	2	Y	228	197	1			50
							251	9									
05	45192	X	45192	-0-	-0-	-0-	900	1	44022	2	Y	245	257	1			38
							270	9									
06	T. A.		43135	-0-	43135	43135	1234	1	41584	2	Y	288	301	1			25
							317	9									
07	T. A.		43981	-0-	43981	87116	1288	1	42430	2	Y	239	208	1			56
							263	9									
08	T. A.		43329	-0-	43329	130445	1339	1	41709	2	Y	255	269	1			42
							281	9									
09	171469	X	41024	-0-	-130445	-0-	1294	1	39442	2	Y	262	260	1			44
							288	9									
10	39679	X	39679	-0-	-0-	-0-	1203	1	38176	2	Y	273	268	1			49
							300	9									
11	39087	X	39087	-0-	-0-	-0-	1153	1	37636	2	Y	271	264	1			56
							298	9									
*12	40971	X	40971	-0-	-0-	-0-	1206	1	39444	2	Y	292	299	1			49
							321	9									

TOTAL GAS PROD: 525,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,027

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	24862	X	22750	-0-	-2112	-0-	22603	2	147	9	N	134					353
02	22372	X	19961	-0-	-2411	-0-	19730	2	231	9	N	210	349	1			214
03	24335	X	22957	-0-	-1378	-0-	22759	2	198	9	N	180	180	1			214
04	22710	X	21715	-0-	-995	-0-	21486	2	229	9	N	208	177	1			245
05	22909	X	22416	-0-	-493	-0-	22226	2	190	9	N	173	185	1			233
06	22230	X	21394	-0-	-836	-0-	21258	2	136	9	N	124					357
07	22971	X	22095	-0-	-876	-0-	21927	2	168	9	N	153	344	1			166
08	22971	X	21624	-0-	-1347	-0-	21462	2	162	9	N	147	177	1			136
09	21720	X	20529	-0-	-1191	-0-	20356	2	173	9	N	157	169	1			124
10	22413	X	20384	-0-	-2029	-0-	20248	2	136	9	N	124	165	1			83
11	21390	X	19410	-0-	-1980	-0-	19254	2	156	9	N	142					225
12	22103	X	19857	-0-	-2246	-0-	19694	2	163	9	N	148	183	1			190

TOTAL GAS PROD: 255,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	EOM BALANCE
01	50034	X	43446	-0-	-6588	-0-	43027	2	419	9	N	381	358	1	292
02	45192	X	38276	-0-	-6916	-0-	37868	2	408	9	N	371	344	1	319
03	49321	X	40109	-0-	-9212	-0-	39724	2	385	9	N	350	351	1	318
04	45960	X	40008	-0-	-5952	-0-	39600	2	408	9	N	371	352	1	337
05	44826	X	41355	-0-	-3471	-0-	40927	2	428	9	N	389	535	1	191
06	42030	X	38375	-0-	-3655	-0-	37995	2	380	9	N	345	361	1	175
07	42377	X	38939	-0-	-3438	-0-	38564	2	375	9	N	341	341	1	175
08	41354	X	38629	-0-	-2725	-0-	38071	2	558	9	N	507	531	1	151
09	40020	X	35854	-0-	-4166	-0-	35515	2	339	9	N	308	177	1	282
10	41354	X	29668	-0-	-11686	-0-	29270	2	398	9	N	362	349	1	295
11	38370	X	27890	-0-	-10480	-0-	27652	2	238	9	N	216	361	1	150
12	38936	X	27755	-0-	-11181	-0-	27465	2	290	9	N	264	161	1	253

TOTAL GAS PROD: 440,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,205

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

	ALLOW	CODE	GAS 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	38401	X	38401	-0-	-0-	-0-	45	1	38033	2	Y	294	286	1	31
							323	9							
02	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	9	1	33902	2	Y	246	245	1	32
							271	9							
03	37179	X	37179	-0-	-0-	-0-	36762	2	417	9	Y	379	379	1	32
04	36407	X	36407	-0-	-0-	-0-	351	1	35638	2	Y	380	330	1	82
							418	9							
05	36698	X	36698	-0-	-0-	-0-	1332	1	34936	2	Y	391	413	1	60
							430	9							
06	T. A.		35161	-0-	35161	35161	1847	1	32830	2	Y	440	461	1	39
							484	9							
07	T. A.		35633	-0-	35633	70794	1906	1	33325	2	Y	365	319	1	85
							402	9							
08	T. A.		35292	-0-	35292	106086	1978	1	32867	2	Y	406	425	1	66
							447	9							
09	139495	X	33409	-0-	-106086	-0-	1950	1	31037	2	Y	384	385	1	65
							422	9							
10	33453	X	33453	-0-	-0-	-0-	1915	1	31095	2	Y	403	395	1	73
							443	9							
11	31703	X	31703	-0-	-0-	-0-	1699	1	29569	2	Y	395	386	1	82
							435	9							
*12	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-	1806	1	30925	2	Y	426	437	1	71
							469	9							

TOTAL GAS PROD: 420,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,509

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	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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	7852	-0-	-4114	-0-	7754	2	98	9	N	89	168	1			46
02	9968	X	9171	-0-	-797	-0-	9021	2	150	9	N	136					182
03	10447	X	8607	-0-	-1840	-0-	8473	2	134	9	N	122					304
04	10110	X	9627	-0-	-483	-0-	9509	2	118	9	N	107	181	1			230
05	10168	X	9576	-0-	-592	-0-	9462	2	114	9	N	104					334
06	9840	X	8876	-0-	-964	-0-	8787	2	89	9	N	81	178	1			237
07	10168	X	8946	-0-	-1222	-0-	8872	2	74	9	N	67	181	1			123
08	9951	X	8528	-0-	-1423	-0-	8436	2	92	9	N	84					207
09	9630	X	7800	-0-	-1830	-0-	7692	2	108	9	N	98					305
*10	9579	X	9232	-0-	-347	-0-	9110	2	122	9	N	111	174	1			242
*11	8880	X	7483	-0-	-1397	-0-	7406	2	77	9	N	70					312
*12	8959	X	7704	-0-	-1255	-0-	7591	2	113	9	N	103	191	1			224

TOTAL GAS PROD: 103,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

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	9889	X	7809	-0-	-2080	-0-	877	1	6815	2	N	106					161
							117	9									
02	8932	X	7087	-0-	-1845	-0-	999	1	6048	2	N	36					197
							40	9									
03	9424	X	4679	-0-	-4745	-0-	1085	1	3575	2	N	17					214
							19	9									
04	9120	X	7061	-0-	-2059	-0-	1011	1	5866	2	N	167	160	1			221
							184	9									
05	8866	X	2965	-0-	-5901	-0-	621	1	2290	2	N	49	172	1			98
							54	9									
06	7590	X	6955	-0-	-635	-0-	1034	1	5827	2	N	85					183
							94	9									
07	7843	X	4644	-0-	-3199	-0-	996	1	3527	2	N	110	185	1			108
							121	9									
08	7285	X	4171	-0-	-3114	-0-	1078	1	3054	2	N	35					143
							39	9									
09	7050	X	1794	-0-	-5256	-0-	738	1	1013	2	N	39					182
							43	9									
10	7192	X	685	-0-	-6507	-0-	288	1	354	2	N	39	164	1			57
							43	9									
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					57
12	4650	X	17	-0-	-4633	-0-	17	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 47,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41187	X	41187	-0-	-0-	-0-	48	1	40750	2	Y	354	344	1			37
							389	9									
02	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	10	1	36335	2	Y	297	296	1			38
							327	9									
03	38102	X	38102	-0-	-0-	-0-	37742	2	360	9	Y	327	338	1			27
04	36856	X	36856	-0-	-0-	-0-	356	1	36130	2	Y	336	289	1			74
							370	9									
05	39158	X	39158	-0-	-0-	-0-	1423	1	37340	2	Y	359	375	1			58
							395	9									
06	T. A.		38251	-0-	38251	38251	2013	1	35787	2	Y	410	432	1			36
							451	9									
07	T. A.		38392	-0-	38392	76643	2057	1	35963	2	Y	338	292	1			82
							372	9									
08	T. A.		37596	-0-	37596	114239	2113	1	35110	2	Y	339	362	1			59
							373	9									
09	150275	X	36036	-0-	-114239	-0-	2108	1	33558	2	Y	336	338	1			57
							370	9									
10	35810	X	35810	-0-	-0-	-0-	2055	1	33370	2	Y	350	341	1			66
							385	9									
11	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	1777	1	30927	2	Y	338	332	1			72
							372	9									
*12	33631	X	33631	-0-	-0-	-0-	1833	1	31400	2	Y	362	372	1			62
							398	9									

TOTAL GAS PROD: 444,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,146

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43207	X	43207	-0-	-0-	-0-	50	1	42820	2	Y	306	297	1			32
							337	9									
02	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	10	1	37192	2	Y	257	256	1			33
							283	9									
03	39490	X	39490	-0-	-0-	-0-	39225	2	265	9	Y	241	254	1			20
04	38734	X	38734	-0-	-0-	-0-	241	1	38225	2	Y	244	211	1			53
							268	9									
05	39217	X	39217	-0-	-0-	-0-	915	1	38035	2	Y	243	258	1			38
							267	9									
06	T. A.		38869	-0-	38869	38869	1342	1	37226	2	Y	274	288	1			24
							301	9									
07	T. A.		39666	-0-	39666	78535	1411	1	38000	2	Y	232	200	1			56
							255	9									
08	T. A.		38534	-0-	38534	117069	1429	1	36799	2	Y	278	288	1			46
							306	9									
09	151983	X	34914	-0-	-117069	-0-	1299	1	33307	2	Y	280	279	1			47
							308	9									
10	38936	X	38936	-0-	-0-	-0-	1242	1	37371	2	Y	294	289	1			52
							323	9									
11	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	1034	1	36521	2	Y	286	280	1			58
							315	9									
*12	39080	X	39080	-0-	-0-	-0-	1081	1	37660	2	Y	308	316	1			50
							339	9									

TOTAL GAS PROD: 466,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,243

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

01	26319	X	23553	-0-	-2766	-0-	604	1	22838	2	N	101	180	1			244
							111	9									
02	23632	X	21400	-0-	-2232	-0-	565	1	20716	2	N	108	171	1			181
							119	9									
03	25637	X	23294	-0-	-2343	-0-	23184	2	110	9	N	100					281
04	23970	X	22328	-0-	-1642	-0-	22211	2	117	9	N	106					387
05	24118	X	22627	-0-	-1491	-0-	22566	2	61	9	N	55	179	1			263
06	22920	X	21868	-0-	-1052	-0-	21767	2	101	9	N	92	178	1			177
07	23684	X	23053	-0-	-631	-0-	22989	2	64	9	N	58	175	1			60
08	23281	X	21690	-0-	-1591	-0-	21585	2	105	9	N	95					155
09	22320	X	20082	-0-	-2238	-0-	19985	2	97	9	N	88					243
10	23064	X	20832	-0-	-2232	-0-	20743	2	89	9	N	81	189	1			135
11	22320	X	20255	-0-	-2065	-0-	20126	2	129	9	N	117					252
12	23064	X	21077	-0-	-1987	-0-	21026	2	51	9	N	46					298

TOTAL GAS PROD: 262,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	26677	-0-	-2339	-0-	31	1	26405	2	Y	219	215	1			23
							241	9									
02	26040	X	23701	-0-	-2339	-0-	6	1	23491	2	Y	185	184	1			24
							204	9									
03	28365	X	25824	-0-	-2541	-0-	25597	2	227	9	Y	206	213	1			17
04	26880	X	24719	-0-	-2161	-0-	24518	2	201	9	Y	183	167	1			33
05	27187	X	23916	-0-	-3271	-0-	2	1	23731	2	Y	166	182	1			17
							183	9									
06	T. A.		25298	-0-	25298	25298	25058	2	240	9	Y	218	216	1			19
07	T. A.		24118	-0-	24118	49416	23927	2	191	9	Y	174	162	1			31
08	T. A.		23790	-0-	23790	73206	23586	2	204	9	Y	185	193	1			23
09	96153	X	22947	-0-	-73206	-0-	22745	2	202	9	Y	184	177	1			30
10	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	23247	2	220	9	Y	200	200	1			30
11	24030	X	22153	-0-	-1877	-0-	21932	2	221	9	Y	201	194	1			37
12	24118	X	22550	-0-	-1568	-0-	22309	2	241	9	Y	219	224	1			32

TOTAL GAS PROD: 289,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	26	1	22033	2	Y	48	47	1			5
							53	9									
02	19124	X	17419	-0-	-1705	-0-	5	1	17369	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
03	21173	X	18069	-0-	-3104	-0-	18030	2	39	9	Y	35	37	1			3
04	21300	X	18068	-0-	-3232	-0-	176	1	17834	2	Y	53	40	1			16
							58	9									
05	22010	X	18656	-0-	-3354	-0-	682	1	17898	2	Y	69	68	1			17
							76	9									
06	T. A.		17367	-0-	17367	17367	921	1	16366	2	Y	73	84	1			6
							80	9									
07	T. A.		18095	-0-	18095	35462	975	1	17046	2	Y	67	51	1			22
							74	9									
08	T. A.		16813	-0-	16813	52275	950	1	15780	2	Y	75	80	1			17
							83	9									
09	67607	X	15332	-0-	-52275	-0-	901	1	14345	2	Y	78	81	1			14
							86	9									
10	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	922	1	14976	2	Y	80	76	1			18
							88	9									
11	17520	X	16406	-0-	-1114	-0-	887	1	15432	2	Y	79	78	1			19
							87	9									
12	17732	X	16870	-0-	-862	-0-	926	1	15852	2	Y	84	86	1			17
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 211,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	26	1	21707	2	Y	109	107	1			11
							120	9									
02	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	5	1	19601	2	Y	93	92	1			12
							102	9									
03	21669	X	21278	-0-	-391	-0-	21164	2	114	9	Y	104	107	1			9
04	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20890	2	101	9	Y	92	84	1			17
05	21669	X	21631	-0-	-38	-0-	1	1	21533	2	Y	88	96	1			9
							97	9									
06	T. A.		19994	-0-	19994	19994	19882	2	112	9	Y	102	102	1			9
07	T. A.		20866	-0-	20866	40860	20768	2	98	9	Y	89	82	1			16
08	T. A.		20841	-0-	20841	61701	20719	2	122	9	Y	111	113	1			14
09	82011	X	20310	-0-	-61701	-0-	20189	2	121	9	Y	110	106	1			18
10	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	20432	2	132	9	Y	120	120	1			18
11	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	19179	2	132	9	Y	120	116	1			22
12	20987	X	20521	-0-	-466	-0-	20377	2	144	9	Y	131	134	1			19

TOTAL GAS PROD: 247,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 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	52235	X	45027	-0-	-7208	-0-	44828	2	199	9	N	181	177	1			102
02	47096	X	39249	-0-	-7847	-0-	39059	2	190	9	N	173					275
03	50437	X	42760	-0-	-7677	-0-	42457	2	303	9	N	275	188	1			362
04	47340	X	40258	-0-	-7082	-0-	40054	2	204	9	N	185	185	1			362
05	46686	X	40731	-0-	-5955	-0-	40531	2	200	9	N	182	179	1			365
06	43560	X	38350	-0-	-5210	-0-	38076	2	274	9	N	249	519	1			95
07	43462	X	38808	-0-	-4654	-0-	38640	2	168	9	N	153	185	1			63
08	42749	X	37451	-0-	-5298	-0-	37274	2	177	9	N	161					224
09	40260	X	35566	-0-	-4694	-0-	35394	2	172	9	N	156	188	1			192
10	40734	X	35047	-0-	-5687	-0-	34870	2	177	9	N	161	181	1			172
11	38340	X	32107	-0-	-6233	-0-	31920	2	187	9	N	170	179	1			163
12	38812	X	32354	-0-	-6458	-0-	32116	2	238	9	N	216	179	1			200

TOTAL GAS PROD: 457,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,262

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	34813	X	30532	-0-	-4281	-0-	36	1	30295	2	Y	183	179	1			19
							201	9									
02	31444	X	27353	-0-	-4091	-0-	7	1	27177	2	Y	154	153	1			20
							169	9									
03	33542	X	29611	-0-	-3931	-0-	29422	2	189	9	Y	172	178	1			14
04	31260	X	27884	-0-	-3376	-0-	270	1	27407	2	Y	188	158	1			44
							207	9									
05	31496	X	26291	-0-	-5205	-0-	957	1	25119	2	Y	195	205	1			34
							215	9									
06	T. A.		26652	-0-	26652	26652	1405	1	24983	2	Y	240	253	1			21
							264	9									
07	T. A.		26564	-0-	26564	53216	1425	1	24916	2	Y	203	173	1			51
							223	9									
08	T. A.		26813	-0-	26813	80029	1507	1	25038	2	Y	244	253	1			42
							268	9									
09	106053	X	26024	-0-	-80029	-0-	1522	1	24223	2	Y	254	253	1			43
							279	9									
10	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	1471	1	23890	2	Y	264	258	1			49
							290	9									
11	25080	X	24337	-0-	-743	-0-	1307	1	22746	2	Y	258	253	1			54
							284	9									
12	26877	X	24358	-0-	-2519	-0-	1327	1	22727	2	Y	276	283	1			47
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 322,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,631

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

01	43005 X	43005	-0-	-0-	-0-	50	1	42512	2	Y	403	393	1			42
						443	9									
02	37240 X	36016	-0-	-1224	-0-	10	1	35634	2	Y	338	337	1			43
						372	9									
03	41230 X	39452	-0-	-1778	-0-	39054	2	398	9	Y	362	375	1			30
04	39900 X	37077	-0-	-2823	-0-	357	1	36316	2	Y	367	317	1			80
						404	9									
05	41230 X	37759	-0-	-3471	-0-	1371	1	35982	2	Y	369	391	1			58
						406	9									
06	T. A.	36027	-0-	36027	36027	1895	1	33685	2	Y	406	428	1			36
						447	9									
07	T. A.	35797	-0-	35797	71824	1917	1	33514	2	Y	333	289	1			80
						366	9									
08	T. A.	33511	-0-	33511	105335	1884	1	31295	2	Y	302	329	1			53
						332	9									
09	136768 X	31433	-0-	-105335	-0-	1841	1	29297	2	Y	268	275	1			46
						295	9									
10	29772 X	29772	-0-	-0-	-0-	1710	1	27761	2	Y	274	268	1			52
						301	9									
11	28358 X	28358	-0-	-0-	-0-	1525	1	26539	2	Y	267	262	1			57
						294	9									
*12	29700 X	29700	-0-	-0-	-0-	1621	1	27762	2	Y	288	295	1			50
						317	9									

TOTAL GAS PROD: 417,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,977

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

01	14B DENY	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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 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	14B	DENY	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 #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

01	50126	X	50126	-0-	-0-	-0-	58	1	49679	2	Y	354	345	1			37
							389	9									
02	44473	X	44473	-0-	-0-	-0-	12	1	44134	2	Y	297	296	1			38
							327	9									
03	48149	X	48149	-0-	-0-	-0-	47827	2	322	9	Y	293	307	1			24
04	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	45327	2	286	9	Y	260	237	1			47
05	43895	X	43895	-0-	-0-	-0-	3	1	43647	2	Y	223	247	1			23
							245	9									
06	T. A.		46895	-0-	46895	46895	46616	2	279	9	Y	254	255	1			22
07	T. A.		45709	-0-	45709	92604	45485	2	224	9	Y	204	190	1			36
08	T. A.		44970	-0-	44970	137574	44725	2	245	9	Y	223	231	1			28
09	181079	X	43505	-0-	-137574	-0-	43263	2	242	9	Y	220	212	1			36
10	43300	X	43300	-0-	-0-	-0-	43037	2	263	9	Y	239	239	1			36
11	41223	X	41223	-0-	-0-	-0-	40959	2	264	9	Y	240	232	1			44
*12	44255	X	44255	-0-	-0-	-0-	43967	2	288	9	Y	262	268	1			38

TOTAL GAS PROD: 542,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,069

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	15148	-0-	-2894	-0-	18	1	14954	2	Y	160	155	1			17
							176	9									
02	15344	X	13372	-0-	-1972	-0-	4	1	13222	2	Y	133	133	1			17
							146	9									
03	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	17828	2	152	9	Y	138	144	1			11
04	15120	X	14270	-0-	-850	-0-	14136	2	134	9	Y	122	111	1			22
05	15531	X	14547	-0-	-984	-0-	1	1	14429	2	Y	106	117	1			11
							117	9									
06	T. A.		13235	-0-	13235	13235	13114	2	121	9	Y	110	111	1			10
07	T. A.		12935	-0-	12935	26170	12837	2	98	9	Y	89	83	1			16
08	T. A.		12624	-0-	12624	38794	12502	2	122	9	Y	111	113	1			14
09	50919	X	12125	-0-	-38794	-0-	12004	2	121	9	Y	110	106	1			18
10	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16716	2	132	9	Y	120	120	1			18
11	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	17933	2	132	9	Y	120	116	1			22
*12	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	18080	2	144	9	Y	131	134	1			19

TOTAL GAS PROD: 179,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

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	61065	X	61065	-0-	-0-	-0-	71	1	60469	2	Y	477	464	1			50
							525	9									
02	52327	X	52327	-0-	-0-	-0-	14	1	51875	2	Y	398	397	1			51
							438	9									
03	56773	X	56773	-0-	-0-	-0-	56299	2	474	9	Y	431	446	1			36
04	53204	X	53204	-0-	-0-	-0-	52793	2	411	9	Y	374	342	1			68
05	54039	X	54039	-0-	-0-	-0-	4	1	53651	2	Y	349	381	1			36
							384	9									
06	T. A.		52336	-0-	52336	52336	51894	2	442	9	Y	402	403	1			35
07	T. A.		52849	-0-	52849	105185	52498	2	351	9	Y	319	297	1			57
08	T. A.		51980	-0-	51980	157165	51624	2	356	9	Y	324	340	1			41
09	207052	X	49887	-0-	-157165	-0-	49604	2	283	9	Y	257	256	1			42
10	48626	X	48626	-0-	-0-	-0-	48326	2	300	9	Y	273	274	1			41
11	45059	X	45059	-0-	-0-	-0-	44830	2	229	9	Y	208	211	1			38
*12	46589	X	46589	-0-	-0-	-0-	46348	2	241	9	Y	219	225	1			32

TOTAL GAS PROD: 624,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,031

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	50691	X	50691	-0-	-0-	-0-	59	1	49720	2	Y	829	811	1			86
							912	9									
02	44842	X	44842	-0-	-0-	-0-	12	1	44061	2	Y	699	695	1			90
							769	9									
03	48048	X	48048	-0-	-0-	-0-	47327	2	721	9	Y	655	690	1			55
04	44543	X	44543	-0-	-0-	-0-	230	1	43651	2	Y	602	539	1			118
							662	9									
05	46047	X	46047	-0-	-0-	-0-	904	1	44528	2	Y	559	606	1			71
							615	9									
06	T. A.		44388	-0-	44388	44388	1269	1	42419	2	Y	636	651	1			56
							700	9									
07	T. A.		43198	-0-	43198	87586	1242	1	41386	2	Y	518	469	1			105
							570	9									
08	T. A.		42995	-0-	42995	130581	1309	1	41028	2	Y	598	618	1			85
							658	9									
09	169880	X	39299	-0-	-130581	-0-	1196	1	37516	2	Y	534	530	1			89
							587	9									
10	41580	X	41580	-0-	-0-	-0-	1309	1	39637	2	Y	576	570	1			95
							634	9									
11	39968	X	39968	-0-	-0-	-0-	1193	1	38144	2	Y	574	557	1			112
							631	9									
*12	40516	X	40516	-0-	-0-	-0-	1222	1	38612	2	Y	620	636	1			96
							682	9									

TOTAL GAS PROD: 526,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,400

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

01	14B DENY	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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	EOM BALANCE
01	28334	X	14100	-0-	-14234	-0-	16	1	13949	2	Y	123	132	1	13
							135	9							
02	25592	X	24765	-0-	-827	-0-	7	1	24486	2	Y	247	228	1	32
							272	9							
03	28334	X	26267	-0-	-2067	-0-	25964	2	303	9	Y	275	284	1	23
04	26700	X	25075	-0-	-1625	-0-	241	1	24531	2	Y	275	239	1	59
							303	9							
05	27404	X	24749	-0-	-2655	-0-	898	1	23562	2	Y	263	282	1	40
							289	9							
06	T. A.		24667	-0-	24667	24667	1295	1	23033	2	Y	308	321	1	27
							339	9							
07	T. A.		25231	-0-	25231	49898	1350	1	23599	2	Y	256	223	1	60
							282	9							
08	T. A.		24680	-0-	24680	74578	1384	1	22992	2	Y	276	291	1	45
							304	9							
09	98132	X	23554	-0-	-74578	-0-	1374	1	21868	2	Y	284	281	1	48
							312	9							
10	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	1350	1	21925	2	Y	299	293	1	54
							329	9							
11	24660	X	22863	-0-	-1797	-0-	1225	1	21315	2	Y	294	287	1	61
							323	9							
12	25234	X	22484	-0-	-2750	-0-	1221	1	20918	2	Y	314	323	1	52
							345	9							

TOTAL GAS PROD: 282,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,214

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	EOM BALANCE
01	36890	X	31942	-0-	-4948	-0-	37	1	31554	2	Y	319	312	1	33
							351	9							
02	33320	X	27571	-0-	-5749	-0-	8	1	27306	2	Y	234	237	1	30
							257	9							
03	36890	X	32555	-0-	-4335	-0-	32260	2	295	9	Y	268	276	1	22
04	34860	X	31990	-0-	-2870	-0-	31736	2	254	9	Y	231	211	1	42
05	35123	X	32814	-0-	-2309	-0-	2	1	32567	2	Y	223	242	1	23
							245	9							
06	T. A.		31271	-0-	31271	31271	30989	2	282	9	Y	256	256	1	23
07	T. A.		31416	-0-	31416	62687	31188	2	228	9	Y	207	193	1	37
08	T. A.		31077	-0-	31077	93764	30796	2	281	9	Y	255	260	1	32
09	123351	X	29587	-0-	-93764	-0-	29345	2	242	9	Y	220	216	1	36
10	29701	X	29701	-0-	-0-	-0-	29438	2	263	9	Y	239	239	1	36
11	30510	X	28052	-0-	-2458	-0-	27788	2	264	9	Y	240	232	1	44
12	31403	X	28622	-0-	-2781	-0-	28334	2	288	9	Y	262	268	1	38

TOTAL GAS PROD: 366,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,954

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	48236	X	44365	-0-	-3871	-0-	43669	2	696	9	N	633	703	1			133
02	43568	X	38578	-0-	-4990	-0-	37994	2	584	9	N	531	532	1			132
03	48236	X	41629	-0-	-6607	-0-	40831	2	798	9	N	725	534	1			323
04	45480	X	38450	-0-	-7030	-0-	153	1	37539	2	N	689	714	1			298
							758	9									
05	45725	X	39002	-0-	-6723	-0-	186	1	38006	2	N	736	904	1			130
							810	9									
06	42930	X	36622	-0-	-6308	-0-	180	1	35768	2	N	613	538	1			205
							674	9									
07	42718	X	36842	-0-	-5876	-0-	186	1	36007	2	N	590	533	1			262
							649	9									
08	41633	X	35637	-0-	-5996	-0-	186	1	34803	2	N	589	714	1			137
							648	9									
09	38460	X	33344	-0-	-5116	-0-	180	1	32530	2	N	576	534	1			179
							634	9									
10	38998	X	30528	-0-	-8470	-0-	168	1	29781	2	N	526	537	1			168
							579	9									
11	36630	X	27576	-0-	-9054	-0-	168	1	26860	2	N	498	529	1			137
							548	9									
12	36828	X	27772	-0-	-9056	-0-	30	1	27241	2	N	455	514	1			78
							501	9									

TOTAL GAS PROD: 430,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,161

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	63116	X	58812	-0-	-4304	-0-	58347	2	465	9	N	423	353	1			262
02	57008	X	50726	-0-	-6282	-0-	50381	2	345	9	N	314	353	1			223
03	63116	X	54589	-0-	-8527	-0-	53972	2	617	9	N	561	537	1			247
04	60030	X	50329	-0-	-9701	-0-	153	1	49583	2	N	539	543	1			243
							593	9									
05	60543	X	51424	-0-	-9119	-0-	186	1	50582	2	N	596	716	1			123
							656	9									
06	56910	X	48638	-0-	-8272	-0-	180	1	47778	2	N	618	366	1			375
							680	9									
07	56172	X	48931	-0-	-7241	-0-	186	1	48217	2	N	480	543	1			312
							528	9									
08	54591	X	47804	-0-	-6787	-0-	186	1	47127	2	N	446	540	1			218
							491	9									
09	50340	X	45701	-0-	-4639	-0-	180	1	44884	2	N	579	544	1			253
							637	9									
10	51429	X	41754	-0-	-9675	-0-	168	1	41154	2	N	393	536	1			110
							432	9									
11	48630	X	33942	-0-	-14688	-0-	168	1	33440	2	N	304	356	1			58
							334	9									
12	48918	X	34968	-0-	-13950	-0-	30	1	34576	2	N	329	175	1			212
							362	9									

TOTAL GAS PROD: 567,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,582

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	58125	X	53813	-0-	-4312	-0-	52959	2	854	9	N	776	738	1			154
02	52500	X	45112	-0-	-7388	-0-	44553	2	559	9	N	508	544	1			118
03	55738	X	47426	-0-	-8312	-0-	46865	2	561	9	N	510	546	1			82
04	53940	X	44323	-0-	-9617	-0-	43728	2	595	9	N	541	374	1			249
05	55738	X	45581	-0-	-10157	-0-	45035	2	546	9	N	496	539	1			206
06	52080	X	45304	-0-	-6776	-0-	44809	2	495	9	N	450	372	1			284
07	49941	X	44128	-0-	-5813	-0-	43620	2	508	9	N	462	549	1			197
08	47430	X	43587	-0-	-3843	-0-	43089	2	498	9	N	453	527	1			123
09	45300	X	39191	-0-	-6109	-0-	38753	2	438	9	N	398	362	1			159
10	46810	X	28592	-0-	-18218	-0-	28322	2	270	9	N	245	174	1			230
11	45300	X	30725	-0-	-14575	-0-	30319	2	406	9	N	369	372	1			227
12	44113	X	30347	-0-	-13766	-0-	29908	2	439	9	N	399	369	1			257

TOTAL GAS PROD: 498,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,607

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2735	-0-	-489	-0-	188	1	2544	3	N	3					172
							3	9									
02	2912		2176	-0-	-736	-0-	166	1	2001	3	N	8					180
							9	9									
03	3224		2862	-0-	-362	-0-	226	1	2621	3	N	14					194
							15	9									
04	2970	#	2750	-0-	-220	-0-	138	1	2586	3	N	24	175	1			43
							26	9									
05	2728	#	2541	-0-	-187	-0-	252	1	2267	3	N	20					63
							22	9									
06	2760	#	2497	-0-	-263	-0-	260	1	2233	3	N	4					67
							4	9									
07	2852	#	2745	-0-	-107	-0-	303	1	2433	3	N	8					75
							9	9									
08	2852	#	2705	-0-	-147	-0-	242	1	2457	3	N	5					80
							6	9									
09	2760	#	2689	-0-	-71	-0-	214	1	2442	3	N	30					110
							33	9									
10	2573	#	1747	-0-	-826	-0-	227	1	1496	3	N	22					132
							24	9									
11	2670	#	347	-0-	-2323	-0-	32	1	315	3	N	-0-					132
12	2759	#	2632	-0-	-127	-0-	222	1	2391	3	N	17					149
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 28,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF. 11554 - 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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	3	7	9	N	6					22
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	3	2	9	N	2					24
03	1085	N	148	-0-	-937	-0-	148	3			N	-0-					24
04	1170	N	466	-0-	-704	-0-	466	3			N	-0-					24
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			N	-0-					24
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					24
07	496	N	236	-0-	-260	-0-	236	3			N	-0-					24
08	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	3			N	-0-					24
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					24
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					24
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - PLUGGED 02/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		987	-0-	987	987	981	3	6	9	N	5					5
08	SI MULT		2503	-0-	2503	3490	2494	3	9	9	N	8					13
09	SI MULT		2752	-0-	2752	6242	2719	3	33	9	N	30					43
10	SI MULT		2782	-0-	2782	9024	2752	3	30	9	N	27					70
11	11763	X	2739	-0-	-9024	-0-	2699	3	40	9	N	36					106
*12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2765	3	31	9	N	28					134

TOTAL GAS PROD: 14,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					114
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	578	3			N	-0-					114
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					114
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	457	3	2	9	N	2					116
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	468	3	6	9	N	5					121
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	434	3	1	9	N	1					122
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	N	2					124
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	N	1	71	1			54
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3					57
10	496	N	305	-0-	-191	-0-	292	3	13	9	N	12					69
11	510	N	245	-0-	-265	-0-	243	3	2	9	N	2					71
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	N	5					76

TOTAL GAS PROD: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					20
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					20
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					20
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					20
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					20
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					20
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	N	1					21
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					21
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					21
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					21
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					21
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

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	120	-0-	120	120	120	120	2			N	-0-					15
*08	14B2 EXT	212	-0-	212	332	212	212	2			N	-0-					15
*09	14B2 EXT	205	-0-	205	537	205	205	2			N	-0-					15
*10	14B2 EXT	215	-0-	215	752	215	215	2			N	-0-					15
11	14B DENY	207	-0-	207	959	207	207	2			N	-0-					15
12	14B2 EXT	214	-0-	214	1173	214	214	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP //CONT.// 310348
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	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	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2725	2	11	9	N	10					48
05	3100	N	3350	-0-	250	250	3306	2	44	9	N	40					88
06	3000	N	3409	-0-	409	659	3365	2	44	9	N	40					128
*07	3100	N	2728	-0-	-372	287	2685	2	43	9	N	39					167
*08	3731	X	3444	-0-	-287	-0-	3404	2	40	9	N	36					203
*09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3192	2	46	9	N	42					245
*10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3390	2	29	9	N	26					271
*11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					271
*12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					271

TOTAL GAS PROD: 28,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	35	1	1474	2	N	-0-					36
							6	4									
02	1624	N	976	-0-	-648	-0-	21	1	936	2	N	14					50
							4	4	15	9							
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	41	1	2066	2	N	44					94
							2	4	48	9							
04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	27	1	1385	2	N	30	107	1			17
							33	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	33	1	1544	2	N	14					31
							2	4	15	9							
06	2100	N	1375	-0-	-725	-0-	30	1	1337	2	N	7					38
							8	9									
07	1488	N	971	-0-	-517	-0-	22	1	945	2	N	-0-					38
							4	4									
08	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	25	1	1176	2	N	10					48
							9	4	11	9							
09	1380	N	863	-0-	-517	-0-	16	1	835	2	N	7					55
							4	4	8	9							
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	18	1	1503	2	N	10					65
							2	4	11	9							
*11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	4	Y	49	50	1			64
							54	9									
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2195	2	37	4	Y	63	121	1			6
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 18,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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-

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 #: 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	4030	X	3111	-0-	-919	-0-	71	1	3028	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	62	1	2811	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	25	1	1302	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1110	X	90	-0-	-1020	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	59	1	2742	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	88	1	3903	2	Y	-0-					-0-
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	2790	X	531	-0-	-2259	-0-	11	1	516	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	3990	X	3516	-0-	-474	-0-	66	1	3435	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	4123	X	608	-0-	-3515	-0-	7	1	597	2	Y	3					3
							1	4	3	9							
11	3990	X	3853	-0-	-137	-0-	3833	2	2	4	Y	16					19
							18	9									
12	3627	X	1423	-0-	-2204	-0-	1393	2	23	4	Y	6					25
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1626	-0-	-79	-0-	37	1	1583	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1540	N	1459	-0-	-81	-0-	32	1	1421	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	31	1	1559	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	28	1	1421	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	34	1	1564	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	33	1	1474	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	33	1	1371	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	30	1	1355	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	25	1	1292	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	1395	N	886	-0-	-509	-0-	10	1	869	2	Y	5					5
							1	4	6	9							
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1332	2	1	4	Y	8					13
							9	9									
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1348	2	23	4	Y	6	1	1			18
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 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	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.		786	-0-	786	786	15 3	1 4	768	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		718	-0-	718	1504	8 1	1 4	705 4	2 9	Y	4					4
11	T. A.		917	-0-	917	2421	910	2	7	9	Y	6					10
*12	3467	X	1046	-0-	-2421	-0-	1025 4	2 9	17	4	Y	4	1	1			13

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 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	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	77 13	1 4	3300	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3883	-0-	-65	-0-	84 15	1 4	3784	2	Y	-0-					-0-
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	86 4	1 4	4332	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3940	-0-	-260	-0-	77	1	3863	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3646	-0-	-663	-0-	76 4	1 4	3566	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3377	-0-	-913	-0-	74	1	3303	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3281	-0-	-1152	-0-	75 14	1 4	3192	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3270	-0-	-605	-0-	70 25	1 4	3175	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2827	-0-	-923	-0-	53 12	1 4	2762	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2014	-0-	-1644	-0-	23 3	1 4	1977 11	2 9	Y	10					10
11	3390	X	3024	-0-	-366	-0-	3003 20	2 9	1	4	Y	18					28
12	3286	X	1527	-0-	-1759	-0-	1493 9	2 9	25	4	Y	8	1	1			35

TOTAL GAS PROD: 38,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 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	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 (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 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	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	20	1	925	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	48	1	2424	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	52	1	2627	2	Y	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	44	1	2100	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	37	1	1643	2	Y	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	2139	N	1035	-0-	-1104	-0-	22	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	1680	N	942	-0-	-738	-0-	18	1	920	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	1364	N	920	-0-	-444	-0-	11	1	902	2	Y	5					5
							1	4	6	9							
11	3000	N	3161	-0-	161	161	3145	2	1	4	Y	14					19
							15	9									
*12	2135	N	1974	-0-	-161	-0-	1810	2	30	4	Y	122	31	1			110
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 20,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	N	2					2
							2	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2					4
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	253	2	4	4	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	37	1	1559	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	32	1	1486	2	Y	11	10	1			1
							6	4	12	9							
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	29	1	1434	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	35	1	1781	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	31	1	1463	2	Y	5	6	1			-0-
							2	4	6	9							
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	32	1	1448	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1612	N	626	-0-	-986	-0-	14	1	607	2	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
08	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	32	1	1432	2	Y	4	4	1			-0-
							11	4	4	9							
09	1470	N	23	-0-	-1447	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	66	-0-	-554	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1077	-0-	-363	-0-	1072	2	1	4	Y	4					4
							4	9									
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	2	15	4	Y	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

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-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-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
EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	663	-0-	-174	-0-	16	1	644	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	1344	N	826	-0-	-518	-0-	17	1	806	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	1705	N	848	-0-	-857	-0-	17	1	830	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	17	1	855	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	802	-0-	-128	-0-	17	1	784	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	810	N	621	-0-	-189	-0-	14	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	577	-0-	-322	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	20	1	892	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	36	1	1872	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	29	1	2476	2	Y	13					13
							3	4	14	9							
11	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2940	2	1	4	Y	19					32
							21	9									
*12	3100	N	3296	-0-	196	196	3227	2	54	4	Y	14	2	1			44
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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 #: 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	4	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	2	1	130	2	Y	1					1
							1	9									
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	127	2	1	9	Y	1					2
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	244	2	4	4	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					3
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	55	2	1	4	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 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	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 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	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	35	1	1499	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	32	1	1414	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	33	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	31	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	34	1	1591	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	34	1	1523	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	33	1	1421	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	32	1	1438	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	26	1	2177	2	Y	26					26
							3	4	29	9							
11	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1291	2	1	4	Y	12					38
							13	9									
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1627	2	27	4	Y	7	2	1			43
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	899	N	841	-0-	-58	-0-	20	1	818	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	770	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	17	1	871	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	21	1	953	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	19	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	804	-0-	-95	-0-	18	1	783	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	18	1	809	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	870	N	747	-0-	-123	-0-	14	1	730	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	9	1	783	2	Y	4					4
							1	4	4	9							
11	810	N	608	-0-	-202	-0-	602	2	6	9	Y	5					9
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	847	2	14	4	Y	4	1	1			12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

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-

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 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1108	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4381	-0-	1581	1581	4381	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2714	-0-	-386	1195	2714	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1949	-0-	-1051	144	1949	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3790	-0-	690	834	3790	2			N	-0-					-0-
06	3143	X	2309	-0-	-834	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2133	-0-	-781	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2038	-0-	-876	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1917	-0-	-903	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1880	-0-	-1034	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1846	-0-	-293	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,848 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					121
02	56	X	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					121
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					121
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					121
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					121
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					121
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					121
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					121
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					121
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					121
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					121
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 390 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	3286	X	2487	-0-	-799	-0-	2440	2	47	9	Y	43	91	1			37
02	2912	X	2185	-0-	-727	-0-	2148	2	37	9	Y	34					71
03	3224	X	2455	-0-	-769	-0-	2407	2	48	9	Y	44	1	8			114
04	3120	X	2329	-0-	-791	-0-	2284	2	45	9	Y	41	93	1			62
05	3224	X	2500	-0-	-724	-0-	2449	2	51	9	Y	46					108
06	2400	X	1977	-0-	-423	-0-	1944	2	33	9	Y	30	91	1			47
07	2449	X	2090	-0-	-359	-0-	2059	2	31	9	Y	28					75
08	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	2237	2	37	9	Y	34	81	1			28
09	2430	X	2123	-0-	-307	-0-	2089	2	34	9	Y	31					59
10	2511	X	1592	-0-	-919	-0-	1559	2	33	9	Y	30					89
*11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3481	2	52	9	Y	47	80	1			56
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 25,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	N	12	150	1			16
02	784	N	9	-0-	-775	-0-	9	2			N	-0-					16
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					16
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
05	9	N	-0-	-0-	-9	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					16
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					16
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					16
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					16
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
BIG GAS OIL LLC 069432
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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					27
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	651	2	9	9	N	8					35
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					35
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	707	2	12	9	N	11					46
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					53
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	694	2	2	9	N	2					55
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	663	2	2	9	N	2					57
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3					60
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	695	2	9	9	N	8					68
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1					69
11	720	N	269	-0-	-451	-0-	269	2			N	-0-					69
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	N	8					77

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
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-					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	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1869 3	22 9	N	20			106
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1445 3	15 9	N	14			120
03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1485 3	17 9	N	15			135
04	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	1375 3	8 9	N	7			142
05	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	1165 3	7 9	N	6			148
06	1440	N	1212	-0-	-228	-0-	1212 3		N	-0-	147 1		1
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			1
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			1
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-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: 8,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GLOBAL XRC CORP 310348
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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.		-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 (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	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	35	1	1473	2	Y	3	2	1			1
							6	4	3	9							
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	30	1	1393	2	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	2	Y	5	1	1			5
							1	4	6	9							
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	30	1	1515	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
05	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	33	1	1540	2	Y	2	1	1			2
							2	4	2	9							
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	35	1	1568	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	34	1	1426	2	Y	12	9	1			5
							6	4	13	9							
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	38	1	1715	2	Y	5	9	1			1
							14	4	6	9							
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	32	1	1640	2	Y	5					6
							7	4	6	9							
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	18	1	1534	2	Y	17					23
							2	4	19	9							
*11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1331	2	1	4	Y	18	17	1			24
							20	9									
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1453	2	25	4	Y	15	3	1			36
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		82	-0-	82	82	2	1	78	2	Y	2					2
							2	9									
10	T. A.		58	-0-	58	140	1	1	54	2	Y	3					5
							3	9									
11	T. A.		10	-0-	10	150	10	2			Y	-0-					5
*12	2323	X	2173	-0-	-150	-0-	2127	2	36	4	Y	9					14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-		38	1	1627	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-		21	1	965	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
03	837	N	699	-0-	-138	-0-		14	1	684	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-		18	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	591	-0-	-277	-0-		12	1	578	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	690	N	380	-0-	-310	-0-		8	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	332	-0-	-536	-0-		8	1	323	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
08	558	N	298	-0-	-260	-0-		7	1	289	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
09	390	N	300	-0-	-90	-0-		6	1	293	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
10	341	N	276	-0-	-65	-0-		3	1	272	2	Y	1					1
								1	9									
11	300	N	22	-0-	-278	-0-		21	2	1	9	Y	1					2
12	310	N	19	-0-	-291	-0-		19	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

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	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-		109	1	4640	2	Y	-0-					-0-
								19	4									
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-		111	1	5005	2	Y	31	28	1			3
								20	4	34	9							
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-		110	1	5555	2	Y	28	29	1			2
								5	4	31	9							
04	5130	X	4351	-0-	-779	-0-		84	1	4248	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
05	5580	X	4060	-0-	-1520	-0-		85	1	3959	2	Y	11	12	1			1
								4	4	12	9							
06	5400	X	3073	-0-	-2327	-0-		67	1	2996	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
07	5580	X	2710	-0-	-2870	-0-		62	1	2625	2	Y	11	11	1			1
								11	4	12	9							
08	3317	X	2306	-0-	-1011	-0-		49	1	2230	2	Y	8	9	1			-0-
								18	4	9	9							
09	3210	X	945	-0-	-2265	-0-		18	1	920	2	Y	3					3
								4	4	3	9							
10	3317	X	21	-0-	-3296	-0-		21	2			Y	-0-					3
11	3060	X	130	-0-	-2930	-0-		130	2			Y	-0-					3
12	2697	X	1680	-0-	-1017	-0-		1644	2	28	4	Y	7					10
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	73	1	3093	2	N	-0-					-0-
							12	4									
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	64	1	2904	2	N	-0-					-0-
							12	4									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	63	1	3192	2	N	-0-					-0-
							3	4									
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	63	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	69	1	3206	2	N	-0-					-0-
							3	4									
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	69	1	3105	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	69	1	2935	2	N	-0-					-0-
							13	4									
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	70	1	3178	2	N	-0-					-0-
							26	4									
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	60	1	3093	2	N	-0-					-0-
							14	4									
*10	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	35	1	2936	2	N	15					15
							4	4	17	9							
*11	3150	X	2679	-0-	-471	-0-	2657	2	1	4	N	19					34
							21	9									
*12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3233	2	54	4	N	14	37	1			11
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 37,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1147	N	965	-0-	-182	-0-	22	1	939	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	19	1	841	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	19	1	927	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	18	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	19	1	914	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	19	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	792	-0-	-169	-0-	18	1	771	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	14	1	609	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	840	N	528	-0-	-312	-0-	10	1	516	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	806	N	497	-0-	-309	-0-	6	1	487	2	Y	3					3
							1	4	3	9							
11	600	N	374	-0-	-226	-0-	371	2	3	9	Y	3					6
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	* * 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.		237	-0-	237	237	236	2	1	9	Y	1					1
12	T. A.		325	-0-	325	562	319	2	5	4	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

01	1147	N	697	-0-	-450	-0-	697	2			N	-0-					99
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					99
03	1116	N	469	-0-	-647	-0-	469	2			N	-0-					99
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					99
08	1302	N	535	-0-	-767	-0-	535	2			N	-0-					99
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					99
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					99
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					99
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3134	2	45	9	Y	41	90	1			35
02	2436	X	2409	-0-	-27	-0-	2372	2	37	9	Y	34					69
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3290	2	45	9	Y	41					110
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3520	2	44	9	Y	40	90	1			60
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3880	2	50	9	Y	45					105
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3786	2	40	9	Y	36	88	1			53
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3287	2	37	9	Y	34					87
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3926	2	36	9	Y	33	93	1			27
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3232	2	41	9	Y	37					64
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3848	2	51	9	Y	46					110
*11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2905	2	50	9	Y	45	99	1			56
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 37,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	149	1	1401	2	N	50					92
							55	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	143	1	1156	2	N	121	181	1			32
							133	9									
03	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	156	1	1346	2	N	78					110
							86	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	119	1	1198	2	N	64					174
							70	9									
05	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	145	1	1126	2	N	54	173	1			55
							59	9									
06	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	158	1	1157	2	N	65					120
							72	9									
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	173	1	1129	2	N	57					177
							63	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	193	1	1251	2	N	61	188	1			50
							67	9									
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	172	1	1159	2	N	50					100
							55	9									
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	190	1	1242	2	N	57					157
							63	9									
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	70	184	1			43
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	162	1	1038	2	N	55					98
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 15,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2861	3	62	9	N	56	191	1			103
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2793	3	83	9	N	75					178
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3042	3	76	9	N	69	191	1			56
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2270	3	53	9	N	48					104
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2002	3	39	9	N	35					139
06	1320	X	930	-0-	-390	-0-	928	3	2	9	N	2					141
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2611	3	57	9	N	52					193
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3011	3	55	9	N	50	175	1			68
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2947	3	72	9	N	65					133
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2562	3	63	9	N	57					190
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2477	3	67	9	N	61					251
*12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2417	3	61	9	N	55	191	1			115

TOTAL GAS PROD: 30,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	465	1	3368	2	N	56					138
							62	9									
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	420	1	3434	2	N	63	177	1			24
							69	9									
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	465	1	3745	2	N	76					100
							84	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	450	1	3652	2	N	74					174
							81	9									
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	450	1	3749	2	N	66	182	1			58
							73	9									
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	450	1	3328	2	N	58					116
							64	9									
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	420	1	3339	2	N	41					157
							45	9									
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	465	1	3550	2	N	41	166	1			32
							45	9									
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	450	1	3465	2	N	53					85
							58	9									
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	360	1	2674	2	N	40					125
							44	9									
11	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	390	1	2201	2	N	18					143
							20	9									
*12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	465	1	3246	2	N	51	186	1			8
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 45,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1337	2	254	9	N	231	468	1			14
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1160	2	100	9	N	91					105
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1222	2	64	9	N	58					163
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1224	2	63	9	N	57					220
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1258	2	177	9	N	161	371	1			10
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1133	2	108	9	N	98					108
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1348	2	68	9	N	62					170
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1464	2	69	9	N	63					233
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1401	2	45	9	N	41					274
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1404	2	42	9	N	38					312
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1271	2	26	9	N	24	175	1			161
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 15,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	25	1	1051	2	N	-0-					75
							4	4									
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	21	1	974	2	N	4					79
							4	4	4	9							
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	23	1	1116	2	N	32					111
							1	4	35	9							
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	33	1	1678	2	N	38	80	1			69
							42	9									
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	40	1	1826	2	N	47					116
							2	4	52	9							
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	29	1	1293	2	N	5					121
							6	9									
07	1798	N	928	-0-	-870	-0-	21	1	903	2	N	-0-					121
							4	4									
08	1922	N	991	-0-	-931	-0-	21	1	962	2	N	-0-					121
							8	4									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	25	1	1319	2	N	-0-					121
							6	4									
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	17	1	1445	2	N	60					181
							2	4	66	9							
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	831	2	129	9	Y	117	121	1			177
12	1395	N	734	-0-	-661	-0-	705	2	12	4	Y	15	1	1			191
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 14,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	45	1	1886	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	34	1	1514	2	Y	2	2	1			-0-
							6	4	2	9							
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	34	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	24	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2316	-0-	2316	2316	44	1	2262	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	T. A.		5221	-0-	5221	7537	59	1	5043	2	Y	102					102
							7	4	112	9							
*11	T. A.		4574	-0-	4574	12111	4447	2	2	4	Y	114	118	1			98
							125	9									
*12	16422	X	4311	-0-	-12111	-0-	4093	2	69	4	Y	135	110	1			123
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 22,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	3256	2	Y	8	9	1			1
							13	4	9	9							
02	3976	X	3253	-0-	-723	-0-	69	1	3134	2	Y	34	32	1			3
							13	4	37	9							
03	4371	X	3723	-0-	-648	-0-	72	1	3618	2	Y	27	28	1			2
							3	4	30	9							
04	4140	X	3820	-0-	-320	-0-	73	1	3722	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
05	4278	X	3830	-0-	-448	-0-	80	1	3709	2	Y	34	34	1			3
							4	4	37	9							
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	84	1	3739	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
07	3937	X	3216	-0-	-721	-0-	73	1	3100	2	Y	27	26	1			3
							13	4	30	9							
08	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	75	1	3443	2	Y	28	30	1			1
							28	4	31	9							
09	3690	X	2902	-0-	-788	-0-	55	1	2834	2	Y	-0-					1
							13	4									
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	48	1	4053	2	Y	69					70
							6	4	76	9							
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3894	2	2	4	Y	28					98
							31	9									
*12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3727	2	63	4	Y	21	3	1			116
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 43,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	459	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	11	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	11	1	510	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	380	-0-	-147	-0-	8	1	371	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	10	1	445	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	11	1	589	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	445	2	Y	39					39
							1	4	43	9							
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	2	3	9	Y	3					42
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	540	2	9	4	Y	2					44
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	403	N	-0-	-0-	-403	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	4	Y	9					9
							10	9									
*12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2024	2	34	4	Y	9					18
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	4061	X	1600	-0-	-2461	-0-	36	1	1555	2	Y	3	2	1			1
							6	4	3	9							
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	32	1	1432	2	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							
03	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	33	1	1669	2	Y	6	1	1			6
							1	4	7	9							
04	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	31	1	1534	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
05	1302	X	1181	-0-	-121	-0-	24	1	1152	2	Y	4	2	1			3
							1	4	4	9							
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	36	1	1636	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	36	1	1517	2	Y	7	4	1			3
							7	4	8	9							
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	36	1	1655	2	Y	2	4	1			1
							13	4	2	9							
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	49	1	2555	2	Y	3					4
							11	4	3	9							
10	3100	N	5448	-0-	2348	2348	61	1	5217	2	Y	148					152
							7	4	163	9							
11	3000	N	4643	-0-	1643	3991	4467	2	2	4	Y	158	180	1			130
							174	9									
*12	3100	N	4585	-0-	1485	5476	4432	2	74	4	Y	72	36	1			166
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 29,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	22	1	914	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	19	1	862	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	18	1	918	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	20	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	23	1	1066	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	24	1	998	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	24	1	1097	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	25	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	21	1	1775	2	Y	52					52
							2	4	57	9							
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	4	Y	55	64	1			43
							61	9									
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1354	2	23	4	Y	16	12	1			47
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	20	1	820	2	N	-0-					-0-
							4	4									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	16	1	741	2	N	-0-					-0-
							3	4									
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	15	1	834	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	16	1	823	2	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	18	1	843	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	2	N	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	18	1	747	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	806	N	619	-0-	-187	-0-	14	1	600	2	N	-0-					-0-
							5	4									
09	780	N	128	-0-	-652	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	775	N	218	-0-	-557	-0-	2	1	195	2	N	19					19
							21	9									
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	Y	3					22
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	606	2	10	4	Y	13					35
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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 LIFT (I)(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	1110	-0-	-6	-0-		24	1	1082	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		23	1	1011	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		23	1	1122	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		22	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-		23	1	1111	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-		23	1	1040	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	905	-0-	-242	-0-		21	1	880	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
08	1147	N	929	-0-	-218	-0-		20	1	902	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-						Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	897	-0-	-2	-0-		20	1	874	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-		17	1	796	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-		17	1	885	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-		17	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	893	-0-	-6	-0-		19	1	873	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	870	N	859	-0-	-11	-0-		19	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-		18	1	756	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
08	868	N	850	-0-	-18	-0-		18	1	825	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
09	840	N	821	-0-	-19	-0-		15	1	802	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-		9	1	796	2	Y	4					4
								1	4	4	9							
11	810	N	800	-0-	-10	-0-		793	2	7	9	Y	6					10
12	837	N	191	-0-	-646	-0-		187	2	3	4	Y	1	1	1			10
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	310	N	279	-0-	-31	-0-	6	1	272	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	221	2	2	9	Y	2					3
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	227	2	4	4	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1023	N	841	-0-	-182	-0-	19	1	819	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	17	1	746	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	16	1	816	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	848	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	18	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	640	-0-	-228	-0-	15	1	622	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	835	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	15	1	778	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	9	1	774	2	Y	4					4
							1	4	4	9							
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	Y	6					10
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	14	4	Y	4	1	1			13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 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	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 (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 10480 - 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	2604	X	420	-0-	-2184	-0-	76	1	344	2	N	-0-	119	1			30
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					30
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					30
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					30
05	1248	X	-0-	-0-	-1248	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 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	1519	N	458	-0-	-1061	-0-	85	1	373	2	N	-0-	122	1			23
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					23
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					23
04	450	N	-0-	-0-	-450	-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_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	427	-0-	-1433	-0-	78	1	349	2	N	-0-	107	1			21
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					21
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					21
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 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	589	N	218	-0-	-371	-0-	38 17	1 9	163	2	N	15	73	1			23
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					23
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					23
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 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
02	4004		-0-	-0-	-4004	-0-					N	713	323	1			390
03	4433		-0-	-0-	-4433	-0-					N	613	886	1			117
04	4290		-0-	-0-	-4290	-0-					N	405	280	1			242
05	4433		-0-	-0-	-4433	-0-					N	155	272	1			125
06	4290		-0-	-0-	-4290	-0-					N	495	332	1			288
07	4433		-0-	-0-	-4433	-0-					N	129	282	1			135
08	4433		-0-	-0-	-4433	-0-					N	232	130	1			237
09	4290		-0-	-0-	-4290	-0-					N	162	132	1			267
10	4433		-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					267
11	4290		-0-	-0-	-4290	-0-					N	78	148	1			197
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,982

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 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-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 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	5365	X	4985	-0-	-380	-0-	3872	2	1113	9	N	1012	727	1			285
02	5180	X	4344	-0-	-836	-0-	3805	2	539	9	N	490	510	1			265
03	5735	X	3912	-0-	-1823	-0-	3386	2	526	9	N	478	473	1			270
04	5550	X	2806	-0-	-2744	-0-	2561	2	245	9	N	223	283	1			210
05	5735	X	3553	-0-	-2182	-0-	3176	2	377	9	N	343	251	1			302
06	5550	X	2390	-0-	-3160	-0-	2185	2	205	9	N	186	321	1			167
07	5735	X	2757	-0-	-2978	-0-	2559	2	198	9	N	180					347
08	5735	X	2831	-0-	-2904	-0-	2508	2	323	9	N	294	328	1			313
09	3450	X	1902	-0-	-1548	-0-	1819	2	83	9	N	75					388
10	3565	X	2556	-0-	-1009	-0-	2471	2	85	9	N	77	168	1			297
11	2730	X	2499	-0-	-231	-0-	2166	2	333	9	N	303	342	1			258
12	2821	X	1974	-0-	-847	-0-	1964	2	10	9	N	9					267

TOTAL GAS PROD: 36,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,670

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 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	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1273	2	30	9	N	27					52
02	1820	N	1239	-0-	-581	-0-	1219	2	20	9	N	18	1	8			69
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1778	2	37	9	N	34	1	8			102
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					102
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1823	2	2	9	N	2					104
06	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	1606	2	22	9	N	20					124
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					124
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2329	2	140	9	N	127	181	1			70
09	1620	N	973	-0-	-647	-0-	945	2	28	9	N	25					95
10	2201	N	1476	-0-	-725	-0-	1476	2			N	-0-					95
11	2400	N	2081	-0-	-319	-0-	2081	2			N	-0-					95
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2139	2	55	9	N	50					145

TOTAL GAS PROD: 21,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	10228	-0-	-64	-0-	10151	2	77	9	N	70					131
02	9296	X	8718	-0-	-578	-0-	8657	2	61	9	N	55					186
03	13082	X	10009	-0-	-3073	-0-	9930	2	79	9	N	72	188	1			70
04	12450	X	7716	-0-	-4734	-0-	7641	2	75	9	N	68					138
05	12865	X	10284	-0-	-2581	-0-	10076	2	208	9	N	189	186	1			141
06	9900	X	9318	-0-	-582	-0-	9318	2			N	-0-					141
07	10013	X	9346	-0-	-667	-0-	9282	2	64	9	N	58	114	1			85
08	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10430	2	51	9	N	46					131
09	9960	X	5140	-0-	-4820	-0-	5066	2	74	9	N	67					198
10	10292	X	7904	-0-	-2388	-0-	7862	2	42	9	N	38					236
11	10140	X	7318	-0-	-2822	-0-	7285	2	33	9	N	30					266
12	10478	X	9208	-0-	-1270	-0-	9208	2			N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 105,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1024	-0-	-896	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	7	-0-	-1047	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1652	-0-	-394	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	504	-0-	-1086	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1	-0-	-2231	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3805	-0-	-1930	-0-	3755	2	50	9	N	45					202
02	4928	X	4309	-0-	-619	-0-	4266	2	43	9	N	39	184	1			57
03	5301	X	4040	-0-	-1261	-0-	4001	2	39	9	N	35					92
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6242	2	58	9	N	53					145
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7356	2	92	9	N	84	182	1			47
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6972	2	53	9	N	48					95
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6976	2	43	9	N	39					134
08	7440	X	6805	-0-	-635	-0-	6771	2	34	9	N	31					165
09	7200	X	4596	-0-	-2604	-0-	4564	2	32	9	N	29					194
10	7440	X	4178	-0-	-3262	-0-	4153	2	25	9	N	23					217
11	7020	X	5215	-0-	-1805	-0-	5178	2	37	9	N	34					251
12	7006	X	3260	-0-	-3746	-0-	3243	2	17	9	N	15					266

TOTAL GAS PROD: 64,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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. 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	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					73
02	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					73
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					73
04	10170	X	6189	-0-	-3981	-0-	6189	2			N	-0-					73
05	10509	X	5797	-0-	-4712	-0-	5797	2			N	-0-					73
06	10170	X	6089	-0-	-4081	-0-	6089	2			N	-0-					73
07	8959	X	5951	-0-	-3008	-0-	5951	2			N	-0-					73
08	8742	X	4828	-0-	-3914	-0-	4828	2			N	-0-					73
09	6180	X	5612	-0-	-568	-0-	5612	2			N	-0-					73
10	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					73
11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					73
12	5952	X	5736	-0-	-216	-0-	5736	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 83,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	14198	X	5394	-0-	-8804	-0-	5297	2	97	9	N	88					192
02	20104	X	12292	-0-	-7812	-0-	12192	2	100	9	N	91	189	1			94
03	22258	X	18678	-0-	-3580	-0-	18502	2	176	9	N	160	182	1			72
04	21540	X	19058	-0-	-2482	-0-	18856	2	202	9	N	184					256
05	17174	X	15115	-0-	-2059	-0-	15008	2	107	9	N	97	184	1			169
06	18090	X	15499	-0-	-2591	-0-	15321	2	178	9	N	162					331
07	19685	X	11796	-0-	-7889	-0-	11687	2	109	9	N	99	186	1			244
08	19685	X	16583	-0-	-3102	-0-	16508	2	75	9	N	68					312
09	19050	X	11453	-0-	-7597	-0-	11453	2			N	-0-					312
10	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16584	2	195	9	N	177					489
11	16050	X	12364	-0-	-3686	-0-	12248	2	116	9	N	105	183	1			411
12	16585	X	11535	-0-	-5050	-0-	11479	2	56	9	N	51					462

TOTAL GAS PROD: 166,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	429	-0-	-9491	-0-	377	2	52	9	N	47	170	1			62
02	5544	X	60	-0-	-5484	-0-	32	2	28	9	N	25					87
03	5828	X	39	-0-	-5789	-0-	4	2	35	9	N	32					119
04	1560	X	46	-0-	-1514	-0-	12	2	34	9	N	31					150
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	35					185
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	44					229
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	20	152	1			97
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	57					154
10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	453	2	29	9	N	26					180
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	35	2	24	9	N	22					202
*12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2039	2	14	9	N	13					215

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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	6200	X	6139	-0-	-61	-0-	6139	2			N	-0-					77
02	5600	X	4221	-0-	-1379	-0-	4221	2			N	-0-					77
03	8215	X	5187	-0-	-3028	-0-	5187	2			N	-0-					77
04	7950	X	5368	-0-	-2582	-0-	5368	2			N	-0-					77
05	8215	X	4946	-0-	-3269	-0-	4946	2			N	-0-					77
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					77
07	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	2			N	-0-					77
08	5549	X	4961	-0-	-588	-0-	4961	2			N	-0-					77
09	5970	X	3029	-0-	-2941	-0-	3029	2			N	-0-					77
10	6169	X	5552	-0-	-617	-0-	5552	2			N	-0-					77
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					77
12	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	4943	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 61,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTELLAW WELL #: RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013

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
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 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	2170	X	1647	-0-	-523	-0-	106	1	1529	2	Y	11					69
							12	9									
02	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	414	1	6042	2	Y	16	39	1			46
							18	9									
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	430	1	5983	2	Y	13					59
							14	9									
04	2310	X	2031	-0-	-279	-0-	75	1	1942	2	Y	13					72
							14	9									
05	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	109	1	2358	2	Y	22	40	1			54
							24	9									
06	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	114	1	2331	2	Y	16					70
							18	9									
07	3038	X	1273	-0-	-1765	-0-	72	1	1191	2	Y	9					79
							10	9									
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	152	1	2957	2	Y	23	25	1			77
							25	9									
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	157	1	2430	2	Y	16					93
							18	9									
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	214	1	4541	2	Y	20	21	1			92
							22	9									
11	2940	X	357	-0-	-2583	-0-	20	1	336	2	Y	1					93
							1	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 33,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	230	1	3325	2	Y	15					56
							17	9									
02	2716	X	1725	-0-	-991	-0-	110	1	1600	2	Y	14	34	1			36
							15	9									
03	3255	X	1706	-0-	-1549	-0-	114	1	1585	2	Y	6					42
							7	9									
04	3150	X	2438	-0-	-712	-0-	90	1	2337	2	Y	10					52
							11	9									
05	3255	X	2036	-0-	-1219	-0-	90	1	1929	2	Y	15	32	1			35
							17	9									
06	3150	X	2427	-0-	-723	-0-	113	1	2303	2	Y	10					45
							11	9									
07	2511	X	1828	-0-	-683	-0-	104	1	1715	2	Y	8					53
							9	9									
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	170	1	3301	2	Y	17	28	1			42
							19	9									
09	2430	X	1198	-0-	-1232	-0-	72	1	1120	2	Y	5					47
							6	9									
10	2511	X	1095	-0-	-1416	-0-	49	1	1043	2	Y	3	10	1			40
							3	9									
11	3150	X	2418	-0-	-732	-0-	133	1	2277	2	Y	7					47
							8	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 23,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4035	-0-	-1111	-0-	259	1	3736	2	Y	36					240
							40	9									
02	4648	X	3692	-0-	-956	-0-	235	1	3425	2	Y	29	71	1			198
							32	9									
03	5146	X	3677	-0-	-1469	-0-	244	1	3391	2	Y	38					236
							42	9									
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	265	1	6849	2	Y	60					296
							66	9									
05	4092	X	3156	-0-	-936	-0-	139	1	2992	2	Y	23	50	1			269
							25	9									
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	257	1	5228	2	Y	49					318
							54	9									
07	7409	X	1371	-0-	-6038	-0-	77	1	1280	2	Y	13					331
							14	9									
08	7409	X	2114	-0-	-5295	-0-	102	1	1989	2	Y	21	73	1			279
							23	9									
09	7170	X	2813	-0-	-4357	-0-	169	1	2618	2	Y	24					303
							26	9									
10	5735	X	1886	-0-	-3849	-0-	84	1	1776	2	Y	24	67	1			260
							26	9									
11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	343	1	5871	2	Y	34					294
							37	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 41,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 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	10695	X	7140	-0-	-3555	-0-	461	1	6655	2	Y	22					51
							24	9									
02	10640	X	5454	-0-	-5186	-0-	347	1	5063	2	Y	40	90	1			1
							44	9									
03	11687	X	5397	-0-	-6290	-0-	360	1	5014	2	Y	21					22
							23	9									
04	11310	X	9730	-0-	-1580	-0-	361	1	9337	2	Y	29					51
							32	9									
05	7719	X	7541	-0-	-178	-0-	330	1	7112	2	Y	90	139	1			2
							99	9									
06	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	402	1	8177	2	Y	27					29
							30	9									
07	10044	X	9759	-0-	-285	-0-	554	1	9170	2	Y	32					61
							35	9									
08	10044	X	9400	-0-	-644	-0-	459	1	8904	2	Y	34	81	1			14
							37	9									
09	9720	X	6639	-0-	-3081	-0-	402	1	6215	2	Y	20					34
							22	9									
10	9765	X	5128	-0-	-4637	-0-	230	1	4880	2	Y	16	8	1			42
							18	9									
11	9450	X	6876	-0-	-2574	-0-	379	1	6482	2	Y	14					56
							15	9									
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 81,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	406 35	1 9	5872	2	Y	32					67
02	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	132 3	1 9	1944	2	Y	3	15	1			55
03	2635	X	2090	-0-	-545	-0-	137 29	1 9	1924	2	Y	26					81
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	174 25	1 9	4524	2	Y	23					104
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	188 42	1 9	4065	2	Y	38	65	1			77
06	2700	X	1499	-0-	-1201	-0-	69 9	1 9	1421	2	Y	8					85
07	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	130 13	1 9	2168	2	Y	12					97
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	156 21	1 9	3035	2	Y	19	44	1			72
09	2700	X	1430	-0-	-1270	-0-	86 8	1 9	1336	2	Y	7					79
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	183 7	1 9	3871	2	Y	6	18	1			67
11	2700	X	1823	-0-	-877	-0-	100 7	1 9	1716	2	Y	6					73
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 33,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 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	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	416 45	1 9	6004	2	Y	41					92
02	8988	X	5628	-0-	-3360	-0-	358 40	1 9	5230	2	Y	36	88	1			40
03	7316	X	5596	-0-	-1720	-0-	372 45	1 9	5179	2	Y	41					81
04	6270	X	5133	-0-	-1137	-0-	190 35	1 9	4908	2	Y	32					113
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	341 78	1 9	7342	2	Y	71	123	1			61
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	376 57	1 9	7660	2	Y	52					113
07	6231	X	5997	-0-	-234	-0-	339 45	1 9	5613	2	Y	41					154
08	7750	X	6331	-0-	-1419	-0-	308 52	1 9	5971	2	Y	47	81	1			120
09	8100	X	5862	-0-	-2238	-0-	353 42	1 9	5467	2	Y	38					158
10	8370	X	8360	-0-	-10	-0-	376 18	1 9	7966	2	Y	16	35	1			139
11	8100	X	4800	-0-	-3300	-0-	264 22	1 9	4514	2	Y	20					159
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 70,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	18	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	3	3	11	9	Y	10					42
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	5					47
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					47
05	DLQ G-10		50	-0-	50	64	50	3			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		42	-0-	42	106	42	3			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		54	-0-	54	160	54	3			Y	-0-					47
08	225	N	65	-0-	-160	-0-	65	3			Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					79
02	DLQ G-10		11	-0-	11	11	3	3	8	9	Y	7					86
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	10					96
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					96
05	DLQ G-10		57	-0-	57	68	57	3			Y	-0-					96
06	DLQ G-10		42	-0-	42	110	42	3			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		54	-0-	54	164	54	3			Y	-0-					96
08	222	N	58	-0-	-164	-0-	58	3			Y	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					96
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 09/16/2000 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	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					20
02	2800	N	3491	-0-	691	691	3484	2	7	9	N	6					26
03	2876	N	2185	-0-	-691	-0-	2184	2	1	9	N	1					27
04	1650	N	1343	-0-	-307	-0-	1343	2			N	-0-					27
05	1705	X	1319	-0-	-386	-0-	1319	2			N	-0-					27
06	1650	X	1642	-0-	-8	-0-	1642	2			N	-0-					27
07	1705	X	970	-0-	-735	-0-	970	2			N	-0-					27
08	1705	X	868	-0-	-837	-0-	868	2			N	-0-					27
09	1650	X	533	-0-	-1117	-0-	533	2			N	-0-					27
10	1705	X	739	-0-	-966	-0-	739	2			N	-0-					27
11	840	N	552	-0-	-288	-0-	552	2			N	-0-					27
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-	145	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-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: 1,799 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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3482	-0-	-1540	-0-	3482	2	Y	-0-					4
02	3500	X	3265	-0-	-235	-0-	3265	2	Y	-0-					4
03	3875	X	2861	-0-	-1014	-0-	2861	2	Y	-0-					4
04	3750	X	2987	-0-	-763	-0-	2987	2	Y	-0-					4
05	3875	X	2973	-0-	-902	-0-	2973	2	Y	-0-					4
06	3510	X	2844	-0-	-666	-0-	2844	2	Y	-0-					4
07	3627	X	2444	-0-	-1183	-0-	2444	2	Y	-0-					4
08	3100	X	2338	-0-	-762	-0-	2338	2	Y	-0-					4
09	3000	X	2138	-0-	-862	-0-	2138	2	Y	-0-					4
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2	Y	-0-					4
11	2850	X	809	-0-	-2041	-0-	809	2	Y	-0-					4
12	2449	X	1196	-0-	-1253	-0-	1196	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 30,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

01	1736	N	572	-0-	-1164	-0-	572	2	Y	-0-					1
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-					1
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-					1
04	540	N	82	-0-	-458	-0-	82	2	Y	-0-					1
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	Y	-0-					1
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-					1
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-					1
08	434	N	45	-0-	-389	-0-	45	2	Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-					1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					1
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,478 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

01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3332	2	8 9	N	7	5 1	1 8		203
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-				203
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-				203
04	3240	X	1616	-0-	-1624	-0-	1616	2		N	-0-				203
05	3348	X	1866	-0-	-1482	-0-	1866	2		N	-0-				203
06	3240	X	2390	-0-	-850	-0-	2388	2	2 9	N	2	160 1			45
07	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	2209	2	6 9	N	5				50
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2715	2	6 9	N	5				55
09	2400	X	2073	-0-	-327	-0-	1893	2	180 9	N	164				219
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3145	2	35 9	N	32				251
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-				251
*12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2768	2	12 9	N	11				262

TOTAL GAS PROD: 30,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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-

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	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1140	2	2	9	N	2					198
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					200
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1112	2	2	9	N	2					202
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2					204
05	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			N	-0-					204
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					204
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					204
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					204
09	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-					204
10	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			N	-0-					204
11	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			N	-0-					204
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 12,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 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	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1039	2	19	9	N	17					78
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1014	2	17	9	N	15					93
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1200	2	24	9	N	22					115
04	1020	N	46	-0-	-974	-0-	43	2	3	9	N	3					118
05	1147	N	121	-0-	-1026	-0-	121	2			N	-0-					118
06	1170	N	3	-0-	-1167	-0-	3	2			N	-0-					118
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					118
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					118
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					118
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					118
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	N	7					125
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2911	2	22	9	N	20					311
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2502	2	12	9	N	11	181	1			141
03	3565	X	2852	-0-	-713	-0-	2830	2	22	9	N	20					161
04	3450	X	2494	-0-	-956	-0-	2463	2	31	9	N	28					189
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3737	2	66	9	N	60					249
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3626	2	91	9	N	83	182	1			150
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4408	2	79	9	N	72					222
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4062	2	55	9	N	50					272
09	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	3220	2	48	9	N	44	184	1			132
10	4495	X	3801	-0-	-694	-0-	3751	2	50	9	N	45					177
11	4350	X	1250	-0-	-3100	-0-	1230	2	20	9	N	18					195
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 35,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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	713	N	565	-0-	-148	-0-	517	2	48	9	N	44	113	1	30	8	80
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	N	8					88
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	751	2	9	9	N	8					96
04	540	N	215	-0-	-325	-0-	214	2	1	9	N	1					97
05	744	N	356	-0-	-388	-0-	356	2			N	-0-					97
06	750	N	357	-0-	-393	-0-	347	2	10	9	N	9					106
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	2	7	9	N	6					112
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					112
09	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	2			N	-0-					112
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	229	2	11	9	N	10					122
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	316	2	14	9	N	13					135
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					239
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	78	2	18	9	N	16	182	1			73
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					73
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	74	2	1	9	N	1					74
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					74
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					74
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					74
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					74
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					74
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					74
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					167
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					167
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					167
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					167
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					167
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					167
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					167
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					167
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					167
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					167
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					167
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 720 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 #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 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	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4680	2	41	9	N	37	55	1	14	8	78
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4185	2	53	9	N	48					126
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4115	2	30	9	N	27					153
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2032	2	37	9	N	34					187
05	1705	X	507	-0-	-1198	-0-	507	2			N	-0-					187
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					187
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2459	2	13	9	N	12					199
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5045	2	64	9	N	58					257
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4039	2	41	9	N	37	175	1			119
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4549	2	23	9	N	21					140
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5200	2	15	9	N	14					154
*12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6777	2	56	9	N	51					205

TOTAL GAS PROD: 48,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	501					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 1 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 #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 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-					N	-0-					159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 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	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-

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	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					292
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					292
03	682	N	22	-0-	-660	-0-	22	2			N	-0-					292
04	450	N	66	-0-	-384	-0-	66	2			N	-0-					292
05	1240	N	164	-0-	-1076	-0-	164	2			N	-0-					292
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					292
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					292
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					292
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					292
10	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	2			N	-0-					292
11	1200	N	80	-0-	-1120	-0-	80	2			N	-0-					292
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	N	2	169	1			125

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	14B2 EXT		-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	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-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-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	414	2	57	9	N	52					257
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					257
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					257
04	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					257
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					257
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	643	2	1	9	N	1	178	1			80
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					80
08	775	N	218	-0-	-557	-0-	218	2			N	-0-					80
09	630	N	265	-0-	-365	-0-	265	2			N	-0-					80
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					80
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					80
12	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LINN OPERATING, LLC 501480
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	398	1	2413	2	N	49					83
							54	9									
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	394	1	2223	2	N	42					125
							46	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	436	1	2502	2	N	52					177
							57	9									
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	292	1	1725	2	N	33	185	1			25
							36	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	432	1	2954	2	N	50					75
							55	9									
06	3000	N	3279	-0-	279	279	412	1	2755	2	N	102					177
							112	9									
07	2947	N	2668	-0-	-279	-0-	358	1	2271	2	N	35					212
							39	9									
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	435	1	2592	2	N	35	180	1			67
							39	9									
09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	269	1	1888	2	N	26					93
							29	9									
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	416	1	2687	2	N	57					150
							63	9									
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	421	1	2851	2	N	52					202
							57	9									
*12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	436	1	2567	2	N	36					238
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 34,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	440 35	1 9	2253	2	N	32					162
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	398 42	1 9	2182	2	N	38					200
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	440 46	1 9	2493	2	N	42	187	1			55
04	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	279 24	1 9	1973	2	N	22					77
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	432 39	1 9	2440	2	N	35					112
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	413 31	1 9	2392	2	N	28					140
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	352 35	1 9	2267	2	N	32					172
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	418 20	1 9	2141	2	N	18					190
09	2460	N	2005	-0-	-455	-0-	300 14	1 9	1691	2	N	13					203
10	3100	N	3103	-0-	3	3	404 37	1 9	2662	2	N	34					237
11	2902	N	2899	-0-	-3	-0-	421 34	1 9	2444	2	N	31	183	1			85
*12	3100	N	3266	-0-	166	166	439 50	1 9	2777	2	N	45					130

TOTAL GAS PROD: 32,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 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	372	#	265	-0-	-107	-0-	100	2	165	9	N	150					200
02	280	#	81	-0-	-199	-0-	81	2			N	-0-					200
03	403	#	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					200
04	360	#	60	-0-	-300	-0-	60	2			N	-0-					200
05	279	#	49	-0-	-230	-0-	49	2			N	-0-					200
06	270	#	44	-0-	-226	-0-	44	2			N	-0-					200
07	155	#	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					200
08	124	#	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					200
09	60	#	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					200
10	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					200
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					200
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	585	2	N	-0-					67
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	14	1	514	2	N	-0-					67
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	N	-0-					67
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	15	1	522	2	N	-0-					67
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-					67
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					67
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	13	1	425	2	N	-0-					67
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-					67
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	N	-0-					67
10	434	N	260	-0-	-174	-0-	7	1	253	2	N	-0-					67
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	2	N	-0-					67
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	66	1	512	3	N	-0-					-0-
02	784	N	582	-0-	-202	-0-	66	1	516	3	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	86	1	658	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4185	-0-	1185	1185	875	1	3299	3	Y	10					10
							11	9									
05	3100	N	6389	-0-	3289	4474	1188	1	5172	3	Y	26	24	1			12
							29	9									
06	3000	N	5656	-0-	2656	7130	1059	1	4566	3	Y	28	30	1			10
							31	9									
07	12865	X	5735	-0-	-7130	-0-	1106	1	4618	3	Y	10					20
							11	9									
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	876	1	3741	3	Y	12	26	1			6
							13	9									
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	151	1	1821	3	Y	9					15
							10	9									
10	1488	X	796	-0-	-692	-0-	29	1	767	3	Y	-0-					15
*11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	132	1	1714	3	Y	3	15	1			3
							3	9									
*12	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	177	1	1380	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 34,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	133	1	1975	3	N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	260	1	1950	3	N	-0-					-0-
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	313	1	2337	3	N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	509	1	1918	3	Y	6					6
							7	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	402	1	1751	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	435	1	1873	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	437	1	1828	3	Y	4					8
							4	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	410	1	1743	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
09	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	213	1	2735	3	Y	15					17
							17	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	62	1	1737	3	Y	1					18
							1	9									
*11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	181	1	2557	3	Y	2	17	1			3
							2	9									
*12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	270	1	2290	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	67	1	941	3	Y	1					1
							1	9									
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	X	668	-0-	-417	-0-	92	1	576	3	N	-0-					-0-
02	924	X	141	-0-	-783	-0-	19	1	122	3	N	-0-					-0-
03	1023	X	704	-0-	-319	-0-	97	1	607	3	N	-0-					-0-
04	990	X	684	-0-	-306	-0-	94	1	590	3	N	-0-					-0-
05	899	X	550	-0-	-349	-0-	75	1	475	3	N	-0-					-0-
06	690	X	344	-0-	-346	-0-	47	1	297	3	N	-0-					-0-
07	713	X	490	-0-	-223	-0-	67	1	423	3	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	95	1	605	3	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	14	1	468	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 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	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	187	1	1385	3	N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	229	1	1695	3	N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	224	1	1664	3	N	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	236	1	1742	3	N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	232	1	1712	3	N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	220	1	1628	3	N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	228	1	1665	3	N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	226	1	1656	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 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	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	219	1	1547	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	179	1	1270	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	210	1	1486	3	N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	374	1	1408	3	Y	4					4
							4	9									
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	460	1	1999	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	409	1	1767	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	411	1	1719	3	Y	4					7
							4	9									
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	407	1	1742	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	154	1	1992	3	Y	12					13
							13	9									
10	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	45	1	1261	3	Y	-0-					13
*11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	156	1	2214	3	Y	3	13	1			3
							3	9									
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	249	1	2133	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	260	1	1954	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1840	-0-	-120	-0-	216	1	1624	3	N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	262	1	1972	3	N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	260	1	1958	3	N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	264	1	1993	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	246	1	1860	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	1668	-0-	-626	-0-	197	1	1471	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	188	1	1398	3	N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	173	1	1286	3	N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	224	1	1663	3	N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	205	1	1521	3	N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	205	1	1526	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	212	1	1572	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	198	1	1487	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	193	1	1449	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1413	-0-	-177	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,806 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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	204	1	1574	3	N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	189	1	1469	3	N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	226	1	1750	3	N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	225	1	1745	3	N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	211	1	1639	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	195	1	1508	3	N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	226	1	1751	3	N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	221	1	1709	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 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	806	N	776	-0-	-30	-0-	93	1	683	3	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	613	3	N	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	95	1	701	3	N	-0-					-0-
04	750	N	649	-0-	-101	-0-	78	1	571	3	N	-0-					-0-
05	775	N	592	-0-	-183	-0-	72	1	520	3	N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	91	1	673	3	N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	92	1	667	3	N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	83	1	612	3	N	-0-					-0-
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 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	186	N	98	-0-	-88	-0-	13	1	85	3	N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	3	N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	46	1	297	3	N	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	N	-0-			-0-
05	465	N	290	-0-	-175	-0-	39	1	251	3	N	-0-			-0-
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	29	1	190	3	N	-0-			-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	232	3	N	-0-			-0-
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	21	1	136	3	N	-0-			-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	3	N	-0-			-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	16	1	119	3	N	-0-			-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	21	1	159	3	N	-0-			-0-
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	15	1	115	3	N	-0-			-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	N	-0-			-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	3	N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	N	-0-			-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	16	1	122	3	N	-0-			-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-			-0-
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-			-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
12	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	188	1	1429	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	166	1	1258	3	N	-0-			-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	203	1	1541	3	N	-0-			-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	192	1	1454	3	N	-0-			-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	195	1	1478	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	179	1	1357	3	N	-0-			-0-
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	195	1	1497	3	N	-0-			-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	195	1	1495	3	N	-0-			-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
10	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
11	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	1372	3			N	-0-			-0-
12	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	1054	N	245	-0-	-809	-0-	47	1	198	3	N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	43	1	181	3	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	187	1	792	3	N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	303	1	1279	3	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	223	1	942	3	N	-0-					-0-
06	960	N	507	-0-	-453	-0-	97	1	410	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	181	1	969	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	847	-0-	-331	-0-	133	1	714	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,100 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	899	X	597	-0-	-302	-0-	75	1	522	3	N	-0-					-0-
02	812	X	360	-0-	-452	-0-	45	1	315	3	N	-0-					-0-
03	744	X	239	-0-	-505	-0-	30	1	209	3	N	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	512	1	1926	3	Y	6					6
							7	9									
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	454	1	1977	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	401	1	1726	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
07	2542	X	2097	-0-	-445	-0-	406	1	1688	3	Y	3					6
							3	9									
08	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	404	1	1738	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
09	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	138	1	1796	3	Y	12					12
							13	9									
10	2108	N	1422	-0-	-686	-0-	49	1	1373	3	Y	-0-					12
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	162	1	2313	3	Y	3	12	1			3
							3	9									
12	2015	N	1570	-0-	-445	-0-	164	1	1406	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	9207	X	8062	-0-	-1145	-0-	1236	1	6826	3	N	-0-					85
02	7728	X	6963	-0-	-765	-0-	1079	1	5884	3	N	-0-					85
03	8463	X	7989	-0-	-474	-0-	1227	1	6762	3	N	-0-					85
04	8190	X	6783	-0-	-1407	-0-	1401	1	5288	3	Y	85					85
							94	9									
05	8463	X	7453	-0-	-1010	-0-	1391	1	6062	3	Y	-0-	32	1			53
06	7800	X	7672	-0-	-128	-0-	1444	1	6228	3	Y	-0-	40	1			13
07	7998	X	7188	-0-	-810	-0-	1388	1	5787	3	Y	12					25
							13	9									
08	7998	X	7576	-0-	-422	-0-	1432	1	6123	3	Y	19	37	1			7
							21	9									
09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	555	1	7151	3	Y	40					47
							44	9									
10	7936	X	5831	-0-	-2105	-0-	201	1	5629	3	Y	1					48
							1	9									
*11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	587	1	8299	3	Y	10	47	1			11
							11	9									
*12	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	868	1	7379	3	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 90,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	846	1	6216	3	N	-0-					45
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	766	1	5631	3	N	-0-					45
03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	807	1	5936	3	N	-0-					45
04	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	2877	1	10855	3	Y	79					79
							87	9									
05	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	2760	1	12021	3	Y	62	93	1			48
							68	9									
06	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	2457	1	10598	3	Y	64	82	1			30
							70	9									
07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	2437	1	10176	3	Y	22					52
							24	9									
08	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	2342	1	10013	3	Y	30	68	1			14
							33	9									
09	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	921	1	11830	3	Y	64					78
							70	9									
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	278	1	7767	3	Y	2					80
							2	9									
*11	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	876	1	12339	3	Y	14	78	1			16
							15	9									
*12	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	1327	1	11243	3	Y	4					20
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 133,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	651	N	124	-0-	-527	-0-	124	2			N	-0-					59
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					59
03	899	N	114	-0-	-785	-0-	114	2			N	-0-					59
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					59
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					59
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					59
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					59
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					59
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					59
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					59
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	825	2	107	9	N	97	155	1			1
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
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	496	#	20	-0-	-476	-0-	20	3			N	-0-					89
02	448	#	327	-0-	-121	-0-	310	3	17	9	N	15					104
03	2387	R	2387	-0-	-0-	-0-	2368	3	19	9	N	17					121
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	219	3	22	9	N	20					141
05	372	#	370	-0-	-2	-0-	337	3	33	9	N	30					171
06	750	#	570	-0-	-180	-0-	542	3	28	9	N	25	156	1			40
07	775	#	673	-0-	-102	-0-	645	3	28	9	N	25					65
08	775	#	663	-0-	-112	-0-	628	3	35	9	N	32					97
09	657	R	657	-0-	-0-	-0-	620	3	37	9	N	34					131
10	682	#	597	-0-	-85	-0-	593	3	4	9	N	4					135
11	786	R	786	-0-	-0-	-0-	717	3	69	9	N	63					198
*12	759	R	759	-0-	-0-	-0-	701	3	58	9	N	53	179	1			72

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	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-

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	S	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					25
02	56	S	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					25
03	62	S	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					25
04	187	S	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					25
05	281	S	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					25
06	259	S	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					25
07	365	S	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					25
08	530	S	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					25
09	362	S	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					25
10	412	S	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					25
11	510	S	261	-0-	-249	-0-	261	2			N	-0-					25
12	372	S	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,995 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	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					19
02	98	S	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					19
03	248	S	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					19
04	180	S	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					19
05	181	S	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					19
06	212	S	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					19
07	168	S	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					19
08	262	S	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19
09	210	S	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					19
10	155	S	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					19
11	240	S	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					19
12	155	S	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,781 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	3565	X	740	-0-	-2825	-0-	53	1	687	2	N	-0-					166
02	3220	X	1691	-0-	-1529	-0-	142	1	1549	2	N	-0-					166
03	3565	X	1583	-0-	-1982	-0-	93	1	1490	2	N	-0-					166
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	467	1	1489	2	N	-0-					166
05	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	203	1	1226	2	N	3					169
							3	9									
06	1800	X	1288	-0-	-512	-0-	175	1	1113	2	N	-0-					169
07	2015	X	1389	-0-	-626	-0-	89	1	1299	2	N	1					170
							1	9									
08	2015	X	1205	-0-	-810	-0-	90	1	1115	2	N	-0-					170
09	1950	X	1125	-0-	-825	-0-	53	1	1072	2	N	-0-					170
10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	61	1	1408	2	N	2					172
							2	9									
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	82	1	1547	2	N	2					174
							2	9									
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 15,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1705	X	369	-0-	-1336	-0-	27	1	342	2	N	-0-					131
02	1540	X	16	-0-	-1524	-0-	1	1	15	2	N	-0-					131
03	589	X	200	-0-	-389	-0-	12	1	188	2	N	-0-					131
04	420	X	241	-0-	-179	-0-	56	1	182	2	N	3					134
							3	9									
05	434	X	202	-0-	-232	-0-	29	1	170	2	N	3					137
							3	9									
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	2	N	-0-					137
07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	N	-0-					137
08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	N	-0-					137
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	-0-					137
10	806	X	644	-0-	-162	-0-	26	1	618	2	N	-0-					137
11	810	X	286	-0-	-524	-0-	14	1	272	2	N	-0-					137
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	806	X	129	-0-	-677	-0-	9	1	120	2	N	-0-					164
02	728	X	447	-0-	-281	-0-	38	1	409	2	N	-0-					164
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	N	1	1	8			164
							1	9									
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	170	1	544	2	N	-0-					164
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	103	1	619	2	N	-0-					164
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	99	1	632	2	N	7					171
							8	9									
07	744	X	629	-0-	-115	-0-	37	1	539	2	N	48					219
							53	9									
08	744	X	587	-0-	-157	-0-	44	1	543	2	N	-0-					219
09	750	X	511	-0-	-239	-0-	24	1	487	2	N	-0-					219
10	775	X	537	-0-	-238	-0-	22	1	515	2	N	-0-					219
11	750	X	631	-0-	-119	-0-	32	1	599	2	N	-0-					219
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

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	1773	X	1773	-0-		-0-	-0-	128	1	1645	2	N	-0-					141
02	1698	X	1698	-0-		-0-	-0-	142	1	1556	2	N	-0-					141
03	1767	X	1756	-0-		-11	-0-	103	1	1653	2	N	-0-					141
04	2088	X	2088	-0-		-0-	-0-	498	1	1590	2	N	-0-					141
05	1891	X	1765	-0-		-126	-0-	251	1	1514	2	N	-0-					141
06	1830	X	1756	-0-		-74	-0-	239	1	1517	2	N	-0-					141
07	2170	X	1701	-0-		-469	-0-	109	1	1592	2	N	-0-					141
08	2170	X	1693	-0-		-477	-0-	126	1	1567	2	N	-0-					141
09	2100	X	1524	-0-		-576	-0-	71	1	1453	2	N	-0-					141
10	1829	X	1674	-0-		-155	-0-	70	1	1604	2	N	-0-					141
11	1770	X	1663	-0-		-107	-0-	83	1	1580	2	N	-0-					141
12	1705	X	NO RPT	-0-		-1705	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 19,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	690	-0-		-612	-0-	50	1	640	2	N	-0-					54
02	1120	X	588	-0-		-532	-0-	49	1	539	2	N	-0-					54
03	2950	X	2950	-0-		-0-	-0-	173	1	2777	2	N	-0-					54
04	2090	X	2090	-0-		-0-	-0-	498	1	1592	2	N	-0-					54
05	2979	X	2979	-0-		-0-	-0-	424	1	2555	2	N	-0-					54
06	3488	X	3488	-0-		-0-	-0-	475	1	3013	2	N	-0-					54
07	2945	X	713	-0-		-2232	-0-	46	1	667	2	N	-0-					54
08	2976	X	720	-0-		-2256	-0-	54	1	666	2	N	-0-					54
09	3480	X	717	-0-		-2763	-0-	34	1	683	2	N	-0-					54
10	3596	X	717	-0-		-2879	-0-	30	1	687	2	N	-0-					54
11	3480	X	745	-0-		-2735	-0-	38	1	707	2	N	-0-					54
12	744	X	NO RPT	-0-		-744	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 16,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

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	1147	X	-0-	-0-		-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-		-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-		-6	-0-					N	-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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	223	1	2870	2	N	-0-					50
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	281	1	3072	2	N	3					53
							3	9									
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	216	1	3468	2	N	-0-					53
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	878	1	2806	2	N	-0-					53
05	3720	X	3066	-0-	-654	-0-	436	1	2630	2	N	-0-					53
06	3600	X	2977	-0-	-623	-0-	405	1	2569	2	N	3					56
							3	9									
07	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	194	1	2835	2	N	2					58
							2	9									
08	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	228	1	2834	2	N	-0-					58
09	3690	X	3086	-0-	-604	-0-	145	1	2941	2	N	-0-					58
10	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	127	1	2916	2	N	-0-					58
11	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	146	1	2741	2	N	2					60
							2	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 34,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 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	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	158	1	2036	2	N	-0-					77
02	2520	X	1257	-0-	-1263	-0-	105	1	1152	2	N	-0-					77
03	3162	X	1473	-0-	-1689	-0-	86	1	1387	2	N	-0-					77
04	3060	X	1622	-0-	-1438	-0-	387	1	1235	2	N	-0-					77
05	3162	X	1336	-0-	-1826	-0-	191	1	1145	2	N	-0-					77
06	2130	X	1278	-0-	-852	-0-	174	1	1104	2	N	-0-					77
07	1674	X	1155	-0-	-519	-0-	74	1	1081	2	N	-0-					77
08	1674	X	1144	-0-	-530	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					77
09	1620	X	1068	-0-	-552	-0-	50	1	1018	2	N	-0-					77
10	1333	X	1161	-0-	-172	-0-	49	1	1112	2	N	-0-					77
11	1290	X	1219	-0-	-71	-0-	62	1	1157	2	N	-0-					77
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 14,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 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	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	2	N	1					13
							1	9									
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	112	1	1225	2	N	2					15
							2	9									
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	83	1	1345	2	N	2					17
							2	9									
04	1440	X	1272	-0-	-168	-0-	303	1	969	2	N	-0-					17
05	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	194	1	1168	2	N	-0-					17
06	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	197	1	1248	2	N	-0-					17
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	96	1	1394	2	N	-0-					17
08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	112	1	1390	2	N	-0-					17
09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	N	-0-					17
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	2	N	-0-					17
11	1440	X	1394	-0-	-46	-0-	70	1	1324	2	N	-0-					17
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 15,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1953	X	1280	-0-	-673	-0-	92	1	1188	2	N	-0-					66
02	1764	X	1174	-0-	-590	-0-	98	1	1075	2	N	1					67
							1	9									
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	65	1	1049	2	N	-0-					67
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	316	1	1009	2	N	-0-					67
05	1302	X	824	-0-	-478	-0-	117	1	707	2	N	-0-					67
06	1260	X	866	-0-	-394	-0-	118	1	748	2	N	-0-					67
07	1364	X	822	-0-	-542	-0-	52	1	770	2	N	-0-					67
08	1364	X	801	-0-	-563	-0-	59	1	742	2	N	-0-					67
09	1320	X	896	-0-	-424	-0-	42	1	854	2	N	-0-					67
10	899	X	872	-0-	-27	-0-	36	1	836	2	N	-0-					67
11	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	2	N	-0-					67
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	228	1	2933	2	N	3					161
							3	9									
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	188	1	2061	2	N	2					163
							2	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	136	1	2173	2	N	1	1	8			163
							1	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	831	1	2655	2	N	1					164
							1	9									
05	3162	X	1204	-0-	-1958	-0-	171	1	1032	2	N	1					165
							1	9									
06	3060	X	1975	-0-	-1085	-0-	269	1	1705	2	N	1					166
							1	9									
07	3596	X	2287	-0-	-1309	-0-	146	1	2140	2	N	1					167
							1	9									
08	3596	X	2165	-0-	-1431	-0-	161	1	2002	2	N	2					169
							2	9									
09	3480	X	1737	-0-	-1743	-0-	82	1	1655	2	N	-0-					169
10	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	75	1	1726	2	N	-0-					169
11	2220	X	1718	-0-	-502	-0-	86	1	1632	2	N	-0-					169
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 24,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 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	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	151	1	1944	2	N	-0-					5
02	1736	X	1476	-0-	-260	-0-	124	1	1352	2	N	-0-					5
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	90	1	1449	2	N	-0-					5
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	607	1	1939	2	N	-0-					5
05	2108	X	1851	-0-	-257	-0-	263	1	1588	2	N	-0-					5
06	2040	X	1609	-0-	-431	-0-	219	1	1390	2	N	-0-					5
07	2635	X	1856	-0-	-779	-0-	119	1	1737	2	N	-0-					5
08	2635	X	1484	-0-	-1151	-0-	111	1	1373	2	N	-0-					5
09	2550	X	1509	-0-	-1041	-0-	71	1	1438	2	N	-0-					5
10	1860	X	1419	-0-	-441	-0-	59	1	1360	2	N	-0-					5
11	1800	X	1415	-0-	-385	-0-	72	1	1343	2	N	-0-					5
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 18,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					171
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					171
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					171
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	318	1	4093	2	N	4					24
							4	9									
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	351	1	3842	2	N	3					27
							3	9									
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	245	1	3935	2	N	8					35
							9	9									
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1402	1	4476	2	N	-0-					35
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	706	1	4250	2	N	2					37
							2	9									
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	641	1	4068	2	N	3					40
							3	9									
07	6076	X	4559	-0-	-1517	-0-	292	1	4264	2	N	3					43
							3	9									
08	6076	X	4648	-0-	-1428	-0-	346	1	4302	2	N	-0-					43
09	5880	X	4449	-0-	-1431	-0-	209	1	4238	2	N	2					45
							2	9									
10	4960	X	4472	-0-	-488	-0-	186	1	4285	2	N	1					46
							1	9									
11	4710	X	4209	-0-	-501	-0-	212	1	3995	2	N	2					48
							2	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 50,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

01	2108 X	2105	-0-	-3	-0-	152	1	1953	2	N	-0-			101
02	1904 X	1761	-0-	-143	-0-	147	1	1603	2	N	10			111
						11	9							
03	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	114	1	1836	2	N	-0-			111
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	653	1	2084	2	N	-0-			111
05	2108 X	1688	-0-	-420	-0-	240	1	1448	2	N	-0-			111
06	2040 X	1632	-0-	-408	-0-	222	1	1410	2	N	-0-			111
07	2821 X	1818	-0-	-1003	-0-	117	1	1701	2	N	-0-			111
08	2821 X	1882	-0-	-939	-0-	140	1	1742	2	N	-0-			111
09	2730 X	1742	-0-	-988	-0-	82	1	1660	2	N	-0-			111
10	1829 X	1706	-0-	-123	-0-	71	1	1635	2	N	-0-			111
11	1830 X	1521	-0-	-309	-0-	77	1	1444	2	N	-0-			111
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			111

TOTAL GAS PROD: 20,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	165	1	2129	2	N	10			17
						11	9							
02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	177	1	1941	2	N	4			21
						4	9							
03	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	128	1	2049	2	N	5			26
						6	9							
04	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	572	1	1826	2	N	-0-			26
05	2356 X	1824	-0-	-532	-0-	260	1	1564	2	N	-0-			26
06	2280 X	1514	-0-	-766	-0-	206	1	1308	2	N	-0-			26
07	2480 X	1744	-0-	-736	-0-	111	1	1633	2	N	-0-			26
08	2480 X	1634	-0-	-846	-0-	121	1	1513	2	N	-0-			26
09	2400 X	1538	-0-	-862	-0-	72	1	1466	2	N	-0-			26
10	1829 X	1659	-0-	-170	-0-	69	1	1590	2	N	-0-			26
11	1680 X	1564	-0-	-116	-0-	79	1	1485	2	N	-0-			26
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 20,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4470	X	4470	-0-		-0-	-0-	322	1	4146	2	N	2					49
								2	9									
02	4790	X	4790	-0-		-0-	-0-	400	1	4377	2	N	12					61
								13	9									
03	5297	X	5297	-0-		-0-	-0-	310	1	4978	2	N	8					69
								9	9									
04	5702	X	5702	-0-		-0-	-0-	1358	1	4335	2	N	8					77
								9	9									
05	5301	X	4666	-0-		-635	-0-	663	1	3997	2	N	5					82
								6	9									
06	5130	X	4448	-0-		-682	-0-	604	1	3835	2	N	8					90
								9	9									
07	5890	X	4371	-0-		-1519	-0-	279	1	4079	2	N	12					102
								13	9									
08	5890	X	4379	-0-		-1511	-0-	325	1	4043	2	N	10					112
								11	9									
09	5700	X	3133	-0-		-2567	-0-	146	1	2978	2	N	8					120
								9	9									
10	4681	X	2551	-0-		-2130	-0-	106	1	2443	2	N	2					122
								2	9									
11	4440	X	1621	-0-		-2819	-0-	82	1	1530	2	N	8					130
								9	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-		-4371	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 45,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	2821	X	1634	-0-		-1187	-0-	117	1	1517	2	N	-0-					35
02	2433	X	2433	-0-		-0-	-0-	204	1	2229	2	N	-0-					35
03	3166	X	3166	-0-		-0-	-0-	185	1	2981	2	N	-0-					35
04	3973	X	3973	-0-		-0-	-0-	948	1	3025	2	N	-0-					35
05	2697	X	2447	-0-		-250	-0-	348	1	2099	2	N	-0-					35
06	3060	X	2570	-0-		-490	-0-	350	1	2220	2	N	-0-					35
07	4092	X	3097	-0-		-995	-0-	200	1	2897	2	N	-0-					35
08	4092	X	2952	-0-		-1140	-0-	220	1	2732	2	N	-0-					35
09	3960	X	2684	-0-		-1276	-0-	126	1	2558	2	N	-0-					35
10	3100	X	3034	-0-		-66	-0-	126	1	2908	2	N	-0-					35
11	3000	X	2688	-0-		-312	-0-	135	1	2553	2	N	-0-					35
12	3100	X	NO RPT	-0-		-3100	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 30,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 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	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	144	1	1852	2	N	1			50
							1	9							
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	151	1	1647	2	N	3			53
							3	9							
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1847	2	N	1			54
							1	9							
04	1920	X	1868	-0-	-52	-0-	445	1	1423	2	N	-0-			54
05	1984	X	1889	-0-	-95	-0-	269	1	1618	2	N	2			56
							2	9							
06	1920	X	1773	-0-	-147	-0-	241	1	1532	2	N	-0-			56
07	1984	X	1747	-0-	-237	-0-	112	1	1633	2	N	2			58
							2	9							
08	1953	X	1695	-0-	-258	-0-	126	1	1567	2	N	2			60
							2	9							
09	1860	X	1590	-0-	-270	-0-	74	1	1514	2	N	2			62
							2	9							
10	1891	X	1681	-0-	-210	-0-	70	1	1611	2	N	-0-			62
11	1770	X	1649	-0-	-121	-0-	83	1	1566	2	N	-0-			62
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 19,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	179	1	2304	2	N	3			127
							3	9							
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	193	1	2107	2	N	8			135
							9	9							
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	144	1	2322	2	N	8			143
							9	9							
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	637	1	2034	2	N	2			145
							2	9							
05	2542	X	2027	-0-	-515	-0-	288	1	1736	2	N	3			148
							3	9							
06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	333	1	2115	2	N	3			151
							3	9							
07	2759	X	2088	-0-	-671	-0-	133	1	1952	2	N	3			154
							3	9							
08	2759	X	2149	-0-	-610	-0-	161	1	1988	2	N	-0-			154
09	2670	X	1992	-0-	-678	-0-	94	1	1898	2	N	-0-			154
10	2542	X	2386	-0-	-156	-0-	100	1	2286	2	N	-0-			154
11	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	116	1	2189	2	N	-0-			154
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			154

TOTAL GAS PROD: 25,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	218	1	2799	2	N	11			39
							12	9							
02	2632	X	2519	-0-	-113	-0-	210	1	2302	2	N	6			45
							7	9							
03	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	158	1	2530	2	N	2			47
							2	9							
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1000	1	3196	2	N	6			53
							7	9							
05	3069	X	2383	-0-	-686	-0-	339	1	2037	2	N	6			59
							7	9							
06	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	363	1	2308	2	N	4			63
							4	9							
07	4340	X	2489	-0-	-1851	-0-	159	1	2323	2	N	6			69
							7	9							
08	4340	X	2514	-0-	-1826	-0-	187	1	2320	2	N	6			75
							7	9							
09	4200	X	2274	-0-	-1926	-0-	107	1	2165	2	N	2			77
							2	9							
10	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	97	1	2243	2	N	-0-			77
11	2670	X	2357	-0-	-313	-0-	119	1	2238	2	N	-0-			77
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			77

TOTAL GAS PROD: 29,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	7657	X	5771	-0-	-1886	-0-	414	1	5357	2	N	-0-			95
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	426	1	4667	2	N	-0-			95
03	5735	X	5568	-0-	-167	-0-	324	1	5244	2	N	-0-			95
04	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1746	1	5574	2	N	-0-			95
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	900	1	5419	2	N	-0-			95
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	826	1	5246	2	N	-0-			95
07	7564	X	6248	-0-	-1316	-0-	404	1	5844	2	N	-0-			95
08	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	593	1	7346	2	N	-0-			95
09	7320	X	5439	-0-	-1881	-0-	257	1	5182	2	N	-0-			95
10	6324	X	4756	-0-	-1568	-0-	204	1	4552	2	N	-0-			95
11	7410	X	4616	-0-	-2794	-0-	231	1	4385	2	N	-0-			95
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: 65,141 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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	229	1	2949	2	N	-0-					44
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	273	1	2986	2	N	4					48
							4	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	206	1	3313	2	N	-0-					48
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	896	1	2861	2	N	-0-					48
05	3627	X	3077	-0-	-550	-0-	438	1	2639	2	N	-0-					48
06	3510	X	2887	-0-	-623	-0-	392	1	2493	2	N	2					50
							2	9									
07	3875	X	2784	-0-	-1091	-0-	178	1	2605	2	N	1					51
							1	9									
08	3875	X	2844	-0-	-1031	-0-	212	1	2632	2	N	-0-					51
09	3750	X	2763	-0-	-987	-0-	130	1	2633	2	N	-0-					51
10	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	114	1	2608	2	N	-0-					51
11	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	131	1	2472	2	N	2					53
							2	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 33,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 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	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	137	1	1762	2	N	4					37
							4	9									
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	129	1	1412	2	N	-0-					37
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	96	1	1551	2	N	-0-					37
04	1830	X	1215	-0-	-615	-0-	290	1	925	2	N	-0-					37
05	1891	X	485	-0-	-1406	-0-	69	1	416	2	N	-0-					37
06	1830	X	172	-0-	-1658	-0-	23	1	149	2	N	-0-					37
07	1705	X	267	-0-	-1438	-0-	17	1	250	2	N	-0-					37
08	1643	X	462	-0-	-1181	-0-	35	1	427	2	N	-0-					37
09	1230	X	457	-0-	-773	-0-	21	1	436	2	N	-0-					37
10	496	X	244	-0-	-252	-0-	10	1	234	2	N	-0-					37
11	450	X	223	-0-	-227	-0-	12	1	211	2	N	-0-					37
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 8,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2268	-0-	-491	-0-	162	1	2096	2	N	9					36
							10	9									
02	2436	X	1625	-0-	-811	-0-	136	1	1485	2	N	4					40
							4	9									
03	2511	X	1432	-0-	-1079	-0-	84	1	1347	2	N	1					41
							1	9									
04	2430	X	2083	-0-	-347	-0-	496	1	1584	2	N	3					44
							3	9									
05	2511	X	1638	-0-	-873	-0-	232	1	1400	2	N	5					49
							6	9									
06	2190	X	2001	-0-	-189	-0-	272	1	1726	2	N	3					52
							3	9									
07	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	139	1	2035	2	N	5					57
							6	9									
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	181	1	2240	2	N	7					64
							8	9									
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	110	1	2227	2	N	3					67
							3	9									
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	97	1	2242	2	N	-0-					67
11	2340	X	2276	-0-	-64	-0-	115	1	2161	2	N	-0-					67
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 22,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116560	X	84345	-0-	-32215	-0-	6056	1	78067	2	N	202	182	1			432
							222	9									
02	105280	X	66832	-0-	-38448	-0-	5591	1	61184	2	N	52	187	1			297
							57	9									
03	116560	X	60495	-0-	-56065	-0-	3537	1	56879	2	N	72					369
							79	9									
04	112800	X	66045	-0-	-46755	-0-	15731	1	50235	2	N	72					441
							79	9									
05	106082	X	54491	-0-	-51591	-0-	7717	1	46478	2	N	269	182	1			528
							296	9									
06	81630	X	50448	-0-	-31182	-0-	6816	1	43252	2	N	345	363	1			510
							380	9									
07	73997	X	43689	-0-	-30308	-0-	2777	1	40556	2	N	324	548	1			286
							356	9									
08	68262	X	39411	-0-	-28851	-0-	2912	1	36171	2	N	298	183	1			401
							328	9									
09	66060	X	37555	-0-	-28505	-0-	1751	1	35499	2	N	277	366	1			312
							305	9									
10	54498	X	36825	-0-	-17673	-0-	1524	1	35018	2	N	257	184	1			385
							283	9									
11	50460	X	38138	-0-	-12322	-0-	1909	1	35962	2	N	243	186	1			442
							267	9									
12	43679	X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					N	NO RPT					442

TOTAL GAS PROD: 578,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,411

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					79
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					79
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					79
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					79
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	865	2	98	9	N	89	148	1			20
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	N	8					28
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1258	2	15	9	N	14					42
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	N	11					53
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	935	2	15	9	N	14					67
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	N	10					77
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1004	2	18	9	N	16					93
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	831	2	84	9	N	76	144	1			25

TOTAL GAS PROD: 12,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1648	3	68	9	N	62	80	1			8
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	N	6					14
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1655	3	1	9	N	1					15
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	N	1					16
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2					18
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1732	2	14	9	N	13					31
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	N	3					34
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2					36
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1490	2	2	9	N	2					38
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	N	2					40
11	780	N	178	-0-	-602	-0-	178	2			N	-0-					40
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 17,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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
BRG LONE STAR LTD. 090870
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1765	3	37	9	Y	34					62
02	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1531	3	42	9	Y	38	51	1			49
03	1841	R	1841	-0-	-0-	-0-	1801	3	40	9	Y	36	54	1			31
04	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1736	3	29	9	Y	26					57
05	1271	#	1263	-0-	-8	-0-	1238	3	25	9	Y	23	53	1			27
06	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1505	3	19	9	Y	17					44
07	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1535	3	20	9	Y	18					62
08	1550	#	1533	-0-	-17	-0-	1523	3	10	9	Y	9	52	1			19
09	1500	#	1460	-0-	-40	-0-	1442	3	18	9	Y	16					35
10	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1911	3	19	9	Y	17					52
11	1500	#	1463	-0-	-37	-0-	1429	3	34	9	Y	31	52	1			31
12	1550	#	1325	-0-	-225	-0-	1315	3	10	9	Y	9					40

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					84
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					84
03	279	#	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					84
04	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					84
05	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					84
06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					84
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					84
08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					84
09	360	#	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					84
10	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					84
11	360	#	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					84
12	341	#	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 3,054 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	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*12	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
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	837	#	87	-0-	-750	-0-	86	2	1	9	N	1					91
02	756	#	424	-0-	-332	-0-	422	2	2	9	N	2					93
03	465	#	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					93
04	150	#	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					93
05	465	#	170	-0-	-295	-0-	170	2			N	-0-					93
06	450	#	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					93
07	465	#	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					93
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					93
09	150	#	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					93
10	279	#	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					93
11	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					93
12	279	#	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
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 (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
PHILLIPS ENERGY, INC. //CONT.// 663478
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					28
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					28
03	279 N	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					28
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					28
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					28
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					28
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					28
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					28
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					28
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					28
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					28
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2016 - PLUGGED 04/13/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					131
02	700 N	663	-0-	-37	-0-	663	3			N	-0-					131
03	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					131
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					131
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					131
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					131
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	3	6	9	N	5					136
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1061	3	235	9	N	214	179	1			171
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1027	3	160	9	N	145	174	1			142
10	1116 N	963	-0-	-153	-0-	753	3	210	9	N	191	179	1			154
11	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1097	3			N	-0-					154
12	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1061	3	55	9	N	50					204

TOTAL GAS PROD: 11,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	102	3	157	9	N	143	174	1			54
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	132	3	39	9	N	35					89
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	137	3	39	9	N	35					124
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	222	3	189	9	N	172	172	1			124
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	131	3	1	9	N	1					125
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	194	3	12	9	N	11					136
07	434	N	155	-0-	-279	-0-	114	3	41	9	N	37					173
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	117	3	54	9	N	49	168	1			54
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	152	3	47	9	N	43					97
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	121	3	48	9	N	44					141
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	46	3	86	9	N	78	165	1			54
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	69	3	46	9	N	42					96

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

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	186	N	101	-0-	-85	-0-	100	3	1	9	N	1					131
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	150	3	165	9	N	150	175	1			106
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	202	3	20	9	N	18					124
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	236	3	15	9	N	14					138
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	235	3	46	9	N	42					180
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	247	3	58	9	N	53	173	1			60
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	145	3	8	9	N	7					67
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	194	3	30	9	N	27					94
09	300	N	151	-0-	-149	-0-	118	3	33	9	N	30					124
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	127	3	18	9	N	16					140
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	179	3	114	9	N	104	168	1			76
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	204	3	17	9	N	15					91

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	647	3	21	9	Y	19					124
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	760	3	64	9	Y	58	82	1			100
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	651	3	22	9	Y	20					120
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	619	3	51	9	Y	46	81	1			85
05	744	N	466	-0-	-278	-0-	455	3	11	9	Y	10					95
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	916	3	23	9	Y	21					116
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	707	3	26	9	Y	24	81	1			59
08	DLQ G-10		766	-0-	766	766	670	3	96	9	Y	87					146
09	DLQ G-10		789	-0-	789	1555	766	3	23	9	Y	21					167
10	DLQ G-10		851	-0-	851	2406	810	3	41	9	Y	37	80	1			124
11	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3511	1049	3	56	9	Y	51	76	1			99
*12	3000	N	1118	-0-	-1882	1629	1060	3	58	9	Y	53					152

TOTAL GAS PROD: 9,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	620	N	543	-0-	-77	-0-	518	3	25	9	N	23					108
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	666	3	79	9	N	72	101	1			79
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	576	3	26	9	N	24					103
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	512	3	62	9	N	56	98	1			61
05	620	N	169	-0-	-451	-0-	156	3	13	9	N	12					73
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	750	3	29	9	N	26					99
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	733	3	32	9	N	29	99	1			29
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	670	3	117	9	N	106					135
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	765	3	29	9	N	26					161
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	809	3	48	9	N	44	97	1			108
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1047	3	68	9	N	62	93	1			77
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1051	3	72	9	N	65					142

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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	496	N	455	-0-	-41	-0-	443	2	12	9	N	11	188	1			65
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	414	2	28	9	N	25					90
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2					92
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	511	2	25	9	N	23					115
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	N	18					133
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	510	2	19	9	N	17					150
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	584	2	20	9	N	18					168
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	550	2	13	9	N	12					180
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	526	2	19	9	N	17					197
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	748	2	25	9	N	23					220
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	701	2	20	9	N	18	190	1			48
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	2	13	9	N	12					60

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	C M	COND PROD	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-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					22
02	679	N	627	-0-	-52	-0-	627	2			N	-0-					22
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

01	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	14	1	4	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	22	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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-

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	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					114
02	448	N	206	-0-	-242	-0-	206	3			N	-0-					114
03	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					114
04	330	N	160	-0-	-170	-0-	160	3			N	-0-					114
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					114
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					114
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					114
08	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					114
09	450	N	187	-0-	-263	-0-	187	3			N	-0-					114
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					114
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					114
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	34	-0-	-338	-0-	34	3			N	-0-					64
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					64
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					64
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					64
05	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	3			N	-0-					64
06	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	3			N	-0-					64
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	467	3	22	9	N	20					84
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	3	9	9	N	8					92
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	3	4	9	N	4					96
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					96
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					96
12	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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-	-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-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	157	3	14	9	N	13					56
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	146	3			N	-0-					56
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					56
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					56
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					56
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					56
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					56
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					56
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					56
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					56
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					56
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 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	290	R	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	2	N	-0-					55
02	252	#	124	-0-	-128	-0-	13	1	78	2	N	30					85
							33	9									
03	318	R	318	-0-	-0-	-0-	40	1	267	2	N	10					95
							11	9									
04	270	#	192	-0-	-78	-0-	25	1	156	2	N	10					105
							11	9									
05	279	#	211	-0-	-68	-0-	27	1	171	2	N	12					117
							13	9									
06	300	#	219	-0-	-81	-0-	30	1	186	2	N	3					120
							3	9									
07	310	#	201	-0-	-109	-0-	29	1	164	2	N	7					127
							8	9									
08	310	#	112	-0-	-198	-0-	15	1	88	2	N	8					135
							9	9									
09	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					135
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	194	2	3	9	N	3	120	1			18
11	210	#	188	-0-	-22	-0-	185	2	3	9	N	3					21
12	217	#	203	-0-	-14	-0-	196	2	7	9	N	6					27

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	593	-0-	-58	-0-	587	2	6	9	N	5					182
02	896	#	783	-0-	-113	-0-	777	2	6	9	N	5					187
03	992	#	534	-0-	-458	-0-	517	2	17	9	N	15					202
04	960	#	857	-0-	-103	-0-	846	2	11	9	N	10					212
05	992	#	364	-0-	-628	-0-	357	2	7	9	N	6					218
06	928	R	928	-0-	-0-	-0-	917	2	11	9	N	10					228
07	989	R	989	-0-	-0-	-0-	970	2	19	9	N	17	192	1			53
08	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9					62
09	933	R	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	N	7					69
10	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1125	2	13	9	N	12					81
11	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	N	8					89
*12	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	N	13					102

TOTAL GAS PROD: 10,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
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	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-

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) //CONT.// 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
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-					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-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5250	2	31	9	N	28					201
02	4424	X	4335	-0-	-89	-0-	4317	2	18	9	N	16					217
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5327	2	22	9	N	20					237
04	5100	X	4197	-0-	-903	-0-	4184	2	13	9	N	12	17	1			232
05	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4972	2	18	9	N	16					248
06	5190	X	4747	-0-	-443	-0-	4707	2	40	9	N	36	18	1			266
07	5363	X	4378	-0-	-985	-0-	4354	2	24	9	N	22					288
08	5363	X	3852	-0-	-1511	-0-	3838	2	14	9	N	13	21	1			280
09	4830	X	3318	-0-	-1512	-0-	3316	2	2	9	N	2					282
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5842	2	3	9	N	3					285
11	4740	X	4697	-0-	-43	-0-	4696	2	1	9	N	1					286
*12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					286

TOTAL GAS PROD: 55,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2194	-0-	-0-	-0-	2176	2	18	9	N	16					138
02	1960	X	1686	-0-	-274	-0-	1675	2	11	9	N	10					148
03	2170	N	703	-0-	-1467	-0-	699	2	4	9	N	4					152
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2698	2	165	9	N	150	191	1			111
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	N	8					119
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1701	2	15	9	N	14	9	1			124
07	2170	N	1428	-0-	-742	-0-	1408	2	20	9	N	18					142
08	2046	N	1404	-0-	-642	-0-	1396	2	8	9	N	7	8	1			141
09	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1677	2	14	9	N	13					154
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2875	2	35	9	N	32					186
11	3000	N	3356	-0-	356	356	3311	2	45	9	N	41					227
*12	2423	N	2067	-0-	-356	-0-	2038	2	29	9	N	26	189	1			64

TOTAL GAS PROD: 24,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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	930	X	154	-0-	-776	-0-	150	2	4	9	N	4					66
02	840	X	16	-0-	-824	-0-	13	2	3	9	N	3					69
03	930	X	106	-0-	-824	-0-	106	2			N	-0-					69
04	210	X	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-	4	1			65
05	155	X	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					65
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2	3	1			64
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					64
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2	1	1			65
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					65
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					65
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					65
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1738	2	22	9	N	20					110
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2532	2	146	9	N	133	188	1			55
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	2993	2	36	9	N	33					88
04	3000	N	3323	-0-	323	323	3129	2	194	9	N	176	185	1			79
05	3100	N	3122	-0-	22	345	3077	2	45	9	N	41					120
06	3000	N	3082	-0-	82	427	2928	2	154	9	N	140	190	1			70
07	3314	X	2887	-0-	-427	-0-	2874	2	13	9	N	12					82
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3055	2	20	9	N	18	13	1			87
09	2670	X	2212	-0-	-458	-0-	2204	2	8	9	N	7					94
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3493	2	50	9	N	45					139
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2763	2	55	9	N	50					189
*12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2916	2	43	9	N	39					228

TOTAL GAS PROD: 34,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 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	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5416	2	41	9	N	37					130
02	4788	X	4601	-0-	-187	-0-	4463	2	138	9	N	125	187	1			68
03	5301	X	3455	-0-	-1846	-0-	3418	2	37	9	N	34					102
04	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	4899	2	59	9	N	54	17	1			139
05	5456	X	4376	-0-	-1080	-0-	4315	2	61	9	N	55					194
06	5280	X	4351	-0-	-929	-0-	4222	2	129	9	N	117	203	1			108
07	5115	X	4420	-0-	-695	-0-	4390	2	30	9	N	27					135
08	5115	X	3451	-0-	-1664	-0-	3425	2	26	9	N	24	19	1			140
09	4950	X	3086	-0-	-1864	-0-	3065	2	21	9	N	19					159
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4877	2	59	9	N	54					213
*11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	4178	2	36	9	N	33					246
12	4433	X	3496	-0-	-937	-0-	3460	2	36	9	N	33	190	1			89

TOTAL GAS PROD: 50,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5556	2	80	9	N	73	180	1			38
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4665	2	51	9	N	46					84
03	6324	X	4902	-0-	-1422	-0-	4851	2	51	9	N	46					130
04	6120	X	4632	-0-	-1488	-0-	4564	2	68	9	N	62					192
05	6324	X	4922	-0-	-1402	-0-	4876	2	46	9	N	42	171	1			63
06	5460	X	4660	-0-	-800	-0-	4609	2	51	9	N	46					109
07	5208	X	4726	-0-	-482	-0-	4671	2	55	9	N	50					159
08	4929	X	4154	-0-	-775	-0-	4067	2	87	9	N	79	181	1			57
09	4770	X	3151	-0-	-1619	-0-	3121	2	30	9	N	27					84
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5806	2	56	9	N	51					135
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5085	2	43	9	N	39					174
12	4712	X	4538	-0-	-174	-0-	4499	2	39	9	N	35					209

TOTAL GAS PROD: 57,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

XTO ENERGY INC. 945936
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	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5051	2	272	9	N	247	189	1			245
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3958	2	194	9	N	176	191	1			230
03	4774	X	3483	-0-	-1291	-0-	3304	2	179	9	N	163	190	1			203
04	4620	X	3350	-0-	-1270	-0-	3195	2	155	9	N	141	189	1			155
05	4774	X	3841	-0-	-933	-0-	3611	2	230	9	N	209	189	1			175
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	4986	2	229	9	N	208	190	1			193
07	4588	X	3929	-0-	-659	-0-	3771	2	158	9	N	144	187	1			150
08	3844	X	3284	-0-	-560	-0-	3135	2	149	9	N	135					285
09	4620	X	2026	-0-	-2594	-0-	1910	2	116	9	N	105	187	1			203
10	4774	X	3641	-0-	-1133	-0-	3413	2	228	9	N	207	190	1			220
11	4620	X	3859	-0-	-761	-0-	3719	2	140	9	N	127	190	1			157
12	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	3507	2	138	9	N	125					282

TOTAL GAS PROD: 45,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,987

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	183	2	25	9	N	23					170
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	66	2	22	9	N	20					190
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	143	2	25	9	N	23					213
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	171	2	56	9	N	51	189	1			75
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	118	2	31	9	N	28					103
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	101	2	26	9	N	24					127
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	66	2	36	9	N	33					160
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	77	2	22	9	N	20					180
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	100	2	30	9	N	27					207
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	66	2	54	9	N	49	189	1			67
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	69	2	18	9	N	16					83
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

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	4154	X	2234	-0-	-1920	-0-	2191	2	43	9	N	39					217
02	3668	X	3594	-0-	-74	-0-	3473	2	121	9	N	110	189	1	1	8	137
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4772	2	123	9	N	112	1	8			248
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4238	2	142	9	N	129	189	1			188
05	4340	X	3756	-0-	-584	-0-	3600	2	156	9	N	142	187	1			143
06	4200	X	3668	-0-	-532	-0-	3602	2	66	9	N	60					203
07	4340	X	3561	-0-	-779	-0-	3421	2	140	9	N	127	186	1	1	8	143
08	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3745	2	81	9	N	74					217
09	4200	X	2902	-0-	-1298	-0-	2799	2	103	9	N	94	191	1			120
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5023	2	164	9	N	149	188	1	1	8	80
11	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3508	2	83	9	N	75					155
12	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	3404	2	83	9	N	75					230

TOTAL GAS PROD: 45,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

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 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

MO	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-

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-					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-

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

01	2294	#	2084	-0-	-210	-0-	2041	2	43	9	N	39					160
02	2087	R	2087	-0-	-0-	-0-	2058	2	29	9	N	26	163	1			23
03	2294	#	1868	-0-	-426	-0-	1844	2	24	9	N	22					45
04	2130	#	1927	-0-	-203	-0-	1905	2	22	9	N	20					65
05	2325	#	1921	-0-	-404	-0-	1899	2	22	9	N	20					85
06	2250	#	1376	-0-	-874	-0-	1355	2	21	9	N	19					104
07	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					104
08	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					104
09	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					104
10	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					104
11	2646	R	2646	-0-	-0-	-0-	2604	2	42	9	N	38					142
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 13,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1 12	1 9	376	2	N	11					115
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	363	2	N	5					120
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	326	2	N	7					127
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	1 13	1 9	346	2	N	12					139
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	1 11	1 9	328	2	N	10					149
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	1 3	1 9	196	2	N	3	142	1			10
07	372	N	2	-0-	-370	-0-	1	1	1	9	N	1					11
08	341	N	2	-0-	-339	-0-	1	1	1	9	N	1					12
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	2					14
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					14
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	-0-					14
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	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-

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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	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	14B	DENY	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	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	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCORD DOME (RODESSA) //CONT.// 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 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	2201	X	1527	-0-	-674	-0-	1420	2	107	9	N	97	188	1			91
02	2212	N	1296	-0-	-916	-0-	1259	2	37	9	N	34					125
03	1860	N	338	-0-	-1522	-0-	213	2	125	9	N	114	154	1			85
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2142	2	133	9	N	121	181	1			25
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	1979	2	286	9	N	260	174	1			111
06	1260	N	782	-0-	-478	-0-	599	2	183	9	N	166					277
07	372	N	92	-0-	-280	-0-	92	2			N	-0-	175	1			102
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					102
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					102
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*12	3100	N	3220	-0-	120	120	3071	2	149	9	N	135	192	1			45

TOTAL GAS PROD: 11,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

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-

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 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-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	99	2	12	9	N	11					62
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	129	2	23	9	N	21					83
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	68	2	14	9	N	13					96
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	59	2	21	9	N	19					115
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	88	2	17	9	N	15					130
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	211	2	17	9	N	15					145
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	291	2	11	9	N	10					155
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	220	2	17	9	N	15					170
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	211	2	17	9	N	15					185
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	203	2	4	9	N	4	162	1			27
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	204	2	17	9	N	15					42
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	178	2	17	9	N	15					57

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					44
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					44
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					44
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					44
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					44
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					44
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					44
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					44
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					44
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					44
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					45
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					45
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					45
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					45
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					45
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					45
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 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	744	N	459	-0-	-285	-0-	394	2	65	9	N	59					124
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	2	7	9	N	6	6	8			124
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	926	2	20	9	N	18	3	8			139
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	868	2	47	9	N	43					182
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	886	2	13	9	N	12	166	1			28
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	887	2	8	9	N	7					35
07	961	N	234	-0-	-727	-0-	232	2	2	9	N	2					37
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					37
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					37
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-	18	1			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-

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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	N	8	2	8			199
02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					199
03	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1595	2	51	9	N	46	164	1			81
04	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1501	2	13	9	N	12					93
05	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1076	2	17	9	N	15					108
06	1590	N	961	-0-	-629	-0-	947	2	14	9	N	13					121
07	1550	N	420	-0-	-1130	-0-	420	2			N	-0-					121
08	1085	N	639	-0-	-446	-0-	639	2			N	-0-					121
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1805	2	2	9	N	2					123
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	2	9	9	N	8					131
11	630	N	364	-0-	-266	-0-	364	2			N	-0-					131
12	1860	N	1152	-0-	-708	-0-	1141	2	11	9	N	10					141

TOTAL GAS PROD: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 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	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1454	2	32	9	N	29	2	8			124
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1916	2	46	9	N	42					166
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1683	2	55	9	N	50	155	1			61
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1562	2	36	9	N	33					94
05	2170	N	1442	-0-	-728	-0-	1403	2	39	9	N	35					129
06	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1441	2	28	9	N	25					154
07	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	1268	2	21	9	N	19					173
08	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1247	2	3	9	N	3					176
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1404	2	12	9	N	11					187
10	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1137	2	6	9	N	5					192
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1299	2	53	9	N	48	173	1			67
12	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1353	2	17	9	N	15					82

TOTAL GAS PROD: 17,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	972	2	29	9	N	26	186	1			47
02	1120	N	1026	-0-	-94	-0-	960	2	66	9	N	60					107
03	1240	N	838	-0-	-402	-0-	780	2	58	9	N	53	1	8			159
04	960	N	713	-0-	-247	-0-	677	2	36	9	N	33					192
05	1147	N	802	-0-	-345	-0-	772	2	30	9	N	27	169	1			50
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	968	2	24	9	N	22					72
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	951	1	30	9	N	27					99
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	826	2	118	9	N	107					206
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	843	2	36	9	N	33	174	1			65
10	992	N	875	-0-	-117	-0-	820	2	55	9	N	50					115
11	900	N	249	-0-	-651	-0-	238	2	11	9	N	10					125
12	899	N	201	-0-	-698	-0-	1	2	200	9	N	182	158	1			149

TOTAL GAS PROD: 9,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 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	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	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-

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	3153	X	2727	-0-	-426	-0-	2694	2	33	9	N	30	43	1	1	8	66
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	N	19					85
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2529	2	41	9	N	37					122
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2278	2	14	9	N	13	84	1			51
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	N	28					79
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1855	2	19	9	N	17					96
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1478	2	11	9	N	10	51	1			55
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1901	2	20	9	N	18					73
09	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	1151	2	4	9	N	4					77
10	1302	N	50	-0-	-1252	-0-	43	2	7	9	N	6	6	8			77
11	1260	N	148	-0-	-1112	-0-	148	2			N	-0-	9	7			68
12	1209	N	195	-0-	-1014	-0-	184	2	11	9	N	10					78

TOTAL GAS PROD: 18,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	185	1	1840	3	N	3	52	1			45
							3	9									
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	179	1	1685	3	N	12					57
							13	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	188	1	1873	3	N	11					68
							12	9									
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	127	1	1272	3	N	14					82
							15	9									
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	180	1	1816	3	N	7					89
							8	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	182	1	1732	3	N	15					104
							17	9									
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	165	1	1605	3	N	8					112
							9	9									
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	195	1	1871	3	N	15	74	1			53
							17	9									
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	172	1	1680	3	N	5					58
							6	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	189	1	1930	3	N	9	2	8			65
							10	9									
11	3000	N	3744	-0-	744	744	337	1	3395	3	N	11	1	8			75
							12	9									
*12	3019	N	2275	-0-	-744	-0-	206	1	2052	3	N	15					90
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 25,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	78	1	777	3	N	75					95
							83	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	88	1	829	3	N	82					177
							90	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	71	1	704	3	N	26	94	1			109
							29	9									
04	900	N	706	-0-	-194	-0-	62	1	621	3	N	21	68	1			62
							23	9									
05	1116	N	904	-0-	-212	-0-	77	1	780	3	N	43					105
							47	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	83	1	784	3	N	35	73	1			67
							39	9									
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	65	1	632	3	N	30					97
							33	9									
08	899	N	756	-0-	-143	-0-	67	1	641	3	N	44	52	1			89
							48	9									
09	900	N	730	-0-	-170	-0-	65	1	631	3	N	31					120
							34	9									
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	57	1	578	3	N	22	94	1			48
							24	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	3	N	56					104
							62	9									
12	744	N	468	-0-	-276	-0-	42	1	417	3	N	8	67	1			45
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	637	-0-	-147	-0-	25	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	30	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	319	-0-	-221	-0-	30	1	289	2	Y	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 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	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-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

01	2359	N	1319	-0-	-1040	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	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-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	358		358	-0-	-0-	1128	31	1	291	2	Y	33	23	1			10
							36	9									
02	84		1068	-0-	984	2112	28	1	1001	2	Y	35	28	1			17
							39	9									
03	3100	N	1235	-0-	-1865	247	31	1	1194	2	Y	9	23	1			3
							10	9									
04	1436	N	1189	-0-	-247	-0-	30	1	1139	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1243	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1523	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1619	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
*11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	30	1	1439	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	31	1	1544	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					23
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					23
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					23
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					23
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					23
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					23
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					23
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					23
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					23
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					120
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					120
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					120
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					120
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					120
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					120
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					120
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					120
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					120
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					120
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

01	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	31	1	2933	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2649	-0-	-543	-0-	28	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2592	-0-	-942	-0-	30	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2798	-0-	-622	-0-	30	1	2768	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	30	1	2809	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2544	-0-	-336	-0-	29	1	2515	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2097	-0-	-848	-0-	30	1	2067	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	31	1	2732	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	26	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2254	-0-	-598	-0-	31	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2480	-0-	-190	-0-	27	1	2453	2	N	-0-					-0-
*12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	31	1	2751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	299	-0-	299	302	299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	3100	N	1553	-0-	-1547	2669	16	1	1524	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
02	2800	N	1403	-0-	-1397	1272	14	1	1379	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	2769	N	1497	-0-	-1272	-0-	16	1	1468	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	15	1	1450	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	16	1	1517	2	Y	34	31	1			9
							37	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	15	1	1467	2	Y	38	40	1			7
							42	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	16	1	1488	2	Y	28	27	1			8
							31	9									
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	16	1	1483	2	Y	32	28	1			12
							35	9									
09	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	15	1	1389	2	Y	34	35	1			11
							37	9									
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	16	1	1493	2	Y	18	23	1			6
							20	9									
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15	1	1436	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	16	1	1466	2	Y	10	13	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3391	2	310	9	Y	282	216	1			132
02	3276	X	3275	-0-	-1	-0-	3057	2	218	9	Y	198	224	1			106
03	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3248	2	233	9	Y	212	219	1			99
04	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	3006	2	301	9	Y	274	241	1			132
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5609	2	365	9	Y	332	350	1			114
06	3060	X	559	-0-	-2501	-0-	266	2	293	9	Y	266	247	1			133
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	2938	2	266	9	Y	242	242	1			133
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3892	2	272	9	Y	247	230	1			150
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4852	2	250	9	Y	227	355	1			22
10	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	2737	2	265	9	Y	241	119	1			144
*11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2129	2	199	9	Y	181	117	1			208
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	162	244	1			126

TOTAL GAS PROD: 38,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,864

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	910	2	100	9	Y	91	159	1			107
02	1428	N	623	-0-	-805	-0-	559	2	64	9	Y	58					165
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	824	2	48	9	Y	44	148	1			61
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1631	2	212	9	Y	193	169	1			85
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2461	2	274	9	Y	249	159	1			175
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3349	2	339	9	Y	308	303	1			180
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2125	2	301	9	Y	274	314	1			140
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1715	2	268	9	Y	244	158	1			226
09	3270	X	1348	-0-	-1922	-0-	1203	2	145	9	Y	132	300	1			58
10	3379	X	1617	-0-	-1762	-0-	1455	2	162	9	Y	147					205
*11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	1807	2	276	9	Y	251	298	1			158
*12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2220	2	308	9	Y	280	174	1			264

TOTAL GAS PROD: 22,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,271

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2751	2	55	9	Y	50	43	1			15
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2453	2	32	9	Y	29	30	1			14
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2500	2	29	9	Y	26	32	1			8
04	2730	N	2619	-0-	-111	-0-	2587	2	32	9	Y	29	29	1			8
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2299	2	17	9	Y	15	19	1			4
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2452	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2492	2	19	9	Y	17	16	1			5
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2541	2	23	9	Y	21	18	1			8
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2634	2	24	9	Y	22	23	1			7
10	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	2366	2	14	9	Y	13	16	1			4
11	2490	N	2252	-0-	-238	-0-	2234	2	18	9	Y	16	15	1			5
*12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2373	2	19	9	Y	17	17	1			5

TOTAL GAS PROD: 29,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	14	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	15	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	14	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	13	1	453	2	Y	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	15	1	584	2	Y	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		170	-0-	170	170	54	1	116	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	T. A.		65	-0-	65	235	26	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		164	-0-	164	399	52	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		107	-0-	107	506	38	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		154	-0-	154	660	59	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	1612	X	952	-0-	-660	-0-	875	1	60	2	Y	15					15
							17	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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-

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	T. A.		212	-0-	212	212	52	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		207	-0-	207	419	58	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		192	-0-	192	611	57	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		186	-0-	186	797	56	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		205	-0-	205	1002	73	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		15	-0-	15	1017	15	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
09	1017	X	-0-	-0-	-1017	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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: 1,017 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					1
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					1
12	T. A.		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	277	1	678	2	Y	-0-	7	1	-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	258	1	688	2	Y	130	85	1	45
							143	9							
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	520	1	1381	2	Y	138	121	1	62
							152	9							
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	386	1	983	2	Y	-0-	62	1	-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	509	1	896	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
12	T. A.		890	-0-	890	890	217	1	671	2	Y	2	4	1	-0-
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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	EOM BALANCE
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	934	1	2724	2	Y	30	14	1	24
							33	9							
02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	407	1	1256	2	Y	-0-	24	1	-0-
03	2294	X	1421	-0-	-873	-0-	360	1	1059	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
04	3270	X	1604	-0-	-1666	-0-	342	1	987	2	Y	250	71	1	180
							275	9							
05	3379	X	1901	-0-	-1478	-0-	532	1	1141	2	Y	207	367	1	20
							228	9							
06	1945	X	-0-	-0-	-1945	-0-					Y	15			35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1	5
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			5
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	1	15	2	Y	2			7
							2	9							
12	T. A.		1567	-0-	1567	1567	316	1	1242	2	Y	8	13	1	2
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 11,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 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	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	16	1	6287	2	Y	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	14	1	2471	2	Y	-0-					-0-
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	16	1	2852	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	15	1	2795	2	Y	-0-					-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	16	1	3360	2	Y	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	15	1	3269	2	Y	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	16	1	3331	2	Y	-0-					-0-
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	2	Y	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	15	1	3185	2	Y	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	2	Y	-0-					-0-
*12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	16	1	2717	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 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	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 #: 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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	384	1	956	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	438	1	1192	2	Y	10					10
							11	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	367	1	961	2	Y	1					11
							1	9									
*04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	359	1	912	2	Y	13	8	1			16
							14	9									
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	362	1	630	2	Y	9	14	1			11
							10	9									
*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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	767	1	331	2	Y	-0-					11
12	T. A.		2345	-0-	2345	2345	541	1	1753	2	Y	46					57
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1643	-0-	-233	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1694	-0-	-256	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
*11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
*12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	407	1	1011	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	581	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	1517	1	4081	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5541	-0-	2541	2541	1535	1	4006	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1027	-0-	-2073	468	376	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	468	X	-0-	-0-	-468	-0-					Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					2
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					2
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					2
*11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	569 2	1 9	245	2	Y	2					4
12	T. A.		1367	-0-	1367	1367	328	1	1039	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 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-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

01	3100	N	1925	-0-	-1175	2664	16 7	1 9	1902	2	Y	6	5	1			2
02	2800	N	1866	-0-	-934	1730	14 2	1 9	1850	2	Y	2	3	1			1
03	2939	N	1209	-0-	-1730	-0-	15 8	1 9	1186	2	Y	7	6	1			2
04	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	15 8	1 9	1518	2	Y	7	7	1			2
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	1125	2	Y	1	3	1			-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	695	2	Y	1	1	1			-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	1105	2	Y	1	1	1			-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	1011	2	Y	6	4	1			2
09	720	N	425	-0-	-295	-0-	15 2	1 9	408	2	Y	2	3	1			1
10	1116	N	826	-0-	-290	-0-	16	1	810	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	1349	2	Y	1	1	1			-0-
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	1312	2	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	16	1	2989	2	Y	-0-					-0-
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	14	1	2672	2	Y	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	16	1	2917	2	Y	-0-					-0-
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2961	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3211	-0-	111	111	15	1	3188	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	3000	N	3086	-0-	86	197	15	1	3061	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	3100	N	3232	-0-	132	329	16	1	3209	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	3100	N	3089	-0-	-11	318	16	1	3064	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	3301	X	2983	-0-	-318	-0-	15	1	2958	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	16	1	3363	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	15	1	3550	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
*12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	16	1	3604	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 37,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 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	2306	-0-	-794	3570	16	1	2283	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	2800	N	2067	-0-	-733	2837	14	1	2049	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3100	N	2362	-0-	-738	2099	16	1	2342	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	3000	N	2471	-0-	-529	1570	15	1	2448	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	3100	N	2091	-0-	-1009	561	16	1	2071	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2813	N	2252	-0-	-561	-0-	15	1	2231	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	16	1	2375	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	16	1	2556	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
09	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	15	1	2119	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	16	1	2565	2	Y	22	18	1			7
							24	9									
*11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	15	1	2284	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
*12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	15	1	2409	2	Y	12	15	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

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	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	16	1	3799	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
02	3304	X	3027	-0-	-277	-0-	14	1	3002	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	16	1	3372	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	15	1	3399	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	16	1	3695	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	15	1	3747	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	16	1	3833	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	16	1	3588	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	15	1	3553	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	16	1	3563	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
*11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	15	1	3507	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
*12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	16	1	4775	2	Y	8	10	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 44,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

01	3100	N	3607	-0-	507	9828	16	1	3591	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2947	-0-	147	9975	14	1	2933	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2361	-0-	-739	9236	16	1	2345	2	Y	-0-					-0-
04	11380	X	2144	-0-	-9236	-0-	15	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	16	1	2317	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	15	1	2144	2	Y	-0-					-0-
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	16	1	2071	2	Y	-0-					-0-
08	2325	X	2252	-0-	-73	-0-	16	1	2236	2	Y	-0-					-0-
09	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	15	1	2288	2	Y	-0-					-0-
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	16	1	3039	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3149	-0-	149	149	15	1	3134	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2993	-0-	-107	42	16	1	2977	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 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	3100	N	1465	-0-	-1635	2617	31	1	1434	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1292	-0-	-1508	1109	28	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2363	-0-	-737	372	30	1	2333	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2628	-0-	-372	-0-	29	1	2599	2	Y	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	31	1	2661	2	Y	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	30	1	2424	2	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	31	1	2429	2	Y	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	31	1	2250	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	1771	-0-	-689	-0-	30	1	1741	2	Y	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1721	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	30	1	1727	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	31	1	1777	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 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	3100	N	2045	-0-	-1055	8336	16	1	2028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	2046	-0-	-754	7582	14	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1873	-0-	-1227	6355	16	1	1857	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1830	-0-	-1170	5185	15	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1947	-0-	-1153	4032	16	1	1931	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2029	-0-	-971	3061	15	1	2014	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1997	-0-	-1103	1958	16	1	1981	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2518	-0-	-582	1376	16	1	2499	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	3000	N	2600	-0-	-400	976	15	1	2585	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3100	N	2372	-0-	-728	248	16	1	2356	2	Y	-0-					-0-
*11	1971	N	1723	-0-	-248	-0-	15	1	1708	2	Y	-0-					-0-
*12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	16	1	2317	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 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	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	31	1	3946	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
02	3808	X	3512	-0-	-296	-0-	28	1	3473	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
03	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	31	1	3711	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
04	3960	X	3559	-0-	-401	-0-	30	1	3516	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	4030	X	3640	-0-	-390	-0-	31	1	3596	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	3705	X	3531	-0-	-174	-0-	30	1	3484	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	31	1	3722	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	31	1	3637	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	30	1	3582	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
10	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	31	1	3017	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
*11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	30	1	3826	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
*12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	31	1	4721	2	Y	21	21	1			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 44,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3423	X	3423	-0-		-0-		-0-		16	1	3400	2	Y	6	5	1			2
										7	9									
02	2691	X	2691	-0-		-0-		-0-		14	1	2673	2	Y	4	4	1			2
										4	9									
03	2883	X	2874	-0-		-9		-0-		16	1	2852	2	Y	5	5	1			2
										6	9									
04	3501	X	3501	-0-		-0-		-0-		15	1	3482	2	Y	4	5	1			1
										4	9									
05	3317	X	2990	-0-		-327		-0-		16	1	2970	2	Y	4	4	1			1
										4	9									
06	3486	X	3486	-0-		-0-		-0-		15	1	3467	2	Y	4	4	1			1
										4	9									
07	2668	X	2668	-0-		-0-		-0-		16	1	2644	2	Y	7	6	1			2
										8	9									
08	3162	X	2371	-0-		-791		-0-		16	1	2344	2	Y	10	8	1			4
										11	9									
09	3060	X	1659	-0-		-1401		-0-		15	1	1637	2	Y	6	8	1			2
										7	9									
10	3162	X	2020	-0-		-1142		-0-		16	1	1991	2	Y	12	10	1			4
										13	9									
*11	1836	X	1746	-0-		-90		-0-		15	1	1723	2	Y	7	9	1			2
										8	9									
12	2666	X	1964	-0-		-702		-0-		16	1	1937	2	Y	10	9	1			3
										11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

01	14B2 EXT		245	-0-		245		1010		245	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		241	-0-		241		1251		241	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		168	-0-		168		1419		168	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		61	-0-		61		1480		61	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		21	-0-		21		1501		21	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8	-0-		8		1509		8	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		20	-0-		20		1529		20	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		59	-0-		59		1588		59	2			Y	-0-					-0-
09	1642	X	54	-0-		-1588		-0-		54	2			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-		-0-		-0-		96	2			Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-		-0-		-0-		98	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	388	1	1009	2	Y	19					19
							21	9									
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	414	1	1176	2	Y	10					29
							11	9									
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	525	1	1446	2	Y	1					30
							1	9									
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	281	1	730	2	Y	13	20	1			23
							14	9									
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	306	1	547	2	Y	9	20	1			12
							10	9									
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	3000	N	6820	-0-	3820	3820	6704	1	116	2	Y	-0-					12
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	720					Y	-0-					12
*11	1200	N	2873	-0-	1673	2393	1958	1	854	2	Y	55					67
							61	9									
12	T. A.		2549	-0-	2549	4942	584	1	1965	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 19,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	300	1	771	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	162	1	435	2	Y	11					11
							12	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	122	1	302	2	Y	-0-					11
*04	1050	N	727	-0-	-323	-0-	200	1	513	2	Y	13	8	1			16
							14	9									
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	13	1	10	9	Y	9	14	1			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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	136	1	59	2	Y	-0-					11
12	T. A.		199	-0-	199	199	53	1	132	2	Y	13					24
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	219	1	551	2	Y	52	1	1			52
							57	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	220	1	606	2	Y	10					62
							11	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	170	1	439	2	Y	3					65
							3	9									
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	182	1	460	2	Y	11	42	1			34
							12	9									
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	283	1	503	2	Y	9	30	1			13
							10	9									
*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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	63	1	27	2	Y	-0-					13
12	T. A.		585	-0-	585	585	143	1	442	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 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	5084	X	4485	-0-	-599	-0-	31	1	4454	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3989	-0-	-379	-0-	28	1	3961	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	31	1	4388	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	30	1	4305	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
05	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	31	1	4132	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
06	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	30	1	4040	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	31	1	4126	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	4371	X	3635	-0-	-736	-0-	31	1	3591	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
09	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	30	1	3907	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	31	1	4493	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
*11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	30	1	4363	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
*12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	31	1	5076	2	Y	20	20	1			6
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 51,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3026	-0-		-74	10061	15 56	1 9	2955	2	Y	51	37	1			15
02	2800	N	2823	-0-		23	10084	14 32	1 9	2777	2	Y	29	30	1			14
03	3100	N	2854	-0-		-246	9838	16 24	1 9	2814	2	Y	22	29	1			7
04	3000	N	2715	-0-		-285	9553	15 11	1 9	2689	2	Y	10	14	1			3
05	3100	N	2814	-0-		-286	9267	16 17	1 9	2781	2	Y	15	14	1			4
06	12115	X	2848	-0-		-9267	-0-	15 25	1 9	2808	2	Y	23	23	1			4
07	2996	X	2996	-0-		-0-	-0-	16 20	1 9	2960	2	Y	18	17	1			5
08	2972	X	2972	-0-		-0-	-0-	16 20	1 9	2936	2	Y	18	16	1			7
09	3025	X	3025	-0-		-0-	-0-	15 28	1 9	2982	2	Y	25	24	1			8
10	2893	X	2893	-0-		-0-	-0-	16 19	1 9	2858	2	Y	17	20	1			5
*11	1800	N	2483	-0-		683	683	15 14	1 9	2454	2	Y	13	14	1			4
*12	3026	N	2343	-0-		-683	-0-	16 9	1 9	2318	2	Y	8	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 33,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

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

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
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

01	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	16	1	2851	2	Y	46	38	1				14	
							51	9											
02	3080	X	2336	-0-	-744	-0-	14	1	2297	2	Y	23	26	1				11	
							25	9											
03	3410	X	2178	-0-	-1232	-0-	16	1	2141	2	Y	19	24	1				6	
							21	9											
04	3300	X	2515	-0-	-785	-0-	15	1	2483	2	Y	15	17	1				4	
							17	9											
05	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	16	1	2526	2	Y	15	15	1				4	
							17	9											
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	15	1	2478	2	Y	17	18	1				3	
							19	9											
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	16	1	2621	2	Y	16	14	1				5	
							18	9											
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	16	1	2623	2	Y	20	17	1				8	
							22	9											
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	15	1	2534	2	Y	22	23	1				7	
							24	9											
10	3100	N	5298	-0-	2198	2198	16	1	5248	2	Y	31	28	1				10	
							34	9											
*11	7503	X	5305	-0-	-2198	-0-	15	1	5256	2	Y	31	31	1				10	
							34	9											
*12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	16	1	5388	2	Y	35	35	1				10	
							39	9											

TOTAL GAS PROD: 38,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 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	25271	X	4024	-0-	-21247	-0-	16	1	4008	2	Y	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	14	1	3718	2	Y	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	16	1	4009	2	Y	-0-					-0-
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	15	1	3857	2	Y	-0-					-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	16	1	3859	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	15	1	3410	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	16	1	3629	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	16	1	3867	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	15	1	3423	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	16	1	3394	2	Y	-0-					-0-
*11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	15	1	3397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	16	1	3347	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 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	3000	N	3338	-0-	338	14392	3338	2			Y	-0-					-0-
02	17189	X	2797	-0-	-14392	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
*11	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2	9	Y	2	1	1			1
*12	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	30405	X	3926	-0-	-26479	-0-	16	1	3887	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	14	1	3508	2	Y	23	18	1			11
							25	9									
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	16	1	3873	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	15	1	3801	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	16	1	4090	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	15	1	3912	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	16	1	4058	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	16	1	4057	2	Y	17	13	1			6
							19	9									
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	15	1	3881	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	16	1	4257	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
*11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	15	1	3938	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
12	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	16	1	3876	2	Y	6	9	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 47,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	3000	N	703	-0-	-2297	11624	16	1 7 9	680	2	Y	6	5	1			2
02	2800	N	1961	-0-	-839	10785	14	1 4 9	1943	2	Y	4	4	1			2
03	3100	N	2038	-0-	-1062	9723	16	1 7 9	2015	2	Y	6	6	1			2
04	3000	N	1850	-0-	-1150	8573	15	1 4 9	1831	2	Y	4	5	1			1
05	3100	N	1929	-0-	-1171	7402	16	1 9 9	1904	2	Y	8	7	1			2
06	3000	N	1953	-0-	-1047	6355	15	1 6 9	1932	2	Y	5	6	1			1
07	3100	N	2077	-0-	-1023	5332	16	1 3 9	2058	2	Y	3	3	1			1
08	3100	N	2056	-0-	-1044	4288	16	1 3 9	2037	2	Y	3	3	1			1
09	3000	N	1960	-0-	-1040	3248	15	1 4 9	1941	2	Y	4	4	1			1
10	3100	N	2342	-0-	-758	2490	16	1 7 9	2319	2	Y	6	5	1			2
*11	3000	N	2464	-0-	-536	1954	15	1 11 9	2438	2	Y	10	9	1			3
*12	3100	N	2796	-0-	-304	1650	16	1 9 9	2771	2	Y	8	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

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 #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	78	1	196	2	Y	-0-					6
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	54	1	137	2	Y	-0-					6
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	175	1	515	2	Y	-0-					6
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	112	1	311	2	Y	-0-					6
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	205	1	442	2	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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	145	1	71	2	Y	-0-					6
12	T. A.		461	-0-	461	461	99	1	362	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37802	X	5524	-0-	-32278	-0-		31	1	5480	2	Y	12	9	1			4
								13	9									
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-		28	1	4392	2	Y	22	15	1			11
								24	9									
03	4898	X	4614	-0-	-284	-0-		31	1	4573	2	Y	9	17	1			3
								10	9									
04	4740	X	4504	-0-	-236	-0-		29	1	4458	2	Y	15	14	1			4
								17	9									
05	4898	X	4717	-0-	-181	-0-		31	1	4672	2	Y	13	14	1			3
								14	9									
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-		30	1	4611	2	Y	21	20	1			4
								23	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-		31	1	3090	2	Y	20	18	1			6
								22	9									
08	4650	X	4113	-0-	-537	-0-		31	1	4062	2	Y	18	17	1			7
								20	9									
09	4530	X	4143	-0-	-387	-0-		30	1	4076	2	Y	34	30	1			11
								37	9									
10	4681	X	4293	-0-	-388	-0-		31	1	4232	2	Y	27	29	1			9
								30	9									
*11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-		30	1	4035	2	Y	28	28	1			9
								31	9									
*12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-		31	1	4207	2	Y	26	28	1			7
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 52,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	-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-

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-

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	29989 X	4411	-0-	-25578	-0-	31	1	4359	2	Y	19	16	1			6
						21	9									
02	4032 X	3837	-0-	-195	-0-	28	1	3795	2	Y	13	12	1			7
						14	9									
03	4464 X	3571	-0-	-893	-0-	31	1	3529	2	Y	10	14	1			3
						11	9									
04	4260 X	2484	-0-	-1776	-0-	30	1	2445	2	Y	8	9	1			2
						9	9									
05	4402 X	2318	-0-	-2084	-0-	31	1	2279	2	Y	7	7	1			2
						8	9									
06	3060 X	2010	-0-	-1050	-0-	30	1	1973	2	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	31	1	1872	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	2728 X	2083	-0-	-645	-0-	31	1	2049	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	2490 X	1977	-0-	-513	-0-	30	1	1944	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	2325 X	1867	-0-	-458	-0-	31	1	1836	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	30	1	1694	2	Y	-0-					-0-
*12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	551	1	1252	2	Y	-0-					2
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	576	1	1649	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	609	1	1397	2	Y	21					21
							23	9									
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	747	1	1692	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	784	1	1655	2	Y	2					5
							2	9									
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	15	1	10	9	Y	9	7	1			7
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	650	1	1452	2	Y	3					10
							3	9									
08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	1085	1	1929	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	811	1	1348	2	Y	4					7
							4	9									
10	3100	N	3563	-0-	463	463	1221	1	2338	2	Y	4					11
							4	9									
*11	3000	N	3553	-0-	553	1016	1071	1	2457	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
*12	3100	N	3084	-0-	-16	1000	915	1	2160	2	Y	8					22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

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 #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

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
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	23038	X	3080	-0-	-19958	-0-	31	1	3049	2	Y	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	28	1	2864	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	31	1	3255	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	3100	N	4776	-0-	1676	1676	31	1	4745	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	5112	X	3436	-0-	-1676	-0-	30	1	3404	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	31	1	3835	2	Y	-0-					-0-
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	31	1	4651	2	Y	-0-					-0-
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	30	1	8300	2	Y	-0-					-0-
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	31	1	4186	2	Y	-0-					-0-
*11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	30	1	2559	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	31	1	3135	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 47,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1288	1	2976	2	Y	32					34
							35	9									
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	1087	1	3150	2	Y	-0-	33	1			1
03	4216	X	3767	-0-	-449	-0-	1127	1	2617	2	Y	21					22
							23	9									
04	4650	X	3311	-0-	-1339	-0-	1009	1	2299	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
05	4805	X	3468	-0-	-1337	-0-	1110	1	2356	2	Y	2					5
							2	9									
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	1385	1	3128	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	977	1	2197	2	Y	3					10
							3	9									
08	3441	X	2911	-0-	-530	-0-	1046	1	1858	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	3330	X	2214	-0-	-1116	-0-	830	1	1380	2	Y	4					7
							4	9									
10	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	1167	1	2233	2	Y	4					11
							4	9									
*11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	1022	1	2342	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
*12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	859	1	2027	2	Y	8					22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 41,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	3000	N	3634	-0-	634	634	889	1	2745	2	Y	-0-					6
02	4017	X	3383	-0-	-634	-0-	781	1	2602	2	Y	-0-					6
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	590	1	1853	2	Y	-0-					6
04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	528	1	1624	2	Y	-0-					6
05	1674	X	1605	-0-	-69	-0-	494	1	1111	2	Y	-0-					6
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					6
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					6
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					6
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	706	1	346	2	Y	-0-					6
12	T. A.		2643	-0-	2643	2643	512	1	2131	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,912 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	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	899	1	2776	2	Y	-0-					6
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	1091	1	3656	2	Y	-0-					6
03	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	734	1	2319	2	Y	-0-					6
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	869	1	2703	2	Y	-0-					6
05	3503	X	2983	-0-	-520	-0-	911	1	2072	2	Y	-0-					6
06	3315	X	-0-	-0-	-3315	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					6
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					6
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					6
*11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	884	1	434	2	Y	-0-					6
12	T. A.		8148	-0-	8148	8148	1553	1	6595	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 27,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	537	X	537	-0-	-0-	-0-	138	1	366	2	Y	30	62	1			24
							33	9									
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	411	1	1269	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1458	1	4430	2	Y	-0-					-0-
04	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	2032	1	6088	2	Y	-0-					-0-
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	2116	1	4626	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					2
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					2
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					2
*11	89	X	89	-0-	-0-	-0-	59	1	28	2	Y	2					4
							2	9									
12	T. A.		4189	-0-	4189	4189	838	1	3351	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	348	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	106	1	270	2	Y	10					10
							11	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	95	1	225	2	Y	1					11
							1	9									
*04	390	N	306	-0-	-84	-0-	89	1	204	2	Y	12	7	1			16
							13	9									
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	78	1	123	2	Y	8	13	1			11
							9	9									
*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	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2731	1	47	2	Y	-0-					11
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		387	-0-	387	387	99	1	288	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 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	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	541	1	1423	2	Y	-0-					-0-
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	509	1	1455	2	Y	10					10
							11	9									
03	1426	X	1281	-0-	-145	-0-	345	1	935	2	Y	1					11
							1	9									
*04	1800	N	635	-0-	-1165	-0-	177	1	445	2	Y	12	7	1			16
							13	9									
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	309	1	553	2	Y	8	13	1			11
							9	9									
*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		1248	-0-	1248	1248	292	1	956	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	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	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 16 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	3000	N	571	-0-	-2429	11983	16	1	551	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2800	N	952	-0-	-1848	10135	14	1	938	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3100	N	260	-0-	-2840	7295	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	140	-0-	-2860	4435	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	143	-0-	-2957	1478	2	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	1757	N	279	-0-	-1478	-0-	2	1	276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	295	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	Y	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44754	X	6778	-0-	-37976	-0-		31	1	6685	2	Y	56	50	1			17
								62	9									
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-		28	1	6247	2	Y	16	25	1			8
								18	9									
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-		31	1	6457	2	Y	22	23	1			7
								24	9									
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-		30	1	6580	2	Y	32	30	1			9
								35	9									
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-		31	1	6466	2	Y	29	30	1			8
								32	9									
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-		30	1	6411	2	Y	36	37	1			7
								40	9									
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-		31	1	5885	2	Y	26	25	1			8
								29	9									
08	6572	X	5901	-0-	-671	-0-		31	1	5829	2	Y	37	31	1			14
								41	9									
09	6360	X	5583	-0-	-777	-0-		30	1	5505	2	Y	44	44	1			14
								48	9									
10	6572	X	5740	-0-	-832	-0-		31	1	5670	2	Y	35	38	1			11
								39	9									
*11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-		30	1	5250	2	Y	22	26	1			7
								24	9									
12	5921	X	5480	-0-	-441	-0-		31	1	5420	2	Y	26	26	1			7
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 73,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-		11	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-		14	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-		16	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-		15	1	231	2	Y	7	5	1			2
								8	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-		16	1	223	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-		15	1	231	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-		16	1	227	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-		13	1	187	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	240	N	237	-0-	-3	-0-		12	1	222	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	248	N	230	-0-	-18	-0-		16	1	213	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-		15	1	212	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-		16	1	280	2	Y	4	3	1			1
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26954	X	3890	-0-	-23064	-0-		31	1	3845	2	Y	13	13	1			14
								14	9									
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-		28	1	3910	2	Y	19	11	1			22
								21	9									
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-		31	1	4145	2	Y	25	18	1			29
								28	9									
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-		30	1	4135	2	Y	17	23	1			23
								19	9									
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-		31	1	4349	2	Y	15	17	1			21
								17	9									
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-		30	1	4197	2	Y	19	18	1			22
								21	9									
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-		31	1	4271	2	Y	41	19	1			44
								45	9									
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-		31	1	4258	2	Y	30	30	1			44
								33	9									
09	4140	X	4074	-0-	-66	-0-		30	1	4013	2	Y	28	34	1			38
								31	9									
10	4278	X	4218	-0-	-60	-0-		31	1	4154	2	Y	30	30	1			38
								33	9									
*11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-		30	1	4999	2	Y	34	32	1			40
								37	9									
*12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-		31	1	5133	2	Y	24	34	1			30
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 52,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25648	X	2944	-0-	-22704	-0-		31	1	2896	2	Y	15	2	1			15
								17	9									
02	3472	X	2676	-0-	-796	-0-		28	1	2624	2	Y	22	12	1			25
								24	9									
03	2945	X	2711	-0-	-234	-0-		31	1	2665	2	Y	14	20	1			19
								15	9									
04	2850	X	2440	-0-	-410	-0-		30	1	2408	2	Y	2	15	1			6
								2	9									
05	2945	X	2723	-0-	-222	-0-		31	1	2685	2	Y	6	4	1			8
								7	9									
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-		30	1	2806	2	Y	23	7	1			24
								25	9									
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-		31	1	2925	2	Y	40	21	1			43
								44	9									
08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-		31	1	3004	2	Y	40	29	1			54
								44	9									
09	3000	N	3086	-0-	86	86		30	1	3015	2	Y	37	42	1			49
								41	9									
10	3100	N	3257	-0-	157	243		31	1	3198	2	Y	25	39	1			35
								28	9									
*11	3431	X	3188	-0-	-243	-0-		30	1	3137	2	Y	19	29	1			25
								21	9									
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-		31	1	3162	2	Y	21	21	1			25
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 35,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1849	-0-	-1151	9629		16 1	1833	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1618	-0-	-1182	8447		14 1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2237	-0-	-863	7584		16 1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2572	-0-	-428	7156		15 1	2557	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2364	-0-	-736	6420		16 1	2348	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2230	-0-	-770	5650		15 1	2215	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2222	-0-	-878	4772		16 1	2206	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2133	-0-	-967	3805		16 1	2117	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1829	-0-	-1171	2634		15 1	1814	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2001	-0-	-1099	1535		16 1	1985	2	Y	-0-					-0-
*11	3619	X	2084	-0-	-1535	-0-		15 1	2069	2	Y	-0-					-0-
*12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-		16 1	2395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

01	20913	X	2461	-0-	-18452	-0-		16 1	2437	2	Y	7	2	1			7
								8 9									
02	2576	X	2176	-0-	-400	-0-		14 1	2158	2	Y	4	6	1			5
								4 9									
03	2852	X	2351	-0-	-501	-0-		16 1	2332	2	Y	3	4	1			4
								3 9									
04	2670	X	1807	-0-	-863	-0-		15 1	1791	2	Y	1	3	1			2
								1 9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-		16 1	1775	2	Y	-0-	1	1			1
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		15 1	1609	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		16 1	1645	2	Y	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-		16 1	1560	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1513	-0-	-107	-0-		15 1	1498	2	Y	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-		16 1	1804	2	Y	1					1
								1 9									
*11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-		15 1	1734	2	Y	-0-					1
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		14 1	1569	2	Y	6	1	1			6
								7 9									

TOTAL GAS PROD: 22,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16820	X	2003	-0-	-14817	-0-	16	1	1947	2	Y	36	33	1			11
							40	9									
02	1932	N	1846	-0-	-86	-0-	14	1	1819	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	16	1	2080	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	15	1	2272	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	15	1	2178	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	16	1	2719	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
08	3100	N	3292	-0-	192	192	16	1	3246	2	Y	27	22	1			10
							30	9									
09	3000	N	3074	-0-	74	266	15	1	3024	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
10	3100	N	3364	-0-	264	530	16	1	3316	2	Y	29	30	1			9
							32	9									
*11	4493	X	3963	-0-	-530	-0-	15	1	3912	2	Y	33	32	1			10
							36	9									
*12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	16	1	4211	2	Y	15	21	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 33,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23263	X	3262	-0-	-20001	-0-	16	1	3246	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2833	-0-	-135	-0-	14	1	2819	2	Y	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	16	1	3370	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2593	-0-	-557	-0-	14	1	2578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	2005	-0-	-1250	-0-	16	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2755	X	2304	-0-	-451	-0-	15	1	2289	2	Y	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	16	1	2740	2	Y	-0-					-0-
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	16	1	2872	2	Y	-0-					-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	15	1	2720	2	Y	-0-					-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	16	1	3393	2	Y	-0-					-0-
*11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	15	1	3188	2	Y	-0-					-0-
*12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	16	1	3170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1229	-0-	-1771	7438	31	1	1183	2	Y	14	1	1			14
							15	9									
02	2800	N	1016	-0-	-1784	5654	28	1	984	2	Y	4	11	1			7
							4	9									
03	3100	N	1180	-0-	-1920	3734	31	1	1149	2	Y	-0-	5	1			2
04	3000	N	1056	-0-	-1944	1790	30	1	1024	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2727	N	937	-0-	-1790	-0-	31	1	905	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	30	1	705	2	Y	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24723	X	2699	-0-	-22024	-0-	31	1	2657	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	28	1	2797	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	31	1	2987	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
04	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	30	1	2858	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	31	1	2741	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	2850	X	2790	-0-	-60	-0-	30	1	2730	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2750	2	Y	26	23	1			8
							29	9									
08	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	31	1	2640	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
09	2820	X	2537	-0-	-283	-0-	30	1	2479	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
10	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	31	1	2759	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
11	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	30	1	2485	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
*12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	31	1	2539	2	Y	14	15	1			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 33,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25003	X	3447	-0-	-21556	-0-	31	1	3404	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
02	3220	X	3177	-0-	-43	-0-	28	1	3137	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	31	1	3747	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	30	1	3691	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	31	1	3877	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	30	1	3678	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	31	1	3842	2	Y	-0-					-0-
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	31	1	3848	2	Y	-0-					-0-
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	30	1	3745	2	Y	-0-					-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	31	1	3841	2	Y	-0-					-0-
*11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	30	1	3653	2	Y	-0-					-0-
*12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	31	1	3833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	262	-0-	-2738	1522	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	1815	N	293	-0-	-1522	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	12					12
							13	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	381	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	2	Y	-0-	4	1			1
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	2	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	2	1	295	2	Y	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	2	Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	2327	-0-	-673	13114	31	1	2296	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2327	-0-	-473	12641	28	1	2299	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2450	-0-	-650	11991	31	1	2419	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2375	-0-	-625	11366	30	1	2345	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2599	-0-	-501	10865	31	1	2568	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1992	-0-	-1008	9857	30	1	1962	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2594	-0-	-506	9351	31	1	2563	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2339	-0-	-761	8590	31	1	2308	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2175	-0-	-825	7765	30	1	2145	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2398	-0-	-702	7063	31	1	2367	2	Y	-0-					-0-
*11	9732	X	2669	-0-	-7063	-0-	30	1	2639	2	Y	-0-					-0-
*12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	31	1	2612	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23158	X	3520	-0-	-19638	-0-	31	1	3422	2	Y	61	51	1			18
							67	9									
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	28	1	3105	2	Y	44	41	1			21
							48	9									
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	31	1	3406	2	Y	34	44	1			11
							37	9									
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	30	1	3187	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	31	1	3168	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	30	1	3076	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	31	1	3047	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	31	1	3262	2	Y	22	18	1			8
							24	9									
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	30	1	3264	2	Y	27	26	1			9
							30	9									
10	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	31	1	3078	2	Y	28	28	1			9
							31	9									
*11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	30	1	3027	2	Y	28	28	1			9
							31	9									
12	3317	X	3073	-0-	-244	-0-	31	1	3025	2	Y	15	20	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 38,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25006	X	3250	-0-	-21756	-0-	16	1	3234	2	Y	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	14	1	3131	2	Y	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	16	1	3325	2	Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	15	1	2995	2	Y	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	16	1	3321	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	15	1	3414	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	16	1	3492	2	Y	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	16	1	3445	2	Y	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	15	1	3304	2	Y	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	16	1	3389	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	15	1	3256	2	Y	19	13	1			6
							21	9									
*12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	16	1	3643	2	Y	14	16	1			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 40,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24316	X	655	-0-		-23661	-0-	31	1	601	2	Y	21	40	1			24
								23	9									
02	3472	X	35	-0-		-3437	-0-	28	1	7	9	Y	6	20	1			10
03	3751	X	202	-0-		-3549	-0-	9	1	191	2	Y	2	8	1			4
								2	9									
04	3480	X	533	-0-		-2947	-0-	19	1	501	2	Y	12	3	1			13
								13	9									
05	3038	X	489	-0-		-2549	-0-	31	1	455	2	Y	3	10	1			6
								3	9									
06	630	X	424	-0-		-206	-0-	30	1	393	2	Y	1	5	1			2
								1	9									
07	1123	X	1123	-0-		-0-	-0-	31	1	1077	2	Y	14	2	1			14
								15	9									
08	3100	N	3583	-0-		483	483	31	1	3529	2	Y	21	10	1			25
								23	9									
09	3000	N	3678	-0-		678	1161	30	1	3614	2	Y	31	19	1			37
								34	9									
10	3100	N	3661	-0-		561	1722	31	1	3593	2	Y	34	29	1			42
								37	9									
*11	5089	X	3367	-0-		-1722	-0-	30	1	3301	2	Y	33	35	1			40
								36	9									
*12	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-	31	1	3391	2	Y	33	34	1			39
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 21,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1982	-0-		-1018	10701	16	1	1960	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
02	2800	N	1574	-0-		-1226	9475	14	1	1560	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3100	N	1737	-0-		-1363	8112	16	1	1721	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1730	-0-		-1270	6842	15	1	1711	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
05	3100	N	1773	-0-		-1327	5515	16	1	1754	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	3000	N	8568	-0-		5568	11083	15	1	8546	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	3100	N	4185	-0-		1085	12168	16	1	4154	2	Y	14	11	1			4
								15	9									
08	3100	N	2666	-0-		-434	11734	16	1	2639	2	Y	10	10	1			4
								11	9									
09	15122	X	3388	-0-		-11734	-0-	15	1	3355	2	Y	16	15	1			5
								18	9									
10	1736	X	403	-0-		-1333	-0-	16	1	374	2	Y	12	13	1			4
								13	9									
*11	2196	X	2196	-0-		-0-	-0-	15	1	2175	2	Y	5	7	1			2
								6	9									
*12	2305	X	2305	-0-		-0-	-0-	16	1	2281	2	Y	7	7	1			2
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 32,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24057	X	3598	-0-	-20459	-0-	14	1	3486	2	Y	89	161	1			96
							98	9									
02	3304	X	3174	-0-	-130	-0-	14	1	3079	2	Y	74					170
							81	9									
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	16	1	5774	2	Y	56	176	1			50
							62	9									
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	15	1	4112	2	Y	60					110
							66	9									
05	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	16	1	3433	2	Y	105					215
							116	9									
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	15	1	3503	2	Y	80	182	1			113
							88	9									
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	16	1	3970	2	Y	83					196
							91	9									
08	5859	X	4062	-0-	-1797	-0-	16	1	3930	2	Y	105	175	1			126
							116	9									
09	4200	X	3909	-0-	-291	-0-	15	1	3813	2	Y	74					200
							81	9									
10	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	16	1	3630	2	Y	68	178	1			90
							75	9									
*11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	15	1	3921	2	Y	81					171
							89	9									
*12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	16	1	6162	2	Y	86	182	1			75
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 50,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	16	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	14	1	1435	2	Y	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	15	1	1577	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	15	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	16	1	1705	2	Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	15	1	1552	2	Y	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	16	1	1529	2	Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	16	1	1712	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	834	-0-	-726	-0-	14	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	16	1	1832	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
*11	1400	N	1725	-0-	325	325	15	1	1695	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
12	T. A.		1485	-0-	1485	1810	16	1	1457	2	Y	11	13	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	850	-0-		-2150		5669		16	1	718	2	Y	105	80	1			32
										116	9									
02	2800	N	738	-0-		-2062		3607		14	1	648	2	Y	69	67	1			34
										76	9									
03	3100	N	781	-0-		-2319		1288		16	1	690	2	Y	68	80	1			22
										75	9									
04	2055	N	767	-0-		-1288		-0-		15	1	685	2	Y	61	66	1			17
										67	9									
05	677	N	677	-0-		-0-		-0-		16	1	596	2	Y	59	60	1			16
										65	9									
06	601	X	601	-0-		-0-		-0-		15	1	488	2	Y	89	88	1			17
										98	9									
07	581	X	581	-0-		-0-		-0-		16	1	514	2	Y	46	49	1			14
										51	9									
08	806	X	783	-0-		-23		-0-		15	1	711	2	Y	52	46	1			20
										57	9									
09	1087	X	1087	-0-		-0-		-0-		15	1	1014	2	Y	53	56	1			17
										58	9									
10	1015	X	1015	-0-		-0-		-0-		16	1	967	2	Y	29	37	1			9
										32	9									
*11	859	X	859	-0-		-0-		-0-		15	1	754	2	Y	82	65	1			26
										90	9									
*12	809	X	809	-0-		-0-		-0-		16	1	727	2	Y	60	69	1			17
										66	9									

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30138	X	4255	-0-		-25883		-0-		16	1	4239	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3891	-0-		-141		-0-		14	1	3877	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4341	-0-		-123		-0-		16	1	4325	2	Y	-0-					-0-
04	4195	X	4195	-0-		-0-		-0-		15	1	4180	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3983	-0-		-264		-0-		16	1	3966	2	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
06	4145	X	3854	-0-		-291		-0-		15	1	3829	2	Y	9	7	1			2
										10	9									
07	3864	X	3864	-0-		-0-		-0-		16	1	3837	2	Y	10	9	1			3
										11	9									
08	4247	X	3427	-0-		-820		-0-		16	1	3405	2	Y	5	6	1			2
										6	9									
09	4110	X	3714	-0-		-396		-0-		15	1	3695	2	Y	4	5	1			1
										4	9									
10	3968	X	3636	-0-		-332		-0-		16	1	3616	2	Y	4	4	1			1
										4	9									
*11	3331	X	3331	-0-		-0-		-0-		15	1	3308	2	Y	7	6	1			2
										8	9									
12	3658	X	3239	-0-		-419		-0-		16	1	3216	2	Y	6	6	1			2
										7	9									

TOTAL GAS PROD: 45,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28552	X	4062	-0-	-24490		-0-		16	1	3824	2	Y	202	156	1			61
									222	9									
02	3747	X	3747	-0-	-0-		-0-		14	1	3586	2	Y	134	130	1			65
									147	9									
03	4033	X	4033	-0-	-0-		-0-		16	1	3871	2	Y	133	155	1			43
									146	9									
04	3846	X	3846	-0-	-0-		-0-		15	1	3702	2	Y	117	128	1			32
									129	9									
05	3988	X	3988	-0-	-0-		-0-		16	1	3847	2	Y	114	116	1			30
									125	9									
06	3898	X	3898	-0-	-0-		-0-		15	1	3693	2	Y	173	170	1			33
									190	9									
07	4519	X	4519	-0-	-0-		-0-		16	1	4406	2	Y	88	95	1			26
									97	9									
08	4030	X	3838	-0-	-192		-0-		16	1	3709	2	Y	103	90	1			39
									113	9									
09	3900	X	3695	-0-	-205		-0-		15	1	3567	2	Y	103	109	1			33
									113	9									
10	4526	X	3720	-0-	-806		-0-		16	1	3641	2	Y	57	72	1			18
									63	9									
*11	2540	X	2540	-0-	-0-		-0-		15	1	2351	2	Y	158	126	1			50
									174	9									
12	4526	X	2373	-0-	-2153		-0-		16	1	2230	2	Y	115	133	1			32
									127	9									

TOTAL GAS PROD: 44,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39480	X	4969	-0-	-34511		-0-		16	1	4845	2	Y	98	75	1			30
									108	9									
02	5635	X	5635	-0-	-0-		-0-		14	1	5552	2	Y	63	62	1			31
									69	9									
03	6401	X	6401	-0-	-0-		-0-		16	1	6313	2	Y	65	75	1			21
									72	9									
04	6225	X	6225	-0-	-0-		-0-		15	1	6147	2	Y	57	62	1			16
									63	9									
05	4960	X	3146	-0-	-1814		-0-		31	1	3054	2	Y	55	56	1			15
									61	9									
06	4890	X	3894	-0-	-996		-0-		30	1	3773	2	Y	83	82	1			16
									91	9									
07	3842	X	3842	-0-	-0-		-0-		31	1	3764	2	Y	43	46	1			13
									47	9									
08	6448	X	3924	-0-	-2524		-0-		31	1	3839	2	Y	49	43	1			19
									54	9									
09	6240	X	3754	-0-	-2486		-0-		30	1	3670	2	Y	49	52	1			16
									54	9									
10	4030	X	3574	-0-	-456		-0-		31	1	3512	2	Y	28	35	1			9
									31	9									
*11	3698	X	3698	-0-	-0-		-0-		30	1	3584	2	Y	76	61	1			24
									84	9									
*12	3686	X	3686	-0-	-0-		-0-		31	1	3593	2	Y	56	64	1			16
									62	9									

TOTAL GAS PROD: 52,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32287	X	4195	-0-		-28092		-0-		16	1	4146	2	Y	30	23	1			9
										33	9									
02	4004	X	3789	-0-		-215		-0-		14	1	3753	2	Y	20	19	1			10
										22	9									
03	4479	X	4479	-0-		-0-		-0-		16	1	4442	2	Y	19	23	1			6
										21	9									
04	4451	X	4451	-0-		-0-		-0-		15	1	4416	2	Y	18	19	1			5
										20	9									
05	4927	X	4927	-0-		-0-		-0-		16	1	4892	2	Y	17	17	1			5
										19	9									
06	4911	X	4911	-0-		-0-		-0-		15	1	4868	2	Y	25	25	1			5
										28	9									
07	5042	X	5042	-0-		-0-		-0-		16	1	5012	2	Y	13	14	1			4
										14	9									
08	4960	X	4960	-0-		-0-		-0-		16	1	4927	2	Y	15	13	1			6
										17	9									
09	4920	X	4652	-0-		-268		-0-		15	1	4620	2	Y	15	16	1			5
										17	9									
10	5084	X	4841	-0-		-243		-0-		16	1	4815	2	Y	9	11	1			3
										10	9									
*11	2934	X	2934	-0-		-0-		-0-		15	1	2894	2	Y	23	19	1			7
										25	9									
12	3844	X	3107	-0-		-737		-0-		16	1	3071	2	Y	18	20	1			5
										20	9									

TOTAL GAS PROD: 52,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40163	X	5647	-0-		-34516		-0-		16	1	5507	2	Y	113	87	1			34
										124	9									
02	5376	X	5228	-0-		-148		-0-		14	1	5133	2	Y	74	72	1			36
										81	9									
03	5704	X	5141	-0-		-563		-0-		16	1	5044	2	Y	74	86	1			24
										81	9									
04	5460	X	5032	-0-		-428		-0-		15	1	4945	2	Y	65	71	1			18
										72	9									
05	6150	X	6150	-0-		-0-		-0-		16	1	6065	2	Y	63	64	1			17
										69	9									
06	6180	X	6180	-0-		-0-		-0-		15	1	6059	2	Y	96	95	1			18
										106	9									
07	71	X	71	-0-		-0-		-0-		16	1	55	9	Y	50	53	1			15
08	5598	X	5598	-0-		-0-		-0-		16	1	5519	2	Y	57	50	1			22
										63	9									
09	6180	X	5281	-0-		-899		-0-		15	1	5204	2	Y	56	60	1			18
										62	9									
10	6386	X	5206	-0-		-1180		-0-		16	1	5155	2	Y	32	40	1			10
										35	9									
*11	3573	X	3573	-0-		-0-		-0-		15	1	3461	2	Y	88	70	1			28
										97	9									
12	5301	X	3528	-0-		-1773		-0-		16	1	3442	2	Y	64	74	1			18
										70	9									

TOTAL GAS PROD: 56,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48448	X	6131	-0-		-42317	-0-	5916	2	215	9	Y	195	151	1			59
02	6006	X	6006	-0-		-0-	-0-	5865	2	141	9	Y	128	125	1			62
03	7251	X	7251	-0-		-0-	-0-	7110	2	141	9	Y	128	149	1			41
04	6418	X	6418	-0-		-0-	-0-	6294	2	124	9	Y	113	123	1			31
05	6119	X	6119	-0-		-0-	-0-	5998	2	121	9	Y	110	112	1			29
06	5550	X	4963	-0-		-587	-0-	4780	2	183	9	Y	166	164	1			31
07	5479	X	5479	-0-		-0-	-0-	5385	2	94	9	Y	85	91	1			25
08	7254	X	5814	-0-		-1440	-0-	5706	2	108	9	Y	98	86	1			37
09	6420	X	4694	-0-		-1726	-0-	4584	2	110	9	Y	100	105	1			32
10	6107	X	4980	-0-		-1127	-0-	4919	2	61	9	Y	55	69	1			18
*11	4726	X	4726	-0-		-0-	-0-	4559	2	167	9	Y	152	122	1			48
*12	6088	X	6088	-0-		-0-	-0-	5966	2	122	9	Y	111	128	1			31

TOTAL GAS PROD: 68,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,441

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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	30746	X	4563	-0-		-26183	-0-	16	1	4547	2	Y	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-		-0-	-0-	14	1	3585	2	Y	-0-					-0-
03	3775	X	3775	-0-		-0-	-0-	16	1	3759	2	Y	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-		-0-	-0-	15	1	3827	2	Y	-0-					-0-
05	3764	X	3764	-0-		-0-	-0-	16	1	3748	2	Y	-0-					-0-
06	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-	15	1	3741	2	Y	-0-					-0-
07	3744	X	3744	-0-		-0-	-0-	16	1	3728	2	Y	-0-					-0-
08	3899	X	3899	-0-		-0-	-0-	16	1	3883	2	Y	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-	15	1	3830	2	Y	-0-					-0-
10	4072	X	4072	-0-		-0-	-0-	16	1	4056	2	Y	-0-					-0-
*11	3181	X	3181	-0-		-0-	-0-	15	1	3166	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3141	-0-		-703	-0-	16	1	3125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24203	X	3521	-0-	-20682	-0-	16	1	3469	2	Y	33	27	1			10
							36	9									
02	3472	X	2978	-0-	-494	-0-	14	1	2934	2	Y	27	24	1			13
							30	9									
03	3844	X	2656	-0-	-1188	-0-	16	1	2609	2	Y	28	32	1			9
							31	9									
04	3450	X	2712	-0-	-738	-0-	15	1	2666	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
05	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	16	1	3224	2	Y	26	27	1			7
							29	9									
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	15	1	4213	2	Y	30	31	1			6
							33	9									
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	16	1	3950	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	16	1	3620	2	Y	27	24	1			10
							30	9									
09	4260	X	3664	-0-	-596	-0-	15	1	3620	2	Y	26	28	1			8
							29	9									
10	4402	X	3805	-0-	-597	-0-	16	1	3765	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
*11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	15	1	4100	2	Y	30	27	1			10
							33	9									
12	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	16	1	3897	2	Y	27	29	1			8
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 42,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27941	X	5413	-0-	-22528	-0-	16	1	5339	2	Y	53	41	1			16
							58	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	14	1	2984	2	Y	35	34	1			17
							39	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	16	1	3146	2	Y	34	40	1			11
							37	9									
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	2990	2	Y	30	33	1			8
							33	9									
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	16	1	4062	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	15	1	3055	2	Y	44	44	1			8
							48	9									
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	16	1	4053	2	Y	24	25	1			7
							26	9									
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	16	1	3572	2	Y	26	23	1			10
							29	9									
09	3990	X	2990	-0-	-1000	-0-	15	1	2945	2	Y	27	28	1			9
							30	9									
10	4123	X	3452	-0-	-671	-0-	16	1	3419	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
*11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	15	1	4628	2	Y	41	33	1			13
							45	9									
*12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	16	1	5126	2	Y	30	35	1			8
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 45,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

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	16121	X	107	-0-	-16014		-0-	9	1	94	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
02	3052	X	124	-0-	-2928		-0-	14	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3038	X	187	-0-	-2851		-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	141	-0-	-2229		-0-	15	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-		-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-		-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-		-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-		-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-		-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78		-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19		-0-	15	1	146	2	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-		-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

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	27332	X	3913	-0-	-23419		-0-	31	1	3863	2	Y	17	21	1			19
								19	9									
02	4542	X	4542	-0-	-0-		-0-	28	1	4491	2	Y	21	16	1			24
								23	9									
03	4802	X	4802	-0-	-0-		-0-	31	1	4724	2	Y	43	19	1			48
								47	9									
04	4575	X	4575	-0-	-0-		-0-	30	1	4514	2	Y	28	38	1			38
								31	9									
05	4803	X	4803	-0-	-0-		-0-	31	1	4760	2	Y	11	28	1			21
								12	9									
06	3978	X	3978	-0-	-0-		-0-	30	1	3922	2	Y	24	18	1			27
								26	9									
07	3287	X	3287	-0-	-0-		-0-	30	1	3239	2	Y	16	24	1			19
								18	9									
08	4743	X	3285	-0-	-1458		-0-	31	1	3237	2	Y	15	13	1			21
								17	9									
09	4590	X	3490	-0-	-1100		-0-	30	1	3440	2	Y	18	16	1			23
								20	9									
10	4743	X	3696	-0-	-1047		-0-	31	1	3645	2	Y	18	18	1			23
								20	9									
*11	3381	X	3381	-0-	-0-		-0-	30	1	3328	2	Y	21	20	1			24
								23	9									
12	3286	X	2008	-0-	-1278		-0-	31	1	1969	2	Y	7	20	1			11
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 45,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 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	31944	X	2536	-0-	-29408	-0-	31	1	2480	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
02	6244	X	2548	-0-	-3696	-0-	28	1	2507	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
03	6913	X	2412	-0-	-4501	-0-	31	1	2372	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
04	3870	X	2378	-0-	-1492	-0-	30	1	2339	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	31	1	3127	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	30	1	2879	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	31	1	2683	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	31	1	2686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	30	1	2723	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2511	X	2502	-0-	-9	-0-	31	1	2465	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	30	1	3825	2	Y	-0-	2	1			-0-
*12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	31	1	3222	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	395 33	1 9	1125	2	Y	30	13	1			24
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	435	1	1346	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	328	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	304	1	871	2	Y	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	317	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
12	T. A.		2462	-0-	2462	2462	497	1	1965	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	653	-0-	-618	-0-	642	2	11	9	N	10					196
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1120	2	13	9	N	12					208
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-	189	1			19
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15					34
05	1240	N	733	-0-	-507	-0-	731	2	2	9	N	2					36
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	N	14					50
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1039	2	11	9	N	10					60
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					60
09	1200	N	713	-0-	-487	-0-	711	2	2	9	N	2					62
10	1054	N	824	-0-	-230	-0-	824	2			N	-0-					62
11	1020	N	720	-0-	-300	-0-	720	2			N	-0-					62
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6					68

TOTAL GAS PROD: 10,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3021	2	19	9	N	17					150
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					150
03	2480	X	1086	-0-	-1394	-0-	1086	2			N	-0-					150
04	2400	X	2216	-0-	-184	-0-	2216	2			N	-0-					150
05	2480	X	2175	-0-	-305	-0-	2175	2			N	-0-					150
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3626	2	28	9	N	25					175
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					175
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					175
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					175
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3288	2	43	9	N	39	181	1			33
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					33
*12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 37,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

01	3573	X	3026	-0-	-547	-0-	628	1	2249	2	N	135	173	1			202		
							149	9											
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	368	1	2193	2	N	186	353	1			35		
							205	9											
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	20	1	2332	2	N	186	169	1			52		
							205	9											
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	447	1	2302	2	N	166	163	1			55		
							183	9											
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	456	1	2438	2	N	183					238		
							201	9											
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	284	1	1501	2	N	104	179	1			163		
							114	9											
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	424	1	2321	2	N	206	321	1			48		
							227	9											
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	395	1	2091	2	N	122					170		
							134	9											
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	354	1	1855	2	N	190	178	1			182		
							209	9											
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	435	1	2203	2	N	153	173	1			162		
							168	9											
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	364	1	2344	2	N	181	178	1			165		
							199	9											
*12	3100	N	3191	-0-	91	91	433	1	2531	2	N	206	173	1			198		
							227	9											

TOTAL GAS PROD: 33,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,018

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	1339	-0-	1339	1339	180	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1868	-0-	1868	3207	273	1	1595	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 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	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	469	1	1681	2	Y	75	92	1			91
						83	9									
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	278	1	1660	2	Y	51	94	1			48
						56	9									
03	2201 N	1828	-0-	-373	-0-	15	1	1769	2	Y	40					88
						44	9									
04	2130 N	2119	-0-	-11	-0-	341	1	1756	2	Y	20	77	1			31
						22	9									
05	2201 X	2194	-0-	-7	-0-	342	1	1828	2	Y	22	49	1			4
						24	9									
06	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	314	1	1660	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
07	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	362	1	1980	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
08	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	362	1	1918	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
09	2130 X	1570	-0-	-560	-0-	250	1	1313	2	Y	6	3	1			4
						7	9									
10	2356 X	1640	-0-	-716	-0-	269	1	1363	2	Y	7	5	1			6
						8	9									
11	2280 X	2031	-0-	-249	-0-	272	1	1753	2	Y	5	5	1			6
						6	9									
12	2356 X	1841	-0-	-515	-0-	268	1	1567	2	Y	5	5	1			6
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	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	3734	-0-	3734	3734	502	1	3232	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4295	-0-	4295	8029	627	1	3668	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	2232	N	1455	-0-	-777	-0-	316 8	1 9	1131	2	Y	7					33
02	2044	N	2008	-0-	-36	-0-	287 6	1 9	1715	2	Y	5					38
03	2356	N	1811	-0-	-545	-0-	15 9	1 9	1787	2	Y	8	40	1			6
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	325 6	1 9	1675	2	Y	5					11
05	2128	N	1810	-0-	-318	-0-	284 9	1 9	1517	2	Y	8					19
06	1740	N	1332	-0-	-408	-0-	211 3	1 9	1118	2	Y	3					22
07	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	304 4	1 9	1662	2	Y	4					26
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	326 6	1 9	1723	2	Y	5					31
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	210 9	1 9	1104	2	Y	8					39
10	1984	N	1671	-0-	-313	-0-	275 4	1 9	1392	2	Y	4	36	1			7
11	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	227 23	1 9	1464	2	Y	21					28
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	226 26	1 9	1325	2	Y	24	45	1			7

TOTAL GAS PROD: 20,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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.	-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	1358	-0-	1358	1358	224	1	1134	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	5926	-0-	5926	7284	797	1	5129	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4499	-0-	4499	11783	657	1	3842	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	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-

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	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.	146	-0-	146	146	24 1	122 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

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	1196	-0-	-1253		-0-		258	1	923	2	Y	14	17	1			17
									15	9									
02	2296	N	875	-0-	-1421		-0-		124	1	739	2	Y	11	18	1			10
									12	9									
03	2511	N	537	-0-	-1974		-0-		4	1	519	2	Y	13					23
									14	9									
04	1170	N	652	-0-	-518		-0-		105	1	540	2	Y	6	20	1			9
									7	9									
05	715	N	475	-0-	-240		-0-		74	1	393	2	Y	7	15	1			1
									8	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510		-0-						Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589		-0-						Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465		-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: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

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	1460	X	1460	-0-	-0-		-0-		311	1	1115	2	Y	31	33	1			36
									34	9									
02	1848	X	1848	-0-	-0-		-0-		262	1	1565	2	Y	19	37	1			18
									21	9									
03	2351	X	2351	-0-	-0-		-0-		20	1	2320	2	Y	10					28
									11	9									
04	1290	X	1089	-0-	-201		-0-		176	1	905	2	Y	7	25	1			10
									8	9									
05	1333	X	1094	-0-	-239		-0-		171	1	915	2	Y	7	16	1			1
									8	9									
06	3000	N	4320	-0-	1320		1320		686	1	3630	2	Y	4	3	1			2
									4	9									
07	3100	N	2072	-0-	-1028		292		319	1	1744	2	Y	8	6	1			4
									9	9									
08	2009	N	1717	-0-	-292		-0-		272	1	1441	2	Y	4	6	1			2
									4	9									
09	2730	X	1541	-0-	-1189		-0-		246	1	1293	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
10	2821	X	1099	-0-	-1722		-0-		181	1	915	2	Y	3	2	1			2
									3	9									
11	2730	X	2585	-0-	-145		-0-		347	1	2237	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
12	2077	X	-0-	-0-	-2077		-0-						Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4092	X	3230	-0-	-862	-0-	701	1	2512	2	Y	15	17	1			18
							17	9									
02	3696	X	3224	-0-	-472	-0-	461	1	2751	2	Y	11	19	1			10
							12	9									
03	4092	X	3374	-0-	-718	-0-	28	1	3332	2	Y	13					23
							14	9									
04	3960	X	1060	-0-	-2900	-0-	172	1	885	2	Y	3	20	1			6
							3	9									
05	3947	X	113	-0-	-3834	-0-	18	1	94	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-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: 11,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	611	1	2189	2	Y	21					54
							23	9									
02	2744	X	2634	-0-	-110	-0-	374	1	2234	2	Y	24	47	1			31
							26	9									
03	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	21	1	2467	2	Y	-0-					31
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	518	1	2668	2	Y	-0-					31
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	461	1	2464	2	Y	58	33	1			56
							64	9									
06	2820	X	2373	-0-	-447	-0-	377	1	1996	2	Y	-0-					56
07	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	379	1	2073	2	Y	32	47	1			41
							35	9									
08	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	406	1	2150	2	Y	10	33	1			18
							11	9									
09	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	402	1	2108	2	Y	-0-					18
10	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	423	1	2140	2	Y	-0-					18
11	2490	X	1949	-0-	-541	-0-	256	1	1648	2	Y	41	51	1			8
							45	9									
12	2604	X	1584	-0-	-1020	-0-	231	1	1353	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	213	1	764	2	Y	15	17	1			18
							17	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	119	1	710	2	Y	11	19	1			10
							12	9									
03	930	N	767	-0-	-163	-0-	6	1	747	2	Y	13					23
							14	9									
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	137	1	708	2	Y	6	20	1			9
							7	9									
05	872	N	778	-0-	-94	-0-	121	1	648	2	Y	8	16	1			1
							9	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	119	1	628	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	125	1	684	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	117	1	618	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	121	1	636	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	130	1	657	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	720	N	196	-0-	-524	-0-	26	1	169	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 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	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	612	1	2191	2	Y	7					33
							8	9									
02	2856	X	2663	-0-	-193	-0-	381	1	2276	2	Y	5					38
							6	9									
03	3162	X	2419	-0-	-743	-0-	20	1	2390	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
04	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	462	1	2378	2	Y	5					11
							6	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	465	1	2483	2	Y	8					19
							9	9									
06	2730	X	2365	-0-	-365	-0-	375	1	1987	2	Y	3					22
							3	9									
07	2821	N	2723	-0-	-98	-0-	420	1	2299	2	Y	4					26
							4	9									
08	2821	N	2802	-0-	-19	-0-	444	1	2352	2	Y	5					31
							6	9									
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	448	1	2350	2	Y	8					39
							9	9									
10	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	433	1	2190	2	Y	4	36	1			7
							4	9									
11	2700	N	2270	-0-	-430	-0-	302	1	1945	2	Y	21					28
							23	9									
12	2821	N	866	-0-	-1955	-0-	123	1	718	2	Y	23	44	1			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 30,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 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	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	789	1	2827	2	Y	54					124
							59	9									
02	3192	X	3149	-0-	-43	-0-	452	1	2697	2	Y	-0-					124
03	3875	X	3007	-0-	-868	-0-	25	1	2982	2	Y	-0-					124
04	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	559	1	2880	2	Y	36					160
							40	9									
05	3527	X	3308	-0-	-219	-0-	522	1	2786	2	Y	-0-					160
06	3390	X	2767	-0-	-623	-0-	440	1	2327	2	Y	-0-					160
07	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	471	1	2579	2	Y	73	176	1			57
							80	9									
08	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	475	1	2511	2	Y	-0-					57
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	705	1	3697	2	Y	-0-					57
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	567	1	2871	2	Y	60					117
							66	9									
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	463	1	2982	2	Y	-0-					117
12	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	502	1	2935	2	Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 40,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	2542	N	1734	-0-	-808	-0-	360	1	1288	2	Y	78	75	1			10
							86	9									
02	1848	N	834	-0-	-1014	-0-	120	1	714	2	Y	-0-					10
03	1829	N	676	-0-	-1153	-0-	6	1	670	2	Y	-0-					10
04	1680	N	815	-0-	-865	-0-	120	1	620	2	Y	68	58	1			20
							75	9									
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	274	1	1462	2	Y	-0-					20
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	250	1	1325	2	Y	24					44
							26	9									
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	328	1	1792	2	Y	-0-					44
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	359	1	1901	2	Y	37	74	1			7
							41	9									
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	244	1	1280	2	Y	-0-					7
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	164	1	831	2	Y	-0-					7
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	103	1	666	2	Y	-0-					7
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	300	1	1754	2	Y	27					34
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 17,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	640	1	2293	2	Y	78	75	1			10
							86	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	301	1	1793	2	Y	-0-					10
03	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	14	1	1622	2	Y	-0-					10
04	1860	N	847	-0-	-1013	-0-	126	1	648	2	Y	66	56	1			20
							73	9									
05	1893	N	369	-0-	-1524	-0-	58	1	311	2	Y	-0-					20
06	1590	N	993	-0-	-597	-0-	154	1	814	2	Y	23					43
							25	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	238	1	1300	2	Y	-0-					43
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	250	1	1325	2	Y	36	72	1			7
							40	9									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	160	1	840	2	Y	-0-					7
10	1550	N	557	-0-	-993	-0-	92	1	465	2	Y	-0-					7
11	1560	N	885	-0-	-675	-0-	119	1	766	2	Y	-0-					7
12	1023	N	833	-0-	-190	-0-	117	1	685	2	Y	28					35
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 15,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-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	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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	139	1	498	2	Y	150	121	1			35
							165	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	117	1	699	2	Y	-0-					35
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	6	1	666	2	Y	-0-					35
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	169	1	869	2	Y	-0-					35
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	107	1	571	2	Y	-0-					35
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	120	1	633	2	Y	-0-					35
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	215	1	1179	2	Y	20					55
							22	9									
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	106	1	559	2	Y	2					57
							2	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	126	1	660	2	Y	3					60
							3	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	139	1	703	2	Y	-0-					60
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	93	1	601	2	Y	-0-					60
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	137	1	801	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	327	1	1170	2	Y	6					32
							7	9									
02	1428	N	1269	-0-	-159	-0-	181	1	1081	2	Y	6					38
							7	9									
03	1581	N	1028	-0-	-553	-0-	9	1	1010	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
04	1470	N	1268	-0-	-202	-0-	205	1	1057	2	Y	5					11
							6	9									
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	240	1	1282	2	Y	8					19
							9	9									
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	212	1	1124	2	Y	3					22
							3	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	214	1	1171	2	Y	4					26
							4	9									
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	222	1	1175	2	Y	5					31
							6	9									
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	244	1	1278	2	Y	8					39
							9	9									
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	267	1	1351	2	Y	4	36	1			7
							4	9									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	191	1	1227	2	Y	21					28
							23	9									
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	216	1	1261	2	Y	24	45	1			7
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 16,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	626	1	2241	2	Y	21					54
							23	9									
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	379	1	2260	2	Y	24	47	1			31
							26	9									
03	2728	N	2353	-0-	-375	-0-	20	1	2333	2	Y	-0-					31
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	454	1	2337	2	Y	-0-					31
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	463	1	2472	2	Y	58	33	1			56
							64	9									
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	386	1	2042	2	Y	-0-					56
07	2883	N	2869	-0-	-14	-0-	438	1	2396	2	Y	32	47	1			41
							35	9									
08	2976	N	2843	-0-	-133	-0-	450	1	2382	2	Y	10	33	1			18
							11	9									
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	433	1	2271	2	Y	-0-					18
10	2883	N	2708	-0-	-175	-0-	447	1	2261	2	Y	-0-					18
11	2760	N	2345	-0-	-415	-0-	309	1	1991	2	Y	41	51	1			8
							45	9									
12	2790	N	2678	-0-	-112	-0-	391	1	2287	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 32,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 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	4371	X	2943	-0-	-1428	-0-	641	1 8 9	2294	2	Y	7					33
02	3948	X	2975	-0-	-973	-0-	426	1 6 9	2543	2	Y	5					38
03	4371	X	3709	-0-	-662	-0-	31	1 9 9	3669	2	Y	8	40	1			6
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	674	1 6 9	3475	2	Y	5					11
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	641	1 9 9	3422	2	Y	8					19
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	682	1 3 9	3611	2	Y	3					22
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	733	1 4 9	4014	2	Y	4					26
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	822	1 6 9	4349	2	Y	5					31
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	726	1 9 9	3807	2	Y	8					39
10	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	728	1 4 9	3684	2	Y	4	36	1			7
11	4500	X	3845	-0-	-655	-0-	514	1 23 9	3308	2	Y	21					28
12	4650	X	3701	-0-	-949	-0-	536	1 26 9	3139	2	Y	24	45	1			7

TOTAL GAS PROD: 48,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		108	-0-	108	108	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
05	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-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: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - P/A 05/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	16	1	3861	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3270	-0-	-398	-0-	14	1	3256	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	16	1	3706	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3577	-0-	-413	-0-	15	1	3562	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	16	1	3799	2	Y	-0-					-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	15	1	3850	2	Y	-0-					-0-
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	16	1	3727	2	Y	-0-					-0-
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	16	1	3778	2	Y	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	15	1	4146	2	Y	-0-					-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	15	1	3985	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3205	-0-	-665	-0-	15	1	3190	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3222	-0-	-560	-0-	15	1	3207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	10	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	165	1			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	2	11	9	N	10					24
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	111	1			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: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			29
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 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	-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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

01	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-			187
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-			187
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-			187
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			187
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158	1	29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

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	124	N	84	-0-	-40	-0-	18	1	66	2	N	-0-					23
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	15	1	48	2	N	-0-					23
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					23
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	3	1	8	2	N	-0-					23
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					23
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					23
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					23
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					23
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					23
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-					23
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

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	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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 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	558	N	505	-0-	-53	-0-	107	1	398	2	N	-0-					32
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	104	1	335	2	N	-0-					32
03	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					32
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	117	1	361	2	N	-0-					32
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	384	2	N	-0-					32
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	90	1	313	2	N	-0-					32
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	124	1	417	2	N	-0-					32
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	137	1	388	2	N	-0-					32
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	133	1	347	2	N	-0-					32
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	97	1	427	2	N	-0-					32
11	630	N	458	-0-	-172	-0-	85	1	373	2	N	-0-					32
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	111	1	318	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 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	47	X	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-					63
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	N	-0-					63
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					117
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	120	2	7	9	N	6					123
03	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					123
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					123
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					123
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	120	2	4	9	N	4					127
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					127
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					127
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					127
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	110	2	7	9	N	6					133
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					133
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	153	1			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	35					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1327	2	64	9	N	58					69
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1560	2	61	9	N	55					124
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1565	2	83	9	N	75	167	1			32
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1771	2	61	9	N	55					87
05	1798	N	1382	-0-	-416	-0-	1316	2	66	9	N	60					147
06	1590	N	1326	-0-	-264	-0-	1262	2	64	9	N	58	173	1			32
07	1891	N	1460	-0-	-431	-0-	1393	2	67	9	N	61					93
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1293	2	155	9	N	141	136	1			98
09	1320	N	399	-0-	-921	-0-	315	2	84	9	N	76					174
10	1457	N	233	-0-	-1224	-0-	221	2	12	9	N	11					185
11	1410	N	201	-0-	-1209	-0-	201	2			N	-0-					185
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	328	2	6	9	N	5					190

TOTAL GAS PROD: 13,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

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	186	N	128	-0-	-58	-0-	125	2	3	9	N	3					145
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					145
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					145
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					145
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					145
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	105	2	8	9	N	7					152
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					152
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3	9	N	3					155
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					155
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					155
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					155
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	N	3					158

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	868	N	402	-0-	-466	-0-	402	2			N	-0-					130
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					132
03	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					132
04	390	N	132	-0-	-258	-0-	132	2			N	-0-					132
05	1209	N	145	-0-	-1064	-0-	145	2			N	-0-					132
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					132
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					132
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					132
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					132
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					132
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					132
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	130	2	12	9	N	11					143

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					41
02	1876	N	1867	-0-	-9	-0-	1865	2	2	9	N	2					43
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1851	2	2	9	N	2					45
04	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	1939	2	1	9	N	1					46
05	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	1818	2	42	9	N	38					84
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1848	2	7	9	N	6					90
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2	7	9	N	6					96
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					96
09	1860	N	779	-0-	-1081	-0-	779	2			N	-0-					96
10	2139	N	1199	-0-	-940	-0-	1191	2	8	9	N	7	65	1			38
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	2	2	8			38
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 17,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	252	X	61	-0-	-191	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	279	X	37	-0-	-242	-0-	34	2	3	9	N	3	3	0			-0-
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	74	2	9	9	N	8	8	0			-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	2	2	0			-0-
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	121	2	11	9	N	10	10	0			-0-
07	62	X	17	-0-	-45	-0-	16	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	132	2	17	9	N	15	15	0			-0-
09	90	X	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	120	X	46	-0-	-74	-0-	44	1	2	2	N	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

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	14B2 EXT		5465	-0-	5465	29263	15	1	5012	2	N	394	361	0			244
							5	3	433	9							
02	31686	X	2423	-0-	-29263	-0-	15	1	2006	2	N	361	361	0			244
							5	3	397	9							
03	5642	X	5399	-0-	-243	-0-	15	1	4891	2	N	444	346	0	332	1	10
							5	3	488	9							
04	5460	X	5118	-0-	-342	-0-	15	1	4705	2	N	357	338	0			29
							5	3	393	9							
05	5642	X	4107	-0-	-1535	-0-	15	1	3792	2	N	268	268	0			29
							5	3	295	9							
06	5280	X	4257	-0-	-1023	-0-	15	1	3828	2	N	372	284	0			117
							5	3	409	9							
07	5394	X	5240	-0-	-154	-0-	15	1	4745	2	N	432	352	0	178	1	19
							5	3	475	9							
08	5394	X	4979	-0-	-415	-0-	15	1	4422	2	N	488	328	0			179
							5	3	537	9							
09	5130	X	4887	-0-	-243	-0-	15	1	4277	2	N	536	323	0	352	1	40
							5	3	590	9							
10	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	15	1	3494	2	N	398	100	0	338	1	-0-
							5	3	438	9							
11	5070	X	4748	-0-	-322	-0-	15	1	4188	2	N	491	316	0	160	1	15
							5	3	540	9							
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 50,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,541

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	4185	X	4023	-0-	-162	-0-	4023	3	N	-0-	-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3	N	-0-	-0-
03	4340	X	3941	-0-	-399	-0-	3941	3	N	-0-	-0-
04	4200	X	3678	-0-	-522	-0-	3678	3	N	-0-	-0-
05	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	3655	3	N	-0-	-0-
06	4050	X	2827	-0-	-1223	-0-	2827	3	N	-0-	-0-
07	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	3823	3	N	-0-	-0-
08	3937	X	3825	-0-	-112	-0-	3825	3	N	-0-	-0-
09	3690	X	1299	-0-	-2391	-0-	1299	3	N	-0-	-0-
10	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	3280	3	N	-0-	-0-
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3	N	-0-	-0-
12	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	3712	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	4068	3	N	-0-	-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3	N	-0-	-0-
03	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	4059	3	N	-0-	-0-
04	3930	X	3694	-0-	-236	-0-	3694	3	N	-0-	-0-
05	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	3768	3	N	-0-	-0-
06	4020	X	3286	-0-	-734	-0-	3286	3	N	-0-	-0-
07	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	3934	3	N	-0-	-0-
08	4061	X	3794	-0-	-267	-0-	3794	3	N	-0-	-0-
09	3690	X	1337	-0-	-2353	-0-	1337	3	N	-0-	-0-
10	3937	X	3147	-0-	-790	-0-	3147	3	N	-0-	-0-
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3	N	-0-	-0-
12	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	3748	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 42,544 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3424	-0-	-172	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3056	-0-	-136	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3012	-0-	-408	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2482	-0-	-818	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2571	-0-	-429	-0-	2439	3	132	9	N	120	116	1			4
10	3038	X	1310	-0-	-1728	-0-	1295	3	15	9	N	14					18
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3056	3	1	9	N	1					19
12	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2871	3	2	9	N	2					21

TOTAL GAS PROD: 33,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	209	1	2612	2	N	-0-			-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	181	1	2265	2	N	-0-			-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	188	1	2550	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	2409	-0-	-201	-0-	158	1	2251	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2070	-0-	-627	-0-	139	1	1931	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	1883	-0-	-727	-0-	95	1	1788	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	1865	-0-	-615	-0-	84	1	1781	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1779	-0-	-298	-0-	84	1	1695	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	81	1	1704	2	N	-0-			-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	83	1	1793	2	N	-0-			-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	2	N	-0-			-0-
*12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	84	1	1793	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	X	293	-0-	-79	-0-	22	1	271	2	N	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-			-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	15	1	213	2	N	-0-			-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	22	1	305	2	N	-0-			-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	13	1	242	2	N	-0-			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	N	-0-			-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	294	2	N	-0-			-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	-0-			-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	2	N	-0-			-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 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-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-215	-0-	24	1	350	2	N	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	22	1	344	2	N	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	19	1	296	2	N	-0-					-0-
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
06	360	N	87	-0-	-273	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
10	372	N	254	-0-	-118	-0-	17	1	237	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	181	-0-	-59	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	318	1	4599	2	N	-0-					-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	245	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	256	1	3931	2	N	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	222	1	3482	2	N	-0-					-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	218	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	197	1	2965	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	184	1	2694	2	N	-0-					-0-
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	210	1	3028	2	N	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	218	1	3095	2	N	-0-					-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	217	1	2997	2	N	-0-					-0-
*11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	184	1	2652	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	135	1	1958	2	N	-0-			-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	117	1	1689	2	N	-0-			-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	116	1	1783	2	N	-0-			-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	2	N	-0-			-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	144	1	2245	2	N	-0-			-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	96	1	1448	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	99	1	1447	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	96	1	1386	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	86	1	1223	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	93	1	1279	2	N	-0-			-0-
*11	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	83	1	1198	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,637 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	4464	X	3930	-0-	-534	-0-	254	1	3676	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3666	-0-	-30	-0-	237	1	3429	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	243	1	3735	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3497	-0-	-463	-0-	209	1	3288	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	235	1	3661	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	207	1	3120	2	N	-0-			-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	260	1	3809	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	237	1	3415	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	212	1	3016	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	197	1	2727	2	N	-0-			-0-
*11	3930	X	3508	-0-	-422	-0-	228	1	3280	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	13206	X	11127	-0-	-2079	-0-	720	1	10407	2	N	-0-			-0-
02	11732	X	10926	-0-	-806	-0-	705	1	10221	2	N	-0-			-0-
03	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	801	1	12309	2	N	-0-			-0-
04	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	779	1	12239	2	N	-0-			-0-
05	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	756	1	11765	2	N	-0-			-0-
06	12570	X	12281	-0-	-289	-0-	764	1	11517	2	N	-0-			-0-
07	12989	X	11925	-0-	-1064	-0-	761	1	11164	2	N	-0-			-0-
08	12989	X	11353	-0-	-1636	-0-	737	1	10616	2	N	-0-			-0-
09	12570	X	10230	-0-	-2340	-0-	673	1	9557	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	10916	-0-	-1763	-0-	735	1	10181	2	N	-0-			-0-
*11	12270	X	11759	-0-	-511	-0-	764	1	10995	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4706	-0-	-1060	-0-	304	1	4402	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	5090	-0-	-258	-0-	329	1	4761	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5188	-0-	-609	-0-	317	1	4871	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4616	-0-	-544	-0-	276	1	4340	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	4713	-0-	-929	-0-	285	1	4428	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	4002	-0-	-1458	-0-	249	1	3753	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5340	-0-	-302	-0-	341	1	4999	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4664	-0-	-513	-0-	303	1	4361	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4276	-0-	-344	-0-	281	1	3995	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4823	-0-	-509	-0-	325	1	4498	2	N	-0-			-0-
*11	5160	X	3907	-0-	-1253	-0-	253	1	3654	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 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	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	N	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-			-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	2	N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-			-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	2	N	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	N	-0-			-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	N	-0-			-0-
*11	330	N	300	-0-	-30	-0-	19	1	281	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 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	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	416	1	6015	2	N	-0-			7
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	366	1	5305	2	N	-0-			7
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	349	1	5356	2	N	-0-			7
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	348	1	5469	2	N	-0-			7
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	373	1	5809	2	N	-0-			7
06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	372	1	5609	2	N	-0-			7
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	379	1	5558	2	N	-0-			7
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	316	1	4554	2	N	-0-			7
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	386	1	5473	2	N	-0-			7
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	386	1	5346	2	N	-0-			7
*11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	361	1	5199	2	N	-0-			7
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 63,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	480	1	6940	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	6002	-0-	-886	-0-	387	1	5615	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	7555	-0-	-71	-0-	462	1	7093	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	6792	-0-	-408	-0-	406	1	6386	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	7264	-0-	-176	-0-	439	1	6825	2	N	-0-			-0-
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	456	1	6880	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7090	-0-	-474	-0-	452	1	6638	2	N	-0-			-0-
08	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	508	1	7307	2	N	-0-			-0-
09	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	502	1	7133	2	N	-0-			-0-
10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	542	1	7497	2	N	-0-			-0-
*11	7380	X	6709	-0-	-671	-0-	435	1	6274	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,657 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	378	1	5469	2	N	-0-					42
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	414	1	6004	2	N	-0-					42
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	340	1	5225	2	N	1					43
							1	9									
04	4950	X	4359	-0-	-591	-0-	261	1	4098	2	N	-0-					43
05	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	267	1	4151	2	N	-0-					43
06	4950	X	4238	-0-	-712	-0-	264	1	3974	2	N	-0-					43
07	5115	X	4102	-0-	-1013	-0-	262	1	3840	2	N	-0-					43
08	5115	X	4250	-0-	-865	-0-	276	1	3974	2	N	-0-					43
09	4350	X	3723	-0-	-627	-0-	245	1	3478	2	N	-0-					43
10	4433	X	3203	-0-	-1230	-0-	216	1	2987	2	N	-0-					43
*11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	443	1	6376	2	N	2					45
							2	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 52,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	684	1	9896	2	N	-0-					45
02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	604	1	8754	2	N	-0-					45
03	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	614	1	9427	2	N	-0-					45
04	9630	X	9552	-0-	-78	-0-	571	1	8981	2	N	-0-					45
05	9951	X	9760	-0-	-191	-0-	590	1	9170	2	N	-0-					45
06	9630	X	9454	-0-	-176	-0-	588	1	8866	2	N	-0-					45
07	9951	X	9618	-0-	-333	-0-	614	1	9004	2	N	-0-					45
08	9951	X	9437	-0-	-514	-0-	613	1	8824	2	N	-0-					45
09	9540	X	8945	-0-	-595	-0-	589	1	8356	2	N	-0-					45
10	9765	X	8957	-0-	-808	-0-	603	1	8354	2	N	-0-					45
*11	9450	X	8834	-0-	-616	-0-	574	1	8260	2	N	-0-					45
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 104,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 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	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	177	1	2552	2	N	-0-					7
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	226	1	3268	2	N	-0-					7
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	340	1	5214	2	N	-0-					7
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	312	1	4900	2	N	-0-					7
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	475	1	7392	2	N	-0-					7
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	301	1	4536	2	N	-0-					7
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	334	1	4898	2	N	-0-					7
08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	405	1	5827	2	N	-0-					7
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	375	1	5317	2	N	-0-					7
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	379	1	5249	2	N	-0-					7
*11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	335	1	4825	2	N	-0-					7
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 57,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	159	1	2302	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1744	-0-	-300	-0-	113	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	163	1	2500	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2097	-0-	-273	-0-	125	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	127	1	1982	2	N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	170	1	2565	2	N	-0-					-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	161	1	2367	2	N	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	143	1	2055	2	N	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	170	1	2412	2	N	-0-					-0-
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	199	1	2750	2	N	-0-					-0-
*11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	186	1	2675	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

01	4092	X	3689	-0-	-403	-0-	239	1	3450	2	N	-0-					13
02	3528	X	2325	-0-	-1203	-0-	150	1	2175	2	N	-0-					13
03	3813	X	2144	-0-	-1669	-0-	131	1	2013	2	N	-0-					13
04	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	543	1	8542	2	N	-0-					13
05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	435	1	6770	2	N	-0-					13
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	387	1	5840	2	N	-0-					13
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	399	1	5847	2	N	-0-					13
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	391	1	5622	2	N	-0-					13
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	358	1	5088	2	N	-0-					13
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	395	1	5471	2	N	-0-					13
*11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	351	1	5049	2	N	-0-					13
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 59,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7339	-0-	-256	-0-	475	1	6864	2	N	-0-					42
02	6860	X	6660	-0-	-200	-0-	430	1	6230	2	N	-0-					42
03	7471	X	7365	-0-	-106	-0-	450	1	6915	2	N	-0-					42
04	7230	X	6886	-0-	-344	-0-	412	1	6474	2	N	-0-					42
05	7471	X	6778	-0-	-693	-0-	409	1	6369	2	N	-0-					42
06	7140	X	6680	-0-	-460	-0-	415	1	6265	2	N	-0-					42
07	7378	X	6996	-0-	-382	-0-	446	1	6550	2	N	-0-					42
08	7378	X	6845	-0-	-533	-0-	445	1	6400	2	N	-0-					42
09	6900	X	6513	-0-	-387	-0-	429	1	6084	2	N	-0-					42
10	7006	X	6804	-0-	-202	-0-	458	1	6346	2	N	-0-					42
*11	6780	X	6570	-0-	-210	-0-	426	1	6144	2	N	-0-					42
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 75,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	169	1	2442	2	N	-0-					32
02	2660	X	2280	-0-	-380	-0-	147	1	2133	2	N	-0-					32
03	2945	X	2197	-0-	-748	-0-	134	1	2063	2	N	-0-					32
04	2520	N	2279	-0-	-241	-0-	136	1	2143	2	N	-0-					32
05	3100	N	4646	-0-	1546	1546	281	1	4365	2	N	-0-					32
06	3000	N	5290	-0-	2290	3836	329	1	4961	2	N	-0-					32
07	3100	N	4826	-0-	1726	5562	308	1	4518	2	N	-0-					32
08	10210	X	4648	-0-	-5562	-0-	302	1	4346	2	N	-0-					32
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	229	1	3249	2	N	-0-					32
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	254	1	3523	2	N	-0-					32
*11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	236	1	3393	2	N	-0-					32
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 39,661 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	266	1	3844	2	N	-0-					30
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	220	1	3182	2	N	-0-					30
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	248	1	3812	2	N	5					35
							6	9									
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	215	1	3374	2	N	-0-					35
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	179	1	2780	2	N	-0-					35
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	259	1	3909	2	N	-0-					35
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	189	1	2768	2	N	-0-					35
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	230	1	3315	2	N	-0-					35
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	238	1	3377	2	N	-0-					35
10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	150	1	2073	2	N	-0-					35
*11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	183	1	2632	2	N	-0-					35
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 37,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	82	1	1178	2	N	-0-					10
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	100	1	1452	2	N	-0-					10
03	3100	N	6700	-0-	3600	3600	410	1	6290	2	N	-0-					10
04	3000	N	5065	-0-	2065	5665	303	1	4762	2	N	-0-					10
05	3100	N	3872	-0-	772	6437	234	1	3638	2	N	-0-					10
06	9446	X	3009	-0-	-6437	-0-	187	1	2822	2	N	-0-					10
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	181	1	2664	2	N	-0-					10
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	148	1	2138	2	N	-0-					10
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	194	1	2756	2	N	-0-					10
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	207	1	2877	2	N	-0-					10
*11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	172	1	2474	2	N	-0-					10
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 35,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	791	1	11443	2	N	-0-					32
02	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	712	1	10322	2	N	-0-					32
03	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	729	1	11188	2	N	-0-					32
04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	681	1	10708	2	N	-0-					32
05	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	672	1	10445	2	N	-0-					32
06	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	687	1	10353	2	N	-0-					32
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	734	1	10769	2	N	-0-					32
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	750	1	10792	2	N	-0-					32
09	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	721	1	10242	2	N	1					33
							1	9									
10	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	753	1	10423	2	N	-0-					33
*11	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	703	1	10115	2	N	3					37
							3	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 124,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

XTO ENERGY INC. 945936
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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	312	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	272	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	285	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	282	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	317	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	298	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	320	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	306	1	998	2	N	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	362	1	1066	2	N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	339	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	362	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	908	-0-	-146	-0-	237	1	671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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	186	N	141	-0-	-45	-0-	30	1	111	2	N	-0-					48
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	31	1	116	2	N	-0-					48
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	33	1	130	2	N	-0-					48
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	30	1	109	2	N	-0-					48
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	N	-0-					48
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	31	1	110	2	N	-0-					48
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	37	1	118	2	N	-0-					48
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	2	N	-0-					48
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	38	1	111	2	N	-0-					48
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	N	-0-					48
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	38	1	111	2	N	-0-					48
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	130	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	278	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	249	1	946	2	N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	291	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	60	1	222	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-		-0-	-0-	2226	2			N	-0-					42
02	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	1812	2			N	-0-					42
03	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	2033	2			N	-0-					42
04	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	1001	2			N	-0-					42
05	899	N	419	-0-		-480	-0-	419	2			N	-0-					42
06	870	N	234	-0-		-636	-0-	234	2			N	-0-					42
07	899	N	141	-0-		-758	-0-	141	2			N	-0-					42
08	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	1223	2			N	-0-					42
09	3000	N	4346	-0-		1346	1346	4346	2			N	-0-					42
10	3100	N	2392	-0-		-708	638	2392	2			N	-0-					42
11	2180	N	1542	-0-		-638	-0-	1542	2			N	-0-					42
*12	1969	X	1969	-0-		-0-	-0-	1969	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 19,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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-	412	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1740	-0-		-52	-0-	363	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-	389	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1838	-0-		-52	-0-	393	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-	429	1	1498	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1853	-0-		-7	-0-	412	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	457	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1793	-0-		-129	-0-	421	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1475	-0-		-385	-0-	374	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1638	-0-		-284	-0-	421	1	1217	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1560	-0-		-180	-0-	400	1	1160	2	N	-0-					-0-
*12	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	442	1	1253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	N	-0-					40
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					40
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					40
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 306 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-					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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					12
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					12
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					12
04	4380 X	3964	-0-	-416	-0-	3964	2			N	-0-					12
05	4619 X	3843	-0-	-776	-0-	3843	2			N	-0-					12
06	4470 X	3371	-0-	-1099	-0-	3371	2			N	-0-					12
07	4619 X	3048	-0-	-1571	-0-	3048	2			N	-0-					12
08	4588 X	2771	-0-	-1817	-0-	2771	2			N	-0-					12
09	3960 X	3093	-0-	-867	-0-	3093	2			N	-0-					12
10	3844 X	2969	-0-	-875	-0-	2969	2			N	-0-					12
11	3360 X	2820	-0-	-540	-0-	2820	2			N	-0-					12
12	3193 X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 42,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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.	-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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5394	X	4738	-0-	-656	-0-	4738	2			N	-0-					30
02	4508	X	4264	-0-	-244	-0-	4264	2			N	-0-					30
03	4898	X	4670	-0-	-228	-0-	4670	2			N	-0-					30
04	4740	X	4366	-0-	-374	-0-	4366	2			N	-0-					30
05	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	4664	2	2	9	N	2					32
06	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	4307	2			N	-0-					32
07	4712	X	4509	-0-	-203	-0-	4509	2			N	-0-					32
08	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	4662	2			N	-0-					32
09	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	4458	2			N	-0-					32
10	4681	X	4477	-0-	-204	-0-	4477	2			N	-0-					32
*11	4500	X	4342	-0-	-158	-0-	4336	2	6	9	N	5					37
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 49,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 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	9920	X	9069	-0-	-851	-0-	9067	2	2	9	N	2	105	1			30
02	8736	X	8097	-0-	-639	-0-	8097	2			N	-0-					30
03	9579	X	8919	-0-	-660	-0-	8888	2	31	9	N	28					58
04	9270	X	8486	-0-	-784	-0-	8486	2			N	-0-					58
05	9207	X	8870	-0-	-337	-0-	8870	2			N	-0-					58
06	8790	X	8534	-0-	-256	-0-	8495	2	39	9	N	35					93
07	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	8594	2			N	-0-					93
08	8928	X	8805	-0-	-123	-0-	8805	2			N	-0-					93
09	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					93
10	8866	X	8660	-0-	-206	-0-	8605	2	55	9	N	50					143
*11	8520	X	8308	-0-	-212	-0-	8308	2			N	-0-					143
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 95,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	358	-0-	-842	-0-	21	1	337	2	N	-0-					-0-
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
06	420	N	283	-0-	-137	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	317	-0-	-13	-0-	21	1	296	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,707 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. (I) GAS LIFT(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	2358	-0-	-91	-0-	2350	2	8	9	N	7	82	1			15
02	2268	N	2128	-0-	-140	-0-	2128	2			N	-0-					15
03	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	2			N	-0-					15
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2250	2			N	-0-					15
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					15
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2251	2	2	9	N	2					17
07	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	2074	2			N	-0-					17
08	2356	N	1856	-0-	-500	-0-	1856	2			N	-0-					17
09	2250	N	1766	-0-	-484	-0-	1766	2			N	-0-					17
10	2077	N	1648	-0-	-429	-0-	1648	2			N	-0-					17
*11	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	1589	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 22,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	6913	X	6881	-0-	-32	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6019	-0-	-1009	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6527	-0-	-1161	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6302	-0-	-598	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6392	-0-	-490	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6094	-0-	-566	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6531	-0-	-10	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6064	-0-	-236	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6178	-0-	-208	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
*11	6330	X	5763	-0-	-567	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,096 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	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3333	-0-	-167	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
*11	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,501 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	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	3784	2	2	9	N	2					95
02	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2			N	-0-					95
03	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	3680	2			N	-0-					95
04	4050	X	3969	-0-	-81	-0-	3969	2			N	-0-					95
05	3968	X	3857	-0-	-111	-0-	3857	2			N	-0-					95
06	3810	X	3722	-0-	-88	-0-	3722	2			N	-0-					95
07	4092	X	3770	-0-	-322	-0-	3770	2			N	-0-					95
08	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	3869	2			N	-0-					95
09	3960	X	3808	-0-	-152	-0-	3808	2			N	-0-					95
10	3844	X	3762	-0-	-82	-0-	3762	2			N	-0-					95
*11	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	3633	2			N	-0-					95
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 41,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		723	-0-	723	723	723	2			N	-0-					-0-
*11	T. A.		625	-0-	625	1348	625	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1348					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					30
02	2044	N	1823	-0-	-221	-0-	1823	2			N	-0-					30
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					30
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					30
05	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			N	-0-					30
06	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	1572	2			N	-0-					30
07	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1817	2			N	-0-					30
08	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-					30
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					30
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1804	2	50	9	N	45					75
*11	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1705	2	8	9	N	7					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 19,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2099	-0-	-253	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2305	-0-	-51	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2247	-0-	-33	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*11	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					10
02	1568	N	1353	-0-	-215	-0-	1353	2			N	-0-					10
03	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1448	2			N	-0-					10
04	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	1511	2			N	-0-					10
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					10
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					10
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					10
08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1553	2			N	-0-					10
09	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	2			N	-0-					10
10	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2			N	-0-					10
*11	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1454	2	11	9	N	10					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 16,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

01	4929	X	4693	-0-	-236	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4038	-0-	-162	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4431	-0-	-219	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4188	-0-	-312	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4408	-0-	-25	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
*11	4260	X	4109	-0-	-151	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

01	4464	X	4217	-0-	-247	-0-	4217	2			N	-0-					43
02	3948	X	3782	-0-	-166	-0-	3782	2			N	-0-					43
03	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2			N	-0-					43
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					43
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					43
06	4080	X	4062	-0-	-18	-0-	4062	2			N	-0-					43
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					43
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					43
09	4230	X	3482	-0-	-748	-0-	3482	2			N	-0-					43
10	4371	X	3371	-0-	-1000	-0-	3371	2			N	-0-					43
*11	4230	X	3249	-0-	-981	-0-	3249	2			N	-0-					43
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 43,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,585 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	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
07	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
*11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		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
XTO ENERGY INC. 945936
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	7409	X	6918	-0-	-491	-0-	6915	2	3	9	N	3	3	8			163
02	6496	X	6277	-0-	-219	-0-	6277	2			N	-0-					163
03	7068	X	6925	-0-	-143	-0-	6923	2	2	9	N	2	2	8			163
04	6690	X	6108	-0-	-582	-0-	6106	2	2	9	N	2	2	8			163
05	6944	X	6479	-0-	-465	-0-	6479	2			N	-0-					163
06	6720	X	5840	-0-	-880	-0-	5828	2	12	9	N	11	154	1			20
07	6944	X	6895	-0-	-49	-0-	6895	2			N	-0-					20
08	6913	X	6141	-0-	-772	-0-	6141	2			N	-0-					20
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					20
10	6882	X	6070	-0-	-812	-0-	6070	2			N	-0-					20
11	6660	X	6025	-0-	-635	-0-	6025	2			N	-0-					20
12	6882	X	5529	-0-	-1353	-0-	5529	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 75,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	7564	X	6805	-0-	-759	-0-	6803	2	2	9	N	2	2	8			157
02	6468	X	6311	-0-	-157	-0-	6311	2			N	-0-					157
03	7161	X	6923	-0-	-238	-0-	6923	2			N	-0-					157
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6650	2	1	9	N	1	1	8			157
05	6975	X	6465	-0-	-510	-0-	6465	2			N	-0-					157
06	6750	X	6144	-0-	-606	-0-	6144	2			N	-0-					157
07	6975	X	6621	-0-	-354	-0-	6621	2			N	-0-					157
08	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					157
09	6660	X	6086	-0-	-574	-0-	6086	2			N	-0-					157
10	6603	X	6365	-0-	-238	-0-	6365	2			N	-0-					157
11	7710	X	6133	-0-	-1577	-0-	6133	2			N	-0-					157
12	7967	X	6421	-0-	-1546	-0-	6421	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 78,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					13
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					13
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					13
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					13
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					13
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					13
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					13
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6811	-0-	-629	-0-	1433	1	5377	2	N	1	1	8			12
							1	9									
02	6608	X	6181	-0-	-427	-0-	1289	1	4892	2	N	-0-					12
03	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	1377	1	5382	2	N	-0-					12
04	6690	X	6464	-0-	-226	-0-	1381	1	5083	2	N	-0-					12
05	6913	X	6757	-0-	-156	-0-	1504	1	5253	2	N	-0-					12
06	6630	X	6277	-0-	-353	-0-	1395	1	4882	2	N	-0-					12
07	6851	X	6610	-0-	-241	-0-	1572	1	5038	2	N	-0-					12
08	6758	X	6266	-0-	-492	-0-	1470	1	4796	2	N	-0-					12
09	6540	X	6420	-0-	-120	-0-	1627	1	4793	2	N	-0-					12
10	6758	X	6674	-0-	-84	-0-	1716	1	4958	2	N	-0-					12
11	6390	X	6270	-0-	-120	-0-	1609	1	4661	2	N	-0-					12
*12	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	1768	1	5005	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 78,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1881	-0-	-289	-0-	396	1	1484	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	1792	N	1679	-0-	-113	-0-	350	1	1329	2	N	-0-					33
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	373	1	1459	2	N	-0-					33
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	399	1	1467	2	N	-0-					33
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	428	1	1496	2	N	-0-					33
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	414	1	1448	2	N	-0-					33
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	462	1	1481	2	N	-0-					33
08	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	451	1	1470	2	N	-0-					33
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	476	1	1403	2	N	-0-					33
10	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	479	1	1385	2	N	-0-					33
11	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	465	1	1346	2	N	-0-					33
12	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	495	1	1402	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 22,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5983	X	5716	-0-	-267	-0-	5715	2	1	9	N	1	1	8			70
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					70
03	5611	X	5532	-0-	-79	-0-	5530	2	2	9	N	2	2	8			70
04	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	5002	2			N	-0-					70
05	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	5373	2			N	-0-					70
06	5520	X	4987	-0-	-533	-0-	4987	2			N	-0-					70
07	5673	X	5239	-0-	-434	-0-	5239	2			N	-0-					70
08	5518	X	4871	-0-	-647	-0-	4871	2			N	-0-					70
09	5190	X	5002	-0-	-188	-0-	5002	2			N	-0-					70
10	5363	X	4958	-0-	-405	-0-	4958	2			N	-0-					70
11	5070	X	4714	-0-	-356	-0-	4714	2			N	-0-					70
12	5239	X	4779	-0-	-460	-0-	4779	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 61,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	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	60	N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6014	X	5726	-0-	-288	-0-	5724	2	2	9	N	2	2	8			122
02	5432	X	5145	-0-	-287	-0-	5145	2			N	-0-					122
03	6014	X	5710	-0-	-304	-0-	5710	2			N	-0-					122
04	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	2			N	-0-					122
05	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	5060	2			N	-0-					122
06	5550	X	5404	-0-	-146	-0-	5199	2	205	9	N	186					308
07	5704	X	5399	-0-	-305	-0-	5399	2			N	-0-					308
08	5704	X	5088	-0-	-616	-0-	5088	2			N	-0-					308
09	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	5225	2			N	-0-					308
10	5580	X	4955	-0-	-625	-0-	4955	2			N	-0-					308
11	5400	X	4689	-0-	-711	-0-	4676	2	13	9	N	12	185	1			135
12	5394	X	4641	-0-	-753	-0-	4641	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 62,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	N	2	2	8			168
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					168
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					168
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2673	2	1	9	N	1	1	8			168
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					168
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					168
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					168
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					168
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					168
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					168
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					168
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 28,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1796	2	3	9	N	3	3	8			148
02	1708	N	1589	-0-	-119	-0-	1589	2			N	-0-					148
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1725	2	2	9	N	2	2	8			148
04	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1489	2	1	9	N	1	1	8			148
05	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1565	2			N	-0-					148
06	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1608	2			N	-0-					148
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					148
08	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1262	2			N	-0-					148
09	1620	N	1274	-0-	-346	-0-	1274	2			N	-0-					148
10	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2			N	-0-					148
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					148
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1596	2	90	9	N	82					230

TOTAL GAS PROD: 18,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

01	8494	X	8026	-0-	-468	-0-	1689	1	6337	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	7216	-0-	-344	-0-	1505	1	5711	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	1638	1	6404	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7755	-0-	-165	-0-	1657	1	6098	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7858	-0-	-171	-0-	1749	1	6109	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7406	-0-	-364	-0-	1646	1	5760	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7792	-0-	-237	-0-	1853	1	5939	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7434	-0-	-595	-0-	1744	1	5690	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7685	-0-	-85	-0-	1947	1	5738	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7597	-0-	-246	-0-	1953	1	5644	2	N	-0-					-0-
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	1963	1	5686	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7847	-0-	-89	-0-	2048	1	5799	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4619	X	4343	-0-	-276	-0-	4341	2	2	9	N	2	2	8			78
02	4172	X	3874	-0-	-298	-0-	3874	2			N	-0-					78
03	4619	X	4601	-0-	-18	-0-	4599	2	2	9	N	2	2	8			78
04	4350	X	4179	-0-	-171	-0-	4178	2	1	9	N	1	1	8			78
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					78
06	4440	X	4241	-0-	-199	-0-	4241	2			N	-0-					78
07	4588	X	4133	-0-	-455	-0-	4133	2			N	-0-					78
08	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	4136	2			N	-0-					78
09	4290	X	4212	-0-	-78	-0-	4212	2			N	-0-					78
10	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	4243	2			N	-0-					78
11	4230	X	4088	-0-	-142	-0-	4088	2			N	-0-					78
12	4340	X	4099	-0-	-241	-0-	4099	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 50,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

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-

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

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-

DELROSE (BOSSIER SAND) //CONT.// 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	736	2	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	89	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	81	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	354	-0-	-173	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	79	1	959	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	84	1	1032	2	Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	92	1	927	2	Y	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	75	1	760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

01	5580	X	5040	-0-	-540	-0-	5011	2	29	9	N	26					164
02	4900	X	4815	-0-	-85	-0-	4781	2	34	9	N	31					195
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5605	2	29	9	N	26					221
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5621	2	20	9	N	18	22	1			217
05	5704	X	4783	-0-	-921	-0-	4761	2	22	9	N	20					237
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5557	2	90	9	N	82	194	1			125
07	5828	X	4662	-0-	-1166	-0-	4633	2	29	9	N	26					151
08	5828	X	5346	-0-	-482	-0-	5307	2	39	9	N	35	24	1			162
09	5640	X	3723	-0-	-1917	-0-	3708	2	15	9	N	14					176
10	5828	X	5252	-0-	-576	-0-	5204	2	48	9	N	44					220
11	5640	X	5518	-0-	-122	-0-	5485	2	33	9	N	30					250
12	5332	X	4183	-0-	-1149	-0-	4165	2	18	9	N	16					266

TOTAL GAS PROD: 60,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2031	2	8	9	N	7					157
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2739	2	19	9	N	17					174
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5063	2	24	9	N	22					196
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4094	2	12	9	N	11	14	1			193
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3361	2	28	9	N	25	143	1			75
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3908	2	31	9	N	28	14	1			89
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3534	2	14	9	N	13					102
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3479	2	17	9	N	15	17	1			100
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1983	2	9	9	N	8					108
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4487	2	15	9	N	14					122
*11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3815	2	12	9	N	11					133
*12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3226	2	6	9	N	5					138

TOTAL GAS PROD: 41,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	13683	-0-	-329	-0-	1296	1	12348	2	N	35	1	8			63
							39	9									
02	12656	X	12212	-0-	-444	-0-	1202	1	10915	2	N	86	114	1	1	8	34
							95	9									
03	14012	X	12110	-0-	-1902	-0-	1263	1	10785	2	N	56					90
							62	9									
04	13440	X	10820	-0-	-2620	-0-	1040	1	9734	2	N	42					132
							46	9									
05	13888	X	12009	-0-	-1879	-0-	1026	1	10909	2	N	67	111	1			88
							74	9									
06	13230	X	12948	-0-	-282	-0-	1153	1	11753	2	N	38	105	1			21
							42	9									
07	13516	X	12925	-0-	-591	-0-	1264	1	11603	2	N	53					74
							58	9									
08	12121	X	11781	-0-	-340	-0-	1036	1	10698	2	N	43	105	1			12
							47	9									
09	12960	X	11898	-0-	-1062	-0-	1100	1	10740	2	N	53					65
							58	9									
10	13392	X	11854	-0-	-1538	-0-	1288	1	10509	2	N	52					117
							57	9									
11	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	1456	1	12098	2	N	75	104	1			88
							83	9									
12	12927	X	10947	-0-	-1980	-0-	1208	1	9703	2	N	33					121
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 146,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

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. GAS LIFT(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	5428	-0-	-772	-0-	513	1	4890	2	N	23					43
							25	9									
02	5600	X	4827	-0-	-773	-0-	473	1	4292	2	N	56	77	1			22
							62	9									
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	546	1	4659	2	N	40					62
							44	9									
04	5250	X	5226	-0-	-24	-0-	501	1	4694	2	N	28					90
							31	9									
05	5425	X	5262	-0-	-163	-0-	448	1	4761	2	N	48	77	1			61
							53	9									
06	5250	X	5119	-0-	-131	-0-	455	1	4635	2	N	26	72	1			15
							29	9									
07	5394	X	4909	-0-	-485	-0-	478	1	4391	2	N	36					51
							40	9									
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	572	1	5900	2	N	29	73	1			7
							32	9									
09	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	508	1	4965	2	N	37					44
							41	9									
10	5301	X	4198	-0-	-1103	-0-	454	1	3703	2	N	37					81
							41	9									
11	6300	X	4573	-0-	-1727	-0-	487	1	4044	2	N	38	65	1			54
							42	9									
12	6510	X	3634	-0-	-2876	-0-	400	1	3214	2	N	18					72
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 60,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	-0-					123
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	16	1	432	2	N	-0-					123
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	34	1	938	2	N	-0-					123
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	22	1	605	2	N	-0-					123
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	26	1	716	2	N	-0-					123
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	23	1	613	2	N	-0-					123
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	29	1	821	2	N	-0-					123
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	25	1	680	2	N	-0-					123
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	688	2	N	-0-					123
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	2	N	-0-					123
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	44	1	1214	2	N	-0-					123
12	744	N	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 8,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
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. (I) GAS LIFT(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	6895	-0-	-2808	-0-	687 101	1 9	6107	2	Y	92	105	1			47
02	8036	X	4715	-0-	-3321	-0-	408 88	1 9	4219	2	Y	80	47	1			80
03	8308	X	7867	-0-	-441	-0-	734 89	1 9	7044	2	Y	81	98	1			63
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	834 90	1 9	7830	2	Y	82	94	1			51
05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	882 103	1 9	8726	2	Y	94	52	1			93
06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	979 105	1 9	11988	2	Y	95	104	1			84
07	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	743 114	1 9	9800	2	Y	104	118	1			70
08	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	806 114	1 9	11131	2	Y	104	106	1			68
09	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	816 116	1 9	9896	2	Y	105	121	1			52
10	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	880 100	1 9	10808	2	Y	91	66	1			77
11	10500	X	10275	-0-	-225	-0-	912 130	1 9	9233	2	Y	118	130	1			65
12	10850	X	7767	-0-	-3083	-0-	697 33	1 9	7037	2	Y	30	56	1			39

TOTAL GAS PROD: 114,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	12968	-0-	-2718	-0-	1293	1	11495	2	Y	164	181	1			84
							180	9									
02	14168	X	11078	-0-	-3090	-0-	964	1	9964	2	Y	136	82	1			138
							150	9									
03	14725	X	10317	-0-	-4408	-0-	959	1	9200	2	Y	144	171	1			111
							158	9									
04	13080	X	8963	-0-	-4117	-0-	848	1	7961	2	Y	140	163	1			88
							154	9									
05	13299	X	7714	-0-	-5585	-0-	691	1	6834	2	Y	172	88	1			172
							189	9									
06	12540	X	9017	-0-	-3523	-0-	667	1	8171	2	Y	163	193	1			142
							179	9									
07	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	1181	1	15577	2	Y	179	200	1			121
							197	9									
08	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	1046	1	14439	2	Y	180	184	1			117
							198	9									
09	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	988	1	11985	2	Y	166	195	1			88
							183	9									
10	16957	X	15502	-0-	-1455	-0-	1154	1	14175	2	Y	157	114	1			131
							173	9									
11	16410	X	13378	-0-	-3032	-0-	1182	1	11972	2	Y	204	223	1			112
							224	9									
12	16957	X	12274	-0-	-4683	-0-	1095	1	11055	2	Y	113	102	1			123
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 147,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,918

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	663	1	5895	2	Y	-0-					-0-
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	527	1	5441	2	Y	-0-					-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	581	1	5578	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4300	-0-	-590	-0-	414	1	3886	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4891	-0-	-162	-0-	449	1	4442	2	Y	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	409	1	5004	2	Y	-0-					-0-
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	454	1	5989	2	Y	-0-					-0-
08	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	445	1	6143	2	Y	-0-					-0-
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	476	1	5775	2	Y	-0-					-0-
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	495	1	6082	2	Y	-0-					-0-
11	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	917	1	9288	2	Y	-0-					-0-
*12	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1221	1	12327	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

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	6603	X	3740	-0-	-2863	-0-		375	1	3333	2	Y	29	49	1			12
								32	9									
02	7924	X	4778	-0-	-3146	-0-		421	1	4346	2	Y	10	8	1			14
								11	9									
03	7564	X	5057	-0-	-2507	-0-		476	1	4569	2	Y	11	16	1			9
								12	9									
04	6450	X	6132	-0-	-318	-0-		587	1	5511	2	Y	31	23	1			17
								34	9									
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-		763	1	7548	2	Y	42	21	1			38
								46	9									
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-		662	1	8107	2	Y	48	45	1			41
								53	9									
07	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-		1129	1	14900	2	Y	88	74	1			55
								97	9									
08	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-		867	1	11969	2	Y	88	86	1			57
								97	9									
09	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-		1074	1	13027	2	Y	86	99	1			44
								95	9									
10	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-		678	1	8320	2	Y	67	56	1			55
								74	9									
11	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-		1014	1	10266	2	Y	85	91	1			49
								94	9									
12	8773	X	4194	-0-	-4579	-0-		373	1	3770	2	Y	46	46	1			49
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 104,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

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	9517	X	6260	-0-	-3257	-0-		628	1	5580	2	Y	47	55	1			22
								52	9									
02	8596	X	7336	-0-	-1260	-0-		644	1	6650	2	Y	38	22	1			38
								42	9									
03	9455	X	8130	-0-	-1325	-0-		763	1	7326	2	Y	37	47	1			28
								41	9									
04	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-		1101	1	10337	2	Y	45	47	1			26
								50	9									
05	9455	X	9081	-0-	-374	-0-		828	1	8191	2	Y	56	28	1			54
								62	9									
06	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-		793	1	9709	2	Y	52	61	1			45
								57	9									
07	11067	X	9506	-0-	-1561	-0-		666	1	8792	2	Y	44	58	1			31
								48	9									
08	11067	X	9629	-0-	-1438	-0-		647	1	8931	2	Y	46	46	1			31
								51	9									
09	10710	X	9397	-0-	-1313	-0-		712	1	8634	2	Y	46	53	1			24
								51	9									
10	10912	X	8350	-0-	-2562	-0-		626	1	7684	2	Y	36	29	1			31
								40	9									
11	10560	X	8582	-0-	-1978	-0-		766	1	7759	2	Y	52	55	1			28
								57	9									
12	9703	X	7502	-0-	-2201	-0-		673	1	6796	2	Y	30	26	1			32
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 105,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	677	1	6018	2	Y	-0-					-0-
02	7868	X	4393	-0-	-3475	-0-	388	1	4005	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	4161	-0-	-3620	-0-	393	1	3768	2	Y	-0-					-0-
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	632	1	5933	2	Y	-0-					-0-
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	699	1	6916	2	Y	-0-					-0-
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	704	1	8618	2	Y	-0-					-0-
07	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	613	1	8095	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	7392	-0-	-234	-0-	499	1	6893	2	Y	-0-					-0-
09	9330	X	5413	-0-	-3917	-0-	412	1	5001	2	Y	-0-					-0-
10	9641	X	5281	-0-	-4360	-0-	398	1	4883	2	Y	-0-					-0-
11	9330	X	4246	-0-	-5084	-0-	382	1	3864	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	3658	-0-	-5053	-0-	330	1	3328	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-26	-0-	7	1	496	2	Y	26	81	1			30
							29	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	594	2	Y	16	1	8			45
							18	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	10	1	690	2	Y	26					71
							29	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	9	75	1			5
							10	9									
05	651	N	451	-0-	-200	-0-	447	2	4	9	Y	4					9
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	497	2	14	9	Y	13					22
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	539	2	55	9	Y	50					72
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	473	2	31	9	Y	28	84	1			16
09	510	N	351	-0-	-159	-0-	314	2	37	9	Y	34					50
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	Y	10					60
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	458	2	53	9	Y	48	82	1			26
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	347	1	3086	2	Y	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	256	1	2641	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	265	1	2544	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	282	1	2644	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	230	1	2278	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	236	1	2894	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	210	1	2775	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	202	1	2782	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2734	-0-	-386	-0-	208	1	2526	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2764	-0-	-460	-0-	208	1	2556	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	256	1	2588	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2506	-0-	-470	-0-	226	1	2280	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	13508	-0-		-4937	-0-	1332 332	1 9	11844	2	Y	302	369	1			203
02	15774	X	15774	-0-		-0-	-0-	1358 389	1 9	14027	2	Y	354	217	1			340
03	16120	X	15058	-0-		-1062	-0-	1382 415	1 9	13261	2	Y	377	423	1			294
04	15600	X	14114	-0-		-1486	-0-	1320 395	1 9	12399	2	Y	359	428	1			225
05	16120	X	12102	-0-		-4018	-0-	1084 298	1 9	10720	2	Y	271	177	1			319
06	15600	X	13114	-0-		-2486	-0-	965 329	1 9	11820	2	Y	299	347	1			271
07	16120	X	7852	-0-		-8268	-0-	537 228	1 9	7087	2	Y	207	298	1			180
08	15066	X	12813	-0-		-2253	-0-	846 292	1 9	11675	2	Y	265	330	1			115
09	14100	X	10205	-0-		-3895	-0-	756 279	1 9	9170	2	Y	254	290	1			79
10	19369	X	19369	-0-		-0-	-0-	1434 323	1 9	17612	2	Y	294	117	1			256
11	13110	X	4645	-0-		-8465	-0-	404 146	1 9	4095	2	Y	133	262	1			127
*12	17134	X	17134	-0-		-0-	-0-	1520 271	1 9	15343	2	Y	246	152	1			221

TOTAL GAS PROD: 155,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,361

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	586	-0-		-34	-0-	316 10	1 9	260	2	N	9					114
02	498	N	498	-0-		-0-	-0-	284	1	214	2	N	-0-	72	1			42
03	749	N	749	-0-		-0-	-0-	429 6	1 9	314	2	N	5					47
04	758	N	758	-0-		-0-	-0-	429	1	329	2	N	-0-					47
05	789	N	789	-0-		-0-	-0-	434 3	1 9	352	2	N	3					50
06	930	N	930	-0-		-0-	-0-	595 13	1 9	322	2	N	12					62
07	870	N	870	-0-		-0-	-0-	518 14	1 9	338	2	N	13					75
08	780	N	780	-0-		-0-	-0-	439 8	1 9	333	2	N	7					82
09	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	591 14	1 9	452	2	N	13					95
10	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	554 35	1 9	558	2	N	32	99	1	1	8	27
11	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	406 11	1 9	597	2	N	10					37
*12	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	472 11	1 9	694	2	N	10					47

TOTAL GAS PROD: 10,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
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.		-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-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					167
03	4175 R	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					167
04	4379 R	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					167
05	651 #	174	-0-	-477	-0-	174	2			N	-0-					167
06	4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					167
07	4526 #	4	-0-	-4522	-0-	4	2			N	-0-					167
08	4526 #	198	-0-	-4328	-0-	198	2			N	-0-					167
09	4380 #	74	-0-	-4306	-0-	73	2	1	9	N	1	1	8			167
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1	1	8			167
11	4149 R	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					167
*12	3071 R	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 17,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

01	14B2 EXT	2522	-0-	2522	4848	141	1	2381	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1281	-0-	1281	6129	69	1	1212	2	Y	-0-					-0-
03	7000 X	871	-0-	-6129	-0-	46	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	2511 X	1156	-0-	-1355	-0-	63	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	2430 X	667	-0-	-1763	-0-	41	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	1054 X	828	-0-	-226	-0-	59	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	1054 N	772	-0-	-282	-0-	58	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	434	-0-	-226	-0-	32	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	587	-0-	-163	-0-	42	1	545	2	Y	-0-					-0-
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1161	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					10
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					10
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	Y	-0-					10
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	Y	6					16
							7	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	81	1	1242	2	Y	-0-					16
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	687	2	Y	2	12	1			6
							2	9									
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	66	1	803	2	Y	-0-					6
09	1050	N	756	-0-	-294	-0-	56	1	699	2	Y	1					7
							1	9									
10	744	N	552	-0-	-192	-0-	38	1	504	2	Y	9					16
							10	9									
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	801	2	Y	-0-	10	1			6
12	775	N	651	-0-	-124	-0-	47	1	604	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 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	14B2 EXT		2674	-0-	2674	2674	145	1	2527	2	Y	2					2
							2	9									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2674					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2674					Y	-0-					2
07	2674	X	-0-	-0-	-2674	-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	3100	N	3983	-0-	883	883	282	1	3701	2	Y	-0-					2
11	883	N	-0-	-0-	-883	-0-					Y	-0-					2
*12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	173	1	2240	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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		-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-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
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	1333	X	16	-0-	-1317	-0-	16	1			N	-0-					95
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	14	1	3518	2	N	-0-					95
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	16	1	3765	2	N	-0-					95
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	15	1	3369	2	N	-0-					95
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	16	1	3696	2	N	2					97
							2	9									
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	15	1	3594	2	N	-0-					97
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	16	1	3735	2	N	-0-					97
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	16	1	3781	2	N	1					98
							1	9									
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	15	1	3594	2	N	-0-					98
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	13	1	2958	2	N	-0-					98
11	1290	X	259	-0-	-1031	-0-	5	1	254	2	N	-0-					98
*12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	16	1	2878	2	N	1					99
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					4
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	744	2	Y	-0-					4
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	-0-					4
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	Y	-0-					4
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-					4
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	-0-					4
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	Y	-0-					4
08	744	N	609	-0-	-135	-0-	46	1	563	2	Y	-0-					4
09	630	N	450	-0-	-180	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					4
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	50	1	653	2	Y	-0-					4
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	39	1	508	2	Y	-0-					4
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

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	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 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	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		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-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	134	1	2266	2	Y	3					10
							3	9									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	159	1	2793	2	Y	2					12
							2	9									
03	3038	X	2642	-0-	-396	-0-	139	1	2499	2	Y	4					16
							4	9									
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	184	1	3199	2	Y	2					18
							2	9									
05	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	163	1	2854	2	Y	4					22
							4	9									
06	2940	X	2361	-0-	-579	-0-	145	1	2216	2	Y	-0-					22
07	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	207	1	2694	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
08	3193	X	1771	-0-	-1422	-0-	133	1	1636	2	Y	2					5
							2	9									
09	3090	X	2105	-0-	-985	-0-	155	1	1949	2	Y	1					6
							1	9									
10	3007	X	1243	-0-	-1764	-0-	88	1	1152	2	Y	3					9
							3	9									
11	2820	X	2200	-0-	-620	-0-	157	1	2043	2	Y	-0-					9
12	2914	X	2553	-0-	-361	-0-	183	1	2370	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 29,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	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 (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
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	868	N	565	-0-	-303	-0-	565	2			N	-0-					162
02	756	N	438	-0-	-318	-0-	56	1	382	2	N	-0-					162
03	992	N	438	-0-	-554	-0-	56	1	382	2	N	-0-					162
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	N	-0-					162
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	145	1	821	2	N	-0-					162
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	234	1	674	2	N	-0-					162
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					162
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					162
09	900	N	806	-0-	-94	-0-	5	1	801	2	N	-0-					162
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	6	1	773	2	N	-0-					162
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	N	-0-					162
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	105	1	654	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 8,946 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					26
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					26
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					26
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					26
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					26
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					26
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					130
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					130
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					130
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					130
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					130
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	N	1					131
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					131
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	N	1	1	8			131
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					131
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					131
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					131
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					28
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					28
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					28
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					28
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					28
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					28
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					28
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					28
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					28
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					28
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					28
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	114	1	1933	2	Y	-0-					20
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	104	1	1834	2	Y	-0-					20
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	118	1	2109	2	Y	-0-					20
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	120	1	2091	2	Y	-0-					20
05	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	107	1	1870	2	Y	-0-					20
06	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	125	1	1911	2	Y	-0-					20
07	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	154	1	1999	2	Y	-0-					20
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	170	1	2084	2	Y	-0-					20
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	163	1	2044	2	Y	-0-					20
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	156	1	2045	2	Y	1					21
							1	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	141	1	1845	2	Y	-0-					21
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	143	1	1851	2	Y	2					23
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	105	1	1766	2	Y	-0-					17
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	89	1	1564	2	Y	-0-					17
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	96	1	1718	2	Y	1					18
							1	9									
04	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	88	1	1524	2	Y	-0-					18
05	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	90	1	1568	2	Y	-0-					18
06	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	93	1	1425	2	Y	-0-					18
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	118	1	1534	2	Y	-0-					18
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	132	1	1615	2	Y	-0-					18
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	106	1	1330	2	Y	-0-					18
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	107	1	1410	2	Y	1					19
							1	9									
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	122	1	1593	2	Y	-0-					19
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	113	1	1463	2	Y	2					21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	3999	X	3517	-0-	-482	-0-	211	1	3306	2	Y	-0-					58
02	3556	X	3003	-0-	-553	-0-	14	1	2988	2	Y	1					59
							1	9									
03	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	205	1	3395	2	Y	2	1	8			60
							2	9									
04	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	203	1	3273	2	Y	1					61
							1	9									
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	208	1	3366	2	Y	1					62
							1	9									
06	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	223	1	3210	2	Y	4					66
							4	9									
07	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	264	1	3225	2	Y	1					67
							1	9									
08	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	282	1	3266	2	Y	1					68
							1	9									
09	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	268	1	3173	2	Y	-0-					68
10	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	261	1	3223	2	Y	1					69
							1	9									
11	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	248	1	3048	2	Y	10					79
							11	9									
12	3565	X	3136	-0-	-429	-0-	239	1	2897	2	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 41,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	4619	X	3138	-0-	-1481	-0-	190	1	2948	2	Y	-0-					59
02	4060	X	2370	-0-	-1690	-0-	14	1	2355	2	Y	1					60
							1	9									
03	4495	X	2599	-0-	-1896	-0-	152	1	2446	2	Y	1					61
							1	9									
04	4320	X	2338	-0-	-1982	-0-	141	1	2196	2	Y	1					62
							1	9									
05	4092	X	2389	-0-	-1703	-0-	144	1	2244	2	Y	1					63
							1	9									
06	3030	X	2545	-0-	-485	-0-	169	1	2372	2	Y	4					67
							4	9									
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	312	1	3864	2	Y	1					68
							1	9									
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	291	1	3385	2	Y	1					69
							1	9									
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	292	1	3486	2	Y	-0-					69
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	248	1	3064	2	Y	1					70
							1	9									
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	281	1	3492	2	Y	10					80
							11	9									
*12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	323	1	3978	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 38,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	5084	X	4699	-0-	-385	-0-	277	1	4422	2	Y	-0-					64
02	4620	X	3982	-0-	-638	-0-	14	1	3967	2	Y	1					65
							1	9									
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	255	1	4300	2	Y	1					66
							1	9									
04	4920	X	4367	-0-	-553	-0-	252	1	4115	2	Y	-0-					66
05	5084	X	4408	-0-	-676	-0-	253	1	4153	2	Y	2					68
							2	9									
06	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	273	1	3958	2	Y	4					72
							4	9									
07	4557	X	4120	-0-	-437	-0-	309	1	3810	2	Y	1					73
							1	9									
08	4185	X	4179	-0-	-6	-0-	330	1	3848	2	Y	1					74
							1	9									
09	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	308	1	3680	2	Y	-0-					74
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	312	1	3896	2	Y	1					75
							1	9									
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	307	1	3813	2	Y	9					84
							10	9									
12	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	300	1	3681	2	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 50,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	126	1	2133	2	Y	4	4	8			59
							4	9									
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	119	1	2092	2	Y	-0-					59
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	126	1	2261	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	128	1	2231	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
05	2449	N	2147	-0-	-302	-0-	116	1	2030	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
06	2310	N	2008	-0-	-302	-0-	123	1	1885	2	Y	-0-					59
07	2449	N	2165	-0-	-284	-0-	154	1	2004	2	Y	6	6	8			59
							7	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	167	1	2049	2	Y	3	3	8			59
							3	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	161	1	2015	2	Y	-0-					59
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	158	1	2075	2	Y	4	4	8			59
							4	9									
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	155	1	2023	2	Y	5	5	8			59
							6	9									
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	145	1	1875	2	Y	2					61
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	143	1	2158	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	14	1	1924	2	Y	1					38
							1	9									
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	138	1	2188	2	Y	3	2	8			39
							3	9									
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	138	1	2137	2	Y	3	2	8			40
							3	9									
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	143	1	2227	2	Y	1					41
							1	9									
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	154	1	2122	2	Y	4					45
							4	9									
07	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	172	1	2041	2	Y	7	6	8			46
							8	9									
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	182	1	2037	2	Y	2	1	8			47
							2	9									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	177	1	2027	2	Y	-0-					47
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	172	1	2059	2	Y	3	2	8			48
							3	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	165	1	1964	2	Y	15	5	8			58
							17	9									
12	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	156	1	1824	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 26,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	896	N	869	-0-	-27	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	780	N	294	-0-	-486	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	961	N	172	-0-	-789	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	368	-0-	-742	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	801	2	4	9	N	4					115
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2					117
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	N	17					134
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	2	14	9	N	13					147
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	N	10					157
06	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	2			N	-0-					157
07	992	N	746	-0-	-246	-0-	746	2			N	-0-					157
08	1054	N	612	-0-	-442	-0-	612	2			N	-0-					157
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					157
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	10					167
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2					169
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	N	3					172

TOTAL GAS PROD: 9,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	582	-0-	-317	-0-	582	2			N	-0-					8
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					8
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					8
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					8
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					8
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					8
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					8
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					8
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					8
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					8
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					8
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
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
BOWLES ENERGY, INC. 084097
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	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					150
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					150
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					150
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					150
05	620 N	183	-0-	-437	-0-	183	2			N	-0-					150
06	480 N	178	-0-	-302	-0-	178	2			N	-0-					150
07	527 N	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-					150
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					150
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					150
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					150
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					150
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 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	434 N	394	-0-	-40	-0-	33	1	361	2	N	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
03	434 N	346	-0-	-88	-0-	30	1	316	2	N	-0-					-0-
04	390 N	154	-0-	-236	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
05	434 N	130	-0-	-304	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
06	330 N	129	-0-	-201	-0-	12	1	117	2	N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-					-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 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	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2095	3	2	9	N	2					27
02	1960	N	1473	-0-	-487	-0-	1471	3	2	9	N	2					29
03	2015	N	308	-0-	-1707	-0-	308	3			N	-0-					29
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					29
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					29
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					29
07	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2136	3	1	9	N	1					30
08	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	2011	3	1	9	N	1					31
09	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	1874	3	1	9	N	1					32
10	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	1939	3	2	9	N	2					34
11	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1829	3			N	-0-					34
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1781	3	2	9	N	2					36

TOTAL GAS PROD: 22,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

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) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2346	2	6	9	N	5					117
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					117
03	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2			N	-0-					117
04	2280	N	1796	-0-	-484	-0-	1796	2			N	-0-					117
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2248	2	2	9	N	2					119
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	7	1	1877	2	N	-0-					119
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	8	1	2039	2	N	-0-					119
08	2263	N	2083	-0-	-180	-0-	2083	2			N	-0-					119
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	67	1	2006	2	N	1	1	8			119
							1	9									
10	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1774	2			N	-0-					119
*11	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	165	1	1700	2	N	1	1	8			119
							1	9									
12	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	53	1	1949	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 23,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2100	2	12	9	N	11	1	8			68
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	29	1	1780	2	N	2					70
							2	9									
03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					70
04	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	76	1	1904	2	N	-0-					70
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	2	3	9	N	3					73
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2164	2	2	9	N	2					75
07	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	22	1	2017	2	N	-0-					75
08	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	1933	2			N	-0-					75
09	2160	N	1884	-0-	-276	-0-	18	1	1864	2	N	2					77
							2	9									
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					77
*11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	32	1	1926	2	N	1					78
							1	9									
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	55	1	1957	2	N	7					85
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 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	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	82	1	2316	2	N	1					73
							1	9									
02	2744	X	1848	-0-	-896	-0-	176	1	1668	2	N	4					77
							4	9									
03	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			N	-0-					77
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	431	1	2234	2	N	1					78
							1	9									
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	1114	1	2460	2	N	2					80
							2	9									
06	2580	N	2439	-0-	-141	-0-	209	1	2226	2	N	4					84
							4	9									
07	2759	N	1800	-0-	-959	-0-	1800	2			N	-0-					84
08	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	2226	2			N	-0-					84
09	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	26	1	2199	2	N	2	1	8			85
							2	9									
10	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	2386	2	6	9	N	5	1	8			89
*11	2430	X	2177	-0-	-253	-0-	2175	2	2	9	N	2	1	8			90
12	2294	X	1847	-0-	-447	-0-	1847	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 28,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	84	1	179	2	N	-0-					220
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	N	-0-					220
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	N	-0-					220
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	48	1	288	2	N	-0-					220
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	85	1	484	2	N	-0-					220
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	158	1	455	2	N	-0-					220
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					220
08	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	2			N	-0-					220
09	600	N	392	-0-	-208	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8			220
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					220
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	N	-0-					220
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	355	2	N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 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	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2232	2	2	9	N	2					92
02	2156	N	2153	-0-	-3	-0-	156	1	1994	2	N	3					95
							3	9									
03	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	2370	2	4	9	N	4					99
04	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	1975	2			N	-0-					99
05	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					99
06	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	2033	2			N	-0-					99
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	63	1	2122	2	N	8					107
							9	9									
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	7	1	2189	2	N	3					110
							3	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3	9	N	3	1	8			112
10	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2182	2			N	-0-					112
*11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			N	-0-					112
12	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2192	2	6	9	N	5					117

TOTAL GAS PROD: 25,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	138	1	3941	2	N	-0-					165
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	470	1	3155	2	N	-0-					165
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	186	1	3792	2	N	-0-					165
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	241	1	3656	2	N	-0-					165
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	197	1	3796	2	N	-0-					165
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	147	1	3859	2	N	-0-					165
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	213	1	4035	2	N	-0-					165
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	228	1	3850	2	N	2					167
							2	9									
09	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	43	1	3452	2	N	1	1	8			167
							1	9									
10	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	94	1	3542	2	N	1	1	8			167
							1	9									
*11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	194	1	3569	2	N	2					169
							2	9									
12	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	82	1	3634	2	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 46,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	3566	2	12	9	N	11	3	8			132
02	3444	X	3249	-0-	-195	-0-	3247	2	2	9	N	2					134
03	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	3604	2	23	9	N	21	2	8			153
04	3690	X	3442	-0-	-248	-0-	15	1	3425	2	N	2	2	8			153
							2	9									
05	3627	X	3622	-0-	-5	-0-	3622	2			N	-0-					153
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3532	2	4	9	N	4					157
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	197	1	3628	2	N	17					174
							19	9									
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	101	1	3619	2	N	5					179
							6	9									
09	3540	X	3474	-0-	-66	-0-	3470	2	4	9	N	4	3	8			180
10	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3570	2	11	9	N	10	1	8			189
*11	3690	X	3388	-0-	-302	-0-	3379	2	9	9	N	8	3	8			194
12	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	3401	1			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 42,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	100	1	2860	2	N	1	1	8			145
							1	9									
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	389	1	2606	2	N	-0-					145
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	144	1	2935	2	N	-0-					145
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	193	1	2934	2	N	-0-					145
05	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	163	1	3137	2	N	-0-					145
06	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	110	1	2900	2	N	-0-					145
07	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	164	1	3119	2	N	-0-					145
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	188	1	3171	2	N	-0-					145
09	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	38	1	3039	2	N	2	2	8			145
							2	9									
10	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	81	1	3053	2	N	1	1	8			145
							1	9									
*11	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	147	1	2718	2	N	1	1	8			145
							1	9									
12	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	64	1	2810	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 37,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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	4836	X	4758	-0-	-78	-0-	4754	2	4	9	N	4	1	8			73
02	4312	X	3962	-0-	-350	-0-	64	1	3890	2	N	7					80
							8	9									
03	4774	X	4554	-0-	-220	-0-	4548	2	6	9	N	5					85
04	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	167	1	4209	2	N	-0-					85
05	4743	X	4417	-0-	-326	-0-	4413	2	4	9	N	4					89
06	4590	X	4175	-0-	-415	-0-	4175	2			N	-0-					89
07	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	46	1	4254	2	N	-0-					89
08	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	4147	2			N	-0-					89
09	4380	X	4205	-0-	-175	-0-	41	1	4163	2	N	1	1	8			89
							1	9									
10	4402	X	4156	-0-	-246	-0-	4139	2	17	9	N	15					104
*11	4170	X	3959	-0-	-211	-0-	64	1	3893	2	N	2	1	8			105
							2	9									
12	4340	X	4082	-0-	-258	-0-	111	1	3967	2	N	4					109
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 51,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	9145	X	8253	-0-	-892	-0-	280	1	7964	2	N	8	1	8			122
							9	9									
02	8260	X	7820	-0-	-440	-0-	1014	1	6806	2	N	-0-					122
03	9021	X	7661	-0-	-1360	-0-	357	1	7304	2	N	-0-					122
04	8310	X	7756	-0-	-554	-0-	479	1	7256	2	N	19	2	8			139
							21	9									
05	8649	X	7535	-0-	-1114	-0-	372	1	7160	2	N	3					142
							3	9									
06	8370	X	7299	-0-	-1071	-0-	268	1	7031	2	N	-0-					142
07	8649	X	7454	-0-	-1195	-0-	373	1	7081	2	N	-0-					142
08	8029	X	7376	-0-	-653	-0-	412	1	6956	2	N	7					149
							8	9									
09	7770	X	7148	-0-	-622	-0-	88	1	7052	2	N	7	2	8			154
							8	9									
10	7533	X	7476	-0-	-57	-0-	194	1	7278	2	N	4	1	8			157
							4	9									
*11	7290	X	7091	-0-	-199	-0-	366	1	6723	2	N	2	2	8			157
							2	9									
12	7440	X	6987	-0-	-453	-0-	155	1	6829	2	N	3					160
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 89,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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	6634	X	5503	-0-	-1131	-0-	186	1	5308	2	N	8	1	8			102
							9	9									
02	5096	X	4978	-0-	-118	-0-	646	1	4332	2	N	-0-					102
03	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	253	1	5174	2	N	2					104
							2	9									
04	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	323	1	4897	2	N	17	1	8			120
							19	9									
05	5642	X	5204	-0-	-438	-0-	257	1	4943	2	N	4					124
							4	9									
06	5340	X	5144	-0-	-196	-0-	188	1	4949	2	N	6					130
							7	9									
07	5518	X	5132	-0-	-386	-0-	71	1	5059	2	N	2					132
							2	9									
08	5425	X	5152	-0-	-273	-0-	288	1	4856	2	N	7					139
							8	9									
09	5250	X	4759	-0-	-491	-0-	58	1	4695	2	N	5	2	8			142
							6	9									
10	5301	X	4833	-0-	-468	-0-	125	1	4704	2	N	4	1	8			145
							4	9									
*11	5130	X	4573	-0-	-557	-0-	236	1	4331	2	N	5	1	8			149
							6	9									
12	5146	X	4689	-0-	-457	-0-	104	1	4579	2	N	5					154
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 60,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 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	1364	N	226	-0-	-1138	-0-	19	1	207	2	N	-0-					-0-
02	560	N	289	-0-	-271	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	2	N	-0-					-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
05	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	420	N	10	-0-	-410	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 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	496	N	400	-0-	-96	-0-	33	1	367	2	N	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	24	1	311	2	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	43	1	406	2	N	-0-					-0-
07	527	N	282	-0-	-245	-0-	22	1	260	2	N	-0-					-0-
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
09	450	N	103	-0-	-347	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
10	279	N	75	-0-	-204	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	144	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	113	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	154	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	101	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	109	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1210	-0-	-500	-0-	115	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1153	-0-	-397	-0-	89	1	1064	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	77	1	1217	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	95	1	922	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	855	-0-	-405	-0-	32	1	823	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	621	-0-	-681	-0-	24	1	597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	846	-0-	-301	-0-	846	2			N	-0-					45
02	952	N	748	-0-	-204	-0-	748	2			N	-0-					45
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					45
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	693	2			N	-0-					45
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					45
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					45
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					45
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					45
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-					45
10	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					45
11	750	N	607	-0-	-143	-0-	607	2			N	-0-					45
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 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	775	N	465	-0-	-310	-0-	38	1	427	2	N	-0-			-0-
02	560	N	475	-0-	-85	-0-	34	1	441	2	N	-0-			-0-
03	589	N	252	-0-	-337	-0-	22	1	230	2	N	-0-			-0-
04	450	N	165	-0-	-285	-0-	11	1	154	2	N	-0-			-0-
05	527	N	207	-0-	-320	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	2	N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-			-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	10	1	132	2	N	-0-			-0-
10	248	N	125	-0-	-123	-0-	12	1	113	2	N	-0-			-0-
11	210	N	85	-0-	-125	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	92	1	1008	2	N	-0-			-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	83	1	1041	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	101	1	1043	2	N	-0-			-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	83	1	1142	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	88	1	1122	2	N	-0-			-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	107	1	1004	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	85	1	1007	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	70	1	1082	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	920	-0-	-190	-0-	64	1	856	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	892	-0-	-193	-0-	84	1	808	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	697	-0-	-413	-0-	26	1	671	2	N	-0-			-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	39	1	973	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	91	1	1014	2	N	-0-			-0-
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	37	1	475	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	814	-0-	-302	-0-	71	1	743	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	69	1	966	2	N	-0-			-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	65	1	844	2	N	-0-			-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	79	1	757	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	924	-0-	-161	-0-	71	1	853	2	N	-0-			-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	N	-0-			-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	-0-			-0-
10	930	N	666	-0-	-264	-0-	62	1	604	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	590	-0-	-430	-0-	22	1	568	2	N	-0-			-0-
*12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	95	1	2377	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	120	1	1337	2	N	-0-					18
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	75	1	957	2	N	-0-					18
03	1581	N	1069	-0-	-512	-0-	93	1	976	2	N	-0-					18
04	1410	N	949	-0-	-461	-0-	64	1	885	2	N	-0-					18
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	83	1	1066	2	N	-0-					18
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	132	1	1260	2	N	-0-					18
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	86	1	1039	2	N	-0-					18
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	2	N	-0-					18
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	96	1	1291	2	N	-0-					18
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	111	1	1083	2	N	-0-					18
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	56	1	1419	2	N	-0-					18
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1617	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	77	1	847	2	N	-0-					-0-
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	58	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	875	-0-	-210	-0-	78	1	797	2	N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	65	1	890	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	75	1	945	2	N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	100	1	935	2	N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	73	1	864	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	61	1	948	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	69	1	911	2	N	-0-					-0-
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	79	1	757	2	N	-0-					-0-
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	35	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	38	1	951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	147	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	46	1	483	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	360	-0-	-1380	-0-	24	1	336	2	N	-0-					-0-
05	806	N	602	-0-	-204	-0-	43	1	559	2	N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	38	1	362	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	N	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	136	1	2145	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3104	-0-	104	104	214	1	2890	2	N	-0-					-0-
10	1925	N	1821	-0-	-104	-0-	170	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1052	-0-	-778	-0-	40	1	1012	2	N	-0-					-0-
*12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	107	1	2700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,864 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	496	N	367	-0-	-129	-0-	30	1	337	2	N	-0-					17
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	N	-0-					17
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	33	1	349	2	N	-0-					17
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	20	1	282	2	N	-0-					17
05	527	N	297	-0-	-230	-0-	21	1	276	2	N	-0-					17
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	23	1	216	2	N	-0-					17
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	15	1	178	2	N	-0-					17
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	17	1	263	2	N	-0-					17
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-					17
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	N	-0-					17
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	-0-					17
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	13	1	332	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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-

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	589	N	521	-0-	-68	-0-	43	1	478	2	N	-0-					5
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	34	1	438	2	N	-0-					5
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	42	1	442	2	N	-0-					5
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	27	1	370	2	N	-0-					5
05	527	N	220	-0-	-307	-0-	16	1	204	2	N	-0-					5
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	144	1	1367	2	N	-0-					5
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	464	2	N	-0-					5
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	-0-					5
09	1500	N	299	-0-	-1201	-0-	21	1	278	2	N	-0-					5
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	101	1	985	2	N	-0-					5
11	390	N	107	-0-	-283	-0-	4	1	103	2	N	-0-					5
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,995 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	97	1	1072	2	N	-0-					145
02	1092	N	830	-0-	-262	-0-	61	1	769	2	N	-0-					145
03	1116	N	787	-0-	-329	-0-	69	1	714	2	N	4					149
							4	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	94	1	1289	2	N	-0-					149
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1	1163	2	N	-0-					149
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	68	1	637	2	N	-0-					149
07	1426	N	609	-0-	-817	-0-	47	1	562	2	N	-0-					149
08	1240	N	952	-0-	-288	-0-	58	1	894	2	N	-0-					149
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	16					165
							18	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	2	N	-0-					165
11	930	N	797	-0-	-133	-0-	30	1	767	2	N	-0-					165
*12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	78	1	1948	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 12,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	806	N	211	-0-	-595	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	70	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	101	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	219	-0-	-866	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	443	-0-	-667	-0-	42	1	401	2	N	-0-					-0-
07	775	N	621	-0-	-154	-0-	48	1	573	2	N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	67	1	901	2	N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	75	1	729	2	N	-0-					-0-
11	600	N	271	-0-	-329	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	54	1	592	2	N	-0-					22
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	N	-0-					22
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	54	1	564	2	N	-0-					22
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	41	1	567	2	N	-0-					22
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	534	2	N	-0-					22
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	40	1	379	2	N	-0-					22
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	37	1	440	2	N	-0-					22
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	34	1	531	2	N	-0-					22
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	N	-0-					22
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	494	2	N	-0-					22
11	540	N	312	-0-	-228	-0-	12	1	300	2	N	-0-					22
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	39	1	979	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	712	2	N	16					48
							18	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	756	2	N	-0-					48
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	89	1	920	2	N	-0-					48
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	73	1	997	2	N	-0-					48
05	899	N	773	-0-	-126	-0-	56	1	717	2	N	-0-					48
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	90	1	844	2	N	-0-					48
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	84	1	1003	2	N	-0-					48
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	48	1	739	2	N	-0-					48
09	930	N	193	-0-	-737	-0-	13	1	180	2	N	-0-					48
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	108	1	1047	2	N	-0-					48
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	882	2	N	-0-					48
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	63	1	1566	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					32
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	581	2			N	-0-					32
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					32
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					32
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					32
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					32
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					32
08	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					32
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					32
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					32
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					32
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	139	1	1541	2	N	-0-					25
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	109	1	1379	2	N	-0-					25
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	145	1	1514	2	N	-0-					25
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	106	1	1463	2	N	-0-					25
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	112	1	1439	2	N	-0-					25
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	165	1	1563	2	N	-0-					25
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	131	1	1570	2	N	-0-					25
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	94	1	1470	2	N	-0-					25
09	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	103	1	1384	2	N	-0-					25
10	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	136	1	1310	2	N	-0-					25
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	60	1	1515	2	N	-0-					25
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	63	1	1573	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	929	-0-	-1	-0-	76	1	853	2	N	-0-					40
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	57	1	726	2	N	-0-					40
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	79	1	833	2	N	-0-					40
04	900	N	792	-0-	-108	-0-	53	1	739	2	N	-0-					40
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	2	N	-0-					40
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	81	1	769	2	N	-0-					40
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	66	1	796	2	N	-0-					40
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	50	1	791	2	N	-0-					40
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	51	1	691	2	N	-0-					40
10	868	N	761	-0-	-107	-0-	71	1	690	2	N	-0-					40
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	2	N	-0-					40
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	846	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,098 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	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2			N	-0-					127
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	2			N	-0-					127
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					127
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					127
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					127
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					127
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					127
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					127
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					127
10	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					127
11	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					127
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	279	N	202	-0-	-77	-0-	17	1	185	2	N	-0-					110
02	392	N	14	-0-	-378	-0-	1	1	13	2	N	-0-					110
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	N	-0-					110
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					110
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					110
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	16	1	153	2	N	-0-					110
07	248	N	47	-0-	-201	-0-	4	1	43	2	N	-0-					110
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-					110
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28	2	N	-0-					110
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					110
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	X	1954	-0-	-123	-0-	163	1	1791	2	N	-0-					83
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	214	1	2698	2	N	-0-					83
03	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	161	1	1666	2	N	-0-					83
04	1890	N	1059	-0-	-831	-0-	72	1	987	2	N	-0-					83
05	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	140	1	1783	2	N	-0-					83
06	2340	X	2108	-0-	-232	-0-	203	1	1905	2	N	-0-					83
07	2418	X	1634	-0-	-784	-0-	127	1	1507	2	N	-0-					83
08	1922	X	1616	-0-	-306	-0-	98	1	1518	2	N	-0-					83
09	2100	X	1404	-0-	-696	-0-	98	1	1306	2	N	-0-					83
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	297	1	2869	2	N	22					105
							24	9									
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	94	1	2388	2	N	-0-					105
*12	3100	N	3898	-0-	798	798	150	1	3748	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 26,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 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	558	N	437	-0-	-121	-0-	36	1	401	2	N	-0-					42
02	616	N	557	-0-	-59	-0-	41	1	516	2	N	-0-					42
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	65	1	675	2	N	-0-					42
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	N	-0-					42
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-					42
06	720	N	430	-0-	-290	-0-	41	1	389	2	N	-0-					42
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	42	1	505	2	N	-0-					42
08	651	N	430	-0-	-221	-0-	26	1	404	2	N	-0-					42
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	N	-0-					42
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	51	1	489	2	N	-0-					42
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	16	1	393	2	N	-0-					42
12	620	N	321	-0-	-299	-0-	12	1	309	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-48	-0-	45	1	496	2	N	-0-					25
02	700	N	449	-0-	-251	-0-	33	1	416	2	N	-0-					25
03	682	N	474	-0-	-208	-0-	42	1	432	2	N	-0-					25
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-					25
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	32	1	403	2	N	-0-					25
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	31	1	291	2	N	-0-					25
07	558	N	256	-0-	-302	-0-	20	1	236	2	N	-0-					25
08	434	N	219	-0-	-215	-0-	13	1	206	2	N	-0-					25
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	15	1	200	2	N	-0-					25
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	N	-0-					25
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					25
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A	COND	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-

LITTLE ROBERT WELL #: 1 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A	COND	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 - P/A 09/29/17

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	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	19050	2			N	-0-					188
02	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	16800	2			N	-0-					188
03	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	17982	2	9	9	N	8					196
04	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	17524	2	22	9	N	20	194	1			22
05	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13846	2	22	9	N	20					42
06	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13371	2	12	9	N	11					53
07	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	19668	2	28	9	N	25					78
08	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	18550	2	19	9	N	17					95
09	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	17572	2	19	9	N	17					112
10	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17714	2	12	9	N	11					123
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					123
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 172,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	N	1					132
02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2177	2	8	9	N	7					139
03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2431	2	8	9	N	7					146
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2369	2	6	9	N	5					151
05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	N	3					154
06	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1808	2	11	9	N	10					164
07	5642	X	2660	-0-	-2982	-0-	2659	2	1	9	N	1					165
08	5642	X	2512	-0-	-3130	-0-	2508	2	4	9	N	4					169
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2376	2	2	9	N	2					171
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2395	2	2	9	N	2					173
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 23,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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	1209	N	885	-0-	-324	-0-	873	2	12	9	N	11	1	8			44
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	2			N	-0-					44
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					44
04	870	N	376	-0-	-494	-0-	376	2			N	-0-					44
05	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	2			N	-0-					44
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					44
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					44
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					44
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					44
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	567	2	14	9	N	13					57
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					57
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 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	4309	X	17	-0-	-4292	-0-	17	2			N	-0-					184
02	1288	X	115	-0-	-1173	-0-	115	2			N	-0-					184
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					184
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					184
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	170	1			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	44	1	740	2	Y	-0-					12
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	39	1	678	2	Y	-0-					12
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	1					13
							1	9									
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	38	1	653	2	Y	-0-					13
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	41	1	724	2	Y	-0-					13
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					13
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	56	1	723	2	Y	-0-					13
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	56	1	683	2	Y	-0-					13
09	810	N	606	-0-	-204	-0-	45	1	561	2	Y	-0-					13
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	48	1	630	2	Y	1					14
							1	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	53	1	697	2	Y	-0-					14
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	862	2	Y	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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-

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-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 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	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, 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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					104
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					104
03	2077	N	1720	-0-	-357	-0-	1720	2			N	-0-					104
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					104
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1971	2	17	9	N	15					119
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2249	2	151	9	N	137					256
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					256
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					256
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					256
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					256
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					256
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 19,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

01	14B DENY		-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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	63	1	1063	2	Y	4					12
							4	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	Y	4					16
							4	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1062	2	Y	4					20
							4	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	Y	3					23
							3	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	Y	5					28
							6	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	65	1	990	2	Y	-0-					28
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	72	1	933	2	Y	3	27	1			4
							3	9									
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	91	1	1117	2	Y	4					8
							4	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	79	1	994	2	Y	1					9
							1	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	981	2	Y	6					15
							7	9									
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	2	Y	-0-					15
12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	73	1	946	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	63	1	1063	2	Y	-0-					11
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					11
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	Y	-0-					11
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	2	Y	5					16
							6	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-					16
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	Y	-0-					16
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	75	1	981	2	Y	1					17
							1	9									
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	81	1	991	2	Y	-0-					17
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	79	1	991	2	Y	-0-					17
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	76	1	1005	2	Y	-0-					17
11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	71	1	930	2	Y	-0-					17
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	76	1	990	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1080	-0-	1080	1080	57	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1200	-0-	1200	2280	65	1	1135	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1362	-0-	1362	3642	74	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	5147	X	1505	-0-	-3642	-0-	92	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	797	-0-	-443	-0-	57	1	738	2	Y	2					2
							2	9									
08	1364	X	754	-0-	-610	-0-	57	1	697	2	Y	-0-					2
09	1500	X	786	-0-	-714	-0-	58	1	728	2	Y	-0-					2
10	1550	X	1351	-0-	-199	-0-	96	1	1255	2	Y	-0-					2
11	1500	X	731	-0-	-769	-0-	52	1	679	2	Y	-0-					2
*12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	67	1	871	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		103	-0-	103	103	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		16	-0-	16	119	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		143	-0-	143	262	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		32	-0-	32	294	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	307	X	13	-0-	-294	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 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	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	85	1	1440	2	Y	23					40
							25	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	77	1	1346	2	Y	-0-					40
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	81	1	1451	2	Y	-0-					40
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	82	1	1419	2	Y	-0-					40
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	80	1	1392	2	Y	-0-					40
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	90	1	1379	2	Y	-0-					40
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	102	1	1331	2	Y	-0-					40
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	110	1	1346	2	Y	-0-					40
09	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	103	1	1293	2	Y	-0-					40
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	101	1	1324	2	Y	16					56
							18	9									
11	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	97	1	1261	2	Y	-0-					56
12	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	99	1	1287	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 17,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	134	1	2264	2	Y	-0-					3
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	115	1	2018	2	Y	-0-					3
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	123	1	2197	2	Y	-0-					3
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	121	1	2104	2	Y	-0-					3
05	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	122	1	2131	2	Y	-0-					3
06	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-					3
07	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	153	1	1989	2	Y	6					9
							7	9									
08	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	158	1	1940	2	Y	-0-					9
09	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	152	1	1911	2	Y	-0-					9
10	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	151	1	1979	2	Y	-0-					9
11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	144	1	1880	2	Y	-0-					9
12	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	137	1	1772	2	Y	3	8	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	61	1	1024	2	Y	-0-					20
02	1064	N	975	-0-	-89	-0-	52	1	923	2	Y	-0-					20
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					20
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	Y	-0-					20
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	2	Y	-0-					20
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1082	2	Y	-0-					20
07	1116	N	895	-0-	-221	-0-	64	1	831	2	Y	-0-					20
08	1116	N	934	-0-	-182	-0-	70	1	864	2	Y	-0-					20
09	1080	N	865	-0-	-215	-0-	64	1	801	2	Y	-0-					20
10	899	N	838	-0-	-61	-0-	59	1	779	2	Y	-0-					20
11	900	N	629	-0-	-271	-0-	45	1	584	2	Y	-0-					20
12	899	N	668	-0-	-231	-0-	48	1	620	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	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 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					11
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	2	Y	-0-					11
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	929	2	Y	-0-					11
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	970	2	Y	15					26
							17	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	58	1	892	2	Y	-0-					26
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	882	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	73	1	892	2	Y	-0-					12
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	68	1	848	2	Y	3					15
							3	9									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	68	1	893	2	Y	13					28
							14	9									
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	65	1	853	2	Y	-0-	17	1			11
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	67	1	861	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 11,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	465	N	427	-0-	-38	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					29
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					29
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					29
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					29
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					29
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					29
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					29
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	31	1	378	2	Y	2					31
							2	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	Y	-0-					31
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					31
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	-0-					31
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	86	1	1455	2	Y	-0-					29
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	79	1	1385	2	Y	-0-					29
03	1612	N	1199	-0-	-413	-0-	63	1	1136	2	Y	-0-					29
04	1500	N	822	-0-	-678	-0-	45	1	777	2	Y	-0-					29
05	1612	N	587	-0-	-1025	-0-	32	1	555	2	Y	-0-					29
06	690	N	323	-0-	-367	-0-	20	1	301	2	Y	2					31
							2	9									
07	713	N	255	-0-	-458	-0-	18	1	236	2	Y	1					32
							1	9									
08	589	N	225	-0-	-364	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					32
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					32
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					32
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					32
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	118	1	1995	2	Y	-0-					26
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	102	1	1792	2	Y	-0-					26
03	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	110	1	1980	2	Y	-0-					26
04	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	110	1	1919	2	Y	-0-					26
05	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	112	1	1960	2	Y	-0-					26
06	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	120	1	1843	2	Y	-0-					26
07	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	140	1	1826	2	Y	-0-					26
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	149	1	1828	2	Y	-0-					26
09	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	140	1	1759	2	Y	-0-					26
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1816	2	Y	-0-					26
11	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	132	1	1728	2	Y	-0-					26
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	135	1	1750	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 23,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-					12
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	-0-					12
03	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	54	1	959	2	Y	2					14
							2	9									
04	1050	N	958	-0-	-92	-0-	51	1	893	2	Y	13					27
							14	9									
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	52	1	913	2	Y	1					28
							1	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	Y	-0-					28
07	961	N	769	-0-	-192	-0-	55	1	714	2	Y	-0-					28
08	961	N	764	-0-	-197	-0-	58	1	705	2	Y	1	27	1			2
							1	9									
09	930	N	449	-0-	-481	-0-	33	1	416	2	Y	-0-					2
10	775	N	414	-0-	-361	-0-	29	1	385	2	Y	-0-					2
11	750	N	391	-0-	-359	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					2
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	113	1	1906	2	Y	4					10
							4	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1265	2	Y	3					13
							3	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1116	2	Y	4					17
							4	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	55	1	959	2	Y	4					21
							4	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	Y	3					24
							3	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	46	1	698	2	Y	1					25
							1	9									
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	54	1	701	2	Y	3	24	1			4
							3	9									
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	57	1	701	2	Y	4					8
							4	9									
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	51	1	634	2	Y	1					9
							1	9									
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	50	1	662	2	Y	6					15
							7	9									
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					15
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	109	1	1405	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	98	1	1655	2	Y	-0-					11
02	1624	N	1602	-0-	-22	-0-	86	1	1516	2	Y	-0-					11
03	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	93	1	1663	2	Y	-0-					11
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	92	1	1604	2	Y	5					16
							6	9									
05	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	94	1	1635	2	Y	-0-					16
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	101	1	1545	2	Y	-0-					16
07	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	119	1	1542	2	Y	1					17
							1	9									
08	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	125	1	1527	2	Y	-0-					17
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	118	1	1484	2	Y	-0-					17
10	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	117	1	1535	2	Y	-0-					17
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	117	1	1529	2	Y	-0-					17
12	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	117	1	1520	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	4568	X	4531	-0-	-37	-0-	278	1	4253	2	Y	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	247	1	3205	2	Y	-0-					-0-
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	204	1	2495	2	Y	1					1
							1	9									
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	147	1	1846	2	Y	-0-					1
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	2	Y	-0-					1
11	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	106	1	1383	2	Y	-0-					1
*12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	85	1	1101	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	62	1	1045	2	Y	-0-	26	1			17
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1017	2	Y	-0-					17
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	2	Y	8					25
							9	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	Y	-0-					25
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					25
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					25
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	112	1	1454	2	Y	-0-					25
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	2	Y	-0-					25
09	900	N	558	-0-	-342	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					25
10	1147	N	17	-0-	-1130	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					25
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	111	1	1453	2	Y	14					39
							15	9									
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	115	1	1483	2	Y	-0-	35	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	114	1	1927	2	Y	5					16
							6	9									
02	1932	N	1839	-0-	-93	-0-	99	1	1740	2	Y	-0-					16
03	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	107	1	1918	2	Y	5					21
							6	9									
04	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	107	1	1866	2	Y	4					25
							4	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	111	1	1939	2	Y	-0-					25
06	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	120	1	1843	2	Y	-0-					25
07	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	141	1	1831	2	Y	-0-					25
08	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	148	1	1808	2	Y	-0-					25
09	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	136	1	1704	2	Y	-0-					25
10	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	137	1	1794	2	Y	-0-					25
11	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	130	1	1695	2	Y	-0-					25
12	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	132	1	1712	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 23,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1959					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1959					Y	-0-					-0-
03	3404	X	1445	-0-	-1959	-0-	76	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	Y	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,984 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	2294	N	1887	-0-	-407	-0-	105	1	1782	2	Y	-0-					38
02	2072	N	1928	-0-	-144	-0-	104	1	1823	2	Y	1					39
							1	9									
03	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	110	1	1969	2	Y	17	38	1			18
							19	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	111	1	1932	2	Y	1					19
							1	9									
05	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	109	1	1899	2	Y	-0-					19
06	1980	N	1825	-0-	-155	-0-	112	1	1713	2	Y	-0-					19
07	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	134	1	1739	2	Y	-0-					19
08	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	140	1	1718	2	Y	-0-					19
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	136	1	1705	2	Y	-0-					19
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	136	1	1786	2	Y	14					33
							15	9									
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	134	1	1743	2	Y	-0-					33
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 23,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-					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		1326	-0-	1326	1326	70	1	1230	2	Y	24	20	8			9
							26	9									
06	14B2 EXT		822	-0-	822	2148	50	1	772	2	Y	-0-					9
07	14B2 EXT		443	-0-	443	2591	31	1	409	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
08	2591	X	-0-	-0-	-2591	-0-					Y	-0-					11
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					11
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					11
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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		7227	-0-	7227	7227	382	1	6845	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1977	-0-	1977	9204	108	1	1869	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		724	-0-	724	9928	39	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	10573	X	645	-0-	-9928	-0-	40	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	370	-0-	-963	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	86	1	1117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,146 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		717	-0-	717	717	38	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-
06	717	X	-0-	-0-	-717	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		345	-0-	345	345	25	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		237	-0-	237	582	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	582					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	582					Y	-0-					-0-
11	582	X	-0-	-0-	-582	-0-					Y	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					11
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					11
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					11
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	25	1	434	2	Y	4					15
							4	9									
05	620	N	122	-0-	-498	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					15
06	457	N	185	-0-	-272	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					15
07	279	N	95	-0-	-184	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					15
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					15
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					15
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					15
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					15
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

01	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	75	1	1271	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	92	1	1616	2	Y	-0-					11
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	1600	2	Y	-0-					11
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	-0-					11
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	98	1	1709	2	Y	14					25
							15	9									
06	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	75	1	1144	2	Y	-0-					25
07	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	83	1	1085	2	Y	6	19	1			12
							7	9									
08	1705	N	792	-0-	-913	-0-	60	1	732	2	Y	-0-					12
09	1230	N	909	-0-	-321	-0-	67	1	839	2	Y	3					15
							3	9									
10	1178	N	540	-0-	-638	-0-	38	1	495	2	Y	6					21
							7	9									
11	780	N	575	-0-	-205	-0-	41	1	534	2	Y	-0-	13	1			8
12	930	N	742	-0-	-188	-0-	53	1	689	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	Y	-0-					3
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	35	1	624	2	Y	-0-					3
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	Y	-0-					3
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	Y	-0-					3
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					3
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	42	1	644	2	Y	-0-					3
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	49	1	632	2	Y	6					9
							7	9									
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	49	1	597	2	Y	-0-					9
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	48	1	598	2	Y	-0-					9
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	46	1	599	2	Y	-0-					9
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					9
12	682	N	538	-0-	-144	-0-	38	1	497	2	Y	3	8	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 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	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-					3
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1538	2	Y	-0-					3
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	2	Y	-0-					3
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	93	1	1625	2	Y	-0-					3
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	95	1	1654	2	Y	-0-					3
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	102	1	1565	2	Y	-0-					3
07	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	114	1	1482	2	Y	6					9
							7	9									
08	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	110	1	1345	2	Y	-0-					9
09	1680	N	1305	-0-	-375	-0-	96	1	1209	2	Y	-0-					9
10	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	93	1	1224	2	Y	-0-					9
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	105	1	1374	2	Y	-0-					9
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	111	1	1431	2	Y	3	8	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	930	N	802	-0-	-128	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					4
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					4
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					4
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	Y	-0-					4
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	52	1	901	2	Y	-0-					4
06	870	N	544	-0-	-326	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					4
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	89	1	1160	2	Y	-0-					4
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	105	1	1285	2	Y	-0-					4
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	92	1	1157	2	Y	-0-					4
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	Y	-0-					4
11	870	N	698	-0-	-172	-0-	50	1	648	2	Y	-0-					4
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	80	1	1037	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	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	2024	-0-	2024	2024	144	1	1880	2	Y	-0-					26
12	14B2	EXT	2160	-0-	2160	4184	155	1	2005	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	110	1	1865	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	109	1	1923	2	Y	-0-					11
03	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	110	1	1978	2	Y	-0-					11
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	113	1	1971	2	Y	-0-					11
05	2263	N	1620	-0-	-643	-0-	87	1	1516	2	Y	15					26
							17	9									
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	104	1	1597	2	Y	-0-					26
07	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	131	1	1704	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	138	1	1691	2	Y	-0-					12
09	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	126	1	1579	2	Y	3					15
							3	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	133	1	1746	2	Y	13					28
							14	9									
11	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	124	1	1618	2	Y	-0-	17	1			11
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	125	1	1619	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 22,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	14B2 EXT		2426	-0-	2426	6167	135	1	2290	2	Y	1					1
							1	9									
02	14B2 EXT		1374	-0-	1374	7541	74	1	1300	2	Y	-0-					1
03	9190	X	1649	-0-	-7541	-0-	87	1	1562	2	Y	-0-					1
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-					1
05	1922	X	504	-0-	-1418	-0-	27	1	475	2	Y	2					3
							2	9									
06	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	92	1	1404	2	Y	-0-					3
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1147	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	837	X	85	-0-	-752	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					2
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	143	1	1789	2	Y	1					3
							1	9									
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	777	2	Y	4					7
							4	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	75	1	980	2	Y	-0-	4	1			3
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	66	1	848	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	14B2 EXT		62	-0-	62	88	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		233	-0-	233	321	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	321	X	-0-	-0-	-321	-0-					Y	-0-					-0-
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	149	1	2588	2	Y	30					30
							33	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	Y	5					35
							6	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					35
07	1767	N	500	-0-	-1267	-0-	35	1	459	2	Y	5					40
							6	9									
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					40
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					40
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	Y	-0-					40
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	14	38	1			16
							15	9									
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	Y	20					36
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	111	1	1873	2	Y	-0-					8
02	1932	N	1804	-0-	-128	-0-	96	1	1689	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	108	1	1928	2	Y	1					6
							1	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1825	2	Y	-0-					6
05	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	107	1	1870	2	Y	2					8
							2	9									
06	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	116	1	1770	2	Y	5					13
							6	9									
07	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	133	1	1723	2	Y	5					18
							6	9									
08	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	143	1	1758	2	Y	-0-					18
09	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	126	1	1579	2	Y	1					19
							1	9									
10	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	109	1	1436	2	Y	4					23
							4	9									
11	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	127	1	1655	2	Y	5					28
							6	9									
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	135	1	1753	2	Y	3	28	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

01	2604	X	1891	-0-	-713	-0-	106	1	1785	2	Y	-0-					3
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	93	1	1635	2	Y	-0-					3
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1824	2	Y	-0-					3
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	Y	-0-					3
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1775	2	Y	-0-					3
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	112	1	1720	2	Y	-0-					3
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	128	1	1670	2	Y	5					8
							6	9									
08	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	122	1	1489	2	Y	-0-					8
09	1830	N	1681	-0-	-149	-0-	124	1	1557	2	Y	-0-					8
10	1798	N	1452	-0-	-346	-0-	103	1	1349	2	Y	-0-					8
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1542	2	Y	-0-					8
12	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	115	1	1494	2	Y	4	8	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 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	1054	N	978	-0-	-76	-0-	55	1	922	2	Y	1					7
							1	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	967	2	Y	-0-					7
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	2	Y	-0-					7
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	56	1	982	2	Y	-0-					7
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	54	1	938	2	Y	-0-					7
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	64	1	977	2	Y	20					27
							22	9									
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	63	1	817	2	Y	2					29
							2	9									
08	992	N	692	-0-	-300	-0-	52	1	640	2	Y	-0-					29
09	990	N	587	-0-	-403	-0-	43	1	543	2	Y	1					30
							1	9									
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	872	2	Y	-0-					30
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	679	2	Y	1					31
							1	9									
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1028	2	Y	1	27	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	225	-0-	-147	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					14
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					14
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					14
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					14
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					14
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	1					15
							1	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	69	1	894	2	Y	3					18
							3	9									
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	Y	-0-					18
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	642	2	Y	1					19
							1	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	2	Y	-0-					19
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	576	2	Y	-0-					19
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 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		1453	-0-	1453	5735	81	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2394	-0-	2394	8129	129	1	2265	2	Y	-0-					-0-
03	9253	X	1124	-0-	-8129	-0-	59	1	1065	2	Y	-0-					-0-
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	172	-0-	-1502	-0-	9	1	162	2	Y	1					1
							1	9									
06	1061	X	169	-0-	-892	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					1
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					1
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	19	1	244	2	Y	6					7
							7	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-	4	1			3
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 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	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	115	1	1951	2	Y	65	45	1			25
							72	9									
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	Y	-0-					25
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	119	1	2127	2	Y	-0-					25
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	117	1	2033	2	Y	-0-					25
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	125	1	2178	2	Y	-0-					25
06	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	125	1	1912	2	Y	-0-					25
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	158	1	2051	2	Y	-0-					25
08	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	151	1	1849	2	Y	-0-					25
09	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	134	1	1676	2	Y	-0-					25
10	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	144	1	1886	2	Y	-0-					25
11	1950	N	1747	-0-	-203	-0-	124	1	1623	2	Y	-0-					25
*12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	150	1	1939	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 24,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 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		2808	-0-	2808	7912	157	1	2651	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	14B2 EXT		1915	-0-	1915	9827	103	1	1812	2	Y	-0-					-0-
03	11455	X	1628	-0-	-9827	-0-	86	1	1542	2	Y	-0-					-0-
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	1050	-0-	-3011	-0-	57	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	2695	X	977	-0-	-1718	-0-	60	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	1012	-0-	-104	-0-	72	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	906	-0-	-210	-0-	68	1	838	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	750	-0-	-240	-0-	55	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	410	-0-	-613	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	87	1	1121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1062	2	Y	4					12
							4	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	Y	4					16
							4	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	60	1	1067	2	Y	4					20
							4	9									
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	58	1	1013	2	Y	4					24
							4	9									
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	58	1	1021	2	Y	4					28
							4	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	73	1	1123	2	Y	-0-					28
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	95	1	1237	2	Y	4	28	1			4
							4	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	88	1	1076	2	Y	4					8
							4	9									
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1053	2	Y	1					9
							1	9									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1622	2	Y	6					15
							7	9									
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	1004	2	Y	-0-					15
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	166	1	2144	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	80	1	1359	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
02	1316	N	1280	-0-	-36	-0-	69	1	1211	2	Y	-0-					11
03	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	68	1	1214	2	Y	-0-					11
04	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	67	1	1168	2	Y	-0-					11
05	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	68	1	1193	2	Y	15					26
							17	9									
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	74	1	1128	2	Y	-0-					26
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	101	1	1317	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	108	1	1320	2	Y	-0-					12
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	2	Y	3					15
							3	9									
10	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	87	1	1137	2	Y	13					28
							14	9									
11	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	77	1	1007	2	Y	-0-	17	1			11
12	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	80	1	1039	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	116	1	1970	2	Y	-0-					7
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	2	Y	-0-					7
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	103	1	1852	2	Y	15					22
							17	9									
04	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	93	1	1621	2	Y	2					24
							2	9									
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	106	1	1854	2	Y	-0-					24
06	1834	N	1569	-0-	-265	-0-	96	1	1473	2	Y	-0-					24
07	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	102	1	1331	2	Y	-0-					24
08	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	114	1	1396	2	Y	-0-					24
09	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	103	1	1294	2	Y	-0-					24
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	142	1	1862	2	Y	-0-					24
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	129	1	1685	2	Y	23					47
							25	9									
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	131	1	1698	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 21,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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		793	-0-	793	793	43	1	748	2	Y	2					2
							2	9									
06	4200	X	3407	-0-	-793	-0-	209	1	3198	2	Y	-0-					2
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	191	1	2489	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	163	1	1995	2	Y	-0-					6
09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	116	1	1453	2	Y	3					9
							3	9									
10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	100	1	1318	2	Y	13					22
							14	9									
11	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	97	1	1264	2	Y	-0-	14	1			8
*12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 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	868	N	856	-0-	-12	-0-	48	1	807	2	Y	1					7
							1	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					7
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					7
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	Y	-0-					7
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	Y	-0-					7
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	828	2	Y	20					27
							22	9									
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	61	1	797	2	Y	3					30
							3	9									
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	60	1	738	2	Y	-0-					30
09	900	N	758	-0-	-142	-0-	56	1	701	2	Y	1					31
							1	9									
10	868	N	693	-0-	-175	-0-	49	1	644	2	Y	-0-					31
11	780	N	611	-0-	-169	-0-	43	1	567	2	Y	1					32
							1	9									
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	51	1	663	2	Y	-0-	27	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	1086	-0-	1086	1086	59	1	1027	2	Y	-0-					1
06	14B2	EXT	4	-0-	4	1090	4	2			Y	-0-					1
07	14B2	EXT	718	-0-	718	1808	51	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2786	X	978	-0-	-1808	-0-	74	1	904	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	75	1	944	2	Y	1					1
							1	9									
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	95	1	1245	2	Y	7					8
							8	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	91	1	1187	2	Y	-0-					8
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	73	1	950	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	4157	-0-	4157	4157	220	1	3937	2	Y	-0-					1
04	14B2	EXT	1493	-0-	1493	5650	81	1	1412	2	Y	-0-					1
05	14B2	EXT	1600	-0-	1600	7250	87	1	1513	2	Y	-0-					1
06	8332	X	1082	-0-	-7250	-0-	66	1	1016	2	Y	-0-					1
07	3410	X	786	-0-	-2624	-0-	56	1	730	2	Y	-0-					1
08	3410	X	707	-0-	-2703	-0-	53	1	654	2	Y	-0-					1
09	1560	X	669	-0-	-891	-0-	49	1	620	2	Y	-0-					1
10	1612	X	492	-0-	-1120	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					1
11	1080	X	556	-0-	-524	-0-	40	1	516	2	Y	-0-					1
*12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	88	1	1134	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	80	1	1362	2	Y	-0-	22	1			2
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	Y	-0-					2
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	73	1	1316	2	Y	11					13
							12	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	1302	N	960	-0-	-342	-0-	52	1	907	2	Y	1					4
							1	9									
06	1208	N	977	-0-	-231	-0-	60	1	917	2	Y	-0-					4
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1113	2	Y	13					17
							14	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	Y	-0-	15	1			2
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	81	1	1018	2	Y	-0-					2
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	83	1	1090	2	Y	-0-					2
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	89	1	1162	2	Y	-0-					2
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 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	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	67	1	1132	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1092	N	1007	-0-	-85	-0-	54	1	953	2	Y	-0-					11
03	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	60	1	1072	2	Y	-0-					11
04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	59	1	1022	2	Y	-0-					11
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	54	1	946	2	Y	15					26
							17	9									
06	1105	N	945	-0-	-160	-0-	58	1	887	2	Y	-0-					26
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	75	1	970	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	79	1	964	2	Y	-0-					12
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	993	2	Y	3					15
							3	9									
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	2	Y	13					28
							14	9									
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	66	1	860	2	Y	-0-	17	1			11
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	70	1	911	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 12,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2392	-0-	2392	2392	126	1	2266	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1729	-0-	1729	4121	94	1	1635	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1475	-0-	1475	5596	80	1	1395	2	Y	-0-					-0-
06	6416	X	820	-0-	-5596	-0-	50	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	514	-0-	-1873	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	379	-0-	-2008	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	733	-0-	-1007	-0-	54	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1487	-0-	-1	-0-	105	1	1382	2	Y	-0-					-0-
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	69	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	688	-0-	-56	-0-	49	1	639	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT		197	-0-	197	197	10	1	187	2	Y	-0-			15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			15
06	197	X	-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-			15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	14B2 EXT		174	-0-	174	174	13	1	161	2	Y	-0-			15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-			15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-			15
11	7399	X	7225	-0-	-174	-0-	514	1	6711	2	Y	-0-			15
*12	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	842	1	10899	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 19,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	78	1	1320	2	Y	-0-			9
02	2184	X	1237	-0-	-947	-0-	67	1	1170	2	Y	-0-			9
03	2108	X	1132	-0-	-976	-0-	60	1	1068	2	Y	4			13
							4	9							
04	1620	X	833	-0-	-787	-0-	45	1	787	2	Y	1			14
							1	9							
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	94	1	1649	2	Y	-0-			14
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	2	Y	-0-			14
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	72	1	936	2	Y	-0-			14
08	1333	N	506	-0-	-827	-0-	38	1	468	2	Y	-0-			14
09	1290	N	17	-0-	-1273	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			14
10	1023	N	437	-0-	-586	-0-	31	1	406	2	Y	-0-			14
11	480	N	38	-0-	-442	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			14
*12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	166	1	2147	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 11,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	14B2 EXT		53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			19
06	53	X	-0-	-0-	-53	-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: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	114	1	1927	2	Y	8					22
							9	9									
02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	103	1	1818	2	Y	1	21	1			2
							1	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	123	1	2211	2	Y	-0-					2
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	Y	-0-					2
05	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	108	1	1887	2	Y	-0-					2
06	2146	N	1986	-0-	-160	-0-	122	1	1864	2	Y	-0-					2
07	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	139	1	1802	2	Y	7					9
							8	9									
08	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	146	1	1787	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
09	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	133	1	1672	2	Y	-0-					4
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	133	1	1745	2	Y	-0-					4
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	134	1	1743	2	Y	1					5
							1	9									
12	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	130	1	1680	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 23,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	88	1	1485	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	76	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	95	1	1700	2	Y	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	121	1	2108	2	Y	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	119	1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	121	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	137	1	1777	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1503	-0-	-698	-0-	113	1	1390	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1325	-0-	-655	-0-	98	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	157	1	2068	2	Y	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	119	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	84	1	1085	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,975 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	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	83	1	1403	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	1456	N	1448	-0-	-8	-0-	78	1	1370	2	Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	86	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	87	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	94	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	108	1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	114	1	1400	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	108	1	1352	2	Y	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	109	1	1433	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	102	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	104	1	1350	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 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	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	101	1	1704	2	Y	-0-					4
02	1792	N	1559	-0-	-233	-0-	84	1	1475	2	Y	-0-					4
03	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	94	1	1684	2	Y	-0-					4
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	95	1	1645	2	Y	-0-					4
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	2	Y	-0-					4
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	101	1	1542	2	Y	-0-					4
07	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	109	1	1423	2	Y	-0-					4
08	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	122	1	1501	2	Y	-0-					4
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	122	1	1528	2	Y	-0-					4
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	Y	-0-					4
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	123	1	1609	2	Y	-0-					4
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	125	1	1617	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 20,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	X	356	-0-	-78	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					5
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					5
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					5
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					5
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					5
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	100	1	1524	2	Y	12					17
							13	9									
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	133	1	1725	2	Y	2					19
							2	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	126	1	1547	2	Y	-0-					19
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	112	1	1406	2	Y	1					20
							1	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	99	1	1296	2	Y	-0-					20
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	85	1	1111	2	Y	1					21
							1	9									
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	80	1	1032	2	Y	-0-	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	59	1	996	2	Y	-0-					9
02	1064	N	977	-0-	-87	-0-	52	1	923	2	Y	2					11
							2	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1009	2	Y	-0-					11
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	13					24
							14	9									
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	57	1	999	2	Y	1					25
							1	9									
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	62	1	945	2	Y	-0-					25
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	73	1	946	2	Y	-0-					25
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	75	1	925	2	Y	1	24	1			2
							1	9									
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	74	1	924	2	Y	-0-					2
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	68	1	896	2	Y	-0-					2
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	68	1	892	2	Y	-0-					2
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	72	1	933	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	69	1	1171	2	Y	-0-					4
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					4
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	2	Y	-0-					4
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	68	1	1188	2	Y	-0-					4
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	Y	-0-					4
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	Y	-0-					4
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	89	1	1152	2	Y	-0-					4
08	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	88	1	1083	2	Y	-0-					4
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	82	1	1023	2	Y	-0-					4
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	86	1	1128	2	Y	-0-					4
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	84	1	1098	2	Y	-0-					4
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	86	1	1116	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	56	1	951	2	Y	-0-					7
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1018	2	Y	-0-					7
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	13					20
							14	9									
04	960	N	445	-0-	-515	-0-	24	1	420	2	Y	1					21
							1	9									
05	1054	N	639	-0-	-415	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					21
06	812	N	358	-0-	-454	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					21
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	58	1	756	2	Y	-0-					21
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	2	Y	-0-					21
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	2	Y	-0-					21
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	79	1	1036	2	Y	-0-					21
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	76	1	994	2	Y	23					44
							25	9									
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	89	1	1150	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 10,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	992	N	919	-0-	-73	-0-	51	1	868	2	Y	-0-					8
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	44	1	774	2	Y	-0-					8
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	49	1	880	2	Y	25					33
							28	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	867	2	Y	1					34
							1	9									
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	47	1	819	2	Y	-0-					34
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	44	1	680	2	Y	-0-					34
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	46	1	605	2	Y	-0-					34
08	868	N	684	-0-	-184	-0-	52	1	632	2	Y	-0-					34
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	701	2	Y	-0-					34
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	879	2	Y	-0-					34
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659	2	Y	-0-					34
12	775	N	344	-0-	-431	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	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	797	-0-	797	797	60	1	737	2	Y	-0-	4	1			1
09	14B2	EXT	8	-0-	8	805	1	1	7	2	Y	-0-					1
10	14B2	EXT	642	-0-	642	1447	45	1	597	2	Y	-0-					1
11	1452	X	5	-0-	-1447	-0-	5	2			Y	-0-					1
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	117	1	1972	2	Y	-0-					22
02	1932	N	1915	-0-	-17	-0-	103	1	1808	2	Y	4					26
							4	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	113	1	2022	2	Y	-0-					26
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	110	1	1912	2	Y	1					27
							1	9									
05	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	110	1	1921	2	Y	2					29
							2	9									
06	2044	N	1839	-0-	-205	-0-	113	1	1726	2	Y	-0-					29
07	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	139	1	1812	2	Y	-0-					29
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	152	1	1868	2	Y	-0-					29
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	144	1	1806	2	Y	-0-					29
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	146	1	1917	2	Y	-0-					29
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	139	1	1820	2	Y	-0-					29
12	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	142	1	1840	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 23,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

01	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	125	1	2117	2	Y	4					12
							4	9									
02	2128	N	2047	-0-	-81	-0-	110	1	1933	2	Y	4					16
							4	9									
03	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	121	1	2161	2	Y	4					20
							4	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	119	1	2069	2	Y	3					23
							3	9									
05	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	119	1	2087	2	Y	5					28
							6	9									
06	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	126	1	1924	2	Y	-0-					28
07	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	148	1	1929	2	Y	4	28	1			4
							4	9									
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	167	1	2042	2	Y	4					8
							4	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	156	1	1955	2	Y	1					9
							1	9									
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	146	1	1924	2	Y	6					15
							7	9									
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	141	1	1843	2	Y	-0-					15
12	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	138	1	1790	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-					11
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	Y	2					13
							2	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					13
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	2	Y	13					26
							14	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	Y	1					27
							1	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1013	2	Y	-0-					27
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	83	1	1078	2	Y	-0-					27
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	79	1	962	2	Y	1	26	1			2
							1	9									
09	1050	N	862	-0-	-188	-0-	64	1	798	2	Y	-0-					2
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	96	1	1264	2	Y	-0-					2
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	94	1	1232	2	Y	-0-					2
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	835	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 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	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	120	1	2024	2	Y	-0-					19
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	89	1	1574	2	Y	1					20
							1	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1679	2	Y	-0-					20
04	2070	N	1716	-0-	-354	-0-	93	1	1614	2	Y	8					28
							9	9									
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	109	1	1908	2	Y	1					29
							1	9									
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	2	Y	12					41
							13	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	126	1	1642	2	Y	-0-					41
08	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	131	1	1600	2	Y	-0-					41
09	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	126	1	1586	2	Y	-0-					41
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	124	1	1626	2	Y	-0-					41
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	128	1	1671	2	Y	-0-					41
12	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	110	1	1423	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 21,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	T. A.		1447	-0-	1447	3150	81	1	1366	2	Y	-0-					1
02	T. A.		1387	-0-	1387	4537	75	1	1312	2	Y	-0-					1
03	6129	X	1592	-0-	-4537	-0-	84	1	1508	2	Y	-0-					1
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	86	1	1491	2	Y	-0-					1
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1604	2	Y	-0-					1
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	95	1	1462	2	Y	-0-					1
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	115	1	1495	2	Y	-0-					1
08	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	123	1	1512	2	Y	-0-					1
09	1560	N	985	-0-	-575	-0-	73	1	912	2	Y	-0-					1
10	1612	N	203	-0-	-1409	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					1
11	1590	N	127	-0-	-1463	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					1
12	1023	N	248	-0-	-775	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	106	1	1796	2	Y	-0-	27	1			17
02	1764	N	1746	-0-	-18	-0-	94	1	1652	2	Y	-0-					17
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	111	1	1987	2	Y	8					25
							9	9									
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	116	1	2017	2	Y	-0-					25
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	122	1	2129	2	Y	-0-					25
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	129	1	1970	2	Y	-0-					25
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	147	1	1916	2	Y	-0-					25
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	187	1	2292	2	Y	-0-					25
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	161	1	2017	2	Y	-0-					25
10	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	139	1	1832	2	Y	-0-					25
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	157	1	2046	2	Y	17					42
							19	9									
12	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	146	1	1886	2	Y	-0-	37	1			5

TOTAL GAS PROD: 25,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	472	-0-	472	472	34	1	438	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4770	-0-	4770	4770	252	1	4518	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4736	-0-	4736	9506	258	1	4478	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3487	-0-	3487	12993	189	1	3298	2	Y	-0-					-0-
06	14805	X	1812	-0-	-12993	-0-	111	1	1701	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	1276	-0-	-2878	-0-	91	1	1183	2	Y	2					2
							2	9									
08	4154	X	1101	-0-	-3053	-0-	83	1	1018	2	Y	-0-	1	1			1
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					1
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	267	1	3508	2	Y	-0-					1
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	232	1	3022	2	Y	-0-					1
*12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	186	1	2406	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	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		3057	-0-	3057	3057	187	1	2870	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3359	-0-	3359	6416	240	1	3119	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2560	-0-	2560	8976	193	1	2366	2	Y	1					1
							1	9									
09	11123	X	2147	-0-	-8976	-0-	159	1	1988	2	Y	-0-					1
10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	146	1	1924	2	Y	-0-					1
11	3240	X	2107	-0-	-1133	-0-	150	1	1957	2	Y	-0-					1
12	3348	X	2003	-0-	-1345	-0-	144	1	1859	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	108	1	1827	2	Y	-0-					38
02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-	84	1	1486	2	Y	-0-					38
03	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	87	1	1566	2	Y	18	38	1			18
							20	9									
04	1770	N	1528	-0-	-242	-0-	83	1	1444	2	Y	1					19
							1	9									
05	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	80	1	1398	2	Y	-0-					19
06	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	77	1	1182	2	Y	-0-					19
07	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	80	1	1043	2	Y	-0-					19
08	1488	N	1009	-0-	-479	-0-	76	1	933	2	Y	-0-					19
09	1260	N	286	-0-	-974	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					19
10	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
11	990	N	27	-0-	-963	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					19
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 12,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

01	3906	X	3845	-0-	-61	-0-	215	1	3630	2	Y	-0-					7
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	185	1	3250	2	Y	-0-					7
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	196	1	3517	2	Y	14					21
							15	9									
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	170	1	2962	2	Y	2					23
							2	9									
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	201	1	3511	2	Y	-0-					23
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	168	1	2568	2	Y	-0-					23
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	236	1	3069	2	Y	-0-					23
08	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	253	1	3104	2	Y	-0-					23
09	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	236	1	2959	2	Y	-0-					23
10	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	225	1	2959	2	Y	-0-					23
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	240	1	3132	2	Y	-0-					23
12	3348	X	2846	-0-	-502	-0-	204	1	2642	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 39,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 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	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	85	1	1434	2	Y	-0-					9
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	2	Y	2					11
							2	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1679	2	Y	-0-					11
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	1549	2	Y	12					23
							13	9									
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	89	1	1560	2	Y	2					25
							2	9									
06	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	87	1	1330	2	Y	-0-					25
07	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	86	1	1116	2	Y	-0-					25
08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	123	1	1513	2	Y	1	24	1			2
							1	9									
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	119	1	1494	2	Y	-0-					2
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	97	1	1278	2	Y	-0-					2
11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	111	1	1451	2	Y	-0-					2
12	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	115	1	1484	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 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	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	111	1	1871	2	Y	4					15
							4	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	Y	-0-					15
03	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	104	1	1860	2	Y	5					20
							6	9									
04	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	102	1	1766	2	Y	4					24
							4	9									
05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	103	1	1793	2	Y	-0-					24
06	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	111	1	1706	2	Y	-0-					24
07	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	126	1	1637	2	Y	-0-					24
08	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	132	1	1623	2	Y	-0-					24
09	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	125	1	1572	2	Y	-0-					24
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	128	1	1680	2	Y	-0-					24
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	122	1	1594	2	Y	-0-					24
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	120	1	1558	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 21,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	4946	-0-	4946	4946	303	1	4643	2	Y	-0-					1
07	14B2	EXT	3423	-0-	3423	8369	244	1	3179	2	Y	-0-					1
08	14B2	EXT	3529	-0-	3529	11898	266	1	3263	2	Y	-0-					1
09	14372	X	2474	-0-	-11898	-0-	183	1	2291	2	Y	-0-					1
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	124	1	1634	2	Y	-0-					1
11	4950	X	1592	-0-	-3358	-0-	113	1	1479	2	Y	-0-					1
12	3534	X	1431	-0-	-2103	-0-	103	1	1328	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	110	1	1869	2	Y	-0-					3
02	2296	N	1696	-0-	-600	-0-	91	1	1605	2	Y	-0-					3
03	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	99	1	1771	2	Y	-0-					3
04	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	99	1	1721	2	Y	1					4
							1	9									
05	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	89	1	1551	2	Y	2					6
							2	9									
06	1710	N	1377	-0-	-333	-0-	84	1	1293	2	Y	-0-					6
07	1767	N	1230	-0-	-537	-0-	88	1	1142	2	Y	-0-					6
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	131	1	1606	2	Y	-0-					6
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	134	1	1684	2	Y	-0-					6
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	90	1	1187	2	Y	-0-					6
11	1680	N	845	-0-	-835	-0-	60	1	785	2	Y	-0-					6
12	1767	N	780	-0-	-987	-0-	56	1	724	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4358	-0-	4358	4358	267	1	4091	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2575	-0-	2575	6933	183	1	2385	2	Y	6					6
							7	9									
08	14B2 EXT		2274	-0-	2274	9207	172	1	2102	2	Y	-0-					6
09	10864	X	1657	-0-	-9207	-0-	122	1	1532	2	Y	3					9
							3	9									
10	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	78	1	1018	2	Y	12					21
							13	9									
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	84	1	1095	2	Y	-0-	13	1			8
*12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	Y	-0-	26	1			-0-
02	1652	N	1507	-0-	-145	-0-	81	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	99	1	1766	2	Y	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	101	1	1758	2	Y	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	99	1	1738	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	104	1	1598	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	114	1	1482	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1545	-0-	-284	-0-	117	1	1428	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	108	1	1350	2	Y	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	120	1	1573	2	Y	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	116	1	1521	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	92	1	1196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	113	1	1903	2	Y	-0-					11
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	95	1	1668	2	Y	-0-					11
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	107	1	1911	2	Y	-0-					11
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	106	1	1851	2	Y	-0-					11
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	105	1	1843	2	Y	-0-					11
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	122	1	1873	2	Y	-0-					11
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	137	1	1787	2	Y	-0-					11
08	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	138	1	1690	2	Y	-0-					11
09	1920	N	1610	-0-	-310	-0-	119	1	1491	2	Y	-0-					11
10	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	124	1	1634	2	Y	-0-					11
11	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	117	1	1526	2	Y	-0-					11
12	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	118	1	1523	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 22,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	77	1	1307	2	Y	-0-					21
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	Y	-0-					21
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	1310	2	Y	-0-					21
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					21
05	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					21
06	1341	N	1241	-0-	-100	-0-	76	1	1165	2	Y	-0-					21
07	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	80	1	1036	2	Y	-0-					21
08	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	78	1	956	2	Y	-0-					21
09	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	74	1	931	2	Y	-0-					21
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	75	1	985	2	Y	-0-					21
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	2	Y	-0-					21
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	75	1	967	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 14,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	64	1	1089	2	Y	-0-					11
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					11
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	66	1	1175	2	Y	-0-					11
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	66	1	1153	2	Y	-0-					11
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	Y	-0-					11
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	Y	-0-					11
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	82	1	1071	2	Y	-0-					11
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	91	1	1110	2	Y	-0-					11
09	1200	N	972	-0-	-228	-0-	72	1	900	2	Y	-0-					11
10	1147	N	576	-0-	-571	-0-	41	1	535	2	Y	-0-					11
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	88	1	1152	2	Y	-0-					11
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	1049	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 13,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		4523	-0-	4523	4523	277	1	4246	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		3551	-0-	3551	8074	254	1	3297	2	Y	-0-					1
08	14B2 EXT		3962	-0-	3962	12036	299	1	3663	2	Y	-0-					1
09	15758	X	3722	-0-	-12036	-0-	275	1	3447	2	Y	-0-					1
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	190	1	2497	2	Y	-0-					1
11	4530	X	2505	-0-	-2025	-0-	178	1	2327	2	Y	-0-					1
12	3968	X	2347	-0-	-1621	-0-	168	1	2179	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

01	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	184	1	3106	2	Y	4					12
							4	9									
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	162	1	2856	2	Y	4					16
							4	9									
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	177	1	3165	2	Y	4					20
							4	9									
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	176	1	3056	2	Y	4					24
							4	9									
05	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	176	1	3072	2	Y	4					28
							4	9									
06	3197	X	3066	-0-	-131	-0-	188	1	2878	2	Y	-0-					28
07	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	222	1	2891	2	Y	4	28	1			4
							4	9									
08	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	230	1	2818	2	Y	4					8
							4	9									
09	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	216	1	2711	2	Y	1					9
							1	9									
10	3255	X	2812	-0-	-443	-0-	198	1	2607	2	Y	6					15
							7	9									
11	3060	X	2886	-0-	-174	-0-	205	1	2681	2	Y	-0-					15
12	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	207	1	2683	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	194	1	3274	2	Y	-0-					3
02	3304	X	3167	-0-	-137	-0-	170	1	2997	2	Y	-0-					3
03	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	185	1	3315	2	Y	-0-					3
04	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	185	1	3211	2	Y	-0-					3
05	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	187	1	3269	2	Y	-0-					3
06	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	199	1	3045	2	Y	-0-					3
07	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	227	1	2950	2	Y	6					9
							7	9									
08	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	246	1	3009	2	Y	-0-					9
09	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	230	1	2889	2	Y	-0-					9
10	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	233	1	3059	2	Y	-0-					9
11	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	221	1	2884	2	Y	-0-					9
12	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	228	1	2948	2	Y	3	8	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 39,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	103	1	1746	2	Y	-0-					37
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	94	1	1647	2	Y	-0-					37
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	101	1	1804	2	Y	18	37	1			18
							20	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1754	2	Y	1					19
							1	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					19
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	100	1	1532	2	Y	-0-					19
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	122	1	1590	2	Y	-0-					19
08	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	127	1	1560	2	Y	-0-					19
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	119	1	1490	2	Y	-0-					19
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	125	1	1636	2	Y	11					30
							12	9									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	120	1	1560	2	Y	-0-					30
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	127	1	1640	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 21,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	87	1	1466	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1360	2	Y	-0-					11
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	84	1	1506	2	Y	-0-					11
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	-0-					11
05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	84	1	1477	2	Y	15					26
							17	9									
06	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	88	1	1343	2	Y	-0-					26
07	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	106	1	1375	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	109	1	1340	2	Y	-0-					12
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	102	1	1280	2	Y	3					15
							3	9									
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	104	1	1367	2	Y	13					28
							14	9									
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	101	1	1316	2	Y	-0-	17	1			11
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	104	1	1345	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 17,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	961	N	799	-0-	-162	-0-	45	1	754	2	Y	-0-					8
02	924	N	687	-0-	-237	-0-	37	1	650	2	Y	-0-					8
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	40	1	714	2	Y	25					33
							28	9									
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	40	1	697	2	Y	2					35
							2	9									
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					35
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	42	1	648	2	Y	-0-					35
07	775	N	596	-0-	-179	-0-	43	1	553	2	Y	-0-					35
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					35
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	57	1	719	2	Y	-0-					35
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	71	1	936	2	Y	-0-					35
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	42	1	551	2	Y	-0-					35
12	775	N	598	-0-	-177	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	112	1	1890	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	98	1	1717	2	Y	-0-					11
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	105	1	1878	2	Y	-0-					11
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	109	1	1886	2	Y	-0-					11
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	107	1	1866	2	Y	15					26
							17	9									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	119	1	1817	2	Y	-0-					26
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	139	1	1808	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	147	1	1796	2	Y	-0-					12
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	147	1	1846	2	Y	3					15
							3	9									
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	162	1	2130	2	Y	13					28
							14	9									
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	158	1	2065	2	Y	-0-	17	1			11
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	157	1	2028	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 24,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	110	1	1861	2	Y	-0-	22	1			2
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	107	1	1878	2	Y	-0-					2
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	112	1	2015	2	Y	11					13
							12	9									
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	113	1	1971	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	Y	1					4
							1	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	123	1	1885	2	Y	-0-					4
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	143	1	1860	2	Y	13					17
							14	9									
08	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	148	1	1816	2	Y	-0-	15	1			2
09	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	135	1	1699	2	Y	-0-					2
10	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	138	1	1808	2	Y	-0-					2
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	128	1	1675	2	Y	-0-					2
12	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	127	1	1638	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	146	1	2468	2	Y	1					12
							1	9									
02	2492	N	2418	-0-	-74	-0-	129	1	2276	2	Y	12					24
							13	9									
03	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	141	1	2523	2	Y	1					25
							1	9									
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	140	1	2428	2	Y	1					26
							1	9									
05	2666	N	2507	-0-	-159	-0-	136	1	2371	2	Y	-0-					26
06	2490	N	2469	-0-	-21	-0-	151	1	2318	2	Y	-0-	26	1			-0-
07	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	178	1	2319	2	Y	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	191	1	2337	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	179	1	2247	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	175	1	2297	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	167	1	2176	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	171	1	2216	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	620	X	585	-0-	-35	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					10
02	896	N	547	-0-	-349	-0-	29	1	518	2	Y	-0-					10
03	651	N	461	-0-	-190	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					10
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	24	1	425	2	Y	3					13
							3	9									
05	620	N	283	-0-	-337	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					13
06	3000	N	3682	-0-	682	682	226	1	3456	2	Y	-0-					13
07	3100	N	3246	-0-	146	828	232	1	3013	2	Y	1					14
							1	9									
08	3100	N	2917	-0-	-183	645	220	1	2697	2	Y	-0-					14
09	2959	X	2314	-0-	-645	-0-	171	1	2143	2	Y	-0-					14
10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	149	1	1961	2	Y	-0-					14
11	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	151	1	1976	2	Y	-0-					14
*12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	152	1	1966	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 20,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	88	1	1491	2	Y	-0-					7
02	1484	N	1469	-0-	-15	-0-	79	1	1388	2	Y	2					9
							2	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1552	2	Y	-0-					9
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	87	1	1517	2	Y	13					22
							14	9									
05	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	87	1	1523	2	Y	1					23
							1	9									
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	104	1	1591	2	Y	-0-					23
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	131	1	1698	2	Y	-0-					23
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	137	1	1674	2	Y	1	22	1			2
							1	9									
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	125	1	1566	2	Y	-0-					2
10	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	112	1	1475	2	Y	-0-					2
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	115	1	1507	2	Y	-0-					2
12	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	110	1	1428	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	63	1	1066	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	56	1	983	2	Y	-0-					11
03	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	61	1	1100	2	Y	-0-					11
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	Y	-0-					11
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	66	1	1159	2	Y	14					25
							15	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	Y	-0-					25
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	86	1	1115	2	Y	6	19	1			12
							7	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	96	1	1180	2	Y	-0-					12
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	109	1	1368	2	Y	3					15
							3	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	111	1	1453	2	Y	13					28
							14	9									
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	106	1	1378	2	Y	-0-	17	1			11
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	109	1	1415	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	106	1	1789	2	Y	29					41
							32	9									
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	86	1	1513	2	Y	1					42
							1	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	96	1	1713	2	Y	5					47
							6	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	94	1	1629	2	Y	-0-					47
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	95	1	1664	2	Y	-0-					47
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	2	Y	-0-					47
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	123	1	1595	2	Y	-0-					47
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	138	1	1687	2	Y	19	40	1			26
							21	9									
09	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	121	1	1513	2	Y	-0-					26
10	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	118	1	1549	2	Y	2					28
							2	9									
11	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	116	1	1511	2	Y	13					41
							14	9									
12	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	108	1	1403	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 20,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	1612	N	1316	-0-	-296	-0-	72	1	1219	2	Y	23					40
							25	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	Y	-0-					40
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	89	1	1602	2	Y	-0-					40
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	90	1	1560	2	Y	-0-					40
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	2	Y	-0-					40
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	95	1	1450	2	Y	-0-					40
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	110	1	1435	2	Y	-0-					40
08	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	116	1	1420	2	Y	-0-					40
09	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	110	1	1379	2	Y	-0-					40
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	110	1	1450	2	Y	15					55
							17	9									
11	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	105	1	1370	2	Y	-0-					55
12	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	110	1	1418	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 18,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	2	Y	-0-					12
02	1512	N	1344	-0-	-168	-0-	72	1	1272	2	Y	-0-					12
03	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	85	1	1520	2	Y	-0-					12
04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	82	1	1424	2	Y	-0-					12
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	Y	-0-					12
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	90	1	1381	2	Y	-0-					12
07	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	106	1	1380	2	Y	-0-					12
08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	113	1	1383	2	Y	-0-					12
09	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	108	1	1357	2	Y	-0-					12
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	107	1	1400	2	Y	-0-					12
11	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	97	1	1272	2	Y	-0-					12
12	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	100	1	1291	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	172	1	2918	2	Y	28					41
							31	9									
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	148	1	2602	2	Y	2					43
							2	9									
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	170	1	3044	2	Y	4					47
							4	9									
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	165	1	2862	2	Y	-0-					47
05	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	166	1	2897	2	Y	-0-					47
06	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	174	1	2667	2	Y	-0-					47
07	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	198	1	2571	2	Y	-0-					47
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	235	1	2880	2	Y	20	41	1			26
							22	9									
09	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	204	1	2560	2	Y	-0-					26
10	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	212	1	2783	2	Y	2					28
							2	9									
11	3000	X	2684	-0-	-316	-0-	190	1	2480	2	Y	13					41
							14	9									
12	3100	X	2601	-0-	-499	-0-	187	1	2414	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 34,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	85	1	1442	2	Y	-0-					2
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	73	1	1292	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	78	1	1401	2	Y	-0-					5
04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	78	1	1361	2	Y	-0-					5
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	80	1	1397	2	Y	-0-					5
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	86	1	1317	2	Y	-0-					5
07	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	100	1	1294	2	Y	-0-					5
08	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	104	1	1280	2	Y	-0-					5
09	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	96	1	1202	2	Y	-0-					5
10	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	97	1	1278	2	Y	-0-					5
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	92	1	1207	2	Y	1					6
							1	9									
12	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	93	1	1204	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1736	N	136	-0-	-1600	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					4
02	1596	N	313	-0-	-1283	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					4
03	1054	N	99	-0-	-955	-0-	5	1	91	2	Y	3					7
							3	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-	6	1			1
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	901	X	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	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: 914 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	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	73	1	1238	2	Y	9					11
							10	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	2	Y	-0-					1
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	69	1	1195	2	Y	-0-					1
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	77	1	1338	2	Y	-0-					1
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1245	2	Y	-0-					1
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	93	1	1212	2	Y	7					8
							8	9									
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	102	1	1249	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-					4
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	84	1	1103	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	83	1	1083	2	Y	-0-					4
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	79	1	1018	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	37	1	623	2	Y	-0-					10
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	34	1	590	2	Y	2					12
							2	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					12
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	12					24
							13	9									
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	37	1	642	2	Y	1					25
							1	9									
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					25
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	50	1	645	2	Y	1					26
							1	9									
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	50	1	607	2	Y	1	25	1			2
							1	9									
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	46	1	572	2	Y	-0-					2
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	44	1	579	2	Y	-0-					2
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	42	1	545	2	Y	-0-					2
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	44	1	573	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	116	1	1970	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1988	N	1786	-0-	-202	-0-	96	1	1690	2	Y	-0-					11
03	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	113	1	2023	2	Y	-0-					11
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	113	1	1969	2	Y	-0-					11
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	2	Y	15					26
							17	9									
06	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	123	1	1889	2	Y	-0-					26
07	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	144	1	1878	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	154	1	1886	2	Y	-0-					12
09	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	142	1	1787	2	Y	3					15
							3	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	143	1	1876	2	Y	13					28
							14	9									
11	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	136	1	1779	2	Y	-0-	17	1			11
12	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	138	1	1791	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 24,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	128	1	2171	2	Y	-0-					12
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	115	1	2026	2	Y	-0-					12
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	125	1	2241	2	Y	38					50
							42	9									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	122	1	2117	2	Y	-0-					50
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	125	1	2189	2	Y	-0-					50
06	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	129	1	1969	2	Y	-0-					50
07	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	158	1	2059	2	Y	-0-					50
08	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	174	1	2127	2	Y	-0-					50
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	162	1	2033	2	Y	-0-					50
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	162	1	2130	2	Y	-0-					50
11	2220	N	1969	-0-	-251	-0-	140	1	1829	2	Y	-0-					50
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	164	1	2127	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 26,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 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	961	N	955	-0-	-6	-0-	53	1	902	2	Y	-0-					38
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	46	1	807	2	Y	-0-					38
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	48	1	863	2	Y	-0-					38
04	930	N	874	-0-	-56	-0-	48	1	826	2	Y	-0-					38
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	Y	-0-					38
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	Y	-0-					38
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	2	Y	-0-					38
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	101	1	1241	2	Y	-0-					38
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	99	1	1247	2	Y	-0-					38
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	96	1	1261	2	Y	-0-					38
*11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	101	1	1313	2	Y	-0-					38
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	103	1	1332	2	Y	-0-	33	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	124	1	2093	2	Y	-0-					19
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	Y	1					20
							1	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	115	1	2062	2	Y	-0-					20
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	118	1	2058	2	Y	9					29
							10	9									
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	119	1	2072	2	Y	1					30
							1	9									
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	129	1	1970	2	Y	13					43
							14	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	151	1	1964	2	Y	-0-					43
08	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	161	1	1975	2	Y	-0-					43
09	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	147	1	1849	2	Y	-0-					43
10	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	145	1	1899	2	Y	-0-					43
11	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	144	1	1882	2	Y	-0-					43
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	149	1	1931	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 25,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	961	N	927	-0-	-34	-0-	52	1	875	2	Y	-0-					8
02	1512	N	1388	-0-	-124	-0-	74	1	1295	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	53	1	954	2	Y	1					6
							1	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	951	2	Y	-0-					6
05	1550	N	989	-0-	-561	-0-	53	1	934	2	Y	2					8
							2	9									
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	56	1	861	2	Y	5					13
							6	9									
07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	65	1	843	2	Y	5					18
							6	9									
08	992	N	851	-0-	-141	-0-	64	1	787	2	Y	-0-					18
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	63	1	796	2	Y	1					19
							1	9									
10	899	N	636	-0-	-263	-0-	45	1	588	2	Y	3					22
							3	9									
11	810	N	609	-0-	-201	-0-	43	1	559	2	Y	6					28
							7	9									
12	899	N	830	-0-	-69	-0-	59	1	768	2	Y	3	28	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	80	1	1356	2	Y	-0-					34
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	68	1	1202	2	Y	-0-					34
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	77	1	1380	2	Y	2					36
							2	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	75	1	1301	2	Y	-0-					36
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	75	1	1313	2	Y	-0-					36
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	83	1	1276	2	Y	-0-					36
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	100	1	1295	2	Y	18					54
							20	9									
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	105	1	1288	2	Y	-0-					54
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	101	1	1262	2	Y	-0-					54
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	101	1	1329	2	Y	-0-					54
11	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	91	1	1189	2	Y	2					56
							2	9									
12	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	100	1	1289	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 16,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	110	1	1856	2	Y	-0-					12
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	96	1	1681	2	Y	54	55	1			11
							59	9									
03	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	101	1	1805	2	Y	-0-					11
04	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	97	1	1680	2	Y	-0-					11
05	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	102	1	1777	2	Y	-0-					11
06	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	108	1	1651	2	Y	-0-					11
07	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	127	1	1649	2	Y	-0-					11
08	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	137	1	1677	2	Y	-0-					11
09	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	126	1	1585	2	Y	-0-					11
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	Y	-0-					11
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	128	1	1665	2	Y	-0-					11
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	126	1	1629	2	Y	56					67
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 21,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
06	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	70	1	1188	2	Y	5					16
							6	9									
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	Y	-0-					16
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1275	2	Y	5					21
							6	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	Y	4					25
							4	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1199	2	Y	-0-					25
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	Y	-0-					25
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1130	2	Y	-0-					25
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	92	1	1127	2	Y	-0-					25
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	87	1	1093	2	Y	-0-					25
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	88	1	1158	2	Y	-0-					25
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	85	1	1113	2	Y	-0-					25
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	80	1	1040	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 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	T. A.		194	-0-	194	941	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		133	-0-	133	1074	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	1133	X	59	-0-	-1074	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	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.		141	-0-	141	141	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
*12	141	X	-0-	-0-	-141	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	X	1374	-0-	-238	-0-	77	1	1297	2	Y	-0-					1
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					1
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	126	1	2262	2	Y	-0-					1
04	1590	X	1463	-0-	-127	-0-	80	1	1383	2	Y	-0-					1
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	2	Y	-0-					1
06	1687	N	1182	-0-	-505	-0-	72	1	1109	2	Y	1					2
							1	9									
07	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	88	1	1138	2	Y	-0-					2
08	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	106	1	1295	2	Y	-0-					2
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	91	1	1145	2	Y	-0-					2
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	2	Y	-0-					2
11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	90	1	1179	2	Y	-0-					2
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	93	1	1200	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	71	1	1205	2	Y	-0-					37
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	65	1	1146	2	Y	-0-					37
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	68	1	1227	2	Y	17	37	1			17
							19	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1230	2	Y	1					18
							1	9									
05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	69	1	1212	2	Y	-0-					18
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	73	1	1120	2	Y	-0-					18
07	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	86	1	1113	2	Y	-0-					18
08	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	89	1	1092	2	Y	-0-					18
09	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	83	1	1044	2	Y	-0-					18
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	82	1	1078	2	Y	10					28
							11	9									
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	80	1	1042	2	Y	-0-					28
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	83	1	1072	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	81	1	1375	2	Y	-0-					4
02	1288	N	1245	-0-	-43	-0-	67	1	1178	2	Y	-0-					4
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	71	1	1278	2	Y	-0-					4
04	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	71	1	1240	2	Y	-0-					4
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	2	Y	-0-					4
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1260	2	Y	-0-					4
07	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	95	1	1239	2	Y	-0-					4
08	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	101	1	1238	2	Y	-0-					4
09	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	88	1	1100	2	Y	-0-					4
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	95	1	1252	2	Y	-0-					4
11	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	89	1	1168	2	Y	-0-					4
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	90	1	1159	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	106	1	1793	2	Y	1					12
							1	9									
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	92	1	1611	2	Y	12					24
							13	9									
03	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	96	1	1715	2	Y	1					25
							1	9									
04	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	91	1	1587	2	Y	-0-					25
05	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	91	1	1596	2	Y	2					27
							2	9									
06	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	99	1	1517	2	Y	8	33	1			2
							9	9									
07	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	113	1	1474	2	Y	-0-					2
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	120	1	1473	2	Y	-0-					2
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	118	1	1481	2	Y	-0-					2
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	121	1	1586	2	Y	-0-					2
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	120	1	1570	2	Y	-0-					2
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	125	1	1622	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 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	2542	N	2126	-0-	-416	-0-	118	1	1998	2	Y	9					11
							10	9									
02	2240	N	1791	-0-	-449	-0-	96	1	1695	2	Y	-0-	10	1			1
03	2418	N	1871	-0-	-547	-0-	99	1	1772	2	Y	-0-					1
04	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	102	1	1776	2	Y	-0-					1
05	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	94	1	1651	2	Y	-0-					1
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	100	1	1537	2	Y	-0-					1
07	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	123	1	1594	2	Y	7					8
							8	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	132	1	1618	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	126	1	1585	2	Y	-0-					4
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	126	1	1654	2	Y	-0-					4
11	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	108	1	1411	2	Y	-0-					4
12	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	120	1	1553	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 21,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 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	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	126	1	2133	2	Y	4					15
							4	9									
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	117	1	2053	2	Y	-0-					15
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	123	1	2201	2	Y	5					20
							6	9									
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	122	1	2125	2	Y	5					25
							6	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	2	Y	-0-					25
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	134	1	2059	2	Y	-0-					25
07	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	156	1	2026	2	Y	-0-					25
08	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	164	1	2009	2	Y	-0-					25
09	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	155	1	1949	2	Y	-0-					25
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	154	1	2020	2	Y	-0-					25
11	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	139	1	1808	2	Y	-0-					25
12	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	150	1	1939	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 26,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	91	1	1545	2	Y	1					11
							1	9									
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	2	Y	-0-					11
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	90	1	1604	2	Y	-0-					11
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	2	Y	7					18
							8	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	88	1	1547	2	Y	12					30
							13	9									
06	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	72	1	1098	2	Y	-0-					30
07	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	72	1	932	2	Y	3					33
							3	9									
08	1643	N	941	-0-	-702	-0-	71	1	870	2	Y	-0-					33
09	1170	N	988	-0-	-182	-0-	73	1	915	2	Y	-0-					33
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	146	1	1914	2	Y	-0-					33
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	96	1	1255	2	Y	2					35
							2	9									
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	120	1	1551	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 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	T. A.		1147	-0-	1147	3517	64	1	1083	2	Y	-0-					4
02	2800	N	600	-0-	-2200	1317	32	1	567	2	Y	1					5
							1	9									
03	1676	N	359	-0-	-1317	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					5
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					5
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					5
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	881	2	Y	4					9
							4	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
08	496	N	294	-0-	-202	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					9
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					9
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					9
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	44	1	579	2	Y	-0-					9
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	Y	-0-	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 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	2418	X	2018	-0-	-400	-0-	113	1	1904	2	Y	1					5
							1	9									
02	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	103	1	1803	2	Y	13					18
							14	9									
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	102	1	1822	2	Y	-0-					18
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1642	2	Y	1					19
							1	9									
05	1767	X	1649	-0-	-118	-0-	89	1	1559	2	Y	1					20
							1	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	108	1	1650	2	Y	8	26	1			2
							9	9									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	126	1	1635	2	Y	-0-					2
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	141	1	1729	2	Y	-0-					2
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	122	1	1531	2	Y	-0-					2
10	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	111	1	1463	2	Y	-0-					2
11	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	109	1	1429	2	Y	-0-					2
12	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	117	1	1517	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	56	1	945	2	Y	-0-					11
02	980	N	911	-0-	-69	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					11
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	52	1	925	2	Y	-0-					11
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	50	1	867	2	Y	-0-					11
05	1023	N	956	-0-	-67	-0-	51	1	883	2	Y	20					31
							22	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	Y	7					38
							8	9									
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	61	1	796	2	Y	-0-					38
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	65	1	799	2	Y	-0-					38
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	894	2	Y	15					53
							17	9									
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	Y	-0-					53
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	872	2	Y	6					59
							7	9									
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	69	1	898	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 11,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	169	1	2861	2	Y	-0-					3
02	2828	X	2756	-0-	-72	-0-	148	1	2608	2	Y	-0-					3
03	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	160	1	2869	2	Y	-0-					3
04	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	159	1	2768	2	Y	-0-					3
05	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	159	1	2786	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	174	1	2659	2	Y	-0-					3
07	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	203	1	2640	2	Y	6					9
							7	9									
08	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	214	1	2626	2	Y	-0-					9
09	2820	N	2726	-0-	-94	-0-	201	1	2525	2	Y	-0-					9
10	2852	N	2813	-0-	-39	-0-	199	1	2614	2	Y	-0-					9
11	2760	N	2683	-0-	-77	-0-	191	1	2492	2	Y	-0-					9
12	2821	N	2739	-0-	-82	-0-	196	1	2540	2	Y	3	8	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	124	1	2101	2	Y	13	29	1			11
							14	9									
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	109	1	1910	2	Y	7					18
							8	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	117	1	2089	2	Y	7					25
							8	9									
04	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	112	1	1944	2	Y	8					33
							9	9									
05	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	116	1	2031	2	Y	7					40
							8	9									
06	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	122	1	1870	2	Y	6					46
							7	9									
07	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	143	1	1856	2	Y	7					53
							8	9									
08	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	153	1	1875	2	Y	6					59
							7	9									
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	143	1	1799	2	Y	10					69
							11	9									
*10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	145	1	1905	2	Y	-0-					69
*11	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	135	1	1756	2	Y	4	63	1			10
							4	9									
*12	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	133	1	1722	2	Y	5					15
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	170	1	2882	2	Y	-0-					4
02	2856	X	2809	-0-	-47	-0-	151	1	2658	2	Y	-0-					4
03	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	165	1	2959	2	Y	18					22
							20	9									
04	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	163	1	2828	2	Y	-0-	19	1			3
05	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	164	1	2868	2	Y	-0-					3
06	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	182	1	2783	2	Y	-0-					3
07	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	211	1	2741	2	Y	7					10
							8	9									
08	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	221	1	2707	2	Y	-0-	7	1			3
09	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	208	1	2611	2	Y	-0-					3
10	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	207	1	2724	2	Y	1					4
							1	9									
11	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	196	1	2558	2	Y	-0-					4
12	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	202	1	2617	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 35,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2325	X	1302	-0-	-1023	-0-	73	1	1228	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					2
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	108	1	1941	2	Y	-0-					2
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	109	1	1901	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	1761	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	103	1	1575	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	120	1	1565	2	Y	13					13
							14	9									
08	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	127	1	1561	2	Y	-0-	12	1			1
09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	116	1	1451	2	Y	-0-					1
10	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	109	1	1426	2	Y	-0-					1
11	1620	N	1423	-0-	-197	-0-	101	1	1322	2	Y	-0-					1
12	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	101	1	1310	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

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	1046	-0-	-287	-0-	58	1	988	2	Y	-0-					5
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	75	1	1325	2	Y	2					7
							2	9									
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	65	1	1166	2	Y	-0-					7
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	2	Y	13					20
							14	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	93	1	1630	2	Y	1					21
							1	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	92	1	1405	2	Y	-0-					21
07	1767	N	1483	-0-	-284	-0-	106	1	1377	2	Y	-0-					21
08	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	117	1	1430	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	108	1	1354	2	Y	-0-					2
10	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	101	1	1330	2	Y	-0-					2
11	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	91	1	1192	2	Y	-0-					2
12	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	98	1	1262	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	97	1	1641	2	Y	-0-					12
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	2	Y	-0-					12
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	Y	-0-					12
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1656	2	Y	-0-					12
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	96	1	1684	2	Y	-0-					12
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	101	1	1539	2	Y	-0-					12
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	116	1	1514	2	Y	-0-					12
08	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	121	1	1479	2	Y	-0-					12
09	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	112	1	1401	2	Y	-0-					12
10	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	102	1	1346	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	82	1	1069	2	Y	-0-					12
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	111	1	1437	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 19,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	108	1	1833	2	Y	1					10
							1	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	12					22
							13	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	112	1	2003	2	Y	1					23
							1	9									
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	100	1	1739	2	Y	1					24
							1	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	100	1	1741	2	Y	1					25
							1	9									
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	123	1	1879	2	Y	8	31	1			2
							9	9									
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	134	1	1742	2	Y	-0-					2
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	140	1	1711	2	Y	-0-					2
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	136	1	1707	2	Y	-0-					2
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	136	1	1793	2	Y	-0-					2
11	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	124	1	1619	2	Y	-0-					2
12	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	119	1	1546	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	T. A.		2173	-0-	2173	6616	121	1	2052	2	Y	-0-					1
02	T. A.		996	-0-	996	7612	54	1	942	2	Y	-0-					1
03	8274	X	662	-0-	-7612	-0-	35	1	625	2	Y	2					3
							2	9									
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1767	X	792	-0-	-975	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					1
06	1242	X	-0-	-0-	-1242	-0-					Y	-0-					1
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	204	1	2684	2	Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	-0-					18
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	Y	-0-					18
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	6					24
							7	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	3					27
							3	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1017	2	Y	-0-					27
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	851	2	Y	1					28
							1	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	Y	-0-					28
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	78	1	950	2	Y	-0-					28
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	69	1	861	2	Y	-0-					28
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	70	1	919	2	Y	-0-					28
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	70	1	916	2	Y	-0-					28
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	67	1	861	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	138	1	2329	2	Y	-0-			12
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	110	1	1934	2	Y	-0-			12
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	150	1	2682	2	Y	5			17
							6	9							
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	135	1	2340	2	Y	3			20
							3	9							
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	139	1	2427	2	Y	1			21
							1	9							
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	141	1	2155	2	Y	-0-			21
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	163	1	2118	2	Y	-0-			21
08	2573	N	2201	-0-	-372	-0-	166	1	2035	2	Y	-0-			21
09	2310	N	1893	-0-	-417	-0-	140	1	1753	2	Y	-0-			21
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	164	1	2153	2	Y	-0-			21
11	2130	N	1882	-0-	-248	-0-	134	1	1747	2	Y	1			22
							1	9							
*12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	156	1	2012	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 27,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	81	1	1378	2	Y	-0-			5
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	2	Y	-0-			5
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	75	1	1340	2	Y	-0-			5
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-			5
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1362	2	Y	-0-			5
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	83	1	1268	2	Y	-0-			5
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	91	1	1178	2	Y	8			13
							9	9							
08	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	94	1	1148	2	Y	-0-			13
09	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	89	1	1120	2	Y	-0-			13
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	90	1	1185	2	Y	-0-			13
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-			13
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	92	1	1195	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 15,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1332	-0-	-559	-0-	74	1	1249	2	Y	8					32
							9	9									
02	1988	N	1011	-0-	-977	-0-	54	1	957	2	Y	-0-	30	1			2
03	2015	N	1059	-0-	-956	-0-	56	1	1002	2	Y	1					3
							1	9									
04	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	57	1	993	2	Y	-0-					3
05	1116	N	937	-0-	-179	-0-	51	1	886	2	Y	-0-					3
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	66	1	1004	2	Y	-0-					3
07	992	N	740	-0-	-252	-0-	52	1	681	2	Y	6					9
							7	9									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
09	960	N	881	-0-	-79	-0-	65	1	816	2	Y	-0-					5
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	Y	-0-					5
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	62	1	814	2	Y	-0-					5
12	899	N	672	-0-	-227	-0-	48	1	624	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8450	-0-	8450	8450	443	1	7945	2	Y	56					56
							62	9									
04	14B2 EXT		9724	-0-	9724	18174	528	1	9185	2	Y	10	46	1			20
							11	9									
05	14B2 EXT		2557	-0-	2557	20731	134	1	2350	2	Y	66	65	8			21
							73	9									
06	21557	X	826	-0-	-20731	-0-	51	1	775	2	Y	-0-					21
07	6014	X	4660	-0-	-1354	-0-	330	1	4294	2	Y	33	25	8			29
							36	9									
08	6014	X	4535	-0-	-1479	-0-	342	1	4193	2	Y	-0-	26	1			3
09	5820	X	3198	-0-	-2622	-0-	236	1	2962	2	Y	-0-					3
10	4650	X	2451	-0-	-2199	-0-	173	1	2278	2	Y	-0-					3
11	4500	X	501	-0-	-3999	-0-	36	1	465	2	Y	-0-					3
12	4650	X	617	-0-	-4033	-0-	44	1	570	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	75	1	1266	2	Y	-0-					11
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	2	Y	-0-					11
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	2	Y	-0-					11
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	Y	6					17
							7	9									
05	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	66	1	1161	2	Y	-0-					17
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	79	1	1213	2	Y	-0-					17
07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	91	1	1179	2	Y	-0-					17
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-					17
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	93	1	1172	2	Y	-0-					17
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	93	1	1223	2	Y	-0-					17
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	90	1	1180	2	Y	-0-					17
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	91	1	1184	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	92	1	1554	2	Y	28					41
							31	9									
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	1206	2	Y	2					43
							2	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	77	1	1385	2	Y	4					47
							4	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1278	2	Y	-0-					47
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					47
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	80	1	1232	2	Y	-0-					47
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	97	1	1262	2	Y	-0-					47
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	103	1	1261	2	Y	20	41	1			26
							22	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	98	1	1229	2	Y	-0-					26
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	89	1	1169	2	Y	2					28
							2	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	97	1	1260	2	Y	1					29
							1	9									
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	106	1	1374	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 16,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2852	X	2006	-0-	-846	-0-	112	1	1894	2	Y	-0-					4
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	130	1	2286	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	140	1	2509	2	Y	-0-					7
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	135	1	2342	2	Y	-0-					7
05	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	131	1	2297	2	Y	-0-					7
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	150	1	2293	2	Y	-0-					7
07	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	169	1	2192	2	Y	11					18
							12	9									
08	2418	N	1517	-0-	-901	-0-	114	1	1403	2	Y	-0-	16	1			2
09	2400	N	2270	-0-	-130	-0-	168	1	2102	2	Y	-0-					2
10	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	163	1	2143	2	Y	1					3
							1	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	140	1	1822	2	Y	-0-					3
12	2356	N	1835	-0-	-521	-0-	132	1	1703	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 26,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-	30	1			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	59	1	1002	2	N	1	59	1			19
							1	9									
02	1008	N	795	-0-	-213	-0-	43	1	752	2	N	-0-					19
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	N	-0-					19
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	N	3					22
							3	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1082	2	N	-0-					22
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	68	1	1038	2	N	1					23
							1	9									
07	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	77	1	1004	2	N	-0-					23
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	N	50					73
							55	9									
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	78	1	982	2	N	4					77
							4	9									
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	75	1	979	2	N	-0-					77
11	1110	N	909	-0-	-201	-0-	65	1	844	2	N	-0-					77
12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	74	1	959	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 12,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	14B2 EXT			2835	-0-	2835	7877	158	1	2677	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT			1886	-0-	1886	9763	101	1	1784	2	Y	1					1
								1	9									
03	11434	X		1671	-0-	-9763	-0-	88	1	1577	2	Y	5					6
								6	9									
04	609	X		609	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	1					7
								1	9									
05	1736	X		941	-0-	-795	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					7
06	1799	X		1799	-0-	-0-	-0-	110	1	1688	2	Y	1					8
								1	9									
07	1070	X		1070	-0-	-0-	-0-	76	1	994	2	Y	-0-					8
08	775	X		756	-0-	-19	-0-	57	1	699	2	Y	-0-					8
09	750	N		6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-					8
10	775	N		-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					8
11	2426	N		2426	-0-	-0-	-0-	173	1	2253	2	Y	-0-					8
*12	334	N		334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	125	1	2109	2	Y	-0-					5
02	2156	N	2124	-0-	-32	-0-	114	1	2010	2	Y	-0-					5
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	124	1	2231	2	Y	1					6
							1	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	123	1	2145	2	Y	-0-					6
05	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	119	1	2086	2	Y	-0-					6
06	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	128	1	1962	2	Y	-0-					6
07	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	155	1	2016	2	Y	-0-					6
08	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	163	1	1992	2	Y	-0-					6
09	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	151	1	1897	2	Y	-0-					6
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	151	1	1979	2	Y	-0-					6
11	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	140	1	1832	2	Y	-0-					6
12	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	144	1	1865	2	Y	-0-	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 25,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	178	1	3014	2	Y	-0-	21	1			2
02	3080	X	2846	-0-	-234	-0-	153	1	2693	2	Y	-0-					2
03	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	172	1	3083	2	Y	11					13
							12	9									
04	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	169	1	2942	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	169	1	2958	2	Y	1					4
							1	9									
06	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	188	1	2874	2	Y	-0-					4
07	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	215	1	2799	2	Y	40					44
							44	9									
08	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	214	1	2622	2	Y	-0-	39	1			5
09	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	206	1	2580	2	Y	-0-					5
10	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	202	1	2649	2	Y	-0-					5
11	3060	X	2543	-0-	-517	-0-	181	1	2362	2	Y	-0-					5
12	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	209	1	2708	2	Y	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 35,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	172	1	2906	2	Y	-0-					21
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	157	1	2753	2	Y	-0-					21
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	176	1	3159	2	Y	1					22
							1	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	185	1	3224	2	Y	-0-					22
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	189	1	3311	2	Y	-0-					22
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	196	1	3004	2	Y	-0-					22
07	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	216	1	2811	2	Y	-0-					22
08	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	235	1	2875	2	Y	-0-					22
09	3390	X	3056	-0-	-334	-0-	226	1	2830	2	Y	-0-					22
10	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	218	1	2864	2	Y	-0-					22
11	3210	X	2813	-0-	-397	-0-	200	1	2613	2	Y	-0-					22
12	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	211	1	2729	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 37,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	124	1	2093	2	Y	12	29	1			11
							13	9									
02	2016	N	2015	-0-	-1	-0-	108	1	1899	2	Y	7					18
							8	9									
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	118	1	2111	2	Y	7					25
							8	9									
04	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	116	1	2021	2	Y	9					34
							10	9									
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	118	1	2065	2	Y	6					40
							7	9									
06	2147	N	2038	-0-	-109	-0-	124	1	1906	2	Y	7					47
							8	9									
07	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	146	1	1903	2	Y	7					54
							8	9									
08	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	157	1	1921	2	Y	6					60
							7	9									
09	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	144	1	1808	2	Y	10					70
							11	9									
*10	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	144	1	1898	2	Y	1					71
							1	9									
*11	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	140	1	1832	2	Y	4	64	1			11
							4	9									
12	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	139	1	1804	2	Y	4					15
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	99	1	1669	2	Y	-0-	21	1			2
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1508	2	Y	-0-					2
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	94	1	1681	2	Y	11					13
							12	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	93	1	1619	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	94	1	1639	2	Y	1					4
							1	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	100	1	1534	2	Y	-0-					4
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	118	1	1529	2	Y	13					17
							14	9									
08	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	124	1	1517	2	Y	-0-	15	1			2
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	109	1	1371	2	Y	-0-					2
10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	115	1	1508	2	Y	-0-					2
11	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	106	1	1381	2	Y	-0-					2
12	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	107	1	1382	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	102	1	1721	2	Y	-0-					10
02	1820	N	1752	-0-	-68	-0-	94	1	1656	2	Y	2					12
							2	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	95	1	1706	2	Y	-0-					12
04	1770	N	1392	-0-	-378	-0-	75	1	1308	2	Y	8					20
							9	9									
05	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	92	1	1606	2	Y	1					21
							1	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	2	Y	-0-					21
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	122	1	1590	2	Y	-0-					21
08	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	119	1	1460	2	Y	1	20	1			2
							1	9									
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	108	1	1360	2	Y	-0-					2
10	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	95	1	1242	2	Y	-0-					2
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	125	1	1632	2	Y	-0-					2
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	130	1	1683	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	134	1	2261	2	Y	-0-					3
02	2268	N	2223	-0-	-45	-0-	119	1	2096	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	141	1	2521	2	Y	-0-					6
04	2310	N	2154	-0-	-156	-0-	117	1	2037	2	Y	-0-					6
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	135	1	2367	2	Y	-0-					6
06	2501	N	2203	-0-	-298	-0-	135	1	2068	2	Y	-0-					6
07	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	151	1	1958	2	Y	-0-					6
08	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	162	1	1983	2	Y	-0-					6
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	169	1	2115	2	Y	-0-					6
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	162	1	2124	2	Y	-0-					6
11	2070	N	1872	-0-	-198	-0-	133	1	1739	2	Y	-0-					6
*12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	180	1	2328	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 27,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	238	1	4028	2	Y	-0-					5
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	209	1	3678	2	Y	-0-					5
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	226	1	4045	2	Y	-0-					5
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	224	1	3900	2	Y	-0-					5
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	227	1	3964	2	Y	-0-					5
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	241	1	3691	2	Y	-0-					5
07	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	286	1	3713	2	Y	8					13
							9	9									
08	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	304	1	3720	2	Y	-0-					13
09	4080	X	3791	-0-	-289	-0-	280	1	3511	2	Y	-0-					13
10	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	270	1	3544	2	Y	-0-					13
11	3930	X	3567	-0-	-363	-0-	254	1	3313	2	Y	-0-					13
12	4030	X	3646	-0-	-384	-0-	262	1	3384	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 47,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-					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-	31	1			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

01	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	230	1	3884	2	Y	-0-					12
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	212	1	3724	2	Y	54	55	1			11
							59	9									
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	225	1	4037	2	Y	-0-					11
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	223	1	3880	2	Y	-0-					11
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	227	1	3962	2	Y	-0-					11
06	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	244	1	3736	2	Y	-0-					11
07	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	278	1	3613	2	Y	-0-					11
08	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	302	1	3706	2	Y	-0-					11
09	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	285	1	3574	2	Y	-0-					11
10	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	284	1	3737	2	Y	-0-					11
11	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	251	1	3271	2	Y	-0-					11
12	3999	X	3575	-0-	-424	-0-	252	1	3264	2	Y	54					65
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 47,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	94	1	1594	2	Y	-0-					2
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	73	1	1317	2	Y	-0-					5
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	73	1	1268	2	Y	-0-					5
05	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	72	1	1252	2	Y	-0-					5
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	78	1	1197	2	Y	-0-					5
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	93	1	1206	2	Y	-0-					5
08	1333	N	811	-0-	-522	-0-	61	1	750	2	Y	-0-					5
09	1290	N	266	-0-	-1024	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					5
10	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	84	1	1107	2	Y	-0-					5
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	97	1	1268	2	Y	-0-					5
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	99	1	1673	2	Y	-0-					2
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	83	1	1486	2	Y	-0-					5
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	85	1	1473	2	Y	-0-					5
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					5
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	93	1	1421	2	Y	-0-					5
07	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	88	1	1145	2	Y	-0-					5
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	145	1	1781	2	Y	-0-					5
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	135	1	1688	2	Y	-0-					5
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	131	1	1717	2	Y	-0-					5
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	116	1	1519	2	Y	1					6
							1	9									
12	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	105	1	1357	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

01	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	101	1	1706	2	Y	-0-					4
02	1820	N	1603	-0-	-217	-0-	86	1	1517	2	Y	-0-					4
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	97	1	1738	2	Y	18					22
							20	9									
04	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	90	1	1564	2	Y	-0-	19	1			3
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	97	1	1698	2	Y	-0-					3
06	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	96	1	1474	2	Y	-0-					3
07	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	106	1	1377	2	Y	7					10
							8	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	142	1	1734	2	Y	-0-	7	1			3
09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	114	1	1436	2	Y	-0-					3
10	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	92	1	1215	2	Y	1					4
							1	9									
11	1680	N	1057	-0-	-623	-0-	75	1	982	2	Y	-0-					4
12	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	90	1	1159	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 18,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 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	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	70	1	1188	2	Y	4					12
							4	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	2	Y	4					16
							4	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	75	1	1342	2	Y	4					20
							4	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	72	1	1251	2	Y	4					24
							4	9									
05	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	68	1	1191	2	Y	4					28
							4	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	79	1	1206	2	Y	-0-					28
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	96	1	1250	2	Y	4	28	1			4
							4	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	102	1	1245	2	Y	4					8
							4	9									
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	92	1	1153	2	Y	1					9
							1	9									
10	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	77	1	1015	2	Y	6					15
							7	9									
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	78	1	1019	2	Y	-0-					15
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	90	1	1168	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	121	1	2042	2	Y	-0-					8
02	2100	N	1287	-0-	-813	-0-	69	1	1214	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
03	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	95	1	1708	2	Y	-0-					6
04	2100	N	1748	-0-	-352	-0-	95	1	1653	2	Y	-0-					6
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					6
06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	102	1	1557	2	Y	-0-					6
07	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	117	1	1524	2	Y	12					18
							13	9									
08	1798	N	1549	-0-	-249	-0-	117	1	1432	2	Y	-0-	16	1			2
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	156	1	1952	2	Y	-0-					2
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	142	1	1871	2	Y	1					3
							1	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	131	1	1712	2	Y	-0-					3
12	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	106	1	1372	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 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	T. A.		4244	-0-	4244	10842	237	1	4007	2	Y	-0-					6
02	2800	N	2	-0-	-2798	8044	2	2			Y	-0-					6
03	9115	X	1071	-0-	-8044	-0-	57	1	1014	2	Y	-0-					6
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					6
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					6
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					6
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					6
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	188	1	2455	2	Y	-0-					6
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					18
02	1176	N	1151	-0-	-25	-0-	62	1	1089	2	Y	-0-					18
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	66	1	1175	2	Y	6					24
							7	9									
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	66	1	1149	2	Y	3					27
							3	9									
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	67	1	1178	2	Y	-0-					27
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	72	1	1105	2	Y	1					28
							1	9									
07	1212	N	1180	-0-	-32	-0-	84	1	1096	2	Y	-0-					28
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	89	1	1094	2	Y	-0-					28
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	86	1	1076	2	Y	-0-					28
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1129	2	Y	-0-					28
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-					28
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	83	1	1076	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	124	1	2094	2	Y	-0-					54
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	117	1	2057	2	Y	6	46	1			14
							7	9									
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					14
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	119	1	2076	2	Y	-0-					14
05	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	119	1	2076	2	Y	1					15
							1	9									
06	2245	N	2038	-0-	-207	-0-	125	1	1913	2	Y	-0-					15
07	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	145	1	1889	2	Y	11					26
							12	9									
08	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	157	1	1922	2	Y	-0-	22	1			4
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	154	1	1934	2	Y	-0-					4
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	151	1	1983	2	Y	-0-					4
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	146	1	1912	2	Y	-0-					4
12	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	144	1	1861	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 25,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968	2	Y	-0-					33
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	2	Y	-0-					33
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	14					47
							15	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	824	2	Y	-0-					47
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	Y	-0-					47
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					47
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	784	2	Y	1					48
							1	9									
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	47	1	581	2	Y	-0-					48
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	49	1	615	2	Y	-0-					48
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	58	1	765	2	Y	-0-					48
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	57	1	750	2	Y	-0-					48
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	57	1	741	2	Y	1	35	1			14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					7
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	6	1			1
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	2	Y	-0-					1
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	137	1	2374	2	Y	-0-					1
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	82	1	1436	2	Y	-0-					1
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	120	1	1832	2	Y	-0-					1
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	134	1	1738	2	Y	7					8
							8	9									
08	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-	7	1			1
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	201	1	2518	2	Y	-0-					1
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	186	1	2442	2	Y	1					2
							1	9									
11	1110	N	736	-0-	-374	-0-	52	1	684	2	Y	-0-					2
*12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	193	1	2497	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 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	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	110	1	1864	2	Y	-0-			15
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	98	1	1715	2	Y	-0-			15
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	105	1	1887	2	Y	-0-			15
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	106	1	1845	2	Y	-0-			15
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	108	1	1880	2	Y	-0-			15
06	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	113	1	1728	2	Y	-0-			15
07	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	131	1	1700	2	Y	-0-			15
08	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	142	1	1735	2	Y	53			68
							58	9							
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	137	1	1715	2	Y	-0-			68
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	134	1	1765	2	Y	-0-			68
11	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	118	1	1540	2	Y	-0-			68
12	1922	N	1599	-0-	-323	-0-	115	1	1484	2	Y	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 22,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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		41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			-0-
06	41	X	-0-	-0-	-41	-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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 756 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		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
06	27	X	-0-	-0-	-27	-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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	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: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1066	2	Y	-0-			30
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1015	2	Y	-0-			30
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-			30
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-			30
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-			30
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	96	1	1469	2	Y	9			39
							10	9							
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	146	1	1897	2	Y	3			42
							3	9							
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	136	1	1668	2	Y	-0-			42
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	121	1	1513	2	Y	1			43
							1	9							
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	115	1	1509	2	Y	-0-			43
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	115	1	1504	2	Y	-0-			43
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	98	1	1266	2	Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 17,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	434	N	388	-0-	-46	-0-	22	1	366	2	Y	-0-			28
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	18	1	316	2	Y	-0-			28
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	20	1	360	2	Y	-0-			28
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	20	1	350	2	Y	-0-			28
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-			28
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	114	1	1741	2	Y	9			37
							10	9							
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	112	1	1457	2	Y	1			38
							1	9							
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	159	1	1947	2	Y	-0-			38
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	2	Y	1			39
							1	9							
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	159	1	2093	2	Y	-0-			39
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	159	1	2076	2	Y	-0-			39
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	161	1	2089	2	Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 15,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	89	1	1505	2	Y	-0-					3
02	1456	N	1406	-0-	-50	-0-	75	1	1325	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	2	Y	-0-					6
04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	76	1	1324	2	Y	-0-					6
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	76	1	1326	2	Y	1					7
							1	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1481	2	Y	-0-					7
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	114	1	1477	2	Y	11					18
							12	9									
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	97	1	1186	2	Y	-0-	16	1			2
09	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	96	1	1202	2	Y	-0-					2
10	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	89	1	1167	2	Y	1					3
							1	9									
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	87	1	1135	2	Y	-0-					3
12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 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	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-					2
02	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	61	1	1071	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	72	1	1286	2	Y	-0-					5
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	1289	2	Y	-0-					5
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	2	Y	-0-					5
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	83	1	1264	2	Y	-0-					5
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	98	1	1268	2	Y	-0-					5
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	103	1	1258	2	Y	-0-					5
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	98	1	1227	2	Y	-0-					5
10	1364	N	993	-0-	-371	-0-	70	1	923	2	Y	-0-					5
11	1320	N	841	-0-	-479	-0-	60	1	781	2	Y	-0-					5
12	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	83	1	1079	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 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	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	131	1	2223	2	Y	-0-					3
02	2240	N	2146	-0-	-94	-0-	115	1	2023	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	125	1	2234	2	Y	-0-					6
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	2	Y	-0-					6
05	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	125	1	2185	2	Y	-0-					6
06	2280	N	2067	-0-	-213	-0-	127	1	1940	2	Y	-0-					6
07	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	154	1	1999	2	Y	-0-					6
08	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	161	1	1975	2	Y	-0-					6
09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	152	1	1903	2	Y	-0-					6
10	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	133	1	1750	2	Y	-0-					6
11	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	128	1	1673	2	Y	-0-					6
12	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	134	1	1734	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 25,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 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	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	190	1	3216	2	Y	-0-					3
02	3108	X	3089	-0-	-19	-0-	166	1	2923	2	Y	-0-					3
03	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	181	1	3236	2	Y	-0-					3
04	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	179	1	3105	2	Y	-0-					3
05	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	182	1	3187	2	Y	-0-					3
06	3300	X	3150	-0-	-150	-0-	193	1	2957	2	Y	-0-					3
07	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	228	1	2960	2	Y	6					9
							7	9									
08	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	245	1	2998	2	Y	-0-					9
09	3270	X	3120	-0-	-150	-0-	230	1	2890	2	Y	-0-					9
10	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	225	1	2961	2	Y	-0-					9
11	3150	X	3027	-0-	-123	-0-	215	1	2812	2	Y	-0-					9
12	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	223	1	2890	2	Y	3	8	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					31
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					31
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					31
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					31
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					31
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	-0-					31
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	Y	-0-					31
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1523	2	Y	-0-					31
09	480	N	323	-0-	-157	-0-	24	1	299	2	Y	-0-					31
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					31
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	27	1	358	2	Y	-0-					31
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	149	1	2513	2	Y	-0-					2
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	137	1	2418	2	Y	-0-					2
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	152	1	2723	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	151	1	2629	2	Y	-0-					1
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	154	1	2689	2	Y	-0-					1
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	164	1	2514	2	Y	-0-					1
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	189	1	2459	2	Y	-0-					1
08	2852	N	2673	-0-	-179	-0-	202	1	2471	2	Y	-0-					1
09	2670	N	2378	-0-	-292	-0-	175	1	2196	2	Y	6					7
							7	9									
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	190	1	2501	2	Y	-0-					7
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	194	1	2534	2	Y	-0-					7
*12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	206	1	2664	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		2116	-0-	2116	2116	130	1	1986	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		2594	-0-	2594	4710	185	1	2409	2	Y	-0-					1
08	14B2 EXT		3750	-0-	3750	8460	283	1	3467	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		3508	-0-	3508	11968	259	1	3249	2	Y	-0-					1
10	14631	X	2663	-0-	-11968	-0-	188	1	2475	2	Y	-0-					1
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	175	1	2284	2	Y	-0-					1
12	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	166	1	2145	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

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	14B2 EXT		69	-0-	69	69	4	1	65	2	Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					1
06	1537	X	1468	-0-	-69	-0-	90	1	1378	2	Y	-0-					1
07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	134	1	1739	2	Y	-0-					1
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	105	1	1290	2	Y	-0-					1
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	112	1	1403	2	Y	-0-					1
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	111	1	1459	2	Y	-0-					1
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	91	1	1184	2	Y	-0-					1
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	85	1	1105	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 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	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	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		95	-0-	95	95	7	1	88	2	Y	-0-					1
08	14B2 EXT		121	-0-	121	216	9	1	112	2	Y	-0-					1
09	216	X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 216 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1681	-0-	1681	1681	103	1	1578	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2554	-0-	2554	4235	182	1	2372	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2765	-0-	2765	7000	209	1	2556	2	Y	-0-					-0-
09	9016	X	2016	-0-	-7000	-0-	149	1	1867	2	Y	-0-					-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	121	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	1537	-0-	-893	-0-	109	1	1428	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1425	-0-	-652	-0-	102	1	1323	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 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	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	204	1	3445	2	Y	-0-					2
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	153	1	2695	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	198	1	3549	2	Y	-0-					5
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	178	1	3088	2	Y	-0-					5
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	160	1	2803	2	Y	-0-					5
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	202	1	3098	2	Y	-0-					5
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	236	1	3066	2	Y	-0-					5
08	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	231	1	2830	2	Y	-0-					5
09	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	220	1	2760	2	Y	-0-					5
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	249	1	3268	2	Y	-0-					5
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	222	1	2903	2	Y	-0-					5
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	247	1	3195	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 39,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-	1363					Y	-0-			1
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					Y	-0-			1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	T. A.		3201	-0-	3201	3201	226	1	2975	2	Y	-0-			1
11	T. A.		1260	-0-	1260	4461	90	1	1170	2	Y	-0-			1
12	T. A.		789	-0-	789	5250	57	1	732	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

01	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	89	1	1500	2	N	-0-			112
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	81	1	1417	2	N	-0-			112
03	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	86	1	1548	2	N	-0-			112
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	88	1	1535	2	N	-0-			112
05	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	86	1	1502	2	N	-0-			112
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	94	1	1445	2	N	-0-			112
07	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	107	1	1391	2	N	-0-			112
08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	114	1	1397	2	N	-0-			112
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	107	1	1345	2	N	-0-			112
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	117	1	1531	2	N	-0-			112
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	107	1	1392	2	N	-0-			112
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	113	1	1458	2	N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 18,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	79	1	1331	2	Y	-0-					5
02	1652	X	1271	-0-	-381	-0-	67	1	1184	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	1829	X	1483	-0-	-346	-0-	78	1	1404	2	Y	1					6
							1	9									
04	1770	X	1318	-0-	-452	-0-	72	1	1246	2	Y	-0-					6
05	1519	X	1347	-0-	-172	-0-	73	1	1272	2	Y	2					8
							2	9									
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	76	1	1162	2	Y	5					13
							6	9									
07	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	84	1	1086	2	Y	5					18
							6	9									
08	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	88	1	1078	2	Y	-0-					18
09	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	75	1	943	2	Y	1					19
							1	9									
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	77	1	1014	2	Y	4					23
							4	9									
11	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	71	1	930	2	Y	6					29
							7	9									
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	70	1	910	2	Y	3	29	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

01	868	N	600	-0-	-268	-0-	33	1	567	2	N	-0-					40
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	38	1	671	2	N	-0-					40
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	N	-0-					40
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	N	-0-					40
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	32	1	565	2	N	-0-					40
06	720	N	401	-0-	-319	-0-	25	1	376	2	N	-0-					40
07	806	N	312	-0-	-494	-0-	22	1	290	2	N	-0-					40
08	589	N	256	-0-	-333	-0-	19	1	237	2	N	-0-					40
09	390	N	172	-0-	-218	-0-	13	1	159	2	N	-0-					40
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	12	1	163	2	N	-0-					40
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	14	1	176	2	N	-0-					40
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4588	X	4259	-0-	-329	-0-	238	1	4021	2	Y	-0-					2
02	3976	X	3891	-0-	-85	-0-	209	1	3682	2	Y	-0-					2
03	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	226	1	4042	2	Y	-0-					2
04	4260	X	4100	-0-	-160	-0-	223	1	3877	2	Y	-0-					2
05	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	223	1	3907	2	Y	8					10
							9	9									
06	4169	X	3864	-0-	-305	-0-	237	1	3627	2	Y	-0-					10
07	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	291	1	3783	2	Y	-0-					10
08	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	309	1	3786	2	Y	-0-					10
09	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	281	1	3526	2	Y	-0-					10
10	4154	X	3808	-0-	-346	-0-	269	1	3539	2	Y	-0-					10
11	3960	X	3616	-0-	-344	-0-	257	1	3355	2	Y	4					14
							4	9									
12	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	271	1	3509	2	Y	-0-	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 47,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 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	N	1689	-0-	-109	-0-	94	1	1595	2	Y	-0-					5
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	79	1	1382	2	Y	-0-					5
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	90	1	1614	2	Y	-0-					5
04	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	87	1	1520	2	Y	-0-					5
05	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	86	1	1501	2	Y	-0-					5
06	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	90	1	1385	2	Y	-0-					5
07	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	108	1	1405	2	Y	-0-					5
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	118	1	1444	2	Y	-0-					5
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	111	1	1388	2	Y	-0-					5
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	110	1	1448	2	Y	-0-					5
11	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	99	1	1298	2	Y	9					14
							10	9									
12	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	100	1	1296	2	Y	-0-	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 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	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	144	1	2432	2	Y	10					12
							11	9									
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	129	1	2274	2	Y	-0-	11	1			1
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	142	1	2541	2	Y	-0-					1
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	138	1	2394	2	Y	-0-					1
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	141	1	2471	2	Y	-0-					1
06	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	148	1	2273	2	Y	-0-					1
07	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	175	1	2277	2	Y	7					8
							8	9									
08	2604	N	2291	-0-	-313	-0-	173	1	2116	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	170	1	2130	2	Y	-0-					4
10	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	165	1	2164	2	Y	-0-					4
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	165	1	2160	2	Y	-0-					4
12	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	154	1	1992	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 29,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 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	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-

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	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	148	1	2506	2	Y	-0-					35
02	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	101	1	1780	2	Y	-0-					35
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	150	1	2686	2	Y	-0-					35
04	1590	X	1344	-0-	-246	-0-	73	1	1271	2	Y	-0-					35
05	1643	X	1369	-0-	-274	-0-	74	1	1295	2	Y	-0-					35
06	1473	N	1376	-0-	-97	-0-	84	1	1292	2	Y	-0-					35
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	92	1	1192	2	Y	-0-					35
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	101	1	1242	2	Y	-0-					35
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	96	1	1206	2	Y	-0-					35
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	94	1	1230	2	Y	-0-					35
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	97	1	1272	2	Y	-0-					35
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	100	1	1295	2	Y	-0-	31	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	133	1	2253	2	Y	-0-					5
02	2128	N	2118	-0-	-10	-0-	114	1	2004	2	Y	-0-					5
03	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	126	1	2254	2	Y	-0-					5
04	2310	N	1837	-0-	-473	-0-	100	1	1737	2	Y	-0-					5
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	136	1	2370	2	Y	-0-					5
06	2300	N	2287	-0-	-13	-0-	140	1	2138	2	Y	8					13
							9	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	163	1	2121	2	Y	-0-					13
08	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	165	1	2020	2	Y	-0-					13
09	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	153	1	1922	2	Y	-0-					13
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	157	1	2063	2	Y	-0-					13
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	151	1	1978	2	Y	-0-					13
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	154	1	1990	2	Y	2	13	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	90	1	1522	2	Y	-0-					7
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	92	1	1625	2	Y	-0-					7
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	98	1	1750	2	Y	-0-					7
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	107	1	1859	2	Y	-0-					7
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	108	1	1884	2	Y	-0-					7
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	122	1	1866	2	Y	-0-					7
07	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	108	1	1408	2	Y	-0-					7
08	1984	N	1508	-0-	-476	-0-	114	1	1394	2	Y	-0-					7
09	1950	N	1447	-0-	-503	-0-	107	1	1340	2	Y	-0-					7
10	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	95	1	1253	2	Y	-0-					7
11	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	93	1	1210	2	Y	-0-					7
12	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	94	1	1213	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 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	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	131	1	2210	2	Y	1					12
							1	9									
02	2212	N	2115	-0-	-97	-0-	113	1	1989	2	Y	12					24
							13	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	128	1	2300	2	Y	1					25
							1	9									
04	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	120	1	2093	2	Y	1					26
							1	9									
05	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	117	1	2039	2	Y	1					27
							1	9									
06	2160	N	1944	-0-	-216	-0-	119	1	1817	2	Y	7	32	1			2
							8	9									
07	2232	N	1795	-0-	-437	-0-	128	1	1667	2	Y	-0-					2
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	166	1	2035	2	Y	-0-					2
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	165	1	2070	2	Y	-0-					2
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	148	1	1951	2	Y	-0-					2
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	141	1	1843	2	Y	-0-					2
12	2232	N	1887	-0-	-345	-0-	135	1	1752	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	94	1	1596	2	Y	-0-					12
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	86	1	1506	2	Y	-0-					12
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	90	1	1617	2	Y	37					49
							41	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	2	Y	-0-					49
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	Y	-0-					49
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	91	1	1387	2	Y	-0-					49
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1385	2	Y	-0-					49
08	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	112	1	1378	2	Y	-0-					49
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	102	1	1283	2	Y	-0-					49
10	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	99	1	1295	2	Y	-0-					49
11	1440	N	1210	-0-	-230	-0-	86	1	1124	2	Y	-0-					49
12	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	94	1	1214	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 17,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

01	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	98	1	1650	2	Y	13	29	1			11
							14	9									
02	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	87	1	1523	2	Y	7					18
							8	9									
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	94	1	1691	2	Y	7					25
							8	9									
04	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	90	1	1564	2	Y	9					34
							10	9									
05	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	88	1	1540	2	Y	6					40
							7	9									
06	1722	N	1565	-0-	-157	-0-	95	1	1462	2	Y	7					47
							8	9									
07	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	111	1	1439	2	Y	7					54
							8	9									
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	116	1	1427	2	Y	6					60
							7	9									
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	110	1	1378	2	Y	10					70
							11	9									
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	111	1	1456	2	Y	-0-					70
*11	1500	N	1195	-0-	-305	-0-	85	1	1106	2	Y	4	64	1			10
							4	9									
*12	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	89	1	1153	2	Y	5					15
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

01	1085	X	968	-0-	-117	-0-	54	1	914	2	Y	-0-					1
02	1092	X	516	-0-	-576	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					1
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	80	1	1438	2	Y	-0-					1
04	1170	X	705	-0-	-465	-0-	38	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1079	N	-0-	-0-	-1079	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	194	1	2548	2	Y	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	91	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	89	1	1157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		48	-0-	48	71	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	119	X	48	-0-	-71	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

01	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	192	1	3250	2	Y	-0-					3
02	3220	X	3110	-0-	-110	-0-	167	1	2943	2	Y	-0-					3
03	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	183	1	3282	2	Y	-0-					3
04	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	184	1	3192	2	Y	-0-					3
05	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	183	1	3208	2	Y	-0-					3
06	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	198	1	3024	2	Y	-0-					3
07	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	230	1	2996	2	Y	6					9
							7	9									
08	3441	X	3250	-0-	-191	-0-	245	1	3005	2	Y	-0-					9
09	3330	X	3056	-0-	-274	-0-	226	1	2830	2	Y	-0-					9
10	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	216	1	2842	2	Y	-0-					9
11	3210	X	2906	-0-	-304	-0-	207	1	2699	2	Y	-0-					9
12	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	231	1	2985	2	Y	3	8	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-					39
02	924	N	833	-0-	-91	-0-	45	1	788	2	Y	-0-					39
03	1023	N	858	-0-	-165	-0-	45	1	813	2	Y	-0-					39
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	46	1	793	2	Y	-0-					39
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-					39
06	3000	N	3072	-0-	72	72	188	1	2884	2	Y	-0-					39
07	3100	N	5345	-0-	2245	2317	382	1	4963	2	Y	-0-					39
08	3100	N	4191	-0-	1091	3408	316	1	3875	2	Y	-0-					39
09	6989	X	3581	-0-	-3408	-0-	264	1	3317	2	Y	-0-					39
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	237	1	3113	2	Y	-0-					39
*11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	239	1	3125	2	Y	-0-					39
*12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	223	1	2891	2	Y	-0-	34	1			5

TOTAL GAS PROD: 30,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	149 28	1 9	2526	2	Y	25	38	1			7
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	132 7	1 9	2328	2	Y	6					13
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	143 10	1 9	2565	2	Y	9					22
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9	2491	2	Y	2					24
05	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	147 8	1 9	2562	2	Y	7					31
06	2640	N	2380	-0-	-260	-0-	145 21	1 9	2214	2	Y	19	46	1			4
07	2728	N	2359	-0-	-369	-0-	168 8	1 9	2183	2	Y	7					11
08	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	182 8	1 9	2226	2	Y	7					18
09	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	170 12	1 9	2126	2	Y	11					29
10	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	159 8	1 9	2095	2	Y	7					36
11	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	151 10	1 9	1977	2	Y	9	38	1			7
12	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	163 6	1 9	2106	2	Y	5					12

TOTAL GAS PROD: 29,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	115	1	1941	2	Y	-0-					1
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	105	1	1848	2	Y	-0-					1
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	111	1	1981	2	Y	-0-					1
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	108	1	1876	2	Y	-0-					1
05	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	106	1	1858	2	Y	-0-					1
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	121	1	1847	2	Y	1					2
							1	9									
07	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	134	1	1741	2	Y	-0-					2
08	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	131	1	1604	2	Y	-0-					2
09	1950	N	1663	-0-	-287	-0-	123	1	1539	2	Y	1					3
							1	9									
10	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	120	1	1583	2	Y	-0-					3
11	1680	N	1421	-0-	-259	-0-	100	1	1311	2	Y	9					12
							10	9									
12	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	102	1	1326	2	Y	-0-	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	130	1	2192	2	Y	-0-					24
02	2380	N	2130	-0-	-250	-0-	113	1	1989	2	Y	25					49
							28	9									
03	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	123	1	2206	2	Y	-0-	45	1			4
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	123	1	2139	2	Y	-0-					4
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	125	1	2184	2	Y	99					103
							109	9									
06	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	134	1	2049	2	Y	-0-	86	1			17
07	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	158	1	2059	2	Y	-0-					17
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	172	1	2104	2	Y	-0-					17
09	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	159	1	1996	2	Y	-0-					17
10	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	156	1	2046	2	Y	-0-					17
11	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	149	1	1944	2	Y	-0-					17
12	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	144	1	1858	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 26,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2728	N	2286	-0-	-442	-0-	128	1	2158	2	Y	-0-					4
02	2380	N	2046	-0-	-334	-0-	110	1	1936	2	Y	-0-					4
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	139	1	2496	2	Y	-0-					4
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	139	1	2417	2	Y	-0-					4
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	137	1	2394	2	Y	-0-					4
06	2524	N	2266	-0-	-258	-0-	138	1	2115	2	Y	12					16
							13	9									
07	2573	N	2168	-0-	-405	-0-	155	1	2012	2	Y	1					17
							1	9									
08	2542	N	2181	-0-	-361	-0-	165	1	2016	2	Y	-0-					17
09	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	156	1	1959	2	Y	-0-					17
10	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	139	1	1825	2	Y	-0-					17
11	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	135	1	1766	2	Y	-0-					17
12	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	155	1	2001	2	Y	2	17	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

01	T. A.		2302	-0-	2302	9215	127	1	2150	2	Y	23					23
							25	9									
02	T. A.		901	-0-	901	10116	48	1	850	2	Y	3					26
							3	9									
03	10730	X	614	-0-	-10116	-0-	32	1	582	2	Y	-0-					26
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	2	Y	4					30
							4	9									
05	2015	X	1122	-0-	-893	-0-	61	1	1059	2	Y	2					32
							2	9									
06	1625	X	795	-0-	-830	-0-	49	1	745	2	Y	1					33
							1	9									
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					33
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					33
09	810	N	44	-0-	-766	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					33
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	2	Y	-0-					33
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	133	1	1742	2	Y	22					55
							24	9									
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	71	1	918	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	684	X	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		256	-0-	256	256	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		42	-0-	42	298	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	485	X	187	-0-	-298	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	Y	3					3
							3	9									
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					3
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	52	1	873	2	Y	-0-					49
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	45	1	797	2	Y	-0-					49
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	48	1	856	2	Y	13					62
							14	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	1					63
							1	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					63
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	54	1	821	2	Y	-0-					63
07	961	N	649	-0-	-312	-0-	46	1	602	2	Y	1					64
							1	9									
08	930	N	840	-0-	-90	-0-	63	1	777	2	Y	-0-					64
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	56	1	707	2	Y	-0-					64
10	651	N	300	-0-	-351	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					64
11	810	N	5	-0-	-805	-0-	5	2			Y	-0-					64
12	775	N	540	-0-	-235	-0-	39	1	500	2	Y	1	46	1			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	103	1	1745	2	Y	9					14
							10	9									
02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-	13	1			1
03	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	100	1	1785	2	Y	-0-					1
04	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	86	1	1502	2	Y	1					2
							1	9									
05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	96	1	1682	2	Y	-0-					2
06	1786	N	1308	-0-	-478	-0-	80	1	1228	2	Y	-0-					2
07	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	115	1	1493	2	Y	5					7
							6	9									
08	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	125	1	1530	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	99	1	1242	2	Y	-0-					4
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	124	1	1632	2	Y	-0-					4
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	116	1	1517	2	Y	-0-					4
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	117	1	1510	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 19,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

01	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	195	1	3299	2	Y	-0-					3
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	168	1	2961	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	182	1	3262	2	Y	-0-					6
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	180	1	3137	2	Y	-0-					6
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	176	1	3077	2	Y	-0-					6
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	203	1	3104	2	Y	-0-					6
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	227	1	2946	2	Y	-0-					6
08	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	240	1	2936	2	Y	-0-					6
09	3240	X	2713	-0-	-527	-0-	200	1	2513	2	Y	-0-					6
10	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	224	1	2943	2	Y	-0-					6
11	3240	X	3083	-0-	-157	-0-	219	1	2864	2	Y	-0-					6
12	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	208	1	2687	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 38,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1271	N	888	-0-	-383	-0-	50	1	838	2	Y	-0-					20
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	42	1	735	2	Y	15	23	1			12
							17	9									
03	930	N	819	-0-	-111	-0-	43	1	776	2	Y	-0-					12
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					12
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					12
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	116	1	1781	2	Y	-0-					12
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	149	1	1935	2	Y	14	21	1			5
							15	9									
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	155	1	1903	2	Y	-0-					5
09	930	N	557	-0-	-373	-0-	41	1	516	2	Y	-0-					5
10	961	N	520	-0-	-441	-0-	37	1	483	2	Y	-0-					5
11	930	N	235	-0-	-695	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					5
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	1404	2	Y	29					41
							32	9									
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	66	1	1153	2	Y	1					42
							1	9									
03	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	74	1	1333	2	Y	5					47
							6	9									
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	79	1	1373	2	Y	-0-					47
05	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	62	1	1077	2	Y	-0-					47
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	155	1	2379	2	Y	-0-					47
07	3100	N	5002	-0-	1902	1902	357	1	4645	2	Y	-0-					47
08	3100	N	4722	-0-	1622	3524	355	1	4346	2	Y	19	40	1			26
							21	9									
09	3000	N	4359	-0-	1359	4883	322	1	4037	2	Y	-0-					26
10	9476	X	4593	-0-	-4883	-0-	325	1	4266	2	Y	2					28
							2	9									
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	292	1	3807	2	Y	13					41
							14	9									
*12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	306	1	3955	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 36,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3193	X	2719	-0-	-474	-0-	152	1	2567	2	Y	-0-					2
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	136	1	2390	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	151	1	2709	2	Y	-0-					5
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	148	1	2576	2	Y	-0-					5
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	154	1	2686	2	Y	-0-					5
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	157	1	2401	2	Y	-0-					5
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	184	1	2395	2	Y	-0-					5
08	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	196	1	2398	2	Y	-0-					5
09	2550	N	2426	-0-	-124	-0-	179	1	2247	2	Y	-0-					5
10	2573	N	1778	-0-	-795	-0-	126	1	1652	2	Y	-0-					5
11	2520	N	2403	-0-	-117	-0-	171	1	2231	2	Y	1					6
							1	9									
12	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	175	1	2262	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 30,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	118	1	1993	2	Y	2	28	1			3
							2	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	107	1	1877	2	Y	-0-					3
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	104	1	1856	2	Y	-0-					3
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	110	1	1910	2	Y	-0-					3
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	113	1	1981	2	Y	-0-					3
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	127	1	1937	2	Y	-0-					3
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	158	1	2059	2	Y	15					18
							17	9									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	162	1	1991	2	Y	-0-					18
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	157	1	1969	2	Y	1					19
							1	9									
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	155	1	2031	2	Y	18	25	1			12
							20	9									
*11	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	138	1	1798	2	Y	-0-					12
12	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	144	1	1857	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 24,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	105	1	1774	2	Y	-0-					3
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	89	1	1568	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	90	1	1609	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	1800	N	1223	-0-	-577	-0-	67	1	1156	2	Y	-0-					1
05	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	90	1	1569	2	Y	-0-					1
06	1631	N	1601	-0-	-30	-0-	98	1	1503	2	Y	-0-					1
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	111	1	1442	2	Y	-0-					1
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	117	1	1432	2	Y	-0-					1
09	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	84	1	1052	2	Y	6					7
							7	9									
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					7
11	1410	N	945	-0-	-465	-0-	67	1	878	2	Y	-0-					7
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	154	1	1999	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		399	-0-	399	399	22	1	377	2	Y	-0-					8
05	14B2 EXT		1687	-0-	1687	2086	91	1	1596	2	Y	-0-					8
06	3639	X	1553	-0-	-2086	-0-	95	1	1458	2	Y	-0-					8
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	94	1	1220	2	Y	-0-					8
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	108	1	1321	2	Y	-0-					8
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	102	1	1277	2	Y	-0-					8
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	97	1	1276	2	Y	-0-					8
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	76	1	991	2	Y	-0-					8
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,305 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	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	237	1	4010	2	Y	-0-					2
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	206	1	3619	2	Y	-0-					2
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	216	1	3880	2	Y	-0-					2
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	211	1	3662	2	Y	-0-					2
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	222	1	3882	2	Y	8					10
							9	9									
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	246	1	3761	2	Y	-0-					10
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	279	1	3632	2	Y	-0-					10
08	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	291	1	3563	2	Y	-0-					10
09	3930	X	3888	-0-	-42	-0-	287	1	3601	2	Y	-0-					10
10	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	278	1	3656	2	Y	-0-					10
11	3930	X	3698	-0-	-232	-0-	263	1	3431	2	Y	4					14
							4	9									
12	4030	X	3769	-0-	-261	-0-	270	1	3499	2	Y	-0-	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 47,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3100	N	2861	-0-	-239	146	160	1	2701	2	Y	-0-					3
02	2793	N	2647	-0-	-146	-0-	142	1	2505	2	Y	-0-					3
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	147	1	2640	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	163	1	2826	2	Y	-0-					1
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	339	1	5919	2	Y	-0-					1
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	157	1	2406	2	Y	-0-					1
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	186	1	2423	2	Y	-0-					1
08	4743	X	3140	-0-	-1603	-0-	237	1	2903	2	Y	-0-					1
09	4590	X	2655	-0-	-1935	-0-	196	1	2452	2	Y	6					7
							7	9									
10	4743	X	2694	-0-	-2049	-0-	191	1	2503	2	Y	-0-					7
11	3030	X	2282	-0-	-748	-0-	162	1	2120	2	Y	-0-					7
12	3131	X	2214	-0-	-917	-0-	159	1	2054	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	122	1	2057	2	Y	28					33
							31	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	108	1	1894	2	Y	-0-					33
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	117	1	2092	2	Y	-0-					33
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	114	1	1977	2	Y	-0-					33
05	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	115	1	2006	2	Y	-0-					33
06	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	123	1	1887	2	Y	-0-					33
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	153	1	1988	2	Y	-0-					33
08	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	157	1	1924	2	Y	-0-					33
09	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	142	1	1785	2	Y	-0-					33
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	146	1	1912	2	Y	-0-					33
11	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	137	1	1788	2	Y	9					42
							10	9									
12	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	141	1	1819	2	Y	1	39	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	148	1	2508	2	Y	-0-					2
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	131	1	2312	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	140	1	2514	2	Y	-0-					5
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	152	1	2639	2	Y	-0-					5
05	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	141	1	2462	2	Y	-0-					5
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	155	1	2376	2	Y	-0-					5
07	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	182	1	2368	2	Y	-0-					5
08	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	188	1	2299	2	Y	-0-					5
09	2520	N	2327	-0-	-193	-0-	172	1	2155	2	Y	-0-					5
10	2542	N	2390	-0-	-152	-0-	169	1	2221	2	Y	-0-					5
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	178	1	2321	2	Y	1					6
							1	9									
12	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	172	1	2231	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 30,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	134	1	2274	2	Y	-0-					6
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	124	1	2184	2	Y	-0-					6
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	134	1	2406	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	132	1	2302	2	Y	-0-					1
05	2542	N	2382	-0-	-160	-0-	129	1	2253	2	Y	-0-					1
06	2421	N	2277	-0-	-144	-0-	140	1	2137	2	Y	-0-					1
07	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	169	1	2191	2	Y	-0-					1
08	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	179	1	2196	2	Y	-0-					1
09	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	161	1	2019	2	Y	6					7
							7	9									
10	2356	N	1924	-0-	-432	-0-	136	1	1788	2	Y	-0-					7
11	2310	N	2022	-0-	-288	-0-	144	1	1878	2	Y	-0-					7
12	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	151	1	1955	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1454	2	Y	1					13
							1	9									
02	1596	N	1509	-0-	-87	-0-	81	1	1425	2	Y	3					16
							3	9									
03	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	83	1	1484	2	Y	14	14	1			16
							15	9									
04	1500	N	698	-0-	-802	-0-	38	1	659	2	Y	1					17
							1	9									
05	1674	N	740	-0-	-934	-0-	40	1	700	2	Y	-0-					17
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1290	2	Y	12	26	1			3
							13	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	119	1	1548	2	Y	-0-					3
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	122	1	1496	2	Y	2					5
							2	9									
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1381	2	Y	10					15
							11	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	Y	3					18
							3	9									
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	Y	1					19
							1	9									
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	104	1	1350	2	Y	5	21	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	142	1	2398	2	Y	28					33
							31	9									
02	2436	N	2304	-0-	-132	-0-	124	1	2180	2	Y	-0-					33
03	2635	N	2453	-0-	-182	-0-	130	1	2323	2	Y	-0-					33
04	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	134	1	2336	2	Y	-0-					33
05	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	134	1	2345	2	Y	-0-					33
06	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	144	1	2209	2	Y	-0-					33
07	2511	N	2010	-0-	-501	-0-	144	1	1866	2	Y	-0-					33
08	2480	N	1867	-0-	-613	-0-	141	1	1726	2	Y	-0-					33
09	2340	N	1693	-0-	-647	-0-	125	1	1568	2	Y	-0-					33
10	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	117	1	1533	2	Y	-0-					33
11	1800	N	1514	-0-	-286	-0-	107	1	1397	2	Y	9					42
							10	9									
*12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	187	1	2420	2	Y	1	39	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3257	-0-	-215	-0-	182	1	3075	2	Y	-0-					3
02	2996	X	2837	-0-	-159	-0-	152	1	2677	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	176	1	3157	2	Y	-0-					6
04	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	167	1	2896	2	Y	-0-					6
05	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	174	1	3039	2	Y	-0-					6
06	3158	X	2978	-0-	-180	-0-	183	1	2795	2	Y	-0-					6
07	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	209	1	2717	2	Y	-0-					6
08	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	218	1	2673	2	Y	-0-					6
09	3090	X	2751	-0-	-339	-0-	203	1	2548	2	Y	-0-					6
10	3193	X	2078	-0-	-1115	-0-	147	1	1931	2	Y	-0-					6
11	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	193	1	2519	2	Y	-0-					6
12	2914	X	2227	-0-	-687	-0-	160	1	2067	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 34,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2468	-0-	-12	-0-	138	1	2330	2	Y	-0-					2
02	2296	N	2257	-0-	-39	-0-	121	1	2136	2	Y	-0-					2
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	132	1	2371	2	Y	-0-					2
04	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	128	1	2221	2	Y	-0-					2
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	133	1	2325	2	Y	8					10
							9	9									
06	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	141	1	2157	2	Y	-0-					10
07	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	167	1	2166	2	Y	-0-					10
08	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	177	1	2164	2	Y	-0-					10
09	2310	N	2030	-0-	-280	-0-	150	1	1880	2	Y	-0-					10
10	2325	N	1878	-0-	-447	-0-	133	1	1745	2	Y	-0-					10
11	2280	N	1921	-0-	-359	-0-	136	1	1781	2	Y	4					14
							4	9									
12	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	144	1	1859	2	Y	-0-	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 26,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4108	-0-	-356	-0-	229	1	3879	2	Y	-0-					2
02	3920	X	3744	-0-	-176	-0-	201	1	3543	2	Y	-0-					2
03	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	212	1	3792	2	Y	-0-					2
04	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	216	1	3749	2	Y	-0-					2
05	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	219	1	3827	2	Y	8					10
							9	9									
06	4020	X	3799	-0-	-221	-0-	233	1	3566	2	Y	-0-					10
07	4061	X	3815	-0-	-246	-0-	272	1	3543	2	Y	-0-					10
08	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	289	1	3536	2	Y	-0-					10
09	3930	X	3668	-0-	-262	-0-	271	1	3397	2	Y	-0-					10
10	4061	X	3769	-0-	-292	-0-	267	1	3502	2	Y	-0-					10
11	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	256	1	3337	2	Y	4					14
							4	9									
12	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	260	1	3363	2	Y	-0-	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 45,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	181	1	3060	2	Y	-0-					10
02	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	158	1	2779	2	Y	1					11
							1	9									
03	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	171	1	3072	2	Y	-0-					11
04	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	168	1	2918	2	Y	-0-					11
05	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	175	1	3061	2	Y	-0-					11
06	3137	X	2966	-0-	-171	-0-	182	1	2784	2	Y	-0-					11
07	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	214	1	2783	2	Y	-0-					11
08	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	227	1	2787	2	Y	-0-					11
09	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	211	1	2648	2	Y	-0-					11
10	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	210	1	2759	2	Y	-0-					11
11	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	202	1	2642	2	Y	-0-					11
12	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	207	1	2684	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 36,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5022	X	4379	-0-	-643	-0-	244	1	4135	2	Y	-0-					14
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	243	1	4281	2	Y	6	12	1			8
							7	9									
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	265	1	4755	2	Y	-0-					8
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	264	1	4583	2	Y	-0-					8
05	4433	X	4419	-0-	-14	-0-	239	1	4179	2	Y	1					9
							1	9									
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	280	1	4288	2	Y	-0-					9
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	334	1	4348	2	Y	11					20
							12	9									
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	358	1	4382	2	Y	-0-	17	1			3
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	340	1	4266	2	Y	-0-					3
10	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	325	1	4274	2	Y	-0-					3
11	4560	X	4259	-0-	-301	-0-	303	1	3956	2	Y	-0-					3
12	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	329	1	4259	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 55,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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	1116	N	706	-0-	-410	-0-	39 1 1 9		667 2		Y	-0-					6
02	924	N	404	-0-	-520	-0-	22 1 1 9		382 2		Y	-0-					6
03	775	N	118	-0-	-657	-0-	6 1 1 9		111 2		Y	1	7 1				-0-
04	690	N	43	-0-	-647	-0-	2 1 1 9		41 2		Y	-0-					-0-
05	434	N	42	-0-	-392	-0-	2 1 1 9		40 2		Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9		31 2		Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9		40 2		Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2 1 1 9		28 2		Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1 1 1 9		17 2		Y	1					1
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2 1 1 9		23 2		Y	-0-					1
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9		29 2		Y	-0-					1
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9		81 2		Y	1	1 1				1

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	14B2 EXT		2147	-0-	2147	3651	120	1	2027	2	Y	-0-					4
02	14B2 EXT		1243	-0-	1243	4894	67	1	1176	2	Y	-0-					4
03	6063	X	1169	-0-	-4894	-0-	62	1	1107	2	Y	-0-					4
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	Y	-0-					4
05	1364	N	677	-0-	-687	-0-	37	1	640	2	Y	-0-					4
06	840	N	45	-0-	-795	-0-	2	1	37	2	Y	5					9
							6	9									
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					9
08	682	N	350	-0-	-332	-0-	26	1	324	2	Y	-0-					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	107	1	1403	2	Y	-0-					9
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	78	1	1008	2	Y	2	9	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

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

01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	82	1	1390	2	Y	10					16
							11	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-	15	1			1
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	68	1	1221	2	Y	-0-					1
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	75	1	1296	2	Y	1					2
							1	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	73	1	1278	2	Y	-0-					2
06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	66	1	1017	2	Y	-0-					2
07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	86	1	1123	2	Y	6					8
							7	9									
08	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	85	1	1036	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	77	1	962	2	Y	-0-					4
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	77	1	1016	2	Y	-0-					4
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	101	1	1316	2	Y	-0-					4
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	106	1	1795	2	Y	-0-					14
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-					14
03	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	83	1	1484	2	Y	-0-					14
04	1560	N	360	-0-	-1200	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					14
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	138	1	2420	2	Y	-0-					14
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	117	1	1793	2	Y	-0-					14
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	136	1	1765	2	Y	-0-					14
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	134	1	1647	2	Y	-0-					14
09	1470	N	1033	-0-	-437	-0-	76	1	957	2	Y	-0-					14
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	119	1	1567	2	Y	-0-					14
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	118	1	1544	2	Y	-0-					14
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	121	1	1566	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 19,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	296	1	5013	2	Y	11	11	8			2
							12	9									
02	4984	X	4819	-0-	-165	-0-	259	1	4560	2	Y	-0-					2
03	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	276	1	4954	2	Y	-0-					2
04	5280	X	5048	-0-	-232	-0-	275	1	4773	2	Y	-0-					2
05	5363	X	5147	-0-	-216	-0-	277	1	4836	2	Y	31	23	8			10
							34	9									
06	5160	X	4805	-0-	-355	-0-	295	1	4510	2	Y	-0-					10
07	5177	X	4814	-0-	-363	-0-	343	1	4461	2	Y	9	9	8			10
							10	9									
08	5177	X	4796	-0-	-381	-0-	362	1	4434	2	Y	-0-					10
09	5010	X	4568	-0-	-442	-0-	337	1	4231	2	Y	-0-					10
10	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	335	1	4397	2	Y	-0-					10
11	4800	X	4510	-0-	-290	-0-	321	1	4185	2	Y	4					14
							4	9									
12	4805	X	4334	-0-	-471	-0-	311	1	4023	2	Y	-0-	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 58,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	140	1	2365	2	Y	-0-					4
02	2548	X	2070	-0-	-478	-0-	111	1	1959	2	Y	-0-					4
03	2821	X	2449	-0-	-372	-0-	128	1	2301	2	Y	18					22
							20	9									
04	2730	X	2275	-0-	-455	-0-	124	1	2151	2	Y	-0-	19	1			3
05	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	125	1	2190	2	Y	-0-					3
06	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-					3
07	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	164	1	2131	2	Y	7					10
							8	9									
08	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	174	1	2128	2	Y	-0-	7	1			3
09	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	159	1	1993	2	Y	-0-					3
10	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	153	1	2016	2	Y	1					4
							1	9									
11	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	150	1	1963	2	Y	-0-					4
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	154	1	1991	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 26,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	110	1	1859	2	Y	-0-					6
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	100	1	1756	2	Y	-0-					6
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	109	1	1957	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1904	2	Y	-0-					1
05	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	110	1	1920	2	Y	-0-					1
06	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	120	1	1835	2	Y	-0-					1
07	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	138	1	1800	2	Y	-0-					1
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	153	1	1871	2	Y	-0-					1
09	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	139	1	1742	2	Y	6					7
							7	9									
10	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	129	1	1694	2	Y	-0-					7
11	1950	N	82	-0-	-1868	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					7
12	1953	N	20	-0-	-1933	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	156	1	2632	2	Y	-0-					6
02	2744	X	2493	-0-	-251	-0-	134	1	2359	2	Y	-0-					6
03	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	146	1	2624	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	2700	N	2596	-0-	-104	-0-	141	1	2455	2	Y	-0-					1
05	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	144	1	2520	2	Y	-0-					1
06	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	154	1	2365	2	Y	-0-					1
07	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	182	1	2360	2	Y	-0-					1
08	2666	N	2071	-0-	-595	-0-	156	1	1915	2	Y	-0-					1
09	2520	N	1588	-0-	-932	-0-	117	1	1465	2	Y	5					6
							6	9									
10	2542	N	1434	-0-	-1108	-0-	101	1	1333	2	Y	-0-					6
11	2010	N	1079	-0-	-931	-0-	77	1	1002	2	Y	-0-					6
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	127	1	1642	2	Y	1	6	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	172	1	2917	2	Y	1					12
							1	9									
02	3332	X	2892	-0-	-440	-0-	155	1	2724	2	Y	12					24
							13	9									
03	3689	X	3138	-0-	-551	-0-	166	1	2971	2	Y	1					25
							1	9									
04	3450	X	3078	-0-	-372	-0-	167	1	2910	2	Y	1					26
							1	9									
05	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	171	1	2992	2	Y	1					27
							1	9									
06	3090	X	3036	-0-	-54	-0-	186	1	2841	2	Y	8	33	1			2
							9	9									
07	3162	X	3127	-0-	-35	-0-	223	1	2904	2	Y	-0-					2
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	242	1	2959	2	Y	-0-					2
09	3060	X	2975	-0-	-85	-0-	220	1	2755	2	Y	-0-					2
10	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	215	1	2827	2	Y	-0-					2
11	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	207	1	2701	2	Y	-0-					2
12	3162	X	2599	-0-	-563	-0-	186	1	2413	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 36,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	298	1	5039	2	Y	-0-					5
02	4956	X	4889	-0-	-67	-0-	263	1	4626	2	Y	-0-					5
03	5487	X	5393	-0-	-94	-0-	285	1	5108	2	Y	-0-					5
04	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	284	1	4928	2	Y	-0-					5
05	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	286	1	5004	2	Y	-0-					5
06	5245	X	4992	-0-	-253	-0-	306	1	4686	2	Y	-0-					5
07	5332	X	5064	-0-	-268	-0-	361	1	4694	2	Y	8					13
							9	9									
08	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	385	1	4715	2	Y	-0-					13
09	5160	X	4865	-0-	-295	-0-	359	1	4506	2	Y	-0-					13
10	5301	X	5020	-0-	-281	-0-	355	1	4665	2	Y	-0-					13
11	4980	X	4519	-0-	-461	-0-	322	1	4197	2	Y	-0-					13
12	5115	X	4874	-0-	-241	-0-	350	1	4524	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 60,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 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	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	109	1	1846	2	Y	-0-					4
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	95	1	1699	2	Y	-0-					6
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	87	1	1520	2	Y	-0-					6
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	103	1	1804	2	Y	-0-					6
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-					6
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	127	1	1649	2	Y	11					17
							12	9									
08	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	127	1	1556	2	Y	-0-	15	1			2
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	144	1	1811	2	Y	-0-					2
10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	125	1	1638	2	Y	1					3
							1	9									
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	149	1	1945	2	Y	-0-					3
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	157	1	2038	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 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	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	131	1	2209	2	Y	28					33
							31	9									
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	116	1	2043	2	Y	-0-					33
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	127	1	2280	2	Y	-0-					33
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	123	1	2137	2	Y	-0-					33
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	120	1	2098	2	Y	-0-					33
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	124	1	1899	2	Y	-0-					33
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	142	1	1846	2	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		2134	-0-	2134	2134	161	1	1973	2	Y	-0-					33
09	DLQ G-10		1990	-0-	1990	4124	147	1	1843	2	Y	-0-					33
10	2800	N	2089	-0-	-711	3413	148	1	1941	2	Y	-0-					33
11	3000	N	1987	-0-	-1013	2400	141	1	1836	2	Y	9					42
							10	9									
*12	3100	N	1921	-0-	-1179	1221	138	1	1782	2	Y	1	39	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 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	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	170	1	2884	2	Y	14					18
							15	9									
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	150	1	2635	2	Y	-0-					18
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	164	1	2942	2	Y	3					21
							3	9									
04	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	151	1	2617	2	Y	2					23
							2	9									
05	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	145	1	2536	2	Y	-0-					23
06	2840	X	2780	-0-	-60	-0-	169	1	2594	2	Y	15					38
							17	9									
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	213	1	2771	2	Y	1					39
							1	9									
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	260	1	3187	2	Y	3					42
							3	9									
09	3000	N	3132	-0-	132	132	230	1	2891	2	Y	10	48	1			4
							11	9									
10	3100	N	3108	-0-	8	140	220	1	2888	2	Y	-0-					4
11	2670	X	2421	-0-	-249	-0-	172	1	2249	2	Y	-0-					4
12	2759	X	2128	-0-	-631	-0-	153	1	1975	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 34,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	84	1	1429	2	Y	-0-					8
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	76	1	1329	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	2	Y	1					6
							1	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	Y	-0-					6
05	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	83	1	1453	2	Y	2					8
							2	9									
06	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	90	1	1378	2	Y	5					13
							6	9									
07	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	99	1	1286	2	Y	5					18
							6	9									
08	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	111	1	1358	2	Y	-0-					18
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	103	1	1291	2	Y	-0-					18
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	101	1	1321	2	Y	5					23
							6	9									
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	96	1	1248	2	Y	5					28
							6	9									
12	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	99	1	1284	2	Y	3	28	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3442	-0-	-340	-0-		190	1	3222	2	Y	27					35
								30	9									
02	3136	X	3061	-0-	-75	-0-		165	1	2896	2	Y	-0-					35
03	3472	X	3401	-0-	-71	-0-		179	1	3214	2	Y	7					42
								8	9									
04	3360	X	3305	-0-	-55	-0-		180	1	3122	2	Y	3					45
								3	9									
05	3472	X	3191	-0-	-281	-0-		173	1	3018	2	Y	-0-					45
06	3282	X	3061	-0-	-221	-0-		186	1	2851	2	Y	22					67
								24	9									
07	3286	X	3006	-0-	-280	-0-		215	1	2789	2	Y	2					69
								2	9									
08	3286	X	2847	-0-	-439	-0-		215	1	2629	2	Y	3					72
								3	9									
09	3180	X	2843	-0-	-337	-0-		209	1	2624	2	Y	9	77	1			4
								10	9									
10	3193	X	1008	-0-	-2185	-0-		71	1	937	2	Y	-0-					4
11	3060	X	14	-0-	-3046	-0-		1	1	13	2	Y	-0-					4
12	3007	X	2	-0-	-3005	-0-		2	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 29,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-		99	1	1677	2	Y	2					11
								2	9									
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-		83	1	1467	2	Y	6					17
								7	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-		87	1	1566	2	Y	29	15	1			31
								32	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-		92	1	1601	2	Y	2					33
								2	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-		97	1	1692	2	Y	-0-					33
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-		104	1	1593	2	Y	16	45	1			4
								18	9									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		123	1	1602	2	Y	-0-					4
08	1767	N	1643	-0-	-124	-0-		124	1	1517	2	Y	2					6
								2	9									
09	1710	N	1609	-0-	-101	-0-		118	1	1480	2	Y	10					16
								11	9									
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-		112	1	1472	2	Y	3					19
								3	9									
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-		119	1	1554	2	Y	1					20
								1	9									
12	1674	N	1069	-0-	-605	-0-		76	1	987	2	Y	5	22	1			3
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3007	X	1	-0-	-3006	-0-	1	2			Y	-0-	61	1			-0-
02	2716	X	1	-0-	-2715	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	39	-0-	-2162	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	39	-0-	-1881	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-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: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 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	2356	N	1890	-0-	-466	-0-	105	1	1783	2	Y	2	32	1			3
							2	9									
02	1876	N	1390	-0-	-486	-0-	75	1	1315	2	Y	-0-					3
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	134	1	2405	2	Y	-0-					3
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	112	1	1941	2	Y	-0-					3
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1591	2	Y	-0-					3
06	2272	N	1568	-0-	-704	-0-	96	1	1472	2	Y	-0-					3
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	142	1	1840	2	Y	15					18
							17	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	144	1	1770	2	Y	-0-					18
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	149	1	1873	2	Y	-0-					18
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	138	1	1810	2	Y	19	25	1			12
							21	9									
*11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	136	1	1779	2	Y	-0-					12
12	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	134	1	1732	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	160	1	2710	2	Y	33	47	1			10
							36	9									
02	2828	X	2482	-0-	-346	-0-	133	1	2345	2	Y	4					14
							4	9									
03	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	142	1	2550	2	Y	-0-					14
04	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	144	1	2507	2	Y	1					15
							1	9									
05	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	150	1	2629	2	Y	-0-					15
06	2820	X	2642	-0-	-178	-0-	162	1	2480	2	Y	-0-					15
07	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	160	1	2086	2	Y	14	26	1			3
							15	9									
08	2759	N	1890	-0-	-869	-0-	143	1	1747	2	Y	-0-					3
09	2640	N	1658	-0-	-982	-0-	122	1	1536	2	Y	-0-					3
10	2263	N	1608	-0-	-655	-0-	114	1	1494	2	Y	-0-					3
11	1830	N	1488	-0-	-342	-0-	106	1	1382	2	Y	-0-					3
12	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	107	1	1387	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 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	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	124	1	2089	2	Y	-0-					3
02	2016	N	1994	-0-	-22	-0-	107	1	1881	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
03	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	118	1	2106	2	Y	-0-					6
04	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	113	1	1959	2	Y	-0-					6
05	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	114	1	1991	2	Y	1					7
							1	9									
06	2159	N	1975	-0-	-184	-0-	121	1	1854	2	Y	-0-					7
07	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	133	1	1732	2	Y	11					18
							12	9									
08	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	142	1	1739	2	Y	-0-	16	1			2
09	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	129	1	1623	2	Y	-0-					2
10	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	126	1	1653	2	Y	1					3
							1	9									
11	1830	N	1680	-0-	-150	-0-	120	1	1560	2	Y	-0-					3
12	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	112	1	1453	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2493	-0-	-266	-0-	139	1	2354	2	Y	-0-					3
02	2436	N	2364	-0-	-72	-0-	127	1	2229	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2486	2	Y	-0-					6
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	140	1	2425	2	Y	-0-					6
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	141	1	2473	2	Y	-0-					6
06	2550	N	2517	-0-	-33	-0-	154	1	2363	2	Y	-0-					6
07	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	180	1	2336	2	Y	-0-					6
08	2604	N	2077	-0-	-527	-0-	157	1	1920	2	Y	-0-					6
09	2520	N	2040	-0-	-480	-0-	151	1	1889	2	Y	-0-					6
10	2511	N	1843	-0-	-668	-0-	130	1	1713	2	Y	-0-					6
11	2010	N	1668	-0-	-342	-0-	119	1	1549	2	Y	-0-					6
12	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	136	1	1758	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 27,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 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	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	114	1	1929	2	Y	-0-					1
02	1932	N	1875	-0-	-57	-0-	101	1	1772	2	Y	2					3
							2	9									
03	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	105	1	1878	2	Y	3					6
							3	9									
04	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	105	1	1819	2	Y	-0-					6
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	118	1	2055	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	127	1	1945	2	Y	1					2
							1	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	146	1	1899	2	Y	10					12
							11	9									
08	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	147	1	1806	2	Y	-0-					12
09	2010	N	1404	-0-	-606	-0-	104	1	1300	2	Y	-0-					12
10	2046	N	1234	-0-	-812	-0-	87	1	1147	2	Y	-0-					12
11	1890	N	1081	-0-	-809	-0-	77	1	1004	2	Y	-0-					12
*12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	140	1	1809	2	Y	1	11	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	78	1	1319	2	Y	10					12
							11	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1393	2	Y	-0-	11	1			1
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	90	1	1611	2	Y	-0-					1
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	105	1	1829	2	Y	-0-					1
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1679	2	Y	-0-					1
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	99	1	1523	2	Y	-0-					1
07	1891	N	1546	-0-	-345	-0-	110	1	1428	2	Y	7					8
							8	9									
08	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	119	1	1464	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	112	1	1404	2	Y	-0-					4
10	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	108	1	1420	2	Y	-0-					4
11	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	100	1	1306	2	Y	-0-					4
12	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	92	1	1184	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	113	1	1920	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
02	1988	N	1938	-0-	-50	-0-	104	1	1834	2	Y	-0-					2
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	111	1	1993	2	Y	-0-					2
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	2	Y	1					3
							1	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	2	Y	-0-					3
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	168	1	2575	2	Y	-0-					3
07	3100	N	3108	-0-	8	8	221	1	2870	2	Y	15					18
							17	9									
08	3100	N	3167	-0-	67	75	239	1	2928	2	Y	-0-					18
09	3000	N	2955	-0-	-45	30	218	1	2737	2	Y	-0-					18
*10	2681	N	2651	-0-	-30	-0-	186	1	2444	2	Y	19	25	1			12
							21	9									
*11	2400	X	1967	-0-	-433	-0-	140	1	1827	2	Y	-0-					12
12	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	163	1	2113	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 29,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	145	1	2447	2	Y	-0-					7
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	125	1	2202	2	Y	-0-					7
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	137	1	2450	2	Y	-0-					7
04	2430	N	2217	-0-	-213	-0-	121	1	2096	2	Y	-0-					7
05	2511	N	356	-0-	-2155	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					7
06	1923	N	417	-0-	-1506	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					7
07	1302	N	522	-0-	-780	-0-	37	1	485	2	Y	-0-					7
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	144	1	1762	2	Y	-0-					7
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	177	1	2221	2	Y	-0-					7
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	180	1	2367	2	Y	-0-					7
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	170	1	2223	2	Y	1					8
							1	9									
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	170	1	2202	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 22,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4836	X	3695	-0-	-1141	-0-	206	1	3487	2	Y	2	30	1			3
							2	9									
02	4228	X	3400	-0-	-828	-0-	183	1	3217	2	Y	-0-					3
03	4681	X	3740	-0-	-941	-0-	198	1	3542	2	Y	-0-					3
04	4470	X	3687	-0-	-783	-0-	201	1	3486	2	Y	-0-					3
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	205	1	3592	2	Y	-0-					3
06	3630	X	3621	-0-	-9	-0-	222	1	3399	2	Y	-0-					3
07	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	262	1	3407	2	Y	15					18
							17	9									
08	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	285	1	3491	2	Y	-0-					18
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	277	1	3469	2	Y	1					19
							1	9									
*10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	279	1	3659	2	Y	18	25	1			12
							20	9									
*11	3660	X	3640	-0-	-20	-0-	259	1	3381	2	Y	-0-					12
12	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	272	1	3517	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 44,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	109	1	1839	2	Y	-0-					10
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	94	1	1656	2	Y	-0-					10
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	Y	-0-					10
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	102	1	1773	2	Y	-0-					10
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	2	Y	-0-					10
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	108	1	1647	2	Y	-0-					10
07	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	127	1	1648	2	Y	-0-					10
08	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	124	1	1524	2	Y	-0-					10
09	1770	N	1243	-0-	-527	-0-	92	1	1151	2	Y	-0-					10
10	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	108	1	1414	2	Y	-0-					10
11	1590	N	1298	-0-	-292	-0-	92	1	1206	2	Y	-0-					10
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	111	1	1438	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 20,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT(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-	58	1	976	2	Y	2	18	1			2
							2	9									
02	2184	N	904	-0-	-1280	-0-	49	1	855	2	Y	-0-					2
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	152	1	2717	2	Y	-0-					2
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	140	1	2432	2	Y	1					3
							1	9									
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	143	1	2506	2	Y	-0-					3
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	173	1	2646	2	Y	-0-					3
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	200	1	2602	2	Y	15					18
							17	9									
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	212	1	2603	2	Y	-0-					18
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	212	1	2659	2	Y	-0-					18
*10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	205	1	2695	2	Y	19	25	1			12
							21	9									
*11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	190	1	2475	2	Y	-0-					12
12	2666	N	2601	-0-	-65	-0-	187	1	2414	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 29,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	209	1	3534	2	Y	-0-					17
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	164	1	2886	2	Y	14	20	1			11
							15	9									
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	168	1	3019	2	Y	-0-					11
04	3510	X	3292	-0-	-218	-0-	179	1	3113	2	Y	-0-					11
05	3627	X	2416	-0-	-1211	-0-	131	1	2285	2	Y	-0-					11
06	3198	X	2745	-0-	-453	-0-	168	1	2577	2	Y	-0-					11
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	209	1	2722	2	Y	15	21	1			5
							17	9									
08	2883	X	2800	-0-	-83	-0-	211	1	2589	2	Y	-0-					5
09	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	181	1	2272	2	Y	-0-					5
10	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	172	1	2260	2	Y	-0-					5
11	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	162	1	2112	2	Y	-0-					5
12	2883	X	1603	-0-	-1280	-0-	115	1	1487	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	149	1	2514	2	Y	33	68	1			10
							36	9									
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	2	Y	4					14
							4	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	130	1	2323	2	Y	-0-					14
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	128	1	2232	2	Y	1					15
							1	9									
05	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	128	1	2237	2	Y	-0-					15
06	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	141	1	2160	2	Y	1					16
							1	9									
07	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	163	1	2118	2	Y	66	68	1			14
							73	9									
08	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	172	1	2107	2	Y	3					17
							3	9									
09	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	159	1	1997	2	Y	-0-					17
10	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	157	1	2064	2	Y	7					24
							8	9									
11	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	157	1	2051	2	Y	9					33
							10	9									
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	160	1	2064	2	Y	24	52	1			5
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 27,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	90	1	1516	2	Y	14					18
							15	9									
02	1764	N	1437	-0-	-327	-0-	77	1	1360	2	Y	-0-					18
03	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	89	1	1602	2	Y	3					21
							3	9									
04	1560	N	1320	-0-	-240	-0-	72	1	1247	2	Y	1					22
							1	9									
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	85	1	1480	2	Y	-0-					22
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	89	1	1370	2	Y	15					37
							17	9									
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	94	1	1226	2	Y	2					39
							2	9									
08	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	97	1	1192	2	Y	3					42
							3	9									
09	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	102	1	1281	2	Y	9	47	1			4
							10	9									
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	Y	-0-					4
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	98	1	1283	2	Y	-0-					4
12	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	92	1	1197	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 17,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	2	Y	-0-					6
02	1400	N	1354	-0-	-46	-0-	73	1	1281	2	Y	-0-					6
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	79	1	1419	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	78	1	1351	2	Y	-0-					1
05	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	78	1	1359	2	Y	-0-					1
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	92	1	1416	2	Y	-0-					1
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	113	1	1469	2	Y	-0-					1
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	120	1	1469	2	Y	-0-					1
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	107	1	1337	2	Y	6					7
							7	9									
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	103	1	1350	2	Y	-0-					7
11	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	95	1	1238	2	Y	-0-					7
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	98	1	1273	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	64	1	1081	2	Y	-0-					4
02	1176	N	1028	-0-	-148	-0-	55	1	973	2	Y	-0-					4
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	62	1	1118	2	Y	-0-					4
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	2	Y	-0-					4
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					4
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	71	1	1089	2	Y	7					11
							8	9									
07	1209	N	984	-0-	-225	-0-	70	1	914	2	Y	-0-					11
08	1240	N	839	-0-	-401	-0-	63	1	776	2	Y	-0-					11
09	1170	N	715	-0-	-455	-0-	53	1	662	2	Y	-0-					11
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	68	1	893	2	Y	-0-					11
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	881	2	Y	-0-					11
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	70	1	908	2	Y	2	11	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1857	2	Y	-0-	27	1			17
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	2	Y	-0-					17
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	Y	8					25
							9	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	111	1	1935	2	Y	-0-					25
05	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	105	1	1831	2	Y	-0-					25
06	2014	N	1936	-0-	-78	-0-	119	1	1817	2	Y	-0-					25
07	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	141	1	1837	2	Y	-0-					25
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	147	1	1803	2	Y	-0-					25
09	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	121	1	1522	2	Y	-0-					25
10	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	133	1	1746	2	Y	-0-					25
11	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	127	1	1660	2	Y	16					41
							18	9									
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	131	1	1692	2	Y	-0-	36	1			5

TOTAL GAS PROD: 23,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2666	N	2058	-0-	-608	-0-	115	1	1943	2	Y	-0-					25
02	2464	N	1924	-0-	-540	-0-	98	1	1716	2	Y	100					125
							110	9									
03	2356	N	2052	-0-	-304	-0-	108	1	1943	2	Y	1	116	1			10
							1	9									
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	112	1	1947	2	Y	-0-					10
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	119	1	2085	2	Y	99					109
							109	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	128	1	1961	2	Y	-0-	91	1			18
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	143	1	1860	2	Y	-0-					18
08	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	149	1	1831	2	Y	-0-					18
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	164	1	2063	2	Y	-0-					18
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	153	1	2017	2	Y	-0-					18
11	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	132	1	1721	2	Y	-0-					18
12	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	128	1	1656	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 24,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	104	1	1752	2	Y	-0-					15
02	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	90	1	1590	2	Y	-0-					15
03	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	97	1	1746	2	Y	-0-					15
04	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	95	1	1651	2	Y	-0-					15
05	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	96	1	1675	2	Y	-0-					15
06	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	99	1	1520	2	Y	-0-					15
07	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	118	1	1538	2	Y	-0-					15
08	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	122	1	1491	2	Y	-0-					15
09	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	108	1	1352	2	Y	-0-					15
10	1643	N	1363	-0-	-280	-0-	96	1	1267	2	Y	-0-					15
11	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	95	1	1242	2	Y	-0-					15
12	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	95	1	1226	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 19,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	69	1	1159	2	Y	1					4
							1	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	Y	-0-					4
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	2	Y	-0-					4
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	69	1	1203	2	Y	-0-					4
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	18					22
							20	9									
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1106	2	Y	4					26
							4	9									
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	85	1	1110	2	Y	-0-					26
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	92	1	1132	2	Y	-0-					26
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	132	1	1660	2	Y	-0-					26
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	145	1	1904	2	Y	-0-					26
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	143	1	1869	2	Y	1					27
							1	9									
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	100	1	1297	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2573	N	2350	-0-	-223	-0-	130	1	2192	2	Y	25	38	1			7
							28	9									
02	2184	N	1950	-0-	-234	-0-	105	1	1838	2	Y	6					13
							7	9									
03	2480	N	2087	-0-	-393	-0-	110	1	1967	2	Y	9					22
							10	9									
04	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	115	1	1998	2	Y	2					24
							2	9									
05	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	108	1	1882	2	Y	7					31
							8	9									
06	2010	N	1686	-0-	-324	-0-	102	1	1564	2	Y	18	45	1			4
							20	9									
07	2077	N	1781	-0-	-296	-0-	127	1	1647	2	Y	6					10
							7	9									
08	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	143	1	1753	2	Y	7					17
							8	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	124	1	1560	2	Y	12					29
							13	9									
10	1767	N	1144	-0-	-623	-0-	81	1	1059	2	Y	4					33
							4	9									
11	1830	N	697	-0-	-1133	-0-	49	1	640	2	Y	7	35	1			5
							8	9									
12	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	107	1	1385	2	Y	6					11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3813	X	3207	-0-	-606	-0-	179	1	3028	2	Y	-0-	26	1			18
02	3080	X	2988	-0-	-92	-0-	161	1	2827	2	Y	-0-					18
03	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	173	1	3108	2	Y	7					25
							8	9									
04	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	175	1	3045	2	Y	-0-					25
05	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	182	1	3174	2	Y	-0-					25
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	203	1	3105	2	Y	-0-					25
07	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	236	1	3066	2	Y	-0-					25
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	257	1	3150	2	Y	-0-					25
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	249	1	3127	2	Y	-0-					25
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	242	1	3177	2	Y	-0-					25
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	231	1	3012	2	Y	17					42
							19	9									
12	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	235	1	3040	2	Y	-0-	37	1			5

TOTAL GAS PROD: 39,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 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	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	69	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1097	-0-	-107	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	64	1	1148	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	63	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	63	1	1107	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	67	1	1030	2	Y	7					7
							8	9									
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	81	1	1050	2	Y	1					8
							1	9									
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	84	1	1033	2	Y	3					11
							3	9									
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	79	1	988	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					4
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	74	1	962	2	Y	-0-					4
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	77	1	998	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 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	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	175	1	2958	2	Y	10					12
							11	9									
02	2968	X	2860	-0-	-108	-0-	154	1	2706	2	Y	-0-	11	1			1
03	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	168	1	3018	2	Y	-0-					1
04	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	168	1	2913	2	Y	-0-					1
05	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	170	1	2972	2	Y	-0-					1
06	3090	X	2899	-0-	-191	-0-	178	1	2721	2	Y	-0-					1
07	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	207	1	2688	2	Y	7					8
							8	9									
08	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	221	1	2711	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	208	1	2614	2	Y	-0-					4
10	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	205	1	2697	2	Y	-0-					4
11	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	182	1	2377	2	Y	-0-					4
12	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	204	1	2645	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 35,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 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	2325	N	1506	-0-	-819	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					3
02	2016	N	1129	-0-	-887	-0-	61	1	1068	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	81	1	1456	2	Y	-0-					3
04	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	71	1	1232	2	Y	-0-					3
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	2	Y	-0-					3
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					3
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	117	1	1516	2	Y	5					8
							6	9									
08	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	99	1	1212	2	Y	-0-					8
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	139	1	1746	2	Y	-0-					8
10	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	91	1	1193	2	Y	-0-					8
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	94	1	1224	2	Y	-0-					8
12	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	81	1	1050	2	Y	2	7	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 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	6789	X	6117	-0-	-672	-0-	340	1	5756	2	Y	19	19	8			2
							21	9									
02	5628	X	5580	-0-	-48	-0-	300	1	5280	2	Y	-0-					2
03	6231	X	6097	-0-	-134	-0-	322	1	5775	2	Y	-0-					2
04	6030	X	5866	-0-	-164	-0-	319	1	5547	2	Y	-0-					2
05	6169	X	6022	-0-	-147	-0-	323	1	5642	2	Y	52	44	8			10
							57	9									
06	5939	X	5634	-0-	-305	-0-	345	1	5289	2	Y	-0-					10
07	6014	X	5719	-0-	-295	-0-	407	1	5298	2	Y	13	13	8			10
							14	9									
08	6014	X	5721	-0-	-293	-0-	432	1	5289	2	Y	-0-					10
09	5820	X	5341	-0-	-479	-0-	394	1	4947	2	Y	-0-					10
10	6014	X	5489	-0-	-525	-0-	388	1	5101	2	Y	-0-					10
11	5640	X	4997	-0-	-643	-0-	355	1	4638	2	Y	4					14
							4	9									
12	5735	X	5413	-0-	-322	-0-	388	1	5025	2	Y	-0-	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 67,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	271	1	4580	2	Y	33	69	1			10
							36	9									
02	3416	X	3165	-0-	-251	-0-	170	1	2991	2	Y	4					14
							4	9									
03	3782	X	2260	-0-	-1522	-0-	119	1	2131	2	Y	9					23
							10	9									
04	3750	X	2303	-0-	-1447	-0-	124	1	2161	2	Y	16					39
							18	9									
05	3875	X	2197	-0-	-1678	-0-	118	1	2072	2	Y	6					45
							7	9									
06	3074	X	2305	-0-	-769	-0-	141	1	2160	2	Y	4					49
							4	9									
07	2263	X	1850	-0-	-413	-0-	131	1	1705	2	Y	13	59	1			3
							14	9									
08	2263	X	1549	-0-	-714	-0-	117	1	1432	2	Y	-0-					3
09	2190	X	1416	-0-	-774	-0-	105	1	1311	2	Y	-0-					3
10	2263	X	1365	-0-	-898	-0-	96	1	1265	2	Y	4					7
							4	9									
11	1500	N	1104	-0-	-396	-0-	78	1	1020	2	Y	5					12
							6	9									
*12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	152	1	1968	2	Y	12	21	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					12
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	8	1	140	2	N	-0-					12
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					12
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-					12
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	2	N	-0-					12
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	2	N	-0-					12
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	2	N	-0-					12
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					12
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	4	1	45	2	N	-0-					12
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					12
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	N	-0-					12
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 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	2542	X	2352	-0-	-190	-0-	131	1	2220	2	Y	1					8
							1	9									
02	2352	N	2105	-0-	-247	-0-	113	1	1989	2	Y	3					11
							3	9									
03	2511	N	2309	-0-	-202	-0-	121	1	2171	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
04	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	117	1	2034	2	Y	2					18
							2	9									
05	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	116	1	2031	2	Y	-0-					18
06	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	128	1	1960	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
07	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	156	1	2024	2	Y	-0-					4
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	167	1	2048	2	Y	2					6
							2	9									
09	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	146	1	1827	2	Y	10					16
							11	9									
10	2170	N	560	-0-	-1610	-0-	39	1	519	2	Y	2					18
							2	9									
11	2130	N	229	-0-	-1901	-0-	16	1	212	2	Y	1					19
							1	9									
12	2046	N	163	-0-	-1883	-0-	11	1	146	2	Y	5	21	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

01	14B2 EXT		865	-0-	865	3163	48	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		434	-0-	434	3597	23	1	408	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	3923	X	326	-0-	-3597	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					2
06	476	X	451	-0-	-25	-0-	28	1	423	2	Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		300	-0-	300	300	23	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					-0-
10	T. A.		342	-0-	342	642	24	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	642	X	-0-	-0-	-642	-0-					Y	-0-					-0-
*12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		115	-0-	115	115	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
06	136	X	21	-0-	-115	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		23	-0-	23	46	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	109	1	1846	2	Y	-0-					17
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	97	1	1710	2	Y	-0-					17
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	105	1	1889	2	Y	-0-					17
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	104	1	1803	2	Y	-0-					17
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	105	1	1841	2	Y	-0-					17
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	115	1	1755	2	Y	-0-					17
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	123	1	1594	2	Y	-0-					17
08	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	128	1	1574	2	Y	-0-					17
09	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	127	1	1595	2	Y	-0-					17
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	128	1	1680	2	Y	-0-					17
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	121	1	1583	2	Y	-0-					17
12	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	103	1	1334	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 21,569 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	806	N	603	-0-	-203	-0-	34	1	569	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	2	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	80	1	1428	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1604	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	65	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1427	N	1177	-0-	-250	-0-	72	1	1105	2	Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	114	1	1484	2	Y	16					16
							18	9									
08	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	78	1	960	2	Y	-0-					16
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					16
*10	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	99	1	1296	2	Y	19	23	1			12
							21	9									
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	107	1	1393	2	Y	-0-					12
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	82	1	1067	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	130	1	2207	2	Y	-0-					4
02	1904	N	1328	-0-	-576	-0-	71	1	1257	2	Y	-0-					4
03	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	90	1	1620	2	Y	-0-					4
04	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	102	1	1772	2	Y	-0-					4
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	18					22
							20	9									
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	94	1	1443	2	Y	4					26
							4	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	142	1	1848	2	Y	-0-					26
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	144	1	1769	2	Y	-0-					26
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	117	1	1467	2	Y	-0-					26
10	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	129	1	1689	2	Y	-0-					26
11	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	119	1	1549	2	Y	1					27
							1	9									
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	125	1	1616	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 21,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	104	1	1759	2	Y	1					8
							1	9									
02	1932	N	1467	-0-	-465	-0-	79	1	1386	2	Y	2					10
							2	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	92	1	1648	2	Y	16	10	1			16
							18	9									
04	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	95	1	1646	2	Y	2					18
							2	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	95	1	1653	2	Y	-0-					18
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	103	1	1572	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
07	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	116	1	1504	2	Y	-0-					4
08	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	112	1	1374	2	Y	2					6
							2	9									
09	1680	N	1284	-0-	-396	-0-	94	1	1181	2	Y	8					14
							9	9									
10	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	101	1	1327	2	Y	3					17
							3	9									
11	1440	N	839	-0-	-601	-0-	60	1	778	2	Y	1					18
							1	9									
12	1333	N	293	-0-	-1040	-0-	21	1	266	2	Y	5	20	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	159	1	2696	2	Y	26	39	1			7
							29	9									
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	142	1	2495	2	Y	6					13
							7	9									
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	154	1	2760	2	Y	9					22
							10	9									
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	154	1	2677	2	Y	2					24
							2	9									
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	159	1	2777	2	Y	7					31
							8	9									
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	174	1	2664	2	Y	19	46	1			4
							21	9									
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	211	1	2739	2	Y	7					11
							8	9									
08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	228	1	2795	2	Y	7					18
							8	9									
09	2850	N	2679	-0-	-171	-0-	197	1	2470	2	Y	11					29
							12	9									
10	2945	N	2368	-0-	-577	-0-	167	1	2194	2	Y	6					35
							7	9									
11	2850	N	1919	-0-	-931	-0-	136	1	1773	2	Y	9	37	1			7
							10	9									
12	2759	N	2333	-0-	-426	-0-	167	1	2160	2	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	150	1	2538	2	Y	2	32	1			3
							2	9									
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	130	1	2287	2	Y	-0-					3
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	140	1	2507	2	Y	-0-					3
04	2580	N	2461	-0-	-119	-0-	134	1	2327	2	Y	-0-					3
05	2666	N	2404	-0-	-262	-0-	130	1	2274	2	Y	-0-					3
06	2502	N	2299	-0-	-203	-0-	141	1	2158	2	Y	-0-					3
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	179	1	2333	2	Y	16					19
							18	9									
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	195	1	2394	2	Y	-0-					19
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	197	1	2467	2	Y	-0-					19
*10	2480	N	1962	-0-	-518	-0-	137	1	1806	2	Y	17	25	1			11
							19	9									
*11	2400	N	1197	-0-	-1203	-0-	85	1	1112	2	Y	-0-					11
12	2480	N	1943	-0-	-537	-0-	139	1	1804	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 27,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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	2573	N	2051	-0-	-522	-0-	113	1	1910	2	Y	25	74	1			7
							28	9									
02	2660	N	1885	-0-	-775	-0-	101	1	1777	2	Y	6					13
							7	9									
03	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	116	1	2070	2	Y	9					22
							10	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	115	1	1994	2	Y	2					24
							2	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1957	2	Y	7					31
							8	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	125	1	1918	2	Y	19	46	1			4
							21	9									
07	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	147	1	1917	2	Y	7					11
							8	9									
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	180	1	2210	2	Y	7					18
							8	9									
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	192	1	2405	2	Y	11					29
							12	9									
10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	215	1	2827	2	Y	7					36
							8	9									
11	3000	N	3288	-0-	288	288	233	1	3045	2	Y	9	38	1			7
							10	9									
*12	2948	N	2660	-0-	-288	-0-	190	1	2464	2	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	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	5663	-0-	5663	5663	347	1	5309	2	Y	6					27
							7	9									
07	14B2	EXT	4534	-0-	4534	10197	324	1	4207	2	Y	3					30
							3	9									
08	14B2	EXT	4128	-0-	4128	14325	311	1	3817	2	Y	-0-					30
09	17823	X	3498	-0-	-14325	-0-	258	1	3240	2	Y	-0-					30
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	228	1	2993	2	Y	-0-					30
11	5670	X	2998	-0-	-2672	-0-	213	1	2785	2	Y	-0-					30
12	4526	X	2924	-0-	-1602	-0-	210	1	2714	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 26,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

01	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	182	1	3080	2	Y	-0-					4
02	2968	X	2939	-0-	-29	-0-	158	1	2781	2	Y	-0-					4
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	176	1	3156	2	Y	-0-					4
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	175	1	3043	2	Y	-0-					4
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	178	1	3116	2	Y	-0-					4
06	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	189	1	2889	2	Y	12					16
							13	9									
07	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	213	1	2767	2	Y	1					17
							1	9									
08	3317	X	2775	-0-	-542	-0-	209	1	2566	2	Y	-0-					17
09	3210	X	2751	-0-	-459	-0-	203	1	2548	2	Y	-0-					17
10	3286	X	2833	-0-	-453	-0-	200	1	2633	2	Y	-0-					17
11	3090	X	2767	-0-	-323	-0-	197	1	2570	2	Y	-0-					17
12	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	199	1	2576	2	Y	2	17	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	244	1	4122	2	Y	-0-					3
02	4172	X	3978	-0-	-194	-0-	214	1	3756	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	230	1	4130	2	Y	-0-					6
04	4320	X	4201	-0-	-119	-0-	229	1	3972	2	Y	-0-					6
05	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	232	1	4050	2	Y	-0-					6
06	4260	X	4046	-0-	-214	-0-	248	1	3798	2	Y	-0-					6
07	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	286	1	3724	2	Y	-0-					6
08	4309	X	3986	-0-	-323	-0-	301	1	3685	2	Y	-0-					6
09	4170	X	3820	-0-	-350	-0-	282	1	3538	2	Y	-0-					6
10	4278	X	4003	-0-	-275	-0-	283	1	3720	2	Y	-0-					6
11	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	275	1	3589	2	Y	-0-					6
12	3999	X	3976	-0-	-23	-0-	285	1	3691	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 48,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	109	1	1844	2	Y	-0-					6
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	92	1	1624	2	Y	-0-					6
03	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	100	1	1798	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	99	1	1713	2	Y	-0-					1
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	99	1	1732	2	Y	-0-					1
06	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	107	1	1633	2	Y	-0-					1
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	140	1	1816	2	Y	-0-					1
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	149	1	1829	2	Y	-0-					1
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	134	1	1677	2	Y	6					7
							7	9									
10	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	123	1	1611	2	Y	-0-					7
11	1800	N	1465	-0-	-335	-0-	104	1	1361	2	Y	-0-					7
12	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	99	1	1286	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	128	1	2163	2	Y	1					20
							1	9									
02	2184	N	2167	-0-	-17	-0-	117	1	2050	2	Y	-0-					20
03	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	123	1	2207	2	Y	1					21
							1	9									
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	122	1	2126	2	Y	8					29
							9	9									
05	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	126	1	2198	2	Y	1					30
							1	9									
06	2250	N	2210	-0-	-40	-0-	135	1	2061	2	Y	13					43
							14	9									
07	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	156	1	2035	2	Y	-0-					43
08	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	169	1	2073	2	Y	-0-					43
09	2220	N	2006	-0-	-214	-0-	148	1	1858	2	Y	-0-					43
10	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	151	1	1982	2	Y	-0-					43
11	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	136	1	1775	2	Y	-0-					43
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	154	1	1990	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 26,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	210	1	3552	2	Y	-0-					2
02	3556	X	3419	-0-	-137	-0-	184	1	3235	2	Y	-0-					2
03	3937	X	3609	-0-	-328	-0-	191	1	3418	2	Y	-0-					2
04	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	197	1	3429	2	Y	-0-					2
05	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	189	1	3300	2	Y	7					9
							8	9									
06	3660	X	3359	-0-	-301	-0-	206	1	3153	2	Y	-0-					9
07	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	248	1	3223	2	Y	-0-					9
08	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	262	1	3211	2	Y	-0-					9
09	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	245	1	3073	2	Y	-0-					9
10	3503	X	3416	-0-	-87	-0-	242	1	3174	2	Y	-0-					9
11	3360	X	3322	-0-	-38	-0-	236	1	3082	2	Y	4					13
							4	9									
12	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	241	1	3123	2	Y	-0-	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 41,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	192	1	3242	2	Y	-0-					3
02	3248	X	3119	-0-	-129	-0-	167	1	2944	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	180	1	3229	2	Y	-0-					6
04	3420	X	3232	-0-	-188	-0-	176	1	3056	2	Y	-0-					6
05	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	181	1	3169	2	Y	-0-					6
06	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	199	1	3048	2	Y	-0-					6
07	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	233	1	3034	2	Y	-0-					6
08	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	242	1	2966	2	Y	-0-					6
09	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	226	1	2839	2	Y	-0-					6
10	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	222	1	2912	2	Y	-0-					6
11	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	214	1	2791	2	Y	-0-					6
12	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	224	1	2895	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 38,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	868	N	800	-0-	-68	-0-	45	1	755	2	Y	-0-					15
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	Y	-0-					15
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	Y	-0-					15
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					15
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					15
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					15
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	49	1	642	2	Y	-0-					15
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	640	2	Y	55					70
							61	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	2	Y	-0-					70
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	2	Y	-0-					70
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	662	2	Y	-0-					70
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	682	2	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 8,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	166	1	2801	2	N	-0-					18
02	2912	X	2911	-0-	-1	-0-	157	1	2754	2	N	-0-					18
03	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	168	1	3007	2	N	-0-					18
04	3000	X	2919	-0-	-81	-0-	159	1	2760	2	N	-0-					18
05	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	161	1	2821	2	N	-0-					18
06	3120	X	2823	-0-	-297	-0-	173	1	2650	2	N	-0-					18
07	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	200	1	2606	2	N	129					147
							142	9									
08	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	207	1	2539	2	N	-0-					147
09	2910	X	2848	-0-	-62	-0-	210	1	2638	2	N	-0-					147
10	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	206	1	2710	2	N	-0-					147
11	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	198	1	2585	2	N	-0-					147
12	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	198	1	2562	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 34,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	106	1	1798	2	Y	-0-					6
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	Y	-0-					6
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	107	1	1915	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1775	2	Y	-0-					1
05	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	90	1	1568	2	Y	-0-					1
06	1944	N	1829	-0-	-115	-0-	112	1	1717	2	Y	-0-					1
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	130	1	1686	2	Y	-0-					1
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	146	1	1789	2	Y	-0-					1
09	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	117	1	1464	2	Y	5					6
							6	9									
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	130	1	1714	2	Y	-0-					6
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	108	1	1406	2	Y	-0-					6
12	1643	N	562	-0-	-1081	-0-	40	1	520	2	Y	2	7	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 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	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	127	1	2156	2	Y	-0-					18
02	2044	N	1999	-0-	-45	-0-	108	1	1891	2	Y	-0-					18
03	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	112	1	2000	2	Y	-0-					18
04	2190	N	1949	-0-	-241	-0-	106	1	1843	2	Y	-0-					18
05	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	116	1	2031	2	Y	-0-					18
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	121	1	1860	2	Y	-0-					18
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	156	1	2025	2	Y	-0-					18
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	166	1	2031	2	Y	-0-					18
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	142	1	1785	2	Y	-0-					18
10	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	133	1	1744	2	Y	-0-					18
11	2040	N	1768	-0-	-272	-0-	126	1	1642	2	Y	-0-					18
12	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	133	1	1726	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 24,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 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	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	103	1	1747	2	Y	-0-					31
02	1792	N	1485	-0-	-307	-0-	80	1	1401	2	Y	4					35
							4	9									
03	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	93	1	1674	2	Y	-0-					35
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	93	1	1617	2	Y	1					36
							1	9									
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	88	1	1536	2	Y	2					38
							2	9									
06	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	94	1	1433	2	Y	-0-					38
07	1705	N	1274	-0-	-431	-0-	91	1	1183	2	Y	-0-					38
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	138	1	1691	2	Y	-0-					38
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	141	1	1774	2	Y	-0-					38
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	146	1	1923	2	Y	-0-					38
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	143	1	1867	2	Y	-0-					38
12	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	116	1	1496	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 20,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 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	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	454	1	7673	2	N	42	32	8			97
							46	9									
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	381	1	6697	2	N	17	98	1			16
							19	9									
03	7564	X	7474	-0-	-90	-0-	395	1	7072	2	N	6					22
							7	9									
04	7320	X	7265	-0-	-55	-0-	394	1	6853	2	N	16					38
							18	9									
05	7564	X	7328	-0-	-236	-0-	390	1	6821	2	N	106	57	8			87
							117	9									
06	7320	X	7029	-0-	-291	-0-	430	1	6590	2	N	8					95
							9	9									
07	7564	X	6575	-0-	-989	-0-	466	1	6063	2	N	42	103	1	17	8	17
							46	9									
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	570	1	6989	2	N	1					18
							1	9									
09	7260	X	7030	-0-	-230	-0-	519	1	6511	2	N	-0-					18
10	7316	X	6948	-0-	-368	-0-	491	1	6454	2	N	3					21
							3	9									
11	7320	X	6265	-0-	-1055	-0-	441	1	5759	2	N	59					80
							65	9									
12	7564	X	6451	-0-	-1113	-0-	461	1	5966	2	N	22	90	1			12
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 85,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	122	1	2071	2	N	-0-					35
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	105	1	1850	2	N	-0-					35
03	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	115	1	2063	2	N	3					38
							3	9									
04	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	114	1	1979	2	N	-0-					38
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	116	1	2027	2	N	4					42
							4	9									
06	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	117	1	1794	2	N	1					43
							1	9									
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	155	1	2022	2	N	-0-					43
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	165	1	2016	2	N	2					45
							2	9									
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	151	1	1889	2	N	-0-					45
10	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	146	1	1921	2	N	-0-					45
11	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	138	1	1796	2	N	-0-					45
12	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	140	1	1808	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 24,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3100	N	2907	-0-	-193	109	162	1	2743	2	Y	2	30	1			3
							2	9									
02	3164	X	2541	-0-	-623	-0-	137	1	2404	2	Y	-0-					3
03	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	154	1	2755	2	Y	-0-					3
04	3390	X	2981	-0-	-409	-0-	162	1	2819	2	Y	-0-					3
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	170	1	2979	2	Y	-0-					3
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	179	1	2744	2	Y	-0-					3
07	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	195	1	2532	2	Y	15					18
							17	9									
08	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	207	1	2540	2	Y	-0-					18
09	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	219	1	2744	2	Y	1					19
							1	9									
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	227	1	2978	2	Y	-0-	19	1			-0-
11	2910	X	2777	-0-	-133	-0-	198	1	2579	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	205	1	2652	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	294	1	4967	2	Y	-0-					31
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	249	1	4380	2	Y	30					61
							33	9									
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	259	1	4636	2	Y	-0-					61
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	247	1	4292	2	Y	-0-					61
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	228	1	3980	2	Y	-0-					61
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	241	1	3698	2	Y	20	72	1			9
							22	9									
07	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	290	1	3777	2	Y	-0-					9
08	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	295	1	3615	2	Y	-0-					9
09	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	297	1	3731	2	Y	-0-					9
10	4216	X	4003	-0-	-213	-0-	283	1	3720	2	Y	-0-					9
*11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	294	1	3844	2	Y	22					31
							24	9									
*12	4154	X	3873	-0-	-281	-0-	278	1	3595	2	Y	-0-	23	1			8

TOTAL GAS PROD: 51,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	200	1	3377	2	Y	-0-					2
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	181	1	3176	2	Y	-0-					2
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	189	1	3386	2	Y	-0-					2
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	198	1	3441	2	Y	-0-					2
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	201	1	3518	2	Y	8					10
							9	9									
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	218	1	3343	2	Y	-0-					10
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	258	1	3357	2	Y	-0-					10
08	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	276	1	3382	2	Y	-0-					10
09	3630	X	3484	-0-	-146	-0-	257	1	3227	2	Y	-0-					10
10	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	247	1	3241	2	Y	-0-					10
11	3570	X	3057	-0-	-513	-0-	217	1	2836	2	Y	4					14
							4	9									
12	3658	X	3077	-0-	-581	-0-	221	1	2856	2	Y	-0-	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 41,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	137	1	2315	2	Y	-0-					37
02	2128	N	2118	-0-	-10	-0-	112	1	1973	2	Y	30					67
							33	9									
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	127	1	2275	2	Y	-0-					67
04	2280	N	2006	-0-	-274	-0-	109	1	1897	2	Y	-0-					67
05	2356	N	1990	-0-	-366	-0-	108	1	1882	2	Y	-0-					67
06	2137	N	1894	-0-	-243	-0-	115	1	1756	2	Y	21	79	1			9
							23	9									
07	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	137	1	1786	2	Y	-0-					9
08	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	147	1	1798	2	Y	-0-					9
09	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	139	1	1747	2	Y	-0-					9
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	147	1	1934	2	Y	-0-					9
*11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	142	1	1855	2	Y	22					31
							24	9									
*12	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	133	1	1716	2	Y	-0-	23	1			8

TOTAL GAS PROD: 24,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	149	1	2520	2	Y	-0-					6
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	147	1	2587	2	Y	2					8
							2	9									
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	155	1	2772	2	Y	1					9
							1	9									
04	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	148	1	2575	2	Y	-0-					9
05	2883	N	2515	-0-	-368	-0-	134	1	2340	2	Y	37					46
							41	9									
06	2686	N	2354	-0-	-332	-0-	144	1	2208	2	Y	2					48
							2	9									
07	2635	N	1697	-0-	-938	-0-	120	1	1562	2	Y	14					62
							15	9									
08	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	156	1	1916	2	Y	-0-	52	1			10
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	182	1	2278	2	Y	1					11
							1	9									
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	176	1	2310	2	Y	1					12
							1	9									
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	165	1	2157	2	Y	13					25
							14	9									
12	2542	N	2043	-0-	-499	-0-	146	1	1893	2	Y	4	28	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	180	1	3038	2	Y	-0-					4
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	145	1	2554	2	Y	-0-					4
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	186	1	3325	2	Y	-0-					4
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	156	1	2708	2	Y	-0-					4
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	178	1	3117	2	Y	-0-					4
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	187	1	2862	2	Y	11					15
							12	9									
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	222	1	2883	2	Y	-0-					15
08	3131	X	3128	-0-	-3	-0-	236	1	2892	2	Y	-0-					15
09	3030	X	2950	-0-	-80	-0-	218	1	2732	2	Y	-0-					15
10	3131	X	1324	-0-	-1807	-0-	94	1	1230	2	Y	-0-					15
11	3030	X	596	-0-	-2434	-0-	42	1	554	2	Y	-0-					15
12	3131	X	593	-0-	-2538	-0-	42	1	549	2	Y	2	15	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	225	1	3807	2	Y	-0-					2
02	3780	X	3684	-0-	-96	-0-	198	1	3486	2	Y	-0-					2
03	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	208	1	3730	2	Y	-0-					2
04	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	212	1	3686	2	Y	-0-					2
05	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	211	1	3696	2	Y	8					10
							9	9									
06	3959	X	3707	-0-	-252	-0-	227	1	3480	2	Y	-0-					10
07	3968	X	3423	-0-	-545	-0-	244	1	3179	2	Y	-0-					10
08	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	287	1	3518	2	Y	-0-					10
09	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	263	1	3296	2	Y	-0-					10
10	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	261	1	3430	2	Y	-0-					10
11	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	256	1	3337	2	Y	4					14
							4	9									
12	3813	X	3363	-0-	-450	-0-	241	1	3122	2	Y	-0-	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 44,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

01	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	128	1	2167	2	Y	1					36
							1	9									
02	2128	N	2099	-0-	-29	-0-	112	1	1969	2	Y	16	39	1			13
							18	9									
03	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	99	1	1766	2	Y	-0-					13
04	2220	N	1269	-0-	-951	-0-	69	1	1198	2	Y	2					15
							2	9									
05	2325	N	1131	-0-	-1194	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-					15
06	1799	N	332	-0-	-1467	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					15
07	1209	N	199	-0-	-1010	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					15
08	1116	N	53	-0-	-1063	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					15
09	330	N	64	-0-	-266	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					15
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					15
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					15
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	123	1	2072	2	Y	1					8
							1	9									
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1913	2	Y	3					11
							3	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	117	1	2096	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	2					18
							2	9									
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	Y	-0-					18
06	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	123	1	1887	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
07	2139	N	1990	-0-	-149	-0-	142	1	1848	2	Y	-0-					4
08	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	150	1	1834	2	Y	2					6
							2	9									
09	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	141	1	1772	2	Y	10					16
							11	9									
10	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	139	1	1827	2	Y	3					19
							3	9									
11	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	136	1	1773	2	Y	1					20
							1	9									
12	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	120	1	1556	2	Y	5	22	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4493	-0-	-498	-0-	251	1	4242	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		4151	-0-	4151	4151	223	1	3920	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	8669	X	4518	-0-	-4151	-0-	239	1	4279	2	Y	-0-					6
04	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	239	1	4155	2	Y	-0-					6
05	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	240	1	4198	2	Y	-0-					6
06	4435	X	4172	-0-	-263	-0-	256	1	3916	2	Y	-0-					6
07	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	298	1	3879	2	Y	-0-					6
08	4495	X	4145	-0-	-350	-0-	313	1	3832	2	Y	-0-					6
09	4350	X	3992	-0-	-358	-0-	295	1	3697	2	Y	-0-					6
10	4433	X	4128	-0-	-305	-0-	292	1	3836	2	Y	-0-					6
11	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	270	1	3522	2	Y	-0-					6
12	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	280	1	3627	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 50,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	93	1	1576	2	Y	-0-					6
02 DLQ	G-10		1487	-0-	1487	1487	80	1	1407	2	Y	-0-					6
03	3000	N	1638	-0-	-1362	125	86	1	1543	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	1647	N	1522	-0-	-125	-0-	83	1	1439	2	Y	-0-					1
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	83	1	1454	2	Y	-0-					1
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	92	1	1402	2	Y	-0-					1
07	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	109	1	1416	2	Y	-0-					1
08	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	110	1	1349	2	Y	-0-					1
09	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	98	1	1227	2	Y	6					7
							7	9									
10	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	82	1	1073	2	Y	-0-					7
11	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	72	1	935	2	Y	-0-					7
12	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	83	1	1080	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	165	1	2783	2	Y	5					26
							6	9									
02 DLQ	G-10		2790	-0-	2790	2790	150	1	2639	2	Y	1					27
							1	9									
03	5758	X	2968	-0-	-2790	-0-	157	1	2810	2	Y	1					28
							1	9									
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	158	1	2741	2	Y	8					36
							9	9									
05	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	166	1	2902	2	Y	1					37
							1	9									
06	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	172	1	2638	2	Y	1					38
							1	9									
07	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	201	1	2617	2	Y	2					40
							2	9									
08	3038	N	2532	-0-	-506	-0-	191	1	2341	2	Y	-0-	24	1			16
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	209	1	2621	2	Y	-0-					16
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	207	1	2717	2	Y	1					17
							1	9									
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	191	1	2492	2	Y	5					22
							6	9									
12	2914	N	2720	-0-	-194	-0-	195	1	2521	2	Y	4	22	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 34,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	250	1	4225	2	Y	66	111	1			25
							73	9									
02	DLQ G-10		4096	-0-	4096	4096	220	1	3876	2	Y	-0-					25
03	8591	X	4495	-0-	-4096	-0-	238	1	4257	2	Y	-0-					25
04	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	235	1	4089	2	Y	-0-					25
05	4526	X	2174	-0-	-2352	-0-	118	1	2055	2	Y	1					26
							1	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	240	1	3669	2	Y	8	7	1			27
							9	9									
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	283	1	3682	2	Y	-0-					27
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	300	1	3681	2	Y	14					41
							15	9									
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	278	1	3492	2	Y	-0-					41
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	274	1	3593	2	Y	-0-					41
*11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	261	1	3413	2	Y	-0-					41
*12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	266	1	3442	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 46,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 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	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	202	1	3409	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		3353	-0-	3353	3353	179	1	3139	2	Y	32					46
							35	9									
03	7032	X	3679	-0-	-3353	-0-	193	1	3455	2	Y	28					74
							31	9									
04	3750	X	3354	-0-	-396	-0-	182	1	3172	2	Y	-0-					74
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	202	1	3532	2	Y	23	89	1			8
							25	9									
06	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	211	1	3227	2	Y	6					14
							7	9									
07	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	244	1	3170	2	Y	33					47
							36	9									
08	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	256	1	3134	2	Y	-0-					47
09	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	237	1	2969	2	Y	1					48
							1	9									
10	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	237	1	3120	2	Y	33					81
							36	9									
11	3450	X	3022	-0-	-428	-0-	214	1	2794	2	Y	13					94
							14	9									
12	3441	X	2944	-0-	-497	-0-	211	1	2732	2	Y	1	82	1			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 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	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	212	1	3585	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		3442	-0-	3442	3442	185	1	3257	2	Y	-0-					23
03	6975	X	3533	-0-	-3442	-0-	187	1	3346	2	Y	-0-					23
04	3870	X	3368	-0-	-502	-0-	183	1	3185	2	Y	-0-					23
05	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	194	1	3394	2	Y	-0-					23
06	3675	X	3545	-0-	-130	-0-	217	1	3328	2	Y	-0-					23
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	258	1	3359	2	Y	-0-					23
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	272	1	3337	2	Y	-0-					23
09	3420	X	2983	-0-	-437	-0-	220	1	2763	2	Y	-0-					23
10	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	236	1	3105	2	Y	-0-					23
11	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	216	1	2821	2	Y	-0-					23
12	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	250	1	3228	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 41,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	112	1	1892	2	Y	-0-					6
02 DLQ	G-10		1861	-0-	1861	1861	100	1	1761	2	Y	-0-					6
03	3000	N	2066	-0-	-934	927	109	1	1948	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	2897	N	1970	-0-	-927	-0-	107	1	1863	2	Y	-0-					1
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	107	1	1879	2	Y	-0-					1
06	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	115	1	1756	2	Y	-0-					1
07	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	134	1	1744	2	Y	-0-					1
08	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	140	1	1714	2	Y	-0-					1
09	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	132	1	1650	2	Y	6					7
							7	9									
10	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	124	1	1625	2	Y	-0-					7
11	1800	N	793	-0-	-1007	-0-	56	1	737	2	Y	-0-					7
12	1860	N	775	-0-	-1085	-0-	56	1	718	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 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	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	126	1	2124	2	Y	-0-					6
02 DLQ	G-10		2041	-0-	2041	2041	110	1	1931	2	Y	-0-					6
03	3000	N	2291	-0-	-709	1332	121	1	2170	2	Y	-0-					6
04	3000	N	2192	-0-	-808	524	119	1	2073	2	Y	-0-					6
05	2783	N	2259	-0-	-524	-0-	122	1	2137	2	Y	-0-					6
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	128	1	1963	2	Y	13					19
							14	9									
07	2263	N	1445	-0-	-818	-0-	103	1	1342	2	Y	-0-					19
08	2263	N	1845	-0-	-418	-0-	139	1	1706	2	Y	-0-					19
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	156	1	1952	2	Y	-0-					19
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	151	1	1988	2	Y	-0-					19
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	145	1	1893	2	Y	-0-					19
12	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	146	1	1892	2	Y	2	19	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	156	1	2643	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		2196	-0-	2196	2196	117	1	2064	2	Y	14	24	1			11
							15	9									
03	4963	X	2767	-0-	-2196	-0-	146	1	2621	2	Y	-0-					11
04	2700	X	2589	-0-	-111	-0-	141	1	2448	2	Y	-0-					11
05	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	137	1	2390	2	Y	-0-					11
06	2700	X	2279	-0-	-421	-0-	140	1	2139	2	Y	-0-					11
07	2604	X	2297	-0-	-307	-0-	163	1	2119	2	Y	14	20	1			5
							15	9									
08	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	175	1	2146	2	Y	-0-					5
09	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	163	1	2048	2	Y	-0-					5
10	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	149	1	1959	2	Y	-0-					5
11	2250	N	2040	-0-	-210	-0-	145	1	1895	2	Y	-0-					5
12	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	143	1	1853	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 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	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	357	1	6047	2	Y	15	15	8			3
							17	9									
02	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	310	1	5456	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	12097	X	6323	-0-	-5774	-0-	334	1	5989	2	Y	-0-					6
04	6210	X	6009	-0-	-201	-0-	327	1	5682	2	Y	-0-					6
05	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	336	1	5883	2	Y	36	36	8			6
							40	9									
06	6210	X	5818	-0-	-392	-0-	357	1	5461	2	Y	-0-					6
07	6231	X	5758	-0-	-473	-0-	410	1	5337	2	Y	10	10	8			6
							11	9									
08	6231	X	5665	-0-	-566	-0-	427	1	5238	2	Y	-0-					6
09	6030	X	5560	-0-	-470	-0-	411	1	5149	2	Y	-0-					6
10	6231	X	5671	-0-	-560	-0-	401	1	5270	2	Y	-0-					6
11	5820	X	5386	-0-	-434	-0-	383	1	5003	2	Y	-0-					6
12	5766	X	5152	-0-	-614	-0-	370	1	4782	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 69,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 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	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	155	1	2617	2	Y	1					4
							1	9									
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	138	1	2433	2	Y	-0-					4
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	146	1	2610	2	Y	-0-					4
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	140	1	2439	2	Y	-0-					4
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	140	1	2454	2	Y	17					21
							19	9									
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	148	1	2267	2	Y	4					25
							4	9									
07	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	174	1	2264	2	Y	-0-					25
08	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	192	1	2358	2	Y	-0-					25
09	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	173	1	2171	2	Y	-0-					25
10	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	159	1	2094	2	Y	-0-					25
11	2460	N	2134	-0-	-326	-0-	152	1	1981	2	Y	1					26
							1	9									
12	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	173	1	2242	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 29,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	88	1	1496	2	Y	2					70
							2	9									
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	79	1	1384	2	Y	1					71
							1	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	79	1	1408	2	Y	1					72
							1	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	2	Y	8					80
							9	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	2	Y	1					81
							1	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	86	1	1316	2	Y	1					82
							1	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	102	1	1320	2	Y	2					84
							2	9									
08	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	86	1	1056	2	Y	-0-	49	1			35
09	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	87	1	1094	2	Y	-0-					35
10	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	72	1	946	2	Y	-0-					35
11	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	78	1	1013	2	Y	5					40
							6	9									
12	1209	N	620	-0-	-589	-0-	44	1	573	2	Y	3	40	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 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	6479	X	5756	-0-	-723	-0-	320	1	5411	2	Y	23	22	8			64
							25	9									
02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	284	1	4998	2	Y	17	67	1	1	8	13
							19	9									
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	309	1	5547	2	Y	-0-					13
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	307	1	5339	2	Y	2					15
							2	9									
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	292	1	5106	2	Y	46	46	8			15
							51	9									
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	310	1	4750	2	Y	-0-					15
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	406	1	5279	2	Y	15	13	8			17
							17	9									
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	430	1	5275	2	Y	-0-					17
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	410	1	5145	2	Y	8					25
							9	9									
10	5611	X	5342	-0-	-269	-0-	377	1	4954	2	Y	10					35
							11	9									
11	5430	X	5426	-0-	-4	-0-	385	1	5028	2	Y	12					47
							13	9									
12	5611	X	5040	-0-	-571	-0-	361	1	4670	2	Y	8					55
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 65,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	223	1	3770	2	N	-0-					50
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	226	1	3979	2	N	-0-					50
03	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	220	1	3942	2	N	-0-					50
04	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	210	1	3658	2	N	-0-					50
05	4650	X	3528	-0-	-1122	-0-	191	1	3337	2	N	-0-					50
06	4500	X	4248	-0-	-252	-0-	260	1	3988	2	N	-0-					50
07	4650	X	4052	-0-	-598	-0-	289	1	3763	2	N	-0-					50
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	330	1	4048	2	N	-0-					50
09	4260	X	4009	-0-	-251	-0-	296	1	3713	2	N	-0-					50
10	4402	X	3830	-0-	-572	-0-	271	1	3559	2	N	-0-					50
11	4260	X	1715	-0-	-2545	-0-	122	1	1593	2	N	-0-					50
*12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	318	1	4117	2	N	40					90
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 46,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 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	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-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
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	4278	X	3535	-0-	-743	-0-	215	1	3320	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3337	-0-	-331	-0-	204	1	3133	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	209	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	231	1	3402	2	N	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	240	1	3677	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3541	-0-	-29	-0-	220	1	3321	2	N	-0-					-0-
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	226	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3393	-0-	-513	-0-	201	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2190	-0-	-1590	-0-	131	1	2059	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3246	-0-	-660	-0-	201	1	3045	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	200	1	3059	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2639	-0-	-1205	-0-	148	1	2491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2263	X	1908	-0-	-355	-0-	116	1	1792	2	N	-0-			-0-
02	1904	X	1828	-0-	-76	-0-	112	1	1716	2	N	-0-			-0-
03	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	122	1	1898	2	N	-0-			-0-
04	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	116	1	1709	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	1813	-0-	-202	-0-	111	1	1702	2	N	-0-			-0-
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	124	1	1869	2	N	-0-			-0-
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1957	2	N	-0-			-0-
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	121	1	1931	2	N	-0-			-0-
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	118	1	1869	2	N	-0-			-0-
10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	134	1	2031	2	N	-0-			-0-
11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	136	1	2083	2	N	-0-			-0-
*12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	118	1	1996	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	238	1	3666	2	N	-0-			-0-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	216	1	3313	2	N	-0-			-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	238	1	3710	2	N	-0-			-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	224	1	3297	2	N	-0-			-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	205	1	3132	2	N	-0-			-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	175	1	2636	2	N	-0-			-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	174	1	2791	2	N	-0-			-0-
08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	114	1	1806	2	N	-0-			-0-
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	166	1	2615	2	N	-0-			-0-
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	234	1	3536	2	N	-0-			-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	216	1	3317	2	N	-0-			-0-
*12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	170	1	2865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,054 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	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	291	1	4489	2	N	-0-			-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	232	1	3557	2	N	-0-			-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	254	1	3973	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	253	1	3723	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	2740	-0-	-1414	-0-	168	1	2572	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	2537	-0-	-1483	-0-	158	1	2379	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	2174	-0-	-1980	-0-	127	1	2047	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3070	-0-	-1084	-0-	182	1	2888	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3002	-0-	-988	-0-	179	1	2823	2	N	-0-			-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	199	1	3013	2	N	-0-			-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	197	1	3014	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	170	1	2859	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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 (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (RODESSA) 25998 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 232024 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/12/2017 - P/A 04/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

01	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	174	1	3644	2	Y	-0-								11
02	3612	X	3480	-0-	-132	-0-	161	1	3319	2	Y	-0-								11
03	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	157	1	3570	2	Y	-0-								11
04	3810	X	3497	-0-	-313	-0-	159	1	3338	2	Y	-0-								11
05	3937	X	3713	-0-	-224	-0-	177	1	3536	2	Y	-0-								11
06	4080	X	3529	-0-	-551	-0-	180	1	3349	2	Y	-0-								11
07	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	178	1	3281	2	Y	-0-								11
08	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	179	1	3345	2	Y	-0-								11
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	182	1	3506	2	Y	-0-								11
10	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	185	1	3391	2	Y	-0-								11
11	3540	X	3303	-0-	-237	-0-	175	1	3127	2	Y	1	5	1						7
							1	9												
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT								7

TOTAL GAS PROD: 39,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	118	1	2524	2	N	-0-					91
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	125	1	2567	2	N	-0-					91
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	126	1	2711	2	N	-0-					91
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	132	1	2683	2	N	-0-					91
05	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	139	1	2777	2	N	-0-					91
06	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	143	1	2654	2	N	-0-					91
07	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	137	1	2483	2	N	-0-					91
08	2914	X	2347	-0-	-567	-0-	120	1	2227	2	N	-0-					91
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	145	1	2822	2	N	-0-					91
10	2914	X	2817	-0-	-97	-0-	145	1	2672	2	N	-0-					91
11	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	143	1	2547	2	N	2	4	1			89
							2	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 30,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5022	X	4766	-0-	-256	-0-	218	1	4548	2	Y	-0-					39
02	4536	X	4314	-0-	-222	-0-	200	1	4114	2	Y	-0-					39
03	4960	X	4646	-0-	-314	-0-	206	1	4440	2	Y	-0-					39
04	4740	X	4435	-0-	-305	-0-	208	1	4227	2	Y	-0-					39
05	4867	X	4674	-0-	-193	-0-	223	1	4451	2	Y	-0-					39
06	4620	X	4455	-0-	-165	-0-	228	1	4227	2	Y	-0-					39
07	4774	X	4431	-0-	-343	-0-	231	1	4200	2	Y	-0-					39
08	4650	X	4152	-0-	-498	-0-	217	1	3935	2	Y	-0-					39
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	226	1	4359	2	Y	-0-					39
10	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	224	1	4112	2	Y	-0-					39
11	4470	X	4258	-0-	-212	-0-	226	1	4030	2	Y	2	6	1			35
							2	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 49,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	138	1	2908	2	N	-0-					40
02	2912	X	2791	-0-	-121	-0-	129	1	2662	2	N	-0-					40
03	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	133	1	2869	2	N	-0-					40
04	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	138	1	2793	2	N	-0-					40
05	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	144	1	2870	2	N	-0-					40
06	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	124	1	2356	2	N	-0-					40
07	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	154	1	2812	2	N	-0-					40
08	3038	X	2269	-0-	-769	-0-	118	1	2151	2	N	-0-					40
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	148	1	2874	2	N	-0-					40
10	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	148	1	2730	2	N	-0-					40
11	2880	X	2819	-0-	-61	-0-	150	1	2668	2	N	1	4	1			37
							1	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 31,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	144	1	3001	2	Y	-0-					84
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	132	1	2726	2	Y	-0-					84
03	3224	X	2950	-0-	-274	-0-	131	1	2819	2	Y	-0-					84
04	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	139	1	2826	2	Y	-0-					84
05	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	147	1	2922	2	Y	-0-					84
06	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	150	1	2780	2	Y	-0-					84
07	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	153	1	2793	2	Y	-0-					84
08	3069	X	2563	-0-	-506	-0-	131	1	2432	2	Y	-0-					84
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	157	1	3073	2	Y	-0-					84
10	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	152	1	2800	2	Y	-0-					84
11	2940	X	2918	-0-	-22	-0-	155	1	2757	2	Y	5	4	1			85
							6	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 32,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5828	-0-	-31	-0-	5	1	5823	2	N	-0-					80
02	5292	X	4984	-0-	-308	-0-	235	1	4749	2	N	-0-					80
03	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	120	1	5243	2	N	-0-					80
04	5640	X	5237	-0-	-403	-0-	115	1	5122	2	N	-0-					80
05	5828	X	5477	-0-	-351	-0-	125	1	5352	2	N	-0-					80
06	5640	X	5171	-0-	-469	-0-	120	1	5051	2	N	-0-					80
07	5518	X	5377	-0-	-141	-0-	132	1	5245	2	N	-0-					80
08	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	122	1	4750	2	N	-0-					80
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	135	1	5230	2	N	-0-					80
10	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	136	1	5011	2	N	-0-					80
11	5190	X	5030	-0-	-160	-0-	137	1	4892	2	N	1	4	1			77
							1	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 57,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	210	1	4384	2	Y	-0-					57
02	4200	X	3845	-0-	-355	-0-	177	1	3668	2	Y	-0-					57
03	4557	X	4198	-0-	-359	-0-	187	1	4011	2	Y	-0-					57
04	4440	X	4121	-0-	-319	-0-	194	1	3927	2	Y	-0-					57
05	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	206	1	4105	2	Y	-0-					57
06	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	216	1	4007	2	Y	-0-					57
07	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	221	1	4012	2	Y	-0-					57
08	4247	X	3613	-0-	-634	-0-	188	1	3425	2	Y	-0-					57
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	224	1	4299	2	Y	-0-					57
10	4371	X	3945	-0-	-426	-0-	203	1	3742	2	Y	-0-					57
11	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	222	1	3950	2	Y	2	6	1			53
							2	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 45,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	3100	N	4685	-0-	1585	2363	214	1	4471	2	Y	-0-					9
02	6387	X	4024	-0-	-2363	-0-	186	1	3838	2	Y	-0-					9
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	178	1	3825	2	Y	-0-					9
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	174	1	3540	2	Y	-0-					9
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	176	1	3511	2	Y	-0-					9
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	178	1	3303	2	Y	-0-					9
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	184	1	3347	2	Y	-0-					9
08	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	170	1	3084	2	Y	-0-					9
09	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	156	1	3064	2	Y	-0-					9
10	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	162	1	2988	2	Y	-0-					9
11	3480	X	3084	-0-	-396	-0-	164	1	2919	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 39,833 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	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	93	1	1940	2	Y	-0-					35
02	1960	N	1903	-0-	-57	-0-	88	1	1815	2	Y	-0-					35
03	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	90	1	1938	2	Y	-0-					35
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	Y	-0-					35
05	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	96	1	1919	2	Y	-0-					35
06	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	98	1	1818	2	Y	-0-					35
07	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	96	1	1738	2	Y	-0-					35
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	96	1	1754	2	Y	-0-					35
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	99	1	1912	2	Y	-0-					35
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	89	1	1665	2	Y	-0-					35
11	1800	N	1539	-0-	-261	-0-	80	1	1447	2	Y	11	34	1			12
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 20,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	4464	X	4429	-0-	-35	-0-	202	1	4227	2	N	-0-					31
02	4032	X	3849	-0-	-183	-0-	178	1	3671	2	N	-0-					31
03	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	179	1	3853	2	N	-0-					31
04	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	193	1	3927	2	N	-0-					31
05	4433	X	4092	-0-	-341	-0-	195	1	3897	2	N	-0-					31
06	4290	X	4123	-0-	-167	-0-	211	1	3912	2	N	-0-					31
07	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	217	1	3950	2	N	-0-					31
08	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	213	1	3786	2	N	-0-					31
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	216	1	4138	2	N	-0-					31
10	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	205	1	3810	2	N	-0-					31
11	4110	X	3798	-0-	-312	-0-	200	1	3596	2	N	2	5	1			28
							2	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 44,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1610	-0-	-126	-0-	71	1	1539	2	Y	-0-					21
02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	68	1	1436	2	Y	-0-					21
03	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	57	1	1253	2	Y	-0-					21
04	1560	N	410	-0-	-1150	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					21
05	1674	N	292	-0-	-1382	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					21
06	1290	N	457	-0-	-833	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					21
07	434	N	39	-0-	-395	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					21
08	1302	X	47	-0-	-1255	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					21
09	450	X	85	-0-	-365	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					21
10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	Y	-0-					21
*11	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	89	1	1653	2	Y	1	2	1			20
							1	9									
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 8,596 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-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

01	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-					54
02	2184	N	2083	-0-	-101	-0-	96	1	1987	2	Y	-0-					54
03	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	103	1	2235	2	Y	-0-					54
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	104	1	2104	2	Y	-0-					54
05	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	102	1	2051	2	Y	-0-					54
06	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	105	1	1942	2	Y	-0-					54
07	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	111	1	2021	2	Y	-0-					54
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	95	1	1757	2	Y	-0-					54
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	109	1	2080	2	Y	-0-					54
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	105	1	1940	2	Y	-0-					54
*11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	Y	3	3	1			54
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 23,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 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	3410	X	1815	-0-	-1595	-0-	1	1	1814	2	N	-0-					127
02	3052	X	2044	-0-	-1008	-0-	95	1	1949	2	N	-0-					127
03	3379	X	2040	-0-	-1339	-0-	46	1	1994	2	N	-0-					127
04	3270	X	1287	-0-	-1983	-0-	28	1	1259	2	N	-0-					127
05	2263	X	1400	-0-	-863	-0-	31	1	1369	2	N	-0-					127
06	2190	X	1670	-0-	-520	-0-	39	1	1631	2	N	-0-					127
07	2263	X	1604	-0-	-659	-0-	39	1	1565	2	N	-0-					127
08	2046	X	1537	-0-	-509	-0-	41	1	1496	2	N	-0-					127
09	1680	X	1464	-0-	-216	-0-	37	1	1427	2	N	-0-					127
10	1736	X	1461	-0-	-275	-0-	39	1	1422	2	N	-0-					127
11	1680	X	1398	-0-	-282	-0-	38	1	1360	2	N	-0-	2	1			125
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 17,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 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	2325	X	1772	-0-	-553	-0-	81	1	1691	2	Y	-0-					10
02	2072	N	1906	-0-	-166	-0-	87	1	1819	2	Y	-0-					10
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	103	1	2233	2	Y	-0-					10
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	2	Y	-0-					10
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	108	1	2156	2	Y	-0-					10
06	2220	N	2016	-0-	-204	-0-	103	1	1913	2	Y	-0-					10
07	2015	N	1794	-0-	-221	-0-	92	1	1702	2	Y	-0-					10
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	108	1	1960	2	Y	-0-					10
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	96	1	1914	2	Y	-0-					10
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	2	Y	-0-					10
*11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	119	1	2111	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 22,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1804	-0-	-180	-0-	1	1	1803	2	Y	-0-					22
02	1596	N	1549	-0-	-47	-0-	71	1	1478	2	Y	-0-					22
03	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	34	1	1623	2	Y	-0-					22
04	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	33	1	1536	2	Y	-0-					22
05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	38	1	1662	2	Y	-0-					22
06	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	40	1	1722	2	Y	-0-					22
07	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	34	1	1364	2	Y	-0-					22
08	1643	X	1192	-0-	-451	-0-	32	1	1160	2	Y	-0-					22
09	1770	X	1683	-0-	-87	-0-	41	1	1642	2	Y	-0-					22
10	1829	X	1613	-0-	-216	-0-	41	1	1572	2	Y	-0-					22
11	1770	X	1460	-0-	-310	-0-	38	1	1393	2	Y	26	43	1			5
							29	9									
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 17,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	5177	X	4253	-0-	-924	-0-	3	1	4250	2	Y	-0-					29
02	4396	X	3954	-0-	-442	-0-	186	1	3768	2	Y	-0-					29
03	4774	X	4347	-0-	-427	-0-	98	1	4249	2	Y	-0-					29
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	102	1	4583	2	Y	-0-					29
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	104	1	4459	2	Y	-0-					29
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	98	1	4180	2	Y	-0-					29
07	4836	X	4407	-0-	-429	-0-	107	1	4300	2	Y	-0-					29
08	4836	X	4418	-0-	-418	-0-	117	1	4301	2	Y	-0-					29
09	4680	X	4133	-0-	-547	-0-	103	1	4030	2	Y	-0-					29
10	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	114	1	4218	2	Y	-0-					29
11	4290	X	3246	-0-	-1044	-0-	86	1	3123	2	Y	34	57	1			6
							37	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 46,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	40	65	1			7
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	2046	X	1858	-0-	-188	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-					9
02	1848	N	1726	-0-	-122	-0-	80	1	1646	2	Y	-0-					9
03	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	86	1	1857	2	Y	-0-					9
04	1800	N	1474	-0-	-326	-0-	68	1	1406	2	Y	-0-					9
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	93	1	1851	2	Y	-0-					9
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	97	1	1793	2	Y	-0-					9
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	101	1	1825	2	Y	-0-					9
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	86	1	1560	2	Y	-0-					9
09	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	87	1	1688	2	Y	-0-					9
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	88	1	1622	2	Y	-0-					9
11	1590	N	730	-0-	-860	-0-	38	1	691	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 18,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	124	1	2592	2	Y	-0-					10
02	2632	N	2385	-0-	-247	-0-	111	1	2274	2	Y	-0-					10
03	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	115	1	2451	2	Y	-0-					10
04	2640	N	2460	-0-	-180	-0-	112	1	2348	2	Y	-0-					10
05	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	123	1	2460	2	Y	-0-					10
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	126	1	2337	2	Y	-0-					10
07	2542	N	2167	-0-	-375	-0-	111	1	2056	2	Y	-0-					10
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	113	1	2049	2	Y	-0-					10
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	131	1	2540	2	Y	-0-					10
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	122	1	2290	2	Y	-0-					10
*11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	118	1	2135	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 26,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 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	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	162	1	3414	2	Y	-0-					12
02	3724	X	3583	-0-	-141	-0-	166	1	3417	2	Y	-0-					12
03	4092	X	3365	-0-	-727	-0-	150	1	3215	2	Y	-0-					12
04	3960	X	3200	-0-	-760	-0-	147	1	3053	2	Y	-0-					12
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	194	1	3868	2	Y	-0-					12
06	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	190	1	3529	2	Y	-0-					12
07	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	193	1	3511	2	Y	-0-					12
08	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	170	1	3131	2	Y	-0-					12
09	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	165	1	3162	2	Y	-0-					12
10	4061	X	3360	-0-	-701	-0-	170	1	3190	2	Y	-0-					12
11	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	179	1	3218	2	Y	1	5	1			8
							1	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 38,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3891	-0-	-201	-0-	178	1	3713	2	Y	-0-					56
02	3696	X	3360	-0-	-336	-0-	155	1	3194	2	Y	10	51	1			15
							11	9									
03	4061	X	3888	-0-	-173	-0-	172	1	3716	2	Y	-0-					15
04	3900	X	3686	-0-	-214	-0-	173	1	3513	2	Y	-0-					15
05	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	181	1	3619	2	Y	-0-					15
06	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	183	1	3398	2	Y	-0-					15
07	3875	X	3658	-0-	-217	-0-	191	1	3467	2	Y	-0-					15
08	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	180	1	3271	2	Y	-0-					15
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	191	1	3718	2	Y	-0-					15
10	3813	X	3600	-0-	-213	-0-	186	1	3414	2	Y	-0-					15
11	3570	X	3434	-0-	-136	-0-	183	1	3250	2	Y	1	5	1			11
							1	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 40,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	85	1	1773	2	Y	-0-					10
02	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-					10
03	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-					10
04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	77	1	1606	2	Y	-0-					10
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-					10
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-					10
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	91	1	1644	2	Y	-0-					10
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	2	Y	-0-					10
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	92	1	1779	2	Y	-0-					10
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	83	1	1532	2	Y	-0-					10
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	73	1	1329	2	Y	-0-	2	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 18,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6169	X	5908	-0-	-261	-0-	5	1	5903	2	N	-0-					72
02	5488	X	5312	-0-	-176	-0-	250	1	5062	2	N	-0-					72
03	6076	X	5699	-0-	-377	-0-	128	1	5571	2	N	-0-					72
04	5850	X	5583	-0-	-267	-0-	122	1	5461	2	N	-0-					72
05	5921	X	5772	-0-	-149	-0-	132	1	5640	2	N	-0-					72
06	5730	X	5238	-0-	-492	-0-	121	1	5117	2	N	-0-					72
07	5890	X	5592	-0-	-298	-0-	138	1	5454	2	N	-0-					72
08	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	132	1	4996	2	N	-0-					72
09	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	138	1	5293	2	N	-0-					72
10	5766	X	5467	-0-	-299	-0-	144	1	5323	2	N	-0-					72
11	5400	X	5101	-0-	-299	-0-	137	1	4964	2	N	-0-	6	1			66
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 60,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2151	-0-	-825	-0-	152	1	1999	2	Y	-0-					55
02	2436	X	1649	-0-	-787	-0-	136	1	1513	2	Y	-0-					55
03	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	212	1	1993	2	Y	-0-					55
04	2520	X	1939	-0-	-581	-0-	168	1	1771	2	Y	-0-					55
05	1829	N	1476	-0-	-353	-0-	138	1	1338	2	Y	-0-					55
06	2130	N	1348	-0-	-782	-0-	115	1	1233	2	Y	-0-					55
07	2015	N	1321	-0-	-694	-0-	121	1	1200	2	Y	-0-					55
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	Y	-0-					55
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	149	1	1653	2	Y	-0-					55
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	181	1	1625	2	Y	-0-					55
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	185	1	1452	2	Y	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 18,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2862	-0-	-734	-0-	131	1	2731	2	Y	-0-					64
02	3248	X	3124	-0-	-124	-0-	144	1	2968	2	Y	11	59	1			16
							12	9									
03	3596	X	2892	-0-	-704	-0-	129	1	2763	2	Y	-0-					16
04	3450	X	3135	-0-	-315	-0-	147	1	2988	2	Y	-0-					16
05	3565	X	1670	-0-	-1895	-0-	79	1	1591	2	Y	-0-					16
06	3360	X	455	-0-	-2905	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					16
07	3472	X	386	-0-	-3086	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					16
08	2077	X	301	-0-	-1776	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					16
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					16
10	1674	X	123	-0-	-1551	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					16
11	450	X	298	-0-	-152	-0-	16	1	280	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 15,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5390	-0-	-1616	-0-	246	1	5144	2	Y	-0-					68
02	6328	X	5350	-0-	-978	-0-	246	1	5091	2	Y	12	60	1			20
							13	9									
03	6851	X	5975	-0-	-876	-0-	267	1	5708	2	Y	-0-					20
04	6480	X	5401	-0-	-1079	-0-	254	1	5147	2	Y	-0-					20
05	6262	X	6163	-0-	-99	-0-	294	1	5869	2	Y	-0-					20
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	297	1	5518	2	Y	-0-					20
07	5983	X	5499	-0-	-484	-0-	287	1	5212	2	Y	-0-					20
08	5983	X	5284	-0-	-699	-0-	275	1	5009	2	Y	-0-					20
09	5970	X	5902	-0-	-68	-0-	293	1	5609	2	Y	-0-					20
10	6169	X	5683	-0-	-486	-0-	290	1	5393	2	Y	-0-					20
11	5820	X	5481	-0-	-339	-0-	292	1	5186	2	Y	3	9	1			14
							3	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 61,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2275	-0-	-1197	-0-	2	1	2273	2	Y	-0-					5
02	3136	X	1987	-0-	-1149	-0-	92	1	1895	2	Y	-0-					5
03	3472	X	1818	-0-	-1654	-0-	41	1	1777	2	Y	-0-					5
04	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	58	1	2607	2	Y	-0-					5
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	68	1	2909	2	Y	-0-					5
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	52	1	2186	2	Y	-0-					5
07	2759	X	2277	-0-	-482	-0-	55	1	2222	2	Y	-0-					5
08	2759	X	1235	-0-	-1524	-0-	32	1	1203	2	Y	-0-					5
09	2880	X	945	-0-	-1935	-0-	23	1	922	2	Y	-0-					5
10	2976	X	570	-0-	-2406	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					5
11	2250	X	502	-0-	-1748	-0-	13	1	488	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 19,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3612	-0-	-1193	-0-	3	1	3609	2	Y	-0-					7
02	4256	X	3460	-0-	-796	-0-	161	1	3299	2	Y	-0-					7
03	4619	X	3319	-0-	-1300	-0-	75	1	3244	2	Y	-0-					7
04	4470	X	4406	-0-	-64	-0-	95	1	4311	2	Y	-0-					7
05	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	86	1	3660	2	Y	-0-					7
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	92	1	3943	2	Y	-0-					7
07	4557	X	2930	-0-	-1627	-0-	70	1	2860	2	Y	-0-					7
08	4557	X	3366	-0-	-1191	-0-	88	1	3278	2	Y	-0-					7
09	4410	X	3008	-0-	-1402	-0-	74	1	2934	2	Y	-0-					7
10	4185	X	3292	-0-	-893	-0-	85	1	3207	2	Y	-0-					7
11	4050	X	3611	-0-	-439	-0-	99	1	3512	2	Y	-0-	3	1			4
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 38,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2308	-0-	-1133	-0-	2	1	2306	2	Y	-0-					6
02	3108	X	1579	-0-	-1529	-0-	71	1	1508	2	Y	-0-					6
03	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	66	1	2880	2	Y	-0-					6
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	63	1	2864	2	Y	-0-					6
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	59	1	2577	2	Y	-0-					6
06	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	62	1	2701	2	Y	-0-					6
07	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	66	1	2647	2	Y	-0-					6
08	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	69	1	2561	2	Y	-0-					6
09	2940	X	2804	-0-	-136	-0-	69	1	2735	2	Y	-0-					6
10	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	70	1	2623	2	Y	-0-					6
11	2760	X	2538	-0-	-222	-0-	68	1	2469	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 28,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	1674	X	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			N	-0-					75
02	1512	X	1373	-0-	-139	-0-	1373	2			N	-0-					75
03	1643	X	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-					75
04	1470	X	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					75
05	1519	X	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			N	-0-					75
06	1470	X	1382	-0-	-88	-0-	1382	2			N	-0-					75
07	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	1272	2			N	-0-					75
08	1488	X	1270	-0-	-218	-0-	1270	2			N	-0-					75
09	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					75
10	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					75
11	1380	X	908	-0-	-472	-0-	908	2			N	-0-					75
*12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 16,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	X	-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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	206	1	2574	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2280	-0-	-576	-0-	222	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	201	1	2210	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	182	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	190	1	2026	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2252	-0-	-448	-0-	195	1	2057	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	199	1	2058	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2099	-0-	-319	-0-	181	1	1918	2	N	-0-					-0-
09	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	210	1	2218	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2187	-0-	-138	-0-	183	1	2004	2	N	-0-					-0-
*11	2250	X	2085	-0-	-165	-0-	202	1	1883	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,227 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	7626	X	6200	-0-	-1426	-0-	459	1	5741	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	3408	-0-	-3480	-0-	332	1	3076	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5438	-0-	-2188	-0-	453	1	4985	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5326	-0-	-944	-0-	435	1	4891	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5332	-0-	-868	-0-	456	1	4876	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4984	-0-	-1016	-0-	432	1	4552	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5121	-0-	-397	-0-	451	1	4670	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5451	-0-	-67	-0-	469	1	4982	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4823	-0-	-517	-0-	417	1	4406	2	N	-0-					-0-
10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	471	1	5154	2	N	-0-					-0-
*11	5280	X	4194	-0-	-1086	-0-	408	1	3786	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	93	1	1170	2	N	-0-			-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	117	1	1089	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	99	1	1085	2	N	-0-			-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	114	1	1284	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	107	1	1142	2	N	-0-			-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	102	1	1070	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	103	1	1066	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	103	1	1091	2	N	-0-			-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	102	1	1074	2	N	-0-			-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	101	1	1107	2	N	-0-			-0-
*11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	112	1	1046	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	603	2	N	-0-			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	2	N	-0-			-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	53	1	585	2	N	-0-			-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	49	1	554	2	N	-0-			-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	53	1	569	2	N	-0-			-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	51	1	532	2	N	-0-			-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	53	1	548	2	N	-0-			-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	53	1	560	2	N	-0-			-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	551	2	N	-0-			-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	2	N	-0-			-0-
*11	600	N	578	-0-	-22	-0-	56	1	522	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	3534	X	2344	-0-	-1190	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2207	-0-	-985	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2215	-0-	-1319	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1862	-0-	-898	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1187	-0-	-1262	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1314	-0-	-1056	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1543	-0-	-906	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1208	-0-	-342	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					8
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	524	2			N	-0-					8
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					8
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					8
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					8
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					8
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			8
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					8
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					8
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					8
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					8
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3563	-0-	-161	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3453	-0-	-608	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3570	-0-	-553	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3709	-0-	-281	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3208	-0-	-822	-0-	177	1	3031	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	2399	-0-	-1501	-0-	143	1	2256	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2715	-0-	-1191	-0-	168	1	2547	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	2701	-0-	-1079	-0-	165	1	2536	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2754	-0-	-1152	-0-	154	1	2600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4371	X	3582	-0-	-789	-0-	3582	2			N	-0-			-0-
02	3808	X	3399	-0-	-409	-0-	3399	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3538	-0-	-647	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-			-0-
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-			-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-			-0-
08	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	228	1	3912	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3958	-0-	-272	-0-	236	1	3722	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4312	-0-	-59	-0-	267	1	4045	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4115	-0-	-115	-0-	252	1	3863	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	3819	-0-	-552	-0-	214	1	3605	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,067 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	7378	X	5078	-0-	-2300	-0-	309	1	4769	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	5065	-0-	-1431	-0-	310	1	4755	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	5237	-0-	-1955	-0-	315	1	4922	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5664	-0-	-456	-0-	360	1	5304	2	N	-0-			-0-
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	401	1	6137	2	N	-0-			-0-
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	382	1	5752	2	N	-0-			-0-
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	345	1	5541	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
08	6541	X	5393	-0-	-1148	-0-	319	1	5074	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	5563	-0-	-767	-0-	332	1	5231	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	5875	-0-	-666	-0-	364	1	5511	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5211	-0-	-909	-0-	319	1	4892	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5851	-0-	-39	-0-	328	1	5523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1023	N	771	-0-	-252	-0-	47	1	724	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	911	-0-	-265	-0-	56	1	855	2	N	-0-			-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	55	1	854	2	N	-0-			-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	52	1	800	2	N	-0-			-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	55	1	830	2	N	-0-			-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	912	2	N	-0-			-0-
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	47	1	753	2	N	-0-			-0-
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	49	1	773	2	N	-0-			-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	65	1	986	2	N	-0-			-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	N	-0-			-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	836	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4216 X	3870	-0-	-346	-0-	3870	2			N	-0-					10
02	3808 X	3422	-0-	-386	-0-	3422	2			N	-0-					10
03	4216 X	3660	-0-	-556	-0-	3660	2			N	-0-					10
04	3750 X	3585	-0-	-165	-0-	3585	2			N	-0-					10
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					10
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					10
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					10
08	4092 X	4039	-0-	-53	-0-	4039	2			N	-0-					10
09	3960 X	3953	-0-	-7	-0-	3953	2			N	-0-					10
10	4123 X	4062	-0-	-61	-0-	4062	2			N	-0-					10
11	3990 X	3698	-0-	-292	-0-	3698	2			N	-0-					10
12	4123 X	3862	-0-	-261	-0-	3862	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 46,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-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

01	2883	X	2422	-0-	-461	-0-	148	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	176	1	2746	2	N	-0-					-0-
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	170	1	2501	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2338	-0-	-421	-0-	143	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	183	1	2755	2	N	-0-					-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	185	1	2970	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	193	1	3062	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2612	-0-	-328	-0-	156	1	2456	2	N	-0-					-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	216	1	3269	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	189	1	2900	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	177	1	2983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

01	5332	X	4688	-0-	-644	-0-	286	1	4402	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4395	-0-	-421	-0-	269	1	4126	2	N	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	293	1	4582	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	280	1	4116	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	263	1	4027	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3747	-0-	-963	-0-	233	1	3514	2	N	-0-					-0-
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	286	1	4598	2	N	-0-					-0-
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	300	1	4770	2	N	-0-					-0-
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	265	1	4176	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	297	1	4503	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4670	-0-	-250	-0-	286	1	4384	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4590	-0-	-494	-0-	257	1	4333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	309	1	4757	2	N	-0-					-0-
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	273	1	4185	2	N	-0-					-0-
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	324	1	5062	2	N	-0-					-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	353	1	5192	2	N	-0-					-0-
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	320	1	4906	2	N	-0-					-0-
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	305	1	4598	2	N	-0-					-0-
07	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	372	1	5972	2	N	-0-					-0-
08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	347	1	5516	2	N	-0-					-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	349	1	5499	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3187	-0-	-1184	-0-	197	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	1900	-0-	-2330	-0-	116	1	1784	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	1715	-0-	-2656	-0-	96	1	1619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	110	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	106	1	1558	2	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	99	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	66	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	121	1	1920	2	N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	61	1	962	2	N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	101	1	1531	2	N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	2	N	-0-					-0-
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	68	1	1145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	73	1	1123	2	N	-0-			-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	2	N	-0-			-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	90	1	1404	2	N	-0-			-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	80	1	1175	2	N	-0-			-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	80	1	1229	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	74	1	1123	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	59	1	942	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	76	1	1214	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	912	-0-	-288	-0-	54	1	858	2	N	-0-			-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	74	1	1116	2	N	-0-			-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	96	1	1469	2	N	-0-			-0-
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	72	1	1209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3006	-0-	-1520	-0-	183	1	2823	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	2728	-0-	-1360	-0-	167	1	2561	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3110	-0-	-579	-0-	187	1	2923	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	190	1	2793	2	N	-0-			-0-
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	275	1	4204	2	N	-0-			-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	227	1	3429	2	N	-0-			-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	227	1	3650	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3875	-0-	-589	-0-	229	1	3646	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3625	-0-	-695	-0-	216	1	3409	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3091	-0-	-1373	-0-	192	1	2899	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	2696	-0-	-1054	-0-	165	1	2531	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3184	-0-	-691	-0-	178	1	3006	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	X	1525	-0-	-304	-0-	93	1	1432	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	1614	-0-	-962	-0-	99	1	1515	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	1220	-0-	-1632	-0-	73	1	1147	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	1735	-0-	-1025	-0-	110	1	1625	2	N	-0-			-0-
05	1798	X	1531	-0-	-267	-0-	94	1	1437	2	N	-0-			-0-
06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	128	1	1928	2	N	-0-			-0-
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	165	1	2649	2	N	-0-			-0-
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	138	1	2199	2	N	-0-			-0-
09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	132	1	2089	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2425	-0-	-396	-0-	150	1	2275	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2341	-0-	-389	-0-	143	1	2198	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2383	-0-	-438	-0-	133	1	2250	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5580	X	4300	-0-	-1280	-0-	262	1	4038	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4331	-0-	-289	-0-	265	1	4066	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	282	1	4411	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4466	-0-	-484	-0-	284	1	4182	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	281	1	4296	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	272	1	4093	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	247	1	3971	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4037	-0-	-644	-0-	239	1	3798	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3829	-0-	-641	-0-	228	1	3601	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4171	-0-	-417	-0-	258	1	3913	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	256	1	3917	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	227	1	3827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,214 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	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	164	1	2534	2	N	-0-			-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	2025	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2440	-0-	-567	-0-	147	1	2293	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2335	-0-	-575	-0-	149	1	2186	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	144	1	2205	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	2233	-0-	-377	-0-	139	1	2094	2	N	-0-			-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	191	1	3065	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	132	1	2094	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	2338	-0-	-2	-0-	139	1	2199	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	162	1	2453	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2722	-0-	-428	-0-	167	1	2555	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	2587	-0-	-668	-0-	145	1	2442	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3124	-0-	24	229	190	1	2934	2	N	-0-			-0-
02	2772	N	2542	-0-	-230	-0-	156	1	2386	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	179	1	2803	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2609	-0-	-391	-0-	166	1	2443	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	181	1	2765	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	167	1	2522	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2106	-0-	-870	-0-	123	1	1983	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	131	1	2089	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2302	-0-	-548	-0-	137	1	2165	2	N	-0-			-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	163	1	2470	2	N	-0-			-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	164	1	2511	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	126	1	2125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5115	X	4226	-0-	-889	-0-	257	1	3969	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4125	-0-	-271	-0-	252	1	3873	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4493	-0-	-343	-0-	270	1	4223	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4281	-0-	-189	-0-	272	1	4009	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4170	-0-	-449	-0-	256	1	3914	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	2854	-0-	-1556	-0-	178	1	2676	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	3894	-0-	-663	-0-	228	1	3666	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	3883	-0-	-612	-0-	230	1	3653	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3718	-0-	-572	-0-	222	1	3496	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	4142	-0-	-43	-0-	257	1	3885	2	N	-0-			-0-
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	250	1	3826	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	206	1	3473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 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	4464	X	3389	-0-	-1075	-0-	206	1	3183	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	2926	-0-	-798	-0-	179	1	2747	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3250	-0-	-873	-0-	196	1	3054	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	181	1	2661	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	208	1	3191	2	N	-0-			-0-
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	220	1	3323	2	N	-0-			-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	205	1	3296	2	N	-0-			-0-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	217	1	3442	2	N	-0-			-0-
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	214	1	3380	2	N	-0-			-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	242	1	3671	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	199	1	3048	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	173	1	2923	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	2703	2			N	-0-			-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
05	2728	N	2396	-0-	-332	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
06	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
07	2697	N	1995	-0-	-702	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
08	2387	N	2013	-0-	-374	-0-	108	1	1905	2	N	-0-			-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	133	1	2106	2	N	-0-			-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	157	1	2374	2	N	-0-			-0-
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	161	1	2473	2	N	-0-			-0-
*12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	132	1	2226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3379	X	2229	-0-	-1150	-0-	136	1	2093	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	1911	-0-	-1141	-0-	117	1	1794	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	162	1	2531	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2579	-0-	-331	-0-	164	1	2415	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	160	1	2447	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	2124	-0-	-486	-0-	132	1	1992	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2287	-0-	-410	-0-	134	1	2153	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	2313	-0-	-384	-0-	137	1	2176	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2187	-0-	-393	-0-	130	1	2057	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	142	1	2148	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	143	1	2197	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	115	1	1944	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,619 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	4557	X	2955	-0-	-1602	-0-	180	1	2775	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3111	-0-	-1005	-0-	190	1	2921	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	3526	-0-	-1031	-0-	212	1	3314	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	2986	-0-	-524	-0-	190	1	2796	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	168	1	2575	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	2354	-0-	-1066	-0-	146	1	2208	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	2793	-0-	-741	-0-	164	1	2629	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	184	1	2931	2	N	-0-			-0-
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	179	1	2828	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	159	1	2407	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2156	-0-	-844	-0-	132	1	2024	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2043	-0-	-1057	-0-	114	1	1929	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	212	1	3262	2	N	-0-			-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	194	1	2976	2	N	-0-			-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	208	1	3254	2	N	-0-			-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	204	1	3000	2	N	-0-			-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	227	1	3472	2	N	-0-			-0-
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	197	1	2972	2	N	-0-			-0-
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	179	1	2882	2	N	-0-			-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	182	1	2898	2	N	-0-			-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	196	1	3087	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	244	1	3693	2	N	-0-			-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	242	1	3709	2	N	-0-			-0-
*12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	207	1	3481	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	118	1	1814	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	1721	-0-	-519	-0-	105	1	1616	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	1998	-0-	-513	-0-	120	1	1878	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	109	1	1608	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1316	-0-	-575	-0-	81	1	1235	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1300	-0-	-620	-0-	81	1	1219	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	87	1	1402	2	N	-0-			-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	117	1	1854	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	74	1	1170	2	N	-0-			-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	127	1	1916	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	684	-0-	-1236	-0-	42	1	642	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	994	-0-	-277	-0-	56	1	938	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,409 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	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	153	1	2352	2	N	-0-			-0-
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	146	1	2242	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2403	-0-	-325	-0-	145	1	2258	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	2458	-0-	-182	-0-	156	1	2302	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	164	1	2506	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2283	-0-	-267	-0-	142	1	2141	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	2002	-0-	-633	-0-	117	1	1885	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	1790	-0-	-876	-0-	106	1	1684	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2349	-0-	-231	-0-	140	1	2209	2	N	-0-			-0-
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	176	1	2662	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	2135	-0-	-145	-0-	131	1	2004	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	2191	-0-	-227	-0-	123	1	2068	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	N	2236	-0-	-275	-0-	136	1	2100	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1934	-0-	-110	-0-	118	1	1816	2	N	-0-			-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	138	1	2150	2	N	-0-			-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	142	1	2095	2	N	-0-			-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	144	1	2207	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	1316	-0-	-904	-0-	82	1	1234	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	292	-0-	-2033	-0-	17	1	275	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3107	-0-	7	7	184	1	2923	2	N	-0-			-0-
09	1986	N	1979	-0-	-7	-0-	118	1	1861	2	N	-0-			-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	166	1	2512	2	N	-0-			-0-
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	169	1	2588	2	N	-0-			-0-
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	120	1	2017	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	84	1	1447	2	N	-0-			-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	87	1	1369	2	N	-0-			-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	99	1	1492	2	N	-0-			-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	76	1	1168	2	N	-0-			-0-
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,975 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	61	1	948	2	N	-0-			-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	69	1	1052	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	66	1	1034	2	N	-0-			-0-
04	990	N	701	-0-	-289	-0-	45	1	656	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	694	-0-	-546	-0-	43	1	651	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	402	-0-	-648	-0-	25	1	377	2	N	-0-			-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	90	1	1450	2	N	-0-			-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	130	1	2073	2	N	-0-			-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	123	1	1941	2	N	-0-			-0-
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	130	1	1969	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1655	-0-	-475	-0-	101	1	1554	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	112	1	1880	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 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	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	335	1	5157	2	N	-0-			-0-
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	321	1	4923	2	N	-0-			-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	329	1	5139	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	5028	-0-	-282	-0-	320	1	4708	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5465	-0-	-332	-0-	335	1	5130	2	N	-0-			-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	350	1	5274	2	N	-0-			-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	344	1	5532	2	N	-0-			-0-
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	334	1	5312	2	N	-0-			-0-
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	335	1	5280	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5210	-0-	-680	-0-	323	1	4887	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	4943	-0-	-757	-0-	303	1	4640	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	4402	-0-	-1488	-0-	247	1	4155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 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	5456	X	4716	-0-	-740	-0-	287	1	4429	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4428	-0-	-444	-0-	271	1	4157	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4725	-0-	-483	-0-	284	1	4441	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4587	-0-	-243	-0-	292	1	4295	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	286	1	4379	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4262	-0-	-478	-0-	265	1	3997	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4495	-0-	-403	-0-	263	1	4232	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	272	1	4317	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4140	-0-	-450	-0-	247	1	3893	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	269	1	4069	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4289	-0-	-151	-0-	263	1	4026	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4097	-0-	-491	-0-	229	1	3868	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	91	1	1408	2	N	-0-			-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	80	1	1234	2	N	-0-			-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	103	1	1608	2	N	-0-			-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	107	1	1571	2	N	-0-			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	112	1	1714	2	N	-0-			-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	132	1	1993	2	N	-0-			-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	135	1	2164	2	N	-0-			-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	124	1	1972	2	N	-0-			-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	131	1	2064	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	1421	-0-	-780	-0-	88	1	1333	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3905	-0-	905	905	239	1	3666	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3673	-0-	573	1478	206	1	3467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	281	1	4338	2	N	-0-			-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	263	1	4039	2	N	-0-			-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	278	1	4339	2	N	-0-			-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	276	1	4056	2	N	-0-			-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	273	1	4176	2	N	-0-			-0-
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	263	1	3962	2	N	-0-			-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	245	1	3939	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3118	-0-	-664	-0-	185	1	2933	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	238	1	3752	2	N	-0-			-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	269	1	4066	2	N	-0-			-0-
11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	255	1	3911	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	198	1	3331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	267	1	4110	2	N	-0-			-0-
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	264	1	4050	2	N	-0-			-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	284	1	4436	2	N	-0-			-0-
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	279	1	4113	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	261	1	4002	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	233	1	3519	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3390	-0-	-888	-0-	199	1	3191	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	4005	-0-	-273	-0-	237	1	3768	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	2840	-0-	-1300	-0-	169	1	2671	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	3416	-0-	-862	-0-	212	1	3204	2	N	-0-			-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	247	1	3789	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	204	1	3431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,140 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	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	404	1	6223	2	N	-0-			-0-
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	253	1	3878	2	N	-0-			-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	208	1	3252	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	2108	-0-	-1222	-0-	134	1	1974	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	1858	-0-	-1583	-0-	114	1	1744	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2264	-0-	-1066	-0-	141	1	2123	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2085	-0-	-1356	-0-	122	1	1963	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2108	-0-	-1333	-0-	125	1	1983	2	N	-0-			-0-
09	2250	X	2043	-0-	-207	-0-	122	1	1921	2	N	-0-			-0-
10	2325	X	1650	-0-	-675	-0-	102	1	1548	2	N	-0-			-0-
11	2250	X	956	-0-	-1294	-0-	59	1	897	2	N	-0-			-0-
*12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	299	1	5039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6262	X	3832	-0-	-2430	-0-	233	1	3599	2	N	-0-			-0-
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	323	1	4960	2	N	-0-			-0-
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	430	1	6714	2	N	-0-			-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	532	1	7837	2	N	-0-			-0-
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	572	1	8764	2	N	-0-			-0-
06	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	683	1	10299	2	N	-0-			-0-
07	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	536	1	8616	2	N	-0-			-0-
08	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	528	1	8397	2	N	-0-			-0-
09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	550	1	8680	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	5819	-0-	-443	-0-	361	1	5458	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	4210	-0-	-1850	-0-	258	1	3952	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	3938	-0-	-2324	-0-	221	1	3717	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	190	1	2926	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2369	-0-	-263	-0-	145	1	2224	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	2870	-0-	-1036	-0-	173	1	2697	2	N	-0-			-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	272	1	4009	2	N	-0-			-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	288	1	4415	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	252	1	3798	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	210	1	3372	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3109	-0-	-1107	-0-	184	1	2925	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3401	-0-	-679	-0-	203	1	3198	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	2772	-0-	-1444	-0-	172	1	2600	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	2446	-0-	-1604	-0-	150	1	2296	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	2285	-0-	-1311	-0-	128	1	2157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,984 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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1539	-0-	-85	-0-	94	1	1445	2	N	-0-			-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	128	1	2001	2	N	-0-			-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	127	1	1871	2	N	-0-			-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	125	1	1909	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1903	-0-	-167	-0-	118	1	1785	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	119	1	1905	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	96	1	1525	2	N	-0-			-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	114	1	1797	2	N	-0-			-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	130	1	1975	2	N	-0-			-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	127	1	1949	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1558	-0-	-426	-0-	87	1	1471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	115	1	1771	2	N	-0-			-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	91	1	1395	2	N	-0-			-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	102	1	1599	2	N	-0-			-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	175	1	2572	2	N	-0-			-0-
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	182	1	2781	2	N	-0-			-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	159	1	2393	2	N	-0-			-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	141	1	2267	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	124	1	1974	2	N	-0-			-0-
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	136	1	2148	2	N	-0-			-0-
10	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	192	1	2903	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3131	-0-	131	131	192	1	2939	2	N	-0-			-0-
*12	2846	N	2715	-0-	-131	-0-	152	1	2563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8617	-0-	-1086	-0-	525	1	8092	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	7155	-0-	-1553	-0-	438	1	6717	2	N	-0-			-0-
03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	583	1	9099	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	6481	-0-	-2159	-0-	412	1	6069	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	5960	-0-	-2782	-0-	365	1	5595	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	6172	-0-	-3188	-0-	384	1	5788	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	5587	-0-	-4085	-0-	327	1	5260	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	5357	-0-	-4315	-0-	317	1	5040	2	N	-0-			-0-
09	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	525	1	8284	2	N	-0-			-0-
10	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	621	1	9397	2	N	-0-			-0-
11	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	634	1	9712	2	N	-0-			-0-
*12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	530	1	8927	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5929	-0-	-395	-0-	361	1	5568	2	N	-0-			-0-
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	392	1	6021	2	N	-0-			-0-
03	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	441	1	6893	2	N	-0-			-0-
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	410	1	6037	2	N	-0-			-0-
05	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	405	1	6204	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	349	1	5267	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5664	-0-	-660	-0-	332	1	5332	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5471	-0-	-853	-0-	324	1	5147	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5077	-0-	-1043	-0-	303	1	4774	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	4609	-0-	-1715	-0-	286	1	4323	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5101	-0-	-509	-0-	312	1	4789	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	4613	-0-	-1060	-0-	258	1	4355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6479	X	6393	-0-	-86	-0-	389	1	6004	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	5180	-0-	-672	-0-	317	1	4863	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	5546	-0-	-933	-0-	334	1	5212	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	5080	-0-	-1190	-0-	323	1	4757	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	5422	-0-	-1057	-0-	332	1	5090	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5049	-0-	-1131	-0-	314	1	4735	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	4784	-0-	-951	-0-	280	1	4504	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4864	-0-	-685	-0-	288	1	4576	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4745	-0-	-505	-0-	283	1	4462	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	5139	-0-	-286	-0-	318	1	4821	2	N	-0-			-0-
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	312	1	4777	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4785	-0-	-113	-0-	268	1	4517	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	340	1	5245	2	N	-0-			-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	313	1	4798	2	N	-0-			-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	328	1	5117	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	5290	-0-	-110	-0-	337	1	4953	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	302	1	4629	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4546	-0-	-944	-0-	283	1	4263	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4372	-0-	-1301	-0-	256	1	4116	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	4467	-0-	-989	-0-	264	1	4203	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4114	-0-	-1166	-0-	245	1	3869	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4187	-0-	-742	-0-	259	1	3928	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4137	-0-	-423	-0-	253	1	3884	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	3599	-0-	-865	-0-	202	1	3397	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,784 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	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	122	1	1877	2	N	-0-			-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	148	1	2275	2	N	-0-			-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	171	1	2664	2	N	-0-			-0-
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	154	1	2265	2	N	-0-			-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	167	1	2562	2	N	-0-			-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	191	1	2882	2	N	-0-			-0-
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	217	1	3487	2	N	-0-			-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	207	1	3292	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	163	1	2571	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	198	1	3004	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	1639	-0-	-1901	-0-	100	1	1539	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	160	1	2692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			-0-
03	1178	X	28	-0-	-1150	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	X	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	126	1	2115	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5394	X	445	-0-	-4949	-0-	27	1	418	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	1152	-0-	-3160	-0-	70	1	1082	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	2439	-0-	-2335	-0-	147	1	2292	2	N	-0-			-0-
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	373	1	5486	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3801	-0-	-632	-0-	233	1	3568	2	N	-0-			-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	237	1	3580	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	4380	-0-	-1665	-0-	257	1	4123	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	4251	-0-	-1794	-0-	252	1	3999	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	4191	-0-	-1659	-0-	250	1	3941	2	N	-0-			-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	289	1	4374	2	N	-0-			-0-
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	277	1	4242	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	218	1	3672	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,407 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	9734	X	7877	-0-	-1857	-0-	480	1	7397	2	N	-0-			-0-
02	8344	X	7574	-0-	-770	-0-	463	1	7111	2	N	-0-			-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	499	1	7785	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7168	-0-	-452	-0-	456	1	6712	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	7916	-0-	-485	-0-	485	1	7431	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	7163	-0-	-967	-0-	446	1	6717	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	6989	-0-	-1412	-0-	410	1	6579	2	N	-0-			-0-
08	8277	X	7868	-0-	-409	-0-	466	1	7402	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	7342	-0-	-308	-0-	438	1	6904	2	N	-0-			-0-
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	502	1	7595	2	N	-0-			-0-
11	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	480	1	7353	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	7567	-0-	-307	-0-	424	1	7143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	311	1	4795	2	N	-0-			-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	311	1	4779	2	N	-0-			-0-
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	357	1	5578	2	N	-0-			-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	327	1	4810	2	N	-0-			-0-
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	351	1	5379	2	N	-0-			-0-
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	314	1	4731	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4869	-0-	-29	-0-	285	1	4584	2	N	-0-			-0-
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	323	1	5126	2	N	-0-			-0-
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	284	1	4488	2	N	-0-			-0-
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	328	1	4964	2	N	-0-			-0-
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	318	1	4867	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4520	-0-	-378	-0-	253	1	4267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
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
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 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	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-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. //CONT.// 424752
CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 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	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-

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	310	N	97	-0-	-213	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
02	280	N	43	-0-	-237	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	6	1	189	3	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	8	1	280	3	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	744	-0-	-589	-0-	279	2	465	9	Y	423	309	1			122
02	1372	X	445	-0-	-927	-0-	299	2	146	9	Y	133	100	1			155
03	1519	X	619	-0-	-900	-0-	265	2	354	9	Y	322	318	1			159
04	1230	X	476	-0-	-754	-0-	195	2	281	9	Y	255	317	1			97
05	1271	X	430	-0-	-841	-0-	173	2	257	9	Y	234	217	1			114
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	229	2	242	9	Y	220	214	1			120
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	368	2	201	9	Y	183	211	1			92
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	422	2	345	9	Y	314	207	1			199
09	480	X	364	-0-	-116	-0-	364	2			Y	-0-	104	1			95
10	621	X	621	-0-	-0-	-0-	340	2	281	9	Y	255	203	1			147
11	750	X	328	-0-	-422	-0-	238	2	90	9	Y	82					229
12	775	X	511	-0-	-264	-0-	240	2	271	9	Y	246	327	1			148

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,667

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10567	-0-	10567	10567	7288	2	3279	9	N	2981	2855	1			126
07	20217	X	9650	-0-	-10567	-0-	7600	2	2050	9	N	1864	1970	1			20
08	9734	X	6774	-0-	-2960	-0-	4947	2	1827	9	N	1661	1597	1			84
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	8982	2	2834	9	N	2576	2636	1			24
10	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	7251	2	3010	9	N	2736	2737	1			23
11	9420	X	7053	-0-	-2367	-0-	5648	2	1405	9	N	1277	1276	1			24
12	9734	X	7555	-0-	-2179	-0-	6009	2	1546	9	N	1405	1264	1			165

TOTAL GAS PROD: 63,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,500

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		22194	-0-	22194	22194	19367	2	2827	9	N	2570	2457	1			113
10	41211	X	19017	-0-	-22194	-0-	16488	2	2529	9	N	2299	2412	1			-0-
11	27300	X	11959	-0-	-15341	-0-	10219	2	1740	9	N	1582	1432	1			150
12	28210	X	8502	-0-	-19708	-0-	7307	2	1195	9	N	1086	1095	1			141

TOTAL GAS PROD: 61,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,537

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
JTL OPERATING CO., INC 448052
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	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	216	1	1766	3	Y	1162	916	1			356
							1278	9									
02	1792	X	1181	-0-	-611	-0-	183	1	998	9	Y	907	915	1			348
03	1736	X	766	-0-	-970	-0-	216	1	550	9	Y	500	732	1			116
04	3150	X	2550	-0-	-600	-0-	2062	3	488	9	Y	444	364	1			196
05	3255	X	2248	-0-	-1007	-0-	1766	3	482	9	Y	438	520	1			114
06	3150	X	2075	-0-	-1075	-0-	1690	3	385	9	Y	350	180	1			284
07	2635	X	1600	-0-	-1035	-0-	1316	3	284	9	Y	258	164	1			378
08	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	963	3	120	9	Y	109	169	1			318
09	2071	X	988	-0-	-1083	-0-	811	3	177	9	Y	161	171	1			308
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1417	3	86	9	Y	78	185	1			201
11	3000	N	3528	-0-	528	528	2497	3	1031	9	Y	937	1080	1			58
*12	2810	N	2282	-0-	-528	-0-	1819	3	463	9	Y	421	348	1			131

TOTAL GAS PROD: 23,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,765

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1531	1	41	9	N	37					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					183
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	37					220
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1589	3	15	9	N	14	174	1			60
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1344	3	19	9	N	17					77
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	659	3	17	9	N	15					92
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1570	3	22	9	N	20					112
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1650	3	9	9	N	8					120
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					120
10	1581	N	854	-0-	-727	-0-	851	1	3	9	N	3					123
11	1620	N	646	-0-	-974	-0-	625	1	21	9	N	19					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 10,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	756	1	4716	3	Y	347	371	1			73
							382	9									
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	431	1	4273	3	Y	294	287	1			80
							323	9									
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	531	1	3570	3	Y	396	369	1			107
							436	9									
04	5670	X	2553	-0-	-3117	-0-	477	1	1797	3	Y	254	294	1			67
							279	9									
05	5859	X	5122	-0-	-737	-0-	536	1	4337	3	Y	226	202	1			91
							249	9									
06	5670	X	3589	-0-	-2081	-0-	495	1	2914	3	Y	164	182	1			73
							180	9									
07	5580	X	3889	-0-	-1691	-0-	564	1	3063	3	Y	238	215	1			96
							262	9									
08	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	560	1	2248	3	Y	219	305	1			10
							241	9									
09	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	534	1	2102	3	Y	188	149	1			49
							207	9									
10	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	538	1	2530	3	Y	172	161	1			60
							189	9									
11	3180	X	2976	-0-	-204	-0-	511	1	2246	3	Y	199	199	1			60
							219	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 42,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,697

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	566	1	834	3	Y	139	1	1			228
							153	9									
02	672	X	483	-0-	-189	-0-	470	1	13	9	Y	12					240
03	930	X	889	-0-	-41	-0-	566	1	320	3	Y	3					243
							3	9									
04	3000	N	10138	-0-	7138	7138	725	1	8369	3	Y	949	926	1			266
							1044	9									
05	3100	N	6935	-0-	3835	10973	667	1	5590	3	Y	616	740	1			142
							678	9									
06	3000	N	27	-0-	-2973	8000	19	1	8	9	Y	7					149
07	8112	X	112	-0-	-8000	-0-	10	1	88	3	Y	13	1	1			161
							14	9									
08	10478	X	8	-0-	-10470	-0-	8	1			Y	-0-					161
09	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-					161
10	6944	X	253	-0-	-6691	-0-	11	1	206	3	Y	33					194
							36	9									
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	10	1	645	3	Y	90					284
							99	9									
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 21,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,862

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1096	1	3687	3	Y	926	585	1			448
							1019	9									
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	233	1	3761	3	Y	853	901	1			400
							938	9									
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	253	1	3756	3	Y	781	823	1			358
							859	9									
04	4500	X	3660	-0-	-840	-0-	129	1	2977	3	Y	504	537	1			325
							554	9									
05	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	132	1	2870	3	Y	499	546	1			278
							549	9									
06	4500	X	3945	-0-	-555	-0-	209	1	2978	3	Y	689	649	1			318
							758	9									
07	4650	X	3588	-0-	-1062	-0-	283	1	2692	3	Y	557	493	1			382
							613	9									
08	4743	X	3304	-0-	-1439	-0-	219	1	2567	3	Y	471	719	1			134
							518	9									
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	228	1	2896	3	Y	982	905	1			211
							1080	9									
10	4092	X	3179	-0-	-913	-0-	233	1	2348	3	Y	544	652	1			103
							598	9									
11	3960	X	2213	-0-	-1747	-0-	169	1	1622	3	Y	384	260	1			227
							422	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 43,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,190

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	885	-0-	-1564	-0-	93	1	792	9	Y	720	726	1			187
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	943	1	669	9	Y	608	705	1			90
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	945	1	123	3	Y	577	545	1			122
							635	9									
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	807	1	54	3	Y	598	551	1			169
							658	9									
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	952	1	533	3	Y	579	516	1			232
							637	9									
06	1740	X	1478	-0-	-262	-0-	60	1	860	3	Y	507	527	1			212
							558	9									
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	548	510	1			250
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	574	546	1			278
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	284	522	1			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	494	362	1			172
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	84	1	120	9	Y	109	181	1			100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 9,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,598

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	353	368	1			500
02	3136	X	678	-0-	-2458	-0-	395	1	283	9	Y	257	253	1			504
03	3472	X	1062	-0-	-2410	-0-	534	1	528	9	Y	480	440	1			544
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	515	1	1579	3	Y	545	627	1			462
							600	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	454	1	2423	3	Y	459	416	1			505
							505	9									
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	410	1	1838	3	Y	244	262	1			487
							268	9									
07	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	450	1	1420	3	Y	274	246	1			515
							301	9									
08	2790	X	1714	-0-	-1076	-0-	440	1	1030	3	Y	222	354	1			383
							244	9									
09	3270	X	1213	-0-	-2057	-0-	412	1	526	3	Y	250	189	1			444
							275	9									
10	3379	X	1415	-0-	-1964	-0-	417	1	726	3	Y	247	218	1			473
							272	9									
11	2520	X	1182	-0-	-1338	-0-	408	1	499	3	Y	250	238	1			485
							275	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					485

TOTAL GAS PROD: 18,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,581

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	2321	-0-	-35	-0-	184 988	1 9	1149	3	Y	898	938	1			342
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	491 875	1 9	2635	3	Y	795	841	1			296
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	545 787	1 9	1972	3	Y	715	639	1			372
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	488 844	1 9	1600	3	Y	767	893	1			246
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	493 386	1 9	1666	3	Y	351	310	1			287
06	4290	X	447	-0-	-3843	-0-	392 25	1 9	30	3	Y	23	20	1			290
07	4433	X	248	-0-	-4185	-0-	6 52	1 9	190	3	Y	47	51	1			286
08	3317	X	243	-0-	-3074	-0-	5 65	1 9	173	3	Y	59	39	1			306
09	2940	X	253	-0-	-2687	-0-	6 62	1 9	185	3	Y	56	74	1			288
10	2542	X	94	-0-	-2448	-0-	1 61	1 9	32	3	Y	55	73	1			270
11	450	X	203	-0-	-247	-0-	3 89	1 9	111	3	Y	81	67	1			284
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 16,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,847

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3240	-0-	-1038	-0-	595 455	1 9	2190	3	Y	414	390	1			166
02	3612	X	3001	-0-	-611	-0-	694 451	1 9	1856	3	Y	410	379	1			197
03	3999	X	1603	-0-	-2396	-0-	745 229	1 9	629	3	Y	208	191	1			214
04	3870	X	2274	-0-	-1596	-0-	757 457	1 9	1060	3	Y	415	363	1			266
05	3441	X	2883	-0-	-558	-0-	813 523	1 9	1547	3	Y	475	552	1			189
06	3210	X	1613	-0-	-1597	-0-	1123 476	1 9	14	3	Y	433	371	1			251
07	3317	X	2314	-0-	-1003	-0-	1585 462	1 9	267	3	Y	420	375	1			296
08	2356	X	1742	-0-	-614	-0-	1361	1	381	9	Y	346	349	1			293
09	2490	X	1877	-0-	-613	-0-	1372	1	505	9	Y	459	357	1			395
10	2573	X	2254	-0-	-319	-0-	1741 471	1 9	42	3	Y	428	567	1			256
11	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	1729 416	1 9	809	3	Y	378	375	1			259
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 25,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,386

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3384	-0-	-1173	-0-	442	1	2179	3	Y	694	777	1			206
							763	9									
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	592	1	2797	3	Y	471	388	1			289
							518	9									
03	3224	X	2039	-0-	-1185	-0-	425	1	1036	3	Y	525	442	1			372
							578	9									
04	3270	X	2111	-0-	-1159	-0-	421	1	1248	3	Y	402	539	1			235
							442	9									
05	3379	X	768	-0-	-2611	-0-	372	1	122	3	Y	249	257	1			227
							274	9									
06	4200	X	3865	-0-	-335	-0-	594	1	2764	3	Y	461	492	1			196
							507	9									
07	4340	X	1444	-0-	-2896	-0-	591	1	383	3	Y	427	358	1			265
							470	9									
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	657	1	1178	3	Y	319	364	1			220
							351	9									
09	2100	X	2072	-0-	-28	-0-	556	1	1174	3	Y	311	330	1			201
							342	9									
10	3999	X	1381	-0-	-2618	-0-	536	1	603	3	Y	220	192	1			229
							242	9									
11	3870	X	2657	-0-	-1213	-0-	446	1	1764	3	Y	406	414	1			221
							447	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 25,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,485

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	563	1	3573	3	Y	779	801	1			403
							857	9									
02	4396	X	3754	-0-	-642	-0-	399	1	2638	3	Y	652	571	1			484
							717	9									
03	5146	X	4468	-0-	-678	-0-	455	1	3289	3	Y	658	752	1			390
							724	9									
04	4980	X	3762	-0-	-1218	-0-	429	1	2711	3	Y	565	627	1			328
							622	9									
05	5146	X	3985	-0-	-1161	-0-	447	1	2754	3	Y	713	658	1			383
							784	9									
06	4830	X	3828	-0-	-1002	-0-	447	1	2774	3	Y	552	495	1			440
							607	9									
07	4464	X	3824	-0-	-640	-0-	453	1	2623	3	Y	680	709	1			411
							748	9									
08	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	446	1	2498	3	Y	694	780	1			325
							763	9									
09	3870	X	2969	-0-	-901	-0-	416	1	2000	3	Y	503	443	1			385
							553	9									
10	3999	X	2629	-0-	-1370	-0-	408	1	1784	3	Y	397	411	1			371
							437	9									
11	3840	X	2739	-0-	-1101	-0-	401	1	1782	3	Y	505	499	1			377
							556	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					377

TOTAL GAS PROD: 40,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,698

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	231	1	516	3	Y	402	359	1			126
							442	9									
02	1344	N	900	-0-	-444	-0-	701	1	199	9	Y	181	183	1			124
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	804	1	221	9	Y	201	176	1			149
04	1140	N	880	-0-	-260	-0-	672	1	208	9	Y	189	179	1			159
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	707	1	194	3	Y	171	174	1			156
							188	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	Y	156	188	1			124
							172	9									
07	899	N	668	-0-	-231	-0-	49	1	462	3	Y	143	174	1			93
							157	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1109	1	156	9	Y	142					235
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1293	1	175	9	Y	159	187	1			207
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1487	1	502	3	Y	151	166	1			192
							166	9									
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1499	1	164	9	Y	149	176	1			165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 12,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,044

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	319	1	1300	3	Y	65	11	1			190
							72	9									
02	2044	N	1351	-0-	-693	-0-	233	1	1079	3	Y	35	8	1			217
							39	9									
03	1953	N	1608	-0-	-345	-0-	282	1	1261	3	Y	59	182	1			94
							65	9									
04	1650	N	1273	-0-	-377	-0-	211	1	967	3	Y	86	6	1			174
							95	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	395	1	1404	3	Y	236	196	1			214
							260	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	324	1	892	3	Y	71	188	1			97
							78	9									
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	289	1	851	3	Y	57	7	1			147
							63	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	296	1	767	3	Y	34	4	1			177
							37	9									
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	342	1	1687	3	Y	398	365	1			210
							438	9									
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	383	1	1101	3	Y	46	7	1			249
							51	9									
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	292	1	911	3	Y	90	187	1			152
							99	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 16,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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	4030	X	2797	-0-	-1233	-0-	543	1	1752	3	Y	456	598	1			151
							502	9									
02	3640	X	2398	-0-	-1242	-0-	444	1	1515	3	Y	399	202	1			348
							439	9									
03	4030	X	2365	-0-	-1665	-0-	489	1	1587	3	Y	263	387	1			224
							289	9									
04	3720	X	2323	-0-	-1397	-0-	378	1	1307	3	Y	580	557	1			247
							638	9									
05	3255	X	1894	-0-	-1361	-0-	384	1	1115	3	Y	359	384	1			222
							395	9									
06	2700	X	1709	-0-	-991	-0-	372	1	997	3	Y	309	190	1			341
							340	9									
07	2666	X	1571	-0-	-1095	-0-	373	1	851	3	Y	315	372	1			284
							347	9									
08	1550	X	1332	-0-	-218	-0-	368	1	655	3	Y	281	192	1			373
							309	9									
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	357	1	891	3	Y	270	187	1			456
							297	9									
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	370	1	1046	3	Y	323	549	1			230
							355	9									
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	376	1	1136	3	Y	335	195	1			370
							369	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					370

TOTAL GAS PROD: 21,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,890

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	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	476	1	1406	3	N	301	190	1			265
							331	9									
02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	139	1	1377	3	N	234	246	1			253
							257	9									
03	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	155	1	1458	3	N	307	324	1			236
							338	9									
04	2130	N	1366	-0-	-764	-0-	40	1	930	3	N	360	385	1			211
							396	9									
05	1953	N	1492	-0-	-461	-0-	49	1	1056	3	N	352	383	1			180
							387	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	73	1	1045	3	N	505	477	1			208
							556	9									
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	101	1	963	3	N	312	270	1			250
							343	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	88	1	1033	3	N	233	367	1			116
							256	9									
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	103	1	1314	3	N	495	444	1			167
							545	9									
10	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	92	1	930	3	N	271	318	1			120
							298	9									
11	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	88	1	843	3	N	206	140	1			186
							227	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 17,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,576

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	927	1	5787	3	Y	683	720	1			371
							751	9									
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	553	1	3051	3	Y	567	553	1			385
							624	9									
03	4650	X	3953	-0-	-697	-0-	475	1	3049	3	Y	390	358	1			417
							429	9									
04	4500	X	2813	-0-	-1687	-0-	511	1	1768	3	Y	485	545	1			357
							534	9									
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	548	1	3691	3	Y	637	580	1			414
							701	9									
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	531	1	4153	3	Y	495	549	1			360
							545	9									
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	593	1	3617	3	Y	413	381	1			392
							454	9									
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	635	1	4099	3	Y	360	563	1			189
							396	9									
09	4770	X	3680	-0-	-1090	-0-	560	1	2757	3	Y	330	257	1			262
							363	9									
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	634	1	5487	3	Y	368	333	1			297
							405	9									
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	597	1	4745	3	Y	542	567	1			272
							596	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 54,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,270

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	694	X	694	-0-	-0-	-0-	205	1	424	3	Y	59	2	1			406
							65	9									
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	639	1	104	3	Y	54	184	1			276
							59	9									
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	798	1	61	9	Y	55					331
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	649	1	85	9	Y	77					408
05	899	X	734	-0-	-165	-0-	680	1	54	9	Y	49	184	1			273
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1033	1	333	3	Y	49	2	1			320
							54	9									
07	899	X	248	-0-	-651	-0-	71	1	124	3	Y	48	1	1			367
							53	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1201	1	36	9	Y	33					400
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	187	1			260
10	248	N	72	-0-	-176	-0-	33	1	39	9	Y	35					295
11	600	N	96	-0-	-504	-0-	6	1	55	3	Y	32					327
							35	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					327

TOTAL GAS PROD: 6,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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	30008	X	29070	-0-	-938	-0-	2152	1	25884	3	N	940	1009	1			272
							1034	9									
02	28056	X	22696	-0-	-5360	-0-	1139	1	20481	3	N	978	874	1			376
							1076	9									
03	31062	X	22728	-0-	-8334	-0-	1168	1	20893	3	N	606	636	1			346
							667	9									
04	29550	X	19014	-0-	-10536	-0-	990	1	17496	3	N	480	384	1			442
							528	9									
05	29171	X	15585	-0-	-13586	-0-	560	1	14555	3	N	427	551	1			318
							470	9									
06	28140	X	17555	-0-	-10585	-0-	693	1	16400	3	N	420	336	1			402
							462	9									
07	25141	X	19094	-0-	-6047	-0-	748	1	17594	3	N	684	655	1			431
							752	9									
08	22723	X	18362	-0-	-4361	-0-	710	1	16915	3	N	670	706	1			395
							737	9									
09	19020	X	16739	-0-	-2281	-0-	663	1	15459	3	N	561	607	1			349
							617	9									
10	19096	X	16585	-0-	-2511	-0-	597	1	15461	3	N	479	550	1			278
							527	9									
11	18480	X	14422	-0-	-4058	-0-	571	1	13250	3	N	546	752	1			72
							601	9									
12	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 211,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,791

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	739	1	10689	3	Y	1200	1310	1			249
							1320	9									
02	5600	X	5533	-0-	-67	-0-	231	1	4785	3	Y	470	411	1			308
							517	9									
03	12493	X	10405	-0-	-2088	-0-	370	1	8510	3	Y	1386	1458	1			236
							1525	9									
04	12330	X	6093	-0-	-6237	-0-	173	1	4728	3	Y	1084	838	1			482
							1192	9									
05	12741	X	4774	-0-	-7967	-0-	141	1	3655	3	Y	889	1214	1			157
							978	9									
06	12330	X	2869	-0-	-9461	-0-	86	1	2042	3	Y	674	497	1			334
							741	9									
07	10416	X	6588	-0-	-3828	-0-	240	1	5649	3	Y	635	602	1			367
							699	9									
08	10416	X	6505	-0-	-3911	-0-	233	1	5555	3	Y	652	698	1			321
							717	9									
09	6090	X	5089	-0-	-1001	-0-	185	1	4310	3	Y	540	588	1			273
							594	9									
10	6603	X	5809	-0-	-794	-0-	199	1	5146	3	Y	422	489	1			206
							464	9									
11	6390	X	4568	-0-	-1822	-0-	168	1	3898	3	Y	456	648	1			14
							502	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 70,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,408

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

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	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	377	1	6074	3	Y	1010	984	1			509
							1111	9									
02	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	730	1	7582	3	Y	891	794	1			606
							980	9									
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	693	1	7308	3	Y	1042	1026	1			622
							1146	9									
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	604	1	4911	3	Y	899	1040	1			481
							989	9									
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	642	1	3965	3	Y	1103	961	1			623
							1213	9									
06	4200	X	3275	-0-	-925	-0-	609	1	1588	3	Y	980	1111	1			492
							1078	9									
07	4340	X	2968	-0-	-1372	-0-	588	1	1544	3	Y	760	709	1			543
							836	9									
08	4650	X	3623	-0-	-1027	-0-	685	1	2087	3	Y	774	649	1			668
							851	9									
09	4500	X	3503	-0-	-997	-0-	751	1	2088	3	Y	604	709	1			563
							664	9									
10	4650	X	3138	-0-	-1512	-0-	660	1	1928	3	Y	500	496	1			567
							550	9									
11	3270	X	3006	-0-	-264	-0-	682	1	1568	3	Y	687	752	1			502
							756	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					502

TOTAL GAS PROD: 57,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,250

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

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	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	542	1	1771	3	Y	271	203	1			561
							298	9									
02	2380	N	1899	-0-	-481	-0-	113	1	1566	3	Y	200	385	1			376
							220	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1662	3	Y	149	201	1			324
							164	9									
04	2520	N	1777	-0-	-743	-0-	67	1	1550	3	Y	145	10	1			459
							160	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	3	Y	173	392	1			240
							190	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	113	1	1614	3	Y	124	13	1			351
							136	9									
07	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	144	1	1373	3	Y	162	15	1			498
							178	9									
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	113	1	1322	3	Y	99	11	1			586
							109	9									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	109	1	1383	3	Y	195	377	1			404
							215	9									
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	137	1	1380	3	Y	172	200	1			376
							189	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	133	1	1279	3	Y	98	11	1			463
							108	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					463

TOTAL GAS PROD: 20,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,788

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2266	-0-	-1206	-0-	434	1	1539	3	Y	266	386	1			399
							293	9									
02	3360	X	2829	-0-	-531	-0-	392	1	2141	3	Y	269	17	1			651
							296	9									
03	3720	X	2711	-0-	-1009	-0-	434	1	1955	3	Y	293	568	1			376
							322	9									
04	3570	X	2591	-0-	-979	-0-	330	1	1932	3	Y	299	195	1			480
							329	9									
05	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	736	1	1812	3	Y	226	376	1			330
							249	9									
06	3030	X	2490	-0-	-540	-0-	627	1	1618	3	Y	223	193	1			360
							245	9									
07	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	677	1	1621	3	Y	243	197	1			406
							267	9									
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	659	1	1831	3	Y	209	193	1			422
							230	9									
09	2700	X	1028	-0-	-1672	-0-	484	1	373	3	Y	155	185	1			392
							171	9									
10	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	572	1	1650	3	Y	91	9	1			474
							100	9									
11	2640	N	1605	-0-	-1035	-0-	744	1	784	3	Y	70	4	1			540
							77	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					540

TOTAL GAS PROD: 25,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,344

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3477	-0-	-1173	-0-	364	1	2699	3	Y	376	347	1			53
							414	9									
02	4200	X	1046	-0-	-3154	-0-	133	1	905	3	Y	7	7	1			53
							8	9									
03	4650	X	749	-0-	-3901	-0-	130	1	613	3	Y	5	5	1			53
							6	9									
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					53
05	4278	X	152	-0-	-4126	-0-	96	1	56	3	Y	-0-					53
06	3360	X	129	-0-	-3231	-0-	93	1	36	3	Y	-0-					53
07	1147	X	338	-0-	-809	-0-	111	1	226	3	Y	1	1	1			53
							1	9									
08	744	X	93	-0-	-651	-0-	93	1			Y	-0-					53
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	749	1	2287	3	Y	187	149	1			91
							206	9									
10	3100	N	4935	-0-	1835	1835	331	1	3718	3	Y	805	868	1			28
							886	9									
11	3000	N	4202	-0-	1202	3037	253	1	3238	3	Y	646	628	1			46
							711	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3037					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 18,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,027

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5582	-0-	-2168	-0-	800	1	4412	3	Y	336	370	1			113
							370	9									
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	616	1	5674	3	Y	495	406	1			202
							545	9									
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	719	1	6502	3	Y	374	325	1			251
							411	9									
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	599	1	5931	3	Y	446	583	1			114
							491	9									
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	614	1	5250	3	Y	485	498	1			101
							534	9									
06	6600	X	4348	-0-	-2252	-0-	554	1	3310	3	Y	440	461	1			80
							484	9									
07	6820	X	5422	-0-	-1398	-0-	628	1	4266	3	Y	480	403	1			157
							528	9									
08	6200	X	4852	-0-	-1348	-0-	606	1	3694	3	Y	502	582	1			77
							552	9									
09	6000	X	4303	-0-	-1697	-0-	537	1	3315	3	Y	410	435	1			52
							451	9									
10	6200	X	4194	-0-	-2006	-0-	534	1	3178	3	Y	438	388	1			102
							482	9									
11	5250	X	3857	-0-	-1393	-0-	532	1	2929	3	Y	360	363	1			99
							396	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 60,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,766

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1068	-0-	-761	-0-	171	1	775	3	Y	111	121	1			367
							122	9									
02	3192	X	930	-0-	-2262	-0-	126	1	775	3	Y	26	101	1			292
							29	9									
03	3534	X	494	-0-	-3040	-0-	115	1	368	3	Y	10	3	1			299
							11	9									
04	2610	X	406	-0-	-2204	-0-	26	1	352	3	Y	25	2	1			322
							28	9									
05	2139	X	389	-0-	-1750	-0-	20	1	324	3	Y	41	118	1			245
							45	9									
06	1020	X	354	-0-	-666	-0-	23	1	311	3	Y	18	3	1			260
							20	9									
07	1023	X	238	-0-	-785	-0-	17	1	214	3	Y	6	2	1			264
							7	9									
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					264
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	11	1	1			274
							12	9									
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	28	1	672	3	Y	7	7	1			274
							8	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	4	4	1			274
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 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	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	288 1062	1 9	3223	3	Y	965	935	1			126
02	5544	X	3194	-0-	-2350	-0-	641 910	1 9	1643	3	Y	827	732	1			221
03	6138	X	4297	-0-	-1841	-0-	745 1210	1 9	2342	3	Y	1100	1076	1			245
04	5940	X	5389	-0-	-551	-0-	703 1130	1 9	3556	3	Y	1027	1216	1			56
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	810 1121	1 9	5013	3	Y	1019	898	1			177
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	887 898	1 9	4866	3	Y	816	930	1			63
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	894 914	1 9	4476	3	Y	831	787	1			107
08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	874 1121	1 9	4654	3	Y	1019	870	1			256
09	6300	X	6261	-0-	-39	-0-	852 1036	1 9	4373	3	Y	942	1117	1			81
10	6510	X	6093	-0-	-417	-0-	766 956	1 9	4371	3	Y	869	853	1			97
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	828 1156	1 9	4420	3	Y	1051	1143	1			5
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 62,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,466

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 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	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	588 675	1 9	3401	3	Y	614	584	1			323
02	4172	X	3746	-0-	-426	-0-	430 550	1 9	2766	3	Y	500	567	1			256
03	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	499 584	1 9	3531	3	Y	531	401	1			386
04	4500	X	4450	-0-	-50	-0-	399 584	1 9	3467	3	Y	531	571	1			346
05	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	454 647	1 9	2926	3	Y	588	760	1			174
06	4500	X	3700	-0-	-800	-0-	442 602	1 9	2656	3	Y	547	557	1			164
07	4619	X	3580	-0-	-1039	-0-	442 752	1 9	2386	3	Y	684	386	1			462
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	452 735	1 9	2783	3	Y	668	713	1			417
09	3600	X	3562	-0-	-38	-0-	362 664	1 9	2536	3	Y	604	743	1			278
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	479 653	1 9	3596	3	Y	594	588	1			284
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	496 782	1 9	3860	3	Y	711	592	1			403
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					403

TOTAL GAS PROD: 46,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,572

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 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	6076	X	3407	-0-	-2669	-0-	461	1	2295	3	Y	592	567	1			166
							651	9									
02	5404	X	3378	-0-	-2026	-0-	569	1	2248	3	Y	510	383	1			293
							561	9									
03	5983	X	4511	-0-	-1472	-0-	682	1	3221	3	Y	553	619	1			227
							608	9									
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	574	1	4707	3	Y	534	537	1			224
							587	9									
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	602	1	4475	3	Y	614	617	1			221
							675	9									
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	546	1	4068	3	Y	607	563	1			265
							668	9									
07	6076	X	5992	-0-	-84	-0-	645	1	4698	3	Y	590	599	1			256
							649	9									
08	6076	X	5388	-0-	-688	-0-	604	1	4197	3	Y	534	477	1			313
							587	9									
09	5880	X	5167	-0-	-713	-0-	633	1	3901	3	Y	575	579	1			309
							633	9									
10	5983	X	5099	-0-	-884	-0-	614	1	3957	3	Y	480	340	1			449
							528	9									
11	5790	X	4816	-0-	-974	-0-	565	1	3721	3	Y	482	542	1			389
							530	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					389

TOTAL GAS PROD: 54,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,071

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 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	8835	X	7936	-0-	-899	-0-	464	1	5967	3	Y	1368	1334	1			328
							1505	9									
02	8736	X	5860	-0-	-2876	-0-	800	1	3659	3	Y	1274	1129	1			473
							1401	9									
03	9672	X	6751	-0-	-2921	-0-	938	1	4365	3	Y	1316	1490	1			299
							1448	9									
04	9360	X	5775	-0-	-3585	-0-	829	1	3660	3	Y	1169	1112	1			356
							1286	9									
05	8711	X	6164	-0-	-2547	-0-	864	1	4105	3	Y	1086	1270	1			172
							1195	9									
06	7680	X	5143	-0-	-2537	-0-	850	1	3359	3	Y	849	720	1			301
							934	9									
07	6758	X	3712	-0-	-3046	-0-	830	1	2079	3	Y	730	927	1			104
							803	9									
08	6200	X	3348	-0-	-2852	-0-	735	1	1858	3	Y	686	546	1			244
							755	9									
09	5970	X	3365	-0-	-2605	-0-	714	1	1966	3	Y	623	561	1			306
							685	9									
10	6169	X	4858	-0-	-1311	-0-	688	1	3172	3	Y	907	957	1			256
							998	9									
11	5130	X	2467	-0-	-2663	-0-	507	1	1380	3	Y	527	572	1			211
							580	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 55,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,535

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	T. A.		-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	74					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					205
10	14B2	EXT	2269	-0-	2269	2269	316	1	1575	3	Y	344	194	1			355
							378	9									
11	14B2	EXT	610	-0-	610	2879	377	1	196	3	Y	34	194	1			195
							37	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2879					Y	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	434	1	708	3	Y	69	369	1			272
							76	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	374	1	750	3	Y	74	176	1			170
							81	9									
03	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	414	1	700	3	Y	85	8	1			247
							94	9									
04	1170	N	978	-0-	-192	-0-	309	1	633	3	Y	33	6	1			274
							36	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	363	1	578	3	Y	28	5	1			297
							31	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	342	1	534	3	Y	12	5	1			304
							13	9									
07	1023	N	804	-0-	-219	-0-	349	1	451	3	Y	4	2	1			306
							4	9									
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	253	1	255	3	Y	2	2	1			306
							2	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	206	1	185	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
10	806	N	155	-0-	-651	-0-	6	1	148	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
11	480	N	128	-0-	-352	-0-	5	1	122	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 8,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4191	-0-	-1110	-0-	567	1	2962	3	Y	602	577	1			228
							662	9									
02	4788	X	3599	-0-	-1189	-0-	495	1	2535	3	Y	517	390	1			355
							569	9									
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	576	1	3001	3	Y	584	648	1			291
							642	9									
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	462	1	4348	3	Y	549	565	1			275
							604	9									
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	458	1	3921	3	Y	537	541	1			271
							591	9									
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	431	1	3566	3	Y	439	408	1			302
							483	9									
07	5580	X	3922	-0-	-1658	-0-	487	1	3018	3	Y	379	379	1			302
							417	9									
08	5580	X	3722	-0-	-1858	-0-	469	1	2888	3	Y	332	291	1			343
							365	9									
09	5400	X	3687	-0-	-1713	-0-	520	1	2789	3	Y	344	354	1			333
							378	9									
10	4960	X	3642	-0-	-1318	-0-	476	1	2780	3	Y	351	430	1			254
							386	9									
11	4470	X	3346	-0-	-1124	-0-	443	1	2504	3	Y	363	403	1			214
							399	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 45,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,997

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	21037	-0-	-1996	-0-	1254	1	18682	3	Y	1001	1096	1			168
							1101	9									
02	20132	X	18850	-0-	-1282	-0-	681	1	17356	3	Y	739	677	1			230
							813	9									
03	22289	X	20384	-0-	-1905	-0-	744	1	18809	3	Y	755	698	1			287
							831	9									
04	21090	X	19442	-0-	-1648	-0-	658	1	18033	3	Y	683	832	1			138
							751	9									
05	21049	X	19705	-0-	-1344	-0-	702	1	18236	3	Y	697	508	1			327
							767	9									
06	20370	X	18777	-0-	-1593	-0-	735	1	17404	3	Y	580	662	1			245
							638	9									
07	20863	X	18623	-0-	-2240	-0-	732	1	17203	3	Y	625	490	1			380
							688	9									
08	20150	X	18167	-0-	-1983	-0-	705	1	16780	3	Y	620	663	1			337
							682	9									
09	19440	X	16707	-0-	-2733	-0-	662	1	15433	3	Y	556	660	1			233
							612	9									
10	19716	X	16960	-0-	-2756	-0-	607	1	15725	3	Y	571	487	1			317
							628	9									
11	18780	X	15819	-0-	-2961	-0-	631	1	14639	3	Y	499	476	1			340
							549	9									
12	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					340

TOTAL GAS PROD: 204,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,326

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

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	EOM BALANCE
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	218 260	1 9	2018	3	Y	236	200	1	279
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	143 432	1 9	1724	3	Y	393	375	1	297
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	179 296	1 9	2479	3	Y	269	391	1	175
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	89 408	1 9	2442	3	Y	371	389	1	157
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	85 316	1 9	2209	3	Y	287	194	1	250
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	89 307	1 9	2105	3	Y	279	198	1	331
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	87 364	1 9	2054	3	Y	331	361	1	301
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	68 350	1 9	1623	3	Y	318	373	1	246
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	62 432	1 9	1444	3	Y	393	378	1	261
10	2511	N	1555	-0-	-956	-0-	51 190	1 9	1314	3	Y	173	195	1	239
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	83 344	1 9	1927	3	Y	313	207	1	345
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			345

TOTAL GAS PROD: 26,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,363

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

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	EOM BALANCE
01	3565	X	1024	-0-	-2541	-0-	93	1	931	9	Y	846	1096	1	294
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	483	1	1681	9	Y	1528	1459	1	363
03	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	515	1	1520	9	Y	1382	1247	1	498
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	371 1687	1 9	2209	3	Y	1534	1462	1	570
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	432 1564	1 9	1951	3	Y	1422	1825	1	167
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	402 1834	1 9	2580	3	Y	1667	1481	1	353
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	492 1921	1 9	3278	3	Y	1746	1843	1	256
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	461 1681	1 9	2470	3	Y	1528	1499	1	285
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	530 1656	1 9	2653	3	Y	1505	1450	1	340
10	5425	X	3530	-0-	-1895	-0-	494 1206	1 9	1830	3	Y	1096	1114	1	322
11	5250	X	4679	-0-	-571	-0-	500 1701	1 9	2478	3	Y	1546	1495	1	373
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT			373

TOTAL GAS PROD: 41,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,800

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14855	-0-	-3435	-0-	1157 2156	1 9	11542	3	Y	1960	1921	1			656
02	16520	X	13764	-0-	-2756	-0-	613 1741	1 9	11410	3	Y	1583	1543	1			696
03	16864	X	15528	-0-	-1336	-0-	774 1901	1 9	12853	3	Y	1728	1746	1			678
04	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	933 1729	1 9	12598	3	Y	1572	1330	1			920
05	14849	X	14690	-0-	-159	-0-	737 1780	1 9	12173	3	Y	1618	1934	1			604
06	14760	X	14343	-0-	-417	-0-	857 1707	1 9	11779	3	Y	1552	1548	1			608
07	15779	X	13196	-0-	-2583	-0-	837 1705	1 9	10654	3	Y	1550	1534	1			624
08	15779	X	12392	-0-	-3387	-0-	849 1592	1 9	9951	3	Y	1447	1356	1			715
09	15270	X	9190	-0-	-6080	-0-	487 865	1 9	7838	3	Y	786	640	1			861
10	14818	X	8589	-0-	-6229	-0-	325 604	1 9	7660	3	Y	549	838	1			572
11	14340	X	11278	-0-	-3062	-0-	758 1810	1 9	8710	3	Y	1645	1631	1			586
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					586

TOTAL GAS PROD: 143,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,990

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	336 299	1 9	906	3	Y	272	389	1			186
02	1316	N	560	-0-	-756	-0-	96 79	1 9	385	3	Y	72	7	1			251
03	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	127 116	1 9	879	3	Y	105	18	1			338
04	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	45 178	1 9	1043	3	Y	162	186	1			314
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48 156	1 9	1034	3	Y	142	197	1			259
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	66 107	1 9	937	3	Y	97	179	1			177
07	1302	N	883	-0-	-419	-0-	76 86	1 9	721	3	Y	78	8	1			247
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	58 96	1 9	679	3	Y	87	8	1			326
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	52 87	1 9	656	3	Y	79	184	1			221
10	868	N	591	-0-	-277	-0-	50 35	1 9	506	3	Y	32	6	1			247
11	810	N	461	-0-	-349	-0-	43 6	1 9	412	3	Y	5	5	1			247
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 10,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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	9021	X	7673	-0-	-1348	-0-	1416	1	5242	3	Y	923	914	1			247
							1015	9									
02	8008	X	4730	-0-	-3278	-0-	1538	1	2363	3	Y	754	735	1			266
							829	9									
03	7905	X	3756	-0-	-4149	-0-	1638	1	1303	3	Y	741	744	1			263
							815	9									
04	8730	X	7120	-0-	-1610	-0-	1644	1	4435	3	Y	946	756	1			453
							1041	9									
05	9021	X	8087	-0-	-934	-0-	1764	1	5441	3	Y	802	944	1			311
							882	9									
06	7440	X	6358	-0-	-1082	-0-	1097	1	4511	3	Y	682	755	1			238
							750	9									
07	7347	X	6168	-0-	-1179	-0-	1117	1	4246	3	Y	732	765	1			205
							805	9									
08	7130	X	6129	-0-	-1001	-0-	1093	1	4268	3	Y	698	738	1			165
							768	9									
09	6900	X	5935	-0-	-965	-0-	900	1	4236	3	Y	726	723	1			168
							799	9									
10	7130	X	6222	-0-	-908	-0-	1455	1	4023	3	Y	676	571	1			273
							744	9									
11	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	935	1	5645	3	Y	780	770	1			283
							858	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					283

TOTAL GAS PROD: 69,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,460

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10759	-0-	-1641	-0-	1508	1	8830	3	Y	383	443	1			137
							421	9									
02	10752	X	9421	-0-	-1331	-0-	313	1	8741	3	Y	334	251	1			220
							367	9									
03	11904	X	10242	-0-	-1662	-0-	356	1	9493	3	Y	357	268	1			309
							393	9									
04	11070	X	9444	-0-	-1626	-0-	252	1	8860	3	Y	302	424	1			187
							332	9									
05	11160	X	9318	-0-	-1842	-0-	247	1	8718	3	Y	321	429	1			79
							353	9									
06	10410	X	8809	-0-	-1601	-0-	227	1	8278	3	Y	276	155	1			200
							304	9									
07	10416	X	8479	-0-	-1937	-0-	241	1	7916	3	Y	293	425	1			68
							322	9									
08	10230	X	8408	-0-	-1822	-0-	247	1	7854	3	Y	279	234	1			113
							307	9									
09	9450	X	7662	-0-	-1788	-0-	224	1	7144	3	Y	267	240	1			140
							294	9									
10	9331	X	7047	-0-	-2284	-0-	201	1	6613	3	Y	212	227	1			125
							233	9									
11	8820	X	7485	-0-	-1335	-0-	208	1	6935	3	Y	311	243	1			193
							342	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 97,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,335

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	7679	-0-	-4442	-0-	532	1	7073	3	Y	67	22	1			159
							74	9									
02	9296	X	6483	-0-	-2813	-0-	295	1	6124	3	Y	58	20	1			197
							64	9									
03	9269	X	8738	-0-	-531	-0-	379	1	8246	3	Y	103	220	1			80
							113	9									
04	8850	X	8808	-0-	-42	-0-	309	1	8458	3	Y	37	20	1			97
							41	9									
05	8804	X	8216	-0-	-588	-0-	302	1	7851	3	Y	57	22	1			132
							63	9									
06	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	313	1	7403	3	Y	39	17	1			154
							43	9									
07	9114	X	8099	-0-	-1015	-0-	334	1	7713	3	Y	47	22	1			179
							52	9									
08	9114	X	7874	-0-	-1240	-0-	314	1	7482	3	Y	71	195	1			55
							78	9									
09	8820	X	7906	-0-	-914	-0-	323	1	7525	3	Y	53	19	1			89
							58	9									
10	8215	X	7852	-0-	-363	-0-	289	1	7485	3	Y	71	20	1			140
							78	9									
11	7830	X	7550	-0-	-280	-0-	310	1	7201	3	Y	35	18	1			157
							39	9									
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 86,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	90	1	696	3	Y	12	7	1			499
							13	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	81	1	726	3	Y	7	7	1			499
							8	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	90	1	341	3	Y	10	180	1			329
							11	9									
04	780	N	544	-0-	-236	-0-	465	3	79	9	Y	72	3	1			398
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	58	1	260	3	Y	41	3	1			436
							45	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	115	1	625	3	Y	189	6	1			619
							208	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	125	1	602	3	Y	235	364	1			490
							259	9									
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	111	1	638	3	Y	202	193	1			499
							222	9									
09	699	X	699	-0-	-0-	-0-	206	1	368	3	Y	114	4	1			609
							125	9									
10	992	X	716	-0-	-276	-0-	98	1	490	3	Y	116	181	1			544
							128	9									
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					544
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					544

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2152	-0-	-1723	-0-	459	1	1345	3	Y	316	389	1			187
							348	9									
02	3360	X	2620	-0-	-740	-0-	160	1	1909	3	Y	501	383	1			305
							551	9									
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	207	1	2680	3	Y	678	586	1			397
							746	9									
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	104	1	2398	3	Y	515	752	1			160
							567	9									
05	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	107	1	2333	3	Y	497	379	1			278
							547	9									
06	2820	X	2298	-0-	-522	-0-	130	1	1851	3	Y	288	198	1			368
							317	9									
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	327	1	3104	3	Y	896	749	1			515
							986	9									
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	255	1	2981	3	Y	692	950	1			257
							761	9									
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	211	1	2684	3	Y	467	399	1			325
							514	9									
10	4402	X	3496	-0-	-906	-0-	261	1	2629	3	Y	551	569	1			307
							606	9									
11	4260	X	2995	-0-	-1265	-0-	235	1	2253	3	Y	461	396	1			372
							507	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					372

TOTAL GAS PROD: 35,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,862

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. GAS LIFT (I)(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	8866	-0-	-8432	-0-	862	1	7668	3	Y	305	431	1			222
							336	9									
02	15400	X	2550	-0-	-12850	-0-	200	1	2165	3	Y	168	21	1			369
							185	9									
03	17050	X	3829	-0-	-13221	-0-	295	1	3349	3	Y	168	389	1			148
							185	9									
04	16500	X	4247	-0-	-12253	-0-	279	1	3760	3	Y	189	26	1			311
							208	9									
05	13268	X	12522	-0-	-746	-0-	1608	1	10321	3	Y	539	604	1			246
							593	9									
06	8580	X	8021	-0-	-559	-0-	1167	1	6488	3	Y	333	36	1			543
							366	9									
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	1272	1	7056	3	Y	337	393	1			487
							371	9									
08	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	1085	1	4842	3	Y	38	214	1			311
							42	9									
09	12120	X	5300	-0-	-6820	-0-	483	1	4419	3	Y	362	380	1			293
							398	9									
10	12524	X	8848	-0-	-3676	-0-	918	1	7451	3	Y	435	227	1			501
							479	9									
11	8430	X	6159	-0-	-2271	-0-	280	1	5558	3	Y	292	400	1			393
							321	9									
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					393

TOTAL GAS PROD: 75,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,166

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2389	-0-	-91	-0-	434	1	1584	3	Y	337	353	1			60
							371	9									
02	2240	X	1951	-0-	-289	-0-	357	1	1262	3	Y	302	262	1			100
							332	9									
03	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	381	1	1469	3	Y	344	394	1			50
							378	9									
04	2310	N	1826	-0-	-484	-0-	359	1	1134	3	Y	303	349	1			4
							333	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	377	1	1118	3	Y	300	276	1			28
							330	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	368	1	777	3	Y	284	257	1			55
							312	9									
07	1891	N	1335	-0-	-556	-0-	379	1	823	3	Y	121	124	1			52
							133	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	379	1	683	3	Y	4	4	1			52
							4	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	358	1	662	3	Y	125	108	1			69
							138	9									
10	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	368	1	560	3	Y	115	119	1			65
							127	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	355	1	574	3	Y	152	151	1			66
							167	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 17,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,387

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	588	1	564	3	Y	143	193	1			264
							157	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	417	1	642	3	Y	152	186	1			230
							167	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	459	1	584	3	Y	133	193	1			170
							146	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	352	1	514	3	Y	179	192	1			157
							197	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	358	1	362	3	Y	64	4	1			217
							70	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	351	1	293	3	Y	50	3	1			264
							55	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	413	1	686	3	Y	73	8	1			329
							80	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	390	1	580	3	Y	51	6	1			374
							56	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	321	1	166	3	Y	37	2	1			409
							41	9									
10	1085	N	593	-0-	-492	-0-	358	1	168	3	Y	61	189	1			281
							67	9									
11	990	N	436	-0-	-554	-0-	338	1	74	3	Y	22	1	1			302
							24	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 10,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4543	-0-	-1657	-0-	544	1	2815	3	Y	1076	1130	1			234
							1184	9									
02	4200	X	4082	-0-	-118	-0-	561	1	2752	3	Y	699	756	1			177
							769	9									
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	711	1	3585	3	Y	783	688	1			272
							861	9									
04	4500	X	3580	-0-	-920	-0-	585	1	2265	3	Y	664	755	1			181
							730	9									
05	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	557	1	3152	3	Y	725	630	1			276
							798	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	538	1	4092	3	Y	756	833	1			199
							832	9									
07	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	600	1	3106	3	Y	680	649	1			230
							748	9									
08	5146	X	4232	-0-	-914	-0-	562	1	2940	3	Y	664	516	1			378
							730	9									
09	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	572	1	2576	3	Y	624	741	1			261
							686	9									
10	5580	X	3431	-0-	-2149	-0-	539	1	2242	3	Y	591	719	1			133
							650	9									
11	5400	X	3135	-0-	-2265	-0-	519	1	2055	3	Y	510	454	1			189
							561	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 46,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,772

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 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	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	385	1	1824	3	N	113	114	1			57
							124	9									
02	2100	N	1408	-0-	-692	-0-	115	1	1204	3	N	81	85	1			53
							89	9									
03	2294	N	1829	-0-	-465	-0-	136	1	1537	3	N	142	134	1			61
							156	9									
04	2250	N	1529	-0-	-721	-0-	124	1	1207	3	N	180	202	1			39
							198	9									
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	145	1	1846	3	N	192	178	1			53
							211	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	108	1	662	3	N	148	162	1			39
							163	9									
07	1581	N	1047	-0-	-534	-0-	116	1	765	3	N	151	138	1			52
							166	9									
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	851	3	N	241	286	1			7
							265	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	108	1	568	3	N	254	193	1			68
							279	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	114	1	705	3	N	274	250	1			92
							301	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	114	1	798	3	N	357	363	1			86
							393	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 15,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,133

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	358	1	927	3	Y	135	195	1			241
							149	9									
02	1960	N	1093	-0-	-867	-0-	282	1	706	3	Y	95	162	1			174
							105	9									
03	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	326	1	751	3	Y	94	7	1			261
							103	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	264	1	1197	3	Y	109	186	1			184
							120	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	348	1	1325	3	Y	88	10	1			262
							97	9									
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	390	1	1414	3	Y	137	194	1			205
							151	9									
07	1643	N	1145	-0-	-498	-0-	338	1	709	3	Y	89	5	1			289
							98	9									
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	361	1	1518	3	Y	133	188	1			234
							146	9									
09	1710	X	1527	-0-	-183	-0-	320	1	1049	3	Y	144	7	1			371
							158	9									
10	2015	X	1282	-0-	-733	-0-	256	1	939	3	Y	79	199	1			251
							87	9									
11	1950	X	1275	-0-	-675	-0-	248	1	897	3	Y	118	191	1			178
							130	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 16,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	607	1	1891	3	Y	430	546	1			207
							473	9									
02	2660	X	2504	-0-	-156	-0-	693	1	1364	3	Y	406	195	1			418
							447	9									
03	2666	X	1618	-0-	-1048	-0-	666	1	690	3	Y	238	368	1			288
							262	9									
04	2880	X	2110	-0-	-770	-0-	660	1	1198	3	Y	229	194	1			323
							252	9									
05	2976	X	1678	-0-	-1298	-0-	568	1	906	3	Y	185	193	1			315
							204	9									
06	2880	X	962	-0-	-1918	-0-	23	1	716	3	Y	203	366	1			152
							223	9									
07	2759	X	902	-0-	-1857	-0-	13	1	678	3	Y	192	186	1			158
							211	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	186	1			127
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1007	1	172	9	Y	156					283
10	899	N	517	-0-	-382	-0-	337	3	180	9	Y	164	192	1			255
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	75	1	724	3	Y	177	192	1			240
							195	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 15,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,535

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

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	575	X	575	-0-	-0-	-0-	130	1	373	3	Y	65	70	1			80
							72	9									
02	728	N	394	-0-	-334	-0-	99	1	280	3	Y	14	61	1			33
							15	9									
03	806	N	242	-0-	-564	-0-	101	1	131	3	Y	9	1	1			41
							10	9									
04	570	N	168	-0-	-402	-0-	10	1	141	3	Y	15	1	1			55
							17	9									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	20	72	1			3
							22	9									
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	9	1	119	3	Y	3	2	1			14
							3	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	3	3	1			14
							3	9									
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	631	3	Y	14	4	1			24
							15	9									
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	Y	85	5	1			104
							94	9									
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	27	1	540	3	Y	11	3	1			112
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

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	7409	X	2819	-0-	-4590	-0-	230	1	2204	3	Y	350	545	1			199
							385	9									
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	769	1	5822	3	Y	129	59	1			269
							142	9									
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	786	1	5700	3	Y	102	65	1			306
							112	9									
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	627	1	4545	3	Y	253	353	1			206
							278	9									
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	677	1	5185	3	Y	193	29	1			370
							212	9									
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	724	1	3384	3	Y	163	15	1			518
							179	9									
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	792	1	2945	3	Y	99	381	1			236
							109	9									
08	6603	X	5933	-0-	-670	-0-	885	1	4771	3	Y	252	22	1			466
							277	9									
09	5880	X	4015	-0-	-1865	-0-	837	1	3000	3	Y	162	202	1			426
							178	9									
10	6076	X	2234	-0-	-3842	-0-	724	1	1390	3	Y	109	196	1			339
							120	9									
11	5730	X	3945	-0-	-1785	-0-	877	1	2957	3	Y	101	199	1			241
							111	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 51,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,913

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

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	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-		816	1	2655	3	Y	933	983	1			214
								1026	9									
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-		829	1	3302	3	Y	743	588	1			369
								817	9									
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-		982	1	3630	3	Y	925	936	1			358
								1018	9									
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-		861	1	3428	3	Y	886	798	1			446
								975	9									
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-		904	1	4255	3	Y	1037	858	1			625
								1141	9									
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-		1229	1	3796	3	Y	1058	1340	1			343
								1164	9									
07	2790	X	2667	-0-	-123	-0-		1549	1	357	3	Y	692	732	1			303
								761	9									
08	5642	X	3123	-0-	-2519	-0-		170	1	1993	3	Y	873	673	1			503
								960	9									
09	5700	X	5152	-0-	-548	-0-		301	1	3827	3	Y	931	964	1			470
								1024	9									
10	5890	X	4673	-0-	-1217	-0-		328	1	3305	3	Y	945	999	1			416
								1040	9									
11	5700	X	4185	-0-	-1515	-0-		310	1	2972	3	Y	821	602	1			635
								903	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-						Y	NO RPT					635

TOTAL GAS PROD: 52,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,844

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

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	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-		324	1	2334	3	Y	620	749	1			720
								682	9									
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-		1546	1	1158	3	Y	491	369	1			842
								540	9									
03	3534	X	3151	-0-	-383	-0-		1593	1	889	3	Y	608	748	1			702
								669	9									
04	3420	X	3065	-0-	-355	-0-		1212	1	1275	3	Y	525	381	1			846
								578	9									
05	3534	X	2661	-0-	-873	-0-		853	1	1230	3	Y	525	746	1			625
								578	9									
06	3480	X	2644	-0-	-836	-0-		979	1	1092	3	Y	521	373	1			773
								573	9									
07	3596	X	3038	-0-	-558	-0-		1099	1	1400	3	Y	490	382	1			881
								539	9									
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-		1203	1	1622	3	Y	623	910	1			594
								685	9									
09	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-		1416	1	4108	3	Y	2531	2248	1			877
								2784	9									
10	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-		976	1	5374	3	Y	3126	3176	1			827
								3439	9									
11	3390	X	2620	-0-	-770	-0-		999	1	570	3	Y	955	1294	1			488
								1051	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-						Y	NO RPT					488

TOTAL GAS PROD: 45,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,015

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 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	1085	X	497	-0-	-588	-0-	280	1	217	9	N	197	177	1			373
02	980	X	399	-0-	-581	-0-	238	1	161	9	N	146	190	1			329
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	280	1	161	9	N	146					475
04	480	N	302	-0-	-178	-0-	209	1	6	3	N	79	183	1			371
							87	9									
05	434	N	270	-0-	-164	-0-	165	1	3	3	N	93	188	1			276
							102	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	259	1	205	9	N	186					462
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	88	1	75	9	N	68	187	1			343
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	242	1	178	9	N	162					505
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	308	1	107	9	N	97	119	1			483
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	275	1	151	9	N	137	185	1			435
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	132	1	2	3	N	132					567
							145	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					567

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	84	1	70	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	80	1	61	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	88	1	64	2	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	80	1	61	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	74	1	60	2	N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	93	1	51	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	87	1	56	2	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	85	1	64	2	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	89	1	68	2	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	80	2	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	68	1	98	2	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	70	1	103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

01	775	N	717	-0-	-58	-0-	393	1	324	2	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	485	1	365	2	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	556	1	408	2	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	512	1	393	2	N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	479	1	388	2	N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	591	1	319	2	N	-0-					-0-
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	578	1	377	2	N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	498	1	378	2	N	-0-					-0-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	467	1	358	2	N	-0-					-0-
10	961	N	633	-0-	-328	-0-	315	1	318	2	N	-0-					-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	338	1	496	2	N	-0-					-0-
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	337	1	496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,169 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	1	106	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	242	1	183	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	134	1	98	2	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	117	1	89	2	N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	109	1	88	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	134	1	72	2	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	122	1	80	2	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	115	1	87	2	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	116	1	88	2	N	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	74	1	75	2	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	79	1	117	2	N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	76	1	111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	128	1	105	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	243	1	182	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	133	1	98	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	117	1	90	2	N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	109	1	88	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	133	1	73	2	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	122	1	79	2	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	114	1	87	2	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	115	1	88	2	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	75	1	74	2	N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	79	1	116	2	N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	75	1	112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	2					165
							2	9									
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	2					167
							2	9									
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	N	1					168
							1	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	2					170
							2	9									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	38	2	N	5					175
							6	9									
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	3					178
							3	9									
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	22	2	N	4					182
							4	9									
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	6					188
							7	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	7					195
							8	9									
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	89	2	N	4					199
							4	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	29	2	N	18	182	1			35
							20	9									
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	N	4					39
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

01	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	230	1	1431	2	N	2					110
							2	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	124	1	1480	2	N	6					116
							7	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	270	1	1561	2	N	4					120
							4	9									
04	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	120	1	1380	2	N	-0-					120
05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	116	1	1576	2	N	-0-					120
06	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	66	1	1628	2	N	2					122
							2	9									
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	211	1	1352	2	N	1					123
							1	9									
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	26	1	1459	2	N	2					125
							2	9									
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	285	1	1200	2	N	-0-					125
10	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	301	1	1218	2	N	2					127
							2	9									
11	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	286	1	1150	2	N	-0-					127
12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	212	1	1242	2	N	1					128
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	N	1					80
							1	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	2					82
							2	9									
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					82
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	20	2	N	1					83
							1	9									
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	22	2	N	1					84
							1	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	N	-0-					84
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	1					85
							1	9									
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					85
09	210	N	19	-0-	-191	-0-	4	1	15	2	N	-0-					85
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					85
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	2	N	-0-					85
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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

01	13888 #	12266	-0-	-1622	-0-	62	1	12138	2	N	60					79
						66	9									
02	15300	15300	-0-	-0-	-0-	56	1	15115	2	N	117	159	1			37
						129	9									
03	17190	17190	-0-	-0-	-0-	62	1	16950	2	N	162	141	1			58
						178	9									
04	13742 R	13742	-0-	-0-	-0-	60	1	13565	2	N	106	134	1			30
						117	9									
05	14508	13074	-0-	-1434	-0-	62	1	12915	2	N	88					118
						97	9									
06	14040	12082	-0-	-1958	-0-	60	1	11955	2	N	61	147	1			32
						67	9									
07	14508	12136	-0-	-2372	-0-	62	1	11972	2	N	93					125
						102	9									
08	14508	11677	-0-	-2831	-0-	62	1	11561	2	N	49	146	1			28
						54	9									
09	13740 #	2099	-0-	-11641	-0-	12	1	2087	2	N	-0-					28
10	13082 #	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					28
11	12090 #	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					28
12	12121 #	7807	-0-	-4314	-0-	40	1	7745	2	N	20					48
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 117,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					68
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					68
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					68
04	750	N	491	-0-	-259	-0-	491	2			N	-0-					68
05	806	N	229	-0-	-577	-0-	229	2			N	-0-					68
06	690	N	110	-0-	-580	-0-	110	2			N	-0-					68
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					68
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					68
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					68
10	837	N	371	-0-	-466	-0-	371	2			N	-0-					68
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					68
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 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	3038	X	2494	-0-	-544	-0-	2488	3	6	9	N	5					162
02	2744	X	2282	-0-	-462	-0-	2273	3	9	9	N	8					170
03	3038	X	2390	-0-	-648	-0-	2377	3	13	9	N	12					182
04	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	2415	3	6	9	N	5					187
05	2790	X	1128	-0-	-1662	-0-	1125	3	3	9	N	3					190
06	2460	X	341	-0-	-2119	-0-	341	3			N	-0-					190
07	2542	X	1550	-0-	-992	-0-	1549	3	1	9	N	1	171	1			20
08	2511	X	1821	-0-	-690	-0-	1821	3			N	-0-					20
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2673	3	3	9	N	3					23
*10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					23
*11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2879	3	21	9	N	19					42
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 21,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					81
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					84
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					84
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	145	2	3	9	N	3					87
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					87
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	105	2	7	9	N	6					93
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					93
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	115	2	3	9	N	3					96
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	144	2	13	9	N	12					108
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	115	2	3	9	N	3					111
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					111
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					114

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	315 N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	319	-0-	319	319	76	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	102	-0-	102	421	102	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	342	-0-	342	763	83	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	420	338	-0-	-82	681	85	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	966 N	285	-0-	-681	-0-	64	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	282	-0-	282	282	65	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	376	-0-	376	658	98	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	304	-0-	304	962	84	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	100	-0-	100	1062	19	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	638	393	-0-	-245	817	73	1	320	2	Y	-0-					-0-
*12	1153 N	336	-0-	-817	-0-	87	1	249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					27
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					27
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					27
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					27
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					27
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					27
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					27
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					27
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					27
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					27
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCELSIOR (PETTIT) //CONT.// 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 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	T. A.	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 #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	109	1	874	2	N	17					72
						19	9									
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	93	1	627	2	N	8					80
						9	9									
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	N	8					88
						9	9									
04	960 N	767	-0-	-193	-0-	93	1	668	2	N	5					93
						6	9									
05	806 N	311	-0-	-495	-0-	34	1	277	2	N	-0-					93
06	870 N	3	-0-	-867	-0-	3	2			N	-0-					93
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					93
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					93
09	3 N	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					53
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					53
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					53
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-					53
05	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					53
06	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					53
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					53
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					53
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					53
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					53
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					53
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					113
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					113
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					113
04	270	N	61	-0-	-209	-0-	61	2			N	-0-					113
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					113
06	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			N	-0-					113
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					113
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					113
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					113
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					113
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					113
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) //CONT.// 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					21
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	311	2	6	9	N	5					26
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	310	2	15	9	N	14					40
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					40
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					40
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					40
07	T. A.		218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					40
08	T. A.		181	-0-	181	399	181	2			N	-0-					40
09	T. A.		160	-0-	160	559	160	2			N	-0-					40
10	T. A.		140	-0-	140	699	140	2			N	-0-					40
11	878	X	179	-0-	-699	-0-	179	2			N	-0-					40
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 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	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9742	3	62	9	N	56	56	1			-0-
02	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11257	3	152	9	N	138	130	1			8
03	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12391	3	141	9	N	128	116	1			20
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	10917	3	189	9	N	172	172	1			20
05	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12143	3	241	9	N	219	223	1			16
06	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12138	3	246	9	N	224	217	1			23
07	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13195	3	392	9	N	356	363	1			16
08	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	10938	3	312	9	N	284	285	1			15
09	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	13020	3	418	9	N	380	395	1			-0-
10	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	15695	3	536	9	N	487	487	1			-0-
11	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	11669	3	362	9	N	329	324	1			5
*12	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14487	3	428	9	N	389	391	1			3

TOTAL GAS PROD: 151,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,162

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					1
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	3			N	-0-					1
03	1147	N	397	-0-	-750	-0-	397	3			N	-0-					1
04	600	N	246	-0-	-354	-0-	246	3			N	-0-					1
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					1
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					1
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	731	3	10	9	N	9	8	1			2
08	558	N	369	-0-	-189	-0-	345	3	24	9	N	22	23	1			1
09	690	N	413	-0-	-277	-0-	400	3	13	9	N	12	13	1			-0-
10	744	N	258	-0-	-486	-0-	245	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	3100	N	6633	-0-	3533	3533	6469	3	164	9	N	149	115	1			115
02	2800	N	4626	-0-	1826	5359	4602	3	24	9	N	22	19	1			118
03	3100	N	4345	-0-	1245	6604	4323	3	22	9	N	20	23	1			115
04	9735	X	3131	-0-	-6604	-0-	3123	3	8	9	N	7	6	1			116
05	2480	X	1604	-0-	-876	-0-	1604	3			N	-0-					116
06	2400	X	1161	-0-	-1239	-0-	1161	3			N	-0-					116
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					116
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					116
09	2400	X	1753	-0-	-647	-0-	1735	3	18	9	N	16	16	1			116
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2578	3	2	9	N	2	2	1			116
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					116
12	2480	X	2312	-0-	-168	-0-	2281	3	31	9	N	28	28	1			116

TOTAL GAS PROD: 39,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 #: 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					49
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					49
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					49
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					49
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					49
06	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					49
07	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					49
08	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					49
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		669	-0-	669	669	658	3	11	9	N	10	10	1			-0-
02	14B2 EXT		1922	-0-	1922	2591	1897	3	25	9	N	23	22	1			1
03	14B2 EXT		2167	-0-	2167	4758	2145	3	22	9	N	20	18	1			3
04	5989	X	1231	-0-	-4758	-0-	1219	3	12	9	N	11	11	1			3
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					3
06	1560	N	154	-0-	-1406	-0-	154	3			N	-0-					3
07	1271	N	145	-0-	-1126	-0-	145	3			N	-0-					3
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					3
09	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					3
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					3
11	420	N	22	-0-	-398	-0-	22	3			N	-0-					3
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1069	3	29	9	N	26	26	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2195	3	18	9	N	16	27	1			434
02	1904	X	1874	-0-	-30	-0-	1804	3	70	9	N	64	60	1			438
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1967	3	184	9	N	167	151	1			454
04	2040	X	1722	-0-	-318	-0-	1722	3			N	-0-					454
05	2108	X	1591	-0-	-517	-0-	1585	3	6	9	N	5	5	1			454
06	2040	X	813	-0-	-1227	-0-	770	3	43	9	N	39	38	1			455
07	2108	X	1120	-0-	-988	-0-	1013	3	107	9	N	97	99	1			453
08	2108	X	616	-0-	-1492	-0-	616	3			N	-0-					453
09	810	N	605	-0-	-205	-0-	605	3			N	-0-					453
10	1116	N	36	-0-	-1080	-0-	36	3			N	-0-					453
11	600	N	26	-0-	-574	-0-	26	3			N	-0-					453
12	620	N	26	-0-	-594	-0-	26	3			N	-0-					453

TOTAL GAS PROD: 12,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2262	3	26	9	N	24	25	1			3
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2374	3	29	9	N	26	25	1			4
03	3100	N	3360	-0-	260	260	3295	3	65	9	N	59	54	1			9
04	1577	N	1317	-0-	-260	-0-	1276	3	41	9	N	37	37	1			9
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					9
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					9
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					9
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					9
09	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					9
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					9
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					9
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 15,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	7440	X	4851	-0-	-2589	-0-	4761	3	90	9	N	82	85	1			95
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4430	3	131	9	N	119	112	1			102
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5627	3	118	9	N	107	97	1			112
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4539	3	147	9	N	134	134	1			112
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4967	3	156	9	N	142	145	1			109
06	5550	X	4727	-0-	-823	-0-	4727	3			N	-0-					109
07	5735	X	5006	-0-	-729	-0-	5000	3	6	9	N	5	5	1			109
08	5735	X	4565	-0-	-1170	-0-	4530	3	35	9	N	32	32	1			109
09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5189	3	1	9	N	1	1	1			109
10	5115	X	5111	-0-	-4	-0-	5111	3			N	-0-					109
11	4830	X	4572	-0-	-258	-0-	4557	3	15	9	N	14	14	1			109
12	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	5142	3	86	9	N	78	79	1			108

TOTAL GAS PROD: 59,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

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	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					46
02	2212	N	698	-0-	-1514	-0-	698	3			N	-0-					46
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					46
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					46
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					46
06	960	N	867	-0-	-93	-0-	867	3			N	-0-					46
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					46
08	837	N	20	-0-	-817	-0-	20	3			N	-0-					46
09	870	N	24	-0-	-846	-0-	24	3			N	-0-					46
10	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3			N	-0-					46
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					46
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	2077	X	1220	-0-	-857	-0-	1220	3			N	-0-					8
02	1596	X	1286	-0-	-310	-0-	1286	3			N	-0-					8
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					8
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					8
05	1426	N	867	-0-	-559	-0-	867	3			N	-0-					8
06	2010	N	1425	-0-	-585	-0-	1425	3			N	-0-					8
07	1767	N	211	-0-	-1556	-0-	211	3			N	-0-					8
08	868	N	31	-0-	-837	-0-	31	3			N	-0-					8
09	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	1197	3			N	-0-					8
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					8
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	148	3	22	9	N	20	20	1			8
12	1240	N	472	-0-	-768	-0-	429	3	43	9	N	39	40	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1271	X	552	-0-	-719	-0-	552	3			N	-0-					83
02	1932	N	1304	-0-	-628	-0-	1304	3			N	-0-					83
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	3	15	9	N	14	13	1			84
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1385	3	88	9	N	80	80	1			84
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2420	3	101	9	N	92	93	1			83
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1755	3	73	9	N	66	64	1			85
07	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1091	3	117	9	N	106	108	1			83
08	2356	N	1310	-0-	-1046	-0-	1240	3	70	9	N	64	64	1			83
09	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1757	3			N	-0-					83
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					83
11	1260	N	718	-0-	-542	-0-	718	3			N	-0-					83
12	1829	N	430	-0-	-1399	-0-	430	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 16,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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	4340	X	4290	-0-	-50	-0-	4260	3	30	9	N	27	28	1			204
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3267	3	42	9	N	38	36	1			206
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4006	3	19	9	N	17	15	1			208
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3897	3	17	9	N	15	15	1			208
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4031	3	81	9	N	74	76	1			206
06	4140	X	3375	-0-	-765	-0-	3258	3	117	9	N	106	103	1			209
07	4030	X	3068	-0-	-962	-0-	3058	3	10	9	N	9	10	1			208
08	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	3993	3	101	9	N	92	93	1			207
09	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5025	3	206	9	N	187	188	1			206
10	4123	X	3743	-0-	-380	-0-	3631	3	112	9	N	102	102	1			206
11	3960	X	2701	-0-	-1259	-0-	2609	3	92	9	N	84	83	1			207
12	5394	X	3608	-0-	-1786	-0-	3450	3	158	9	N	144	145	1			206

TOTAL GAS PROD: 45,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					15
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					15
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					15
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4833	3	58	9	N	53	45	1			23
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4112	3	12	9	N	11	12	1			22
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					22
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					22
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4243	3	30	9	N	27	27	1			22
09	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6759	3	29	9	N	26	26	1			22
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6055	3	79	9	N	72	72	1			22
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4983	3	18	9	N	16	16	1			22
*12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6068	3	32	9	N	29	28	1			23

TOTAL GAS PROD: 62,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	4309	X	4097	-0-	-212	-0-	4047	3	50	9	N	45	41	1			4
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3250	3	51	9	N	46	49	1			1
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3854	3	14	9	N	13	14	1			-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3405	3	4	9	N	4					4
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					4
06	3960	X	2310	-0-	-1650	-0-	2310	3			N	-0-					4
07	3875	X	2826	-0-	-1049	-0-	2826	3			N	-0-					4
08	3875	X	2961	-0-	-914	-0-	2949	3	12	9	N	11	11	1			4
09	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	3381	3	21	9	N	19	19	1			4
10	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	3082	3			N	-0-					4
11	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2454	3			N	-0-					4
12	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	3305	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 38,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 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	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	2028	3	22	9	N	20	21	1			22
02	2772	X	1631	-0-	-1141	-0-	1631	3			N	-0-					22
03	3069	X	1409	-0-	-1660	-0-	1367	3	42	9	N	38	34	1			26
04	2970	X	1348	-0-	-1622	-0-	1242	3	106	9	N	96	96	1			26
05	2914	X	1820	-0-	-1094	-0-	1615	3	205	9	N	186	189	1			23
06	1980	X	37	-0-	-1943	-0-	37	3			N	-0-					23
07	1798	X	379	-0-	-1419	-0-	366	3	13	9	N	12	13	1			22
08	1829	N	1488	-0-	-341	-0-	1337	3	151	9	N	137	138	1			21
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1471	3	69	9	N	63	64	1			20
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1930	3	47	9	N	43	43	1			20
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1943	3	25	9	N	23	23	1			20
*12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1127	3	94	9	N	85	87	1			511
02	2296	N	1136	-0-	-1160	-0-	1116	3	20	9	N	18	17	1			512
03	1829	N	1347	-0-	-482	-0-	1284	3	63	9	N	57	52	1			517
04	1170	N	724	-0-	-446	-0-	529	3	195	9	N	177	177	1			517
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	977	3	350	9	N	318	325	1			510
06	3000	N	3407	-0-	407	407	3095	3	312	9	N	284	277	1			517
07	3100	N	3664	-0-	564	971	3504	3	160	9	N	145	148	1			514
08	2639	N	1668	-0-	-971	-0-	1668	3			N	-0-					514
09	2910	X	2396	-0-	-514	-0-	2396	3			N	-0-					514
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4027	3	279	9	N	254	260	1			508
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3845	3	298	9	N	271	267	1			512
12	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2756	3	10	9	N	9	9	1			512

TOTAL GAS PROD: 28,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

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	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3707	3	20	9	N	18	14	1			57
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3112	3	101	9	N	92	90	1			59
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					59
04	1680	X	1598	-0-	-82	-0-	1561	3	37	9	N	34	29	1			64
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2618	3	122	9	N	111	116	1			59
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2585	3	51	9	N	46	41	1			64
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2178	3	144	9	N	131	111	1			84
08	1736	X	1704	-0-	-32	-0-	1676	3	28	9	N	25	30	1			79
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3110	3	120	9	N	109	114	1			74
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2501	3	21	9	N	19	20	1			73
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2270	3	114	9	N	104	101	1			76
*12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 31,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

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	10013	X	6849	-0-	-3164	-0-	6808	3	41	9	N	37	34	1			71
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7071	3	20	9	N	18	19	1			70
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8566	3	4	9	N	4	6	1			68
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			N	-0-					68
05	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11578	3	3	9	N	3	6	1			65
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8972	3	17	9	N	15	19	1			61
07	8556	X	7494	-0-	-1062	-0-	7494	3			N	-0-					61
08	10013	X	6462	-0-	-3551	-0-	6448	3	14	9	N	13	13	1			61
09	9690	X	7702	-0-	-1988	-0-	7684	3	18	9	N	16	16	1			61
10	10013	X	7818	-0-	-2195	-0-	7818	3			N	-0-					61
11	9000	X	6308	-0-	-2692	-0-	6308	3			N	-0-					61
12	7967	X	5757	-0-	-2210	-0-	5757	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 92,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	1023	N	236	-0-	-787	-0-	167	3	69	9	N	63	65	1			98
02	1288	N	1128	-0-	-160	-0-	878	3	250	9	N	227	213	1			112
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	991	3	149	9	N	135	123	1			124
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	979	3	234	9	N	213	212	1			125
05	1240	N	719	-0-	-521	-0-	678	3	41	9	N	37	38	1			124
06	1110	N	661	-0-	-449	-0-	596	3	65	9	N	59	58	1			125
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1223	3	89	9	N	81	83	1			123
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	731	3	246	9	N	224	226	1			121
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	904	3	40	9	N	36	38	1			119
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1359	3	14	9	N	13	13	1			119
11	960	N	599	-0-	-361	-0-	520	3	79	9	N	72	71	1			120
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 11,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	543	3	145	9	N	132	136	1			62
02	1316	N	683	-0-	-633	-0-	581	3	102	9	N	93	87	1			68
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1748	3	288	9	N	262	237	1			93
04	660	N	464	-0-	-196	-0-	295	3	169	9	N	154	153	1			94
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	435	3	164	9	N	149	151	1			92
06	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	1191	3	109	9	N	99	96	1			95
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1012	3	163	9	N	148	151	1			92
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	708	3	107	9	N	97	97	1			92
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1298	3	162	9	N	147	156	1			83
10	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1042	3	79	9	N	72	73	1			82
11	780	N	318	-0-	-462	-0-	318	3			N	-0-					82
12	1519	N	420	-0-	-1099	-0-	380	3	40	9	N	36	36	1			82

TOTAL GAS PROD: 11,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

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	6696	X	5509	-0-	-1187	-0-	5503	3	6	9	N	5	5	1			112
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5281	3	30	9	N	27	25	1			114
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7512	3	33	9	N	30	27	1			117
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6553	3	32	9	N	29	29	1			117
05	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9017	3	57	9	N	52	53	1			116
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7585	3	39	9	N	35	34	1			117
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	8976	3	46	9	N	42	43	1			116
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7068	3	14	9	N	13	13	1			116
09	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8464	3	48	9	N	44	47	1			113
10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7707	3	59	9	N	54	55	1			112
11	6480	X	4625	-0-	-1855	-0-	4511	3	114	9	N	104	102	1			114
12	6696	X	5577	-0-	-1119	-0-	5522	3	55	9	N	50	51	1			113

TOTAL GAS PROD: 84,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 #: 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	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3417	3	31	9	N	28	21	1			139
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2589	3	45	9	N	41	36	1			144
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3541	3	7	9	N	6	7	1			143
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4727	3	15	9	N	14	12	1			145
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5089	3	32	9	N	29	30	1			144
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4275	3	68	9	N	62	55	1			151
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4078	3	117	9	N	106	90	1			167
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3433	3	30	9	N	27	33	1			161
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3512	3	20	9	N	18	18	1			161
10	3348	X	1623	-0-	-1725	-0-	1615	3	8	9	N	7	8	1			160
11	3240	X	817	-0-	-2423	-0-	773	3	44	9	N	40	39	1			161
12	3348	X	1113	-0-	-2235	-0-	1078	3	35	9	N	32	32	1			161

TOTAL GAS PROD: 38,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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	5146	X	4422	-0-	-724	-0-	4195	3	227	9	N	206	159	1			79
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4320	3	32	9	N	29	26	1			82
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4494	3	111	9	N	101	114	1			69
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2971	3	48	9	N	44	37	1			76
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3382	3	21	9	N	19	20	1			75
06	4650	X	2906	-0-	-1744	-0-	2881	3	25	9	N	23	20	1			78
07	4805	X	3906	-0-	-899	-0-	3818	3	88	9	N	80	68	1			90
08	4619	X	2711	-0-	-1908	-0-	2649	3	62	9	N	56	68	1			78
09	3300	X	3046	-0-	-254	-0-	2969	3	77	9	N	70	73	1			75
10	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	3632	3	14	9	N	13	15	1			73
11	3780	X	2646	-0-	-1134	-0-	2604	3	42	9	N	38	37	1			74
12	3906	X	3614	-0-	-292	-0-	3578	3	36	9	N	33	32	1			75

TOTAL GAS PROD: 42,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	16159	-0-	-10749	-0-	15936	3	223	9	N	203	271	1			444
02	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	17770	3	287	9	N	261	272	1			433
03	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	13849	3	254	9	N	231	206	1			458
04	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	20883	3	158	9	N	144	153	1			449
05	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	26226	3	200	9	N	182	189	1			442
06	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19486	3	250	9	N	227	180	1			489
07	22711	X	22711	-0-	-0-	-0-	22371	3	340	9	N	309	332	1			466
08	26412	X	18974	-0-	-7438	-0-	18669	3	305	9	N	277	323	1			420
09	25560	X	21929	-0-	-3631	-0-	21420	3	509	9	N	463	433	1			450
10	26412	X	18091	-0-	-8321	-0-	17664	3	427	9	N	388	386	1			452
11	21990	X	15100	-0-	-6890	-0-	14646	3	454	9	N	413	357	1			508
12	22723	X	18126	-0-	-4597	-0-	17662	3	464	9	N	422	470	1			460

TOTAL GAS PROD: 230,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,520

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	20584	-0-	-8246	-0-	20544	3	40	9	N	36	30	1			51
02	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	21815	3	50	9	N	45	48	1			48
03	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	22723	3	44	9	N	40	37	1			51
04	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	19908	3	53	9	N	48	43	1			56
05	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	21885	3	79	9	N	72	85	1			43
06	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	17982	3	150	9	N	136	118	1			61
07	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	20299	3	141	9	N	128	155	1			34
08	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17451	3	132	9	N	120	92	1			62
09	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20806	3	142	9	N	129	139	1			52
10	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	22677	3	167	9	N	152	178	1			26
11	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18737	3	121	9	N	110	64	1			72
*12	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-	22387	3	206	9	N	187	222	1			37

TOTAL GAS PROD: 248,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	N	1					1
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					1
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	3	3	9	N	3					3
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	N	1					4
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 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-					63
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	23	1	105	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
02	DLQ G-10		111	-0-	111	111	16	1	84	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-	6	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
06	111	N	-0-	-0-	-111	-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: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

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-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	1823	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1413	-0-	1413	1413	36	1	1377	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1396	-0-	1396	2809	39	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	4077	44	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	5560	37	1	1445	2	Y	1					1
							1	9									
06	2700	N	39	-0-	-2661	2899	39	1			Y	-0-					1
07	3100	N	1091	-0-	-2009	890	34	1	1057	2	Y	-0-					1
08	2024	N	1134	-0-	-890	-0-	28	1	1106	2	Y	-0-					1
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	26	1	927	2	Y	-0-					1
10	1085	N	920	-0-	-165	-0-	25	1	895	2	Y	-0-					1
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	24	1	1502	2	Y	-0-					1
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	20	1	1068	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 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		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-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		151	-0-	151	303	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		148	-0-	148	451	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		176	-0-	176	627	4	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	627	N	-0-	-0-	-627	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	2	1	146	2	Y	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 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	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					23
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	133	2	46	9	N	42					65
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	170	2	21	9	N	19					84
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	178	2	17	9	N	15					99
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	138	2	18	9	N	16					115
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	191	2	17	9	N	15					130
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	2	17	9	N	15					145
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	142	2	4	9	N	4					149
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	198	2	31	9	N	28					177
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	173	2	8	9	N	7					184
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	178	2	12	9	N	11					195
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	182	2	17	9	N	15	170	1			40

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4157	2	74	9	N	67					87
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3962	2	112	9	N	102					189
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4250	2	47	9	N	43	179	1			53
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3425	2	37	9	N	34					87
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4336	2	39	9	N	35					122
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3799	2	46	9	N	42					164
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4100	2	40	9	N	36					200
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3966	2	39	9	N	35	179	1			56
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3665	2	56	9	N	51					107
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4034	2	35	9	N	32					139
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3500	2	34	9	N	31					170
*12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3972	2	19	9	N	17	157	1			30

TOTAL GAS PROD: 47,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 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	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					53
02	280	N	78	-0-	-202	-0-	78	2			N	-0-					53
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					53
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					53
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					53
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					53
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					53
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					53
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					53
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					53
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					53
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN WELL #: 5 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	326	-0-	326	326	326	2		N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	326				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	326				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	326				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	326				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	326				N	-0-			35
*08	329	3	-0-	-326	-0-	3	2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					6
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					6
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-1381	-0-	620	2	14	9	N	13					169
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	N	11					180
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	537	2	94	9	N	85					265
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	435	2	63	9	N	57					322
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	777	2	13	9	N	12					334
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2214	2	17	9	N	15					349
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2					351
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					351
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					39
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					39
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					39
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	190	2	11	9	N	10					49
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	N	3					112
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	N	7					119
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					119
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					119
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					119
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					119
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					119
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					6
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	627	3102	2	55	9	N	50					140
02	2411	N	1784	-0-	-627	-0-	1745	2	39	9	N	35					175
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2252	2	47	9	N	43					218
04	1950	X	966	-0-	-984	-0-	919	2	47	9	N	43					261
05	2015	X	172	-0-	-1843	-0-	172	2			N	-0-					261
06	1950	X	1220	-0-	-730	-0-	1220	2			N	-0-	165	1			96
07	2015	X	1038	-0-	-977	-0-	1038	2			N	-0-					96
08	2015	X	917	-0-	-1098	-0-	917	2			N	-0-					96
09	960	X	639	-0-	-321	-0-	639	2			N	-0-					96
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					96
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 12,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1498	2	33	9	N	30					57
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					57
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					57
04	1200	X	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			N	-0-					57
05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1644	2	23	9	N	21					78
06	1200	X	393	-0-	-807	-0-	373	2	20	9	N	18					96
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4					100
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 7,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	342	2	13	9	N	12					120
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	2	22	9	N	20					140
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	124	2	11	9	N	10					150
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	160	2	17	9	N	15					175
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6	9	N	5					180
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	2	9	9	N	8					188
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	612	2	25	9	N	23					211
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					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: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 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	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	N	10					98
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	669	2	26	9	N	24					122
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	146	2	108	9	N	98	194	1			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					31
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162	2	18	9	N	16					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	690	2	26	9	N	24					71
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	979	2	66	9	N	60					131
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	678	2	64	9	N	58					189
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					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: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	N	9					100
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	781	2	48	9	N	44	129	1			15
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1454	2	30	9	N	27					42
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					42
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					42
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	927	2	31	9	N	28					70
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	415	2	32	9	N	29					99
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 7,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					136
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					136
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					136
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					136
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					136
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					136
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					136
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4					54
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	139	2	121	9	N	110	162	1			2
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	522	2	163	9	N	148					150
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	168	2	7	9	N	6					156
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	N	7					163
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	243	2	35	9	N	32					195
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	294	2	18	9	N	16					211
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 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	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	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 - P/A 09/18/17

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

01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	637	2	61	9	N	55					108
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	207	2	84	9	N	76	173	1			11
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	249	2	15	9	N	14					25
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	N	4					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					29
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

01	14B2	EXT	990	-0-	990	6818	990	2			N	-0-					68
02	14B2	EXT	1064	-0-	1064	7882	1064	2			N	-0-					68
03	14B2	EXT	1589	-0-	1589	9471	1589	2			N	-0-					68
04	14B2	EXT	609	-0-	609	10080	609	2			N	-0-					68
05	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					68
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					68
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					68
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					68
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 4,252 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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-		2547	2	2	9	N	2					79
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-		450	2	11	9	N	10					89
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-		848	2	150	9	N	136	181	1			44
04	1500	X	499	-0-	-1001	-0-		465	2	34	9	N	31					75
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-		1933	2	13	9	N	12					87
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-		1559	2	47	9	N	43					130
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-		1574	2	28	9	N	25					155
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-		960	2	8	9	N	7					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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: 10,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-		686	2	9	9	N	8					79
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					79
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-		1522	2	105	9	N	95					174
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-		654	2	111	9	N	101					275
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-		619	2	18	9	N	16					291
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					291
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					291

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-					141
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	734					N	-0-					75
02	T. A.		4	-0-	4	738	4	2			N	-0-					75
03	T. A.		3	-0-	3	741	3	2			N	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	741					N	-0-					75
05	741	X	-0-	-0-	-741	-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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1913	2	219	9	N	199					274
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					274
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 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	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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- 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. (I) GAS LIFT(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-	1045	2	21	9	N	19					252
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	2	6	9	N	5					257
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1127	2	42	9	N	38					295
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	700	2	53	9	N	48	179	1			164
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					164
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	97	2	83	9	N	75					239
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	2	171	9	N	155					394
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	173	1			353
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	178	1			213
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					258
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*04	260		260	-0-	-0-	-0-	260	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3022	-0-	-78	3243	3012	2	10	9	N	9					34
02	2800	N	1788	-0-	-1012	2231	1660	2	128	9	N	116					150
03	3100	N	1977	-0-	-1123	1108	1861	2	116	9	N	105	194	1			61
04	2140	X	1032	-0-	-1108	-0-	955	2	77	9	N	70					131
05	2170	X	1056	-0-	-1114	-0-	976	2	80	9	N	73					204
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2783	2	134	9	N	122	182	1			144
07	1984	X	932	-0-	-1052	-0-	932	2			N	-0-					144
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3014	2	285	9	N	259	177	1			226
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2674	2	122	9	N	111	179	1			158
10	3100	N	3706	-0-	606	606	3601	2	105	9	N	95	169	1			84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	606					N	NO RPT					84
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 22,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B2	EXT	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
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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	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	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-

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	14B2 EXT	364	-0-	364	1231	364	2			N	-0-					133
02	14B2 EXT	185	-0-	185	1416	185	2			N	-0-					133
03	14B2 EXT	233	-0-	233	1649	233	2			N	-0-					133
04	14B2 EXT	82	-0-	82	1731	82	2			N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1731					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1731					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1731					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1731					N	-0-					133
09	14B2 EXT	763	-0-	763	2494	691	2	72	9	N	65					198
10	14B2 EXT	942	-0-	942	3436	935	2	7	9	N	6					204
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3436					N	NO RPT					204
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3436					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	14B2 EXT		373	-0-	373	688	367	2	6	9	N	5					113
02	14B2 EXT		220	-0-	220	908	214	2	6	9	N	5					118
03	14B2 EXT		279	-0-	279	1187	279	2			N	-0-					118
04	14B2 EXT		143	-0-	143	1330	143	2			N	-0-					118
05	1367	X	37	-0-	-1330	-0-	37	2			N	-0-					118
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					118
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					118
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					118
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-					52
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1084	1	2			N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1084					N	-0-					52
04	14B2 EXT		5	-0-	5	1089	5	2			N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1089					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1089					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1089					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1089					N	-0-					52
09	14B2 EXT		47	-0-	47	1136	47	2			N	-0-					52
*10	1182		46	-0-	-1136	-0-	46	2			N	-0-					52
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1378	2	39	9	N	35					167
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	N	10					177
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					177
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					177
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	966	2	22	9	N	20					197
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	464	2	50	9	N	45					242
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	401	2	55	9	N	50	176	1			116
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	149	2	41	9	N	37					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1492	2	50	9	N	45					56
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2076	2	50	9	N	45					101
03	3100	N	3980	-0-	880	880	3874	2	106	9	N	96	184	1			13
04	2807	X	1927	-0-	-880	-0-	1887	2	40	9	N	36					49
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2036	2	157	9	N	143	176	1			16
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2196	2	77	9	N	70					86
07	2077	X	914	-0-	-1163	-0-	874	2	40	9	N	36					122
08	2077	X	74	-0-	-2003	-0-	42	2	32	9	N	29					151
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					151
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					151
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					151
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 15,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	541	2	44	9	N	40					215
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					215
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					215
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	166	2	9	9	N	8					223
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					223
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	168	2	9	9	N	8					231
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					231
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					231
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 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	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3133	2	57	9	N	52					87
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2511	2	41	9	N	37					124
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1439	2	46	9	N	42					166
04	2400	X	922	-0-	-1478	-0-	878	2	44	9	N	40					206
05	2480	X	1080	-0-	-1400	-0-	1069	2	11	9	N	10	184	1			32
06	2550	X	1918	-0-	-632	-0-	1912	2	6	9	N	5					37
07	2635	X	1499	-0-	-1136	-0-	1411	2	88	9	N	80					117
08	1488	X	675	-0-	-813	-0-	620	2	55	9	N	50					167
09	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1350	2	92	9	N	84	173	1			78
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	802	2	76	9	N	69					147
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 15,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

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-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					40
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

01	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	2			N	-0-					26
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-					26
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					26
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					26
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					26
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					26
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	432	2	4	9	N	4					30
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	N	8					38
09	510	N	165	-0-	-345	-0-	159	2	6	9	N	5					43
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					43
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					43
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	434	N	393	-0-	-41	-0-	385	2	8	9	Y	7					27
02	DLQ G-10		1323	-0-	1323	1323	1312	2	11	9	Y	10					37
03	DLQ G-10		407	-0-	407	1730	403	2	4	9	Y	4					41
04	DLQ G-10		591	-0-	591	2321	566	2	25	9	Y	23					64
05	2500	N	521	-0-	-1979	342	489	2	32	9	Y	29	83	1			10
06	852	N	510	-0-	-342	-0-	504	2	6	9	Y	5					15
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	Y	3					18
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	356	2	2	9	Y	2					20
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	Y	4					24
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1					25
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	Y	2					27
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	768	2	35	9	Y	32					59

TOTAL GAS PROD: 9,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4					74
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	294	2	111	9	N	101	154	1			21
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	N	4					25
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					30
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	251	2	4	9	N	4					34
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	232	2	3	9	N	3					37
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2					39
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	N	4					43
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2					45
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	304	2	3	9	N	3					48
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	N	3					51
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					52

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					40
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					40
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					40
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					40
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					40
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					40
07	651	N	84	-0-	-567	-0-	84	2			N	-0-					40
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					41
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					41
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					41
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					41
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	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	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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	465	N	440	-0-	-25	-0-	29	1	408	2	N	3					50
							3	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	32	1	115	2	N	-0-					50
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					50
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					50
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					50
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					50
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					50
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	N	-0-					50
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	5					55
							6	9									
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					57
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	8					65
							9	9									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	187	1	1529	2	N	-0-					65
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	70	1	606	2	N	-0-					65
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	139	1	1334	2	N	-0-					65
11	1650	N	268	-0-	-1382	-0-	27	1	241	2	N	-0-					65
12	713	N	271	-0-	-442	-0-	25	1	246	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	84	1	1184	2	N	109					274
							120	9									
02	616	N	384	-0-	-232	-0-	84	1	300	2	N	-0-	181	1			93
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					93
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					93
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					93
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	185	1	1576	2	N	54					147
							59	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	2	N	25					172
							28	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	108	1	885	2	N	69	181	1			60
							76	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	131	1	1132	2	N	49					109
							54	9									
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	100	1	957	2	N	11					120
							12	9									
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	2	N	62					182
							68	9									
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	128	1	1249	2	N	33					215
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 10,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	85	1	1198	2	N	-0-					124
02	1120	N	147	-0-	-973	-0-	32	1	115	2	N	-0-					124
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					124
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	36	147	1			13
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	110	1	939	2	N	27					40
							30	9									
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	69	1	1578	2	N	42					82
							46	9									
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	166	1	1351	2	N	20					102
							22	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	114	1	987	2	N	-0-					102
10	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	98	1	938	2	N	2					104
							2	9									
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	208	1	1862	2	N	65					169
							72	9									
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	99	1	966	2	N	71					240
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

01	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	N	-0-					109
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-					109
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					109
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					109
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					109
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	14					123
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 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	1829	N	1196	-0-	-633	-0-	74	1	1041	2	N	74					271
							81	9									
02	1568	N	436	-0-	-1132	-0-	96	1	340	2	N	-0-					271
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	188	1			83
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					83
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					83
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					83
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	55	1	1256	2	N	52					135
							57	9									
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	48					183
							53	9									
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	236	1	2033	2	N	78	188	1			73
							86	9									
10	3100	N	4151	-0-	1051	1051	379	1	3633	2	N	126					199
							139	9									
11	3000	N	2198	-0-	-802	249	216	1	1935	2	N	43					242
							47	9									
12	2449	N	1597	-0-	-852	-0-	143	1	1398	2	N	51	186	1			107
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 14,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 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	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	111	2	N	5					105
							6	9									
02	644	N	106	-0-	-538	-0-	23	1	83	2	N	-0-					105
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	89	1			16
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					17
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	10					27
							11	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	10					37
							11	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	157	2	N	10					47
							11	9									
09	300	N	54	-0-	-246	-0-	6	1	48	2	N	-0-					47
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	19	1	178	2	N	10					57
							11	9									
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	15	1	131	2	N	5					62
							6	9									
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	8					70
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	5	1	72	2	N	11					256
								12	9									
02	140	N	96	-0-		-44	-0-	21	1	75	2	N	-0-	179	1			77
03	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					77
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					77
05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
07	33	N	33	-0-		-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					77
08	329	N	329	-0-		-0-	-0-	36	1	293	2	N	-0-					77
09	88	N	88	-0-		-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					77
10	113	N	113	-0-		-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					77
11	330	N	123	-0-		-207	-0-	12	1	111	2	N	-0-					77
12	93	N	41	-0-		-52	-0-	4	1	37	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS	(I) LIFT(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-	75	1	1058	2	N	20					110
								22	9									
02	532	N	331	-0-		-201	-0-	73	1	258	2	N	-0-					110
03	930	N	-0-	-0-		-930	-0-					N	-0-					110
04	900	N	-0-	-0-		-900	-0-					N	-0-	71	1			39
05	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					39
06	1900	N	1900	-0-		-0-	-0-	192	1	1639	2	N	63					102
								69	9									
07	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	47	1	1066	2	N	8					110
								9	9									
08	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-	117	1	958	2	N	20					130
								22	9									
09	990	N	990	-0-		-0-	-0-	102	1	877	2	N	10					140
								11	9									
10	992	N	992	-0-		-0-	-0-	92	1	881	2	N	17					157
								19	9									
11	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	130	1	1168	2	N	10					167
								11	9									
*12	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	165	1	1614	2	N	23					190
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1063	2	N	20					112
							22	9									
02	1316	N	194	-0-	-1122	-0-	42	1	150	2	N	2					114
							2	9									
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	82	1			32
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					32
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					32
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	N	-0-					32
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	771	2	N	3					35
							3	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	77	1	631	2	N	-0-					35
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	141	1	1215	2	N	3					38
							3	9									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	113	1	1085	2	N	15					53
							17	9									
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	105	1	941	2	N	-0-					53
12	1395	N	920	-0-	-475	-0-	85	1	831	2	N	4					57
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	2	3	9	N	3	63	1			-0-
02	1932	X	1596	-0-	-336	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	422	-0-	-1648	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
*12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	15	1			-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11	15	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	22	7	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			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: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10152 - 10945

01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					137
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					137
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					137
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					137
05	1984 N	1131	-0-	-853	-0-	1131	2			N	-0-					137
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					137
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	N	2	2	8			137
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					137
09	1050 N	607	-0-	-443	-0-	607	2			N	-0-					137
10	1023 N	833	-0-	-190	-0-	832	2	1	9	N	1					138
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	649	2			N	-0-					138
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 10,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 10108 - 10614

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					134
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					134
03	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					134
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					134
05	310 N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					134
06	240 N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					134
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					134
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					134
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					134
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					134
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					134
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4015	2	75	9	N	68	185	1			123
02	3500	X	3275	-0-	-225	-0-	3247	2	28	9	N	25					148
03	4154	X	3589	-0-	-565	-0-	3521	2	68	9	N	62					210
04	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	3769	2	42	9	N	38					248
05	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	4059	2	66	9	N	60					308
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4330	2	111	9	N	101	372	1			37
07	3937	X	3371	-0-	-566	-0-	3325	2	46	9	N	42					79
08	4123	X	3360	-0-	-763	-0-	3310	2	50	9	N	45					124
09	4020	X	3417	-0-	-603	-0-	3300	2	117	9	N	106					230
10	4154	X	3394	-0-	-760	-0-	3355	2	39	9	N	35					265
11	4020	X	3522	-0-	-498	-0-	3410	2	112	9	N	102	184	1			183
*12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3500	2	48	9	N	44					227

TOTAL GAS PROD: 43,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3					37
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					37
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	154	2	2	9	N	2					39
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	173	2	8	9	N	7					46
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	450	1	232	2	N	8					54
							9	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8					62
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					62
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	275	2	2	9	N	2					64
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					67
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					67
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					67
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	N	2					69

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3632	-0-	-212	-0-	3599	2	33	9	N	30					132
02	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2			N	-0-					132
03	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	3753	2	13	9	N	12					144
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3736	2	22	9	N	20					164
05	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	3779	2	13	9	N	12	164	1			12
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					12
07	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	3681	2	22	9	N	20					32
08	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	3757	2	22	9	N	20					52
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					52
10	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3596	2			N	-0-					52
11	3750	X	3600	-0-	-150	-0-	3600	2			N	-0-					52
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 40,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	2914	X	1623	-0-	-1291	-0-	1525	2	98	9	N	89	42	1			53
02	2632	X	1376	-0-	-1256	-0-	1376	2			N	-0-					53
03	1767	X	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			N	-0-					53
04	1620	X	1351	-0-	-269	-0-	1351	2			N	-0-					53
05	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	2			N	-0-					53
06	1470	N	1319	-0-	-151	-0-	1319	2			N	-0-					53
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					53
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					53
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1372	2	8	9	N	7					60
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1900	2	19	9	N	17					77
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1853	2	43	9	N	39	102	1			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 16,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	1581	X	1017	-0-	-564	-0-	1017	2			N	-0-					40
02	1428	X	878	-0-	-550	-0-	878	2			N	-0-					40
03	1302	X	907	-0-	-395	-0-	907	2			N	-0-					40
04	1080	X	960	-0-	-120	-0-	960	2			N	-0-					40
05	1054	X	895	-0-	-159	-0-	895	2			N	-0-					40
06	990	X	840	-0-	-150	-0-	840	2			N	-0-					40
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					40
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2219	2	153	9	N	139	157	1			22
09	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					22
10	1984	X	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			N	-0-					22
*11	2310	X	1245	-0-	-1065	-0-	1223	2	22	9	N	20					42
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 14,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	1085	N	965	-0-	-120	-0-	915	2	50	9	Y	45	135	1			8
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					8
03	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2			Y	-0-					8
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-					8
05	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			Y	-0-					8
06	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			Y	-0-					8
07	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	2			Y	-0-					8
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			Y	-0-					8
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			Y	-0-					8
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					8
*11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2224	2	138	9	Y	125	110	1			23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 10,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					40
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					40
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			N	-0-					40
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					40
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					40
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					40
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					40
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					40
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	993	2	169	9	N	154	176	1			18
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	1798	N	1276	-0-	-522	-0-	1276	2			N	-0-					60
02	1624	N	1250	-0-	-374	-0-	1250	2			N	-0-					60
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					60
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					60
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					60
06	1740	N	1206	-0-	-534	-0-	1206	2			N	-0-					60
07	1736	N	1306	-0-	-430	-0-	1232	2	74	9	N	67					127
08	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1221	2	78	9	N	71	179	1			19
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					19
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1275	2	1	9	N	1					20
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	N	20					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 16,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					25
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					25
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					25
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					25
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					25
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					25
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					25
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					25
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					25
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 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	2108	X	1956	-0-	-152	-0-	1956	2			N	-0-					15
02	1904	X	1511	-0-	-393	-0-	1511	2			N	-0-					15
03	2294	X	1995	-0-	-299	-0-	1995	2			N	-0-					15
04	2220	X	1648	-0-	-572	-0-	1648	2			N	-0-					15
05	2294	X	1123	-0-	-1171	-0-	1123	2			N	-0-					15
06	1920	X	1023	-0-	-897	-0-	1017	2	6	9	N	5					20
07	1984	X	1456	-0-	-528	-0-	1390	2	66	9	N	60					80
08	1984	X	1630	-0-	-354	-0-	1630	2			N	-0-					80
09	1650	X	885	-0-	-765	-0-	885	2			N	-0-					80
10	1457	X	928	-0-	-529	-0-	887	2	41	9	N	37					117
*11	1590	X	1329	-0-	-261	-0-	1307	2	22	9	N	20					137
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 15,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 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	2263	X	1601	-0-	-662	-0-	1601	2			N	-0-					100
02	2044	X	1253	-0-	-791	-0-	1253	2			N	-0-					100
03	2604	X	1213	-0-	-1391	-0-	1213	2			N	-0-					100
04	2520	X	1112	-0-	-1408	-0-	1112	2			N	-0-					100
05	2604	X	1135	-0-	-1469	-0-	1135	2			N	-0-					100
06	1560	X	980	-0-	-580	-0-	980	2			N	-0-					100
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4992	2	86	9	N	78					178
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6301	2	3	9	N	3	171	1			10
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					10
10	5084	X	3190	-0-	-1894	-0-	3149	2	41	9	N	37					47
*11	5010	X	617	-0-	-4393	-0-	617	2			N	-0-					47
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 25,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					68
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					68
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					68
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					68
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					70
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					70
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					70
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					70
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	235	2	8	9	N	7					77
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					77
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					6
02	1288	N	1243	-0-	-45	-0-	1228	2	15	9	N	14					20
03	1178	N	777	-0-	-401	-0-	777	2			N	-0-					20
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					20
05	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2			N	-0-					20
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	644	2	176	9	N	160					180
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	2	1	9	N	1	176	1			5
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					5
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					5
10	1736	N	951	-0-	-785	-0-	885	2	66	9	N	60					65
*11	1170	N	357	-0-	-813	-0-	357	2			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 11,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					15
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					15
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	299	2	28	9	N	25					40
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					40
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					40
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					40
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					40
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					40
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	257	2	3	9	N	3					43
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	844	2	128	9	N	116	67	1			92
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-	78	7			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					104
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					104
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					104
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					104
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	122	1			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: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					82
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					82
03	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					82
04	1170	N	743	-0-	-427	-0-	743	2			N	-0-					82
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	2			N	-0-					82
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					82
07	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			N	-0-					82
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	864	2	83	9	N	75					157
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1137	2	194	9	N	176	176	1			157
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-	157	7			-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	930	2	33	9	N	30					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 10,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					7
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					7
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					7
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					7
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					7
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					7
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					7
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					7
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					7
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	628	2	127	9	N	115					122
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	427	2	19	9	N	17					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	3	N	-0-	-0-	-3	-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	55					164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					17
02	644	N	504	-0-	-140	-0-	504	2			N	-0-					17
03	713	N	488	-0-	-225	-0-	488	2			N	-0-					17
04	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-					17
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					17
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					17
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					17
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					17
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					17
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	747	2	106	9	N	96					113
*11	720	N	561	-0-	-159	-0-	558	2	3	9	N	3					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					71
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	509	2	175	9	N	159	189	1			41
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					41
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					41
05	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					41
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					41
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					41
08	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					41
09	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2			N	-0-					41
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1957	2	81	9	N	74					115
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1462	2	73	9	N	66					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 8,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	8			75
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					75
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					75
04	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					75
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					75
06	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1844	2			N	-0-					75
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	8			75
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					75
09	1830	N	1647	-0-	-183	-0-	1647	2			N	-0-					75
10	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1939	2	1	9	N	1					76
11	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	2			N	-0-					76
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 22,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2108	X	1764	-0-	-344	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			92
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					92
03	2108	X	1826	-0-	-282	-0-	1826	2			N	-0-					92
04	2040	X	1928	-0-	-112	-0-	1928	2			N	-0-					92
05	1984	X	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			N	-0-					92
06	2250	X	1724	-0-	-526	-0-	1724	2			N	-0-					92
07	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	1893	2	1	9	N	1	1	8			92
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					92
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					92
10	1891	X	1828	-0-	-63	-0-	1827	2	1	9	N	1					93
11	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	1642	2			N	-0-					93
12	2046	X	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 22,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			75
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	169	2			N	-0-					75
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2	2	8			75
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					75
05	775	N	377	-0-	-398	-0-	377	2			N	-0-					75
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75
07	558	N	173	-0-	-385	-0-	171	2	2	9	N	2	2	8			75
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					75
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					75
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					76
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					76
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					12
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1352	2	45	9	N	41					53
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					53
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1432	2	8	9	N	7					60
05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1494	2	3	9	N	3					63
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					63
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					63
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1530	2	43	9	N	39					102
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514	2			N	-0-					102
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					102
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 16,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					258
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	1155	2			N	-0-					258
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					258
04	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			N	-0-					258
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1333	2	28	9	N	25					283
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					283
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1198	2	1	9	N	1	184	1			100
08	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	1092	2			N	-0-					100
09	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1185	2	19	9	N	17					117
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					117
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					117
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 13,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	906	-0-	-427	-0-	889	2	17	9	N	15					184
02	1176	N	828	-0-	-348	-0-	819	2	9	9	N	8					192
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1396	2	17	9	N	15					207
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5					212
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	2	13	9	N	12					224
06	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1158	2	6	9	N	5					229
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	N	5					234
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	N	5					239
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	N	5					244
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	2	6	9	N	5					249
11	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	1232	2	2	9	N	2					251
12	1643	N	966	-0-	-677	-0-	965	2	1	9	N	1					252

TOTAL GAS PROD: 15,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	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-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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-

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	9207	X	8655	-0-	-552	-0-	8632	3	23	9	N	21					102
02	8316	X	7849	-0-	-467	-0-	7835	3	14	9	N	13					115
03	9145	X	8449	-0-	-696	-0-	8431	3	18	9	N	16					131
04	8670	X	7993	-0-	-677	-0-	7975	3	18	9	N	16					147
05	8680	X	8052	-0-	-628	-0-	8041	3	11	9	N	10					157
06	8400	X	7738	-0-	-662	-0-	7730	3	8	9	N	7					164
07	8680	X	7700	-0-	-980	-0-	7689	3	11	9	N	10					174
08	8463	X	7934	-0-	-529	-0-	7915	3	19	9	N	17					191
09	7980	X	7585	-0-	-395	-0-	7573	3	12	9	N	11					202
10	8060	X	7756	-0-	-304	-0-	7750	3	6	9	N	5					207
11	7740	X	7248	-0-	-492	-0-	7203	3	45	9	N	41	173	1			75
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 86,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 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	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	1340	1	1337	2	Y	-0-					81
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1091	1	1149	2	Y	-0-					81
03	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	132	1	1129	2	Y	36	105	1			12
							40	9									
04	1680	N	1174	-0-	-506	-0-	65	1	1109	2	Y	-0-					12
05	1736	N	10	-0-	-1726	-0-	10	1			Y	-0-					12
06	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	10	1	1131	2	Y	-0-					12
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	32	1	1172	2	Y	-0-					12
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	12	1	1172	2	Y	-0-					12
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	11	1	1129	2	Y	-0-					12
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	22	1	1245	2	Y	49					61
							54	9									
11	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	41	1	1048	2	Y	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 14,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	803	1	802	2	Y	-0-					19
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	608	1	640	2	Y	-0-					19
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	93	1	796	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					3
05	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	1			Y	-0-					3
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	6	1	700	2	Y	-0-					3
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	21	1	772	2	Y	-0-					3
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	8	1	792	2	Y	-0-					3
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	7	1	755	2	Y	-0-					3
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	12	1	711	2	Y	11					14
							12	9									
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	29	1	740	2	Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 9,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	495	1	494	2	Y	-0-					19
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	388	1	408	2	Y	-0-					19
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	114	1	970	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	48	1	816	2	Y	-0-					3
05	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	1			Y	-0-					3
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	6	1	665	2	Y	-0-					3
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	20	1	723	2	Y	-0-					3
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	693	2	Y	-0-					3
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	6	1	616	2	Y	-0-					3
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	12	1	677	2	Y	11					14
							12	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 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	186	N	79	-0-	-107	-0-	36	1	43	2	N	-0-					30
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	152	1	189	2	N	-0-					30
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	194	1	201	2	N	-0-					30
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	126	1	156	2	N	-0-					30
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	153	1	195	2	N	2					32
							2	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	207	1	241	2	N	-0-					32
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	144	1	222	2	N	-0-					32
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	85	1	82	2	N	-0-					32
09	390	N	182	-0-	-208	-0-	85	1	97	2	N	-0-					32
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	145	1	236	2	N	-0-					32
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	155	1	199	2	N	-0-					32
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	148	1	196	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 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	1364	X	1051	-0-	-313	-0-	161	1	883	2	N	6					162
							7	9									
02	1232	X	749	-0-	-483	-0-	110	1	637	2	N	2					164
							2	9									
03	1457	X	837	-0-	-620	-0-	135	1	698	2	N	4					168
							4	9									
04	1410	X	868	-0-	-542	-0-	138	1	722	2	N	7	4	1			171
							8	9									
05	1457	X	914	-0-	-543	-0-	141	1	766	2	N	6					177
							7	9									
06	1020	X	772	-0-	-248	-0-	136	1	625	2	N	10	4	1			183
							11	9									
07	899	X	825	-0-	-74	-0-	137	1	667	2	N	19	167	1			35
							21	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	218	1	1067	2	N	12	3	1			44
							13	9									
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	140	1	735	2	N	7					51
							8	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	155	1	876	2	N	7					58
							8	9									
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	208	1	1072	2	N	4					62
							4	9									
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	221	1	961	2	N	3					65
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	954	-0-	-38	-0-	147	1	806	2	N	1					76
							1	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	209	1	1210	2	N	10					86
							11	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	207	1	1066	2	N	6					92
							7	9									
04	930	N	656	-0-	-274	-0-	105	1	550	2	N	1	4	1			89
							1	9									
05	1581	N	714	-0-	-867	-0-	110	1	597	2	N	6					95
							7	9									
06	1230	N	494	-0-	-736	-0-	88	1	404	2	N	2	4	1			93
							2	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	145	1	703	2	N	6					99
							7	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	154	1	752	2	N	6	3	1			102
							7	9									
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	66	1	349	2	N	-0-					102
10	868	N	636	-0-	-232	-0-	95	1	537	2	N	4					106
							4	9									
11	870	N	537	-0-	-333	-0-	87	1	448	2	N	2					108
							2	9									
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	208	1	905	2	N	5					113
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	101	1	554	2	Y	11					99
							12	9									
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	111	1	642	2	Y	-0-					99
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	140	1	721	2	Y	1					100
							1	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	133	1	699	2	Y	7	3	1			104
							8	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	131	1	710	2	Y	21					125
							23	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	155	1	712	2	Y	94	184	1			35
							103	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	148	1	722	2	Y	9					44
							10	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	151	1	739	2	Y	6	3	1			47
							7	9									
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	93	1	491	2	Y	2					49
							2	9									
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	142	1	805	2	Y	3					52
							3	9									
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	141	1	726	2	Y	2					54
							2	9									
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	147	1	639	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 9,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

01	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					143
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	2			N	-0-					143
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	481	2	10	9	N	9					152
04	540	N	353	-0-	-187	-0-	342	2	11	9	N	10					162
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	351	2	9	9	N	8					170
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	433	2	9	9	N	8					178
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	166	1			12
08	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					12
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					12
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	272	2	58	9	N	53					65
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	275	2	39	9	N	35					100
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
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-

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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	558	-0-	-341	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	101	-0-	-529	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1290	2	19	9	N	17	27	1			16
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	1205	2	21	9	N	19					35
03	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	1325	2	19	9	N	17	28	1			24
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1268	2	25	9	N	23	32	1			15
05	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	989	2	21	9	N	19					34
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1419	2	30	9	N	27	29	1			32
07	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1224	2	3	9	N	3	27	1			8
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1189	2	32	9	N	29					37
09	1440	N	860	-0-	-580	-0-	857	2	3	9	N	3	27	1			13
10	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1099	2	13	9	N	12	15	1			10
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	2	12	9	N	11	15	1			6
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1350	2	22	9	N	20					26

TOTAL GAS PROD: 14,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					232
02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	448	1	13	2	N	-0-					232
03	310	X	12	-0-	-298	-0-	12	1			N	-0-					232
04	210	X	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					232
05	496	X	55	-0-	-441	-0-	55	1			N	-0-					232
06	480	X	66	-0-	-414	-0-	66	1			N	-0-					232
07	496	X	139	-0-	-357	-0-	139	1			N	-0-					232
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					232
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	1			N	-0-					232
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	11	1	4	2	N	-0-					232
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					232
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 1,154 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	403	X	253	-0-	-150	-0-	7	1	246	2	N	-0-					66
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	123	1	532	2	N	35					101
							39	9									
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-					101
04	480	X	152	-0-	-328	-0-	16	1	136	2	N	-0-					101
05	775	X	404	-0-	-371	-0-	53	1	347	2	N	4					105
							4	9									
06	750	X	448	-0-	-302	-0-	37	1	411	2	N	-0-					105
07	775	X	174	-0-	-601	-0-	41	1	133	2	N	-0-					105
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	46	1	352	2	N	-0-					105
09	450	N	210	-0-	-240	-0-	18	1	192	2	N	-0-					105
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					105
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	7	1	200	2	N	-0-					105
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	180	2	328	9	N	298	372	1			31

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 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	1829	X	1021	-0-	-808	-0-	26	1	995	2	N	-0-					36
02	1652	X	626	-0-	-1026	-0-	118	1	508	2	N	-0-					36
03	2046	X	1559	-0-	-487	-0-	107	1	1430	2	N	20					56
							22	9									
04	1980	X	1255	-0-	-725	-0-	133	1	1122	2	N	-0-					56
05	2046	X	275	-0-	-1771	-0-	36	1	239	2	N	-0-					56
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	165	1	1844	2	N	-0-					56
07	1550	X	1122	-0-	-428	-0-	259	1	853	2	N	9					65
							10	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	182	1	1393	2	N	15					80
							17	9									
09	1980	N	1097	-0-	-883	-0-	92	1	994	2	N	10					90
							11	9									
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	132	1	1687	2	N	16					106
							18	9									
11	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	50	1	1316	2	N	9					115
							10	9									
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1203	2	15	9	N	14	108	1			21

TOTAL GAS PROD: 14,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 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	2852	X	2224	-0-	-628	-0-	56	1	2120	2	N	44					100
							48	9									
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	533	1	2296	2	N	26					126
							29	9									
03	3162	X	1996	-0-	-1166	-0-	137	1	1838	2	N	19					145
							21	9									
04	3060	X	2157	-0-	-903	-0-	223	1	1892	2	N	38					183
							42	9									
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	413	1	2738	2	N	32	177	1			38
							35	9									
06	3060	X	1889	-0-	-1171	-0-	153	1	1716	2	N	18					56
							20	9									
07	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	655	1	2152	2	N	40					96
							44	9									
08	3193	X	1967	-0-	-1226	-0-	225	1	1718	2	N	22					118
							24	9									
09	3090	X	2143	-0-	-947	-0-	180	1	1935	2	N	25					143
							28	9									
10	3193	X	2258	-0-	-935	-0-	162	1	2072	2	N	22					165
							24	9									
11	2760	X	1884	-0-	-876	-0-	68	1	1777	2	N	35					200
							39	9									
12	2852	X	2276	-0-	-576	-0-	2255	2	21	9	N	19	176	1			43

TOTAL GAS PROD: 27,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 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	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					102
02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					102
03	2635	X	1048	-0-	-1587	-0-	1048	2			N	-0-					102
04	2550	X	946	-0-	-1604	-0-	946	2			N	-0-					102
05	1705	X	805	-0-	-900	-0-	805	2			N	-0-					102
06	1650	X	1154	-0-	-496	-0-	1154	2			N	-0-					102
07	1705	X	30	-0-	-1675	-0-	30	2			N	-0-					102
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					102
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			N	-0-					102
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					102
11	1200	N	522	-0-	-678	-0-	522	2			N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 10,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 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	3441	X	1203	-0-	-2238	-0-	1126	2	77	9	N	70	171	1			137
02	3108	X	2976	-0-	-132	-0-	2976	2			N	-0-					137
03	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	2835	2	74	9	N	67					204
04	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2837	2			N	-0-					204
05	3286	X	2866	-0-	-420	-0-	2852	2	14	9	N	13					217
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-	176	1			41
07	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3018	2	131	9	N	119					160
08	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2734	2	57	9	N	52					212
09	3300	X	2125	-0-	-1175	-0-	2062	2	63	9	N	57					269
10	3410	X	1783	-0-	-1627	-0-	1762	2	21	9	N	19	178	1			110
11	3300	X	1851	-0-	-1449	-0-	1851	2			N	-0-					110
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 27,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					62
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					62
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	N	3					65
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					65
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	2	9	9	N	8					73
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	2	2	9	N	2					75
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					75
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	2	3	9	N	3					78
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					78
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	130	1	1798	2	N	24	177	1			47
							26	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	112	1	1554	2	N	38					85
							42	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	123	1	1695	2	N	15					100
							17	9									
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	108	1	1486	2	N	45					145
							50	9									
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	116	1	1541	2	N	2					147
							2	9									
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	109	1	1442	2	N	74	176	1			45
							81	9									
07	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	95	1	1394	2	N	-0-					45
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	106	1	1426	2	N	47					92
							52	9									
09	1620	N	1120	-0-	-500	-0-	79	1	1041	2	N	-0-					92
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	114	1	1662	2	N	8					100
							9	9									
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	116	1	1515	2	N	70					170
							77	9									
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	113	1	1369	2	N	33	177	1			26
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 19,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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	620	X	430	-0-	-190	-0-	183	1	247	2	N	-0-					148
02	441	X	441	-0-	-0-	-0-	95	1	346	2	N	-0-					148
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	105	1	425	2	N	12					160
							13	9									
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	124	1	480	2	N	33					193
							36	9									
05	496	X	251	-0-	-245	-0-	57	1	194	2	N	-0-					193
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	87	1	453	2	N	5					198
							6	9									
07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	280	1	701	2	N	2	168	1			32
							2	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	354	1	1087	2	N	3					35
							3	9									
09	540	N	360	-0-	-180	-0-	113	1	247	2	N	-0-					35
10	992	N	526	-0-	-466	-0-	119	1	349	2	N	53					88
							58	9									
11	1380	N	419	-0-	-961	-0-	217	1	202	2	N	-0-					88
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	256	1	173	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					107
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					107
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					107
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					107
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-		-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					70
04	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					70
09	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	176	1	1605	2	N	-0-					70
10	8490	X	8490	-0-		-0-	-0-	373	1	7900	2	N	197	187	1			80
								217	9									
11	6839	X	6839	-0-		-0-	-0-	424	1	6229	2	N	169	183	1			66
								186	9									
*12	6043	X	6043	-0-		-0-	-0-	361	1	5554	2	N	116					182
								128	9									

TOTAL GAS PROD: 23,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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. GAS	(I) LIFT(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	6077	-0-		-1208	-0-	260	1	5679	2	N	125	176	1			40
								138	9									
02	6580	X	5598	-0-		-982	-0-	236	1	5297	2	Y	59	60	1			39
								65	9									
03	7285	X	6360	-0-		-925	-0-	266	1	6015	2	Y	72					111
								79	9									
04	6210	X	6043	-0-		-167	-0-	255	1	5674	2	Y	104	158	1			57
								114	9									
05	6417	X	4418	-0-		-1999	-0-	233	1	4175	2	Y	9					66
								10	9									
06	6150	X	6132	-0-		-18	-0-	272	1	5830	2	Y	27					93
								30	9									
07	6355	X	5942	-0-		-413	-0-	272	1	5558	2	Y	102	167	1			28
								112	9									
08	6355	X	5891	-0-		-464	-0-	267	1	5512	2	Y	102					130
								112	9									
09	6120	X	6110	-0-		-10	-0-	269	1	5776	2	Y	59					189
								65	9									
10	6415	X	6415	-0-		-0-	-0-	281	1	6059	2	Y	68	168	1			89
								75	9									
11	6120	X	6103	-0-		-17	-0-	263	1	5768	2	Y	65					154
								72	9									
*12	6679	X	6679	-0-		-0-	-0-	350	1	6250	2	Y	72	181	1			45
								79	9									

TOTAL GAS PROD: 71,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	5859	X	1933	-0-	-3926	-0-	197	1	1639	2	N	88	180	1			73
							97	9									
02	5292	X	5052	-0-	-240	-0-	564	1	4488	2	N	-0-					73
03	4216	X	2615	-0-	-1601	-0-	431	1	2184	2	N	-0-					73
04	2940	X	1496	-0-	-1444	-0-	271	1	1225	2	N	-0-					73
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	704	1	7530	2	N	138	184	1			27
							152	9									
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	900	1	6350	2	N	90					117
							99	9									
07	5580	X	4594	-0-	-986	-0-	686	1	3908	2	N	-0-					117
08	8401	X	3777	-0-	-4624	-0-	346	1	3431	2	N	-0-					117
09	8130	X	6449	-0-	-1681	-0-	794	1	5559	2	N	87	178	1			26
							96	9									
10	8401	X	5170	-0-	-3231	-0-	925	1	4128	2	N	106					132
							117	9									
11	7350	X	3636	-0-	-3714	-0-	595	1	2997	2	N	40					172
							44	9									
12	6665	X	3625	-0-	-3040	-0-	460	1	3139	2	N	24	169	1			27
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 54,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

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	7440	X	5964	-0-	-1476	-0-	396	1	5452	2	N	105	177	1			173
							116	9									
02	6048	X	5292	-0-	-756	-0-	350	1	4861	2	N	74	177	1			70
							81	9									
03	6355	X	5814	-0-	-541	-0-	385	1	5342	2	N	79					149
							87	9									
04	6150	X	5350	-0-	-800	-0-	363	1	4987	2	N	-0-					149
05	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	410	1	5439	2	N	91	175	1			65
							100	9									
06	5760	X	5508	-0-	-252	-0-	386	1	5105	2	N	15					80
							17	9									
07	5859	X	5118	-0-	-741	-0-	323	1	4743	2	N	47					127
							52	9									
08	5952	X	5756	-0-	-196	-0-	392	1	5284	2	N	73					200
							80	9									
09	5760	X	4110	-0-	-1650	-0-	289	1	3802	2	N	17	177	1			40
							19	9									
10	5952	X	5475	-0-	-477	-0-	350	1	5103	2	N	20					60
							22	9									
11	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	378	1	4954	2	N	40					100
							44	9									
12	5766	X	4809	-0-	-957	-0-	367	1	4442	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 64,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	6169	X	5265	-0-	-904	-0-	226	1	4938	2	N	92	177	1			112
							101	9									
02	5572	X	4853	-0-	-719	-0-	206	1	4627	2	N	18					130
							20	9									
03	5487	X	5388	-0-	-99	-0-	227	1	5128	2	N	30					160
							33	9									
04	5130	X	4886	-0-	-244	-0-	207	1	4622	2	N	52	182	1			30
							57	9									
05	5363	X	4813	-0-	-550	-0-	254	1	4553	2	N	5					35
							6	9									
06	5220	X	4832	-0-	-388	-0-	212	1	4540	2	N	73					108
							80	9									
07	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	221	1	4501	2	N	82	165	1			25
							90	9									
08	5394	X	4681	-0-	-713	-0-	215	1	4424	2	N	38					63
							42	9									
09	4890	X	4776	-0-	-114	-0-	211	1	4532	2	N	30					93
							33	9									
10	4991	X	4771	-0-	-220	-0-	210	1	4533	2	N	25					118
							28	9									
11	4830	X	4499	-0-	-331	-0-	196	1	4303	2	N	-0-					118
12	4929	X	2527	-0-	-2402	-0-	134	1	2393	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 56,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	134	-0-	-424	-0-	134	2			N	-0-					65
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					65
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					65
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	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: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					41
02	784	N	259	-0-	-525	-0-	259	2			N	-0-					41
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					41
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					41
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					41
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					41
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					41
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	464	2	2	9	N	2					43
09	810	N	252	-0-	-558	-0-	252	2			N	-0-					43
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	525	2	N	-0-					43
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	367	2	72	9	N	65					108
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	602	2	15	9	N	14					122

TOTAL GAS PROD: 6,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	863	2	52	9	N	47					175
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	697	2	19	9	N	17					192
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					192
04	900	N	561	-0-	-339	-0-	561	2			N	-0-					192
05	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2			N	-0-					192
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	604	2	26	9	N	24	181	1			35
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					35
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					35
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-					35
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					35
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					35
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 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	29822	X	27287	-0-	-2535	-0-	248 451	1 9	26588	2	N	410	368	1			250
02	25480	X	23380	-0-	-2100	-0-	223 370	1 9	22787	2	N	336	361	1			225
03	27094	X	25564	-0-	-1530	-0-	248 446	1 9	24870	2	N	405	541	1			89
04	26400	X	23398	-0-	-3002	-0-	240 387	1 9	22771	2	N	352	183	1			258
05	27280	X	23709	-0-	-3571	-0-	248 385	1 9	23076	2	N	350	363	1			245
06	26400	X	22203	-0-	-4197	-0-	240 435	1 9	21528	2	N	395	544	1			96
07	25885	X	19684	-0-	-6201	-0-	209 300	1 9	19175	2	N	273	177	1			192
08	25575	X	21783	-0-	-3792	-0-	248 344	1 9	21191	2	N	313	353	1			152
09	23400	X	14998	-0-	-8402	-0-	176 232	1 9	14590	2	N	211	183	1			180
10	23715	X	22632	-0-	-1083	-0-	232 341	1 9	22059	2	N	310	369	1			121
11	22200	X	18927	-0-	-3273	-0-	240 342	1 9	18345	2	N	311	179	1			253
12	21793	X	18569	-0-	-3224	-0-	246 326	1 9	17997	2	N	296	358	1			191

TOTAL GAS PROD: 262,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,962

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 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	2294	X	1969	-0-	-325	-0-	1963	3	6	9	N	5					35
02	1428	X	1031	-0-	-397	-0-	1031	3			N	-0-					35
03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1597	3	55	9	N	50					85
04	2040	X	1397	-0-	-643	-0-	1346	3	51	9	N	46	95	1			36
05	2108	X	1476	-0-	-632	-0-	1470	3	6	9	N	5					41
06	1920	X	888	-0-	-1032	-0-	886	3	2	9	N	2					43
07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					43
08	1643	X	1111	-0-	-532	-0-	1104	3	7	9	N	6					49
09	1440	X	1205	-0-	-235	-0-	1198	3	7	9	N	6					55
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	27					82
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	2					84
12	1860	X	1179	-0-	-681	-0-	1176	3	3	9	N	3					87

TOTAL GAS PROD: 13,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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

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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1127	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1810	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1457	X	1368	-0-	-89	-0-	1359	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	1590	X	1414	-0-	-176	-0-	1413	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1643	X	1208	-0-	-435	-0-	1202	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1950	X	1140	-0-	-810	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1043	-0-	-972	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
08	1457	X	1043	-0-	-414	-0-	1042	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1410	X	630	-0-	-780	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
10	1209	X	625	-0-	-584	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
11	1140	X	1003	-0-	-137	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

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	4061	X	2961	-0-	-1100	-0-	2929	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3766	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4725	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4464	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4150	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	4590	X	2784	-0-	-1806	-0-	2769	3	15	9	N	14	14	1			-0-
07	4743	X	3953	-0-	-790	-0-	3933	3	20	9	N	18	18	1			-0-
08	4743	X	4095	-0-	-648	-0-	4071	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4500	X	2747	-0-	-1753	-0-	2729	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4181	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	3960	X	3818	-0-	-142	-0-	3799	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

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	6169	X	1670	-0-	-4499	-0-	1664	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	5124	X	1614	-0-	-3510	-0-	1601	3	13	9	N	12	12	1			-0-
03	3875	X	2725	-0-	-1150	-0-	2714	3	11	9	N	10	10	1			-0-
04	2040	X	1677	-0-	-363	-0-	1675	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2108	X	1293	-0-	-815	-0-	1290	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	2640	X	1855	-0-	-785	-0-	1835	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2728	X	1667	-0-	-1061	-0-	1659	3	8	9	N	7	7	1			-0-
08	2728	X	1862	-0-	-866	-0-	1849	3	13	9	N	12	12	1			-0-
09	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	1414	3	12	9	N	11	11	1			-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4283	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3393	3	9	9	N	8	8	1			-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 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	155	X	-0-	-0-	-155	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 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	1054	X	170	-0-	-884	-0-	169	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	88	-0-	-1803	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	150	X	14	-0-	-136	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	14003	-0-	-2644	-0-	13731	3	272	9	N	247	182	1			161
02	14672	X	12410	-0-	-2262	-0-	12177	3	233	9	N	212	182	1			191
03	15748	X	13326	-0-	-2422	-0-	13153	3	173	9	N	157	190	1			158
04	14370	X	12643	-0-	-1727	-0-	12414	3	229	9	N	208	188	1			178
05	14477	X	12659	-0-	-1818	-0-	12442	3	217	9	N	197	164	1			211
06	13560	X	11922	-0-	-1638	-0-	11733	3	189	9	N	172	165	1			218
07	13733	X	12334	-0-	-1399	-0-	12108	3	226	9	N	205	188	1			235
08	13330	X	11832	-0-	-1498	-0-	11619	3	213	9	N	194	189	1			240
09	12630	X	11197	-0-	-1433	-0-	11000	3	197	9	N	179	193	1			226
10	12648	X	11282	-0-	-1366	-0-	11083	3	199	9	N	181	188	1			219
11	11940	X	10755	-0-	-1185	-0-	10556	3	199	9	N	181	187	1			213
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 134,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,133

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	20863	-0-	-3131	-0-	20434	3	429	9	N	390	383	1			131
02	21084	X	18599	-0-	-2485	-0-	18222	3	377	9	N	343	184	1			290
03	22630	X	19914	-0-	-2716	-0-	19517	3	397	9	N	361	386	1			265
04	21420	X	18690	-0-	-2730	-0-	18331	3	359	9	N	326	326	1			265
05	21669	X	18736	-0-	-2933	-0-	18376	3	360	9	N	327	376	1			216
06	20190	X	17281	-0-	-2909	-0-	16955	3	326	9	N	296	374	1			138
07	20584	X	17686	-0-	-2898	-0-	17368	3	318	9	N	289	192	1			235
08	19902	X	17077	-0-	-2825	-0-	16766	3	311	9	N	283	375	1			143
09	18690	X	16056	-0-	-2634	-0-	15771	3	285	9	N	259	178	1			224
10	18724	X	16267	-0-	-2457	-0-	15945	3	322	9	N	293	388	1			129
11	17280	X	15624	-0-	-1656	-0-	15314	3	310	9	N	282	188	1			223
12	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 196,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,449

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	16886	-0-	-4504	-0-	16442	3	444	9	N	404	562	1			181
02	18368	X	15481	-0-	-2887	-0-	14944	3	537	9	N	488	373	1			296
03	19127	X	15877	-0-	-3250	-0-	15472	3	405	9	N	368	565	1			99
04	17610	X	14643	-0-	-2967	-0-	14257	3	386	9	N	351	189	1			261
05	17298	X	14744	-0-	-2554	-0-	14325	3	419	9	N	381	558	1			84
06	16590	X	13680	-0-	-2910	-0-	13346	3	334	9	N	304	169	1			219
07	17143	X	13659	-0-	-3484	-0-	13349	3	310	9	N	282	371	1			130
08	15872	X	13379	-0-	-2493	-0-	13009	3	370	9	N	336	366	1			100
09	14640	X	12187	-0-	-2453	-0-	11985	3	202	9	N	184	182	1			102
10	14756	X	12487	-0-	-2269	-0-	12244	3	243	9	N	221	189	1			134
11	13680	X	11813	-0-	-1867	-0-	11420	3	393	9	N	357	382	1			109
12	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 154,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,676

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5377	-0-	-1102	-0-	5125	3	252	9	N	229	182	1			212
02	5572	X	4480	-0-	-1092	-0-	4252	3	228	9	N	207	195	1			224
03	5983	X	4942	-0-	-1041	-0-	4714	3	228	9	N	207	182	1			249
04	5670	X	4645	-0-	-1025	-0-	4443	3	202	9	N	184	181	1			252
05	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	4533	3	145	9	N	132	186	1			198
06	5190	X	4304	-0-	-886	-0-	4096	3	208	9	N	189	188	1			199
07	4960	X	3953	-0-	-1007	-0-	3767	3	186	9	N	169	186	1			182
08	4929	X	3825	-0-	-1104	-0-	3683	3	142	9	N	129	191	1			120
09	4650	X	3405	-0-	-1245	-0-	3255	3	150	9	N	136	192	1			64
10	4681	X	3859	-0-	-822	-0-	3677	3	182	9	N	165					229
11	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	3830	3	198	9	N	180	187	1			222
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 47,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2193	2	2	9	N	2					194
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1					195
03	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			N	-0-					195
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					195
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			N	-0-					195
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					195
07	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	1909	2			N	-0-					195
08	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1930	2			N	-0-	179	1			16
09	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	1843	2	4	9	N	4					20
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2391	2	13	9	N	12					32
*11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2147	2	40	9	N	36					68
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 22,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	1018	1	1209	2	N	7					59
							8	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	800	1	997	2	N	8					67
							9	9									
03	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	860	1	890	2	N	1					68
							1	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	894	1	1099	2	N	9	7	1			70
							10	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	891	1	1131	2	N	10					80
							11	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	813	1	945	2	N	9	6	1			83
							10	9									
07	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	706	1	1093	2	N	10					93
							11	9									
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	969	1	938	2	N	11	4	1			100
							12	9									
09	1770	N	1431	-0-	-339	-0-	663	1	760	2	N	7					107
							8	9									
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	841	1	1374	2	N	12					119
							13	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	865	1	1110	2	N	10					129
							11	9									
*12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	906	1	1197	2	N	5					134
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-					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	14B DENY	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	186	1	429	2	N	4						38
						4	9										
02	756 N	513	-0-	-243	-0-	168	1	342	2	N	3						41
						3	9										
03	682 N	567	-0-	-115	-0-	168	1	395	2	N	4						45
						4	9										
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	180	1	375	2	N	8	3	1				50
						9	9										
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	180	1	467	2	N	9						59
						10	9										
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	180	1	449	2	N	10	3	1				66
						11	9										
07	589 N	362	-0-	-227	-0-	60	1	294	2	N	7						73
						8	9										
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	186	1	513	2	N	14	4	1				83
						15	9										
09	630 N	498	-0-	-132	-0-	132	1	357	2	N	8						91
						9	9										
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	150	1	463	2	N	12						103
						13	9										
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	180	1	465	2	N	8						111
						9	9										
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	186	1	508	2	N	4						115
						4	9										

TOTAL GAS PROD: 7,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	958	1	1119	2	N	3					103
							3	9									
02	1708	N	1268	-0-	-440	-0-	729	1	536	2	N	3					106
							3	9									
03	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	816	1	590	2	N	1					107
							1	9									
04	2010	N	1000	-0-	-1010	-0-	497	1	499	2	N	4	5	1			106
							4	9									
05	1395	N	900	-0-	-495	-0-	465	1	433	2	N	2					108
							2	9									
06	1350	N	484	-0-	-866	-0-	251	1	230	2	N	3	5	1			106
							3	9									
07	1023	N	424	-0-	-599	-0-	232	1	190	2	N	2					108
							2	9									
08	899	N	532	-0-	-367	-0-	324	1	205	2	N	3	2	1			109
							3	9									
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	438	1	219	2	N	2					111
							2	9									
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	682	1	605	2	N	-0-					111
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	631	1	399	2	N	-0-					111
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	855	1	521	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 12,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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-					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	14B DENY		294	-0-	294	294	102	1	192	2	N	-0-					2
06	14B DENY		253	-0-	253	547	100	1	153	2	N	-0-					2
07	14B DENY		341	-0-	341	888	133	1	208	2	N	-0-					2
08	H15 VIOL		226	-0-	226	1114	118	1	108	2	N	-0-	1	1			1
09	14B DENY		265	-0-	265	1379	133	1	132	2	N	-0-					1
10	1655	N	276	-0-	-1379	-0-	104	1	172	2	N	-0-					1
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	124	1	155	2	N	-0-					1
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	116	1	86	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

01	T. A.		-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	216	1	1186	2	N	9					78
							10	9									
02	1400	N	1254	-0-	-146	-0-	183	1	1057	2	N	13					91
							14	9									
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	239	1	1233	2	N	13					104
							14	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	222	1	1166	2	N	10	5	1			109
							11	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	222	1	1202	2	N	10					119
							11	9									
06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	231	1	1062	2	N	14	5	1			128
							15	9									
07	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	190	1	924	2	N	8					136
							9	9									
08	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	178	1	870	2	N	14	5	1			145
							15	9									
09	1320	N	764	-0-	-556	-0-	121	1	636	2	N	6					151
							7	9									
10	1116	N	894	-0-	-222	-0-	134	1	758	2	N	2					153
							2	9									
11	1020	N	459	-0-	-561	-0-	74	1	383	2	N	2					155
							2	9									
12	775	N	22	-0-	-753	-0-	4	1	17	2	N	1					156
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	355	-0-	355	355	177	1	178	2	N	-0-					27
05		14B2 EXT	257	-0-	257	612	133	1	124	2	N	-0-					27
06		14B2 EXT	880	-0-	880	1492	457	1	420	2	N	3					30
							3	9									
07	1833	X	341	-0-	-1492	-0-	188	1	153	2	N	-0-					30
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	346	1	219	2	N	1	2	1			29
							1	9									
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	231	1	116	2	N	-0-					29
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	111	1	99	2	N	-0-					29
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	196	1	124	2	N	-0-					29
12	372	N	108	-0-	-264	-0-	67	1	41	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	144	-0-	144	144	25	1	119	2	N	-0-					35
06	420	X	276	-0-	-144	-0-	47	1	228	2	N	1					36
							1	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	34	1	128	2	N	-0-					36
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	38	1	117	2	N	-0-	1	1			35
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	42	1	131	2	N	-0-					35
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	43	1	167	2	N	-0-					35
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	91	1	245	2	N	-0-					35
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	131	1	347	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09		14B2 EXT	-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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		94	-0-	94	94	54	1	40	2	N	-0-					79
03	14B2 EXT		80	-0-	80	174	46	1	34	2	N	-0-					79
04	14B2 EXT		128	-0-	128	302	64	1	64	2	N	-0-					79
05	439	X	137	-0-	-302	-0-	71	1	66	2	N	-0-					79
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	51	1	45	2	N	-0-					79
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	59	1	37	2	N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	56	1	136	2	Y	1					6
							1	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	82	1	154	2	Y	-0-					6
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	509	1	780	2	Y	3					9
							3	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	386	1	602	2	Y	2					11
							2	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	357	1	328	2	Y	4					15
							4	9									
09	810	N	506	-0-	-304	-0-	252	1	251	2	Y	3					18
							3	9									
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	360	1	592	2	Y	1					19
							1	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	408	1	511	2	Y	1					20
							1	9									
12	496	N	389	-0-	-107	-0-	223	1	166	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	680	1	2070	2	N	9					99
							10	9									
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	504	1	1928	2	N	10					109
							11	9									
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	524	1	2435	2	N	20					129
							22	9									
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	551	1	2306	2	N	13	10	1			132
							14	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	550	1	2574	2	N	17					149
							19	9									
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	451	1	2200	2	N	27	11	1			165
							30	9									
07	2201	X	1249	-0-	-952	-0-	259	1	976	2	N	13					178
							14	9									
08	2201	X	845	-0-	-1356	-0-	207	1	635	2	N	3	10	1			171
							3	9									
09	2130	X	447	-0-	-1683	-0-	109	1	338	2	N	-0-					171
10	2201	X	750	-0-	-1451	-0-	154	1	594	2	N	2					173
							2	9									
11	2130	X	964	-0-	-1166	-0-	260	1	702	2	N	2					175
							2	9									
12	1240	X	724	-0-	-516	-0-	197	1	523	2	N	4					179
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	370	1 9	954	2	Y	1					29
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	340	1 7 9	828	2	Y	6					35
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	405	1 12 9	1041	2	Y	11					46
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	358	1 7 9	875	2	Y	6	4	1			48
05	T. A.		1148	-0-	1148	1148	398	1 2 9	748	2	Y	2					50
06	T. A.		1032	-0-	1032	2180	405	1 7 9	620	2	Y	6	4	1			52
07	T. A.		937	-0-	937	3117	365	1 2 9	570	2	Y	2					54
08	4169	X	1052	-0-	-3117	-0-	545	1 7 9	500	2	Y	6	3	1			57
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	363	1 4 9	362	2	Y	4					61
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	488	1 2 9	802	2	Y	2					63
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	489	1 1 9	613	2	Y	1					64
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	716	1	532	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 13,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	978	1 50 9	5376	2	N	45					105
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	624	1 28 9	3607	2	N	25					130
03	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	690	1 17 9	3559	2	N	15					145
04	4530	X	4412	-0-	-118	-0-	701	1 31 9	3680	2	N	28	16	1			157
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	720	1 64 9	3901	2	N	58					215
06	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	748	1 69 9	3448	2	N	63	199	1			79
07	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	766	1 36 9	3726	2	N	33					112
08	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	725	1 54 9	3549	2	N	49	16	1			145
09	4530	X	3139	-0-	-1391	-0-	497	1 24 9	2618	2	N	22					167
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	739	1 40 9	4179	2	N	36					203
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	801	1 19 9	4126	2	N	17					220
*12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	899	1 6 9	3909	2	N	5					225

TOTAL GAS PROD: 55,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26

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	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-

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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	96	1	112	2	N	-0-					54
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	117	1	86	2	N	1					55
							1	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	132	1	95	2	N	-0-					55
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	117	1	118	2	N	-0-	1	1			54
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	135	1	126	2	N	-0-					54
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	96	1	88	2	N	1	1	1			54
							1	9									
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	83	1	68	2	N	-0-					54
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	135	1	85	2	N	-0-	1	1			53
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	79	1	39	2	N	-0-					53
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	108	1	95	2	N	-0-					53
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	134	1	85	2	N	-0-					53
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	98	1	60	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	684	1	1766	2	N	1					34
							1	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	612	1	1491	2	N	1					35
							1	9									
03	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	649	1	1666	2	N	2					37
							2	9									
04	2370	N	1972	-0-	-398	-0-	572	1	1398	2	N	2	6	1			33
							2	9									
05	2325	N	1166	-0-	-1159	-0-	404	1	761	2	N	1					34
							1	9									
06	2250	N	15	-0-	-2235	-0-	6	1	9	2	N	-0-	5	1			29
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					29
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	1	1			28
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 10,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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. GAS LIFT (I)(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	770	-0-	-780	-0-	188	1	572	2	N	9					51
							10	9									
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	280	1	1069	2	N	12					63
							13	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	344	1	1601	2	N	17					80
							19	9									
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	289	1	1208	2	N	10	5	1			85
							11	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	293	1	1369	2	N	11					96
							12	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	343	1	1672	2	N	21	6	1			111
							23	9									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	435	1	1641	2	N	37					148
							41	9									
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	623	1	1915	2	N	89	188	1			49
							98	9									
09	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	465	1	1441	2	N	13					62
							14	9									
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	587	1	2264	2	N	18					80
							20	9									
11	2550	N	1823	-0-	-727	-0-	489	1	1323	2	N	10					90
							11	9									
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	541	1	1438	2	N	5					95
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	6417	X	5355	-0-	-1062	-0-	816	1	4486	2	N	48					174
							53	9									
02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	947	1	5477	2	N	63					237
							69	9									
03	6634	X	6213	-0-	-421	-0-	1007	1	5194	2	N	11					248
							12	9									
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	1042	1	5472	2	N	14	206	1			56
							15	9									
05	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	1094	1	5926	2	N	64					120
							70	9									
06	6420	X	5580	-0-	-840	-0-	983	1	4528	2	N	63	23	1			160
							69	9									
07	6634	X	3807	-0-	-2827	-0-	642	1	3125	2	N	36					196
							40	9									
08	6634	X	5919	-0-	-715	-0-	993	1	4858	2	N	62	20	1			238
							68	9									
09	6420	X	5029	-0-	-1391	-0-	799	1	4208	2	N	20					258
							22	9									
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	997	1	5642	2	N	20					278
							22	9									
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1028	1	5295	2	N	17					295
							19	9									
12	5921	X	5025	-0-	-896	-0-	939	1	4086	2	N	-0-					295

TOTAL GAS PROD: 70,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT		92	-0-	92	92	53	1	39	2	N	-0-					101
03	14B2 EXT		103	-0-	103	195	60	1	43	2	N	-0-					101
04	14B2 EXT		264	-0-	264	459	132	1	132	2	N	-0-					101
05	652	X	193	-0-	-459	-0-	100	1	93	2	N	-0-					101
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	47	1	43	2	N	-0-					101
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	109	1	89	2	N	-0-					101
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	11	1	7	2	N	-0-					101
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					101
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1336	2	12	9	Y	11					59
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1204	2	13	9	Y	12					71
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-	62	1			9
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	Y	10					19
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	2	11	9	Y	10					29
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1481	2	12	9	Y	11					40
07	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1376	2	10	9	Y	9					49
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1565	2	11	9	Y	10					59
09	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1392	2	11	9	Y	10					69
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	Y	12	64	1			17
11	1530	X	1485	-0-	-45	-0-	1474	2	11	9	Y	10					27
12	1581	X	1529	-0-	-52	-0-	1515	2	14	9	Y	13					40

TOTAL GAS PROD: 17,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	2892	2	29	9	Y	26					121
02	2660	X	2324	-0-	-336	-0-	2298	2	26	9	Y	24					145
03	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	2787	2			Y	-0-	120	1			25
04	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	2474	2	19	9	Y	17					42
05	2945	X	2529	-0-	-416	-0-	2508	2	21	9	Y	19					61
06	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	2385	2	21	9	Y	19					80
07	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2648	2	20	9	Y	18					98
08	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	2759	2	20	9	Y	18					116
09	2490	X	2303	-0-	-187	-0-	2284	2	19	9	Y	17					133
10	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	2616	2	26	9	Y	24	123	1			34
11	2700	X	2569	-0-	-131	-0-	2549	2	20	9	Y	18					52
12	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	2436	2	24	9	Y	22					74

TOTAL GAS PROD: 30,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	746	-0-	-339	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	274	-0-	-296	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2938	N	2715	-0-	-223	-0-	2706	2	9	9	Y	8					81
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					81
03	2604	X	1741	-0-	-863	-0-	1740	2	1	9	Y	1	45	1			37
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					37
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					37
06	2610	X	957	-0-	-1653	-0-	957	2			Y	-0-					37
07	2046	X	1063	-0-	-983	-0-	1063	2			Y	-0-					37
08	2697	X	989	-0-	-1708	-0-	989	2			Y	-0-					37
09	2610	X	592	-0-	-2018	-0-	592	2			Y	-0-					37
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					37
11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1046	2	3	9	Y	3					40
*12	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 15,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-	41	1			8
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					8
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					8
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	693	-0-	-2686	-0-	651	2	42	9	Y	38	26	1			17
02	1540	X	571	-0-	-969	-0-	571	2			Y	-0-					17
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1986	2	21	9	Y	19					36
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1596	2	17	9	Y	15					51
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					28
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	841	2	14	9	Y	13	26	1			15
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	898	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	690	N	548	-0-	-142	-0-	547	2	1	9	Y	1					25
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					25
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	Y	12	24	1			13
12	558	N	398	-0-	-160	-0-	387	2	11	9	Y	10					23

TOTAL GAS PROD: 10,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-	43	1			8
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	Y	5					13
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1155	2	25	9	Y	23					36
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					36
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					36
06	1140	N	629	-0-	-511	-0-	629	2			Y	-0-					36
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					36
08	1333	N	784	-0-	-549	-0-	778	2	6	9	Y	5					41
09	630	N	398	-0-	-232	-0-	398	2			Y	-0-					41
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					41
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					41
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	Y	5					46

TOTAL GAS PROD: 9,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 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	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
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
05		101 X	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-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: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	711	2			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	615	-0-	-625	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	84	-0-	-606	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	132	-0-	-519	-0-	132	2			Y	-0-					139
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					139
03	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			Y	-0-	77	1			62
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					62
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					62
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					62
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					62
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					62
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					62
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	24	2	4	9	Y	4					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

01	2883 X	2595	-0-	-288	-0-	2595	2			Y	-0-	44	1			9
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2329	2	8	9	Y	7					16
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1372	2	22	9	Y	20					36
04	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					36
05	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					36
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					36
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					36
08	2635 N	1432	-0-	-1203	-0-	1426	2	6	9	Y	5					41
09	2250 N	891	-0-	-1359	-0-	891	2			Y	-0-					41
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					41
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					41
*12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2158	2	6	9	Y	5					46

TOTAL GAS PROD: 20,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-	45	1			9
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	Y	1					10
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1056	2	30	9	Y	27					37
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					37
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					37
06	1050 N	719	-0-	-331	-0-	719	2			Y	-0-					37
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					37
08	1302 N	583	-0-	-719	-0-	577	2	6	9	Y	5					42
09	720 N	308	-0-	-412	-0-	308	2			Y	-0-					42
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					42
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					42
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5					47

TOTAL GAS PROD: 8,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	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	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	850	2	41	9	Y	37	27	1			17
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					17
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1272	2	21	9	Y	19					36
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15					51
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	2			Y	-0-					28
07	868	N	466	-0-	-402	-0-	452	2	14	9	Y	13	26	1			15
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1256	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	660	N	410	-0-	-250	-0-	409	2	1	9	Y	1					25
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					25
11	930	N	561	-0-	-369	-0-	548	2	13	9	Y	12	24	1			13
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	368	2	11	9	Y	10					23

TOTAL GAS PROD: 9,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	1271	N	762	-0-	-509	-0-	721	2	41	9	Y	37	27	1			17
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					17
03	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	1216	2	21	9	Y	19					36
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	629	2	17	9	Y	15					51
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					28
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1396	2	14	9	Y	13	26	1			15
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1595	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					25
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1879	2	13	9	Y	12	24	1			13
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	Y	10					23

TOTAL GAS PROD: 13,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4791	2	28	9	Y	25					150
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4208	2	34	9	Y	31					181
03	4402	X	3494	-0-	-908	-0-	3492	2	2	9	Y	2	114	1			69
04	4260	X	4194	-0-	-66	-0-	4181	2	13	9	Y	12					81
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					81
06	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	3548	2	52	9	Y	47	115	1			13
07	4712	X	1772	-0-	-2940	-0-	1772	2			Y	-0-					13
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4340	2	138	9	Y	125					138
09	4200	X	2736	-0-	-1464	-0-	2736	2			Y	-0-					138
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					138
11	4320	X	3450	-0-	-870	-0-	3425	2	25	9	Y	23	117	1			44
12	4464	X	2461	-0-	-2003	-0-	2371	2	90	9	Y	82	120	1			6

TOTAL GAS PROD: 38,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1362	2	42	9	Y	38	26	1			17
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					17
03	1519	N	991	-0-	-528	-0-	970	2	21	9	Y	19					36
04	1350	N	669	-0-	-681	-0-	652	2	17	9	Y	15					51
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	960	N	596	-0-	-364	-0-	596	2			Y	-0-					28
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	Y	13	26	1			15
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	692	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	600	N	290	-0-	-310	-0-	289	2	1	9	Y	1					25
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					25
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1527	2	13	9	Y	12	24	1			13
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11	9	Y	10					23

TOTAL GAS PROD: 9,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 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	4619	X	1733	-0-	-2886	-0-	1692	2	41	9	Y	37	27	1			17
02	3080	X	2020	-0-	-1060	-0-	2020	2			Y	-0-					17
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2819	2	21	9	Y	19					36
04	2250	X	1401	-0-	-849	-0-	1384	2	17	9	Y	15					51
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	1680	N	1314	-0-	-366	-0-	1314	2			Y	-0-					28
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	2	14	9	Y	13	26	1			15
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2084	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	1320	N	975	-0-	-345	-0-	974	2	1	9	Y	1					25
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					25
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1831	2	13	9	Y	12	24	1			13
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	2	11	9	Y	10					23

TOTAL GAS PROD: 19,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	Y	15					90
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1634	2	21	9	Y	19					109
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-	68	1			41
04	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	1665	2	9	9	Y	8					49
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					49
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1577	2	30	9	Y	27	69	1			7
07	1736	N	1082	-0-	-654	-0-	1082	2			Y	-0-					7
08	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1086	2	83	9	Y	75					82
09	1620	N	819	-0-	-801	-0-	819	2			Y	-0-					82
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					82
11	1140	N	890	-0-	-250	-0-	875	2	15	9	Y	14	70	1			26
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	959	2	55	9	Y	50	72	1			4

TOTAL GAS PROD: 14,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	Y	3					4
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	2	15	9	Y	14					18
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	548	2	7	9	Y	6	12	1			12
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					12
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	429	2	14	9	Y	13	16	1			9
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1421	2	37	9	Y	34	21	1			22
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	Y	1					23
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	2	14	9	Y	13	23	1			13
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	734	2	11	9	Y	10					23

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	27	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	28	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	26	1			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	25	1			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	24	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	-0-	-148	-0-	168	2	25	9	Y	23	18	1			12
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					12
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					12
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-	6	1			6
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					6
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	325	2	14	9	Y	13	12	1			7
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	363	2	37	9	Y	34	20	1			21
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	178	2	1	9	Y	1					22
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	12	22	1			12
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	10					22

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	Y	9					68
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					68
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	265	2	1	9	Y	1	38	1			31
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					31
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					31
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-					31
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					31
08	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-					31
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					31
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	Y	3					34
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	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	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
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	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6575 87	2 9	271	4	N	79	113	1			56
02	5628	X	4562	-0-	-1066	-0-	4484	2	78	9	N	71					127
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6196	2	87	9	N	79	114	1			92
04	6300	X	2750	-0-	-3550	-0-	2680	2	70	9	N	64	107	1			49
05	6510	X	4125	-0-	-2385	-0-	4060	2	65	9	N	59					108
06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7151	2	133	9	N	121	111	1			118
07	6293	X	4784	-0-	-1509	-0-	4771	2	13	9	N	12	104	1			26
08	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6354	2	142	9	N	129					155
09	6300	X	4295	-0-	-2005	-0-	4276	2	19	9	N	17	124	1			48
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6594	2	154	9	N	140	129	1			59
11	6300	X	5949	-0-	-351	-0-	5850	2	99	9	N	90	121	1			28
12	6510	X	5149	-0-	-1361	-0-	5033	2	116	9	N	105					133

TOTAL GAS PROD: 65,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

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	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2488	2	31	9	N	28	50	1			22
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2722	2	35	9	N	32					54
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2418	2	28	9	N	25	45	1			34
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2766	2	43	9	N	39	52	1			21
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2612	2	36	9	N	33					54
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2671	2	50	9	N	45	50	1			49
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1796	2	4	9	N	4	45	1			8
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2657	2	35	9	N	32					40
09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1618	2	7	9	N	6	35	1			11
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2424	2	52	9	N	47	42	1			16
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2607	2	45	9	N	41	49	1			8
*12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2804	2	59	9	N	54					62

TOTAL GAS PROD: 30,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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-	139118					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	139118					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	139118					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	139118					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	139118					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	139118					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	139118					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	139118					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	139118					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	139118					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	139118					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	139118					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	336	2	N	3					73
							3	9										
02	616	N	529	-0-	-87	-0-	62	1	458	2	N	8					81
							9	9										
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	103	1	466	2	N	12					93
							13	9										
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	350	2	N	12					105
							13	9										
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	118	1	399	2	N	-0-					105
06	570	N	395	-0-	-175	-0-	84	1	304	2	N	6					111
							7	9										
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	51	1	306	2	N	7					118
							8	9										
08	527	N	341	-0-	-186	-0-	25	1	310	2	N	5					123
							6	9										
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	17	1	239	2	N	5					128
							6	9										
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	60	1	365	2	N	7					135
							8	9										
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	461	2	N	15					150
							17	9										
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	79	1	254	2	N	-0-	139	1			11

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	97	1	842	2	N	17					71
							19	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	120	1	890	2	N	22					93
							24	9									
03	1116	N	935	-0-	-181	-0-	165	1	745	2	N	23					116
							25	9									
04	930	N	811	-0-	-119	-0-	101	1	699	2	N	10					126
							11	9									
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	258	1	879	2	N	-0-					126
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	188	1	684	2	N	-0-					126
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	154	1	938	2	N	-0-					126
08	1147	N	813	-0-	-334	-0-	60	1	753	2	N	-0-					126
09	870	N	593	-0-	-277	-0-	38	1	555	2	N	-0-					126
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	170	1	1034	2	N	14					140
							15	9									
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	102	1	828	2	N	19					159
							21	9									
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	179	1	571	2	N	2	135	1			26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	86	1	1899	2	N	-0-					190
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	394	1	1698	2	N	10					200
							11	9									
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	254	1	1858	2	N	18					218
							20	9									
04	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	304	1	1496	2	N	5	172	1			51
							6	9									
05	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	257	1	1747	2	N	21					72
							23	9									
06	2010	N	1721	-0-	-289	-0-	237	1	1474	2	N	9					81
							10	9									
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	255	1	1662	2	N	14					95
							15	9									
08	2015	N	1699	-0-	-316	-0-	204	1	1474	2	N	19					114
							21	9									
09	1710	N	1029	-0-	-681	-0-	99	1	922	2	N	7					121
							8	9									
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	378	1	2030	2	N	16					137
							18	9									
*11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	652	1	1286	2	N	19					156
							21	9									
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	333	1	1772	2	N	-0-	131	1			25

TOTAL GAS PROD: 22,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	144	1	461	2	N	10					155
							11	9									
02	868	N	398	-0-	-470	-0-	66	1	326	2	N	5					160
							6	9									
03	837	N	592	-0-	-245	-0-	69	1	501	2	N	20					180
							22	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	152	1	453	2	N	13					193
							14	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	149	1	324	2	N	17					210
							19	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	215	1	482	2	N	25					235
							28	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	169	1	563	2	N	30					265
							33	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	177	1	807	2	N	-0-	156	1			109
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	71	1	616	2	N	9					118
							10	9									
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	974	2	N	23					141
							25	9									
11	930	N	843	-0-	-87	-0-	133	1	710	2	N	-0-					141
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	166	1	725	2	N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	625	2	N	17					48
							19	9									
02	672	N	355	-0-	-317	-0-	65	1	279	2	N	10					58
							11	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	23					81
							25	9									
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	56	1	472	2	N	19					100
							21	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	N	21					121
							23	9									
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	43	1	483	2	N	40					161
							44	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	133	1	438	2	N	25					186
							28	9									
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	49	1	375	2	N	9					195
							10	9									
09	570	N	289	-0-	-281	-0-	23	1	249	2	N	15					210
							17	9									
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	25					235
							28	9									
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	14	1	354	2	N	21	186	1			70
							23	9									
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	361	2	11	9	N	10					80

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 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	217	N	174	-0-	-43	-0-	4	1	170	2	N	-0-					83
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	N	-0-					83
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					83
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-					83
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-					83
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-					83
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	53	1	174	2	N	-0-					83
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	N	-0-					83
09	270	N	67	-0-	-203	-0-	6	1	61	2	N	-0-					83
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	2	N	-0-					83
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	2	N	-0-					83
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	591	1	1901	2	N	65					91
							72	9									
02	2800	N	2820	-0-	20	20	461	1	2272	2	N	79					170
							87	9									
03	1820	N	1800	-0-	-20	-0-	212	1	1555	2	N	30					200
							33	9									
04	2250	N	1681	-0-	-569	-0-	410	1	1228	2	N	39	188	1			51
							43	9									
05	2325	X	1050	-0-	-1275	-0-	325	1	708	2	N	15					66
							17	9									
06	2250	X	792	-0-	-1458	-0-	244	1	544	2	N	4					70
							4	9									
07	2325	X	906	-0-	-1419	-0-	207	1	690	2	N	8					78
							9	9									
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	436	1	1993	2	N	47					125
							52	9									
09	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	208	1	1813	2	N	45					170
							50	9									
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	303	1	2177	2	N	50					220
							55	9									
*11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	358	1	1903	2	N	27	184	1			63
							30	9									
12	2139	N	635	-0-	-1504	-0-	117	1	512	2	N	5					68
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	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	11		11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	350 81	1 9	2974	2	N	74	184	1			32
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	379 53	1 9	2600	2	N	48					80
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	340	1	3033	2	N	-0-					80
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	324	1	2755	2	N	-0-					80
05	2976	X	1523	-0-	-1453	-0-	282	1	1241	2	N	-0-					80
06	2880	X	2757	-0-	-123	-0-	300	1	2457	2	N	-0-					80
07	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	231 57	1 9	2560	2	N	52					132
08	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	314 77	1 9	2253	2	N	70	175	1			27
09	2880	X	1428	-0-	-1452	-0-	186	1	1242	2	N	-0-					27
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	268	1	2605	2	N	-0-					27
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	328	1	3005	2	N	-0-					27
*12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	285 41	1 9	2927	2	N	37					64

TOTAL GAS PROD: 33,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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

01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	393	1	6136	2	N	114	159	1			119
							125	9									
02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	390	1	6533	2	N	156	184	1			91
							172	9									
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	417	1	6434	2	N	110	174	1			27
							121	9									
04	6450	X	4388	-0-	-2062	-0-	304	1	4084	2	N	-0-					27
05	7843	X	4565	-0-	-3278	-0-	351	1	4196	2	N	16					43
							18	9									
06	7590	X	5086	-0-	-2504	-0-	349	1	4651	2	N	78					121
							86	9									
07	7843	X	6527	-0-	-1316	-0-	335	1	6085	2	N	97					218
							107	9									
08	6975	X	5122	-0-	-1853	-0-	380	1	4742	2	N	-0-	188	1			30
09	5100	X	4390	-0-	-710	-0-	252	1	4010	2	N	116					146
							128	9									
10	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	392	1	7411	2	N	68					214
							75	9									
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	392	1	5953	2	N	19	182	1			51
							21	9									
12	6541	X	5010	-0-	-1531	-0-	341	1	4552	2	N	106					157
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 70,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	269	1	497	2	N	48					177
							53	9									
02	1344	N	941	-0-	-403	-0-	231	1	638	2	N	65	175	1			67
							72	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	342	1	927	2	N	17					84
							19	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	294	1	573	2	N	-0-					84
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	344	1	770	2	N	5					89
							6	9									
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	348	1	1095	2	N	52					141
							57	9									
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	357	1	1312	2	N	95	180	1			56
							105	9									
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	343	1	914	2	N	-0-					56
*09	1470	N	867	-0-	-603	-0-	235	1	632	2	N	-0-					56
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	248	1	1260	2	N	-0-					56
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	343	1	1177	2	N	11					67
							12	9									
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	321	1	1397	2	N	35					102
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 15,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 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	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	750	1	2797	2	N	-0-					87
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	557	1	2299	2	N	33					120
							36	9									
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	613	1	1926	2	N	88	178	1			30
							97	9									
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	540	1	2533	2	N	-0-					30
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	552	1	2201	2	N	32					62
							35	9									
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	601	1	2727	2	N	25					87
							28	9									
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	402	1	2185	2	N	45					132
							50	9									
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	602	1	3237	2	N	18					150
							20	9									
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	482	1	2304	2	N	112	175	1			87
							123	9									
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	726	1	3067	2	N	-0-					87
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	689	1	2658	2	N	43					130
							47	9									
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	538	1	2950	2	N	52					182
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 38,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					90
02	1148	N	947	-0-	-201	-0-	947	2			N	-0-					90
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	N	10					100
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					100
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2			N	-0-					100
06	870	N	608	-0-	-262	-0-	608	2			N	-0-					100
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					100
08	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	2			N	-0-					100
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					100
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					100
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					100
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 8,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-109	-0-	24	1	518	2	N	-0-					95
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	Y	18	105	1			8
							20	9									
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	17	1	393	2	Y	10					18
							11	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	Y	7	19	1			6
							8	9									
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					6
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					6
07	589	N	340	-0-	-249	-0-	16	1	324	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	527	N	355	-0-	-172	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	620	N	422	-0-	-198	-0-	18	1	404	2	N	-0-					90
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	N	-0-					90
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	2					92
							2	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	2	N	-0-					92
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	21	1	380	2	N	-0-					92
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	19	1	405	2	N	-0-					92
07	620	N	326	-0-	-294	-0-	15	1	311	2	N	-0-					92
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	2	N	-0-					92
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	17	1	363	2	N	-0-					92
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	-0-					92
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	2	N	-0-					92
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	16	1	285	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	2	N	-0-					82
02	504	N	363	-0-	-141	-0-	16	1	347	2	N	-0-					82
03	775	N	661	-0-	-114	-0-	28	1	633	2	N	-0-					82
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	29	1	652	2	N	-0-					82
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	-0-					82
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	22	1	474	2	N	-0-					82
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	N	-0-					82
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					82
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	N	-0-					82
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	29	1	634	2	N	-0-					82
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	42	1	910	2	N	-0-					82
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					65
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	858	2			N	-0-					65
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2					67
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					67
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					67
06	1410	N	823	-0-	-587	-0-	823	2			N	-0-					67
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1233	2	7	9	N	6					73
08	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					73
09	810	N	573	-0-	-237	-0-	573	2			N	-0-					73
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1387	2	8	9	N	7					80
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					80
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5					85

TOTAL GAS PROD: 13,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	28	1	56	2	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	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					62
08	14B2	EXT	22	-0-	22	37	22	2			N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					62
10	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					N	-0-					62
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	167	1	2389	2	Y	-0-					33
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	154	1	2070	2	Y	24	45	1			12
							26	9									
03	2418	X	1932	-0-	-486	-0-	179	1	1753	2	Y	-0-					12
04	2460	X	1555	-0-	-905	-0-	185	1	1370	2	Y	-0-					12
05	2542	X	1520	-0-	-1022	-0-	213	1	1290	2	Y	15					27
							17	9									
06	2460	X	1082	-0-	-1378	-0-	242	1	840	2	Y	-0-					27
07	2480	X	1275	-0-	-1205	-0-	114	1	1158	2	Y	3					30
							3	9									
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	186	1	2350	2	Y	56	76	1			10
							62	9									
09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	196	1	1570	2	Y	-0-					10
10	1519	X	1207	-0-	-312	-0-	143	1	1056	2	Y	7					17
							8	9									
11	2520	X	910	-0-	-1610	-0-	140	1	770	2	Y	-0-					17
12	2604	X	963	-0-	-1641	-0-	146	1	817	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 19,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	4681	X	2913	-0-	-1768	-0-	439	1	2474	2	N	-0-					65
02	2968	X	2863	-0-	-105	-0-	423	1	2430	2	N	9					74
							10	9									
03	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	326	1	2144	2	N	172					246
							189	9									
04	2820	X	2595	-0-	-225	-0-	311	1	2283	2	N	1	187	1			60
							1	9									
05	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	420	1	2371	2	N	-0-					60
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	457	1	3113	2	N	123	156	1			27
							135	9									
07	3162	X	2345	-0-	-817	-0-	344	1	2001	2	N	-0-					27
08	2790	X	617	-0-	-2173	-0-	87	1	530	2	N	-0-					27
09	3720	X	959	-0-	-2761	-0-	150	1	809	2	N	-0-					27
10	3844	X	2905	-0-	-939	-0-	381	1	2524	2	N	-0-					27
11	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	348	1	3347	2	N	-0-					27
*12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	429	1	2957	2	N	52					79
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 31,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

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-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

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	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	70	89	1			70
10	14B2 EXT		4262	-0-	4262	4262	4251	2	11	9		N	10					80
11	14B2 EXT		8682	-0-	8682	12944	8552	2	130	9		N	118	171	1			27
12	14B2 EXT		8375	-0-	8375	21319	8200	2	175	9		N	159					186

TOTAL GAS PROD: 21,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6194	-0-		-502		-0-	560	1	5576	2	N	53					80
									58	9									
02	5936	X	5410	-0-		-526		-0-	463	1	4884	2	N	57					137
									63	9									
03	6944	X	6154	-0-		-790		-0-	658	1	5395	2	N	92	177	1			52
									101	9									
04	6720	X	5587	-0-		-1133		-0-	828	1	4758	2	N	1					53
									1	9									
05	6944	X	4445	-0-		-2499		-0-	569	1	3857	2	N	17					70
									19	9									
06	6000	X	5745	-0-		-255		-0-	810	1	4928	2	N	6					76
									7	9									
07	6169	X	4559	-0-		-1610		-0-	576	1	3946	2	N	34					110
									37	9									
08	6169	X	5358	-0-		-811		-0-	709	1	4564	2	N	77					187
									85	9									
09	5760	X	3960	-0-		-1800		-0-	386	1	3506	2	N	62	173	1			76
									68	9									
10	5952	X	5328	-0-		-624		-0-	236	1	5013	2	N	72					148
									79	9									
11	5760	X	5614	-0-		-146		-0-	352	1	5175	2	N	79					227
									87	9									
12	5363	X	5250	-0-		-113		-0-	319	1	4908	2	N	21	179	1			69
									23	9									

TOTAL GAS PROD: 63,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4620	X	4620	-0-		-0-		-0-	689	1	3911	2	Y	18					178
									20	9									
02	4346	X	4346	-0-		-0-		-0-	628	1	3668	2	Y	45					223
									50	9									
03	4641	X	4641	-0-		-0-		-0-	634	1	3982	2	Y	23	179	1			67
									25	9									
04	4470	X	4012	-0-		-458		-0-	583	1	3429	2	Y	-0-					67
05	4805	X	3175	-0-		-1630		-0-	584	1	2527	2	Y	58					125
									64	9									
06	4650	X	4096	-0-		-554		-0-	594	1	3392	2	Y	100	176	1			49
									110	9									
07	4805	X	4393	-0-		-412		-0-	570	1	3823	2	Y	-0-					49
08	4650	X	3634	-0-		-1016		-0-	582	1	2983	2	Y	63					112
									69	9									
09	4110	X	1118	-0-		-2992		-0-	195	1	848	2	Y	68					180
									75	9									
10	4402	X	1559	-0-		-2843		-0-	319	1	1184	2	Y	51	177	1			54
									56	9									
11	4260	X	1875	-0-		-2385		-0-	445	1	1430	2	Y	-0-					54
*12	5584	X	5584	-0-		-0-		-0-	751	1	4650	2	Y	166					220
									183	9									

TOTAL GAS PROD: 43,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

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	3224	X	2160	-0-	-1064		-0-	298	1	1765	2	N	88	182	1			38
								97	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-		-0-	333	1	2702	2	N	2					40
								2	9									
03	2539	X	2539	-0-	-0-		-0-	304	1	2235	2	N	-0-					40
04	2100	X	1494	-0-	-606		-0-	222	1	1272	2	N	-0-					40
05	3348	X	2886	-0-	-462		-0-	340	1	2507	2	N	35					75
								39	9									
06	3240	X	1313	-0-	-1927		-0-	217	1	1082	2	N	13					88
								14	9									
07	3348	X	1383	-0-	-1965		-0-	270	1	1100	2	N	12					100
								13	9									
08	2883	X	806	-0-	-2077		-0-	251	1	555	2	N	-0-					100
09	2790	X	671	-0-	-2119		-0-	124	1	546	2	N	1					101
								1	9									
10	3973	X	3973	-0-	-0-		-0-	332	1	3638	2	N	3					104
								3	9									
11	2050	X	2050	-0-	-0-		-0-	284	1	1689	2	N	70					174
								77	9									
*12	1726	X	1726	-0-	-0-		-0-	237	1	1489	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 24,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
03	1018	N	1018	-0-	-0-		-0-	1018	2			N	-0-					28
04	14B2 EXT		758	-0-	758		758	758	2			N	-0-					28
05	14B2 EXT		1152	-0-	1152		1910	1152	2			N	-0-					28
06	14B2 EXT		715	-0-	715		2625	715	2			N	-0-					28
07	3238	X	613	-0-	-2625		-0-	613	2			N	-0-					28
08	1147	X	907	-0-	-240		-0-	907	2			N	-0-					28
09	1110	X	414	-0-	-696		-0-	414	2			N	-0-					28
10	1147	X	900	-0-	-247		-0-	900	2			N	-0-					28
11	870	X	664	-0-	-206		-0-	664	2			N	-0-					28
12	899	X	774	-0-	-125		-0-	774	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119					140
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					140
*12	3100	N	3745	-0-	645	645	26	1	3710	2	N	8					148
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 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-

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	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	264	1	2627	2	N	-0-					54
02	2800	N	3209	-0-	409	409	267	1	2820	2	N	111					165
							122	9									
03	2418	X	1737	-0-	-681	-0-	189	1	1548	2	N	-0-					165
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					165
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					165
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					165
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					165
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					165
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	142	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	166	1	2552	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

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	2697	X	1233	-0-	-1464	-0-	134	1	1080	2	Y	17	137	1			57
							19	9									
02	1680	X	1029	-0-	-651	-0-	131	1	864	2	Y	31					88
							34	9									
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	164	1	1086	2	Y	50	115	1			23
							55	9									
04	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	238	1	1541	2	Y	-0-					23
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	325	1	2067	2	Y	98					121
							108	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	588	1	1523	2	Y	-0-					121
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	535	1	1964	2	Y	149	167	1			103
							164	9									
08	1612	N	300	-0-	-1312	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					103
09	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	108	1	1247	2	Y	-0-					103
10	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	96	1	1078	2	Y	-0-					103
11	2580	X	774	-0-	-1806	-0-	78	1	696	2	Y	-0-					103
12	2666	X	1136	-0-	-1530	-0-	108	1	1013	2	Y	14					117
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	302	1	679	2	N	-0-					90
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	495	1	1974	2	N	-0-					90
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	578	1	908	2	N	-0-					90
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	534	1	1558	2	N	-0-					90
05	2728	N	1076	-0-	-1652	-0-	573	1	497	2	N	5					95
							6	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	641	1	940	2	N	-0-					95
07	2170	N	1016	-0-	-1154	-0-	414	1	550	2	N	47					142
							52	9									
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	94	1	1382	2	N	-0-					142
09	3000	N	11701	-0-	8701	8701	11505	2	196	9	N	178	173	1			147
10	3100	N	11075	-0-	7975	16676	285	1	10716	2	N	67	181	1			33
							74	9									
11	3000	N	3610	-0-	610	17286	349	1	3220	2	N	37					70
							41	9									
*12	26287	X	9001	-0-	-17286	-0-	841	1	8088	2	N	65					135
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 47,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	178	1	1003	2	N	-0-					50
02	2324	N	1884	-0-	-440	-0-	280	1	1604	2	N	-0-					50
03	3100	N	3294	-0-	194	194	414	1	2716	2	N	149					199
							164	9									
04	2611	N	2417	-0-	-194	-0-	289	1	2126	2	N	2	172	1			29
							2	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	339	1	1914	2	N	-0-					29
06	2490	X	2363	-0-	-127	-0-	302	1	2061	2	N	-0-					29
07	2573	X	1675	-0-	-898	-0-	246	1	1429	2	N	-0-					29
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	553	1	3385	2	N	-0-					29
09	2430	X	1385	-0-	-1045	-0-	217	1	1168	2	N	-0-					29
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	347	1	2300	2	N	-0-					29
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	360	1	3460	2	N	35					64
							39	9									
*12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	347	1	2392	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 29,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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-					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		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					29
07	227	X	71	-0-	-156	-0-	71	2			N	-0-					29
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					29
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 854 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-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	8432	X	4623	-0-	-3809	-0-	500	1	4036	2	N	79	185	1			26
							87	9									
02	6496	X	4517	-0-	-1979	-0-	454	1	4063	2	N	-0-					26
03	7595	X	5753	-0-	-1842	-0-	479	1	5193	2	N	74					100
							81	9									
04	7350	X	5821	-0-	-1529	-0-	481	1	5230	2	N	100	173	1			27
							110	9									
05	7595	X	7101	-0-	-494	-0-	510	1	6507	2	N	76					103
							84	9									
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	471	1	5785	2	N	5					108
							6	9									
07	6014	X	5893	-0-	-121	-0-	447	1	5411	2	N	32					140
							35	9									
08	7099	X	6472	-0-	-627	-0-	505	1	5890	2	N	70	184	1			26
							77	9									
09	6870	X	3772	-0-	-3098	-0-	321	1	3451	2	N	-0-					26
10	7099	X	7007	-0-	-92	-0-	518	1	6452	2	N	34					60
							37	9									
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	459	1	5973	2	N	-0-					60
12	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	489	1	5738	2	N	65					125
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 69,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	452	2	Y	31	30	1			12
							34	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	Y	25					37
							28	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	436	2	Y	55	78	1			14
							61	9									
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	57	1	370	2	Y	-0-					14
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	69	1	438	2	Y	-0-					14
06	540	N	273	-0-	-267	-0-	76	1	197	2	Y	-0-					14
07	434	N	134	-0-	-300	-0-	29	1	105	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	6					6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	183	1	2752	2	N	20	177	1			25
							22	9									
02	1932	X	345	-0-	-1587	-0-	27	1	318	2	N	-0-					25
03	2139	X	1861	-0-	-278	-0-	112	1	1708	2	N	37					62
							41	9									
04	2070	X	462	-0-	-1608	-0-	43	1	419	2	N	-0-					62
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	205	1	3017	2	N	125					187
							138	9									
06	1800	N	434	-0-	-1366	-0-	49	1	384	2	N	1					188
							1	9									
07	465	N	43	-0-	-422	-0-	12	1	31	2	N	-0-					188
08	2139	X	1077	-0-	-1062	-0-	119	1	957	2	N	1	154	1			35
							1	9									
09	2070	X	1078	-0-	-992	-0-	80	1	998	2	N	-0-					35
10	2139	X	984	-0-	-1155	-0-	127	1	857	2	N	-0-					35
11	1050	X	371	-0-	-679	-0-	56	1	315	2	N	-0-					35
12	1116	X	1067	-0-	-49	-0-	65	1	1002	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	204	1	2917	2	Y	45					104
							50	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	217	1	2920	2	Y	68	135	1			37
							75	9									
03	4123	X	2628	-0-	-1495	-0-	243	1	2385	2	Y	-0-					37
04	3990	X	1639	-0-	-2351	-0-	195	1	1444	2	Y	-0-					37
05	4123	X	1096	-0-	-3027	-0-	152	1	925	2	Y	17					54
							19	9									
06	3450	X	723	-0-	-2727	-0-	161	1	562	2	Y	-0-					54
07	3565	X	2351	-0-	-1214	-0-	209	1	2135	2	Y	6					60
							7	9									
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	191	1	2423	2	Y	67	110	1			17
							74	9									
09	1650	X	761	-0-	-889	-0-	84	1	677	2	Y	-0-					17
10	2356	X	1466	-0-	-890	-0-	173	1	1279	2	Y	13					30
							14	9									
11	2610	X	1343	-0-	-1267	-0-	207	1	1136	2	Y	-0-					30
12	2697	X	1356	-0-	-1341	-0-	205	1	1151	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 22,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 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	527	N	416	-0-	-111	-0-	28	1	388	2	N	-0-					120
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	N	-0-					120
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	N	-0-					120
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	595	2	N	-0-					120
05	682	N	461	-0-	-221	-0-	32	1	429	2	N	-0-					120
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	N	79	174	1			25
							87	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	N	12					37
							13	9									
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	60	1	809	2	N	23					60
							25	9									
09	690	N	400	-0-	-290	-0-	28	1	366	2	N	5					65
							6	9									
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	42	1	618	2	N	15					80
							17	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	45	1	595	2	N	65					145
							72	9									
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	72	1	876	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 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	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	513	1	2353	2	N	-0-					167
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	505	1	2315	2	N	28	173	1			22
							31	9									
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	607	1	2403	2	N	25					47
							28	9									
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	627	1	2502	2	N	-0-					47
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	634	1	2542	2	N	-0-					47
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	501	1	1813	2	N	-0-					47
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	520	1	2196	2	N	1					48
							1	9									
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	638	1	2591	2	N	39					87
							43	9									
09	2310	X	2053	-0-	-257	-0-	449	1	1604	2	N	-0-					87
10	2387	X	2001	-0-	-386	-0-	442	1	1559	2	N	-0-					87
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	578	1	2197	2	N	40					127
							44	9									
*12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	620	1	2226	2	N	13					140
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 33,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		65	-0-	65	65	9	1	56	2	N	-0-					23
05	14B2 EXT		75	-0-	75	140	10	1	65	2	N	-0-					23
06	235	X	95	-0-	-140	-0-	26	1	69	2	N	-0-					23
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	2	N	-0-					23
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 367 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	3441	X	3427	-0-	-14	-0-	602	1	2761	2	N	58					133
							64	9									
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	580	1	2659	2	N	27					160
							30	9									
03	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	633	1	2505	2	N	45					205
							50	9									
04	3330	X	2839	-0-	-491	-0-	568	1	2270	2	N	1	177	1			29
							1	9									
05	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	656	1	2628	2	N	74					103
							81	9									
06	3510	X	2885	-0-	-625	-0-	622	1	2252	2	N	10					113
							11	9									
07	3627	X	2550	-0-	-1077	-0-	489	1	2061	2	N	-0-					113
08	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	636	1	2584	2	N	54					167
							59	9									
09	3270	X	1868	-0-	-1402	-0-	407	1	1452	2	N	8					175
							9	9									
10	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	700	1	2470	2	N	-0-					175
11	3180	X	3120	-0-	-60	-0-	641	1	2437	2	N	38	186	1			27
							42	9									
12	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	638	1	2292	2	N	33					60
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 35,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3268	-0-	-1816	-0-	347	1	2804	2	N	106					132
							117	9									
02	4592	X	2961	-0-	-1631	-0-	296	1	2653	2	N	11					143
							12	9									
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	368	1	3989	2	N	63	179	1			27
							69	9									
04	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	352	1	3825	2	N	-0-					27
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	376	1	4797	2	N	81					108
							89	9									
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	376	1	4620	2	N	15					123
							17	9									
07	4433	X	3449	-0-	-984	-0-	264	1	3185	2	N	-0-					123
08	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	388	1	4534	2	N	75	172	1			26
							83	9									
09	5100	X	3552	-0-	-1548	-0-	303	1	3249	2	N	-0-					26
10	5270	X	3354	-0-	-1916	-0-	249	1	3105	2	N	-0-					26
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	383	1	4978	2	N	107					133
							118	9									
*12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	389	1	4557	2	N	50					183
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 50,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 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	2338	N	1914	-0-	-424	-0-	541	1	1373	2	N	-0-					126
02	1596	N	1571	-0-	-25	-0-	476	1	1095	2	N	-0-					126
03	1767	X	1546	-0-	-221	-0-	458	1	1086	2	N	2					128
							2	9									
04	1800	X	1462	-0-	-338	-0-	448	1	1014	2	N	-0-					128
05	1860	X	1572	-0-	-288	-0-	556	1	1016	2	N	-0-					128
06	1800	X	1135	-0-	-665	-0-	489	1	646	2	N	-0-					128
07	1736	X	1200	-0-	-536	-0-	487	1	639	2	N	67	172	1			23
							74	9									
08	1581	X	1260	-0-	-321	-0-	403	1	851	2	N	5					28
							6	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	354	1	894	2	N	-0-					28
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	544	1	889	2	N	-0-					28
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	496	1	874	2	N	-0-					28
12	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	473	1	827	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	963	1	7772	2	N	85					138
							94	9									
02	7616	X	6616	-0-	-1000	-0-	850	1	5617	2	N	135	182	1			91
							149	9									
03	9238	X	7138	-0-	-2100	-0-	921	1	6107	2	N	100	165	1			26
							110	9									
04	8940	X	5925	-0-	-3015	-0-	794	1	5131	2	N	-0-					26
05	9238	X	4128	-0-	-5110	-0-	547	1	3487	2	N	85					111
							94	9									
06	8550	X	100	-0-	-8450	-0-	28	1	72	2	N	-0-					111
07	7316	X	26	-0-	-7290	-0-	5	1	21	2	N	-0-					111
08	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	911	1	10647	2	N	233	180	1			164
							256	9									
09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	643	1	7447	2	N	80	186	1			58
							88	9									
10	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	939	1	10567	2	N	182					240
							200	9									
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	993	1	8910	2	N	155	178	1			217
							171	9									
12	9982	X	9665	-0-	-317	-0-	916	1	8624	2	N	114	181	1			150
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 84,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

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	1302	X	875	-0-	-427	-0-	218	1	657	2	Y	-0-					69
02	1176	X	754	-0-	-422	-0-	253	1	501	2	Y	-0-					69
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	283	1	694	2	Y	24					93
							26	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	354	1	557	2	Y	10					103
							11	9									
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	329	1	330	2	Y	-0-					103
06	960	N	702	-0-	-258	-0-	343	1	359	2	Y	-0-					103
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	322	1	491	2	Y	31	106	1			28
							34	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	378	1	818	2	Y	23					51
							25	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	280	1	557	2	Y	-0-					51
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	267	1	571	2	Y	-0-					51
11	1170	X	505	-0-	-665	-0-	233	1	272	2	Y	-0-					51
12	1209	X	481	-0-	-728	-0-	206	1	275	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 9,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	306	1	1140	2	N	-0-					132
02	1652	N	1159	-0-	-493	-0-	226	1	933	2	N	-0-					132
03	2077	N	273	-0-	-1804	-0-	66	1	207	2	N	-0-					132
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	246	1	1154	2	N	-0-					132
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	278	1	1108	2	N	10					142
							11	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	298	1	1352	2	N	1					143
							1	9									
07	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	179	1	972	2	N	-0-					143
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	305	1	1640	2	N	-0-					143
09	1650	N	1322	-0-	-328	-0-	229	1	1093	2	N	-0-					143
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	249	1	1054	2	N	-0-					143
11	1890	N	1401	-0-	-489	-0-	288	1	1113	2	N	-0-					143
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	321	1	1759	2	N	15					158
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	152	1	459	2	Y	-0-					59
02	476	N	284	-0-	-192	-0-	95	1	189	2	Y	-0-					59
03	1364	N	142	-0-	-1222	-0-	41	1	101	2	Y	-0-					59
04	600	N	158	-0-	-442	-0-	57	1	90	2	Y	10					69
							11	9									
05	310	N	86	-0-	-224	-0-	43	1	43	2	Y	-0-					69
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	46	1	48	2	Y	-0-					69
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	24	1	37	2	Y	-0-	69	1			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	50	2	Y	23	1	8			22
							25	9									
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	14	1	28	2	Y	-0-					22
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	44	1	95	2	Y	-0-					22
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	14	1	16	2	Y	-0-					22
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	20	1	26	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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-					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		62	-0-	62	62	28	1	34	2	N	-0-					28
*06	14B2 EXT		51	-0-	51	113	12	1	39	2	N	-0-					28
*07	176	X	63	-0-	-113	-0-	24	1	39	2	N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3937	X	2433	-0-	-1504	-0-	435	1	1998	2	N	-0-					27
02	2828	X	1756	-0-	-1072	-0-	315	1	1441	2	N	-0-					27
03	1984	X	1538	-0-	-446	-0-	310	1	1228	2	N	-0-					27
04	2340	X	1525	-0-	-815	-0-	305	1	1220	2	N	-0-					27
05	2418	X	1410	-0-	-1008	-0-	260	1	1042	2	N	98					125
							108	9									
06	2340	X	1280	-0-	-1060	-0-	277	1	1003	2	N	-0-					125
07	1953	X	1064	-0-	-889	-0-	204	1	860	2	N	-0-					125
08	1581	X	1395	-0-	-186	-0-	276	1	1119	2	N	-0-					125
09	1530	X	886	-0-	-644	-0-	194	1	692	2	N	-0-					125
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	308	1	1086	2	N	7					132
							8	9									
11	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	281	1	1071	2	N	-0-					132
12	1395	X	1342	-0-	-53	-0-	292	1	1050	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 17,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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 #: 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	2573	X	176	-0-	-2397	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2113	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	900	X	803	-0-	-97	-0-	802	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3024	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	2744	X	2738	-0-	-6	-0-	2718	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2896	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	2829	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2846	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	2742	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3038	X	2169	-0-	-869	-0-	2158	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	2945	X	908	-0-	-2037	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	212	-0-	-2638	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	341	-0-	-2511	-0-	340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1893	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1972	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1860	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1769	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	1725	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1968	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1800	N	1356	-0-	-444	-0-	1338	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2153	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	1920	X	1854	-0-	-66	-0-	1835	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1565	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1283	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1546	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1581	X	1558	-0-	-23	-0-	1537	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	1530	X	1414	-0-	-116	-0-	1392	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1612	X	1302	-0-	-310	-0-	1284	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	1612	X	1368	-0-	-244	-0-	1345	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	1560	X	947	-0-	-613	-0-	933	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	1550	X	1402	-0-	-148	-0-	1390	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	1410	X	1234	-0-	-176	-0-	1221	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	605	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	3	8	9	N	7	7	1			-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	960	N	282	-0-	-678	-0-	280	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2768	-0-	-797	-0-	2734	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3220	X	2358	-0-	-862	-0-	2337	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2814	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	2838	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	2686	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2760	X	2652	-0-	-108	-0-	2630	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2945	X	2368	-0-	-577	-0-	2347	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2660	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2850	X	1800	-0-	-1050	-0-	1782	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2779	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2694	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	285	-0-	-1275	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5394	X	3609	-0-	-1785	-0-	3583	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	4872	X	3430	-0-	-1442	-0-	3412	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5154	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4849	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	4898	X	4524	-0-	-374	-0-	4502	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	4840	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5177	X	4561	-0-	-616	-0-	4540	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5177	X	4192	-0-	-985	-0-	4170	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	4860	X	2754	-0-	-2106	-0-	2737	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	5022	X	3543	-0-	-1479	-0-	3511	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	4860	X	2050	-0-	-2810	-0-	2037	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	2604	X	2101	-0-	-503	-0-	2070	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1904	X	1823	-0-	-81	-0-	1801	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1844	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2250	X	1903	-0-	-347	-0-	1878	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2325	X	1873	-0-	-452	-0-	1851	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2068	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2090	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2461	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2100	X	1208	-0-	-892	-0-	1190	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2138	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	2400	X	2127	-0-	-273	-0-	2108	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	945	-0-	-195	-0-	944	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	652	-0-	-488	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
11	1140	X	671	-0-	-469	-0-	670	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,989 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. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1920	N	1526	-0-	-394	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1497	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1496	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	635	-0-	-865	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	649	-0-	-251	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3951	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3556	X	3444	-0-	-112	-0-	3423	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	3149	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	3990	X	2429	-0-	-1561	-0-	2426	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	4123	X	2346	-0-	-1777	-0-	2343	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	3870	X	2248	-0-	-1622	-0-	2244	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3813	X	2156	-0-	-1657	-0-	2155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3162	X	2228	-0-	-934	-0-	2224	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2430	X	1516	-0-	-914	-0-	1515	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2417	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	2250	X	2022	-0-	-228	-0-	2021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3317	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2946	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3408	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3433	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3229	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3327	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3565	X	2997	-0-	-568	-0-	2977	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3565	X	3094	-0-	-471	-0-	3072	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	3450	X	60	-0-	-3390	-0-	54	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4564	-0-	-1047	-0-	4534	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	4928	X	4676	-0-	-252	-0-	4655	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5343	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5310	X	4856	-0-	-454	-0-	4831	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5487	X	4813	-0-	-674	-0-	4791	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5190	X	4793	-0-	-397	-0-	4772	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	5363	X	4316	-0-	-1047	-0-	4295	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5363	X	4721	-0-	-642	-0-	4697	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4860	X	3238	-0-	-1622	-0-	3220	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	4628	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	4800	X	3666	-0-	-1134	-0-	3652	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4404	-0-	-1734	-0-	4371	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	4564	X	3927	-0-	-637	-0-	3905	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4521	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4466	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4188	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4418	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	4017	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	4454	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4500	X	3086	-0-	-1414	-0-	3068	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4754	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4440	X	4006	-0-	-434	-0-	3988	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4234	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3826	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4359	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4260	X	4164	-0-	-96	-0-	4139	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4402	X	4157	-0-	-245	-0-	4135	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	4230	X	4137	-0-	-93	-0-	4115	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4371	X	3676	-0-	-695	-0-	3655	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	3980	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4170	X	2854	-0-	-1316	-0-	2836	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4391	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4140	X	3745	-0-	-395	-0-	3726	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	2820	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
02	2688	X	2550	-0-	-138	-0-	2528	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2814	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2879	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
05	2852	X	2823	-0-	-29	-0-	2802	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
06	2760	X	2751	-0-	-9	-0-	2731	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	2637	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
08	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	2899	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09	2910	X	2023	-0-	-887	-0-	2005	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
10	2852	X	2197	-0-	-655	-0-	2176	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
11	2820	X	1927	-0-	-893	-0-	1913	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3112	-0-	-1104	-0-	3079	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
02	3752	X	1987	-0-	-1765	-0-	1967	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
03	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2868	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
04	5280	X	2478	-0-	-2802	-0-	2453	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
05	5456	X	2745	-0-	-2711	-0-	2724	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
06	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2808	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2964	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
08	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	2685	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
09	2820	X	2031	-0-	-789	-0-	2013	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3069	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
11	2880	X	2631	-0-	-249	-0-	2612	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	7626	X	7600	-0-	-26	-0-	7566	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6862	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7744	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	7560	X	7408	-0-	-152	-0-	7384	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	7812	X	7652	-0-	-160	-0-	7630	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	7530	X	7419	-0-	-111	-0-	7397	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	7781	X	6560	-0-	-1221	-0-	6539	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	7781	X	7414	-0-	-367	-0-	7390	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	7410	X	5379	-0-	-2031	-0-	5361	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	7657	X	7591	-0-	-66	-0-	7558	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	7410	X	7084	-0-	-326	-0-	7065	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

01	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2863	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2772	X	2394	-0-	-378	-0-	2373	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2924	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2976	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2733	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2939	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2821	N	2810	-0-	-11	-0-	2790	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3100	N	3352	-0-	252	252	3328	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2730	N	2102	-0-	-628	-0-	2084	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3100	N	3318	-0-	218	218	3286	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	3240	X	2885	-0-	-355	-0-	2866	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	3804	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	3528	X	3466	-0-	-62	-0-	3445	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	3908	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3960	X	3868	-0-	-92	-0-	3847	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3914	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3837	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	3802	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	3971	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	3870	X	2871	-0-	-999	-0-	2853	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4618	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3870	X	3847	-0-	-23	-0-	3828	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2389	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	897	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1518	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2014	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2759	X	1038	-0-	-1721	-0-	1025	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	2340	X	758	-0-	-1582	-0-	755	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2108	X	880	-0-	-1228	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
08	2108	X	1118	-0-	-990	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1249	-0-	-791	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1874	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2574	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	2660	X	2444	-0-	-216	-0-	2423	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2637	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	2386	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	2405	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2610	X	2278	-0-	-332	-0-	2256	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2697	X	1892	-0-	-805	-0-	1873	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	2666	X	2308	-0-	-358	-0-	2284	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2400	X	1625	-0-	-775	-0-	1607	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2798	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2565	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	922	-0-	-458	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
11	1380	X	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1916	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1774	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1955	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1879	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1870	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	1783	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1963	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	1890	N	1389	-0-	-501	-0-	1377	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2385	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	1920	X	1674	-0-	-246	-0-	1671	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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. (I) GAS LIFT(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	2869	-0-	-386	-0-	2836	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2408	X	2222	-0-	-186	-0-	2202	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3193	X	2508	-0-	-685	-0-	2483	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3090	X	2172	-0-	-918	-0-	2147	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2883	X	2058	-0-	-825	-0-	2037	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	2132	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2511	X	2383	-0-	-128	-0-	2362	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2973	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2218	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3168	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3000	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	773	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	780	N	630	-0-	-150	-0-	620	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	1020	N	933	-0-	-87	-0-	925	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	266	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	823	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	810	N	151	-0-	-659	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	3224	X	2165	-0-	-1059	-0-	2134	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2912	X	1277	-0-	-1635	-0-	1262	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	3348	X	814	-0-	-2534	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	725	-0-	-2515	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	665	-0-	-2621	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	685	-0-	-1415	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
07	1426	X	559	-0-	-867	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1154	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1363	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2878	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2844	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	6262	X	5963	-0-	-299	-0-	5929	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5656	X	5213	-0-	-443	-0-	5191	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5775	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5760	X	5716	-0-	-44	-0-	5691	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5952	X	5869	-0-	-83	-0-	5847	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5760	X	5300	-0-	-460	-0-	5278	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5921	X	5351	-0-	-570	-0-	5330	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5921	X	5733	-0-	-188	-0-	5709	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5730	X	3699	-0-	-2031	-0-	3681	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	5859	X	5416	-0-	-443	-0-	5383	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	5550	X	5349	-0-	-201	-0-	5330	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2854	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2584	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2827	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3052	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3034	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3143	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	2869	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	3107	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3180	X	2334	-0-	-846	-0-	2316	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	2852	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3387	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2897	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2816	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3258	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	3035	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3042	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2925	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3286	X	2525	-0-	-761	-0-	2505	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	2893	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3060	X	1806	-0-	-1254	-0-	1791	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3052	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2940	X	466	-0-	-2474	-0-	464	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	555	-0-	-495	-0-	554	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
11	1050	X	799	-0-	-251	-0-	798	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	6355	X	5472	-0-	-883	-0-	5438	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5712	X	5134	-0-	-578	-0-	5112	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6058	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5823	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	6014	X	5718	-0-	-296	-0-	5696	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5880	X	5674	-0-	-206	-0-	5653	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	6076	X	4904	-0-	-1172	-0-	4883	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	6076	X	5641	-0-	-435	-0-	5617	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5850	X	4310	-0-	-1540	-0-	4292	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6476	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5868	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3519	-0-	-914	-0-	3486	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3724	X	3132	-0-	-592	-0-	3110	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3679	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3960	X	3544	-0-	-416	-0-	3519	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3460	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3570	X	3538	-0-	-32	-0-	3516	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	3300	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3689	X	3537	-0-	-152	-0-	3513	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3540	X	2585	-0-	-955	-0-	2567	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3912	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3624	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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 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-	1266	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2002	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1950	N	1298	-0-	-652	-0-	1295	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1172	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1290	N	868	-0-	-422	-0-	867	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
11	1290	X	1061	-0-	-229	-0-	1060	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	2886	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2744	X	2553	-0-	-191	-0-	2532	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3116	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	2718	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2591	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	2770	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2845	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4096	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2189	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3438	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3990	X	3091	-0-	-899	-0-	3072	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	2723	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2772	X	2167	-0-	-605	-0-	2146	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3015	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3115	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	2677	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	2610	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	2761	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	2815	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3150	X	1764	-0-	-1386	-0-	1749	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4179	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2816	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	4028	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3808	X	3676	-0-	-132	-0-	3655	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4146	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	3947	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	4185	X	4118	-0-	-67	-0-	4097	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4056	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	3676	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4185	X	3971	-0-	-214	-0-	3947	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4050	X	2675	-0-	-1375	-0-	2657	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4189	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4080	X	3766	-0-	-314	-0-	3747	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3435	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3136	X	2876	-0-	-260	-0-	2855	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3341	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	3228	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3144	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3085	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3379	X	3069	-0-	-310	-0-	3050	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3763	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3240	X	2724	-0-	-516	-0-	2706	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3342	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	3660	X	3078	-0-	-582	-0-	3059	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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 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-	1501	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1285	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1387	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1384	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1467	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1425	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1268	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	1440	N	964	-0-	-476	-0-	949	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1647	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1918	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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 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-	1435	3			Y	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	851	-0-	-529	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	582	-0-	-678	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,084 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1845	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2352	X	1445	-0-	-907	-0-	1444	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3162	X	1425	-0-	-1737	-0-	1424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3060	X	1117	-0-	-1943	-0-	1116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1860	X	981	-0-	-879	-0-	980	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1800	X	523	-0-	-1277	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	1612	X	423	-0-	-1189	-0-	422	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6473	-0-	-1804	-0-	6440	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	7476	X	5779	-0-	-1697	-0-	5758	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6630	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	6840	X	6402	-0-	-438	-0-	6377	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	7068	X	6275	-0-	-793	-0-	6254	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	6450	X	6198	-0-	-252	-0-	6176	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	6665	X	5477	-0-	-1188	-0-	5458	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	6665	X	5792	-0-	-873	-0-	5770	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	6390	X	4196	-0-	-2194	-0-	4178	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6408	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	6210	X	5987	-0-	-223	-0-	5968	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	1440	X	55	-0-	-1385	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	1488	X	35	-0-	-1453	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	1488	X	55	-0-	-1433	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	210	X	35	-0-	-175	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5662	-0-	-73	-0-	5629	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	5180	X	4911	-0-	-269	-0-	4889	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5371	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5520	X	5185	-0-	-335	-0-	5160	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	5233	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	5490	X	4841	-0-	-649	-0-	4819	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5425	X	4217	-0-	-1208	-0-	4196	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5394	X	4519	-0-	-875	-0-	4495	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5190	X	3170	-0-	-2020	-0-	3152	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	5186	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4830	X	4669	-0-	-161	-0-	4650	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	732	-0-	-348	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,506 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	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3379	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3108	X	2943	-0-	-165	-0-	2921	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3390	X	3236	-0-	-154	-0-	3211	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	3228	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	3127	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3348	X	2853	-0-	-495	-0-	2832	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3348	X	3095	-0-	-253	-0-	3071	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3240	X	2118	-0-	-1122	-0-	2100	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3412	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3150	X	2899	-0-	-251	-0-	2884	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1523	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1382	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1670	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1554	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1521	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1650	N	1409	-0-	-241	-0-	1387	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1643	N	1071	-0-	-572	-0-	1053	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1609	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1410	N	962	-0-	-448	-0-	945	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1479	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	1590	N	1330	-0-	-260	-0-	1313	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3495	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3080	X	3075	-0-	-5	-0-	3053	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3507	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3716	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	3172	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3442	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	3322	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3806	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3750	X	2516	-0-	-1234	-0-	2498	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3650	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	3720	X	3048	-0-	-672	-0-	3029	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,235 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4560	-0-	-1299	-0-	4526	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4872	X	4234	-0-	-638	-0-	4212	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4611	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5217	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5053	X	4162	-0-	-891	-0-	4144	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4732	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5425	X	4843	-0-	-582	-0-	4822	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5425	X	5209	-0-	-216	-0-	5185	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5250	X	3650	-0-	-1600	-0-	3632	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5674	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	5040	X	4980	-0-	-60	-0-	4961	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2322	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2016	X	1847	-0-	-169	-0-	1826	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2263	X	2156	-0-	-107	-0-	2131	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2460	X	2174	-0-	-286	-0-	2150	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	2542	X	2181	-0-	-361	-0-	2160	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2280	X	1996	-0-	-284	-0-	1976	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	2232	X	2071	-0-	-161	-0-	2050	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	2232	X	2201	-0-	-31	-0-	2177	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2160	X	1632	-0-	-528	-0-	1614	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2722	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2243	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1844	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1794	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1779	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2003	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1900	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	1950	X	1917	-0-	-33	-0-	1895	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2108	X	1693	-0-	-415	-0-	1672	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4533	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2040	X	1328	-0-	-712	-0-	1310	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2027	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4410	X	1792	-0-	-2618	-0-	1773	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 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	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	3201	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3136	X	2811	-0-	-325	-0-	2790	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	3261	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	3690	X	3183	-0-	-507	-0-	3158	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3813	X	3077	-0-	-736	-0-	3057	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3175	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	3109	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3321	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3210	X	2267	-0-	-943	-0-	2252	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3419	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	2983	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	3167	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3472	X	2453	-0-	-1019	-0-	2433	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3963	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4397	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4309	X	4188	-0-	-121	-0-	4166	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	3670	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	4557	X	3531	-0-	-1026	-0-	3510	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4557	X	2040	-0-	-2517	-0-	2026	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	4410	X	364	-0-	-4046	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	4185	X	2756	-0-	-1429	-0-	2724	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	3690	X	2637	-0-	-1053	-0-	2619	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3413	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3024	X	3008	-0-	-16	-0-	2986	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3334	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	3281	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	3389	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3354	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3133	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3363	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3390	X	2385	-0-	-1005	-0-	2367	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3552	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	3165	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	667	-0-	-833	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	766	-0-	-753	-0-	765	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4595	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4168	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4775	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4590	X	4451	-0-	-139	-0-	4426	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4712	X	4497	-0-	-215	-0-	4475	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	4433	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	4321	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	4609	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4470	X	3576	-0-	-894	-0-	3558	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5052	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4600	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5204	3	33	9	N	30	30	1			-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4416	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5110	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	5130	X	4559	-0-	-571	-0-	4535	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	5301	X	4022	-0-	-1279	-0-	4007	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	5070	X	3782	-0-	-1288	-0-	3764	3	18	9	N	16	16	1			-0-
07	5146	X	3312	-0-	-1834	-0-	3293	3	19	9	N	17	17	1			-0-
08	5146	X	3766	-0-	-1380	-0-	3744	3	22	9	N	20	20	1			-0-
09	4560	X	2120	-0-	-2440	-0-	2102	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4011	3	33	9	N	30	30	1			-0-
*11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3764	3	18	9	N	16	16	1			-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

01	8618	X	5735	-0-	-2883	-0-	5703	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	7784	X	4749	-0-	-3035	-0-	4728	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	5766	X	2021	-0-	-3745	-0-	2008	3	13	9	N	12	12	1			-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	86	-0-	-1929	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	720	3	13	9	N	12	12	1			-0-
*11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	900	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3755	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3220 X	2619	-0-	-601	-0-	2598	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	5208 X	2710	-0-	-2498	-0-	2685	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	5040 X	2097	-0-	-2943	-0-	2073	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	4402 X	4090	-0-	-312	-0-	4069	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3750	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4215	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3487	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4023	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5947	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4369	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	840	N	450	-0-	-390	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2923	3	29	9	N	26	26	1			-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	2782	3	20	9	N	18	18	1			-0-
03	2915	N	2913	-0-	-2	-0-	2888	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2697	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2925	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2914	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2945	X	2721	-0-	-224	-0-	2702	3	19	9	N	17	17	1			-0-
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2907	3	19	9	N	17	17	1			-0-
09	2850	N	2021	-0-	-829	-0-	2006	3	15	9	N	14	14	1			-0-
10	3100	N	3544	-0-	444	444	3513	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*11	3000	N	2711	-0-	-289	155	2696	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	155					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	348	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	372	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7254	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	5712	X	5672	-0-	-40	-0-	5650	3	22	9	N	20	20	1			-0-
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6275	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	7050	X	5823	-0-	-1227	-0-	5798	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	7285	X	5539	-0-	-1746	-0-	5517	3	22	9	N	20	20	1			-0-
06	7050	X	5441	-0-	-1609	-0-	5419	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	6293	X	3470	-0-	-2823	-0-	3451	3	19	9	N	17	17	1			-0-
08	6293	X	3182	-0-	-3111	-0-	3159	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	5820	X	2315	-0-	-3505	-0-	2300	3	15	9	N	14	14	1			-0-
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6712	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6789	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1155	3	21	9	N	19	19	1			-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2145	3	18	9	N	16	16	1			-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	3	15	9	N	14	14	1			-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1002	3	7	9	N	6	6	1			-0-
06	1560	N	456	-0-	-1104	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	634	-0-	-606	-0-	631	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	693	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1595	3	21	9	N	19	19	1			-0-
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	3	7	9	N	6	6	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	2666	X	2428	-0-	-238	-0-	2397	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	2296	X	2003	-0-	-293	-0-	1982	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2443	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	2332	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	2337	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	2400	X	2284	-0-	-116	-0-	2262	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	2480	X	2154	-0-	-326	-0-	2134	3	20	9	N	18	18	1			-0-
08	2480	X	2274	-0-	-206	-0-	2250	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	2370	X	1550	-0-	-820	-0-	1532	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2462	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	2280	X	2085	-0-	-195	-0-	2066	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	4929	X	4409	-0-	-520	-0-	4375	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	4452	X	3804	-0-	-648	-0-	3783	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4634	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	4770	X	4210	-0-	-560	-0-	4185	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	4929	X	4216	-0-	-713	-0-	4194	3	22	9	N	20	20	1			-0-
06	4500	X	4368	-0-	-132	-0-	4346	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	4358	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	3972	3	22	9	N	20	20	1			-0-
09	4380	X	2933	-0-	-1447	-0-	2915	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	4111	3	32	9	N	29	29	1			-0-
11	4380	X	2677	-0-	-1703	-0-	2665	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	5198	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	4732	X	3842	-0-	-890	-0-	3823	3	19	9	N	17	17	1			-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4662	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	5070	X	3952	-0-	-1118	-0-	3927	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	5239	X	3599	-0-	-1640	-0-	3578	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	5070	X	3611	-0-	-1459	-0-	3589	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	4681	X	3046	-0-	-1635	-0-	3025	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	4681	X	3548	-0-	-1133	-0-	3524	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3960	X	2716	-0-	-1244	-0-	2698	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4642	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	3600	X	2947	-0-	-653	-0-	2930	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
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	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					122
02	728	N	547	-0-	-181	-0-	547	2			N	-0-					122
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					122
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					122
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					122
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					122
07	837	N	611	-0-	-226	-0-	611	2			N	-0-					122
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					122
09	840	N	719	-0-	-121	-0-	663	2	56	9	N	51					173
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					173
11	750	N	564	-0-	-186	-0-	564	2			N	-0-					173
12	744	N	291	-0-	-453	-0-	291	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 8,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10465	2	33	9	N	30					443
02	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8864	2	45	9	N	41	5	8			479
03	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10606	2	35	9	N	32	458	1			53
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8573	2	24	9	N	22					75
05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9355	2	57	9	N	52					127
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9696	2	56	9	N	51					178
07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9345	2	17	9	N	15					193
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9131	2	39	9	N	35					228
09	7320	X	6673	-0-	-647	-0-	6669	2	4	9	N	4					232
10	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9600	2	3	9	N	3					235
*11	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7491	2	22	9	N	20	182	1			73
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 100,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12017	2	223	9	N	203					514
02	10136	X	8875	-0-	-1261	-0-	8757	2	118	9	N	107	349	1			272
03	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11419	2	102	9	N	93	180	1			185
04	11670	X	9792	-0-	-1878	-0-	9671	2	121	9	N	110	180	1			115
05	12059	X	10953	-0-	-1106	-0-	10870	2	83	9	N	75					190
06	11670	X	10951	-0-	-719	-0-	10806	2	145	9	N	132	175	1			147
07	11532	X	11444	-0-	-88	-0-	11335	2	109	9	N	99					246
08	11532	X	8031	-0-	-3501	-0-	7967	2	64	9	N	58					304
09	10950	X	9381	-0-	-1569	-0-	9318	2	63	9	N	57					361
10	11439	X	6830	-0-	-4609	-0-	6811	2	19	9	N	17	179	1			199
11	11070	X	8662	-0-	-2408	-0-	8615	2	47	9	N	43					242
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 108,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

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	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	1389 131	1 9	24772	2	N	119					347
02	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	1254 97	1 9	21868	2	N	88	352	1	5	8	78
03	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	1391 117	1 9	23825	2	N	106					184
04	24360	X	24182	-0-	-178	-0-	1289 117	1 9	22776	2	N	106	179	1			111
05	25172	X	24144	-0-	-1028	-0-	1393 138	1 9	22613	2	N	125					236
06	24360	X	23978	-0-	-382	-0-	1346 67	1 9	22565	2	N	61	177	1			120
07	25172	X	21843	-0-	-3329	-0-	1128 78	1 9	20637	2	N	71					191
08	25172	X	24371	-0-	-801	-0-	1382 106	1 9	22883	2	N	96					287
09	24180	X	17397	-0-	-6783	-0-	990 62	1 9	16345	2	N	56	180	1			163
10	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	1299 112	1 9	23600	2	N	102					265
11	23970	X	23570	-0-	-400	-0-	1350 92	1 9	22128	2	N	84	180	1			169
12	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 259,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

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	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	1202 196	1 9	12305	2	N	178	355	1			95
02	12292	X	12219	-0-	-73	-0-	1088 173	1 9	10958	2	N	157	177	1			75
03	13609	X	13439	-0-	-170	-0-	1194 189	1 9	12056	2	N	172					247
04	13170	X	12856	-0-	-314	-0-	1144 133	1 9	11579	2	N	121	179	1			189
05	13609	X	13113	-0-	-496	-0-	1187 178	1 9	11748	2	N	162	179	1			172
06	13170	X	11880	-0-	-1290	-0-	1109 146	1 9	10625	2	N	133	175	1			130
07	13516	X	10752	-0-	-2764	-0-	1132 125	1 9	9495	2	N	114					244
08	13454	X	12796	-0-	-658	-0-	1175 140	1 9	11481	2	N	127	177	1			194
09	12870	X	10782	-0-	-2088	-0-	1068 141	1 9	9573	2	N	128	167	1			155
10	13113	X	12574	-0-	-539	-0-	1142 178	1 9	11254	2	N	162	179	1			138
11	12390	X	11288	-0-	-1102	-0-	1146 162	1 9	9980	2	N	147	181	1			104
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 135,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	3100	N	2270	-0-	-830	4719	2172	2	98	9	Y	89	118	1			79
02	2800	N	2069	-0-	-731	3988	1967	2	102	9	Y	93	121	1			51
03	3100	N	1850	-0-	-1250	2738	1763	2	87	9	Y	79	60	1			70
04	3000	N	1152	-0-	-1848	890	1115	2	37	9	Y	34	60	1			44
05	2944	N	2054	-0-	-890	-0-	1963	2	91	9	Y	83	60	1			67
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1804	2	73	9	Y	66	59	1			74
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1733	2	55	9	Y	50	62	1			62
08	DLQ G-10		1550	-0-	1550	1550	1524	2	26	9	Y	24					86
09	DLQ G-10		1734	-0-	1734	3284	1638	2	96	9	Y	87	122	1			51
10	DLQ G-10		1350	-0-	1350	4634	1304	2	46	9	Y	42	52	1			41
11	DLQ G-10		909	-0-	909	5543	872	2	37	9	Y	34	35	1	2	5	38
*12	2700	N	1186	-0-	-1514	4029	1123	2	63	9	Y	57	55	1	6	5	34

TOTAL GAS PROD: 19,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					3
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	327	2	24	9	N	22					25
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	N	5					30
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2352	2	46	9	N	42					72
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2424	2	43	9	N	39					111
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2658	2	53	9	N	48					159
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2383	2	39	9	N	35					194
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2256	2	35	9	N	32					226

TOTAL GAS PROD: 13,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
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	7502	X	3892	-0-	-3610	-0-	3892	3			N	-0-					227
02	6580	X	3003	-0-	-3577	-0-	3001	3	2	9	N	2					229
03	7285	X	7117	-0-	-168	-0-	7117	3			N	-0-	204	5			25
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6989	3	6	9	N	5					30
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5812	3	4	9	N	4					34
06	6900	X	5701	-0-	-1199	-0-	5700	3	1	9	N	1					35
07	7223	X	6393	-0-	-830	-0-	6387	3	6	9	N	5					40
08	7223	X	5429	-0-	-1794	-0-	5423	3	6	9	N	5					45
09	6990	X	5428	-0-	-1562	-0-	5420	3	8	9	N	7					52
10	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6889	3	9	9	N	8					60
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6948	3	17	9	N	15					75
12	6386	X	4921	-0-	-1465	-0-	4912	3	9	9	N	8					83

TOTAL GAS PROD: 68,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
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	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	219	1	4214	3	N	2					199
							2	9									
02	4004	X	3024	-0-	-980	-0-	233	1	2790	3	N	1					200
							1	9									
03	4402	X	2260	-0-	-2142	-0-	183	1	2058	3	N	17					217
							19	9									
04	4290	X	2475	-0-	-1815	-0-	239	1	2233	3	N	3					220
							3	9									
05	4433	X	3490	-0-	-943	-0-	202	1	3288	3	N	-0-					220
06	4290	X	3503	-0-	-787	-0-	220	1	3283	3	N	-0-	185	1			35
07	3348	X	2612	-0-	-736	-0-	211	1	2401	3	N	-0-					35
08	3503	X	2386	-0-	-1117	-0-	322	1	2036	3	N	25					60
							28	9									
09	3510	X	3081	-0-	-429	-0-	204	1	2870	3	N	6					66
							7	9									
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	224	1	3397	3	N	26					92
							29	9									
11	3510	X	2958	-0-	-552	-0-	161	1	2783	3	N	13					105
							14	9									
*12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	246	1	3505	3	N	25					130
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 37,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	590	1	11338	3	N	38					190
							42	9									
02	7980	X	7465	-0-	-515	-0-	575	1	6872	3	N	16					206
							18	9									
03	8773	X	7539	-0-	-1234	-0-	616	1	6922	3	N	1					207
							1	9									
04	11580	X	5748	-0-	-5832	-0-	553	1	5170	3	N	23					230
							25	9									
05	11966	X	10348	-0-	-1618	-0-	599	1	9743	3	N	5					235
							6	9									
06	11580	X	8780	-0-	-2800	-0-	551	1	8229	3	N	-0-					235
07	8277	X	6620	-0-	-1657	-0-	535	1	6085	3	N	-0-					235
08	10354	X	2915	-0-	-7439	-0-	398	1	2517	3	N	-0-					235
09	10020	X	8706	-0-	-1314	-0-	578	1	8128	3	N	-0-					235
10	10354	X	8600	-0-	-1754	-0-	530	1	8056	3	N	13	176	1			72
							14	9									
11	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	643	1	11095	3	N	5					77
							6	9									
12	8990	X	8441	-0-	-549	-0-	554	1	7879	3	N	7					84
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 98,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

01	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	1235	1	19709	2	N	5	7	1	1	8	100
							6	9									
02	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	1103	1	17040	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	20708	X	19784	-0-	-924	-0-	1126	1	18657	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	20280	X	17885	-0-	-2395	-0-	1041	1	16844	3	N	-0-					100
05	20956	X	18709	-0-	-2247	-0-	1098	1	17611	2	N	-0-					100
06	20280	X	16623	-0-	-3657	-0-	1005	1	15617	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	20088	X	15606	-0-	-4482	-0-	921	1	14684	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	19778	X	5618	-0-	-14160	-0-	327	1	5291	2	N	-0-					100
09	18120	X	13106	-0-	-5014	-0-	710	1	12312	2	N	76	1	8			175
							84	9									
10	18724	X	17893	-0-	-831	-0-	951	1	16942	2	N	-0-	38	1			137
11	16620	X	12884	-0-	-3736	-0-	693	1	12191	2	N	-0-					137
12	15593	X	12657	-0-	-2936	-0-	727	1	11930	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 189,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
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. GAS LIFT (I)(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	6845	-0-	-68	-0-	404	1	6427	2	Y	13	5	1	2	8	53
							14	9									
02	5712	X	4811	-0-	-901	-0-	292	1	4518	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	394	1	6516	2	Y	29	1	8			81
							32	9									
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	390	1	6318	2	Y	33	1	8			113
							36	9									
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	407	1	6523	2	Y	1	36	1	1	8	77
							1	9									
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	434	1	6471	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
07	6975	X	6935	-0-	-40	-0-	409	1	6525	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	402	1	6497	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	343	1	5959	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	361	1	6443	2	Y	12	62	1	1	8	26
							13	9									
11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	355	1	6244	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
*12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	371	1	6083	2	Y	1	1	8			26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 79,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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. GAS LIFT (I)(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	7832	-0-	-1375	-0-	783	1	7029	2	Y	18					109
							20	9									
02	8120	X	6164	-0-	-1956	-0-	689	1	5442	2	Y	30	119	1			20
							33	9									
03	8990	X	7377	-0-	-1613	-0-	841	1	6530	2	Y	5					25
							6	9									
04	8700	X	6645	-0-	-2055	-0-	698	1	5937	2	Y	9					34
							10	9									
05	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	920	1	7079	2	Y	8					42
							9	9									
06	7590	X	5444	-0-	-2146	-0-	542	1	4887	2	Y	14					56
							15	9									
07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	815	1	6621	2	Y	6					62
							7	9									
08	7998	X	5638	-0-	-2360	-0-	685	1	4945	2	Y	7					69
							8	9									
09	7740	X	7249	-0-	-491	-0-	1016	1	6226	2	Y	6					75
							7	9									
10	7998	X	7479	-0-	-519	-0-	954	1	6512	2	Y	12					87
							13	9									
11	7200	X	5244	-0-	-1956	-0-	556	1	4673	2	Y	14					101
							15	9									
12	7502	X	5320	-0-	-2182	-0-	587	1	4725	2	Y	7					108
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 79,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	120	2	N	-0-					27
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	2	N	-0-					27
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					27
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	2	N	-0-					27
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					27
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					27
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					27
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					27
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					27
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					27
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	10	1	56	2	N	-0-					27
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	8	1	26	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	670	1	10694	2	N	-0-					63
02	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	668	1	10329	2	N	1	1	8			63
							1	9									
03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	622	1	10304	2	N	-0-					63
04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	692	1	11195	2	N	-0-					63
05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	612	1	9790	2	N	-0-					63
06	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	652	1	10128	2	N	-0-					63
07	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	625	1	9964	2	N	1	1	8			63
							1	9									
08	10323	X	9146	-0-	-1177	-0-	532	1	8614	2	N	-0-					63
09	9990	X	9290	-0-	-700	-0-	506	1	8783	2	N	1	1	8			63
							1	9									
10	10323	X	7091	-0-	-3232	-0-	378	1	6713	2	N	-0-					63
11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	547	1	9607	2	N	-0-					63
12	10323	X	9752	-0-	-571	-0-	561	1	9191	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 122,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	404	1	6436	2	Y	12	3	1	1	8	30
							13	9									
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	245	1	3782	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	275	1	4566	2	Y	22					52
							24	9									
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	447	1	7240	2	Y	32	1	1			83
							35	9									
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	403	1	6454	2	Y	1	36	1			48
							1	9									
06	6630	X	6505	-0-	-125	-0-	394	1	6111	2	Y	-0-					48
07	7998	X	6056	-0-	-1942	-0-	357	1	5699	2	Y	-0-					48
08	7874	X	6195	-0-	-1679	-0-	360	1	5835	2	Y	-0-					48
09	7620	X	5744	-0-	-1876	-0-	313	1	5430	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
10	6851	X	5602	-0-	-1249	-0-	297	1	5293	2	Y	11	41	1			18
							12	9									
11	6510	X	5568	-0-	-942	-0-	300	1	5268	2	Y	-0-					18
12	6200	X	5524	-0-	-676	-0-	317	1	5207	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 71,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10148	-0-		-361		-0-	599	1	9541	2	Y	7	20	1			11
									8	9									
02	8708	X	7785	-0-		-923		-0-	473	1	7308	2	Y	4					15
									4	9									
03	10509	X	9382	-0-		-1127		-0-	533	1	8842	2	Y	6	8	1			13
									7	9									
04	10170	X	6480	-0-		-3690		-0-	378	1	6100	2	Y	2					15
									2	9									
05	10509	X	8033	-0-		-2476		-0-	472	1	7557	2	Y	4	14	1			5
									4	9									
06	9810	X	8911	-0-		-899		-0-	538	1	8365	2	Y	7					12
									8	9									
07	9423	X	9423	-0-		-0-		-0-	556	1	8859	2	Y	7	5	1			14
									8	9									
08	9393	X	4833	-0-		-4560		-0-	282	1	4545	2	Y	5	8	1			11
									6	9									
09	8910	X	6945	-0-		-1965		-0-	379	1	6563	2	Y	3					14
									3	9									
10	9424	X	5803	-0-		-3621		-0-	307	1	5489	2	Y	6	3	1			17
									7	9									
11	9120	X	7502	-0-		-1618		-0-	403	1	7095	2	Y	4	8	1			13
									4	9									
12	9424	X	7315	-0-		-2109		-0-	420	1	6895	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 92,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					100
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					100
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					100
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					100
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		5105	-0-		5105		5105	302	1	4803	2	N	-0-					100
08	27671	X	22566	-0-		-5105		-0-	1314	1	21250	2	N	2	2	8			100
									2	9									
09	19431	X	19431	-0-		-0-		-0-	1059	1	18371	2	N	1	1	8			100
									1	9									
10	18086	X	18086	-0-		-0-		-0-	960	1	17125	2	N	1	1	8			100
									1	9									
11	21840	X	15763	-0-		-6077		-0-	848	1	14914	2	N	1	1	8			100
									1	9									
12	22568	X	15513	-0-		-7055		-0-	891	1	14621	2	N	1	1	8			100
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 96,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	7463	-0-		-4968	-0-	440	1 9	7022	2	N	1	1	8			30
02	11116	X	10328	-0-		-788	-0-	628	1 9	9698	2	N	2	2	8			30
03	10935	X	10935	-0-		-0-	-0-	623	1 9	10311	2	N	1	1	8			30
04	10554	X	10554	-0-		-0-	-0-	614	1 9	9939	2	N	1	1	8			30
05	11439	X	10246	-0-		-1193	-0-	602	1 9	9643	2	N	1	1	8			30
06	11070	X	9659	-0-		-1411	-0-	585	1 9	9073	2	N	1	1	8			30
07	11439	X	9768	-0-		-1671	-0-	576	1 9	9192	2	N	-0-					30
08	10943	X	8633	-0-		-2310	-0-	503	1 9	8129	2	N	1	1	8			30
09	10560	X	7761	-0-		-2799	-0-	423	1 9	7337	2	N	1	1	8			30
10	10261	X	9160	-0-		-1101	-0-	487	1 9	8672	2	N	1	1	8			30
11	9660	X	8617	-0-		-1043	-0-	464	1 9	8153	2	N	-0-					30
12	9765	X	8887	-0-		-878	-0-	512	1 9	8374	2	N	1	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 112,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5185	X	5185	-0-		-0-	-0-	519	1 9	4655	2	Y	10					66
02	4676	X	3814	-0-		-862	-0-	427	1 9	3368	2	Y	17	71	1			12
03	5177	X	4048	-0-		-1129	-0-	461	1 9	3584	2	Y	3					15
04	5010	X	3387	-0-		-1623	-0-	356	1 9	3024	2	Y	6					21
05	5177	X	4406	-0-		-771	-0-	506	1 9	3894	2	Y	5					26
06	5010	X	3512	-0-		-1498	-0-	450	1 9	3053	2	Y	8					34
07	5568	X	5568	-0-		-0-	-0-	611	1 9	4953	2	Y	4					38
08	4402	X	3536	-0-		-866	-0-	431	1 9	3102	2	Y	3					41
09	4260	X	2041	-0-		-2219	-0-	286	1 9	1751	2	Y	4					45
10	5580	X	3213	-0-		-2367	-0-	410	1 9	2794	2	Y	8					53
11	5400	X	4698	-0-		-702	-0-	498	1 9	4190	2	Y	9					62
12	5580	X	4224	-0-		-1356	-0-	467	1 9	3751	2	Y	5					67

TOTAL GAS PROD: 47,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	6972	-0-	-3134	-0-	511	1	6448	2	Y	12	11	1			26
							13	9									
02	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	470	1	10641	2	Y	17	21	1			22
							19	9									
03	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	524	1	9808	2	Y	21	19	1			24
							23	9									
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	505	1	9256	2	Y	37	20	1			41
							41	9									
05	10168	X	9878	-0-	-290	-0-	496	1	9340	2	Y	38	35	1			44
							42	9									
06	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	554	1	9799	2	Y	32	35	1			41
							35	9									
07	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	591	1	10077	2	Y	33	41	1			33
							36	9									
08	10168	X	9724	-0-	-444	-0-	545	1	9144	2	Y	32	38	1			27
							35	9									
09	9840	X	9685	-0-	-155	-0-	596	1	9053	2	Y	33	39	1			21
							36	9									
10	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	647	1	9619	2	Y	24					45
							26	9									
11	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	603	1	9329	2	Y	7	45	1			7
							8	9									
12	10168	X	10014	-0-	-154	-0-	622	1	9382	2	Y	9	11	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 118,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	528	1	6656	2	Y	10	9	1			17
							11	9									
02	8624	X	7226	-0-	-1398	-0-	305	1	6908	2	Y	12	13	1			16
							13	9									
03	9548	X	8292	-0-	-1256	-0-	420	1	7853	2	Y	17	15	1			18
							19	9									
04	9240	X	8000	-0-	-1240	-0-	413	1	7570	2	Y	15	14	1			19
							17	9									
05	9548	X	8874	-0-	-674	-0-	446	1	8408	2	Y	18	16	1			21
							20	9									
06	8010	X	6361	-0-	-1649	-0-	340	1	6004	2	Y	15	17	1			19
							17	9									
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	495	1	8445	2	Y	16	19	1			16
							18	9									
08	8866	X	8589	-0-	-277	-0-	483	1	8089	2	Y	15	18	1			13
							17	9									
09	8580	X	7663	-0-	-917	-0-	472	1	7173	2	Y	16	19	1			10
							18	9									
10	8959	X	8372	-0-	-587	-0-	527	1	7830	2	Y	14					24
							15	9									
11	8670	X	7675	-0-	-995	-0-	465	1	7196	2	Y	13	31	1			6
							14	9									
12	8959	X	7312	-0-	-1647	-0-	454	1	6843	2	Y	14	14	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 94,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-					2
02	33113	X	33113	-0-	-0-	-0-	1400	1	31685	2	Y	25	7	1			20
							28	9									
03	24884	X	24884	-0-	-0-	-0-	1261	1	23591	2	Y	29	21	1			28
							32	9									
04	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	1056	1	19360	2	Y	26	23	1			31
							29	9									
05	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	958	1	18055	2	Y	29	26	1			34
							32	9									
06	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	1002	1	17719	2	Y	24	27	1			31
							26	9									
07	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	1027	1	17517	2	Y	25	31	1			25
							28	9									
08	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	990	1	16602	2	Y	23	28	1			20
							25	9									
09	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	1048	1	15911	2	Y	24	29	1			15
							26	9									
10	17205	X	16908	-0-	-297	-0-	1064	1	15811	2	Y	30					45
							33	9									
11	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	1035	1	16011	2	Y	30	62	1			13
							33	9									
12	17205	X	16429	-0-	-776	-0-	1019	1	15374	2	Y	33	31	1			15
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 219,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8602	-0-	-946	-0-		631	1 17 9	7954	2	Y	15	13	1			29
02	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-		417	1 23 9	9450	2	Y	21	24	1			26
03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-		549	1 28 9	10277	2	Y	25	22	1			29
04	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-		511	1 17 9	9367	2	Y	15	23	1			21
05	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-		515	1 15 9	9701	2	Y	14	17	1			18
06	9240	X	8894	-0-	-346	-0-		476	1 12 9	8406	2	Y	11	14	1			15
07	9548	X	9471	-0-	-77	-0-		524	1 11 9	8936	2	Y	10	14	1			11
08	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-		586	1 11 9	9826	2	Y	10	12	1			9
09	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-		582	1 12 9	8847	2	Y	11	13	1			7
10	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-		616	1 13 9	9153	2	Y	12					19
11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-		579	1 12 9	8956	2	Y	11	25	1			5
*12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-		607	1 14 9	9149	2	Y	13	12	1			6

TOTAL GAS PROD: 116,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1602	-0-	-630	-0-		117	1 4 9	1481	2	Y	4	4	1			9
02	1876	N	1873	-0-	-3	-0-		79	1 7 9	1787	2	Y	6	7	1			8
03	2542	N	2432	-0-	-110	-0-		123	1 9 9	2300	2	Y	8	7	1			9
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-		118	1 8 9	2155	2	Y	7	7	1			9
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-		115	1 19 9	2168	2	Y	17	9	1			17
06	2340	N	2062	-0-	-278	-0-		110	1 14 9	1938	2	Y	13	14	1			16
07	2356	N	2142	-0-	-214	-0-		118	1 14 9	2010	2	Y	13	16	1			13
08	2294	N	2147	-0-	-147	-0-		120	1 14 9	2013	2	Y	13	15	1			11
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-		139	1 15 9	2109	2	Y	14	16	1			9
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-		152	1 19 9	2253	2	Y	17					26
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-		149	1 22 9	2303	2	Y	20	38	1			8
*12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-		173	1 22 9	2609	2	Y	20	19	1			9

TOTAL GAS PROD: 26,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

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-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

	ALLOW		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	9165	X	9165	-0-		-0-	-0-		320	1	8815	2	Y	27					48
									30	9									
02	7420	X	7081	-0-		-339	-0-		251	1	6786	2	Y	40	36	1			52
									44	9									
03	10169	X	10169	-0-		-0-	-0-		362	1	9767	2	Y	36	40	1			48
									40	9									
04	9840	X	7990	-0-		-1850	-0-		281	1	7679	2	Y	27	48	1			27
									30	9									
05	10525	X	10525	-0-		-0-	-0-		361	1	10164	2	Y	-0-					27
06	9840	X	8184	-0-		-1656	-0-		274	1	7910	2	Y	-0-	15	1			12
07	10168	X	7963	-0-		-2205	-0-		267	1	7696	2	Y	-0-					12
08	10540	X	9350	-0-		-1190	-0-		312	1	9038	2	Y	-0-	8	1			4
09	10418	X	10418	-0-		-0-	-0-		347	1	10071	2	Y	-0-					4
10	10540	X	9523	-0-		-1017	-0-		320	1	9203	2	Y	-0-	2	1			2
11	9060	X	7255	-0-		-1805	-0-		253	1	6999	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
12	10757	X	8846	-0-		-1911	-0-		300	1	8544	2	Y	2					4
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 106,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

	ALLOW		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	496	N	368	-0-		-128	-0-		27	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-		-0-	-0-		22	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-		-0-	-0-		25	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-		-0-	-0-		23	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-		-131	-0-		23	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	374	-0-		-106	-0-		20	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-		-65	-0-		22	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-		-69	-0-		22	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-		-0-	-0-		24	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-		-16	-0-		24	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-		-28	-0-		22	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-		-48	-0-		22	1	333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10416	X	8832	-0-	-1584	-0-	310	1	8522	2	Y	-0-					-0-
02	9408	X	8773	-0-	-635	-0-	313	1	8460	2	Y	-0-					-0-
03	10757	X	9092	-0-	-1665	-0-	325	1	8767	2	Y	-0-					-0-
04	10410	X	8436	-0-	-1974	-0-	297	1	8139	2	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9793	-0-	-964	-0-	336	1	9457	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	8674	-0-	-716	-0-	290	1	8384	2	Y	-0-					-0-
07	9703	X	8329	-0-	-1374	-0-	280	1	8049	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	8246	-0-	-1550	-0-	275	1	7971	2	Y	-0-					-0-
09	9480	X	9154	-0-	-326	-0-	305	1	8849	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	7841	-0-	-1955	-0-	263	1	7578	2	Y	-0-					-0-
11	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	306	1	8472	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	9455	X	8185	-0-	-1270	-0-	278	1	7905	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 104,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4743	X	4	-0-	-4739	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	143	1	4145	2	Y	-0-					-0-
07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	218	1	6273	2	Y	-0-					-0-
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	187	1	5419	2	Y	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	149	1	4308	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	1255	-0-	-4635	-0-	42	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	2326	-0-	-3374	-0-	81	1	2245	2	Y	-0-					-0-
*12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	227	1	6455	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10106	X	7878	-0-	-2228	-0-	276	1	7602	2	Y	-0-					-0-
02	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	326	1	8816	2	Y	-0-					-0-
03	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	375	1	10144	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8497	-0-	-53	-0-	299	1	8194	2	Y	4					4
							4	9									
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	351	1	9869	2	Y	16					20
							18	9									
06	10170	X	9638	-0-	-532	-0-	322	1	9301	2	Y	14	18	1			16
							15	9									
07	10509	X	10165	-0-	-344	-0-	341	1	9809	2	Y	14					30
							15	9									
08	10509	X	9805	-0-	-704	-0-	327	1	9466	2	Y	11	24	1			17
							12	9									
09	9900	X	9615	-0-	-285	-0-	320	1	9277	2	Y	16					33
							18	9									
10	10230	X	7809	-0-	-2421	-0-	262	1	7536	2	Y	10	27	1			16
							11	9									
11	9840	X	8913	-0-	-927	-0-	311	1	8602	2	Y	-0-	9	1			7
12	10168	X	8809	-0-	-1359	-0-	299	1	8510	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 111,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

01	7812	X	5047	-0-	-2765	-0-	370	1	4671	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	324	1	7338	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
03	7378	X	6974	-0-	-404	-0-	353	1	6611	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
04	6960	X	6742	-0-	-218	-0-	348	1	6386	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
05	8494	X	5922	-0-	-2572	-0-	298	1	5623	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
06	8220	X	5636	-0-	-2584	-0-	302	1	5334	2	Y	-0-	2	1			1
07	8494	X	8256	-0-	-238	-0-	457	1	7799	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	443	1	7435	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	5200	-0-	-1550	-0-	321	1	4879	2	Y	-0-					-0-
10	8246	X	5310	-0-	-2936	-0-	335	1	4975	2	Y	-0-					-0-
11	7980	X	4696	-0-	-3284	-0-	285	1	4411	2	Y	-0-					-0-
12	8246	X	4923	-0-	-3323	-0-	306	1	4617	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8179	-0-	-1586	-0-	287	1	7892	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	3287	-0-	-5281	-0-	117	1	3170	2	Y	-0-					-0-
03	9238	X	13	-0-	-9225	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					-0-
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-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: 11,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1346	-0-	-111	-0-	45	1	1234	2	Y	61					151
							67	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1618	2	Y	89	104	1			136
							98	9									
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	57	1	1547	2	Y	82	101	1			117
							90	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	48	1	1302	2	Y	26	89	1			54
							29	9									
05	1953	N	1451	-0-	-502	-0-	49	1	1367	2	Y	32					86
							35	9									
06	1650	N	1244	-0-	-406	-0-	41	1	1173	2	Y	27	60	1			53
							30	9									
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	42	1	1220	2	Y	27					80
							30	9									
08	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	41	1	1191	2	Y	23	62	1			41
							25	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	43	1	1256	2	Y	32					73
							35	9									
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	44	1	1278	2	Y	70	58	1			85
							77	9									
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	44	1	1229	2	Y	109	133	1			61
							120	9									
12	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	42	1	1187	2	Y	116					177
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 16,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	9602	-0-	-1651	-0-		336	1	9249	2	Y	15					37
								17	9									
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-		330	1	8930	2	Y	23	26	1			34
								25	9									
03	9858	X	9450	-0-	-408	-0-		337	1	9091	2	Y	20	25	1			29
								22	9									
04	9540	X	7577	-0-	-1963	-0-		266	1	7281	2	Y	27	28	1			28
								30	9									
05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-		355	1	9992	2	Y	2					30
								2	9									
06	9960	X	9164	-0-	-796	-0-		306	1	8858	2	Y	-0-	21	1			9
07	10292	X	8508	-0-	-1784	-0-		286	1	8222	2	Y	-0-					9
08	10354	X	9435	-0-	-919	-0-		315	1	9119	2	Y	1	5	1			5
								1	9									
09	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-		335	1	9703	2	Y	-0-					5
10	10354	X	7455	-0-	-2899	-0-		250	1	7205	2	Y	-0-	3	1			2
11	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-		324	1	8981	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
12	10385	X	7950	-0-	-2435	-0-		270	1	7678	2	Y	2					4
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 108,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10493	-0-	-1318	-0-		305	1	10169	2	Y	17	21	1			12
								19	9									
02	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-		368	1	12272	2	Y	33	21	1			24
								36	9									
03	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-		451	1	15030	2	Y	28	21	1			31
								31	9									
04	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-		310	1	10333	2	Y	41	57	1			15
								45	9									
05	14043	X	12113	-0-	-1930	-0-		352	1	11739	2	Y	20	16	1			19
								22	9									
06	15000	X	13387	-0-	-1613	-0-		389	1	12976	2	Y	20	20	1			19
								22	9									
07	15500	X	11574	-0-	-3926	-0-		337	1	11219	2	Y	16	18	1			17
								18	9									
08	15500	X	11486	-0-	-4014	-0-		334	1	11135	2	Y	15	18	1			14
								17	9									
09	13380	X	10603	-0-	-2777	-0-		308	1	10278	2	Y	15	18	1			11
								17	9									
10	13826	X	9780	-0-	-4046	-0-		284	1	9472	2	Y	22					33
								24	9									
11	13380	X	10915	-0-	-2465	-0-		317	1	10576	2	Y	20	41	1			12
								22	9									
12	11563	X	9664	-0-	-1899	-0-		281	1	9361	2	Y	20					32
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 138,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	N	45			149
							50	9							
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	95	1	2906	2	N	57			206
							63	9							
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	76	1	2355	2	N	8			214
							9	9							
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	82	1	2474	2	N	7			221
							8	9							
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	90	1	2843	2	N	3			224
							3	9							
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	78	1	2447	2	N	13	188	1	49
							14	9							
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	100	1	3018	2	N	15			64
							17	9							
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	334	1	2629	2	N	11			75
							12	9							
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	352	1	2660	2	N	-0-			75
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	361	1	2622	2	N	-0-			75
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	290	1	2630	2	N	-0-			75
*12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	214	1	2296	2	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 34,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

01	16275	X	13979	-0-	-2296	-0-	952	1	12909	2	Y	107	115	1	88
							118	9							
02	14700	X	14577	-0-	-123	-0-	843	1	13600	2	Y	122	111	1	99
							134	9							
03	15531	X	14089	-0-	-1442	-0-	810	1	13134	2	Y	132	169	1	62
							145	9							
04	15030	X	14458	-0-	-572	-0-	964	1	13370	2	Y	113	110	1	65
							124	9							
05	16151	X	14131	-0-	-2020	-0-	867	1	13152	2	Y	102	107	1	60
							112	9							
06	15630	X	14088	-0-	-1542	-0-	889	1	13097	2	Y	93	98	1	55
							102	9							
07	16151	X	15749	-0-	-402	-0-	1143	1	14511	2	Y	86	109	1	32
							95	9							
08	14942	X	14466	-0-	-476	-0-	1043	1	13327	2	Y	87	58	1	61
							96	9							
09	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	1097	1	13430	2	Y	92	57	1	96
							101	9							
10	15748	X	14779	-0-	-969	-0-	1099	1	13580	2	Y	91	121	1	66
							100	9							
11	15240	X	13978	-0-	-1262	-0-	987	1	12884	2	Y	97	122	1	41
							107	9							
12	15748	X	13544	-0-	-2204	-0-	711	1	12717	2	Y	105	62	1	84
							116	9							

TOTAL GAS PROD: 172,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	11470	X	10666	-0-	-804	-0-	720	1	9763	2	Y	166	135	1	132
							183	9							
02	10220	X	9460	-0-	-760	-0-	541	1	8729	2	Y	173	164	1	141
							190	9							
03	11315	X	11141	-0-	-174	-0-	635	1	10300	2	Y	187	240	1	88
							206	9							
04	10890	X	10091	-0-	-799	-0-	666	1	9234	2	Y	174	166	1	96
							191	9							
05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	665	1	10091	2	Y	161	163	1	94
							177	9							
06	10770	X	10445	-0-	-325	-0-	654	1	9628	2	Y	148	155	1	87
							163	9							
07	11129	X	10105	-0-	-1024	-0-	727	1	9231	2	Y	134	170	1	51
							147	9							
08	11129	X	9963	-0-	-1166	-0-	712	1	9098	2	Y	139	93	1	97
							153	9							
09	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	789	1	9655	2	Y	147	91	1	153
							162	9							
10	10943	X	9950	-0-	-993	-0-	733	1	9063	2	Y	140	192	1	101
							154	9							
11	10440	X	9946	-0-	-494	-0-	695	1	9071	2	Y	164	195	1	70
							180	9							
12	10974	X	9745	-0-	-1229	-0-	505	1	9033	2	Y	188	110	1	148
							207	9							

TOTAL GAS PROD: 123,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	7998	X	5417	-0-	-2581	-0-	366	1	4962	2	Y	81	95	1	76
							89	9							
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	429	1	6917	2	Y	62	63	1	75
							68	9							
03	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	517	1	8376	2	Y	108	132	1	51
							119	9							
04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	580	1	8039	2	Y	107	97	1	61
							118	9							
05	7998	X	7065	-0-	-933	-0-	429	1	6512	2	Y	113	97	1	77
							124	9							
06	7740	X	4609	-0-	-3131	-0-	286	1	4212	2	Y	101	131	1	47
							111	9							
07	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	42	1	5
08	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	3	1	2
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-	1	1	1
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8494	X	4957	-0-	-3537	-0-	144	1	4788	2	Y	23	29	1			16
							25	9									
02	7812	X	7492	-0-	-320	-0-	217	1	7224	2	Y	46	29	1			33
							51	9									
03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	290	1	9661	2	Y	38	29	1			42
							42	9									
04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	259	1	8632	2	Y	52	73	1			21
							57	9									
05	8308	X	5823	-0-	-2485	-0-	169	1	5629	2	Y	23	22	1			22
							25	9									
06	9660	X	8236	-0-	-1424	-0-	239	1	7972	2	Y	23	21	1			24
							25	9									
07	9982	X	8762	-0-	-1220	-0-	255	1	8484	2	Y	21	24	1			21
							23	9									
08	9982	X	7780	-0-	-2202	-0-	226	1	7533	2	Y	19	24	1			16
							21	9									
09	8940	X	8387	-0-	-553	-0-	244	1	8118	2	Y	23	22	1			17
							25	9									
10	8773	X	7904	-0-	-869	-0-	230	1	7656	2	Y	16					33
							18	9									
11	8490	X	7019	-0-	-1471	-0-	204	1	6800	2	Y	14	37	1			10
							15	9									
12	8773	X	7667	-0-	-1106	-0-	223	1	7425	2	Y	17					27
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 92,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

01	155	N	84	-0-	-71	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	53	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1257	-0-	-227	-0-	45	1	1212	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	46	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	48	1	1326	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	46	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	46	1	1332	2	Y	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	44	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	56	1	1601	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	51	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 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	EOM BALANCE
01	17515	X	11838	-0-	-5677	-0-	11710	2	128	9	Y	116	97	1	223
02	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	16994	2	201	9	Y	183	190	1	216
03	16802	X	16549	-0-	-253	-0-	16308	2	241	9	Y	219	190	1	245
04	16260	X	14743	-0-	-1517	-0-	14548	2	195	9	Y	177	186	1	236
05	17701	X	16254	-0-	-1447	-0-	16077	2	177	9	Y	161	181	1	216
06	17130	X	15268	-0-	-1862	-0-	15116	2	152	9	Y	138	167	1	187
07	17701	X	14078	-0-	-3623	-0-	13960	2	118	9	Y	107	150	1	144
08	16554	X	15271	-0-	-1283	-0-	15116	2	155	9	Y	141	169	1	116
09	15720	X	10999	-0-	-4721	-0-	10889	2	110	9	Y	100	161	1	55
10	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16240	2	174	9	Y	158			213
11	15270	X	15015	-0-	-255	-0-	14814	2	201	9	Y	183	325	1	71
12	15283	X	14472	-0-	-811	-0-	14254	2	218	9	Y	198	180	1	89

TOTAL GAS PROD: 178,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,881

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 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	EOM BALANCE
01	2547	N	1505	-0-	-1042	-0-	1496	2	9	9	Y	8	7	1	17
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4039	2	14	9	Y	13	14	1	16
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3429	2	17	9	Y	15	14	1	17
04	2730	X	2146	-0-	-584	-0-	2133	2	13	9	Y	12	13	1	16
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3797	2	37	9	Y	34	13	1	37
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3342	2	33	9	Y	30	32	1	35
07	2821	X	2154	-0-	-667	-0-	2132	2	22	9	Y	20	28	1	27
08	2821	X	2021	-0-	-800	-0-	1993	2	28	9	Y	25	31	1	21
09	2730	X	1134	-0-	-1596	-0-	1109	2	25	9	Y	23	33	1	11
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4014	2	31	9	Y	28			39
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3579	2	42	9	Y	38	63	1	14
*12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3235	2	45	9	Y	41	37	1	18

TOTAL GAS PROD: 34,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	9	1	194	2	Y	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-			-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-			-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)	(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	14045	-0-		-4462	-0-	954	1	12928	2	Y	148	146	1			121
								163	9									
02	16716	X	13367	-0-		-3349	-0-	772	1	12449	2	Y	133	143	1			111
								146	9									
03	16961	X	16961	-0-		-0-	-0-	975	1	15804	2	Y	165	199	1			77
								182	9									
04	14520	X	13459	-0-		-1061	-0-	897	1	12438	2	Y	113	111	1			79
								124	9									
05	15004	X	12642	-0-		-2362	-0-	772	1	11715	2	Y	141	143	1			77
								155	9									
06	16410	X	15650	-0-		-760	-0-	986	1	14529	2	Y	123	126	1			74
								135	9									
07	16957	X	14746	-0-		-2211	-0-	1067	1	13545	2	Y	122	152	1			44
								134	9									
08	16957	X	14916	-0-		-2041	-0-	1072	1	13704	2	Y	127	78	1			93
								140	9									
09	15660	X	13261	-0-		-2399	-0-	991	1	12135	2	Y	123	88	1			128
								135	9									
10	16182	X	12623	-0-		-3559	-0-	936	1	11563	2	Y	113	155	1			86
								124	9									
11	15660	X	15191	-0-		-469	-0-	1070	1	13969	2	Y	138	171	1			53
								152	9									
*12	15196	X	15196	-0-		-0-	-0-	796	1	14239	2	Y	146	83	1			116
								161	9									

TOTAL GAS PROD: 172,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

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. GAS LIFT (I)	(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	12066	-0-		-2225	-0-	816	1	11059	2	Y	174	187	1			141
								191	9									
02	12908	X	11972	-0-		-936	-0-	687	1	11075	2	Y	191	177	1			155
								210	9									
03	13392	X	13227	-0-		-165	-0-	755	1	12245	2	Y	206	264	1			97
								227	9									
04	12960	X	11262	-0-		-1698	-0-	744	1	10319	2	Y	181	183	1			95
								199	9									
05	13268	X	11012	-0-		-2256	-0-	671	1	10174	2	Y	152	152	1			95
								167	9									
06	12840	X	11479	-0-		-1361	-0-	719	1	10589	2	Y	155	160	1			90
								171	9									
07	13268	X	12914	-0-		-354	-0-	931	1	11823	2	Y	145	181	1			54
								160	9									
08	13237	X	12511	-0-		-726	-0-	896	1	11455	2	Y	145	97	1			102
								160	9									
09	11490	X	11160	-0-		-330	-0-	831	1	10177	2	Y	138	96	1			144
								152	9									
10	12927	X	11061	-0-		-1866	-0-	816	1	10087	2	Y	144	188	1			100
								158	9									
11	12510	X	12304	-0-		-206	-0-	866	1	11309	2	Y	117	166	1			51
								129	9									
12	12927	X	11470	-0-		-1457	-0-	600	1	10736	2	Y	122	77	1			96
								134	9									

TOTAL GAS PROD: 142,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,870

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	EOM BALANCE
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	148	1	1868	2	Y	7	6	1	14
							8	9							
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	113	1	2557	2	Y	8	10	1	12
							9	9							
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	137	1	2565	2	Y	12	11	1	13
							13	9							
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	167	1	3066	2	Y	10	10	1	13
							11	9							
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	183	1	3448	2	Y	9	10	1	12
							10	9							
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	199	1	3517	2	Y	6	9	1	9
							7	9							
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	176	1	3011	2	Y	7	9	1	7
							8	9							
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	171	1	2864	2	Y	7	8	1	6
							8	9							
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	208	1	3155	2	Y	7	9	1	4
							8	9							
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	265	1	3941	2	Y	11			15
							12	9							
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	220	1	3403	2	Y	9	20	1	4
							10	9							
*12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	2	Y	9	9	1	4
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 39,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

01	713	N	658	-0-	-55	-0-	48	1	610	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	21	1	475	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	505	-0-	-146	-0-	26	1	479	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	465	-0-	-165	-0-	24	1	441	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	25	1	473	2	Y	-0-			-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	-0-			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-			-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	-0-			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-			-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	2	Y	-0-			-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	35	1	521	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4708	-0-	-1926	-0-	135	1	4498	2	Y	68	86	1			46
							75	9									
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	184	1	6134	2	Y	135	84	1			97
							149	9									
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	199	1	6647	2	Y	109	83	1			123
							120	9									
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	215	1	7152	2	Y	55	127	1			51
							61	9									
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	208	1	6948	2	Y	119	89	1			81
							131	9									
06	6930	X	6821	-0-	-109	-0-	195	1	6508	2	Y	107	91	1			97
							118	9									
07	7533	X	6583	-0-	-950	-0-	189	1	6296	2	Y	89	99	1			87
							98	9									
08	7533	X	6660	-0-	-873	-0-	191	1	6377	2	Y	84	95	1			76
							92	9									
09	7290	X	5926	-0-	-1364	-0-	170	1	5671	2	Y	77	99	1			54
							85	9									
10	7285	X	6496	-0-	-789	-0-	187	1	6220	2	Y	81					135
							89	9									
11	6810	X	6119	-0-	-691	-0-	176	1	5874	2	Y	63	156	1			42
							69	9									
12	6665	X	6117	-0-	-548	-0-	175	1	5850	2	Y	84					126
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 77,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5467	-0-	-1012	-0-	192	1	5271	2	Y	4					11
							4	9									
02	5712	X	5346	-0-	-366	-0-	190	1	5152	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
03	6138	X	5758	-0-	-380	-0-	205	1	5550	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	5940	X	5679	-0-	-261	-0-	199	1	5454	2	Y	24	8	1			22
							26	9									
05	6076	X	5777	-0-	-299	-0-	196	1	5527	2	Y	49					71
							54	9									
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	197	1	5685	2	Y	42	61	1			52
							46	9									
07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	202	1	5815	2	Y	40					92
							44	9									
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	200	1	5792	2	Y	35	74	1			53
							39	9									
09	5940	X	5640	-0-	-300	-0-	186	1	5401	2	Y	48					101
							53	9									
10	6138	X	5446	-0-	-692	-0-	181	1	5224	2	Y	37	83	1			55
							41	9									
11	5940	X	5654	-0-	-286	-0-	197	1	5455	2	Y	2	34	1			23
							2	9									
12	6076	X	5612	-0-	-464	-0-	190	1	5422	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 68,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	13561	-0-	-5194	-0-		995	1	12545	2	Y	19	17	1			37
								21	9									
02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-		754	1	17069	2	Y	28	31	1			34
								31	9									
03	18972	X	18382	-0-	-590	-0-		931	1	17414	2	Y	34	30	1			38
								37	9									
04	18360	X	16884	-0-	-1476	-0-		873	1	15990	2	Y	19	30	1			27
								21	9									
05	19778	X	18202	-0-	-1576	-0-		916	1	17265	2	Y	19	21	1			25
								21	9									
06	19140	X	17860	-0-	-1280	-0-		955	1	16887	2	Y	16	20	1			21
								18	9									
07	19778	X	17277	-0-	-2501	-0-		956	1	16302	2	Y	17	21	1			17
								19	9									
08	18383	X	17662	-0-	-721	-0-		993	1	16651	2	Y	16	19	1			14
								18	9									
09	17850	X	17412	-0-	-438	-0-		1075	1	16320	2	Y	15	19	1			10
								17	9									
10	18445	X	17384	-0-	-1061	-0-		1094	1	16261	2	Y	26					36
								29	9									
11	17850	X	16299	-0-	-1551	-0-		987	1	15282	2	Y	27	52	1			11
								30	9									
12	17980	X	16044	-0-	-1936	-0-		996	1	15016	2	Y	29	27	1			13
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 204,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4814	-0-	-952	-0-		169	1	4638	2	Y	6					15
								7	9									
02	5180	X	4617	-0-	-563	-0-		164	1	4443	2	Y	9	10	1			14
								10	9									
03	5425	X	5335	-0-	-90	-0-		190	1	5136	2	Y	8	10	1			12
								9	9									
04	5250	X	5018	-0-	-232	-0-		177	1	4839	2	Y	2	10	1			4
								2	9									
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-		190	1	5346	2	Y	-0-					4
06	5160	X	4865	-0-	-295	-0-		163	1	4702	2	Y	-0-	2	1			2
07	5332	X	5255	-0-	-77	-0-		176	1	5079	2	Y	-0-					2
08	5549	X	5470	-0-	-79	-0-		183	1	5287	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-		179	1	5200	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	4557	-0-	-992	-0-		153	1	4404	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4392	-0-	-888	-0-		153	1	4235	2	Y	4	2	1			2
								4	9									
12	5549	X	5119	-0-	-430	-0-		173	1	4937	2	Y	8					10
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 60,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10571	X	6630	-0-	-3941	-0-	193	1	6433	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	468	1	15613	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	396	1	13191	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
04	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	369	1	12297	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
05	16244	X	12546	-0-	-3698	-0-	365	1	12163	2	Y	16	11	1			13
							18	9									
06	15720	X	11145	-0-	-4575	-0-	324	1	10806	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
07	16244	X	11202	-0-	-5042	-0-	326	1	10864	2	Y	11	12	1			12
							12	9									
08	13609	X	12567	-0-	-1042	-0-	366	1	12188	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
09	12690	X	9911	-0-	-2779	-0-	288	1	9611	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
10	12555	X	8475	-0-	-4080	-0-	246	1	8212	2	Y	15					24
							17	9									
11	12150	X	11135	-0-	-1015	-0-	324	1	10792	2	Y	17	30	1			11
							19	9									
12	12555	X	11838	-0-	-717	-0-	343	1	11436	2	Y	54					65
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 137,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	6603	X	3931	-0-	-2672	-0-	138	1	3793	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5020	-0-	-692	-0-	179	1	4841	2	Y	-0-					-0-
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	204	1	5510	2	Y	-0-					-0-
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	204	1	5580	2	Y	-0-					-0-
05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	208	1	5864	2	Y	-0-					-0-
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	228	1	6597	2	Y	-0-					-0-
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	218	1	6277	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5951	-0-	-125	-0-	199	1	5752	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	4733	-0-	-2107	-0-	158	1	4575	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	5921	-0-	-1147	-0-	199	1	5722	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	5123	-0-	-1717	-0-	179	1	4944	2	Y	-0-					-0-
*12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	221	1	6299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

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	13299	X	8186	-0-	-5113	-0-	601	1	7577	2	Y	7	6	1			15
							8	9									
02	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	557	1	12610	2	Y	10	12	1			13
							11	9									
03	12462	X	11845	-0-	-617	-0-	600	1	11231	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
04	12060	X	10606	-0-	-1454	-0-	548	1	10045	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
05	14012	X	11801	-0-	-2211	-0-	594	1	11188	2	Y	17	13	1			19
							19	9									
06	13560	X	11036	-0-	-2524	-0-	590	1	10432	2	Y	13	15	1			17
							14	9									
07	14012	X	11410	-0-	-2602	-0-	631	1	10765	2	Y	13	16	1			14
							14	9									
08	11842	X	11544	-0-	-298	-0-	649	1	10881	2	Y	13	16	1			11
							14	9									
09	11430	X	11275	-0-	-155	-0-	696	1	10565	2	Y	13	16	1			8
							14	9									
10	11811	X	11056	-0-	-755	-0-	696	1	10340	2	Y	18					26
							20	9									
11	11160	X	10880	-0-	-280	-0-	659	1	10203	2	Y	16	35	1			7
							18	9									
12	11656	X	9828	-0-	-1828	-0-	610	1	9199	2	Y	17	16	1			8
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 132,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

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	6913	X	2712	-0-	-4201	-0-	95	1	2617	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	4443	-0-	-1213	-0-	158	1	4285	2	Y	-0-					-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	234	1	6325	2	Y	-0-					-0-
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	219	1	5990	2	Y	-0-					-0-
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	264	1	7426	2	Y	-0-					-0-
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	256	1	7409	2	Y	-0-					-0-
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	231	1	6645	2	Y	-0-					-0-
08	7688	X	7227	-0-	-461	-0-	241	1	6986	2	Y	-0-					-0-
09	7620	X	7398	-0-	-222	-0-	247	1	7151	2	Y	-0-					-0-
10	7874	X	6226	-0-	-1648	-0-	209	1	6017	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	5699	-0-	-1921	-0-	199	1	5500	2	Y	-0-					-0-
12	7657	X	7273	-0-	-384	-0-	247	1	7026	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

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	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	53	1	1449	2	Y	-0-					1
02	1680	N	1468	-0-	-212	-0-	52	1	1416	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	56	1	1509	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	984	-0-	-456	-0-	35	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	9	-0-	-1603	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

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	9331	X	6959	-0-		-2372		-0-	511	1	6439	2	Y	8	7	1			16
									9	9									
02	8428	X	7249	-0-		-1179		-0-	306	1	6932	2	Y	10	13	1			13
									11	9									
03	10470	X	10470	-0-		-0-		-0-	530	1	9926	2	Y	13	11	1			15
									14	9									
04	9624	X	9624	-0-		-0-		-0-	497	1	9117	2	Y	9	12	1			12
									10	9									
05	10042	X	10042	-0-		-0-		-0-	506	1	9525	2	Y	10	10	1			12
									11	9									
06	9677	X	9677	-0-		-0-		-0-	518	1	9150	2	Y	8	10	1			10
									9	9									
07	10282	X	10282	-0-		-0-		-0-	569	1	9704	2	Y	8	10	1			8
									9	9									
08	9929	X	9929	-0-		-0-		-0-	558	1	9361	2	Y	9	10	1			7
									10	9									
09	9661	X	9661	-0-		-0-		-0-	596	1	9056	2	Y	8	10	1			5
									9	9									
10	9937	X	9937	-0-		-0-		-0-	626	1	9299	2	Y	11					16
									12	9									
11	9502	X	9502	-0-		-0-		-0-	576	1	8913	2	Y	12	23	1			5
									13	9									
*12	9468	X	9468	-0-		-0-		-0-	588	1	8866	2	Y	13	12	1			6
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 112,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	178	1	2414	2	Y	86	81	1			71
							95	9									
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	123	1	1983	2	Y	83	85	1			69
							91	9									
03	3100	N	3490	-0-	390	390	197	1	3195	2	Y	89	116	1			42
							98	9									
04	2971	N	2581	-0-	-390	-0-	167	1	2319	2	Y	86	79	1			49
							95	9									
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	176	1	2666	2	Y	81	82	1			48
							89	9									
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	173	1	2550	2	Y	67	73	1			42
							74	9									
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	198	1	2512	2	Y	62	80	1			24
							68	9									
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	174	1	2228	2	Y	65	45	1			44
							72	9									
09	2280	X	1916	-0-	-364	-0-	139	1	1702	2	Y	68	38	1			74
							75	9									
10	2356	X	2183	-0-	-173	-0-	158	1	1948	2	Y	70	93	1			51
							77	9									
11	2280	X	1969	-0-	-311	-0-	134	1	1754	2	Y	74	95	1			30
							81	9									
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	102	1	1829	2	Y	77	46	1			61
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 30,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

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	1271	N	666	-0-	-605	-0-	19	1	647	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	54	1	1814	2	Y	-0-					-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	84	1	2803	2	Y	24	14	1			10
							26	9									
05	1860	N	306	-0-	-1554	-0-	8	1	265	2	Y	30	19	1			21
							33	9									
06	1800	N	251	-0-	-1549	-0-	7	1	219	2	Y	23	24	1			20
							25	9									
07	2325	N	250	-0-	-2075	-0-	7	1	219	2	Y	22	21	1			21
							24	9									
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	7	1	220	2	Y	20	23	1			18
							22	9									
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	5	1	172	2	Y	23	25	1			16
							25	9									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	296	2	Y	27					43
							30	9									
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	9	43	1			9
							10	9									
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5090	-0-	-2660	-0-	373	1	4707	2	Y	9	8	1			19
							10	9									
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	309	1	7000	2	Y	14	16	1			17
							15	9									
03	7440	X	6802	-0-	-638	-0-	344	1	6439	2	Y	17	15	1			19
							19	9									
04	7020	X	5666	-0-	-1354	-0-	292	1	5360	2	Y	13	15	1			17
							14	9									
05	7440	X	5036	-0-	-2404	-0-	254	1	4776	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
06	7200	X	4594	-0-	-2606	-0-	246	1	4345	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
07	7440	X	5101	-0-	-2339	-0-	282	1	4817	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
08	6789	X	5038	-0-	-1751	-0-	283	1	4752	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	5670	X	4720	-0-	-950	-0-	291	1	4427	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	5115	X	4875	-0-	-240	-0-	307	1	4565	2	Y	3					5
							3	9									
11	4950	X	4847	-0-	-103	-0-	294	1	4550	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
12	5115	X	5083	-0-	-32	-0-	316	1	4761	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 64,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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. GAS LIFT (I)(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	1046	-0-	-876	-0-	77	1	966	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
02	1624	N	1466	-0-	-158	-0-	62	1	1397	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
03	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	89	1	1665	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	103	1	1885	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	97	1	1834	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	97	1	1719	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
07	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	105	1	1787	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
08	1922	N	1737	-0-	-185	-0-	97	1	1630	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
09	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	99	1	1510	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
10	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	102	1	1521	2	Y	11					16
							12	9									
11	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	95	1	1467	2	Y	12	23	1			5
							13	9									
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	122	1	1840	2	Y	17	15	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 20,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT(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	747	-0-	-2849	-0-	20	1	682	2	Y	41	46	1			26
							45	9									
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	143	1	4756	2	Y	82	51	1			57
							90	9									
03	3596	X	2310	-0-	-1286	-0-	66	1	2201	2	Y	39	49	1			47
							43	9									
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	85	1	2823	2	Y	64	87	1			24
							70	9									
05	5518	X	3888	-0-	-1630	-0-	112	1	3744	2	Y	29	31	1			22
							32	9									
06	5340	X	1761	-0-	-3579	-0-	51	1	1699	2	Y	10	17	1			15
							11	9									
07	5518	X	3704	-0-	-1814	-0-	108	1	3584	2	Y	11	13	1			13
							12	9									
08	3875	X	1408	-0-	-2467	-0-	41	1	1359	2	Y	7	13	1			7
							8	9									
09	3750	X	1008	-0-	-2742	-0-	29	1	971	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
10	3875	X	2610	-0-	-1265	-0-	75	1	2502	2	Y	30					35
							33	9									
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	103	1	3438	2	Y	53	71	1			17
							58	9									
12	3689	X	930	-0-	-2759	-0-	26	1	876	2	Y	25					42
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 29,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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(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	4805	-0-	-2728	-0-	168	1	4634	2	Y	3					8
							3	9									
02	6608	X	5692	-0-	-916	-0-	203	1	5485	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	7037	X	5335	-0-	-1702	-0-	190	1	5141	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
04	6810	X	4995	-0-	-1815	-0-	176	1	4815	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	283	1	7975	2	Y	9					14
							10	9									
06	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	367	1	10617	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
07	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	301	1	8671	2	Y	6					16
							7	9									
08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	440	1	12753	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
09	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	374	1	10835	2	Y	8					17
							9	9									
10	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	342	1	9847	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
11	9150	X	7680	-0-	-1470	-0-	268	1	7412	2	Y	-0-	4	1			4
12	9455	X	8103	-0-	-1352	-0-	275	1	7828	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 99,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	559	-0-	-588	-0-	102	1	398	2	N	54					264
							59	9									
02	1036	X	237	-0-	-799	-0-	95	1	142	2	N	-0-					264
03	1116	X	166	-0-	-950	-0-	76	1	90	2	N	-0-					264
04	1080	X	259	-0-	-821	-0-	82	1	177	2	N	-0-					264
05	558	X	158	-0-	-400	-0-	90	1	68	2	N	-0-					264
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	78	1	68	2	N	6	183	1			87
							7	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	100	1	205	2	N	-0-					87
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	2	N	-0-					87
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	2	N	-0-					87
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	35	1	257	2	N	-0-					87
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	26	1	237	2	N	-0-					87
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	N	73					160
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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. (I) GAS LIFT(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-	36	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	44	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	Y	66					66
							73	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	36					102
							40	9									
05	558	N	358	-0-	-200	-0-	31	1	305	2	Y	20	54	1			68
							22	9									
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	29	1	275	2	Y	9					77
							10	9									
07	496	N	154	-0-	-342	-0-	15	1	129	2	Y	9					86
							10	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	376	2	Y	22					108
							24	9									
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	26	1	230	2	Y	20					128
							22	9									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	8	70	1			66
							9	9									
11	420	N	312	-0-	-108	-0-	30	1	265	2	Y	15					81
							17	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	3	1			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	58 83	1 9	598	2	Y	75					387
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34 179	1 9	339	2	Y	163	170	1			380
03	806	N	667	-0-	-139	-0-	60 4	1 9	603	2	Y	4	180	1			204
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	78 33	1 9	785	2	Y	30					234
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83 20	1 9	817	2	Y	18	124	1			128
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	83 10	1 9	791	2	Y	9					137
07	930	X	662	-0-	-268	-0-	69 14	1 9	579	2	Y	13					150
08	930	X	837	-0-	-93	-0-	76 22	1 9	739	2	Y	20					170
09	900	X	706	-0-	-194	-0-	68 26	1 9	612	2	Y	24					194
10	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	90 55	1 9	887	2	Y	50	107	1			137
11	870	X	538	-0-	-332	-0-	49 61	1 9	428	2	Y	55					192
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

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-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	2	Y	32					43
							35	9									
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	74	1	1202	2	Y	7	27	1			23
							8	9									
03	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	64	1	1199	2	Y	32	50	1			5
							35	9									
04	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	61	1	1128	2	Y	19					24
							21	9									
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	121	1	2144	2	Y	-0-	19	1			5
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	58	1	1048	2	Y	36	20	1			21
							40	9									
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	2	Y	-0-					21
08	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	58	1	1132	2	Y	9	20	1			10
							10	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	59	1	1147	2	Y	27	23	1			14
							30	9									
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	74	1	1414	2	Y	15					29
							17	9									
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	22	27	1			24
							24	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 15,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	8					12
							9	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	27	1	500	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	11					13
							12	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	91	1	1605	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	27	14	1			17
							30	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	1					18
							1	9									
08	1054	N	632	-0-	-422	-0-	30	1	596	2	Y	5	17	1			6
							6	9									
09	960	N	578	-0-	-382	-0-	28	1	537	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
10	868	N	517	-0-	-351	-0-	25	1	485	2	Y	6					12
							7	9									
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	14					18
							15	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	2	11	1			9
							2	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	12	19	1			2
							13	9									
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	349	2	Y	6					8
							7	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	Y	-0-	6	1			2
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	14	1	254	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					5
08	403	N	247	-0-	-156	-0-	12	1	233	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	4					7
							4	9									
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	5					7
							6	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	9	1	165	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	8					9
							9	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	18	10	1			11
							20	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-					11
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	27	1	525	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	25	1	483	2	Y	5					11
							6	9									
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	23	1	444	2	Y	8	11	1			8
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 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	637	X	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	24	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	24	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

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	616	-0-	-4	-0-	37	1	560	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	27	1	550	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	27	1	521	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	33	1	517	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	588	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	Y	18	17	1			12
							20	9									
08	DLQ G-10		671	-0-	671	671	30	1	626	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
09	DLQ G-10		444	-0-	444	1115	19	1	410	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
10	DLQ G-10		297	-0-	297	1412	12	1	277	3	Y	7	14	1			5
							8	9									
11	DLQ G-10		658	-0-	658	2070	25	1	615	3	Y	16	10	1			11
							18	9									
*12	2623	N	553	-0-	-2070	-0-	24	1	514	3	Y	14	13	1			12
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

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	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	187	1	2825	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	172	1	2644	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	140	1	2868	3	Y	18	24	1			4
							20	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	138	1	2758	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	180	1	2797	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	2522	3	Y	26	18	1			14
							29	9									
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	3	Y	25	23	1			16
							28	9									
08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	2004	90	1	1894	3	Y	18	18	1			16
							20	9									
09	DLQ G-10		1406	-0-	1406	3410	59	1	1326	3	Y	19	19	1			16
							21	9									
10	DLQ G-10		1681	-0-	1681	5091	46	1	1611	3	Y	22	22	1			16
							24	9									
11	DLQ G-10		2095	-0-	2095	7186	81	1	1982	3	Y	29	25	1			20
							32	9									
*12	2700	N	2213	-0-	-487	6699	95	1	2086	3	Y	29	23	1			26
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 29,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	225	1	3407	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	192	1	2975	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	161	1	3304	3	Y	20	25	1			5
							22	9									
04	3300	X	3272	-0-	-28	-0-	155	1	3095	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
05	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	189	1	2933	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
06	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	129	1	2899	3	Y	27	18	1			15
							30	9									
07	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	144	1	3134	3	Y	26	24	1			17
							29	9									
08	DLQ G-10		2940	-0-	2940	2940	133	1	2787	3	Y	18	19	1			16
							20	9									
09	DLQ G-10		2670	-0-	2670	5610	115	1	2534	3	Y	19	19	1			16
							21	9									
10	DLQ G-10		2649	-0-	2649	8259	82	1	2543	3	Y	22	22	1			16
							24	9									
11	DLQ G-10		2437	-0-	2437	10696	95	1	2320	3	Y	20	22	1			14
							22	9									
*12	12937	X	2241	-0-	-10696	-0-	97	1	2124	3	Y	18	16	1			16
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 36,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2728	X	2135	-0-	-593	-0-	132	1	1985	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
02	2464	X	1956	-0-	-508	-0-	118	1	1823	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	2356	X	2241	-0-	-115	-0-	104	1	2122	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
04	2040	X	1872	-0-	-168	-0-	87	1	1768	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	144	1	2216	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	2100	X	2047	-0-	-53	-0-	86	1	1940	3	Y	19	13	1			10
							21	9									
07	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	87	1	1910	3	Y	19	17	1			12
							21	9									
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2250	102	1	2134	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
09	DLQ G-10		1935	-0-	1935	4185	83	1	1838	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
10	DLQ G-10		2087	-0-	2087	6272	71	1	2004	3	Y	11	15	1			8
							12	9									
11	DLQ G-10		2039	-0-	2039	8311	80	1	1948	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
*12	9963	X	1652	-0-	-8311	-0-	73	1	1570	3	Y	8	8	1			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	3100	N	1986	-0-	-1114	4257	122	1	1838	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
*02	6022	X	1765	-0-	-4257	-0-	107	1	1634	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	99	1	2026	3	Y	20	26	1			5
							22	9									
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	93	1	1856	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	135	1	2021	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
06	1920	X	1693	-0-	-227	-0-	70	1	1591	3	Y	29	20	1			15
							32	9									
07	2139	X	1704	-0-	-435	-0-	73	1	1600	3	Y	28	25	1			18
							31	9									
08	DLQ G-10		1936	-0-	1936	1936	87	1	1828	3	Y	19	20	1			17
							21	9									
09	DLQ G-10		1955	-0-	1955	3891	83	1	1850	3	Y	20	20	1			17
							22	9									
10	DLQ G-10		7149	-0-	7149	11040	220	1	6822	3	Y	97	44	1			70
							107	9									
11	DLQ G-10		8735	-0-	8735	19775	339	1	8293	3	Y	94	98	1			66
							103	9									
*12	28118	X	8343	-0-	-19775	-0-	368	1	7879	3	Y	87	76	1			77
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 41,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2387	-0-	-883	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2029	-0-	-1350	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	1124	-0-	-2146	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2545	-0-	-834	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2487	-0-	2487	2487	2487	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2434	-0-	2434	4921	2434	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2438	-0-	2438	7359	2438	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2023	-0-	2023	9382	2023	2			Y	-0-					-0-
*12	11921	X	2539	-0-	-9382	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 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	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	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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 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	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	83 32	1 9	1262	3	Y	29	29	1			12
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75 28	1 9	1157	3	Y	25	24	1			13
03	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	61 26	1 9	1266	3	Y	24	31	1			6
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	61 28	1 9	1230	3	Y	25	24	1			7
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	80 33	1 9	1248	3	Y	30	30	1			7
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	55 37	1 9	1240	3	Y	34	23	1			18
07	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	57 36	1 9	1248	3	Y	33	30	1			21
08	DLQ G-10		1322	-0-	1322	1322	59 25	1 9	1238	3	Y	23	24	1			20
09	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2592	54 26	1 9	1190	3	Y	24	24	1			20
10	DLQ G-10		1179	-0-	1179	3771	36 30	1 9	1113	3	Y	27	28	1			19
11	DLQ G-10		1135	-0-	1135	4906	44 26	1 9	1065	3	Y	24	26	1			17
*12	2700	N	1111	-0-	-1589	3317	48 25	1 9	1038	3	Y	23	20	1			20

TOTAL GAS PROD: 15,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 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	1550	N	1231	-0-	-319	-0-	1228	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	1246	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1337	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1383	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1290	N	927	-0-	-363	-0-	924	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	1457	N	495	-0-	-962	-0-	494	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	DLQ G-10		527	-0-	527	527	526	2	1	9	Y	1					3
09	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1982	1452	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	DLQ G-10		606	-0-	606	2588	605	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	DLQ G-10		780	-0-	780	3368	778	2	2	9	Y	2	1	1			2
*12	2700	N	804	-0-	-1896	1472	801	2	3	9	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 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	3007	X	2305	-0-	-702	-0-	137	1	2072	3	Y	87	87	1			37
							96	9									
02	2716	X	2198	-0-	-518	-0-	129	1	1988	3	Y	74	73	1			38
							81	9									
03	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	99	1	2058	3	Y	72	93	1			17
							79	9									
04	2370	X	2106	-0-	-264	-0-	97	1	1924	3	Y	77	73	1			21
							85	9									
05	2325	X	2306	-0-	-19	-0-	133	1	2075	3	Y	89	89	1			21
							98	9									
06	2370	X	1911	-0-	-459	-0-	76	1	1722	3	Y	103	69	1			55
							113	9									
07	2449	X	1814	-0-	-635	-0-	74	1	1634	3	Y	96	89	1			62
							106	9									
08	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	91	1	1918	3	Y	71	71	1			62
							78	9									
09	DLQ G-10		1672	-0-	1672	3759	69	1	1525	3	Y	71	71	1			62
							78	9									
10	DLQ G-10		1715	-0-	1715	5474	52	1	1610	3	Y	48	75	1			35
							53	9									
11	DLQ G-10		1686	-0-	1686	7160	64	1	1569	3	Y	48	50	1			33
							53	9									
*12	8839	X	1679	-0-	-7160	-0-	71	1	1556	3	Y	47	39	1			41
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 23,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2880	2	22	9	Y	20	26	1			17
02	2548	X	2494	-0-	-54	-0-	2472	2	22	9	Y	20	26	1			11
03	2821	X	1427	-0-	-1394	-0-	1408	2	19	9	Y	17	13	1			15
04	2730	X	162	-0-	-2568	-0-	153	2	9	9	Y	8	13	1			10
05	2759	N	547	-0-	-2212	-0-	527	2	20	9	Y	18	13	1			15
06	1380	N	1043	-0-	-337	-0-	1028	2	15	9	Y	14	13	1			16
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	896	2	11	9	Y	10	13	1			13
08	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319	1315	2	4	9	Y	4					17
09	DLQ G-10		2400	-0-	2400	3719	2379	2	21	9	Y	19	25	1			11
10	DLQ G-10		2199	-0-	2199	5918	2181	2	18	9	Y	16	12	1			15
11	DLQ G-10		2168	-0-	2168	8086	2148	2	20	9	Y	18	13	1	1	5	19
*12	2700	N	2792	-0-	92	8178	2758	2	34	9	Y	31	28	1	3	5	19

TOTAL GAS PROD: 20,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	227	1	3418	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	193	1	2971	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	152	1	3108	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	180	1	3498	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	186	1	2916	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	129	1	2890	3	Y	17	11	1			9
							19	9									
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	122	1	2667	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
08	DLQ G-10		2599	-0-	2599	2599	118	1	2469	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
09	DLQ G-10		2701	-0-	2701	5300	117	1	2572	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
10	DLQ G-10		2567	-0-	2567	7867	79	1	2444	3	Y	40	21	1			29
							44	9									
11	DLQ G-10		2458	-0-	2458	10325	95	1	2322	3	Y	37	40	1			26
							41	9									
*12	12746	X	2421	-0-	-10325	-0-	104	1	2276	3	Y	37	31	1			32
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 35,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2651	N	1728	-0-	-923	-0-	107	1	1607	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
02	1512	N	1511	-0-	-1	-0-	91	1	1408	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	73	1	1511	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	70	1	1405	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	104	1	1589	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	3	Y	16	11	1			8
							18	9									
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	66	1	1461	3	Y	15	14	1			9
							17	9									
08	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	68	1	1433	3	Y	11	11	1			9
							12	9									
09	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2822	56	1	1241	3	Y	11	11	1			9
							12	9									
10	DLQ G-10		1432	-0-	1432	4254	47	1	1373	3	Y	11	12	1			8
							12	9									
11	DLQ G-10		1429	-0-	1429	5683	56	1	1361	3	Y	11	11	1			8
							12	9									
*12	2700	N	1213	-0-	-1487	4196	53	1	1150	3	Y	9	9	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

01	3968	X	2674	-0-	-1294	-0-	2648	2	26	9	Y	24	32	1			21
02	3416	X	2513	-0-	-903	-0-	2484	2	29	9	Y	26	33	1			14
03	3782	X	2869	-0-	-913	-0-	2846	2	23	9	Y	21	16	1			19
04	3630	X	2744	-0-	-886	-0-	2734	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2454	2	24	9	Y	22	16	1			18
06	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	2477	2	20	9	Y	18	16	1			20
07	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	2561	2	15	9	Y	14	17	1			17
08	DLQ G-10		2517	-0-	2517	2517	2510	2	7	9	Y	6					23
09	DLQ G-10		2444	-0-	2444	4961	2418	2	26	9	Y	24	33	1			14
10	DLQ G-10		2229	-0-	2229	7190	2215	2	14	9	Y	13	14	1			13
11	DLQ G-10		2239	-0-	2239	9429	2221	2	18	9	Y	16	11	1	1	5	17
*12	11415	X	1986	-0-	-9429	-0-	1966	2	20	9	Y	18	22	1	2	5	11

TOTAL GAS PROD: 29,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	100	1	1504	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	90	1	1409	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	1798	N	1348	-0-	-450	-0-	64	1	1276	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	1470	N	1261	-0-	-209	-0-	62	1	1192	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
07	1302	N	815	-0-	-487	-0-	35	1	770	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
08	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	68	1	1437	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	DLQ G-10		1721	-0-	1721	3232	74	1	1640	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	DLQ G-10		1662	-0-	1662	4894	50	1	1602	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
11	DLQ G-10		1513	-0-	1513	6407	59	1	1444	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*12	2700	N	1432	-0-	-1268	5139	63	1	1362	3	Y	6	6	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	163	1	2448	3	Y	71	71	1			30
							78	9									
02	2884	X	2447	-0-	-437	-0-	145	1	2236	3	Y	60	59	1			31
							66	9									
03	3131	X	2908	-0-	-223	-0-	133	1	2710	3	Y	59	76	1			14
							65	9									
04	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	134	1	2673	3	Y	63	60	1			17
							69	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	171	1	2706	3	Y	73	73	1			17
							80	9									
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	128	1	2873	3	Y	85	57	1			45
							94	9									
07	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	125	1	2709	3	Y	79	73	1			51
							87	9									
08	DLQ G-10		2631	-0-	2631	2631	117	1	2451	3	Y	57	58	1			50
							63	9									
09	DLQ G-10		2616	-0-	2616	5247	111	1	2441	3	Y	58	58	1			50
							64	9									
10	DLQ G-10		2683	-0-	2683	7930	81	1	2539	3	Y	57	66	1			41
							63	9									
11	DLQ G-10		2484	-0-	2484	10414	95	1	2331	3	Y	53	57	1			37
							58	9									
*12	12659	X	2245	-0-	-10414	-0-	95	1	2099	3	Y	46	42	1			41
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 32,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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	2580	-0-	-365	-0-	156	1	2356	3	Y	62	62	1			26
							68	9									
02	2576	X	975	-0-	-1601	-0-	59	1	885	3	Y	28	40	1			14
							31	9									
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
04	2580	X	432	-0-	-2148	-0-	6	1	365	3	Y	55	40	1			15
							61	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	255	1	2049	3	Y	64	64	1			15
							70	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	74	1	1689	3	Y	74	50	1			39
							81	9									
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1344	3	Y	70	64	1			45
							77	9									
08	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	132	1	2786	3	Y	50	51	1			44
							55	9									
09	DLQ G-10		3212	-0-	3212	6185	137	1	3019	3	Y	51	51	1			44
							56	9									
10	DLQ G-10		2925	-0-	2925	9110	91	1	2755	3	Y	72	64	1			52
							79	9									
11	DLQ G-10		2787	-0-	2787	11897	107	1	2603	3	Y	70	74	1			48
							77	9									
*12	15021	X	3124	-0-	-11897	-0-	139	1	2902	3	Y	75	57	1			66
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 24,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 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	3100	N	2488	-0-	-612	6892	2482	2	6	9	Y	5	7	1			5
02	2800	N	2396	-0-	-404	6488	2389	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	3100	N	2615	-0-	-485	6003	2609	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	3000	N	2560	-0-	-440	5563	2557	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	3100	N	2712	-0-	-388	5175	2706	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	3000	N	2352	-0-	-648	4527	2346	2	6	9	Y	5	4	1			5
07	3100	N	2322	-0-	-778	3749	2319	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	3000	N	1689	-0-	-1311	2438	1688	2	1	9	Y	1					5
09	3000	N	1720	-0-	-1280	1158	1713	2	7	9	Y	6	8	1			3
10	3020	N	1862	-0-	-1158	-0-	1856	2	6	9	Y	5	3	1			5
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	Y	5	4	1			6
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1858	2	8	9	Y	7	8	1	1	5	4

TOTAL GAS PROD: 26,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	-0-	-1288	-0-	29	1	461	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
02	1624	X	1354	-0-	-270	-0-	79	1	1257	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
03	744	N	433	-0-	-311	-0-	21	1	397	3	Y	14	19	1			3
							15	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	77	1	1169	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	824	3	Y	21	14	1			11
							23	9									
07	527	N	208	-0-	-319	-0-	9	1	190	3	Y	8	14	1			5
							9	9									
08	DLQ G-10		2507	-0-	2507	2507	113	1	2379	3	Y	14	7	1			12
							15	9									
09	DLQ G-10		3241	-0-	3241	5748	140	1	3086	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
10	DLQ G-10		2828	-0-	2828	8576	88	1	2714	3	Y	24	19	1			17
							26	9									
11	DLQ G-10		2721	-0-	2721	11297	106	1	2590	3	Y	23	24	1			16
							25	9									
*12	13929	X	2632	-0-	-11297	-0-	114	1	2495	3	Y	21	18	1			19
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 19,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 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-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

01	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2760	2	12	9	Y	11	15	1			10
02	2912	X	2544	-0-	-368	-0-	2532	2	12	9	Y	11	15	1			6
03	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2798	2	12	9	Y	11	8	1			9
04	3120	X	2245	-0-	-875	-0-	2241	2	4	9	Y	4	7	1			6
05	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2197	2	10	9	Y	9	7	1			8
06	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	2685	2	9	9	Y	8	7	1			9
07	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	2496	2	8	9	Y	7	8	1			8
08	DLQ G-10		2394	-0-	2394	2394	2391	2	3	9	Y	3					11
09	DLQ G-10		2491	-0-	2491	4885	2480	2	11	9	Y	10	15	1			6
10	DLQ G-10		2293	-0-	2293	7178	2283	2	10	9	Y	9	7	1			8
11	DLQ G-10		2255	-0-	2255	9433	2244	2	11	9	Y	10	7	1	1	5	10
*12	11484	X	2051	-0-	-9433	-0-	2040	2	11	9	Y	10	13	1	1	5	6

TOTAL GAS PROD: 29,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 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	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-		2560	2	57	9	Y	52	70	1			46
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-		2886	2	61	9	Y	55	71	1			30
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-		3036	2	51	9	Y	46	35	1			41
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-		3001	2	22	9	Y	20	35	1			26
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-		2571	2	54	9	Y	49	35	1			40
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-		2449	2	42	9	Y	38	35	1			43
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-		2647	2	33	9	Y	30	36	1			37
08	DLQ G-10		2478	-0-	2478	2478		2464	2	14	9	Y	13					50
09	DLQ G-10		2422	-0-	2422	4900		2365	2	57	9	Y	52	72	1			30
10	DLQ G-10		2566	-0-	2566	7466		2493	2	73	9	Y	66	32	1			64
11	DLQ G-10		2390	-0-	2390	9856		2312	2	78	9	Y	71	54	1	4	5	77
*12	12202	X	2346	-0-	-9856	-0-		2245	2	101	9	Y	92	104	1	10	5	55

TOTAL GAS PROD: 31,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-		1409	2	12	9	Y	11	15	1			10
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-		1287	2	13	9	Y	12	15	1			7
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-		1748	2	11	9	Y	10	8	1			9
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		1286	2	6	9	Y	5	8	1			6
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-		1488	2	12	9	Y	11	8	1			9
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		1145	2	9	9	Y	8	8	1			9
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-		986	2	8	9	Y	7	8	1			8
08	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333		1330	2	3	9	Y	3					11
09	DLQ G-10		1606	-0-	1606	2939		1593	2	13	9	Y	12	16	1			7
10	DLQ G-10		1259	-0-	1259	4198		1246	2	13	9	Y	12	7	1			12
11	DLQ G-10		1443	-0-	1443	5641		1424	2	19	9	Y	17	10	1	1	5	18
*12	2700	N	1177	-0-	-1523	4118		1157	2	20	9	Y	18	23	1	2	5	11

TOTAL GAS PROD: 16,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1600	-0-	-1500	3082		1592	2	8	9	Y	7	10	1			6
02	2800	N	1903	-0-	-897	2185		1894	2	9	9	Y	8	10	1			4
03	3100	N	2124	-0-	-976	1209		2116	2	8	9	Y	7	5	1			6
04	3000	N	1906	-0-	-1094	115		1903	2	3	9	Y	3	5	1			4
05	2247	N	2132	-0-	-115	-0-		2124	2	8	9	Y	7	5	1			6
06	2070	N	1934	-0-	-136	-0-		1928	2	6	9	Y	5	5	1			6
07	1984	N	1909	-0-	-75	-0-		1905	2	4	9	Y	4	5	1			5
08	DLQ G-10		2044	-0-	2044	2044		2042	2	2	9	Y	2					7
09	DLQ G-10		1980	-0-	1980	4024		1972	2	8	9	Y	7	10	1			4
10	DLQ G-10		2024	-0-	2024	6048		2015	2	9	9	Y	8	4	1			8
11	DLQ G-10		1700	-0-	1700	7748		1692	2	8	9	Y	7	7	1			8
*12	2700	N	1887	-0-	-813	6935		1875	2	12	9	Y	11	11	1	1	5	7

TOTAL GAS PROD: 23,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	93	1	1400	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	61	1	1240	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	61	1	1222	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	78	1	1233	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	56	1	1274	3	Y	19	13	1			10
							21	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	3	Y	19	17	1			12
							21	9									
08	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1509	68	1	1426	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
09	DLQ G-10		913	-0-	913	2422	39	1	859	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
10	DLQ G-10		739	-0-	739	3161	20	1	708	3	Y	10	15	1			7
							11	9									
11	DLQ G-10		747	-0-	747	3908	29	1	707	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
*12	2700	N	1032	-0-	-1668	2240	44	1	973	3	Y	14	9	1			12
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
08	DLQ G-10		37	-0-	37	37	1	1	27	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
09	DLQ G-10		30	-0-	30	67	1	1	20	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
10	DLQ G-10		24	-0-	24	91	22	3	2	9	Y	2	8	1			1
11	DLQ G-10		28	-0-	28	119	1	1	24	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	138	N	19	-0-	-119	-0-	1	1	16	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	105	1	1571	3	Y	39	39	1			16
							43	9									
02	1204	N	888	-0-	-316	-0-	51	1	800	3	Y	34	33	1			17
							37	9									
03	1085	N	827	-0-	-258	-0-	36	1	755	3	Y	33	42	1			8
							36	9									
04	1290	N	770	-0-	-520	-0-	35	1	696	3	Y	35	33	1			10
							39	9									
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	51	1	773	3	Y	40	40	1			10
							44	9									
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	25	1	562	3	Y	46	31	1			25
							51	9									
07	806	N	671	-0-	-135	-0-	27	1	597	3	Y	43	40	1			28
							47	9									
08	DLQ G-10		761	-0-	761	761	33	1	693	3	Y	32	32	1			28
							35	9									
09	DLQ G-10		610	-0-	610	1371	24	1	551	3	Y	32	32	1			28
							35	9									
10	DLQ G-10		666	-0-	666	2037	19	1	623	3	Y	22	34	1			16
							24	9									
11	DLQ G-10		700	-0-	700	2737	26	1	646	3	Y	25	24	1			17
							28	9									
*12	2700	N	576	-0-	-2124	613	24	1	531	3	Y	19	19	1			17
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 9,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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	2480	X	2459	-0-	-21	-0-	152	1	2279	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
02	2240	X	2214	-0-	-26	-0-	134	1	2056	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
03	2480	N	1950	-0-	-530	-0-	87	1	1840	3	Y	21	27	1			5
							23	9									
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	114	1	2425	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
05	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	179	1	2785	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	121	1	2719	3	Y	30	20	1			16
							33	9									
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	128	1	2789	3	Y	27	25	1			18
							30	9									
08	DLQ G-10		2550	-0-	2550	2550	115	1	2413	3	Y	20	20	1			18
							22	9									
09	DLQ G-10		2811	-0-	2811	5361	121	1	2668	3	Y	20	20	1			18
							22	9									
10	DLQ G-10		2358	-0-	2358	7719	74	1	2254	3	Y	27	25	1			20
							30	9									
11	DLQ G-10		2184	-0-	2184	9903	85	1	2070	3	Y	26	28	1			18
							29	9									
*12	2700	N	1976	-0-	-724	9179	85	1	1866	3	Y	23	21	1			20
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 29,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3943	-0-	-986	-0-	3940	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	4452	X	2336	-0-	-2116	-0-	2333	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	4743	X	2434	-0-	-2309	-0-	2431	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	4590	X	1260	-0-	-3330	-0-	1259	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	4743	X	952	-0-	-3791	-0-	950	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	3810	X	747	-0-	-3063	-0-	744	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	2573	X	291	-0-	-2282	-0-	291	2			Y	-0-	2	1			1
08	DLQ G-10		846	-0-	846	846	845	2	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10		834	-0-	834	1680	831	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	DLQ G-10		761	-0-	761	2441	760	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	DLQ G-10		712	-0-	712	3153	711	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	4019	X	866	-0-	-3153	-0-	864	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	67	1	1010	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
02	1092	N	988	-0-	-104	-0-	59	1	908	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	46	1	949	3	Y	20	25	1			5
							22	9									
04	990	N	749	-0-	-241	-0-	35	1	692	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
05	1023	N	785	-0-	-238	-0-	45	1	714	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	34	1	769	3	Y	27	18	1			15
							30	9									
07	775	N	660	-0-	-115	-0-	27	1	604	3	Y	26	24	1			17
							29	9									
08	DLQ G-10		534	-0-	534	534	23	1	491	3	Y	18	19	1			16
							20	9									
09	DLQ G-10		642	-0-	642	1176	27	1	594	3	Y	19	19	1			16
							21	9									
10	DLQ G-10		610	-0-	610	1786	18	1	577	3	Y	14	20	1			10
							15	9									
11	DLQ G-10		542	-0-	542	2328	21	1	508	3	Y	12	14	1			8
							13	9									
*12	2700	N	520	-0-	-2180	148	22	1	485	3	Y	12	10	1			10
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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-

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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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-	1	1	16	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	66	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	177	1	2663	3	Y	43	43	1			18
							47	9									
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	155	1	2386	3	Y	37	36	1			19
							41	9									
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	138	1	2712	3	Y	35	46	1			8
							39	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	126	1	2391	3	Y	38	36	1			10
							42	9									
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	147	1	2258	3	Y	44	44	1			10
							48	9									
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	105	1	2350	3	Y	51	34	1			27
							56	9									
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	110	1	2398	3	Y	48	44	1			31
							53	9									
08	DLQ G-10		2837	-0-	2837	2837	128	1	2672	3	Y	34	35	1			30
							37	9									
09	DLQ G-10		2749	-0-	2749	5586	117	1	2593	3	Y	35	35	1			30
							39	9									
10	DLQ G-10		2556	-0-	2556	8142	78	1	2380	3	Y	89	55	1			64
							98	9									
11	DLQ G-10		2357	-0-	2357	10499	89	1	2178	3	Y	82	89	1			57
							90	9									
*12	2700	N	2358	-0-	-342	10157	99	1	2171	3	Y	80	67	1			70
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 31,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

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. (I) GAS LIFT(L)	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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-

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	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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

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	1426	X	1314	-0-	-112	-0-	80	1	1217	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	111	1	1704	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	138	1	2789	3	Y	13	16	1			3
							14	9									
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	123	1	2504	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	172	1	2698	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	117	1	2630	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	120	1	2599	3	Y	17	15	1			11
							19	9									
08	DLQ G-10		2616	-0-	2616	2616	119	1	2484	3	Y	12	12	1			11
							13	9									
09	DLQ G-10		642	-0-	642	3258	27	1	602	3	Y	12	12	1			11
							13	9									
10	DLQ G-10		434	-0-	434	3692	2	1	426	3	Y	5	12	1			4
							6	9									
11	DLQ G-10		2524	-0-	2524	6216	97	1	2393	3	Y	31	13	1			22
							34	9									
12	T. A.		2250	-0-	2250	8466	97	1	2123	3	Y	27	25	1			24
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 25,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

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	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	168	1	2525	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	148	1	2281	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	125	1	2564	3	Y	21	28	1			5
							23	9									
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	125	1	2484	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	157	1	2418	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	100	1	2244	3	Y	32	21	1			17
							35	9									
07	2728	N	2513	-0-	-215	-0-	108	1	2373	3	Y	29	27	1			19
							32	9									
08	DLQ G-10		2265	-0-	2265	2265	102	1	2139	3	Y	22	22	1			19
							24	9									
09	DLQ G-10		2482	-0-	2482	4747	107	1	2351	3	Y	22	22	1			19
							24	9									
10	DLQ G-10		2376	-0-	2376	7123	73	1	2274	3	Y	26	26	1			19
							29	9									
11	DLQ G-10		2264	-0-	2264	9387	88	1	2147	3	Y	26	27	1			18
							29	9									
*12	2700	N	2227	-0-	-473	8914	96	1	2105	3	Y	24	21	1			21
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 29,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2297	N	1601	-0-	-696	-0-	97	1	1465	3	Y	35	35	1			15
							39	9									
02	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	98	1	1512	3	Y	29	29	1			15
							32	9									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	84	1	1707	3	Y	29	37	1			7
							32	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1613	3	Y	30	29	1			8
							33	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	107	1	1648	3	Y	36	36	1			8
							40	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	68	1	1545	3	Y	42	28	1			22
							46	9									
07	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	65	1	1440	3	Y	39	36	1			25
							43	9									
08	DLQ G-10		1516	-0-	1516	1516	67	1	1418	3	Y	28	28	1			25
							31	9									
09	DLQ G-10		1177	-0-	1177	2693	49	1	1097	3	Y	28	28	1			25
							31	9									
10	DLQ G-10		1417	-0-	1417	4110	41	1	1343	3	Y	30	33	1			22
							33	9									
11	DLQ G-10		1675	-0-	1675	5785	64	1	1570	3	Y	37	33	1			26
							41	9									
*12	2700	N	1689	-0-	-1011	4774	73	1	1576	3	Y	36	30	1			32
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 19,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

01	3720	X	3106	-0-	-614	-0-	3080	2	26	9	Y	24	32	1			21
02	3136	X	2408	-0-	-728	-0-	2379	2	29	9	Y	26	33	1			14
03	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	2878	2	23	9	Y	21	16	1			19
04	3360	X	1172	-0-	-2188	-0-	1162	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3367	2	24	9	Y	22	16	1			18
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3133	2	20	9	Y	18	16	1			20
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3224	2	15	9	Y	14	17	1			17
08	DLQ G-10		3140	-0-	3140	3140	3133	2	7	9	Y	6					23
09	DLQ G-10		2986	-0-	2986	6126	2960	2	26	9	Y	24	33	1			14
10	DLQ G-10		2833	-0-	2833	8959	2813	2	20	9	Y	18	14	1			18
11	DLQ G-10		2740	-0-	2740	11699	2716	2	24	9	Y	22	16	1	1	5	23
*12	14436	X	2737	-0-	-11699	-0-	2705	2	32	9	Y	29	32	1	3	5	17

TOTAL GAS PROD: 33,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	143	1	2149	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
02	2296	X	2189	-0-	-107	-0-	132	1	2037	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	108	1	2201	3	Y	18	23	1			4
							20	9									
04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	94	1	1856	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
05	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	134	1	2070	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	90	1	2036	3	Y	26	17	1			14
							29	9									
07	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	78	1	1722	3	Y	24	22	1			16
							26	9									
08	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	98	1	2055	3	Y	17	18	1			15
							19	9									
09	DLQ G-10		1989	-0-	1989	4161	85	1	1884	3	Y	18	18	1			15
							20	9									
10	DLQ G-10		1747	-0-	1747	5908	53	1	1675	3	Y	17	20	1			12
							19	9									
11	DLQ G-10		1780	-0-	1780	7688	69	1	1692	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
*12	9415	X	1727	-0-	-7688	-0-	75	1	1634	3	Y	16	14	1			14
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 24,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

01	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	86	3	N	18	18	1			8
							20	9									
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	7	1	102	3	N	15	15	1			8
							17	9									
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	108	3	N	16	20	1			4
							18	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	15	15	1			4
							17	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	19	19	1			4
							21	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	23	15	1			12
							25	9									
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	35	3	N	20	19	1			13
							22	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	15	15	1			13
							17	9									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	15	15	1			13
							17	9									
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	N	4	14	1			3
							4	9									
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	4	4	1			3
							4	9									
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	5	4	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 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	2787	N	1593	-0-	-1194	-0-	98	1	1473	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
02	1624	N	1494	-0-	-130	-0-	89	1	1385	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	77	1	1580	3	Y	16	21	1			4
							18	9									
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1	1506	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	102	1	1562	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	71	1	1613	3	Y	23	16	1			12
							25	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	73	1	1612	3	Y	22	20	1			14
							24	9									
08	DLQ G-10		1631	-0-	1631	1631	73	1	1540	3	Y	16	16	1			14
							18	9									
09	DLQ G-10		1778	-0-	1778	3409	76	1	1684	3	Y	16	16	1			14
							18	9									
10	DLQ G-10		1646	-0-	1646	5055	50	1	1576	3	Y	18	19	1			13
							20	9									
11	DLQ G-10		1518	-0-	1518	6573	59	1	1440	3	Y	17	18	1			12
							19	9									
*12	2700	N	1527	-0-	-1173	5400	66	1	1443	3	Y	16	14	1			14
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 19,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3475	2	28	9	Y	25	33	1			22
02	3136	X	2503	-0-	-633	-0-	2475	2	28	9	Y	25	33	1			14
03	3472	X	56	-0-	-3416	-0-	32	2	24	9	Y	22	17	1			19
04	3360	X	121	-0-	-3239	-0-	111	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	3472	X	191	-0-	-3281	-0-	165	2	26	9	Y	24	17	1			19
06	3360	X	2686	-0-	-674	-0-	2667	2	19	9	Y	17	16	1			20
07	2759	X	931	-0-	-1828	-0-	922	2	9	9	Y	8	17	1			11
08	DLQ G-10		4403	-0-	4403	4403	4395	2	8	9	Y	7					18
09	DLQ G-10		4955	-0-	4955	9358	4929	2	26	9	Y	24	28	1			14
10	DLQ G-10		4199	-0-	4199	13557	4164	2	35	9	Y	32	15	1			31
11	DLQ G-10		4057	-0-	4057	17614	4018	2	39	9	Y	35	26	1	2	5	38
*12	21711	X	4097	-0-	-17614	-0-	4045	2	52	9	Y	47	52	1	5	5	28

TOTAL GAS PROD: 31,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

01	589	N	554	-0-	-35	-0-	34	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	33	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		454	-0-	454	454	21	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		389	-0-	389	843	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		404	-0-	404	1247	11	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		394	-0-	394	1641	15	1	379	3	Y	-0-					-0-
*12	2106	N	465	-0-	-1641	-0-	20	1	445	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	712	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
02	896	N	497	-0-	-399	-0-	30	1	458	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	930	N	484	-0-	-446	-0-	22	1	452	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	690	N	459	-0-	-231	-0-	21	1	429	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	884	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	13	1	302	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	12	1	269	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
08	DLQ G-10		272	-0-	272	272	12	1	251	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
09	DLQ G-10		276	-0-	276	548	11	1	256	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
10	DLQ G-10		261	-0-	261	809	8	1	250	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
11	DLQ G-10		279	-0-	279	1088	11	1	265	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	1384	N	296	-0-	-1088	-0-	13	1	280	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 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	1714	N	1637	-0-	-77	-0-	102	1	1535	3	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	87	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1638	3	Y	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	3	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	99	1	1560	3	Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	3	Y	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	70	1	1526	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	77	1	1613	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1537	-0-	1537	3227	66	1	1471	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1332	-0-	1332	4559	43	1	1289	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1491	-0-	1491	6050	59	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*12	2700	N	1028	-0-	-1672	4378	45	1	983	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

01	3379	X	2607	-0-	-772	-0-	2603	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3202	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	3070	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	3080	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3450	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	3270	X	2919	-0-	-351	-0-	2917	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	3288	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	DLQ G-10		3013	-0-	3013	3013	3012	2	1	9	Y	1					3
09	DLQ G-10		3054	-0-	3054	6067	3050	2	4	9	Y	4	5	1			2
10	DLQ G-10		2760	-0-	2760	8827	2757	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	DLQ G-10		2444	-0-	2444	11271	2442	2	2	9	Y	2	2	1			3
*12	13945	X	2674	-0-	-11271	-0-	2671	2	3	9	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 35,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	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: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	239	1	3609	3	Y	36	36	1			15
							40	9									
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	203	1	3139	3	Y	31	30	1			16
							34	9									
03	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	152	1	3164	3	Y	29	38	1			7
							32	9									
04	3510	X	3260	-0-	-250	-0-	154	1	3071	3	Y	32	30	1			9
							35	9									
05	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	202	1	3209	3	Y	37	37	1			9
							41	9									
06	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	143	1	3219	3	Y	43	29	1			23
							47	9									
07	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	145	1	3155	3	Y	40	37	1			26
							44	9									
08	DLQ G-10		3415	-0-	3415	3415	154	1	3230	3	Y	28	29	1			25
							31	9									
09	DLQ G-10		3179	-0-	3179	6594	136	1	3011	3	Y	29	29	1			25
							32	9									
10	DLQ G-10		2669	-0-	2669	9263	91	1	2544	3	Y	31	34	1			22
							34	9									
11	DLQ G-10		3151	-0-	3151	12414	122	1	2988	3	Y	37	33	1			26
							41	9									
*12	15325	X	2911	-0-	-12414	-0-	125	1	2752	3	Y	31	29	1			28
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 39,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

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	3813	X	2426	-0-	-1387	-0-	149	1	2249	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
02	3444	X	3414	-0-	-30	-0-	206	1	3185	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	166	1	3424	3	Y	21	27	1			5
							23	9									
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	172	1	3379	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	231	1	3601	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
06	3660	X	3426	-0-	-234	-0-	144	1	3249	3	Y	30	20	1			16
							33	9									
07	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	150	1	3305	3	Y	28	26	1			18
							31	9									
08	DLQ G-10		2778	-0-	2778	2778	126	1	2629	3	Y	21	21	1			18
							23	9									
09	DLQ G-10		2798	-0-	2798	5576	120	1	2655	3	Y	21	21	1			18
							23	9									
10	DLQ G-10		2681	-0-	2681	8257	84	1	2573	3	Y	22	24	1			16
							24	9									
11	DLQ G-10		2912	-0-	2912	11169	113	1	2773	3	Y	24	23	1			17
							26	9									
*12	13762	X	2593	-0-	-11169	-0-	113	1	2458	3	Y	20	19	1			18
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 37,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2315	-0-	-351	-0-	143	1	2149	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
02	2352	N	2229	-0-	-123	-0-	135	1	2074	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	112	1	2272	3	Y	18	23	1			4
							20	9									
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	108	1	2072	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
05	2325	N	1669	-0-	-656	-0-	96	1	1549	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	116	1	2598	3	Y	26	17	1			14
							29	9									
07	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	94	1	2050	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
08	DLQ G-10		2498	-0-	2498	2498	113	1	2366	3	Y	17	17	1			15
							19	9									
09	DLQ G-10		2498	-0-	2498	4996	108	1	2370	3	Y	18	18	1			15
							20	9									
10	DLQ G-10		2089	-0-	2089	7085	63	1	2004	3	Y	20	21	1			14
							22	9									
11	DLQ G-10		2150	-0-	2150	9235	83	1	2043	3	Y	22	21	1			15
							24	9									
*12	2700	N	1365	-0-	-1335	7900	59	1	1292	3	Y	13	16	1			12
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	15310	-0-	-841	-0-	946	1	14236	3	Y	116	116	1			49
							128	9									
02	14588	X	13909	-0-	-679	-0-	841	1	12960	3	Y	98	97	1			50
							108	9									
03	16151	X	14803	-0-	-1348	-0-	690	1	14006	3	Y	97	124	1			23
							107	9									
04	14820	X	14355	-0-	-465	-0-	680	1	13563	3	Y	102	97	1			28
							112	9									
05	15190	X	14741	-0-	-449	-0-	876	1	13734	3	Y	119	119	1			28
							131	9									
06	14910	X	14292	-0-	-618	-0-	601	1	13539	3	Y	138	93	1			73
							152	9									
07	15407	X	14067	-0-	-1340	-0-	607	1	13318	3	Y	129	119	1			83
							142	9									
08	DLQ G-10		14491	-0-	14491	14491	655	1	13733	3	Y	94	95	1			82
							103	9									
09	DLQ G-10		13615	-0-	13615	28106	585	1	12925	3	Y	95	95	1			82
							105	9									
10	DLQ G-10		11921	-0-	11921	40027	387	1	11423	3	Y	101	110	1			73
							111	9									
11	DLQ G-10		12094	-0-	12094	52121	471	1	11507	3	Y	105	105	1			73
							116	9									
*12	63655	X	11534	-0-	-52121	-0-	492	1	10936	3	Y	96	84	1			85
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 165,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

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-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					149
02	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	2			N	-0-					149
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1265	2	57	9	N	52	158	1			43
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1120	2	63	9	N	57					100
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					100
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					100
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					100
08	744	N	542	-0-	-202	-0-	542	2			N	-0-					100
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					100
10	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	2			N	-0-					100
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5					105
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	50					155

TOTAL GAS PROD: 9,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 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	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3226	2	43	9	Y	39	38	1			25
02	3304	X	2879	-0-	-425	-0-	2845	2	34	9	Y	31	30	1			26
03	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	3011	2	35	9	Y	32	40	1			18
04	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	2948	2	34	9	Y	31	32	1			17
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5602	2	40	9	Y	36	35	1			18
06	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	2921	2	39	9	Y	35	31	1			22
07	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	2902	2	31	9	Y	28	31	1			19
08	3751	X	2887	-0-	-864	-0-	2856	2	31	9	Y	28	28	1			19
09	3630	X	2783	-0-	-847	-0-	2748	2	35	9	Y	32	30	1			21
10	3751	X	2849	-0-	-902	-0-	2814	2	35	9	Y	32	29	1			24
11	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	2697	2	35	9	Y	32	35	1			21
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 34,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 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	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2610	2	28	9	Y	25	24	1			16
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2476	2	32	9	Y	29	24	1			21
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2654	2	33	9	Y	30	35	1			16
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2779	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	3100	N	5015	-0-	1915	1915	4979	2	36	9	Y	33	32	1			16
06	3000	N	2556	-0-	-444	1471	2523	2	33	9	Y	30	27	1			19
07	3100	N	2638	-0-	-462	1009	2612	2	26	9	Y	24	27	1			16
08	3535	X	2526	-0-	-1009	-0-	2500	2	26	9	Y	24	24	1			16
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2291	2	31	9	Y	28	26	1			18
10	1891	X	1654	-0-	-237	-0-	1623	2	31	9	Y	28	25	1			21
11	1830	X	1306	-0-	-524	-0-	1275	2	31	9	Y	28	31	1			18
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 28,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6	5	1			3
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1116	2	7	9	Y	6	5	1			5
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1018	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1307	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	849	2	18	9	Y	16	12	1			11
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	2	12	9	Y	11	14	1			8
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1346	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2853	2	20	9	Y	18	17	1			9
06	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1251	2	17	9	Y	15	15	1			9
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1022	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1457	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1562	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1149	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	1052	2	9	9	Y	8	15	1			6
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2030	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	3100	N	3880	-0-	780	780	3847	2	33	9	Y	30	24	1			12
06	2944	N	2164	-0-	-780	-0-	2135	2	29	9	Y	26	22	1			16
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	2	22	9	Y	20	22	1			14
08	2294	X	2292	-0-	-2	-0-	2269	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2220	X	2208	-0-	-12	-0-	2183	2	25	9	Y	23	22	1			15
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2313	2	26	9	Y	24	21	1			18
11	2220	X	1975	-0-	-245	-0-	1950	2	25	9	Y	23	26	1			15
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 22,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 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	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-

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1785	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1772	2	19	9	Y	17	17	1			14
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1841	2	24	9	Y	22	25	1			11
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1728	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3060	2	21	9	Y	19	20	1			10
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1510	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1451	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1464	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	1366	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1585	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1651	2	18	9	Y	16	18	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 19,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	Y	13	13	1			9
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	Y	10	14	1			6
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	950	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2687	2	19	9	Y	17	14	1			9
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1286	2	17	9	Y	15	14	1			10
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1190	2	13	9	Y	12	14	1			8
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1060	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1799	2	26	9	Y	24	24	1			15
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1563	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1932	2	23	9	Y	21	24	1			12
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1878	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	N	3391	-0-	291	291	3367	2	24	9	Y	22	22	1			11
06	1699	N	1408	-0-	-291	-0-	1390	2	18	9	Y	16	17	1			10
07	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1513	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	1767	X	1149	-0-	-618	-0-	1135	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1710	X	1274	-0-	-436	-0-	1257	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1767	X	1497	-0-	-270	-0-	1479	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1530	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 19,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1322	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1291	2	14	9	Y	13	12	1			11
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	Y	15	18	1			8
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1306	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2547	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	14	1			9
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	Y	14	12	1			11
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1086	2	14	9	Y	13	15	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1489	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	Y	18	22	1			10
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1634	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2851	2	20	9	Y	18	19	1			9
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1591	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1523	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1474	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	1390	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1412	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	1254	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 18,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1251	2	18	9	Y	16	16	1			14
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1670	2	18	9	Y	16	20	1			10
04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1344	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3146	-0-	46	46	3126	2	20	9	Y	18	18	1			10
06	1592	N	1546	-0-	-46	-0-	1526	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1671	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1516	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1624	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1455	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 18,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	* * 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	838	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-	5	1			2
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1170	2	10	9	Y	9	7	1			4
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7	9	Y	6	4	1			4
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	223	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	233	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1446	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1430	2	18	9	Y	16	19	1			9
04	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1320	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2780	2	19	9	Y	17	16	1			9
06	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1299	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1227	2	13	9	Y	12	14	1			8
08	2201	N	1229	-0-	-972	-0-	1215	2	14	9	Y	13	13	1			8
09	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	1099	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1069	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1163	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		30	-0-	30	32	30	2			Y	-0-					-0-
07	67	X	35	-0-	-32	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 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	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		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		289	-0-	289	358	289	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		106	-0-	106	464	106	2			Y	-0-					-0-
11	524	X	60	-0-	-464	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1567	2	28	9	Y	25	24	1			16
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	Y	12	15	1			13
03	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	1840	2	26	9	Y	24	26	1			11
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1903	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3848	-0-	748	748	3822	2	26	9	Y	24	23	1			12
06	2780	N	2032	-0-	-748	-0-	2006	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2076	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	2244	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2280	X	1805	-0-	-475	-0-	1781	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	1915	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	2190	X	1875	-0-	-315	-0-	1852	2	23	9	Y	21	24	1			14
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 23,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1893	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1582	2	21	9	Y	19	18	1			15
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	21	1			8
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2060	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	3100	N	3781	-0-	681	681	3750	2	31	9	Y	28	24	1			12
06	2500	N	1819	-0-	-681	-0-	1796	2	23	9	Y	21	20	1			13
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1824	2	20	9	Y	18	19	1			12
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1670	2	22	9	Y	20	19	1			13
10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2023	2	22	9	Y	20	18	1			15
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1770	2	22	9	Y	20	22	1			13
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 21,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	930	N	907	-0-	-23	-0-	897	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2060	2	17	9	Y	15	13	1			7
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13	9	Y	12	11	1			8
07	1116	N	868	-0-	-248	-0-	857	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1395	N	952	-0-	-443	-0-	942	2	10	9	Y	9	10	1			6
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	944	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	907	2	12	9	Y	11	10	1			8
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	826	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1902	2	25	9	Y	23	23	1			15
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	Y	18	18	1			15
03	1953	N	1407	-0-	-546	-0-	1392	2	15	9	Y	14	21	1			8
04	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1441	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2551	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1388	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1395	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	2573	N	1649	-0-	-924	-0-	1635	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1630	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1711	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 18,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	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	2	2	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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: 2

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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	Y	13	16	1			7
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1967	2	13	9	Y	12	13	1			6
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1018	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	961	N	737	-0-	-224	-0-	726	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	992	N	821	-0-	-171	-0-	810	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	917	2	12	9	Y	11	11	1			7
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	686	2	12	9	Y	11	10	1			8
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	4	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
05	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	124	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	163	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	603	2	8	9	Y	7	8	1			4
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	Y	5	6	1			3
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1113	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	286	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	70	1	1577	2	Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1481	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	90	1	1678	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	78	1	1452	2	Y	-0-					-0-
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	163	1	2884	2	Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	79	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	69	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	67	1	1302	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1765	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1378	2	20	9	Y	18	16	1			14
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1432	2	15	9	Y	14	19	1			9
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1362	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2788	2	20	9	Y	18	17	1			9
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1570	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1391	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1395	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1367	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2413	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2178	2	28	9	Y	25	22	1			19
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2308	2	29	9	Y	26	31	1			14
04	2340	N	2155	-0-	-185	-0-	2129	2	26	9	Y	24	25	1			13
05	3100	N	4077	-0-	977	977	4049	2	28	9	Y	25	25	1			13
06	3000	N	2231	-0-	-769	208	2202	2	29	9	Y	26	23	1			16
07	2370	N	2162	-0-	-208	-0-	2139	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	2449	X	2317	-0-	-132	-0-	2294	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2370	X	2234	-0-	-136	-0-	2206	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	2421	2	26	9	Y	24	22	1			18
11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2368	2	26	9	Y	24	27	1			15
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 27,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	905	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	2	11	9	Y	10	8	1			7
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1023	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1426	2	10	9	Y	9	10	1			5
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	988	2	12	9	Y	11	9	1			7
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	937	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	Y	10	10	1			6
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2023	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1879	2	12	9	Y	11	10	1			8
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1378	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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		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-

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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1336	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1479	2	19	9	Y	17	19	1			9
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	Y	15	16	1			8
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2705	2	20	9	Y	18	17	1			9
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1548	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1507	2	15	9	Y	14	16	1			10
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1486	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1398	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1264	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	10	1			7
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	651	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	808	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	2	12	9	Y	11	10	1			6
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	774	2	10	9	Y	9	9	1			6
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	510	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	456	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	570	N	442	-0-	-128	-0-	433	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	270	N	73	-0-	-197	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	128	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	300	N	156	-0-	-144	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	3	4	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3121	2	43	9	Y	39	39	1			25
02	2940	X	2582	-0-	-358	-0-	2550	2	32	9	Y	29	29	1			25
03	3255	X	2534	-0-	-721	-0-	2506	2	28	9	Y	25	35	1			15
04	3150	X	2710	-0-	-440	-0-	2681	2	29	9	Y	26	27	1			14
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5031	2	37	9	Y	34	32	1			16
06	3060	X	2645	-0-	-415	-0-	2609	2	36	9	Y	33	28	1	2	8	19
07	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2625	2	28	9	Y	25	27	1			17
08	3286	X	2653	-0-	-633	-0-	2625	2	28	9	Y	25	25	1			17
09	3180	X	2591	-0-	-589	-0-	2559	2	32	9	Y	29	27	1			19
10	3286	X	2820	-0-	-466	-0-	2789	2	31	9	Y	28	25	1			22
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2834	2	31	9	Y	28	32	1			18
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 32,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1404	2	Y	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	84	1	1554	2	Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	80	1	1496	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3169	-0-	69	69	170	1	2999	2	Y	-0-					-0-
06	1693	N	1624	-0-	-69	-0-	85	1	1539	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	68	1	1391	2	Y	-0-					-0-
08	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	72	1	1411	2	Y	-0-					-0-
09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	2	Y	-0-					-0-
10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-					-0-
11	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	2	Y	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1822	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1472	2	17	9	Y	15	21	1			9
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1682	2	17	9	Y	15	16	1			8
05	3100	N	3108	-0-	8	8	3084	2	24	9	Y	22	20	1			10
06	1555	N	1547	-0-	-8	-0-	1527	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	1450	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	2015	N	870	-0-	-1145	-0-	853	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	1198	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1344	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1416	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1485	2	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	66	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	86	1	1608	2	Y	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3217	-0-	117	117	172	1	3045	2	Y	-0-					-0-
06	1658	N	1541	-0-	-117	-0-	81	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	70	1	1443	2	Y	-0-					-0-
08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	72	1	1412	2	Y	-0-					-0-
09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	64	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	Y	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT(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	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1543	2	Y	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	97	1	1568	2	Y	-0-					-0-
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	146	1	2723	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	467	-0-	-1093	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	810	-0-	-957	-0-	43	1	767	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1253	-0-	-457	-0-	66	1	1187	2	Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	2	Y	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	802	-0-	-624	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	488	-0-	-982	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 LIFT(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-	383	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2566	2	7	9	Y	6	4	1			3
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2403	2	52	9	Y	47	35	1			15
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2164	2	28	9	Y	25	26	1			14
05	3100	N	4063	-0-	963	963	4037	2	26	9	Y	24	25	1			13
06	1950	N	584	-0-	-1366	-0-	577	2	7	9	Y	6	15	1			4
07	2015	N	1018	-0-	-997	-0-	1011	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	2046	X	890	-0-	-1156	-0-	883	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	1980	X	667	-0-	-1313	-0-	660	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	2046	X	216	-0-	-1830	-0-	208	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	990	X	278	-0-	-712	-0-	271	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2039	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1966	2	21	9	Y	19	19	1			16
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2214	2	29	9	Y	26	29	1			13
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2046	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	3100	N	3826	-0-	726	726	3801	2	25	9	Y	23	24	1			12
06	2719	N	1993	-0-	-726	-0-	1967	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1964	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2139	X	2098	-0-	-41	-0-	2077	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2070	X	2002	-0-	-68	-0-	1979	2	23	9	Y	21	20	1			14
10	2139	X	2061	-0-	-78	-0-	2038	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	2040	X	1963	-0-	-77	-0-	1939	2	24	9	Y	22	24	1			14
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 24,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1605	2	22	9	Y	20	14	1			10
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1051	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2627	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1258	2	17	9	Y	15	14	1			9
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1111	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1396	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	885	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	910	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	158	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	117	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	290	1	2170	2	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	142	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	115	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	578	-0-	-414	-0-	72	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	347	-0-	-613	-0-	43	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	142	1	1091	2	Y	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	159	1	1169	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		74	-0-	74	301	72	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	T. A.		75	-0-	75	376	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	656	X	280	-0-	-376	-0-	278	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	75	1	1684	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	90	1	1670	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	82	1	1532	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
05	3100	N	3292	-0-	192	192	175	1	3085	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
06	1842	N	1650	-0-	-192	-0-	85	1	1536	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
07	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	73	1	1500	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
08	1736	X	1590	-0-	-146	-0-	76	1	1486	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	1680	X	1558	-0-	-122	-0-	74	1	1445	2	Y	35	23	1			20
							39	9									
10	1736	X	1162	-0-	-574	-0-	57	1	1077	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	1650	X	1086	-0-	-564	-0-	53	1	1022	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 18,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	240	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	Y	8	5	1			5
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	868	2	9	9	Y	8	8	1			5
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7	7	1			5
10	651	N	123	-0-	-528	-0-	114	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	630	N	224	-0-	-406	-0-	215	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	67	1	1502	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	98	1	1817	2	Y	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	91	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	160	1	2832	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	711	-0-	-1059	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1346	-0-	-483	-0-	63	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	67	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	78	1	1518	2	Y	-0-					-0-
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2115	2	30	9	Y	27	27	1			17
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1967	2	22	9	Y	20	20	1			17
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2235	2	28	9	Y	25	29	1			13
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2086	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	3100	N	4130	-0-	1030	1030	4102	2	28	9	Y	25	25	1			13
06	3000	N	2040	-0-	-960	70	2014	2	26	9	Y	24	22	1			15
07	2173	N	2103	-0-	-70	-0-	2082	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2047	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2028	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1944	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1907	2	23	9	Y	21	24	1			14
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 24,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	711	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	816	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	770	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1935	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	855	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	6
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9	9	1			6
08	1209	N	877	-0-	-332	-0-	869	2	8	9	Y	7	8	1			5
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1105	2	11	9	Y	10	9	1			6
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1132	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1038	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1466	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1219	2	13	9	Y	12	19	1			7
04	1650	N	1236	-0-	-414	-0-	1222	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2767	2	20	9	Y	18	16	1			9
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1292	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1183	2	13	9	Y	12	14	1			8
08	1922	N	1364	-0-	-558	-0-	1351	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1779	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1272	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 16,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	908	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	651	N	535	-0-	-116	-0-	528	2	7	9	Y	6	10	1			3
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	586	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1028	2	8	9	Y	7	7	1			3
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	502	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	620	N	406	-0-	-214	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	413	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	386	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

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	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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	296	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	243	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	N	86	-0-	-162	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1406	2	21	9	Y	19	18	1			12
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	20	1			9
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1430	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2311	2	15	9	Y	14	16	1			7
06	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1464	2	20	9	Y	18	14	1			11
07	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1305	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	2325	N	1278	-0-	-1047	-0-	1263	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1470	N	1141	-0-	-329	-0-	1123	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1233	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1059	2	18	9	Y	16	18	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 15,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	962	2	12	9	Y	11	13	1			6
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	946	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	2	11	9	Y	10	11	1			5
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	Y	12	10	1			7
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1009	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1057	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	990	N	770	-0-	-220	-0-	758	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	77	1	1734	2	Y	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	94	1	1528	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	96	1	1787	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	75	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3534	-0-	434	434	189	1	3345	2	Y	-0-					-0-
06	2009	N	1575	-0-	-434	-0-	82	1	1493	2	Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	72	1	1480	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1647	-0-	-275	-0-	80	1	1567	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	76	1	1481	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	78	1	1479	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1429	-0-	-161	-0-	70	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1506	2	20	9	Y	18	21	1			9
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1503	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2885	2	20	9	Y	18	18	1			9
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1548	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1451	2	15	9	Y	14	16	1			10
08	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1455	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1463	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1424	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1377	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	153	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	111	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3137	-0-	37	37	369	1	2768	2	Y	-0-					-0-
06	1310	N	1273	-0-	-37	-0-	157	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	153	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	946	-0-	-1224	-0-	118	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1098	-0-	-1002	-0-	135	1	963	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	999	-0-	-1171	-0-	115	1	884	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	951	-0-	-309	-0-	114	1	837	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	36	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
05	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			Y	-0-	3	1			1
04	450	N	196	-0-	-254	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	496	N	252	-0-	-244	-0-	250	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	171	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	908	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	978	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1959	2	13	9	Y	12	12	1			6
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	911	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	990	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1333	N	819	-0-	-514	-0-	809	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	791	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	992	N	695	-0-	-297	-0-	683	2	12	9	Y	11	9	1			8
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	807	2	10	9	Y	9	11	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1331	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	63	1	1024	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1426	N	980	-0-	-446	-0-	48	1	902	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	59	1	1093	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	136	1	2405	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1148	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
08	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	56	1	1098	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	2	Y	35	23	1			20
							39	9									
10	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	53	1	1008	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	46	1	884	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 14,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	83	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	Y	8	7	1			5
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2	4	1			3
03	589	N	249	-0-	-340	-0-	247	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	213	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	202	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	496	N	219	-0-	-277	-0-	217	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	207	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	81	1	1824	2	Y	52	51	1			14
							57	9									
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	103	1	1671	2	Y	43	35	1			22
							47	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	98	1	1817	2	Y	45	50	1			17
							50	9									
04	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	92	1	1717	2	Y	42	52	1			7
							46	9									
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	158	1	2791	2	Y	48	36	1			19
							53	9									
06	1890	N	1519	-0-	-371	-0-	77	1	1394	2	Y	44	37	1			26
							48	9									
07	1922	N	1486	-0-	-436	-0-	67	1	1376	2	Y	39	38	1			27
							43	9									
08	1984	N	1417	-0-	-567	-0-	67	1	1304	2	Y	42	56	1			13
							46	9									
09	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	61	1	1193	2	Y	58	38	1			33
							64	9									
10	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	68	1	1296	2	Y	43	59	1			17
							47	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	69	1	1331	2	Y	21	19	1			19
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 19,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1937	2	25	9	Y	23	23	1			15
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1728	2	21	9	Y	19	18	1			16
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1774	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3100	N	3252	-0-	152	152	3230	2	22	9	Y	20	20	1			10
06	1909	N	1757	-0-	-152	-0-	1734	2	23	9	Y	21	18	1			13
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1717	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1650	X	1601	-0-	-49	-0-	1580	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	1582	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1650	X	1575	-0-	-75	-0-	1554	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 20,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	88	1	1991	2	Y	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	102	1	1647	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	75	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1607	-0-	-403	-0-	82	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3418	-0-	318	318	183	1	3235	2	Y	-0-					-0-
06	1990	N	1672	-0-	-318	-0-	88	1	1584	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	76	1	1547	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1603	-0-	-877	-0-	78	1	1525	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1445	-0-	-955	-0-	71	1	1374	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1561	-0-	-919	-0-	78	1	1483	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1667	-0-	-13	-0-	82	1	1585	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	961	N	698	-0-	-263	-0-	691	2	7	9	Y	6	9	1			4
04	840	N	234	-0-	-606	-0-	226	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	690	N	518	-0-	-172	-0-	511	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	511	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	961	N	479	-0-	-482	-0-	473	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	425	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	527	N	298	-0-	-229	-0-	292	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	527	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1233	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	Y	10	11	1			10
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1290	2	17	9	Y	15	17	1			8
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	984	2	14	9	Y	13	14	1			7
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2199	2	14	9	Y	13	13	1			7
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1158	2	15	9	Y	14	12	1			9
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1101	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1076	2	14	9	Y	13	12	1			8
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	112	1	1982	2	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	44	1	911	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1118	-0-	-928	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	49	1	952	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3345	-0-	245	245	140 52	1 9	3153	2	Y	47	44	1			12
02	3095	X	2850	-0-	-245	-0-	163 42	1 9	2645	2	Y	38	31	1			19
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	168 44	1 9	3129	2	Y	40	44	1			15
04	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	147 43	1 9	2729	2	Y	39	47	1			7
05	3348	X	1690	-0-	-1658	-0-	90 17	1 9	1583	2	Y	15	16	1			6
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-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: 14,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1767	N	1324	-0-	-443	-0-	166	1	1158	2	Y	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	159	1	1138	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3309	-0-	209	209	390	1	2919	2	Y	-0-					-0-
06	1945	N	1736	-0-	-209	-0-	214	1	1522	2	Y	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	195	1	1396	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	1342	-0-	-1107	-0-	167	1	1175	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1262	-0-	-1108	-0-	155	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1156	-0-	-1293	-0-	133	1	1023	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1123	-0-	-617	-0-	134	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			1
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	861	2	13	9	Y	12	11	1			5
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1761	2	12	9	Y	11	10	1			6
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	755	2	10	9	Y	9	9	1			6
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	544	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	589	N	370	-0-	-219	-0-	362	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	487	2	9	9	Y	8	8	1			5
10	558	N	305	-0-	-253	-0-	296	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	369	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2162	2	28	9	Y	25	24	1			16
02	2072	X	1901	-0-	-171	-0-	1878	2	23	9	Y	21	20	1			17
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2218	2	26	9	Y	24	28	1			13
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2408	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4070	2	30	9	Y	27	27	1			13
06	2160	X	1834	-0-	-326	-0-	1811	2	23	9	Y	21	21	1			13
07	2511	X	1934	-0-	-577	-0-	1914	2	20	9	Y	18	19	1			12
08	3968	X	1630	-0-	-2338	-0-	1611	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	3840	X	1661	-0-	-2179	-0-	1639	2	22	9	Y	20	19	1			13
10	3968	X	1863	-0-	-2105	-0-	1841	2	22	9	Y	20	18	1			15
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1892	2	22	9	Y	20	22	1			13
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 23,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	59	1			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	30	1			64
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	119	1	827	2	Y	73	129	1			8
							80	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	112	1	807	2	Y	42	26	1			24
							46	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	148	1	1109	2	Y	27	46	1			5
							30	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	130	1	924	2	Y	50	43	1			12
							55	9									
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	129	1	926	2	Y	44	46	1			10
							48	9									
08	1240	N	677	-0-	-563	-0-	79	1	554	2	Y	40	24	1			26
							44	9									
09	1110	N	979	-0-	-131	-0-	115	1	820	2	Y	40	47	1			19
							44	9									
10	1116	N	952	-0-	-164	-0-	104	1	801	2	Y	43	50	1			12
							47	9									
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	110	1	813	2	Y	36	22	1			26
							40	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 9,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 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	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1927	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1593	2	22	9	Y	20	18	1			16
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	2	24	9	Y	22	25	1			13
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2185	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	3100	N	4398	-0-	1298	1298	4366	2	32	9	Y	29	27	1			14
06	3000	N	2246	-0-	-754	544	2217	2	29	9	Y	26	24	1			16
07	2285	N	1741	-0-	-544	-0-	1718	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	1550	X	1118	-0-	-432	-0-	1095	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2140	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2982	2	26	9	Y	24	22	1			18
11	1500	X	1234	-0-	-266	-0-	1206	2	28	9	Y	25	27	1			16
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 23,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 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	3100	N	3670	-0-	570	1713	3615	2	55	9	Y	50	50	1			32
02	4220	X	2507	-0-	-1713	-0-	2473	2	34	9	Y	31	34	1			29
03	4061	X	3317	-0-	-744	-0-	3284	2	33	9	Y	30	39	1			20
04	3930	X	3078	-0-	-852	-0-	3041	2	37	9	Y	34	35	1			19
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5477	2	36	9	Y	33	35	1			17
06	3540	X	2821	-0-	-719	-0-	2784	2	37	9	Y	34	30	1			21
07	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	2741	2	29	9	Y	26	29	1			18
08	4030	X	2751	-0-	-1279	-0-	2721	2	30	9	Y	27	27	1			18
09	3900	X	2296	-0-	-1604	-0-	2262	2	34	9	Y	31	29	1			20
10	4030	X	2150	-0-	-1880	-0-	2117	2	33	9	Y	30	27	1			23
11	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	2478	2	34	9	Y	31	34	1			20
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 33,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1498	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	3100	N	4042	-0-	942	942	4014	2	28	9	Y	25	21	1			13
06	2552	N	1610	-0-	-942	-0-	1589	2	21	9	Y	19	20	1			12
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1600	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1953	X	1589	-0-	-364	-0-	1572	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1890	X	1528	-0-	-362	-0-	1509	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1953	X	1544	-0-	-409	-0-	1524	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1620	X	1419	-0-	-201	-0-	1400	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 19,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	64	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	61	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	68	1	1272	2	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2110	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	45	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	821	-0-	-78	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1188	2	Y	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	20	2	1			18
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 13,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1058	2	15	9	Y	14	13	1			9
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1047	2	12	9	Y	11	14	1			6
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	909	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	Y	11	11	1			6
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	916	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	883	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	992	N	659	-0-	-333	-0-	649	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	687	2	11	9	Y	10	9	1			7
10	899	N	772	-0-	-127	-0-	761	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	726	2	10	9	Y	9	11	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	873	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1184	2	18	9	Y	16	16	1			7
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	Y	9	11	1			5
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9	8	1			6
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	777	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	807	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	821	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	Y	10	9	1			6
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	616	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	609	2	7	9	Y	6	9	1			4
04	630	N	551	-0-	-79	-0-	544	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	471	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	682	N	492	-0-	-190	-0-	486	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	682	N	534	-0-	-148	-0-	527	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	Y	5	6	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1706	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1739	2	20	9	Y	18	16	1			14
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1916	2	25	9	Y	23	25	1			12
04	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1384	2	21	9	Y	19	20	1			11
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2456	2	14	9	Y	13	16	1			8
06	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	1602	2	21	9	Y	19	15	1			12
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1445	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	1692	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1490	2	20	9	Y	18	17	1			11
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1644	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1581	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 18,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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. (I) GAS LIFT(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-	1227	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1254	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1517	2	20	9	Y	18	19	1			9
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	Y	17	16	1	1	8	9
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2648	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1378	2	21	9	Y	19	15	1	2	8	10
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1402	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1377	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1201	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1408	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1348	2	18	9	Y	16	17	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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. (I) GAS LIFT(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-	36 19	1 9	816	2	Y	17					28
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	515	2	Y	2	17	1			13
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	32 19	1 9	605	2	Y	17	27	1			3
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68 23	1 9	1265	2	Y	21					24
05	3100	N	3196	-0-	96	96	171 4	1 9	3021	2	Y	4	21	1			7
06	1445	N	1349	-0-	-96	-0-	68 47	1 9	1234	2	Y	43	25	1			25
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	1629	2	Y	1					26
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	74 12	1 9	1454	2	Y	11	24	1			13
09	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	75 36	1 9	1463	2	Y	33	29	1			17
10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	62 15	1 9	1176	2	Y	14					31
11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	95 111	1 9	1831	2	Y	101	34	1			98
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 16,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. (I) GAS LIFT(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	521	-0-	-1308	-0-	22	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	326	-0-	-356	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	353	-0-	-157	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	255	-0-	-303	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	637	-0-	-323	-0-	31	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	984	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	942	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
03	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	61	1	1129	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	146	1	2575	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	Y	16	14	1	1	8	9
							18	9									
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	127	1	2594	2	Y	23	16	1			16
							25	9									
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	110	1	2144	2	Y	35	23	1			20
							39	9									
10	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	128	1	2426	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	2400	N	2092	-0-	-308	-0-	103	1	1983	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 21,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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		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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			Y	-0-	1	5			-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	146	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	148	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	235	1	1759	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	810	-0-	-330	-0-	100	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	203	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	995	-0-	-989	-0-	124	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	700	-0-	-110	-0-	86	1	614	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1015	-0-	-659	-0-	117	1	898	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	516	-0-	-444	-0-	62	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1003	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1116	N	931	-0-	-185	-0-	919	2	12	9	Y	11	13	1			6
04	990	N	862	-0-	-128	-0-	852	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1759	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	918	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1302	N	848	-0-	-454	-0-	838	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1059	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1120	2	12	9	Y	11	9	1			8
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	Y	9	11	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 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-	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	96	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	101	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	197	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	533	-0-	-217	-0-	66	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	630	-0-	-207	-0-	77	1	553	2	Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	113	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	107	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	75	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	291	-0-	-549	-0-	35	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	X	1692	-0-	-695	-0-	1663	2	29	9	Y	26	26	1			17
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1925	2	12	9	Y	11	15	1			13
03	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2224	2	31	9	Y	28	28	1			13
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1865	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	3100	N	3424	-0-	324	324	3402	2	22	9	Y	20	22	1			11
06	2190	N	1354	-0-	-836	-0-	1336	2	18	9	Y	16	17	1			10
07	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	1734	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	2697	X	1756	-0-	-941	-0-	1742	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	2610	X	1692	-0-	-918	-0-	1675	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	2697	X	1892	-0-	-805	-0-	1877	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2178	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 21,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	Y	10	10	1			7
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	Y	10	11	1			5
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13	10	1			8
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	990	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	954	2	12	9	Y	11	11	1			7
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	10	1			9
11	840	N	791	-0-	-49	-0-	780	2	11	9	Y	10	12	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	11	1			21
03	1922	N	865	-0-	-1057	-0-	105	1	732	2	Y	25	43	1			3
							28	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	123	1	883	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	328	1	2456	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	165	1	1173	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	173	1	1240	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
08	2139	N	1738	-0-	-401	-0-	215	1	1508	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	177	1	1264	2	Y	13	16	1			6
							14	9									
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	172	1	1320	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	201	1	1483	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 13,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1953	N	1107	-0-	-846	-0-	139	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	154	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	306	1	2295	2	Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	149	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	950	-0-	-352	-0-	116	1	834	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	1040	-0-	-1564	-0-	130	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	130	1	927	2	Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	122	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	122	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1684	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1493	2	20	9	Y	18	16	1			14
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	2	21	9	Y	19	22	1			11
04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1455	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1857	2	11	9	Y	10	14	1			6
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	2	21	9	Y	19	13	1			12
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1626	2	18	9	Y	16	17	1			11
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1710	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1530	N	1171	-0-	-359	-0-	1151	2	20	9	Y	18	17	1			12
10	1581	N	1012	-0-	-569	-0-	992	2	20	9	Y	18	16	1			14
11	1530	N	922	-0-	-608	-0-	902	2	20	9	Y	18	20	1			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 16,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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. (I) GAS LIFT(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-	961	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	587	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1023	N	663	-0-	-360	-0-	657	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	930	N	480	-0-	-450	-0-	472	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	607	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5	6	1			4
08	1147	N	702	-0-	-445	-0-	695	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	606	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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. (I) GAS LIFT(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-	1514	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1420	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1646	2	21	9	Y	19	21	1			10
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1444	2	19	9	Y	17	18	1			9
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2536	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	2	17	9	Y	15	14	1			9
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1272	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1253	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1373	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 16,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	127	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	125	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	277	1	2074	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	130	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	134	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	137	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	125	1	892	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	109	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	131	1	967	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	183	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	193	1	1382	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3279	-0-	179	179	386	1	2893	2	Y	-0-					-0-
06	1721	N	1542	-0-	-179	-0-	190	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	192	1	1371	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1563	-0-	-80	-0-	195	1	1368	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1514	-0-	-76	-0-	186	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1465	-0-	-178	-0-	169	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1382	-0-	-148	-0-	165	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	728	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	973	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	747	2	12	9	Y	11	12	1			5
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	Y	7	8	1			4
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10	9	1			5
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	2	14	9	Y	13	10	1			8
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	793	2	12	9	Y	11	10	1			9
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	Y	11	13	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1178	N	956	-0-		-222	-0-	120	1	836	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	125	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-		-0-	-0-	265	1	1985	2	Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-		-0-	-0-	121	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1034	-0-		-20	-0-	127	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	940	-0-		-641	-0-	117	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	939	-0-		-51	-0-	115	1	824	2	Y	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	134	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-		-0-	-0-	112	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	1848	2	26	9	Y	24	24	1			15
02	1795	N	1795	-0-		-0-	-0-	1776	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	1994	2	25	9	Y	23	26	1			12
04	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-	1847	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	2659	N	2659	-0-		-0-	-0-	2641	2	18	9	Y	16	19	1			8
06	1770	N	1753	-0-		-17	-0-	1730	2	23	9	Y	21	16	1			13
07	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	2033	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1997	N	1997	-0-		-0-	-0-	1978	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-	1910	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	1902	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	1686	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 21,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1515	2	19	9	Y	17	18	1			9
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2254	2	13	9	Y	12	14	1			7
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	Y	15	12	1	1	8	9
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1190	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1172	2	14	9	Y	13	12	1			8
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1200	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1066	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 14,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	84	1			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	43	1			85
03	1178	N	778	-0-	-400	-0-	84 108	1 9	586	2	Y	98	172	1			11
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	102 62	1 9	734	2	Y	56	34	1			33
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	219 40	1 9	1644	2	Y	36	62	1			7
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	107 74	1 9	760	2	Y	67	58	1			16
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	101 65	1 9	723	2	Y	59	62	1			13
08	1333	N	924	-0-	-409	-0-	108 61	1 9	755	2	Y	55	33	1			35
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	105 58	1 9	747	2	Y	53	63	1			25
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	105 63	1 9	805	2	Y	57	66	1			16
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	101 31	1 9	742	2	Y	28	24	1			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

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	1426	N	1096	-0-		-330	-0-	137	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-	149	1	1067	2	Y	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-	290	1	2171	2	Y	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	150	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1189	-0-		-82	-0-	146	1	1043	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1178	-0-		-651	-0-	147	1	1031	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1109	-0-		-91	-0-	136	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1081	-0-		-97	-0-	125	1	956	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1023	-0-		-117	-0-	122	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

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	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	1557	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	903	N	903	-0-		-0-	-0-	888	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1302	N	1094	-0-		-208	-0-	1086	2	8	9	Y	7	13	1			7
04	1260	N	718	-0-		-542	-0-	706	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	992	N	622	-0-		-370	-0-	620	2	2	9	Y	2	6	1			2
06	1050	N	666	-0-		-384	-0-	657	2	9	9	Y	8	5	1			5
07	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-	1138	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	915	N	915	-0-		-0-	-0-	908	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	1066	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	1263	2	7	9	Y	6	6	1			5
11	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	1248	2	9	9	Y	8	8	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

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	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	1419	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	1379	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-	1484	2	20	9	Y	18	20	1			9
04	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-	1376	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2682	N	2682	-0-		-0-	-0-	2665	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-	1383	2	19	9	Y	17	15	1			10
07	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-	1410	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-	1386	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1290	N	1207	-0-		-83	-0-	1190	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1333	N	1321	-0-		-12	-0-	1304	2	17	9	Y	15	14	1			11
11	1290	N	1082	-0-		-208	-0-	1064	2	18	9	Y	16	17	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2015	N	1421	-0-	-594	-0-	178	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	178	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	365	1	2734	2	Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	182	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	182	1	1301	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1468	-0-	-702	-0-	183	1	1285	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	166	1	1187	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	169	1	1297	2	Y	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	177	1	1306	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	903	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	916	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	882	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1700	2	12	9	Y	11	11	1			5
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	828	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	6
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	775	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	983	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	920	2	11	9	Y	10	9	1			6
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	960	N	772	-0-	-188	-0-	762	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	78	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	165	1	2915	2	Y	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	77	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	69	1	1409	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	71	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	66	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	63	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	64	1	1240	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1805	2	23	9	Y	21	21	1			14
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1644	2	19	9	Y	17	22	1			10
04	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	1534	2	19	9	Y	17	18	1			9
05	3100	N	3236	-0-	136	136	3214	2	22	9	Y	20	19	1			10
06	1769	N	1633	-0-	-136	-0-	1611	2	22	9	Y	20	18	1			12
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1700	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	2046	X	1717	-0-	-329	-0-	1699	2	18	9	Y	16	16	1			10
09	1980	X	1570	-0-	-410	-0-	1550	2	20	9	Y	18	17	1			11
10	2046	X	1661	-0-	-385	-0-	1641	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1650	X	1467	-0-	-183	-0-	1447	2	20	9	Y	18	20	1			11
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 19,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

01	3100	N	1108	-0-	-1992	938	47	1	1061	2	Y	-0-					-0-
02	2142	N	1204	-0-	-938	-0-	70	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	70	1	1302	2	Y	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	81	1	1506	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3399	-0-	299	299	182	1	3217	2	Y	-0-					-0-
06	2078	N	1779	-0-	-299	-0-	93	1	1686	2	Y	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	88	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1944	-0-	-102	-0-	94	1	1850	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1929	-0-	-51	-0-	95	1	1834	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1921	-0-	-125	-0-	96	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1338	-0-	-552	-0-	66	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

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	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	76 96	1 9	1710	2	Y	87	51	1			60
02	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-	96 57	1 9	1553	2	Y	52	64	1			48
03	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	92 102	1 9	1707	2	Y	93	116	1			25
04	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	88 76	1 9	1628	2	Y	69	52	1			42
05	3100	N	3692	-0-		592	592	195 55	1 9	3442	2	Y	50	65	1			27
06	1740	N	1128	-0-		-612	-0-	54 90	1 9	984	2	Y	82	64	1			45
07	1798	N	425	-0-		-1373	-0-	18 43	1 9	364	2	Y	39	37	1			47
08	1829	X	543	-0-		-1286	-0-	24 48	1 9	471	2	Y	44	73	1			18
09	1770	X	436	-0-		-1334	-0-	18 66	1 9	352	2	Y	60	44	1			34
10	1829	X	414	-0-		-1415	-0-	19 25	1 9	370	2	Y	23	41	1			16
11	3209	X	3209	-0-		-0-	-0-	151 138	1 9	2920	2	Y	125	21	1			120
12	558	X	NO RPT	-0-		-558	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 17,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

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	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	1639	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1577	N	1577	-0-		-0-	-0-	1559	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-	1692	2	21	9	Y	19	22	1			10
04	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	1528	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	2911	N	2911	-0-		-0-	-0-	2892	2	19	9	Y	17	18	1			9
06	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	1483	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	1519	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	1462	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1140	N	929	-0-		-211	-0-	911	2	18	9	Y	16	15	1			11
10	1178	N	689	-0-		-489	-0-	672	2	17	9	Y	15	14	1			12
11	1140	N	864	-0-		-276	-0-	846	2	18	9	Y	16	18	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

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	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	1136	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	1085	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	1448	2	19	9	Y	17	17	1			9
04	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	1190	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	2015	2	12	9	Y	11	13	1			6
06	1140	N	630	-0-		-510	-0-	621	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	1178	N	492	-0-		-686	-0-	485	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	1209	N	979	-0-		-230	-0-	972	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	938	N	938	-0-		-0-	-0-	931	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	806	N	806	-0-		-0-	-0-	798	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	970	N	970	-0-		-0-	-0-	962	2	8	9	Y	7	8	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1082	2	14	9	Y	13	14	1			7
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	992	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	899	N	468	-0-	-431	-0-	466	2	2	9	Y	2	7	1			1
06	870	N	410	-0-	-460	-0-	404	2	6	9	Y	5	3	1			3
07	899	N	49	-0-	-850	-0-	45	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	465	N	99	-0-	-366	-0-	95	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1133	2	4	9	Y	4	4	1			3
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	87	1	1962	2	Y	71	70	1			19
							78	9									
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	108	1	1748	2	Y	60	48	1			31
							66	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	104	1	1942	2	Y	64	71	1			24
							70	9									
04	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	98	1	1829	2	Y	58	72	1			10
							64	9									
05	3100	N	3757	-0-	657	657	197	1	3485	2	Y	68	51	1			27
							75	9									
06	2470	N	1813	-0-	-657	-0-	91	1	1655	2	Y	61	52	1			36
							67	9									
07	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	80	1	1645	2	Y	55	53	1			38
							61	9									
08	2325	X	1856	-0-	-469	-0-	87	1	1705	2	Y	58	78	1			18
							64	9									
09	2250	X	1912	-0-	-338	-0-	89	1	1734	2	Y	81	53	1			46
							89	9									
10	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	90	1	1721	2	Y	60	82	1			24
							66	9									
11	1800	X	1777	-0-	-23	-0-	86	1	1662	2	Y	26	26	1			24
							29	9									
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 22,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	67	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1005	-0-	-359	-0-	51	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	122	1	2163	2	Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	53	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1168	-0-	-661	-0-	57	1	1111	2	Y	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	50	1	967	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	62	1	1396	2	Y	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	80	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	75	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	Y	-0-					-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	160	1	2823	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	69	1	1243	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	62	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	65	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	64	1	1223	2	Y	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	Y	-0-					-0-
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	145	1	2566	2	Y	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	70	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	53	1	1076	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	61	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	62	1	1199	2	Y	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	79	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	73 36	1 9	1639	2	Y	33					44
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	94 10	1 9	1518	2	Y	9	28	1			25
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	88 48	1 9	1631	2	Y	44	62	1			7
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	83 29	1 9	1540	2	Y	26					33
05	3100	N	3324	-0-	224	224	178	1	3146	2	Y	-0-	26	1			7
06	1917	N	1693	-0-	-224	-0-	86 58	1 9	1549	2	Y	53	29	1			31
07	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	75 1	1 9	1533	2	Y	1					32
08	1705	X	1614	-0-	-91	-0-	78 13	1 9	1523	2	Y	12	30	1			14
09	1650	X	1580	-0-	-70	-0-	76 36	1 9	1468	2	Y	33	30	1			17
10	1705	X	1552	-0-	-153	-0-	77 19	1 9	1456	2	Y	17					34
11	1650	X	1596	-0-	-54	-0-	76 50	1 9	1470	2	Y	45	33	1			46
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 19,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-		-0-	90	1	2027	2	Y	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-		-0-	105	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1832	-0-	-90		-0-	93	1	1739	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1735	-0-	-125		-0-	89	1	1646	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3650	-0-	550		550	195	1	3455	2	Y	-0-					-0-
06	2717	N	2167	-0-	-550		-0-	113	1	2054	2	Y	-0-					-0-
07	2735	N	2735	-0-	-0-		-0-	127	1	2608	2	Y	-0-					-0-
08	2377	X	2377	-0-	-0-		-0-	115	1	2262	2	Y	-0-					-0-
09	2020	X	2020	-0-	-0-		-0-	99	1	1921	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1749	-0-	-204		-0-	87	1	1662	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1667	-0-	-223		-0-	82	1	1585	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-		-0-	1632	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1134	N	1134	-0-	-0-		-0-	1113	2	21	9	Y	19	15	1			13
03	1322	N	1322	-0-	-0-		-0-	1310	2	12	9	Y	11	16	1			8
04	2073	N	2073	-0-	-0-		-0-	2058	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2384	N	2384	-0-	-0-		-0-	2362	2	22	9	Y	20	20	1			8
06	1290	N	1257	-0-	-33		-0-	1242	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1915	N	1915	-0-	-0-		-0-	1902	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	2502	N	2502	-0-	-0-		-0-	2489	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1260	N	1247	-0-	-13		-0-	1232	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1488	N	1243	-0-	-245		-0-	1229	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1440	N	1241	-0-	-199		-0-	1226	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 17,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-		-0-	52	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-		-0-	70	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1335	-0-	-122		-0-	68	1	1267	2	Y	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-		-0-	64	1	1199	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2790	-0-	-0-		-0-	149	1	2641	2	Y	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-		-0-	70	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1221	-0-	-81		-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1361	-0-	-344		-0-	66	1	1295	2	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-		-0-	67	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-		-0-	86	1	1630	2	Y	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-		-0-	91	1	1757	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 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-	63	1	1417	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	72	1	1164	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	72	1	1347	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
04	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	67	1	1249	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	151	1	2666	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	71	1	1285	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	59	1	1208	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
08	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	57	1	1123	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	67	1	1291	2	Y	23	15	1			13
							25	9									
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1187	2	Y	30	9	1			28
							33	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 16,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	84	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	94	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	179	1	1285	2	Y	98	41	1			57
							108	9									
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	323	1	2418	2	Y	92	131	1			18
							101	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	155	1	1101	2	Y	166	145	1			39
							183	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	160	1	1143	2	Y	150	155	1			34
							165	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	153	1	1076	2	Y	134	81	1			87
							147	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	157	1	1119	2	Y	134	159	1			62
							147	9									
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	162	1	1240	2	Y	143	165	1			40
							157	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	159	1	1170	2	Y	124	75	1			89
							136	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 13,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

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. (I) GAS LIFT(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-	982	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1036	2	13	9	Y	12	14	1			6
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1739	2	14	9	Y	13	13	1			6
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	965	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	974	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1054	N	871	-0-	-183	-0-	861	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	890	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	992	N	583	-0-	-409	-0-	572	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	840	N	782	-0-	-58	-0-	770	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-		55	1	1238	2	Y	31	31	1			8
									34	9									
02	1141	N	1141	-0-		-0-	-0-		65	1	1047	2	Y	26	21	1			13
									29	9									
03	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-		56	1	1040	2	Y	27	30	1			10
									30	9									
04	930	N	930	-0-		-0-	-0-		46	1	863	2	Y	19	26	1			3
									21	9									
05	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-		64	1	1137	2	Y	21	16	1			8
									23	9									
06	810	N	722	-0-		-88	-0-		37	1	663	2	Y	20	16	1			12
									22	9									
07	837	N	513	-0-		-324	-0-		23	1	471	2	Y	17	17	1			12
									19	9									
08	868	N	469	-0-		-399	-0-		22	1	427	2	Y	18	24	1			6
									20	9									
09	720	N	470	-0-		-250	-0-		22	1	429	2	Y	17	13	1			10
									19	9									
10	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-		55	1	1053	2	Y	23	24	1			9
									25	9									
11	637	N	637	-0-		-0-	-0-		31	1	602	2	Y	4	9	1			4
									4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-		56	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-		67	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1166	-0-		-260	-0-		59	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1270	-0-		-20	-0-		65	1	1205	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2666	-0-		-0-	-0-		143	1	2523	2	Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-		69	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-		-8	-0-		60	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1294	-0-		-163	-0-		63	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1243	-0-		-77	-0-		61	1	1182	2	Y	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-		67	1	1278	2	Y	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-		71	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-		68	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-		83	1	1338	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-		-68	-0-		71	1	1318	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1332	-0-		-78	-0-		68	1	1264	2	Y	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-		-0-	-0-		146	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1177	-0-		-173	-0-		62	1	1115	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1190	-0-		-174	-0-		55	1	1135	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1278	-0-		-210	-0-		62	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-		59	1	1151	2	Y	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-		62	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1217	-0-		-13	-0-		60	1	1157	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	63	1	1429	2	Y	52	51	1			14
							57	9									
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1268	2	Y	43	35	1			22
							47	9									
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	75	1	1390	2	Y	45	50	1			17
							50	9									
04	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	71	1	1319	2	Y	42	52	1			7
							46	9									
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	154	1	2713	2	Y	49	37	1			19
							54	9									
06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	69	1	1256	2	Y	44	37	1			26
							48	9									
07	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	60	1	1228	2	Y	39	38	1			27
							43	9									
08	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	61	1	1198	2	Y	42	56	1			13
							46	9									
09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	60	1	1173	2	Y	58	38	1			33
							64	9									
10	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	54	1	1023	2	Y	43	59	1			17
							47	9									
11	1260	N	934	-0-	-326	-0-	45	1	871	2	Y	16	18	1			15
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 16,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	68	1	1532	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	90	1	1462	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	89	1	1658	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	87	1	1614	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
05	3100	N	3417	-0-	317	317	182	1	3213	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
06	1944	N	1627	-0-	-317	-0-	84	1	1524	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	86	1	1753	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
08	2666	X	1699	-0-	-967	-0-	82	1	1599	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	2580	X	1641	-0-	-939	-0-	79	1	1537	2	Y	23	15	1			13
							25	9									
10	2666	X	1599	-0-	-1067	-0-	79	1	1500	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
11	1800	X	1571	-0-	-229	-0-	77	1	1481	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 20,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	54	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	55	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	107	1	1894	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	49	1	891	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	820	-0-	-234	-0-	38	1	782	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	990	-0-	-374	-0-	48	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	688	-0-	-242	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2056	2	29	9	Y	26	26	1			17
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1891	2	21	9	Y	19	19	1			17
03	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2104	2	25	9	Y	23	27	1			13
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2276	2	23	9	Y	21	22	1			12
05	3100	N	4315	-0-	1215	1215	4283	2	32	9	Y	29	27	1			14
06	3000	N	2292	-0-	-708	507	2262	2	30	9	Y	27	24	1			17
07	3009	N	2502	-0-	-507	-0-	2478	2	24	9	Y	22	24	1			15
08	2759	X	2434	-0-	-325	-0-	2410	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	2670	X	2318	-0-	-352	-0-	2292	2	26	9	Y	24	23	1			16
10	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	2289	2	28	9	Y	25	22	1			19
11	2430	X	2120	-0-	-310	-0-	2094	2	26	9	Y	24	27	1			16
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 26,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	11					16
							12	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	Y	4	10	1			10
							4	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	701	2	Y	19	26	1			3
							21	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	Y	11					14
							12	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	86	1	1528	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	Y	23	13	1			14
							25	9									
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	33	1	680	2	Y	1					15
							1	9									
08	930	N	735	-0-	-195	-0-	35	1	694	2	Y	5	14	1			6
							6	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	744	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	Y	8					17
							9	9									
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	33	1	637	2	Y	11	16	1			12
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	79	1	1273	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	2	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	71	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	140	1	2471	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	67	1	1218	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	77	1	1491	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1520	2	Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,562 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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	64	1	1445	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	80	1	1493	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	70	1	1298	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	159	1	2804	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	76	1	1378	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	109	1	2233	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	77	1	1515	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	72	1	1391	2	Y	23	15	1			13
							25	9									
10	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	69	1	1312	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	69	1	1328	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	168	X	122	-0-	-46	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	186	X	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	180	X	118	-0-	-62	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	186	X	106	-0-	-80	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	X	66	-0-	-182	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	240	X	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	18	1			8
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1042	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2397	2	15	9	Y	14	14	1			8
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1256	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1184	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1207	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1200	N	772	-0-	-428	-0-	757	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1209	N	833	-0-	-376	-0-	819	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1170	N	708	-0-	-462	-0-	693	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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. (I) GAS LIFT(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-	798	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	788	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	769	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1342	2	9	9	Y	8	9	1			4
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	628	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	785	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	930	N	854	-0-	-76	-0-	847	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	840	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	765	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	781	2	8	9	Y	7	8	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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. (I) GAS LIFT(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-	394	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	2
05	3100	N	3455	-0-	355	355	3429	2	26	9	Y	24	15	1			11
06	2150	N	1795	-0-	-355	-0-	1772	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1808	2	19	9	Y	17	19	1			11
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1686	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1592	2	22	9	Y	20	18	1			13
10	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1812	2	21	9	Y	19	17	1			15
11	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1680	2	20	9	Y	18	21	1			12
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 15,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1461	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1375	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1522	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1324	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2538	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	15	1			11
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1442	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	1522	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	1329	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1440	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1338	2	18	9	Y	16	18	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	844	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	771	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	819	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	997	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2113	2	15	9	Y	14	12	1			7
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	10	1			6
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	1736	N	923	-0-	-813	-0-	914	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	793	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	1736	N	720	-0-	-1016	-0-	710	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	840	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1309	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	Y	10	12	1			11
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	2	21	9	Y	19	21	1			9
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	2	19	9	Y	17	17	1			9
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2954	2	22	9	Y	20	20	1			9
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1483	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1475	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1516	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	Y	16	18	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 18,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1236	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1319	2	18	9	Y	16	18	1			8
04	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	994	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2481	2	15	9	Y	14	14	1			8
06	1290	N	347	-0-	-943	-0-	343	2	4	9	Y	4	9	1			3
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1312	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1552	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1366	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1459	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1348	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1549	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	2	21	9	Y	19	22	1			10
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	4021	-0-	921	921	3995	2	26	9	Y	24	21	1			13
06	2684	N	1763	-0-	-921	-0-	1740	2	23	9	Y	21	21	1			13
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1549	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1453	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1666	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1554	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1617	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 20,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	63	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	32	1			64
03	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	162 80	1 9	1129	2	Y	73	129	1			8
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	170 47	1 9	1219	2	Y	43	26	1			25
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	302 30	1 9	2263	2	Y	27	47	1			5
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	142 55	1 9	1012	2	Y	50	43	1			12
07	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	143 48	1 9	1026	2	Y	44	46	1			10
08	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	153 44	1 9	1072	2	Y	40	24	1			26
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	144 45	1 9	1031	2	Y	41	48	1			19
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	145 47	1 9	1112	2	Y	43	50	1			12
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	128 21	1 9	946	2	Y	19	17	1			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 12,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	2	13	9	Y	12	12	1			10
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1235	2	15	9	Y	14	17	1			7
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1186	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2675	2	19	9	Y	17	15	1			9
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1130	2	14	9	Y	13	14	1			8
07	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1009	2	12	9	Y	11	12	1			7
08	1581	N	858	-0-	-723	-0-	846	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1042	2	14	9	Y	13	12	1			8
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1115	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	892	2	14	9	Y	13	14	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	61	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	131	1	2318	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	64	1	1153	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	49	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1167	-0-	-476	-0-	57	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	56	1	1057	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	51	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	35	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-		-0-	-0-	48	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-		-0-	-0-	50	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-		-0-	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	97	1	1710	2	Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-		-0-	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	49	1	1004	2	Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	946	-0-		-14	-0-	46	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	936	-0-		-56	-0-	47	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-		-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(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-	54	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	80	1	1292	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	87	1	1613	2	Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	75	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	3013	N	3013	-0-		-0-	-0-	161	1	2852	2	Y	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	78	1	1421	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1483	-0-		-36	-0-	69	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1504	-0-		-77	-0-	73	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1320	-0-		-180	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1466	-0-		-4	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,790 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-		-0-	-0-	1810	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	1586	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	1859	2	21	9	Y	19	23	1			11
04	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-	1756	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3327	-0-		227	227	3304	2	23	9	Y	21	21	1			11
06	1964	N	1737	-0-		-227	-0-	1715	2	22	9	Y	20	18	1			13
07	1829	N	1747	-0-		-82	-0-	1729	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1860	X	1716	-0-		-144	-0-	1698	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1800	X	1673	-0-		-127	-0-	1652	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1860	X	1725	-0-		-135	-0-	1704	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1740	X	1492	-0-		-248	-0-	1471	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1736	X	NO RPT	-0-		-1736	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 20,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 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-	1623	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1335	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	701	2	7	9	Y	6	15	1			4
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	2	12	9	Y	11	11	1			4
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	Y	9	8	1			5
07	837	N	566	-0-	-271	-0-	557	2	9	9	Y	8	8	1			5
08	868	N	704	-0-	-164	-0-	696	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	2	8	9	Y	7	7	1			5
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	163	1	1137	2	Y	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	165	1	1184	2	Y	-0-					-0-
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	350	1	2622	2	Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	163	1	1158	2	Y	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	173	1	1236	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1372	-0-	-1046	-0-	171	1	1201	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	134	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	160	1	1228	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	145	1	1066	2	Y	43	12	1			31
							47	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 13,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	81	1	1317	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	76	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	165	1	2913	2	Y	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	85	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	69	1	1403	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1495	-0-	-582	-0-	73	1	1422	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	71	1	1384	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	64	1	1225	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	66	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	105	1	38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	53	1	104
03	1147	N	369	-0-	-778	-0-	33	1	227	2	Y	99	192	1	11
							109	9							
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	198	2	Y	64	38	1	37
							70	9							
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	317	2	Y	24	56	1	5
							26	9							
06	360	N	194	-0-	-166	-0-	17	1	118	2	Y	54	46	1	13
							59	9							
07	310	N	116	-0-	-194	-0-	12	1	84	2	Y	18	27	1	4
							20	9							
08	372	N	65	-0-	-307	-0-	7	1	48	2	Y	9	7	1	6
							10	9							
09	180	N	38	-0-	-142	-0-	3	1	24	2	Y	10	11	1	5
							11	9							
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	5	2	Y	1	6	1	-0-
							1	9							
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	7	2	Y	6	2	1	4
							7	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 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	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	Y	26	26	1	17
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1369	2	12	9	Y	11	15	1	13
03	2139	N	1611	-0-	-528	-0-	1592	2	19	9	Y	17	20	1	10
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1592	2	18	9	Y	16	17	1	9
05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3034	2	22	9	Y	20	19	1	10
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1541	2	20	9	Y	18	17	1	11
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1550	2	17	9	Y	15	16	1	10
08	2170	N	1651	-0-	-519	-0-	1634	2	17	9	Y	15	15	1	10
09	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1503	2	19	9	Y	17	16	1	11
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	2	19	9	Y	17	15	1	13
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1695	2	19	9	Y	17	19	1	11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 18,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 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	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	2	21	9	Y	19	18	1	12
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	Y	10	12	1	10
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	879	2	7	9	Y	6	11	1	5
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	897	2	10	9	Y	9	9	1	5
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2495	2	18	9	Y	16	13	1	8
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	Y	13	13	1	8
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	829	2	11	9	Y	10	11	1	7
08	1023	N	724	-0-	-299	-0-	713	2	11	9	Y	10	10	1	7
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	Y	12	11	1	8
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	2	13	9	Y	12	11	1	9
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	884	2	13	9	Y	12	13	1	8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 12,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	965	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	2	13	9	Y	12	13	1			7
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1181	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1740	2	13	9	Y	12	12	1			6
06	1050	N	771	-0-	-279	-0-	761	2	10	9	Y	9	9	1			6
07	1116	N	908	-0-	-208	-0-	900	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	Y	8	8	1			5
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	1110	N	707	-0-	-403	-0-	698	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2449	N	1817	-0-	-632	-0-	228	1	1589	2	Y	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	233	1	1673	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4150	-0-	1050	1050	489	1	3661	2	Y	-0-					-0-
06	2966	N	1916	-0-	-1050	-0-	236	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	232	1	1657	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1955	-0-	-835	-0-	244	1	1711	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	1905	-0-	-795	-0-	234	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2002	-0-	-788	-0-	231	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	237	1	1748	2	Y	43	12	1			31
							47	9									
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 19,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1191	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1855	2	22	9	Y	20	19	1			11
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1847	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3030	2	21	9	Y	19	20	1			10
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1704	2	22	9	Y	20	17	1			13
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1632	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1612	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1494	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	1408	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1625	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 18,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1891	-0-	-1395	-0-	1855	2	36	9	Y	33	33	1			21
02	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	2208	2	12	9	Y	11	17	1			15
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2949	2	42	9	Y	38	35	1			18
04	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	2654	2	33	9	Y	30	31	1			17
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5261	2	35	9	Y	32	32	1			17
06	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2350	2	30	9	Y	27	27	1			17
07	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	2645	2	25	9	Y	23	25	1			15
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2893	2	25	9	Y	23	23	1			15
09	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2750	2	29	9	Y	26	24	1			17
10	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	2535	2	29	9	Y	26	23	1			20
11	2820	X	2374	-0-	-446	-0-	2345	2	29	9	Y	26	29	1			17
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 30,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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 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-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 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-	893	2	13	9	Y	12	12	1			7
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	838	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	840	N	599	-0-	-241	-0-	589	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	2	7	9	Y	6	7	1			4
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	685	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	645	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	619	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	627	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	631	2	8	9	Y	7	8	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1605	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1831	2	23	9	Y	21	23	1			11
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3730	-0-	630	630	3704	2	26	9	Y	24	23	1			12
06	2809	N	2179	-0-	-630	-0-	2150	2	29	9	Y	26	22	1			16
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2285	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1807	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	1590	X	1357	-0-	-233	-0-	1332	2	25	9	Y	23	22	1			15
10	1643	X	1335	-0-	-308	-0-	1309	2	26	9	Y	24	21	1			18
11	1590	X	1220	-0-	-370	-0-	1195	2	25	9	Y	23	26	1			15
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 20,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1497	2	25	9	Y	23	22	1			15
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1728	2	12	9	Y	11	14	1			12
03	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1894	2	26	9	Y	24	25	1			11
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1534	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3409	-0-	309	309	3387	2	22	9	Y	20	20	1			11
06	1905	N	1596	-0-	-309	-0-	1575	2	21	9	Y	19	18	1			12
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1754	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	2139	X	1898	-0-	-241	-0-	1881	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	2070	X	1741	-0-	-329	-0-	1722	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	1915	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	1676	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 20,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	93 46	1 9	2104	2	Y	42					56
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	119 11	1 9	1927	2	Y	10	35	1			31
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	114 64	1 9	2117	2	Y	58	80	1			9
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	107 37	1 9	1996	2	Y	34					43
05	3100	N	4300	-0-	1200	1200	230	1	4070	2	Y	-0-	34	1			9
06	3000	N	2198	-0-	-802	398	111 75	1 9	2012	2	Y	68	37	1			40
07	2477	N	2079	-0-	-398	-0-	97 1	1 9	1981	2	Y	1					41
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	102 18	1 9	1997	2	Y	16	39	1			18
09	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	100 48	1 9	1946	2	Y	44	39	1			23
10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	100 23	1 9	1900	2	Y	21					44
11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	98 36	1 9	1896	2	Y	33	41	1			36
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 25,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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. GAS LIFT(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-	1237	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1091	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	Y	13	16	1			7
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	Y	12	12	1			7
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2017	2	13	9	Y	12	13	1			6
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1054	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	825	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	Y	11	10	1			9
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	993	2	12	9	Y	11	13	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 12,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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. GAS LIFT(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-	1497	2	23	9	Y	21	21	1			13
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1629	2	20	9	Y	18	20	1			10
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2833	2	20	9	Y	18	18	1			9
06	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1466	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1399	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	2201	N	1543	-0-	-658	-0-	1528	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1500	N	1068	-0-	-432	-0-	1050	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1442	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1500	N	1034	-0-	-466	-0-	1016	2	18	9	Y	16	18	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	71	1	1607	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	100	1	1624	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	95	1	1762	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	89	1	1662	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
05	3100	N	3666	-0-	566	566	195	1	3439	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
06	2281	N	1715	-0-	-566	-0-	88	1	1598	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
07	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	82	1	1672	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
08	2263	X	1757	-0-	-506	-0-	84	1	1645	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	2190	X	1697	-0-	-493	-0-	81	1	1577	2	Y	35	23	1			20
							39	9									
10	2263	X	1674	-0-	-589	-0-	82	1	1564	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	1710	X	1681	-0-	-29	-0-	82	1	1589	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 21,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1955	2	31	9	Y	28	28	1			18
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1692	2	18	9	Y	16	18	1			16
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1865	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1730	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3545	-0-	445	445	3522	2	23	9	Y	21	21	1			11
06	2478	N	2033	-0-	-445	-0-	2007	2	26	9	Y	24	20	1			15
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2450	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2114	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1974	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1853	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	1710	X	1666	-0-	-44	-0-	1643	2	23	9	Y	21	24	1			14
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 23,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1917	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	18	1			15
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1829	2	23	9	Y	21	25	1			11
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1850	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3363	-0-	263	263	3340	2	23	9	Y	21	21	1			11
06	2095	N	1832	-0-	-263	-0-	1809	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1811	2	20	9	Y	18	19	1			12
08	1860	X	1820	-0-	-40	-0-	1801	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1800	X	1771	-0-	-29	-0-	1749	2	22	9	Y	20	19	1			13
10	1860	X	1831	-0-	-29	-0-	1809	2	22	9	Y	20	18	1			15
11	1800	X	1744	-0-	-56	-0-	1722	2	22	9	Y	20	22	1			13
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 21,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 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-	733	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	881	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2080	2	15	9	Y	14	12	1			7
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1275	2	15	9	Y	14	12	1			9
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1344	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1104	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	2	15	9	Y	14	12	1			11
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	802	2	14	9	Y	13	15	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 12,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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 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-	572	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	Y	4	5	1			5
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	494	2	8	9	Y	7	9	1			3
04	570	N	277	-0-	-293	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2252	2	14	9	Y	13	9	1			7
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	Y	14	12	1			9
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	Y	10	12	1			7
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1116	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1193	2	14	9	Y	13	12	1			8
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1294	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	Y	13	14	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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 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-	943	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	992	N	905	-0-	-87	-0-	894	2	11	9	Y	10	13	1			5
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1672	2	12	9	Y	11	11	1			5
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	2	12	9	Y	11	9	1			7
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1063	2	9	9	Y	8	9	1			6
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	981	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	962	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	972	2	11	9	Y	10	9	1			7
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	904	2	11	9	Y	10	11	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2091	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	Y	22	19	1			17
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2148	2	26	9	Y	24	28	1			13
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1944	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	3100	N	3349	-0-	249	249	3326	2	23	9	Y	21	22	1			11
06	2022	N	1773	-0-	-249	-0-	1750	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1151	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1971	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2111	2	22	9	Y	20	17	1			15
11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2015	2	20	9	Y	18	21	1			12
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 22,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 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	2883	X	1508	-0-	-1375	-0-	1478	2	30	9	Y	27	27	1			17
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1442	2	10	9	Y	9	14	1			12
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2713	2	34	9	Y	31	27	1			16
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2680	2	32	9	Y	29	29	1			16
05	3100	N	4925	-0-	1825	1825	4891	2	34	9	Y	31	31	1			16
06	3000	N	2268	-0-	-732	1093	2238	2	30	9	Y	27	26	1			17
07	3100	N	2490	-0-	-610	483	2467	2	23	9	Y	21	24	1			14
08	3007	X	2350	-0-	-657	-0-	2326	2	24	9	Y	22	22	1			14
09	2910	X	2352	-0-	-558	-0-	2324	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	3007	X	1894	-0-	-1113	-0-	1866	2	28	9	Y	25	22	1			19
11	2400	X	1333	-0-	-1067	-0-	1307	2	26	9	Y	24	27	1			16
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 26,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1154	2	14	9	Y	13	13	1			9
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	2	12	9	Y	11	11	1			9
03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	982	2	14	9	Y	13	16	1			6
04	1140	N	913	-0-	-227	-0-	902	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	Y	11	11	1			6
06	960	N	815	-0-	-145	-0-	804	2	11	9	Y	10	10	1			6
07	930	N	709	-0-	-221	-0-	701	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1302	N	923	-0-	-379	-0-	914	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	967	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	985	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1664	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1533	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1671	2	21	9	Y	19	22	1			10
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1576	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3031	2	21	9	Y	19	19	1			10
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1561	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1692	2	15	9	Y	14	16	1			10
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1601	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1567	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1597	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1261	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 18,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	547	2	15	9	Y	14	13	1			9
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-	5	1			4
03	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1063	2	11	9	Y	10	8	1			6
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2674	2	19	9	Y	17	14	1			9
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1325	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1117	2	15	9	Y	14	14	1			9
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1188	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1156	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	873	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	Y	17	15	1			9
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1178	2	17	9	Y	15	16	1			8
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2251	2	14	9	Y	13	14	1			7
06	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	1127	2	14	9	Y	13	12	1			8
07	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1005	2	12	9	Y	11	12	1			7
08	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1012	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1212	2	14	9	Y	13	12	1			8
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1147	2	14	9	Y	13	14	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2824	2	37	9	Y	34	34	1			22
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2363	2	30	9	Y	27	26	1			23
03	2914	N	2675	-0-	-239	-0-	2645	2	30	9	Y	27	34	1			16
04	2760	N	1808	-0-	-952	-0-	1778	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	3100	N	4064	-0-	964	964	4041	2	23	9	Y	21	23	1			13
06	3000	N	2277	-0-	-723	241	2247	2	30	9	Y	27	23	1			17
07	2540	N	2299	-0-	-241	-0-	2275	2	24	9	Y	22	24	1			15
08	3007	X	2266	-0-	-741	-0-	2243	2	23	9	Y	21	22	1			14
09	2910	X	2137	-0-	-773	-0-	2109	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	3007	X	2059	-0-	-948	-0-	2031	2	28	9	Y	25	22	1			19
11	2280	X	2010	-0-	-270	-0-	1984	2	26	9	Y	24	27	1			16
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 26,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	63	1	1422	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	67	1	1081	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1612	N	1184	-0-	-428	-0-	59	1	1095	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	69	1	1276	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	161	1	2849	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71	1	1288	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	58	1	1192	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
08	2604	N	1373	-0-	-1231	-0-	65	1	1280	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	35	23	1			20
							39	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	70	1	1327	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	64	1	1243	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 16,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1180	2	23	9	Y	21	21	1			13
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	2	9	9	Y	8	11	1			10
03	1085	N	839	-0-	-246	-0-	832	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	1050	N	818	-0-	-232	-0-	808	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1512	2	10	9	Y	9	9	1			5
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	776	2	10	9	Y	9	8	1			6
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1116	N	864	-0-	-252	-0-	856	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1408	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1605	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT	(I)(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-	35	1	781	2	Y	22	21	1			6
									24	9									
02	977	N	977	-0-		-0-		-0-	56	1	902	2	Y	17	14	1			9
									19	9									
03	961	N	915	-0-		-46		-0-	46	1	849	2	Y	18	20	1			7
									20	9									
04	895	N	895	-0-		-0-		-0-	45	1	831	2	Y	17	21	1			3
									19	9									
05	1817	N	1817	-0-		-0-		-0-	96	1	1699	2	Y	20	15	1			8
									22	9									
06	906	N	906	-0-		-0-		-0-	46	1	841	2	Y	17	15	1			10
									19	9									
07	930	N	791	-0-		-139		-0-	36	1	737	2	Y	16	15	1			11
									18	9									
08	1457	N	890	-0-		-567		-0-	42	1	830	2	Y	16	22	1			5
									18	9									
09	911	N	911	-0-		-0-		-0-	43	1	843	2	Y	23	15	1			13
									25	9									
10	806	N	759	-0-		-47		-0-	37	1	703	2	Y	17	23	1			7
									19	9									
11	870	N	586	-0-		-284		-0-	29	1	551	2	Y	5	7	1			5
									6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-		-0-		-0-	1050	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	962	N	962	-0-		-0-		-0-	951	2	11	9	Y	10	10	1			8
03	1088	N	1088	-0-		-0-		-0-	1075	2	13	9	Y	12	14	1			6
04	1074	N	1074	-0-		-0-		-0-	1062	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1829	N	1829	-0-		-0-		-0-	1816	2	13	9	Y	12	12	1			6
06	1050	N	898	-0-		-152		-0-	886	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1116	N	868	-0-		-248		-0-	859	2	9	9	Y	8	9	1			6
08	1178	N	898	-0-		-280		-0-	888	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	900	N	819	-0-		-81		-0-	809	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	934	N	934	-0-		-0-		-0-	923	2	11	9	Y	10	9	1			7
11	1008	N	1008	-0-		-0-		-0-	997	2	11	9	Y	10	11	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-		-0-		-0-	74	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-		-0-		-0-	92	1	1488	2	Y	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-		-0-		-0-	87	1	1614	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1550	-0-		-40		-0-	79	1	1471	2	Y	-0-					-0-
05	3087	N	3087	-0-		-0-		-0-	165	1	2922	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1221	-0-		-369		-0-	64	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1115	-0-		-497		-0-	52	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1251	-0-		-423		-0-	61	1	1190	2	Y	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-		-0-		-0-	85	1	1649	2	Y	-0-					-0-
10	2050	N	2050	-0-		-0-		-0-	102	1	1948	2	Y	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-		-0-		-0-	62	1	1193	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1096	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1111	2	13	9	Y	12	15	1			7
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1085	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2020	2	14	9	Y	13	13	1			6
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1032	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1092	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1302	N	946	-0-	-356	-0-	935	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1050	N	848	-0-	-202	-0-	836	2	12	9	Y	11	11	1			7
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	Y	12	10	1			9
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1067	2	12	9	Y	11	13	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 12,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	758	2	15	9	Y	14	15	1			5
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7	8	1			4
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1381	2	10	9	Y	9	9	1			4
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	2	11	9	Y	10	8	1			6
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	702	2	9	9	Y	8	8	1			5
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	674	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	2	17	9	Y	15	17	1			8
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1411	2	14	9	Y	13	14	1			7
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2391	2	19	9	Y	17	16	1			8
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1217	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1013	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1110	N	975	-0-	-135	-0-	960	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1110	N	654	-0-	-456	-0-	639	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	Y	13	12	1			8
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	912	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12	14	1			7
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1163	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2020	2	14	9	Y	13	13	1			6
06	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1063	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1054	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1046	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1080	N	980	-0-	-100	-0-	967	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	929	2	12	9	Y	11	10	1			9
11	1020	N	918	-0-	-102	-0-	906	2	12	9	Y	11	13	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 12,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786	2	7	9	Y	6	8	1			7
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	Y	15	14	1			8
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1593	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2170	2	17	9	Y	15	16	1			7
06	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1171	2	15	9	Y	14	12	1			9
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1438	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1408	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1362	2	13	9	Y	12	12	1			8
10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1356	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1108	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 14,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	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-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2161	2	30	9	Y	27	27	1			17
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1171	2	22	9	Y	20	20	1			17
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	Y	1	14	1			4
04	1440	N	626	-0-	-814	-0-	618	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1046	2	7	9	Y	6	7	1			3
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	513	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	651	N	539	-0-	-112	-0-	535	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	1054	N	516	-0-	-538	-0-	510	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	489	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	487	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	464	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	N	1061	-0-	-396	-0-	133	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	137	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	277	1	2077	2	Y	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	134	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	875	-0-	-272	-0-	107	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	947	-0-	-820	-0-	118	1	829	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	973	-0-	-107	-0-	120	1	853	2	Y	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	111	1	848	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	105	1	772	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	11	1			21
03	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	226	1	1577	2	Y	25	43	1			3
							28	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	188	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					6
02	448	N	193	-0-	-255	-0-	193	2			Y	-0-					6
03	496	N	251	-0-	-245	-0-	243	2	8	9	Y	7					13
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	162	2	15	9	Y	14					27
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					27
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					27
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					27
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					27
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	Y	1					28
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					28
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					28
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-					8
02	392	N	34	-0-	-358	-0-	34	2			Y	-0-					8
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	376	2	11	9	Y	10					18
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	606	2	23	9	Y	21					39
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					39
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					39
07	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			Y	-0-					39
08	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			Y	-0-					39
09	870	N	666	-0-	-204	-0-	666	2			Y	-0-					39
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					39
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					39
12	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	1116	N	474	-0-	-642	-0-	474	2			Y	-0-					13
02	448	N	188	-0-	-260	-0-	188	2			Y	-0-					13
03	651	N	280	-0-	-371	-0-	265	2	15	9	Y	14					27
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	716	2	37	9	Y	34	2	8			59
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					59
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					59
07	775	N	368	-0-	-407	-0-	368	2			Y	-0-					59
08	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			Y	-0-					59
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	Y	1					60
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					60
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					60
12	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

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-

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

01	1116	X	1024	-0-	-92	-0-	1022	2	2	9	N	2					194
02	1344	X	770	-0-	-574	-0-	770	2			N	-0-					194
03	1488	X	956	-0-	-532	-0-	956	2			N	-0-					194
04	1440	X	511	-0-	-929	-0-	421	2	90	9	N	82	2	8			274
05	1023	X	945	-0-	-78	-0-	887	2	58	9	N	53	295	1			32
06	990	X	720	-0-	-270	-0-	687	2	33	9	N	30					62
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1459	2	69	9	N	63					125
08	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1533	2	41	9	N	37					162
09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1637	2	39	9	N	35					197
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1630	2	33	9	N	30	169	1			58
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1695	2	41	9	N	37					95
*12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1763	2	41	9	N	37					132

TOTAL GAS PROD: 14,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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	651	X	96	-0-	-555	-0-	7	1	89	3	N	-0-					48
02	308	X	74	-0-	-234	-0-	5	1	69	3	N	-0-					48
03	496	X	159	-0-	-337	-0-	11	1	148	3	N	-0-					48
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	35	1	454	3	N	24					72
							26	9									
05	496	X	235	-0-	-261	-0-	14	1	181	3	N	36	86	1			22
							40	9									
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					22
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					22
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					22
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 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	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	363 31	1 9	1479	3	N	28					107
02	1792	X	1621	-0-	-171	-0-	321 8	1 9	1292	3	N	7	2	8			112
03	1984	X	1798	-0-	-186	-0-	359 14	1 9	1425	3	N	13					125
04	1860	X	1653	-0-	-207	-0-	342 15	1 9	1296	3	N	14					139
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	24	163	1			-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-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: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					270
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					275
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					280
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					331
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					336
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					341
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	1745	3	N	2					55
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1089	3	N	-0-					55
03	2015	N	1226	-0-	-789	-0-	100	1	1126	3	N	-0-					55
04	1770	N	1118	-0-	-652	-0-	108	1	1010	3	N	-0-					55
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	99	1	1616	3	N	-0-					55
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	129	1	1934	3	N	-0-					55
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	155	1	1760	3	N	-0-					55
08	1705	N	1325	-0-	-380	-0-	181	1	1144	3	N	-0-					55
09	2070	N	1774	-0-	-296	-0-	118	1	1656	3	N	-0-					55
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	146	1	2219	3	N	-0-					55
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	96	1	1654	3	N	-0-					55
12	1829	N	1517	-0-	-312	-0-	100	1	1417	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 19,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 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	248	N	123	-0-	-125	-0-	5 18	1 9	100	2	Y	16	36	1			25
02	504	N	65	-0-	-439	-0-	3 13	1 9	49	2	Y	12					37
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	13 14	1 9	219	2	Y	13	16	1			34
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	199	2	Y	6					40
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	113	2	Y	8	34	1			14
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16 28	1 9	252	2	Y	25					39
07	217	N	64	-0-	-153	-0-	3 2	1 9	59	2	Y	2	29	1			12
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	145	2	Y	10	1	1			21
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23 15	1 9	400	2	Y	14					35
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17 13	1 9	322	2	Y	12	8	1			39
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	494	2	Y	10	20	1			29
12	465	N	245	-0-	-220	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
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. GAS LIFT (I)(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	1099	-0-	-420	-0-	56	1	888	2	Y	141	118	1			209
							155	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	104					313
							114	9									
03	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	104	1	1721	2	Y	111	164	1			260
							122	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	115	1	1879	2	Y	45					305
							50	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	88	1	1421	2	Y	127	260	1			172
							140	9									
06	1890	N	1235	-0-	-655	-0-	66	1	1033	2	Y	124					296
							136	9									
07	2108	N	1258	-0-	-850	-0-	64	1	1016	2	Y	162	154	1			304
							178	9									
08	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	84	1	1368	2	Y	101	181	1			224
							111	9									
09	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	57	1	982	2	Y	69					293
							76	9									
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	55	1	971	2	Y	101	39	1			355
							111	9									
11	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	52	1	902	2	Y	75	163	1			267
							83	9									
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					267

TOTAL GAS PROD: 14,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

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	381	-0-	381	381	351	2	30	9		Y	27					27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	381						Y	-0-	27	1			-0-
07	DLQ G-10	267	-0-	267	648	267	2				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	120	-0-	120	768	117	2	3	9		Y	3					3
09	14B2 EXT	79	-0-	79	847	79	2				Y	-0-					3
10	14B2 EXT	490	-0-	490	1337	490	2				Y	-0-					3
11	14B2 EXT	102	-0-	102	1439	102	2				Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1439						Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		763	-0-	763	5909	739	2	24	9	Y	22					117
02	DLQ G-10		778	-0-	778	6687	734	2	44	9	Y	40	145	1			12
03	DLQ G-10		675	-0-	675	7362	663	2	12	9	Y	11					23
04	2900	N	936	-0-	-1964	5398	914	2	22	9	Y	20					43
05	3100	N	985	-0-	-2115	3283	952	2	33	9	Y	30					73
06	3000	N	822	-0-	-2178	1105	793	2	29	9	Y	26	75	1			24
07	1880	N	775	-0-	-1105	-0-	775	2			Y	-0-					24
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	Y	1					25
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					25
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					25
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	DLQ G-10		340	-0-	340	1626	340	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		265	-0-	265	1891	257	2	8	9	Y	7	8	1			3
03	DLQ G-10		323	-0-	323	2214	317	2	6	9	Y	5					8
04	2555	N	341	-0-	-2214	-0-	338	2	3	9	Y	3					11
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					11
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					11
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	Y	5	10	1			6
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					8
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	146	2	4	9	Y	4					12
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	Y	1	9	1			4
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	DLQ G-10		1195	-0-	1195	7918	1195	2			Y	-0-					52
02	DLQ G-10		929	-0-	929	8847	928	2	1	9	Y	1	30	1			23
03	DLQ G-10		1209	-0-	1209	10056	1200	2	9	9	Y	8					31
04	2900	N	1561	-0-	-1339	8717	1549	2	12	9	Y	11					42
05	3100	N	1122	-0-	-1978	6739	1122	2			Y	-0-					42
06	3000	N	1003	-0-	-1997	4742	1003	2			Y	-0-					42
07	3100	N	1093	-0-	-2007	2735	1059	2	34	9	Y	31	60	1			13
08	3100	N	1153	-0-	-1947	788	1142	2	11	9	Y	10					23
09	1780	N	992	-0-	-788	-0-	964	2	28	9	Y	25					48
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1029	2	29	9	Y	26	46	1			28
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	Y	2					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1941	-0-	1941	10328	1879	2	62	9	Y	56					186
02	DLQ G-10		1327	-0-	1327	11655	1241	2	86	9	Y	78	244	1			20
03	DLQ G-10		1810	-0-	1810	13465	1766	1	44	9	Y	40					60
04	2900	N	1466	-0-	-1434	12031	1456	2	10	9	Y	9					69
05	3100	N	1602	-0-	-1498	10533	1547	2	55	9	Y	50					119
06	3000	N	1647	-0-	-1353	9180	1640	2	7	9	Y	6	75	1			50
07	3100	N	1902	-0-	-1198	7982	1902	2			Y	-0-					50
08	3100	N	1843	-0-	-1257	6725	1842	2	1	9	Y	1					51
09	3000	N	1611	-0-	-1389	5336	1611	2			Y	-0-					51
*10	3100	N	1855	-0-	-1245	4091	1855	2			Y	-0-					51
*11	3000	N	1379	-0-	-1621	2470	1379	2			Y	-0-					51
*12	2470	N	-0-	-0-	-2470	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 18,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	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-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	160	1	552	2	Y	5					144
							6	9									
02	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	166	1	927	2	Y	18					162
							20	9									
03	2197	N	1084	-0-	-1113	-0-	161	1	904	2	Y	17					179
							19	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	164	1	918	2	Y	10					189
							11	9									
05	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	160	1	881	2	Y	15	165	1			39
							17	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	176	1	867	2	Y	6					45
							7	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	179	1	1040	2	Y	7					52
							8	9									
08	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	174	1	906	2	Y	8					60
							9	9									
09	DLQ G-10		743	-0-	743	1832	145	1	596	2	Y	2					62
							2	9									
10	DLQ G-10		1179	-0-	1179	3011	171	1	996	2	Y	11					73
							12	9									
11	2900	N	1155	-0-	-1745	1266	172	1	965	2	Y	16					89
							18	9									
*12	2297	N	1031	-0-	-1266	-0-	161	1	867	2	Y	3					92
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 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	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					48
02	1008	N	894	-0-	-114	-0-	894	2			Y	-0-					48
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					48
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			Y	-0-					48
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					48
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			Y	-0-					48
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					48
08	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			Y	-0-					48
09	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			Y	-0-					48
10	992	N	746	-0-	-246	-0-	746	2			Y	-0-					48
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1386	2	4	9	Y	4	49	1			3
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1353	2	17	9	Y	15					18

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 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	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428	2			Y	-0-					53
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	644	2			Y	-0-					53
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					53
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					53
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					53
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			Y	-0-					53
07	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			Y	-0-					53
08	651	N	258	-0-	-393	-0-	258	2			Y	-0-					53
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					53
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					53
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	782	2	3	9	Y	3	44	1			12
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1250	2	15	9	Y	14					26

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			Y	-0-					61
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	Y	1	1	8			61
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1	1	8			61
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					61
05	1395	N	754	-0-	-641	-0-	754	2			Y	-0-					61
06	1350	N	476	-0-	-874	-0-	476	2			Y	-0-					61
07	1178	N	454	-0-	-724	-0-	454	2			Y	-0-					61
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					61
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					61
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	Y	1	1	8			61
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	2	7	9	Y	6	63	1			4
12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1452	2	18	9	Y	16					20

TOTAL GAS PROD: 13,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 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	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	354 55	1 9	3159	2	N	50					128
02	3752	X	3492	-0-	-260	-0-	312 55	1 9	3125	2	N	50					178
03	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	332 45	1 9	3455	2	N	41	167	1			52
04	3540	X	2316	-0-	-1224	-0-	275 36	1 9	2005	2	N	33					85
05	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	268 42	1 9	3255	2	N	38					123
06	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	332 46	1 9	3155	2	N	42					165
07	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	342 66	1 9	3148	2	N	60	173	1			52
08	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	351 28	1 9	3124	2	N	25					77
09	3540	X	1873	-0-	-1667	-0-	190 20	1 9	1663	2	N	18					95
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	360 50	1 9	3590	2	N	45					140
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	338 55	1 9	3180	2	N	50					190
*12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	363 51	1 9	3378	2	N	46	176	1			60

TOTAL GAS PROD: 40,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 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	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-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-	610	1	469	2	N	-0-					53
02	939	N	939	-0-		-0-	-0-	515	1	424	2	N	-0-					53
03	1023	N	947	-0-		-76	-0-	448	1	499	2	N	-0-					53
04	1050	N	984	-0-		-66	-0-	488	1	496	2	N	-0-					53
05	1054	N	1052	-0-		-2	-0-	522	1	530	2	N	-0-					53
06	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	596	1	475	2	N	-0-					53
07	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	563	1	552	2	N	-0-					53
08	1054	N	950	-0-		-104	-0-	463	1	487	2	N	-0-					53
09	1080	N	1023	-0-		-57	-0-	509	1	514	2	N	-0-					53
10	1116	N	1097	-0-		-19	-0-	522	1	575	2	N	-0-					53
*11	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	497	1	535	2	N	-0-					53
12	1054	N	1031	-0-		-23	-0-	550	1	481	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 12,320 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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	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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 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	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	N	7	-0-	-1793	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					265
02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	416	2	54	9	N	49					314
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3231	2	46	9	N	42	189	1			167
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3776	2	22	9	N	20					187
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	N	5					192
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3604	2	11	9	N	10					202
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3882	2	116	9	N	105					307
08	3937	X	3487	-0-	-450	-0-	3478	2	9	9	N	8					315
09	3810	X	2721	-0-	-1089	-0-	2700	2	21	9	N	19	177	1			157
10	3999	X	3346	-0-	-653	-0-	3326	2	20	9	N	18					175
11	3870	X	3224	-0-	-646	-0-	3204	2	20	9	N	18					193
12	3999	X	3174	-0-	-825	-0-	3146	2	28	9	N	25					218

TOTAL GAS PROD: 34,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-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, 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	618	N	618	-0-		-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-		-25	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-		-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	600	N	533	-0-		-67	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-		-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-		-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	441	-0-		-117	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-		-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	540	N	435	-0-		-105	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-		-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	465	N	354	-0-		-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	990	N	554	-0-	-436	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	200	N	460	-0-	260	260	460	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1030	-0-	1030	1290	1030	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1021	-0-	1021	2311	1021	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1018	-0-	1018	3329	1018	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		898	-0-	898	4227	898	2			N	-0-					-0-
*12	4878	X	651	-0-	-4227	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

01	620	N	594	-0-	-26	-0-	563	2	31	9	N	28					83
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	469	2	30	9	N	27					110
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	496	2	32	9	N	29					139
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	480	2	25	9	N	23					162
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	493	2	30	9	N	27					189
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	455	2	28	9	N	25					214
07	506	N	476	-0-	-30	-0-	451	2	25	9	N	23					237
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	435	1	23	9	N	21	170	1			88
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	419	2	26	9	N	24					112
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	432	2	28	9	N	25					137
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	411	2	28	9	N	25					162
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	412	2	24	9	N	22					184

TOTAL GAS PROD: 5,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

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	X	90	-0-	-2049	-0-		8	1	82	2	N	-0-					65
02	1120	X	36	-0-	-1084	-0-		36	2			N	-0-					65
03	826	X	826	-0-	-0-	-0-		33	1	759	2	N	31	1	8			95
								34	9									
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-		75	1	1833	2	N	6	1	8			100
								7	9									
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-		22	1	153	2	N	-0-					100
06	810	X	131	-0-	-679	-0-		18	1	113	2	N	-0-					100
07	1984	X	129	-0-	-1855	-0-		15	1	114	2	N	-0-					100
08	1984	X	107	-0-	-1877	-0-		17	1	90	2	N	-0-					100
09	1920	X	84	-0-	-1836	-0-		10	1	74	2	N	-0-					100
10	186	X	58	-0-	-128	-0-		15	1	43	2	N	-0-					100
11	120	X	88	-0-	-32	-0-		10	1	78	2	N	-0-					100
12	124	X	4	-0-	-120	-0-		1	1	1	2	N	2	2	8			100
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

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	155	X	119	-0-	-36	-0-		10	1	109	2	N	-0-					82
02	196	X	68	-0-	-128	-0-		68	2			N	-0-					82
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-		11	1	261	2	N	102	27	1			157
								112	9									
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-		11	1	257	2	N	49	152	1			54
								54	9									
05	124	X	119	-0-	-5	-0-		15	1	104	2	N	-0-					54
06	360	X	70	-0-	-290	-0-		9	1	61	2	N	-0-					54
07	372	X	95	-0-	-277	-0-		11	1	84	2	N	-0-					54
08	372	X	296	-0-	-76	-0-		19	1	98	2	N	163	160	1			57
								179	9									
09	330	X	49	-0-	-281	-0-		6	1	43	2	N	-0-					57
10	124	X	59	-0-	-65	-0-		16	1	43	2	N	-0-					57
11	300	X	109	-0-	-191	-0-		13	1	96	2	N	-0-					57
12	310	X	8	-0-	-302	-0-		5	1	3	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

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-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	2	9	9	N	8					160
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					160
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	345	2	2	9	N	2					162
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	N	5					167
05	465	N	264	-0-	-201	-0-	250	2	14	9	N	13					180
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5					185
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	17					202
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	634	2	13	9	N	12					214
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					214
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	N	6					220
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	902	2	19	9	N	17					237
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					124
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					124
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					124
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					124
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					124
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					124
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	92	165	1			51
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					51
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					51
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					51
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					51
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	861	2	244	9	N	222	177	1	5	8	125
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	147					272
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	67	2	74	9	N	67	1	8			338
04	900	N	122	-0-	-778	-0-	48	2	74	9	N	67	158	1	2	8	245
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	113	2	56	9	N	51					296
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	47	2	44	9	N	40					336
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					336
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					336
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	161	2	32	9	N	29					365
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	290	2	59	9	N	54	1	8			418
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	208	2	77	9	N	70	290	1			198
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	332	2	69	9	N	63	3	8			258

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

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-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

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

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

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. GAS LIFT (I)(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	1080	-0-	1080	3598	1080	2		N	-0-			19
*02	0	W	340	-0-	340	3938	340	2		N	-0-			19
*03	0	W	475	-0-	475	4413	475	2		N	-0-			19
*04	0	W	599	-0-	599	5012	599	2		N	-0-			19
*05	0	W	534	-0-	534	5546	534	2		N	-0-			19
*06	0	W	608	-0-	608	6154	608	2		N	-0-			19
*07	0	W	697	-0-	697	6851	697	2		N	-0-			19
*08	0	W	520	-0-	520	7371	520	2		N	-0-			19
*09	0	W	252	-0-	252	7623	252	2		N	-0-			19
*10	0	W	305	-0-	305	7928	305	2		N	-0-			19
*11	0	W	310	-0-	310	8238	310	2		N	-0-			19
*12	0	W	310	-0-	310	8548	310	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	315	1	4003	2	N	6					83
							7	9									
02	4088	X	3533	-0-	-555	-0-	379	1	3154	2	N	-0-					83
03	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	609	1	3531	2	N	1					84
							1	9									
04	4380	X	4232	-0-	-148	-0-	794	1	3435	2	N	3					87
							3	9									
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1166	1	3973	2	N	6					93
							7	9									
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	1302	1	3489	2	N	2					95
							2	9									
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	387	1	4355	2	N	4					99
							4	9									
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	680	1	3850	2	N	4					103
							4	9									
09	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	93	1	4051	2	N	5					108
							6	9									
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	719	1	4098	2	N	5					113
							6	9									
*11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	279	1	4001	2	N	3					116
							3	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 48,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FAIR OIL, LTD. 258410
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	188	1	2371	2	N	-0-					57
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	268	1	2208	2	N	-0-					57
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	406	1	2324	2	N	-0-					57
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	472	1	2020	2	N	-0-					57
05	2511	N	1528	-0-	-983	-0-	349	1	1177	2	N	2					59
							2	9									
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	649	1	1721	2	N	-0-					59
07	2511	N	1760	-0-	-751	-0-	145	1	1615	2	N	-0-					59
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	295	1	1650	2	N	-0-					59
09	2370	N	1509	-0-	-861	-0-	34	1	1475	2	N	-0-					59
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	266	1	1497	2	N	16					75
							18	9									
11	1890	N	1256	-0-	-634	-0-	82	1	1174	2	N	-0-					75
12	1550	N	1138	-0-	-412	-0-	49	1	1089	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 23,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					82
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					82
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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	899	N	587	-0-	-312	-0-	42	1	545	2	N	-0-					38
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	118	1	995	2	N	-0-					38
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	105	1	619	2	N	-0-					38
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	212	1	929	2	N	-0-					38
05	1240	N	837	-0-	-403	-0-	188	1	649	2	N	-0-					38
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	216	1	586	2	N	-0-					38
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	111	1	1260	2	N	-0-					38
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	229	1	1310	2	N	-0-					38
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	21	1	903	2	N	-0-					38
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	191	1	1102	2	N	-0-					38
11	1500	N	787	-0-	-713	-0-	51	1	736	2	N	-0-					38
12	961	N	743	-0-	-218	-0-	32	1	711	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,861 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-					149
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	62	1	512	2	N	-0-					149
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	96	1	547	2	N	-0-					149
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	119	1	507	2	N	-0-					149
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	166	1	556	2	N	-0-					149
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	191	1	506	2	N	-0-					149
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	51	1	561	2	N	-0-					149
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	88	1	492	2	N	-0-					149
09	690	N	449	-0-	-241	-0-	10	1	439	2	N	-0-					149
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	248	1	1390	2	N	-0-					149
11	3000	N	4770	-0-	1770	1770	310	1	4460	2	N	-0-					149
*12	3100	N	3281	-0-	181	1951	140	1	3141	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 14,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	221	1	2798	2	N	-0-					134
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	284	1	2344	2	N	-0-					134
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	463	1	2672	2	N	-0-					134
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	543	1	2337	2	N	-0-					134
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	770	1	2615	2	N	-0-					134
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	892	1	2381	2	N	-0-					134
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	213	1	2403	2	N	-0-					134
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	353	1	1995	2	N	-0-					134
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	2	N	-0-					134
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	453	1	2574	2	N	-0-					134
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	155	1	2208	2	N	100	161	1			73
							110	9									
*12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	115	1	2583	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 33,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 07/01/2016 - P/A 07/01/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	125	1	1606	3	N	22	154	1			21
								24 9									
02	1428	N	1119	-0-	-309	-0-	104	1	984	3	N	28					49
								31 9									
03	2046	N	963	-0-	-1083	-0-	134	1	805	3	N	22					71
								24 9									
04	1710	N	1339	-0-	-371	-0-	108	1	1206	3	N	23					94
								25 9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	108	1	1206	3	N	25					119
								28 9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	108	1	883	3	N	2					121
								2 9									
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	147	1	1216	3	N	12					133
								13 9									
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	192	1	1253	3	N	17					150
								19 9									
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	156	1	1184	3	N	17					167
								19 9									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	132	1	1315	3	N	12	156	1			23
								13 9									
11	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	120	1	1053	3	N	13					36
								14 9									
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	132	1	1332	3	N	16					52
								18 9									

TOTAL GAS PROD: 15,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	363	1	1596	2	N	50	3	8			75
								55 9									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	318	1	1501	3	N	52	3	8			124
								57 9									
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	372	1	1570	3	N	51					175
								56 9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	360	1	1514	3	N	29	176	1	1	8	27
								32 9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	360	1	1514	2	N	45					72
								50 9									
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	348	1	1540	3	N	48	3	8			117
								53 9									
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	363	1	1606	3	N	43					160
								47 9									
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	252	1	1635	3	N	35					195
								39 9									
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	360	1	1512	3	N	39	189	1			45
								43 9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	336	1	1419	2	N	40					85
								44 9									
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	360	1	1445	2	N	50					135
								55 9									
12	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	312	1	1165	3	N	39					174
								43 9									

TOTAL GAS PROD: 22,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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 #: 1 T 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 - PLUGGED 11/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	66	1	1813	2	N	10	12	1			2
							11	9									
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	64	1	1653	2	N	15	13	1			4
							17	9									
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	60	1	1802	2	N	13	13	1			4
							14	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	N	13	13	1			4
							14	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	65	1	1802	2	N	12	10	1			6
							13	9									
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	63	1	1685	2	N	11	14	1			3
							12	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	62	1	1676	2	N	14	10	1			7
							15	9									
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	73	1	1662	2	N	24	28	1			3
							26	9									
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	58	1	1545	2	N	20	17	1			6
							22	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	57	1	1652	2	N	14	15	1			5
							15	9									
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	68	1	1630	2	N	10	8	1			7
							11	9									
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	79	1	1613	2	N	8	10	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1733	3	51	9	N	46					265
02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	1409	3	33	9	N	30	172	1			123
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1651	3	54	9	N	49					172
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1605	3	55	9	N	50					222
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1534	3	39	9	N	35					257
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1518	3	43	9	N	39	176	1			120
07	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1487	3	44	9	N	40					160
08	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1368	3	20	9	N	18					178
09	1560	N	863	-0-	-697	-0-	835	3	28	9	N	25					203
10	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1390	3	28	9	N	25	166	1			62
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1569	3	50	9	N	45					107
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2234	3	40	9	N	36					143

TOTAL GAS PROD: 18,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
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	6262	#	3803	-0-	-2459	-0-	3730	3	73	9	N	66					102
02	5628	#	420	-0-	-5208	-0-	403	3	17	9	N	15					117
03	6231	#	470	-0-	-5761	-0-	453	3	17	9	N	15					132
04	6030	#	4049	-0-	-1981	-0-	3970	3	79	9	N	72					204
05	5363	#	4246	-0-	-1117	-0-	4162	3	84	9	N	76	190	1			90
06	4478	R	4478	-0-	-0-	-0-	4406	3	72	9	N	65					155
07	5243	R	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					155
08	5345	R	5345	-0-	-0-	-0-	5286	3	59	9	N	54					209
09	4555	R	4555	-0-	-0-	-0-	4498	3	57	9	N	52	181	1			80
10	5431	R	5431	-0-	-0-	-0-	5350	3	81	9	N	74					154
11	5319	R	5319	-0-	-0-	-0-	5217	3	102	9	N	93	188	1			59
*12	5476	R	5476	-0-	-0-	-0-	5337	3	139	9	N	126					185

TOTAL GAS PROD: 48,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

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-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 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	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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					124
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1408	3	12	9	N	11					135
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	N	14					149
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	3	12	9	N	11					160
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	3	15	9	N	14					174
06	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	1398	3	9	9	N	8					182
07	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1480	3	11	9	N	10					192
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1557	3	7	9	N	6	173	1			25
09	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1374	3	11	9	N	10					35
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1594	3	17	9	N	15					50
11	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1472	3	10	9	N	9					59
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 16,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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 "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	3	Y	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	46	1	1854	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	6	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 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	26691	X	24283	-0-	-2408	-0-	549	1	23568	3	Y	151	151	1			5
							166	9									
02	24108	X	21302	-0-	-2806	-0-	485	1	20659	3	Y	144	144	1			5
							158	9									
03	25792	X	23152	-0-	-2640	-0-	532	1	22453	3	Y	152	154	1			3
							167	9									
04	24150	X	21504	-0-	-2646	-0-	499	1	20842	3	Y	148	144	1			7
							163	9									
05	24955	X	22220	-0-	-2735	-0-	525	1	21537	3	Y	144	144	1			7
							158	9									
06	23490	X	19358	-0-	-4132	-0-	389	1	18829	3	Y	127	127	1			7
							140	9									
07	23591	X	17955	-0-	-5636	-0-	455	1	17354	3	Y	133	133	1			7
							146	9									
08	23157	X	19969	-0-	-3188	-0-	439	1	19396	3	Y	122	122	1			7
							134	9									
09	21510	X	18848	-0-	-2662	-0-	445	1	18260	3	Y	130	130	1			7
							143	9									
10	22227	X	18681	-0-	-3546	-0-	435	1	18027	3	Y	199	188	1			18
							219	9									
11	19350	X	17662	-0-	-1688	-0-	456	1	17024	3	Y	165	168	1			15
							182	9									
12	19964	X	18047	-0-	-1917	-0-	472	1	17089	3	Y	442	190	1			267
							486	9									

TOTAL GAS PROD: 242,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	37200	X	35198	-0-	-2002	-0-	794	1	34125	3	Y	254	254	1			9
							279	9									
02	33432	X	30851	-0-	-2581	-0-	701	1	29884	3	Y	242	242	1			9
							266	9									
03	36518	X	33835	-0-	-2683	-0-	776	1	32780	3	Y	254	259	1			4
							279	9									
04	34860	X	32099	-0-	-2761	-0-	743	1	31081	3	Y	250	242	1			12
							275	9									
05	35185	X	28977	-0-	-6208	-0-	649	1	28061	3	Y	243	243	1			12
							267	9									
06	34050	X	28504	-0-	-5546	-0-	571	1	27698	3	Y	214	214	1			12
							235	9									
07	34162	X	26707	-0-	-7455	-0-	677	1	25785	3	Y	223	223	1			12
							245	9									
08	33821	X	28453	-0-	-5368	-0-	624	1	27603	3	Y	205	205	1			12
							226	9									
09	32100	X	28087	-0-	-4013	-0-	663	1	27184	3	Y	218	218	1			12
							240	9									
10	29450	X	28147	-0-	-1303	-0-	652	1	27034	3	Y	419	393	1			38
							461	9									
11	28500	X	26475	-0-	-2025	-0-	681	1	25413	3	Y	346	353	1			31
							381	9									
12	29016	X	26760	-0-	-2256	-0-	692	1	25065	3	Y	912	392	1			551
							1003	9									

TOTAL GAS PROD: 354,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,780

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	29357	X	28988	-0-	-369	-0-	655	1	28150	3	Y	166	166	1			6
							183	9									
02	27608	X	25147	-0-	-2461	-0-	572	1	24402	3	Y	157	157	1			6
							173	9									
03	30597	X	28071	-0-	-2526	-0-	646	1	27242	3	Y	166	169	1			3
							183	9									
04	29610	X	27166	-0-	-2444	-0-	630	1	26358	3	Y	162	157	1			8
							178	9									
05	29264	X	25300	-0-	-3964	-0-	572	1	24554	3	Y	158	158	1			8
							174	9									
06	28050	X	23525	-0-	-4525	-0-	475	1	22897	3	Y	139	139	1			8
							153	9									
07	28055	X	23689	-0-	-4366	-0-	602	1	22927	3	Y	145	145	1			8
							160	9									
08	28055	X	26136	-0-	-1919	-0-	575	1	25415	3	Y	133	133	1			8
							146	9									
09	27150	X	23488	-0-	-3662	-0-	556	1	22776	3	Y	142	142	1			8
							156	9									
10	25296	X	22469	-0-	-2827	-0-	524	1	21624	3	Y	292	273	1			27
							321	9									
11	23880	X	21430	-0-	-2450	-0-	551	1	20611	3	Y	244	249	1			22
							268	9									
12	26133	X	21030	-0-	-5103	-0-	546	1	19794	3	Y	627	270	1			379
							690	9									

TOTAL GAS PROD: 296,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,531

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	41385	X	38955	-0-	-2430	-0-	873	1	37522	3	N	509	510	1			17
							560	9									
02	36960	X	33634	-0-	-3326	-0-	758	1	32344	3	N	484	484	1			17
							532	9									
03	40269	X	36665	-0-	-3604	-0-	835	1	35268	3	N	511	519	1			9
							562	9									
04	37680	X	33942	-0-	-3738	-0-	780	1	32614	3	N	498	484	1			23
							548	9									
05	38936	X	30222	-0-	-8714	-0-	671	1	29015	3	N	487	486	1			24
							536	9									
06	37680	X	30550	-0-	-7130	-0-	608	1	29471	3	N	428	428	1			24
							471	9									
07	37231	X	28714	-0-	-8517	-0-	722	1	27500	3	N	447	447	1			24
							492	9									
08	36642	X	30011	-0-	-6631	-0-	654	1	28905	3	N	411	411	1			24
							452	9									
09	33930	X	27679	-0-	-6251	-0-	648	1	26549	3	N	438	438	1			24
							482	9									
10	31558	X	28022	-0-	-3536	-0-	639	1	26477	3	N	824	773	1			75
							906	9									
11	30540	X	27004	-0-	-3536	-0-	685	1	25552	3	N	697	710	1			62
							767	9									
12	30008	X	27988	-0-	-2020	-0-	697	1	25263	3	N	1844	792	1			1114
							2028	9									

TOTAL GAS PROD: 373,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,578

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

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	106	-0-	106	106	13	1	93	2		Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			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	1717	-0-	1717	1717	177	1	1533	2	Y	6					38
							7	9									
11	14B2	EXT	909	-0-	909	2626	110	1	790	2	Y	8					46
							9	9									
12	14B2	EXT	558	-0-	558	3184	69	1	487	2	Y	2					48
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-					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	79	-0-	79	79	12	1	67	2	Y	-0-					6
08	14B2	EXT	541	-0-	541	620	67	1	474	2	Y	-0-					6
09	14B2	EXT	82	-0-	82	702	12	1	68	2	Y	2					8
							2	9									
10	14B2	EXT	80	-0-	80	782	8	1	72	2	Y	-0-					8
11	822	X	40	-0-	-782	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					8
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	75	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	146	1	910	2	Y	2					104
							2	9									
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	107	1	814	2	Y	3					107
							3	9									
03	1116	N	398	-0-	-718	-0-	65	1	332	2	Y	1					108
							1	9									
04	1020	N	408	-0-	-612	-0-	51	1	353	2	Y	4					112
							4	9									
05	1023	N	568	-0-	-455	-0-	78	1	484	2	Y	5	36	1			81
							6	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	84	1	475	2	Y	5					86
							6	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	128	1	714	2	Y	6					92
							7	9									
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	2	Y	-0-					92
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	132	1	720	2	Y	11					103
							12	9									
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	74	1	641	2	Y	3					106
							3	9									
11	780	N	528	-0-	-252	-0-	64	1	460	2	Y	4					110
							4	9									
12	899	N	668	-0-	-231	-0-	83	1	582	2	Y	3					113
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	491	2	Y	2					16
							2	9									
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					16
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	1					17
							1	9									
05	620	N	115	-0-	-505	-0-	16	1	99	2	Y	-0-	2	1			15
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	Y	1					16
							1	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	Y	-0-					16
09	120	N	13	-0-	-107	-0-	2	1	10	2	Y	1					17
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	330	N	154	-0-	-176	-0-	19	1	134	2	Y	1					18
							1	9									
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	14B2 EXT		391	-0-	391	391	40 2	1 9	349	2	Y	2					154
11	14B2 EXT		571	-0-	571	962	69 4	1 9	498	2	Y	4					158
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	962					Y	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

01	248	N	223	-0-	-25	-0-	31 1	1 9	192	2	Y	-0-					152
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	284	2	Y	1					153
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	34 1	1 9	175	2	Y	1					154
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	99 7	1 9	681	2	Y	6					160
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	51 3	1 9	316	2	Y	3	17	1			146
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	236	2	Y	2					148
07	806	N	148	-0-	-658	-0-	22 1	1 9	125	2	Y	1					149
08	372	N	85	-0-	-287	-0-	10 1	1 9	74	2	Y	1					150
09	270	N	141	-0-	-129	-0-	22 1	1 9	118	2	Y	1					151
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	11 1	1 9	97	2	Y	1					152
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					152
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	141	2	Y	1					153

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4030	X	2908	-0-	-1122	-0-	400	1	2502	2	Y	5					201
							6	9									
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	351	1	2664	2	Y	9					210
							10	9									
03	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	510	1	2620	2	Y	14					224
							15	9									
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	410	1	2815	2	Y	26					250
							29	9									
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	476	1	2963	2	Y	30	116	1			164
							33	9									
06	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	427	1	2403	2	Y	23					187
							25	9									
07	3348	X	3021	-0-	-327	-0-	457	1	2540	2	Y	22					209
							24	9									
08	3472	X	2873	-0-	-599	-0-	354	1	2518	2	Y	1					210
							1	9									
09	3360	X	2522	-0-	-838	-0-	386	1	2100	2	Y	33					243
							36	9									
10	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	289	1	2507	2	Y	10					253
							11	9									
11	2910	X	2495	-0-	-415	-0-	302	1	2171	2	Y	20					273
							22	9									
12	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	350	1	2461	2	Y	13					286
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	-0-	-79	-0-	74	1	2	2	N	-0-					84
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	67	1	51	2	N	-0-					84
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	74	1	70	2	N	-0-					84
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	72	1	67	2	N	-0-					84
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	74	1	79	2	N	-0-					84
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	72	1	47	2	N	-0-					84
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	74	1	22	2	N	-0-					84
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					84
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					84
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					84
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					84
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			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	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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					19
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					19
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					19
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8			19
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					19
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					19
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					19
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2336	2	90	9	N	82	4	8			97
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	N	1	1	8			97
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			97
11	1770	N	317	-0-	-1453	-0-	317	2			N	-0-					97
12	1829	N	1083	-0-	-746	-0-	974	2	109	9	N	99	111	1	5	8	80

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 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	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1540	2	3	9	N	3	3	8			100
02	1792	N	1473	-0-	-319	-0-	1472	2	1	9	N	1	1	8			100
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			100
04	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			100
05	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1518	2	91	9	N	83	155	1	2	8	26
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3	3	8			26
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			N	-0-					26
08	1612	N	1342	-0-	-270	-0-	1342	2			N	-0-					26
09	1440	N	1167	-0-	-273	-0-	1165	2	2	9	N	2	2	8			26
10	1457	N	360	-0-	-1097	-0-	359	2	1	9	N	1	1	8			26
11	1290	N	931	-0-	-359	-0-	931	2			N	-0-					26
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2	2	8			26

TOTAL GAS PROD: 15,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 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	4743	X	2856	-0-	-1887	-0-	2850	2	6	9	N	5	5	8			22
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4295	2	6	9	N	5	5	8			22
03	4743	X	4409	-0-	-334	-0-	4234	2	175	9	N	159	155	1	2	8	24
04	4590	X	4019	-0-	-571	-0-	4017	2	2	9	N	2	2	8			24
05	4743	X	3841	-0-	-902	-0-	3838	2	3	9	N	3	3	8			24
06	4590	X	2597	-0-	-1993	-0-	2594	2	3	9	N	3	3	8			24
07	4743	X	4438	-0-	-305	-0-	4436	2	2	9	N	2	2	8			24
08	4402	X	4027	-0-	-375	-0-	4024	2	3	9	N	3	3	8			24
09	4020	X	1788	-0-	-2232	-0-	1685	2	103	9	N	94	91	1	1	8	26
10	4433	X	3566	-0-	-867	-0-	3474	2	92	9	N	84	3	8			107
11	4290	X	2760	-0-	-1530	-0-	2760	2			N	-0-					107
12	4433	X	2837	-0-	-1596	-0-	2834	2	3	9	N	3	3	8			107

TOTAL GAS PROD: 41,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	67	1	1162	2	N	20	1	8			140
							22	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	61	1	968	2	N	4	127	1			17
							4	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	N	1	1	8			17
							1	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	22	1	8			38
							24	9									
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	117	1	1928	2	N	-0-					38
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	2	N	32					70
							35	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	2	N	18					88
							20	9									
08	2046	N	1139	-0-	-907	-0-	66	1	1073	2	N	-0-					88
09	1800	N	626	-0-	-1174	-0-	36	1	573	2	N	15	1	8			102
							17	9									
10	1643	N	744	-0-	-899	-0-	42	1	688	2	N	13	1	8			114
							14	9									
11	1110	N	709	-0-	-401	-0-	35	1	671	2	N	3					117
							3	9									
12	651	N	531	-0-	-120	-0-	28	1	503	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 13,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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. GAS LIFT (I)(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			N	-0-					10
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					10
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					10
04	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			N	-0-					10
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					10
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					10
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	173	2	53	9	N	48					58
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					58
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					58
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					58
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					58
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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. GAS LIFT (I)(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	501	-0-	-894	-0-	500	2	1	9	Y	1	1	8			73
02	1008	X	105	-0-	-903	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	8			73
03	1023	X	514	-0-	-509	-0-	508	2	6	9	Y	5	1	8			77
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2492	2	9	9	Y	8	70	1	2	8	13
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1821	2	4	9	Y	4	4	8			13
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	Y	4	4	8			13
07	2573	X	1477	-0-	-1096	-0-	1418	2	59	9	Y	54	2	8			65
08	2573	X	819	-0-	-1754	-0-	817	2	2	9	Y	2	2	8			65
09	2490	X	544	-0-	-1946	-0-	543	2	1	9	Y	1	1	8			65
10	1829	X	335	-0-	-1494	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	8			65
11	1530	X	222	-0-	-1308	-0-	222	2			Y	-0-					65
12	1488	X	73	-0-	-1415	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	8			65

TOTAL GAS PROD: 10,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					6
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1025	2	79	9	Y	72					78
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1155	2	18	9	Y	16					94
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	Y	2	84	1			12
05	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			Y	-0-					12
06	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	2			Y	-0-					12
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1194	2	30	9	Y	27					39
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			Y	-0-					39
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					39
10	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			Y	-0-					39
11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	845	2			Y	-0-					39
12	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 12,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					57
02	588	N	207	-0-	-381	-0-	207	2			N	-0-					57
03	1798	N	5	-0-	-1793	-0-	5	2			N	-0-					57
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	261	2	101	9	N	92	134	1	1	8	14
05	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					14
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					14
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	978	2	59	9	Y	54	2	8			82
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	Y	2	2	8			82
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	Y	1	1	8			82
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	2			Y	-0-					82
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	956	2	1	9	Y	1	1	8			82
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	2	2	8			82
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					82
08	961	N	907	-0-	-54	-0-	905	2	2	9	Y	2	2	8			82
09	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			Y	-0-					82
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	798	2	69	9	Y	63	1	8			144
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					144
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	Y	10	68	1	1	8	85

TOTAL GAS PROD: 11,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	57		57	-0-	-0-	-0-	57	2			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: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2114	-0-	-738	-0-	2031	2	83	9	N	75	3	8			159
02	2576	X	1882	-0-	-694	-0-	1847	2	35	9	N	32	167	1	1	8	23
03	2852	X	1884	-0-	-968	-0-	1882	2	2	9	N	2	2	8			23
04	2490	X	1901	-0-	-589	-0-	1843	2	58	9	N	53	1	8			75
05	2108	X	1882	-0-	-226	-0-	1880	2	2	9	N	2	2	8			75
06	2040	X	1879	-0-	-161	-0-	1824	2	55	9	N	50	3	8			122
07	2077	X	1869	-0-	-208	-0-	1868	2	1	9	N	1	1	8			122
08	1953	X	1866	-0-	-87	-0-	1797	2	69	9	N	63	161	1	2	8	22
09	1890	X	1664	-0-	-226	-0-	1663	2	1	9	N	1	1	8			22
10	1953	X	1480	-0-	-473	-0-	1434	2	46	9	N	42	2	8			62
11	1890	X	1194	-0-	-696	-0-	1194	2			N	-0-					62
12	1860	X	1470	-0-	-390	-0-	1467	2	3	9	N	3	3	8			62

TOTAL GAS PROD: 21,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 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	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-

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	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	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					25
05	3100	N	3566	-0-	466	466	3564	2	2	9	N	2	2	8			25
06	3000	N	2599	-0-	-401	65	2597	2	2	9	N	2	2	8			25
07	2316	N	2251	-0-	-65	-0-	2251	2			N	-0-					25
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2085	2	1	9	N	1	1	8			25
09	1980	X	1908	-0-	-72	-0-	1908	2			N	-0-					25
10	2046	X	1850	-0-	-196	-0-	1744	2	106	9	N	96	1	8			120
11	1980	X	1757	-0-	-223	-0-	1757	2			N	-0-					120
12	2046	X	1734	-0-	-312	-0-	1733	2	1	9	N	1	1	8			120

TOTAL GAS PROD: 20,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	2015	N	1477	-0-	-538	-0-	1477	2			N	-0-					25
02	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	1397	2			N	-0-					25
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					25
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1444	2	77	9	N	70					95
05	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					95
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	8			95
07	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					95
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2	2	8			95
09	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1351	2			N	-0-					95
10	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1369	2	33	9	N	30	1	8			124
11	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	1240	2			N	-0-					124
12	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1498	-0-	-579	-0-	1498	2			N	-0-					70
02	1764	N	1291	-0-	-473	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	8			70
03	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	2			N	-0-					70
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					70
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					70
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			70
07	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					70
08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			70
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1479	2	89	9	N	81	125	1			26
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	N	1	1	8			26
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					26
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			26

TOTAL GAS PROD: 17,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					119
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	N	6	107	1			18
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					18
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					18
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					18
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					18
08	1147	N	651	-0-	-496	-0-	651	2			N	-0-					18
09	1410	N	612	-0-	-798	-0-	568	2	44	9	N	40					58
10	961	N	53	-0-	-908	-0-	53	2			N	-0-					58
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					58
12	620	N	35	-0-	-585	-0-	35	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	589	1	1854	2	N	-0-					27
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	437	1	1238	2	N	-0-					27
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	430	1	1976	2	N	124	1	8			150
							136	9									
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	504	1	1777	2	N	55	177	1	1	8	27
							61	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	551	1	1900	2	N	68	2	8			93
							75	9									
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	540	1	1782	2	N	79	2	8			170
							87	9									
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	589	1	1837	2	N	51	176	1			45
							56	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	439	1	1601	2	N	-0-					45
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	215	1	1618	2	N	62	1	8			106
							68	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					106
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					106
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1631	2	108	9	N	98	178	1			26

TOTAL GAS PROD: 25,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2108	N	1484	-0-	-624	-0-	1484	2			N	-0-					99
02	1876	N	1328	-0-	-548	-0-	1328	2			N	-0-					99
03	2108	N	1620	-0-	-488	-0-	1620	2			N	-0-					99
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					99
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					99
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8			99
07	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1304	2			N	-0-					99
08	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	1270	2	1	9	N	1	1	8			99
09	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	1257	2	100	9	N	91	164	1			26
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					26
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-					26
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8			26

TOTAL GAS PROD: 17,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					25
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1	1	8			25
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1615	2	112	9	N	102					127
04	1560	N	1147	-0-	-413	-0-	1147	2			N	-0-					127
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	2	1	9	N	1	1	8			127
06	1680	N	1297	-0-	-383	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			127
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					127
08	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			127
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1370	2	80	9	N	73	175	1			25
10	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			N	-0-					25
11	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1288	2			N	-0-					25
12	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1343	2	1	9	N	1	1	8			25

TOTAL GAS PROD: 16,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					48
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					48
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1	1	8			48
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					48
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	941	2	78	9	N	71					119
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8			119
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					119
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					119
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-	60	1			59
10	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1235	2	1	9	N	1	1	8			59
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					59
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	8			59

TOTAL GAS PROD: 13,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 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-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	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-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1555	2			N	-0-					122
02	1624	N	1495	-0-	-129	-0-	1495	2			N	-0-					122
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1837	2	37	9	N	34	1	8			155
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	8			155
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1	1	8			155
06	1800	N	1187	-0-	-613	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			155
07	1829	N	1453	-0-	-376	-0-	1452	2	1	9	N	1	1	8			155
08	1829	N	1214	-0-	-615	-0-	1202	2	12	9	N	11	1	8			165
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					165
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1406	2	25	9	N	23	1	8			187
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					187
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 18,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	910	-0-	-3399	-0-	80	1	830	2	N	-0-					109
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					109
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8407	2	109	9	N	99	2	8			206
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6042	2	3	9	N	3	169	1			40
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5655	2	2	9	N	2	2	8			40
06	8250	X	5322	-0-	-2928	-0-	5232	2	90	9	N	82	2	8			120
07	8525	X	5168	-0-	-3357	-0-	5167	2	1	9	N	1	1	8			120
08	8525	X	5047	-0-	-3478	-0-	5045	2	2	9	N	2	2	8			120
09	6060	X	4732	-0-	-1328	-0-	4731	2	1	9	N	1	1	8			120
10	5642	X	4802	-0-	-840	-0-	4711	2	91	9	N	83	175	1	2	8	26
11	5310	X	4647	-0-	-663	-0-	4647	2			N	-0-					26
12	5177	X	4169	-0-	-1008	-0-	4168	2	1	9	N	1	1	8			26

TOTAL GAS PROD: 55,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 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	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	39	1	1701	3	Y	-0-					-0-
02	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	3	Y	-0-					-0-
03	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	38	1	1617	3	Y	-0-					-0-
04	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	36	1	1520	3	Y	-0-					-0-
05	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	39	1	1615	3	Y	-0-					-0-
06	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	28	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	35	1	1323	3	Y	-0-					-0-
08	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	26	1	1125	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	235	-0-	-5	-0-	6	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

01	217	#	211	-0-	-6	-0-	3	1	131	3	Y	70	72	1			4
							77	9									
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
03	217	#	146	-0-	-71	-0-	2	1	68	3	Y	69	68	1			5
							76	9									
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	21	1	783	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
08	283	R	283	-0-	-0-	-0-	5	1	237	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		286	-0-	286	286	7	1	277	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	334	R	48	-0-	-286	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	14B2 EXT		203	-0-	203	699	203	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	699					N	-0-					-0-
03	699	R	-0-	-0-	-699	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 203 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					73
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					73
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					73
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					73
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					73
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					73
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					73
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					73
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					73
10	1488	N	1026	-0-	-462	-0-	1026	2			N	-0-					73
11	1230	N	349	-0-	-881	-0-	349	2			N	-0-					73
12	1550	N	282	-0-	-1268	-0-	282	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	84	X	22	-0-	-62	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	330	X	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	300	X	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	403	X	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	390	X	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	403	X	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	8	1	251	3	Y	3					3
							3	9									
03	465	N	132	-0-	-333	-0-	4	1	127	3	Y	1					4
							1	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	488	3	Y	3					7
							3	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	682	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	10	1	326	3	Y	3					3
							3	9									
08	DLQ G-10		206	-0-	206	206	6	1	193	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
09	DLQ G-10		606	-0-	606	812	18	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		356	-0-	356	1168	11	1	342	3	Y	3					3
							3	9									
11	1477	N	309	-0-	-1168	-0-	9	1	298	3	Y	2					5
							2	9									
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2096	-0-	-60	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,709 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	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

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-

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					99
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					99
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					99
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					99
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					99
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					99
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					99
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					99
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					99
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					99
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					99
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
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	744	N	729	-0-	-15	-0-	24	1	705	2	N	-0-					159
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	58	1	569	2	N	2	2	8			159
							2	9									
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	13	1	619	2	N	3	143	1	2	8	17
							3	9									
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	18	1	595	2	N	10					27
							11	9									
05	806	N	647	-0-	-159	-0-	45	1	595	2	N	6	1	8			32
							7	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2	2	8			32
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	720	2	2	9	N	2	2	8			32
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	N	4	3	8			33
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	713	2	1	9	N	1	1	8			33
10	713	N	240	-0-	-473	-0-	232	2	8	9	N	7	3	8			37
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	763	2	8	9	N	7	6	8			38
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	N	13	3	8			48

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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	899	X	496	-0-	-403	-0-	23	1	461	3	Y	11	1	8			32
							12	9									
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	558	X	325	-0-	-233	-0-	16	1	309	3	Y	-0-					32
04	540	X	494	-0-	-46	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					32
05	496	X	167	-0-	-329	-0-	8	1	158	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
06	480	X	108	-0-	-372	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					32
07	496	X	303	-0-	-193	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					32
08	496	X	236	-0-	-260	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					32
09	480	X	410	-0-	-70	-0-	13	1	397	3	Y	-0-					32
10	310	X	121	-0-	-189	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					32
11	300	X	211	-0-	-89	-0-	8	1	201	3	Y	2					34
							2	9									
12	434	X	314	-0-	-120	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1116	N	825	-0-	-291	-0-	40	1	784	3	Y	1					5
							1	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	710	3	Y	-0-					5
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	Y	1					3
							1	9									
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	3	Y	-0-					3
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	18	1	677	3	Y	-0-					3
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	23	1	624	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	744	N	682	-0-	-62	-0-	22	1	660	3	Y	-0-					1
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	20	1	644	3	Y	-0-					1
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	12	1	481	3	Y	-0-					1
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	24	1	612	3	Y	-0-					1
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	25	1	567	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	341	N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					14
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					14
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					14
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					14
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					14
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					14
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					14
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	6	1	188	3	Y	-0-					14
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					14
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					14
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					14
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	854	-0-	-138	-0-	41	1	813	3	Y	-0-					1
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	3	Y	-0-					1
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	39	1	756	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	37	1	753	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	19	1	696	3	Y	2					2
							2	9									
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	25	1	677	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	23	1	686	3	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	23	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	15	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	30	1	666	3	Y	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2080	-0-	-741	-0-	99	1	1937	3	Y	40	11	8			83
							44	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	1716	3	Y	28	14	8			97
							31	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	82	1	1586	3	Y	9	67	1	2	8	37
							10	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	3	Y	25					62
							28	9									
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	100	1	2003	3	Y	44	11	8			95
							48	9									
06	1590	N	685	-0-	-905	-0-	18	1	657	3	Y	9	3	8			101
							10	9									
07	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	46	1	1268	3	Y	24	84	1	9	8	32
							26	9									
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	81	1	2419	3	Y	42	8	8			66
							46	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	63	1	1988	3	Y	49	11	8			104
							54	9									
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	26	1	1101	3	Y	41	1	8			144
							45	9									
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	41	1	1074	3	Y	14	2	8			156
							15	9									
12	1178	N	623	-0-	-555	-0-	26	1	593	3	Y	4	112	1			48
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3743	-0-	-721	-0-		178	1	3491	3	Y	67	18	8			98
								74	9									
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-		153	1	2826	3	Y	36	18	8			116
								40	9									
03	3782	X	3058	-0-	-724	-0-		149	1	2884	3	Y	23	80	1	3	8	56
								25	9									
04	3660	X	2727	-0-	-933	-0-		128	1	2590	3	Y	8					64
								9	9									
05	3782	X	2855	-0-	-927	-0-		135	1	2703	3	Y	15	9	8			70
								17	9									
06	3630	X	2309	-0-	-1321	-0-		61	1	2216	3	Y	29	5	8			94
								32	9									
07	3348	X	2108	-0-	-1240	-0-		73	1	2009	3	Y	24	78	1	8	8	32
								26	9									
08	2325	X	2038	-0-	-287	-0-		65	1	1940	3	Y	30	4	8			58
								33	9									
09	2250	X	1883	-0-	-367	-0-		57	1	1811	3	Y	14	7	8			65
								15	9									
10	2325	X	1662	-0-	-663	-0-		39	1	1617	3	Y	5	1	8			69
								6	9									
11	1980	N	1807	-0-	-173	-0-		66	1	1716	3	Y	23	4	8			88
								25	9									
12	1953	N	1479	-0-	-474	-0-		63	1	1412	3	Y	4	63	1			29
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-		141	1	2771	3	Y	55	35	1	1	8	53
								61	9									
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-		123	1	2260	3	Y	27	55	1			25
								30	9									
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-		122	1	2352	3	Y	32	45	1			12
								35	9									
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-		114	1	2307	3	Y	22	20	1			14
								24	9									
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-		113	1	2263	3	Y	25	19	1			20
								28	9									
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-		56	1	2060	3	Y	31					51
								34	9									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-		68	1	1875	3	Y	52	55	1			48
								57	9									
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-		86	1	2595	3	Y	26	48	1			26
								29	9									
09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-		88	1	2800	3	Y	15	24	1			17
								17	9									
10	3100	N	3951	-0-	851	851		92	1	3838	3	Y	19	13	1			23
								21	9									
11	3000	N	3168	-0-	168	1019		117	1	3037	3	Y	13	22	1			14
								14	9									
*12	3100	N	3585	-0-	485	1504		152	1	3399	3	Y	31	36	1			9
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 33,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1364	X	492	-0-	-872	-0-	23	1	458	3	Y	10					73
							11	9									
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	51	1	933	3	Y	-0-					73
03	837	X	639	-0-	-198	-0-	31	1	608	3	Y	-0-					73
04	630	X	480	-0-	-150	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					73
05	1085	X	551	-0-	-534	-0-	26	1	525	3	Y	-0-					73
06	1050	X	740	-0-	-310	-0-	20	1	719	3	Y	1	1	8			73
							1	9									
07	1085	X	509	-0-	-576	-0-	18	1	490	3	Y	1	1	8			73
							1	9									
08	558	N	344	-0-	-214	-0-	11	1	333	3	Y	-0-					73
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	17	1	553	3	Y	-0-					73
10	496	N	125	-0-	-371	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					73
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	-0-					73
12	589	N	283	-0-	-306	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	9384	-0-	-3140	-0-	479	1	8584	3	N	292	123	1	24	8	264
							321	9									
02	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	456	1	7667	3	N	239	281	1	30	8	192
							263	9									
03	9486	X	9384	-0-	-102	-0-	492	1	8672	3	N	200	313	1	5	8	74
							220	9									
04	9180	X	9056	-0-	-124	-0-	437	1	8413	3	N	187	138	1			123
							206	9									
05	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	466	1	9361	3	N	149	148	1	9	8	115
							164	9									
06	9090	X	7421	-0-	-1669	-0-	193	1	7056	3	N	156	3	8			268
							172	9									
07	9393	X	8710	-0-	-683	-0-	293	1	8065	3	N	320	293	1	5	8	290
							352	9									
08	9486	X	8519	-0-	-967	-0-	268	1	8056	3	N	177	290	1	5	8	172
							195	9									
09	9180	X	8159	-0-	-1021	-0-	243	1	7706	3	N	191	156	1	6	8	201
							210	9									
10	9486	X	5838	-0-	-3648	-0-	133	1	5559	3	N	133	160	1	11	8	163
							146	9									
11	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	310	1	8051	3	N	247	157	1	33	8	220
							272	9									
*12	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	371	1	8323	3	N	165	329	1	9	8	47
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 102,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,456

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	(I) (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	6430	-0-		-2002		-0-	319	1	6063	3	N	44	1	8			218
									48	9									
02	5438	X	5438	-0-		-0-		-0-	279	1	5145	3	N	13	1	8			230
									14	9									
03	6417	X	6417	-0-		-0-		-0-	314	1	6064	3	N	35	170	1			95
									39	9									
04	6022	X	6022	-0-		-0-		-0-	284	1	5727	3	N	10					105
									11	9									
05	6238	X	6238	-0-		-0-		-0-	293	1	5881	3	N	58	1	8			162
									64	9									
06	6210	X	2890	-0-		-3320		-0-	76	1	2790	3	N	22					184
									24	9									
07	6417	X	3724	-0-		-2693		-0-	131	1	3590	3	N	3					187
									3	9									
08	6417	X	5968	-0-		-449		-0-	192	1	5751	3	N	23	1	8			209
									25	9									
09	6030	X	4486	-0-		-1544		-0-	137	1	4335	3	N	13	169	1			53
									14	9									
10	6231	X	2526	-0-		-3705		-0-	59	1	2447	3	N	18	1	8			70
									20	9									
11	5811	X	5811	-0-		-0-		-0-	213	1	5532	3	N	60	10	8			120
									66	9									
12	5983	X	4472	-0-		-1511		-0-	190	1	4264	3	N	16	2	8			134
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 60,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	(I) (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	8873	-0-		-396		-0-	778	1	8086	3	N	8	8	8			92
									9	9									
02	6077	X	6077	-0-		-0-		-0-	518	1	5550	3	N	8	8	8			92
									9	9									
03	10109	X	10109	-0-		-0-		-0-	850	1	9234	3	N	23	2	8			113
									25	9									
04	9075	X	9075	-0-		-0-		-0-	753	1	8272	3	N	45					158
									50	9									
05	8866	X	6529	-0-		-2337		-0-	471	1	6030	3	N	25	6	8			177
									28	9									
06	9210	X	3247	-0-		-5963		-0-	86	1	3152	3	N	8	3	8			182
									9	9									
07	9517	X	1694	-0-		-7823		-0-	59	1	1623	3	N	11	1	8			192
									12	9									
08	9517	X	1528	-0-		-7989		-0-	49	1	1478	3	N	1					193
									1	9									
09	9090	X	5378	-0-		-3712		-0-	164	1	5189	3	N	23	4	8			212
									25	9									
10	6541	X	4881	-0-		-1660		-0-	114	1	4739	3	N	25	5	8			232
									28	9									
11	4100	X	4100	-0-		-0-		-0-	152	1	3942	3	N	5	5	8			232
									6	9									
*12	6748	X	6748	-0-		-0-		-0-	286	1	6414	3	N	44	191	1	3	8	82
									48	9									

TOTAL GAS PROD: 68,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

01	1568	N	932	-0-	-636	-0-	932	2			Y	-0-					197
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	610	2	40	9	Y	36					233
03	527	N	385	-0-	-142	-0-	366	2	19	9	Y	17					250
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	23					273
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	13	180	1			106
06	T. A.		-0-	-0-	-132	-0-					Y	9					115
07	T. A.		107	-0-	107	107	85	2	22	9	Y	20					135
08	T. A.		33	-0-	33	140	22	2	11	9	Y	10					145
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	140					Y	6					151
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	140					Y	12					163
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	140					Y	10					173
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					70
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					73
03	651	N	350	-0-	-301	-0-	350	2			N	-0-					73
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					74
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					74
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6	9	N	5					79
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5					84
08	899	N	649	-0-	-250	-0-	645	2	4	9	N	4					88
09	900	N	563	-0-	-337	-0-	549	2	14	9	N	13					101
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	N	2					103
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	N	7					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 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	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2546	2	35	9	N	32					140
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2271	2	6	9	N	5					145
03	2697	N	1980	-0-	-717	-0-	1952	2	28	9	N	25					170
04	2490	N	1782	-0-	-708	-0-	1782	2			N	-0-					170
05	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2040	2	39	9	N	35	178	1			27
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					27
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1					28
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					28
09	2490	N	2191	-0-	-299	-0-	2191	2			N	-0-					28
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1983	2	65	9	N	59					87
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					87
12	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 25,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 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	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2084	2	54	9	N	49	184	1			50
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1863	2	50	9	N	45					95
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					95
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2017	2	72	9	N	65					160
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2083	2	41	9	N	37	174	1			23
06	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2			N	-0-					23
07	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2046	2			N	-0-					23
08	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					23
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					23
10	2046	N	1717	-0-	-329	-0-	1713	2	4	9	N	4					27
11	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	1917	2			N	-0-					27
12	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1239	3	7	9	N	6					59
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					59
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	890	3	7	9	N	6					65
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	3	6	9	N	5					70
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	3	9	9	N	8					78
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	727	3	8	9	N	7					85
07	961	N	684	-0-	-277	-0-	680	3	4	9	N	4					89
08	961	N	604	-0-	-357	-0-	601	3	3	9	N	3					92
09	750	N	222	-0-	-528	-0-	222	3			N	-0-					92
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					92
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					92
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 10,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2245	2	6	9	N	5					102
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					102
03	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2009	2	2	9	N	2					104
04	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	1934	2	28	9	N	25					129
05	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	2005	2	12	9	N	11	1	8			139
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1960	2	4	9	N	4	1	8			142
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2029	2	2	9	N	2	2	8			142
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2023	2	250	9	N	227	170	1			199
09	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1895	2	1	9	N	1	1	8			199
10	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1828	2			N	-0-					199
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2233	2	7	9	N	6	6	8			199
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			199

TOTAL GAS PROD: 24,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					70
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	N	6	1	8			75
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					75
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2098	2	37	9	N	34					109
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2084	2	12	9	N	11	1	8			119
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2	1	8			120
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			120
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					120
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1	1	8			120
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					120
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			120
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 24,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					79
02	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					79
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					79
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					79
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					79
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					79
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					79
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					79
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					79
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					79
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					79
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					60
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 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	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1606	2	42	9	Y	38	3	8			103
02	1708	N	1638	-0-	-70	-0-	1635	2	3	9	Y	3	3	8			103
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					103
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1719	2	25	9	Y	23	76	1			50
05	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1785	2	19	9	Y	17	1	8			66
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1892	2	14	9	Y	13	2	8			77
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1892	2	4	9	Y	4	4	8			77
08	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	54	1			24
09	1920	X	1631	-0-	-289	-0-	1631	2			Y	-0-					24
10	1984	X	1492	-0-	-492	-0-	1492	2			Y	-0-					24
11	1920	X	1694	-0-	-226	-0-	1694	2			Y	-0-					24
12	1891	X	1609	-0-	-282	-0-	1609	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 20,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

01	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	2246	2			N	-0-					94
02	2212	N	2059	-0-	-153	-0-	2059	2			N	-0-					94
03	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	2319	2			N	-0-					94
04	2160	N	1723	-0-	-437	-0-	1722	2	1	9	N	1	1	8			94
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2270	2			N	-0-					94
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2465	2	1	9	N	1	1	8			94
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					94
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2084	2	1	9	N	1	1	8			94
09	2460	N	2361	-0-	-99	-0-	2361	2			N	-0-					94
10	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	2322	2			N	-0-					94
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					94
12	2449	N	2234	-0-	-215	-0-	2234	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 26,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

01	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
02	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
03	1		-0-	-0-	-1	-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	69		69	-0-	-0-	-0-	69	2			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: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 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	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					27
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2			Y	-0-					27
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					27
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					27
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					27
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					27
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	Y	2	2	8			27
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3	9	Y	3	3	8			27
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					27
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	Y	3	3	8			27
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					27
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	Y	1	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 13,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					27
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-					27
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 747 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	930	N	679	-0-	-251	-0-	678	2	1	9	N	1	1	8			25
02	784	N	456	-0-	-328	-0-	455	2	1	9	N	1	1	8			25
03	682	N	227	-0-	-455	-0-	227	2			N	-0-					25
04	660	N	115	-0-	-545	-0-	112	2	3	9	N	3					28
05	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	2			N	-0-					28
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					28
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2303	2	123	9	Y	112					164
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	2	6	9	Y	5					169
03	2449	X	687	-0-	-1762	-0-	687	2			Y	-0-					169
04	2370	X	1187	-0-	-1183	-0-	1185	2	2	9	Y	2	103	1			68
05	2449	X	1040	-0-	-1409	-0-	1038	2	2	9	Y	2					70
06	2340	X	1143	-0-	-1197	-0-	1139	2	4	9	Y	4					74
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2323	2	124	9	Y	113					187
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-	132	1			55
09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					55
10	2449	X	842	-0-	-1607	-0-	842	2			Y	-0-					55
11	2670	X	447	-0-	-2223	-0-	447	2			Y	-0-					55
12	2759	X	568	-0-	-2191	-0-	568	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 16,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	809	-0-	-276	-0-	809	2			N	-0-					46
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	8			46
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1354	2	44	9	N	40	1	8			85
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1120	2	45	9	N	41	1	8			125
05	1581	N	873	-0-	-708	-0-	873	2			N	-0-					125
06	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	1152	2	1	9	N	1	1	8			125
07	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					125
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					125
09	1140	N	868	-0-	-272	-0-	866	2	2	9	N	2	2	8			125
10	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					125
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					125
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 12,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					90
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					90
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					90
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					120
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 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	1054	N	610	-0-	-444	-0-	610	2			N	-0-					20
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					20
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					20
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					20
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					20
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3	9	N	3					23
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					23
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					23
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					23
10	1550	N	674	-0-	-876	-0-	674	2			N	-0-					23
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					23
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50

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
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			92
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					92
03	682	N	189	-0-	-493	-0-	189	2			N	-0-					92
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					92
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					92
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					92
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					92
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 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	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					28
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1	1	8			28
03	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1817	2			N	-0-					28
04	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	1711	2	15	9	N	14					42
05	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			42
06	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	1481	2	4	9	N	4	1	8			45
07	1798	N	1550	-0-	-248	-0-	1550	2			N	-0-					45
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					45
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					45
10	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	1213	2			N	-0-					45
11	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	1385	2			N	-0-					45
12	1891	N	1249	-0-	-642	-0-	1249	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 19,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					30
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					30
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					30
04	480	N	180	-0-	-300	-0-	178	2	2	9	N	2					32
05	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					32
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					32
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					32
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					32
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					32
10	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					32
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					27
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2600	2	6	9	N	5					32
03	3100	N	3246	-0-	146	146	3245	2	1	9	N	1	1	8			32
04	2615	N	2469	-0-	-146	-0-	2461	2	8	9	N	7					39
05	1519	N	812	-0-	-707	-0-	812	2			N	-0-					39
06	1470	X	499	-0-	-971	-0-	499	2			N	-0-					39
07	1519	X	476	-0-	-1043	-0-	476	2			N	-0-					39
08	1519	X	481	-0-	-1038	-0-	481	2			N	-0-					39
09	1470	X	450	-0-	-1020	-0-	450	2			N	-0-					39
10	806	X	559	-0-	-247	-0-	559	2			N	-0-					39
11	510	X	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					39
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-					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-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 59 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					27
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					27
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					27
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					27
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					27
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					27
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					27
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					27
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					27
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					27
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 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-					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	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-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					44
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					44
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					44
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	319	2	3	9	N	3					47
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	304	2	2	9	N	2					49
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					49
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	277	2	152	9	N	138	161	1			26
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					26
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					26
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					26
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 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	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	2736	2	1	9	N	1	1	8			52
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	N	1	1	8			52
03	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2614	2	3	9	N	3	1	8			54
04	2820	X	2492	-0-	-328	-0-	2491	2	1	9	N	1	1	8			54
05	2914	X	2468	-0-	-446	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8			54
06	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	2490	2	1	9	N	1	1	8			54
07	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			54
08	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	2211	2			N	-0-					54
09	2490	N	1925	-0-	-565	-0-	1925	2			N	-0-					54
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					54
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					54
*12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 28,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					132
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	4	2			N	-0-					132
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					132
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	235	2	2	9	N	2					134
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					135
06	420	N	193	-0-	-227	-0-	193	2			N	-0-					135
07	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					135
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					135
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					135
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

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	155	N	140	-0-	-15	-0-		140	2			N	-0-					139
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-					139
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			N	-0-					139
04	150	N	103	-0-	-47	-0-		103	2			N	-0-					139
05	124	N	114	-0-	-10	-0-		114	2			N	-0-					139
06	150	N	105	-0-	-45	-0-		105	2			N	-0-					139
07	93	N	88	-0-	-5	-0-		88	2			N	-0-					139
08	124	N	81	-0-	-43	-0-		81	2			N	-0-					139
09	120	N	96	-0-	-24	-0-		96	2			N	-0-					139
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			N	-0-					139
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-					139
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

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	868	N	641	-0-	-227	-0-		641	2			N	-0-					72
02	588	N	575	-0-	-13	-0-		575	2			N	-0-					72
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-		769	2			N	-0-					72
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-		723	2	20	9	N	18					90
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-		799	2			N	-0-					90
06	750	N	646	-0-	-104	-0-		645	2	1	9	N	1	1	8			90
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-		782	2	1	9	N	1	1	8			90
08	806	N	307	-0-	-499	-0-		307	2			N	-0-					90
09	660	N	571	-0-	-89	-0-		570	2	1	9	N	1	1	8			90
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-		696	2	145	9	N	132	172	1			50
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-		748	2	1	9	N	1	1	8			50
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-		701	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-		251	2			N	-0-					27
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-		149	2			N	-0-					27
03	155	N	138	-0-	-17	-0-		138	2			N	-0-					27
04	240	N	126	-0-	-114	-0-		126	2			N	-0-					27
05	155	N	153	-0-	-2	-0-		153	2			N	-0-					27
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133	2			N	-0-					27
07	124	N	97	-0-	-27	-0-		97	2			N	-0-					27
08	155	N	84	-0-	-71	-0-		84	2			N	-0-					27
09	120	N	71	-0-	-49	-0-		71	2			N	-0-					27
10	93	N	68	-0-	-25	-0-		68	2			N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2280	-0-	-45	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			26
02	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					26
03	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			26
04	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	2151	2			N	-0-					26
05	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	2171	2	1	9	N	1	1	8			26
06	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	1969	2	1	9	N	1	1	8			26
07	2232	N	1683	-0-	-549	-0-	1683	2			N	-0-					26
08	2170	N	1630	-0-	-540	-0-	1630	2			N	-0-					26
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			26
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	1	9	N	1	1	8			26
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					26
12	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	2078	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 24,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 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	961	N	950	-0-	-11	-0-	943	2	7	9	N	6	1	8			74
02	924	N	692	-0-	-232	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			74
03	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					74
04	930	N	786	-0-	-144	-0-	752	2	34	9	N	31					105
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	839	2	28	9	N	25					130
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	823	2	24	9	N	22					152
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	786	2	4	9	N	4	1	8			155
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					155
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					155
10	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					155
11	810	N	666	-0-	-144	-0-	665	2	1	9	N	1	1	8			155
12	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 9,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2108	-0-	-93	-0-		264	1	1824	2	Y	18	1	8			110
								20	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-		276	1	1691	2	Y	28	1	8			137
								31	9									
03	2480	N	2358	-0-	-122	-0-		333	1	1997	2	Y	25					162
								28	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-		286	1	1813	2	Y	6	1	8			167
								7	9									
05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-		270	1	1755	2	Y	36	104	1	2	8	97
								40	9									
06	2280	N	1916	-0-	-364	-0-		279	1	1636	2	Y	1					98
								1	9									
07	2170	N	2083	-0-	-87	-0-		310	1	1771	2	Y	2	2	8			98
								2	9									
08	2077	N	1794	-0-	-283	-0-		271	1	1523	2	Y	-0-					98
09	1920	N	1579	-0-	-341	-0-		245	1	1282	2	Y	47	122	1	3	8	20
								52	9									
10	2077	N	1862	-0-	-215	-0-		224	1	1635	2	Y	3	3	8			20
								3	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-		247	1	1655	2	Y	3	3	8			20
								3	9									
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-		301	1	1601	2	Y	1	1	8			20
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 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	1922	N	1526	-0-	-396	-0-		189	1	1307	2	Y	27					64
								30	9									
02	1988	N	1390	-0-	-598	-0-		194	1	1187	2	Y	8					72
								9	9									
03	2015	N	1354	-0-	-661	-0-		194	1	1160	2	Y	-0-					72
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-		224	1	1416	2	Y	-0-					72
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-		257	1	1675	2	Y	-0-	72	1			-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		231	1	1350	2	Y	1					1
								1	9									
07	1705	N	1340	-0-	-365	-0-		200	1	1140	2	Y	-0-					1
08	1922	N	1586	-0-	-336	-0-		239	1	1347	2	Y	-0-					1
09	1590	N	1483	-0-	-107	-0-		231	1	1205	2	Y	43	38	1			6
								47	9									
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-		218	1	1597	2	Y	-0-					6
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-		229	1	1532	2	Y	-0-					6
12	1519	N	1432	-0-	-87	-0-		226	1	1206	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-		1710	2			Y	-0-					108
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-		1784	2	2	9	Y	2	2	8			108
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		1290	2			Y	-0-					108
04	1560	N	984	-0-	-576	-0-		984	2			Y	-0-					108
05	1612	N	1069	-0-	-543	-0-		1069	2			Y	-0-					108
06	1260	N	927	-0-	-333	-0-		927	2			Y	-0-					108
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-		962	2			Y	-0-					108
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-		1023	2			Y	-0-					108
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-		957	2			Y	-0-					108
10	961	N	933	-0-	-28	-0-		933	2			Y	-0-					108
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-		1702	2			Y	-0-					108
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-		1752	2			Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 15,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	833	-0-	-1151	-0-	833	2			N	-0-					46
02	1344	N	264	-0-	-1080	-0-	264	2			N	-0-					46
03	1271	N	39	-0-	-1232	-0-	39	2			N	-0-					46
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					46
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					48
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			48
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					48
08	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	2			N	-0-					48
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2	2	9	N	2	2	8			48
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2597	2	1	9	N	1	1	8			48
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	N	2	2	8			48
*12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5224	2	2	9	N	2					30
02	6412	X	3640	-0-	-2772	-0-	3638	2	2	9	N	2					32
03	5921	X	2592	-0-	-3329	-0-	2592	2			N	-0-					32
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5528	2	13	9	N	12	1	8			43
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5798	2	7	9	N	6	1	8			48
06	5070	X	1471	-0-	-3599	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			48
07	5735	X	157	-0-	-5578	-0-	155	2	2	9	N	2	2	8			48
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					48
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					48
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					48
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					48
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 24,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		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
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-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	28861	X	26490	-0-	-2371	-0-	26281	2	209	9	N	190					240
02	25620	X	24831	-0-	-789	-0-	24686	2	145	9	N	132	176	1	1	8	195
03	27652	X	26388	-0-	-1264	-0-	26230	2	158	9	N	144	174	1	1	8	164
04	26516	X	26516	-0-	-0-	-0-	26350	2	166	9	N	151	180	1			135
05	27497	X	27358	-0-	-139	-0-	27214	2	144	9	N	131	170	1			96
06	26610	X	26204	-0-	-406	-0-	26068	2	136	9	N	124					220
07	27497	X	26999	-0-	-498	-0-	26848	2	151	9	N	137	176	1			181
08	27404	X	26188	-0-	-1216	-0-	26057	2	131	9	N	119	179	1			121
09	26520	X	24910	-0-	-1610	-0-	24748	2	162	9	N	147	178	1			90
10	27373	X	24501	-0-	-2872	-0-	24363	2	138	9	N	125					215
11	26190	X	24090	-0-	-2100	-0-	23948	2	142	9	N	129	179	1			165
12	27001	X	25309	-0-	-1692	-0-	25097	2	212	9	N	193	179	1			179

TOTAL GAS PROD: 309,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	495	1	5596	2	N	111	173	1	4	8	107
							122	9									
02	5404	X	4183	-0-	-1221	-0-	272	1	3860	2	N	46					153
							51	9									
03	5983	X	5935	-0-	-48	-0-	400	1	5319	2	N	196	171	1			178
							216	9									
04	6000	X	4657	-0-	-1343	-0-	315	1	4208	2	N	122	175	1	4	8	121
							134	9									
05	6200	X	2532	-0-	-3668	-0-	172	1	2320	2	N	36	2	8			155
							40	9									
06	6000	X	5854	-0-	-146	-0-	376	1	5364	2	N	104	164	1	8	8	87
							114	9									
07	5921	X	395	-0-	-5526	-0-	65	1	329	2	N	1	1	8			87
							1	9									
08	5921	X	7	-0-	-5914	-0-	7	2			N	-0-					87
09	5850	X	4006	-0-	-1844	-0-	64	1	3936	2	N	5	5	8			87
							6	9									
10	6045	X	3752	-0-	-2293	-0-	176	1	3416	2	N	145	170	1	5	8	57
							160	9									
11	5850	X	2945	-0-	-2905	-0-	160	1	2784	2	N	1	1	8			57
							1	9									
12	4154	X	3069	-0-	-1085	-0-	160	1	2906	2	N	3	3	8			57
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 43,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

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	76260	X	62000	-0-	-14260	-0-	89	1	61407	2	N	458	364	1	17	8	258
							504	9									
02	67676	X	56917	-0-	-10759	-0-	106	1	56280	2	N	483	548	1	22	8	171
							531	9									
03	72602	X	62045	-0-	-10557	-0-	116	1	61379	2	N	500	377	1	6	8	288
							550	9									
04	66780	X	60382	-0-	-6398	-0-	109	1	59808	2	N	423	531	1	13	8	167
							465	9									
05	67487	X	62661	-0-	-4826	-0-	118	1	62022	2	N	474	356	1	28	8	257
							521	9									
06	60990	X	58719	-0-	-2271	-0-	112	1	58156	2	N	410	541	1	24	8	102
							451	9									
07	63023	X	61313	-0-	-1710	-0-	124	1	60687	2	N	456	352	1	38	8	168
							502	9									
08	62651	X	59392	-0-	-3259	-0-	124	1	58826	2	N	402	422	1	1	8	147
							442	9									
09	60630	X	55535	-0-	-5095	-0-	120	1	54944	2	N	428	354	1	45	8	176
							471	9									
10	62651	X	54935	-0-	-7716	-0-	122	1	54327	2	N	442	374	1	27	8	217
							486	9									
11	59340	X	51833	-0-	-7507	-0-	113	1	51179	2	N	492	548	1	45	8	116
							541	9									
12	61318	X	52244	-0-	-9074	-0-	119	1	51639	2	N	442	360	1	23	8	175
							486	9									

TOTAL GAS PROD: 697,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,410

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	52700	X	41717	-0-	-10983	-0-	41210	2	507	9	N	461	356	1	22	8	213
02	45220	X	36283	-0-	-8937	-0-	35858	2	425	9	N	386	368	1	27	8	204
03	47585	X	37726	-0-	-9859	-0-	37274	2	452	9	N	411	364	1	5	8	246
04	43080	X	34167	-0-	-8913	-0-	33896	2	271	9	N	246	364	1	7	8	121
05	42687	X	35493	-0-	-7194	-0-	35143	2	350	9	N	318	177	1	25	8	237
06	40380	X	33608	-0-	-6772	-0-	33302	2	306	9	N	278	354	1	20	8	141
07	40176	X	34345	-0-	-5831	-0-	34108	2	237	9	N	215	176	1	30	8	150
08	37727	X	31543	-0-	-6184	-0-	31286	2	257	9	N	234	177	1			207
09	34350	X	29942	-0-	-4408	-0-	29627	2	315	9	N	286	365	1	34	8	94
10	35495	X	30018	-0-	-5477	-0-	29773	2	245	9	N	223	178	1	20	8	119
11	33600	X	29335	-0-	-4265	-0-	29120	2	215	9	N	195	182	1	25	8	107
12	34348	X	29346	-0-	-5002	-0-	29135	2	211	9	N	192	186	1	15	8	98

TOTAL GAS PROD: 403,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,445

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	15	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4	-0-	4	19	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	20	1	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	21	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	22	1	3			Y	-0-					-0-
09	23	N	1	-0-	-22	-0-	1	3			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: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	69	1	338	3	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		278	-0-	278	278	46	1	232	3	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		587	-0-	587	865	92	1	495	3	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		326	-0-	326	1191	52	1	274	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		283	-0-	283	1474	46	1	237	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		227	-0-	227	1701	37	1	190	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		233	-0-	233	1934	39	1	187	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	DLQ G-10		273	-0-	273	2207	45	1	228	3	Y	-0-					1
09	1600	N	252	-0-	-1348	859	38	1	211	3	Y	3					4
							3	9									
10	1069	N	210	-0-	-859	-0-	35	1	175	3	Y	-0-					4
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	318	1	1549	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	247	1	1239	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1864	-0-	1864	3350	293	1	1571	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1921	-0-	1921	5271	308	1	1613	3	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		1948	-0-	1948	7219	319	1	1629	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1909	-0-	1909	9128	314	1	1595	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2058	-0-	2058	11186	345	1	1648	3	Y	59	57	1			8
							65	9									
08	DLQ G-10		2021	-0-	2021	13207	332	1	1689	3	Y	-0-					8
09	700	N	2140	-0-	1440	14647	321	1	1790	3	Y	26					34
							29	9									
10	3100	N	1763	-0-	-1337	13310	295	1	1468	3	Y	-0-					34
*11	3000	N	1838	-0-	-1162	12148	311	1	1527	3	Y	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12148					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 20,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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	3100	N	1753	-0-	-1347	519	298	1	1455	3	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		1862	-0-	1862	2381	310	1	1552	3	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		2373	-0-	2373	4754	373	1	2000	3	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		2501	-0-	2501	7255	401	1	2100	3	Y	-0-					8
05	DLQ G-10		2563	-0-	2563	9818	420	1	2143	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2437	-0-	2437	12255	401	1	2036	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2328	-0-	2328	14583	390	1	1864	3	Y	67	66	1			9
							74	9									
08	DLQ G-10		2351	-0-	2351	16934	387	1	1964	3	Y	-0-					9
09	1400	N	2634	-0-	1234	18168	395	1	2204	3	Y	32					41
							35	9									
10	3100	N	2810	-0-	-290	17878	470	1	2340	3	Y	-0-					41
*11	3000	N	2506	-0-	-494	17384	424	1	2082	3	Y	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17384					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 26,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5	-0-	5	12	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5	-0-	5	17	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	23	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		25	-0-	25	48	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	60	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
09	75	N	15	-0-	-60	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	95	1	461	3	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		572	-0-	572	572	95	1	477	3	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		646	-0-	646	1218	102	1	544	3	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		560	-0-	560	1778	90	1	470	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		548	-0-	548	2326	90	1	458	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		529	-0-	529	2855	87	1	442	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		558	-0-	558	3413	93	1	447	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
08	DLQ G-10		544	-0-	544	3957	89	1	455	3	Y	-0-					2
09	1900	N	619	-0-	-1281	2676	93	1	517	3	Y	8					10
							9	9									
10	3100	N	531	-0-	-2569	107	89	1	442	3	Y	-0-					10
*11	614	N	507	-0-	-107	-0-	86	1	421	3	Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		20	-0-	20	20	3	1	17	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		7	-0-	7	27	1	1	6	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		24	-0-	24	51	4	1	20	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1	-0-	1	52	1	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1	-0-	1	53	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
09	66	N	13	-0-	-53	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	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: 135 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		71	-0-	71	71	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	85	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
09	85	N	-0-	-0-	-85	-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: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	25	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		103	-0-	103	255	16	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12	-0-	12	267	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		50	-0-	50	317	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		140	-0-	140	457	23	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		152	-0-	152	609	25	1	121	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	DLQ G-10		138	-0-	138	747	23	1	115	3	Y	-0-					1
09	881	N	134	-0-	-747	-0-	20	1	113	3	Y	1					2
							1	9									
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	3	Y	-0-					2
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	133	1	649	3	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		808	-0-	808	808	134	1	674	3	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		526	-0-	526	1334	83	1	443	3	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		497	-0-	497	1831	80	1	417	3	Y	-0-					5
05	DLQ G-10		477	-0-	477	2308	78	1	399	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		417	-0-	417	2725	69	1	348	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		428	-0-	428	3153	72	1	343	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
08	DLQ G-10		397	-0-	397	3550	65	1	332	3	Y	-0-					2
09	1900	N	372	-0-	-1528	2022	56	1	312	3	Y	4					6
							4	9									
10	2338	N	316	-0-	-2022	-0-	53	1	263	3	Y	-0-					6
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	55	1	268	3	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
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-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

01	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
02	10108 X	9623	-0-	-485	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
03	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
04	10830 X	9825	-0-	-1005	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
05	11191 X	5860	-0-	-5331	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	10830 X	9016	-0-	-1814	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
07	11191 X	4676	-0-	-6515	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	11191 X	11060	-0-	-131	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
09	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
10	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
11	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
*12	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6487	-0-	3387	11825	6487	2			N	-0-					-0-
02	16841	X	5016	-0-	-11825	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

01	35361	X	35361	-0-	-0-	-0-	35361	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	26326	-0-	-10074	-0-	26326	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	36277	-0-	-4023	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	33496	-0-	-5504	-0-	33496	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	21964	-0-	-18336	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
06	38146	X	38146	-0-	-0-	-0-	38146	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	20624	-0-	-15646	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
08	37189	X	37189	-0-	-0-	-0-	37189	2			N	-0-					-0-
09	38160	X	32416	-0-	-5744	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
10	39432	X	33903	-0-	-5529	-0-	33903	2			N	-0-					-0-
11	38160	X	36298	-0-	-1862	-0-	36298	2			N	-0-					-0-
12	37200	X	35980	-0-	-1220	-0-	35980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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
XTO ENERGY INC. 945936
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015

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	1395	#	1217	-0-	-178	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			138
02	1288	#	959	-0-	-329	-0-	959	2			N	-0-					138
03	1426	#	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			N	-0-					138
04	1380	#	1088	-0-	-292	-0-	1088	2			N	-0-					138
05	1271	#	1147	-0-	-124	-0-	1147	2			N	-0-					138
06	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					138
07	1116	#	903	-0-	-213	-0-	903	2			N	-0-					138
08	1147	#	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					138
09	1320	#	890	-0-	-430	-0-	890	2			N	-0-					138
10	1364	#	909	-0-	-455	-0-	909	2			N	-0-					138
11	1320	#	844	-0-	-476	-0-	844	2			N	-0-					138
*12	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 12,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	758	2	66	9	N	60					160
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	652	2	48	9	N	44	1	8			203
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	631	2	33	9	N	30	173	1	3	8	57
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	708	2	55	9	N	50					107
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	745	2	58	9	N	53					160
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	636	2	47	9	N	43	163	1	3	8	37
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	742	2	75	9	N	68					105
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	734	2	50	9	N	45					150
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	695	2	41	9	N	37					187
10	806	N	687	-0-	-119	-0-	648	2	39	9	N	35	170	1	2	8	50
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	772	2	77	9	N	70					120
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	42					162

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					351
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					351
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					351
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					351
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					351
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					351
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					351
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					351
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					351
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					351
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					351
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					351

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

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-

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8 25	1 9	139	3	Y	23	26	1			6
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	3 7	1 9	44	3	Y	6	10	1			2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3 1	1 9	48	3	Y	1	1	1			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	48	3	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	4 2	1 9	53	3	Y	2	1	1			1
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3 1	1 9	45	3	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1 1	1 9	15	3	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	3	Y	33	62	1	1	8	67
							36	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	71	1	1160	3	Y	30					97
							33	9									
03	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	76	1	1180	3	Y	34					131
							37	9									
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	73	1	1123	3	Y	25					156
							28	9									
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	82	1	1202	3	Y	37	125	1			68
							41	9									
06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	67	1	1020	3	Y	36					104
							40	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	80	1	1155	3	Y	40	69	1			75
							44	9									
08	1240	N	943	-0-	-297	-0-	60	1	844	3	Y	35					110
							39	9									
09	1140	N	974	-0-	-166	-0-	64	1	875	3	Y	32					142
							35	9									
10	1240	N	461	-0-	-779	-0-	32	1	409	3	Y	18					160
							20	9									
11	900	N	275	-0-	-625	-0-	19	1	242	3	Y	13					173
							14	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 11,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	17					17
							19	9									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	83	3	110	9	Y	100					117
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	33	62	1			88
							36	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	33					121
							36	9									
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	43	3	Y	13					134
							14	9									
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	1	1	60	3	Y	35					169
							39	9									
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	1	1	42	3	Y	15					184
							17	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					184
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	70	3	Y	6	129	1			61
							7	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	8	1	413	3	Y	72					203
							79	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	368	3	Y	35	179	1			59
							39	9									
03	434	N	220	-0-	-214	-0-	4	1	204	3	Y	11	1	8			69
							12	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					69
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	37	1			32
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			10
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	376	-0-	-352	-0-	7	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	8	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	8	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	8	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	263	-0-	-157	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	7	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	301	-0-	-102	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	6	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 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-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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 #: 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	21	1	1068	3	Y	-0-			-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	19	1	967	3	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	21	1	1065	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	21	1	1024	3	Y	-0-			-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	3	Y	-0-			-0-
06	1050	N	852	-0-	-198	-0-	16	1	836	3	Y	-0-			-0-
07	1085	N	924	-0-	-161	-0-	21	1	903	3	Y	-0-			-0-
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	24	1	999	3	Y	-0-			-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	24	1	965	3	Y	-0-			-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	25	1	995	3	Y	-0-			-0-
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	24	1	918	3	Y	-0-			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 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	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	41 3	1 9	2077	3	N	3			63
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	1702	3	N	2			65
03	2294	X	1907	-0-	-387	-0-	37 2	1 9	1868	3	N	2			67
04	2220	X	2027	-0-	-193	-0-	41 7	1 9	1979	3	N	6			73
05	2294	X	889	-0-	-1405	-0-	19 4	1 9	866	3	N	4			77
06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	43	1	2232	3	N	-0-			77
07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	53	1	2289	3	N	-0-			77
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	53	1	2200	3	N	-0-			77
09	2280	X	2032	-0-	-248	-0-	48	1	1984	3	N	-0-			77
10	2356	X	1933	-0-	-423	-0-	47	1	1886	3	N	-0-			77
11	2280	X	378	-0-	-1902	-0-	9 3	1 9	366	3	N	3			80
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: 19,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-		6	1	61	3	Y	46	31	1			73
								51	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-		4	1	52	3	Y	28	37	1			64
								31	9									
03	93	N	82	-0-	-11	-0-		4	1	43	3	Y	32	41	1			55
								35	9									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-		5	1	53	3	Y	42	66	1			31
								46	9									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-		5	1	49	3	Y	62	51	1			42
								68	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-		6	1	68	3	Y	50					92
								55	9									
07	93	N	88	-0-	-5	-0-		3	1	40	3	Y	41	65	1			68
								45	9									
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-		7	1	65	3	Y	103	54	1			117
								113	9									
09	120	N	98	-0-	-22	-0-		3	1	39	3	Y	51	95	1			73
								56	9									
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-		3	1	31	3	Y	66	58	1			81
								73	9									
11	180	N	103	-0-	-77	-0-		7	1	51	3	Y	41	73	1			49
								45	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-		154	1	1962	3	Y	3	5	1			4
								3	9									
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-		159	1	2058	3	Y	2					6
								2	9									
03	2232	X	2185	-0-	-47	-0-		167	1	2015	3	Y	3	2	1			7
								3	9									
04	2160	X	2017	-0-	-143	-0-		134	1	1881	3	Y	2					9
								2	9									
05	2449	X	2046	-0-	-403	-0-		112	1	1930	3	Y	4	9	1	2	8	2
								4	9									
06	2370	X	1866	-0-	-504	-0-		114	1	1749	3	Y	3					5
								3	9									
07	2449	X	2088	-0-	-361	-0-		129	1	1956	3	Y	3	2	1			6
								3	9									
08	2046	N	2008	-0-	-38	-0-		120	1	1886	3	Y	2					8
								2	9									
09	1860	N	1842	-0-	-18	-0-		112	1	1727	3	Y	3	4	1			7
								3	9									
10	2077	N	1839	-0-	-238	-0-		111	1	1726	3	Y	2					9
								2	9									
11	1950	N	1773	-0-	-177	-0-		99	1	1671	3	Y	3					12
								3	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 22,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	523	1	515	3	Y	33	93	1			43
							36	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	600	1	778	3	Y	24					67
							26	9									
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	787	1	932	3	Y	3					70
							3	9									
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	881	1	1676	3	Y	12					82
							13	9									
05	3100	N	4590	-0-	1490	1490	1213	1	3349	3	Y	25					107
							28	9									
06	3000	N	3322	-0-	322	1812	836	1	2458	3	Y	25	100	1			32
							28	9									
07	3100	N	3082	-0-	-18	1794	598	1	2450	3	Y	31					63
							34	9									
08	4588	X	2463	-0-	-2125	-0-	399	1	2036	3	Y	25					88
							28	9									
09	4440	X	3378	-0-	-1062	-0-	811	1	2547	3	Y	18					106
							20	9									
10	4588	X	3401	-0-	-1187	-0-	940	1	2422	3	Y	35					141
							39	9									
11	3330	X	3074	-0-	-256	-0-	1676	1	1377	3	Y	19					160
							21	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 30,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	37	1	61	3	Y	-0-					37
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	120	1	332	3	Y	-0-					37
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	314	1	373	3	Y	-0-					37
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	175	1	99	3	Y	-0-					37
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	157	1	240	3	Y	10					47
							11	9									
06	630	N	309	-0-	-321	-0-	134	1	175	3	Y	-0-					47
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	221	1	201	3	Y	-0-					47
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	98	1	109	3	Y	-0-					47
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	63	1	125	3	Y	-0-					47
10	434	N	215	-0-	-219	-0-	98	1	117	3	Y	-0-					47
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	90	1	169	3	Y	-0-					47
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		58	-0-	58	58	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		154	-0-	154	212	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		108	-0-	108	320	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	392	X	72	-0-	-320	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	93	1	14	3	Y	4					185
							4	9									
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	51	1	64	3	Y	15	127	1			73
							17	9									
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	127	1	151	3	Y	8	1	8			80
							9	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	66	1	37	3	Y	-0-					80
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	108	1	166	3	Y	3					83
							3	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	107	1	140	3	Y	-0-					83
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	100	1	91	3	Y	-0-					83
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	94	1	104	3	Y	-0-					83
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	71	1	141	3	Y	-0-					83
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	103	1	123	3	Y	-0-					83
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	66	1	125	3	Y	-0-					83
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	600	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	582	1	1317	3	Y	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	723	1	1660	3	Y	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	424	1	1476	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	492	1	1493	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2310	N	1724	-0-	-586	-0-	476	1	1248	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	570	1	1185	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1540	-0-	-444	-0-	459	1	1081	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	429	1	1187	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	433	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	809	1	1825	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	439	1	46	9	N	42					197
02	672	N	380	-0-	-292	-0-	334	1	46	9	N	42	181	1			58
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	312	1	41	9	N	37					95
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	601	1	32	9	N	29					124
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	166	1	36	9	N	33					157
06	330	N	55	-0-	-275	-0-	4	1	51	3	N	-0-					157
07	651	N	40	-0-	-611	-0-	3	1	37	3	N	-0-					157
08	217	N	29	-0-	-188	-0-	3	1	26	3	N	-0-					157
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					157
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					157
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					157
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 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	984	X	984	-0-	-0-	-0-	745	1	163	3	Y	69	26	1	1	8	91
							76	9									
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	487	1	109	3	Y	43	46	1	2	8	86
							47	9									
03	1426	X	960	-0-	-466	-0-	722	1	127	3	Y	101	55	1			132
							111	9									
04	1380	X	598	-0-	-782	-0-	507	1	28	3	Y	57	146	1			43
							63	9									
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
06	960	X	15	-0-	-945	-0-	1	1	12	3	Y	2					2
							2	9									
07	961	X	11	-0-	-950	-0-	1	1	6	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	14	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	3	1			1
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	147	3	Y	3	1	8			40
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-	27	1			13
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					13
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2356	X	1624	-0-	-732	-0-	1011 70	1 9	543	3	Y	64	139	1			185
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	783 52	1 9	400	3	Y	47	93	1			139
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	965 102	1 9	498	3	Y	93	88	1			144
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1115 86	1 9	333	3	Y	78	163	1			59
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1346	1	140	9	Y	127	100	1	1	8	85
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	997 86	1 9	357	3	Y	78					163
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	761 127	1 9	544	3	Y	115	115	1			163
08	1581	X	371	-0-	-1210	-0-	288 81	1 9	2	3	Y	74	130	1			107
09	1530	X	965	-0-	-565	-0-	816	1	149	9	Y	135	87	1			155
10	1488	X	1009	-0-	-479	-0-	902	1	107	9	Y	97	123	1	1	8	128
11	1440	X	694	-0-	-746	-0-	662	1	32	9	Y	29	115	1			42
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 13,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10388 - 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	1364	X	14	-0-	-1350	-0-	5	1	9	3	Y	-0-					10
02	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-	7	1			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					3
05	3	X	-0-	-0-	-3	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		46	-0-	46	46	21	1	25	3	Y	-0-					3
11	T. A.		3	-0-	3	49	3	1			Y	-0-					3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 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	2325	X	1657	-0-	-668	-0-	679	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1053	-0-	-263	-0-	747	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	726	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	753	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	695	1	1231	3	Y	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	558	1	2069	3	Y	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	624	1	1093	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	715	1	987	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	1595	-0-	-1045	-0-	713	1	882	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1415	-0-	-290	-0-	754	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	798	1	607	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	18	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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: 60 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					54
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	1	2	9	Y	2					56
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					56
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					56
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					56
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					56
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					56
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	82	1	134	3	Y	-0-			252
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	98	3	Y	-0-			252
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	93	1	110	3	Y	-0-			252
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	53	1	30	3	Y	-0-			252
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	77	1	118	3	Y	-0-			252
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	65	1	85	3	Y	-0-			252
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	93	1	84	3	Y	-0-			252
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	54	1	60	3	Y	2			254
							2	9							
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	21	1	42	3	Y	-0-			254
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	55	1	66	3	Y	-0-			254
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	29	1	55	3	Y	-0-			254
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			254

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	1	2	9	Y	2			55
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	674	1	26	9	Y	24			79
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			Y	-0-			79
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			79
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			79
06	420	N	54	-0-	-366	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			79
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			79
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			79
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			79
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			79

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	281	1	456	3	Y	-0-			125
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	103	1	286	3	Y	-0-			125
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	189	1	225	3	Y	-0-			125
04	720	N	89	-0-	-631	-0-	57	1	32	3	Y	-0-			125
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	233	1	357	3	Y	5			130
							6	9							
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	224	1	292	3	Y	-0-			130
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	201	1	183	3	Y	-0-			130
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	245	1	272	3	Y	-0-			130
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	271	1	537	3	Y	-0-			130
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	131	1	157	3	Y	-0-			130
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	200	1	375	3	Y	-0-			130
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			130

TOTAL GAS PROD: 5,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	194	1	315	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	79	1	220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	173	1	206	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	480	N	51	-0-	-429	-0-	32	1	18	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	144	1	221	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	148	1	193	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	220	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	X	175	-0-	-197	-0-	83	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	361	X	361	-0-	-0-	-0-	121	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	176	-0-	-258	-0-	80	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	114	-0-	-306	-0-	40	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-		13	1 8 9	670	3	Y	7					49
02	700	X	431	-0-	-269	-0-		8	1 6 9	417	3	Y	5					54
03	775	X	468	-0-	-307	-0-		9	1 7 9	452	3	Y	6					60
04	720	X	533	-0-	-187	-0-		11	1 4 9	518	3	Y	4					64
05	744	X	520	-0-	-224	-0-		11	1 3 9	506	3	Y	3					67
06	660	X	472	-0-	-188	-0-		9	1 2 9	461	3	Y	2					69
07	558	X	350	-0-	-208	-0-		8	1	342	3	Y	-0-					69
08	527	N	474	-0-	-53	-0-		11	1 3 9	460	3	Y	3					72
09	480	N	452	-0-	-28	-0-		11	1	441	3	Y	-0-					72
10	341	N	249	-0-	-92	-0-		6	1	243	3	Y	-0-					72
11	450	N	321	-0-	-129	-0-		8	1	313	3	Y	-0-					72
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-		899	1 51 9	14958	3	Y	46	52	1			12
02	14924	X	13551	-0-	-1373	-0-		782	1 44 9	12725	3	Y	40	39	1			13
03	16523	X	14562	-0-	-1961	-0-		874	1 45 9	13643	3	Y	41	41	1			13
04	15990	X	14312	-0-	-1678	-0-		868	1 40 9	13404	3	Y	36	35	1			14
05	16399	X	14306	-0-	-2093	-0-		910	1 41 9	13355	3	Y	37	43	1			8
06	15390	X	12870	-0-	-2520	-0-		788	1 26 9	12056	3	Y	24	22	1			10
07	15004	X	13663	-0-	-1341	-0-		887	1 28 9	12748	3	Y	25	24	1			11
08	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-		839	1 26 9	11738	3	Y	24	24	1			11
09	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-		847	1 28 9	11532	3	Y	25	26	1			10
10	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-		931	1 28 9	12093	3	Y	25	25	1			10
*11	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-		880	1 28 9	10998	3	Y	25	24	1			11
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 149,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	958 150	1 9	15955	3	Y	136	156	1			36
02	15680	X	15206	-0-	-474	-0-	872 133	1 9	14201	3	Y	121	117	1			40
03	17360	X	16765	-0-	-595	-0-	1001 140	1 9	15624	3	Y	127	125	1			42
04	16800	X	16421	-0-	-379	-0-	991 120	1 9	15310	3	Y	109	108	1			43
05	17267	X	17116	-0-	-151	-0-	1084 120	1 9	15912	3	Y	109	129	1			23
06	16500	X	14993	-0-	-1507	-0-	916 68	1 9	14009	3	Y	62	60	1			25
07	16957	X	15309	-0-	-1648	-0-	991 67	1 9	14251	3	Y	61	60	1			26
08	16895	X	14894	-0-	-2001	-0-	989 67	1 9	13838	3	Y	61	59	1			28
09	16350	X	12613	-0-	-3737	-0-	859 59	1 9	11695	3	Y	54	61	1			21
10	16895	X	11383	-0-	-5512	-0-	810 57	1 9	10516	3	Y	52	52	1			21
11	15000	X	12668	-0-	-2332	-0-	934 67	1 9	11667	3	Y	61	55	1			27
12	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 164,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	7475	-0-	-864	-0-	415 145	1 9	6915	3	Y	132	147	1			35
02	7476	X	6502	-0-	-974	-0-	369 125	1 9	6008	3	Y	114	111	1			38
03	8153	X	7219	-0-	-934	-0-	427 128	1 9	6664	3	Y	116	116	1			38
04	7860	X	6834	-0-	-1026	-0-	408 118	1 9	6308	3	Y	107	103	1			42
05	7471	X	6890	-0-	-581	-0-	432 120	1 9	6338	3	Y	109	128	1			23
06	7230	X	5858	-0-	-1372	-0-	359 10	1 9	5489	3	Y	9	28	1			4
07	7223	X	5963	-0-	-1260	-0-	387 10	1 9	5566	3	Y	9	9	1			4
08	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	378 10	1 9	5292	3	Y	9	9	1			4
09	5730	X	5511	-0-	-219	-0-	376 9	1 9	5126	3	Y	8	9	1			3
10	5921	X	5033	-0-	-888	-0-	359 11	1 9	4663	3	Y	10	9	1			4
11	5730	X	4175	-0-	-1555	-0-	309 9	1 9	3857	3	Y	8	8	1			4
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 67,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

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	12803	X	10846	-0-	-1957	-0-	779 163	1 9	9904	3	Y	148	237	1			185
02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	808 143	1 9	10436	3	Y	130					315
03	11470	X	10806	-0-	-664	-0-	818 147	1 9	9841	3	Y	134	121	1			328
04	10890	X	10475	-0-	-415	-0-	687 132	1 9	9656	3	Y	120					448
05	12524	X	12496	-0-	-28	-0-	676 130	1 9	11690	3	Y	118	463	1	9	8	94
06	12120	X	11664	-0-	-456	-0-	706 167	1 9	10791	3	Y	152					246
07	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	815 161	1 9	12366	3	Y	146	103	1			289
08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	771 144	1 9	12092	3	Y	131					420
09	12090	X	11815	-0-	-275	-0-	709 134	1 9	10972	3	Y	122	210	1			332
10	13330	X	12161	-0-	-1169	-0-	727 133	1 9	11301	3	Y	121					453
11	12900	X	11844	-0-	-1056	-0-	651 141	1 9	11052	3	Y	128					581
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					581

TOTAL GAS PROD: 129,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13948	-0-	-1955	-0-	13924	3	24	9	Y	22	25	1			6
02	14280	X	12206	-0-	-2074	-0-	12185	3	21	9	Y	19	19	1			6
03	15748	X	12936	-0-	-2812	-0-	12913	3	23	9	Y	21	20	1			7
04	14850	X	12040	-0-	-2810	-0-	12021	3	19	9	Y	17	17	1			7
05	14570	X	12260	-0-	-2310	-0-	12241	3	19	9	Y	17	20	1			4
06	13500	X	12154	-0-	-1346	-0-	12091	3	63	9	Y	57	38	1			23
07	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13738	3	62	9	Y	56	55	1			24
08	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13712	3	63	9	Y	57	55	1			26
09	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13270	3	62	9	Y	56	60	1			22
10	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	13606	3	63	9	Y	57	56	1			23
11	12690	X	12642	-0-	-48	-0-	12579	3	63	9	Y	57	55	1			25
12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 142,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37913	X	31967	-0-	-5946	-0-	1783	1	29685	3	Y	454	520	1			119
							499	9									
02	32172	X	29089	-0-	-3083	-0-	1658	1	26989	3	Y	402	388	1			133
							442	9									
03	35619	X	30911	-0-	-4708	-0-	1834	1	28616	3	Y	419	414	1			138
							461	9									
04	34260	X	28892	-0-	-5368	-0-	1732	1	26760	3	Y	364	359	1			143
							400	9									
05	32209	X	29262	-0-	-2947	-0-	1841	1	27022	3	Y	363	429	1			77
							399	9									
06	31170	X	26712	-0-	-4458	-0-	1633	1	24970	3	Y	99	136	1			40
							109	9									
07	32209	X	27778	-0-	-4431	-0-	1799	1	25872	3	Y	97	95	1			42
							107	9									
08	29047	X	27119	-0-	-1928	-0-	1801	1	25211	3	Y	97	94	1			45
							107	9									
09	28110	X	25771	-0-	-2339	-0-	1755	1	23911	3	Y	95	103	1			37
							105	9									
10	29047	X	25949	-0-	-3098	-0-	1848	1	23992	3	Y	99	96	1			40
							109	9									
11	26880	X	24191	-0-	-2689	-0-	1785	1	22298	3	Y	98	94	1			44
							108	9									
12	27776	X	NO RPT	-0-	-27776	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 307,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,587

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	10449	-0-	-7190	-0-	201	1	10175	3	Y	66	78	1			53
							73	9									
02	14840	X	12951	-0-	-1889	-0-	243	1	12627	3	Y	74	89	1			38
							81	9									
03	16337	X	13911	-0-	-2426	-0-	271	1	13546	3	Y	85	74	1			49
							94	9									
04	15660	X	13666	-0-	-1994	-0-	278	1	13335	3	Y	48	49	1			48
							53	9									
05	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	334	1	15266	3	Y	108	115	1			41
							119	9									
06	13890	X	13215	-0-	-675	-0-	249	1	12900	3	Y	60	53	1			48
							66	9									
07	14353	X	13820	-0-	-533	-0-	313	1	13437	3	Y	64	55	1			57
							70	9									
08	15500	X	14017	-0-	-1483	-0-	330	1	13621	3	Y	60	55	1			62
							66	9									
09	15000	X	13624	-0-	-1376	-0-	323	1	13225	3	Y	69	83	1			48
							76	9									
10	15500	X	12921	-0-	-2579	-0-	313	1	12543	3	Y	59	56	1			51
							65	9									
11	13560	X	13332	-0-	-228	-0-	333	1	12922	3	Y	70	54	1			67
							77	9									
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 147,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

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. 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	25544	X	22950	-0-	-2594	-0-	1296	1	21577	3	Y	70	128	1			142
							77	9									
02	22820	X	20496	-0-	-2324	-0-	1182	1	19249	3	Y	59					201
							65	9									
03	24862	X	22038	-0-	-2824	-0-	1323	1	20638	3	Y	70					271
							77	9									
04	23670	X	19959	-0-	-3711	-0-	1210	1	18694	3	Y	50					321
							55	9									
05	23033	X	19793	-0-	-3240	-0-	1257	1	18455	3	Y	74	257	1			138
							81	9									
06	22200	X	17644	-0-	-4556	-0-	1080	1	16513	3	Y	46					184
							51	9									
07	22692	X	18869	-0-	-3823	-0-	1224	1	17591	3	Y	49	122	1			111
							54	9									
08	20150	X	18283	-0-	-1867	-0-	1215	1	17009	3	Y	54					165
							59	9									
09	19500	X	17476	-0-	-2024	-0-	1191	1	16226	3	Y	54					219
							59	9									
10	19778	X	17675	-0-	-2103	-0-	1261	1	16366	3	Y	44					263
							48	9									
11	18270	X	16575	-0-	-1695	-0-	1224	1	15296	3	Y	50					313
							55	9									
12	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					313

TOTAL GAS PROD: 211,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

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. 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	42067	X	34944	-0-	-7123	-0-	1516	1	33191	3	Y	215	223	1	1	8	109
							237	9									
02	33740	X	31397	-0-	-2343	-0-	1351	1	29836	3	Y	191	196	1			104
							210	9									
03	36053	X	33410	-0-	-2643	-0-	1494	1	31697	3	Y	199	196	1			107
							219	9									
04	34890	X	31146	-0-	-3744	-0-	1456	1	29484	3	Y	187	173	1			121
							206	9									
05	35557	X	31681	-0-	-3876	-0-	1524	1	29941	3	Y	196	220	1			97
							216	9									
06	33810	X	28596	-0-	-5214	-0-	1305	1	27125	3	Y	151	172	1			76
							166	9									
07	34751	X	30404	-0-	-4347	-0-	1527	1	28687	3	Y	173	170	1			79
							190	9									
08	30318	X	29860	-0-	-458	-0-	1537	1	28138	3	Y	168	143	1			104
							185	9									
09	29340	X	28177	-0-	-1163	-0-	1484	1	26517	3	Y	160	169	1			95
							176	9									
10	30318	X	28318	-0-	-2000	-0-	1522	1	26635	3	Y	146	121	1			120
							161	9									
11	29340	X	26414	-0-	-2926	-0-	1457	1	24791	3	Y	151	148	1			123
							166	9									
12	30318	X	NO RPT	-0-	-30318	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 334,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,937

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	32147	X	28715	-0-	-3432	-0-	315 564	1 9	27836	3	Y	513	592	1			194
02	28196	X	25266	-0-	-2930	-0-	327 432	1 9	24507	3	Y	393	331	1			256
03	31217	X	26438	-0-	-4779	-0-	340 400	1 9	25698	3	Y	364	488	1			132
04	30210	X	23865	-0-	-6345	-0-	328 348	1 9	23189	3	Y	316	229	1			219
05	29233	X	26273	-0-	-2960	-0-	379 279	1 9	25615	3	Y	254	333	1			140
06	27780	X	24448	-0-	-3332	-0-	394 316	1 9	23738	3	Y	287	205	1			222
07	27962	X	26336	-0-	-1626	-0-	489 259	1 9	25588	3	Y	235	269	1			188
08	26291	X	26291	-0-	-0-	-0-	501 259	1 9	25531	3	Y	235	228	1			195
09	25350	X	24365	-0-	-985	-0-	480 279	1 9	23606	3	Y	254	232	1			217
10	26195	X	23550	-0-	-2645	-0-	408 272	1 9	22870	3	Y	247	299	1			165
11	25350	X	21900	-0-	-3450	-0-	363 261	1 9	21276	3	Y	237	231	1			171
12	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 277,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,335

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	29326	X	27561	-0-	-1765	-0-	1608 265	1 9	25688	3	Y	241	223	1			201
02	25872	X	25571	-0-	-301	-0-	1339 270	1 9	23962	3	Y	245	217	1			229
03	28644	X	25951	-0-	-2693	-0-	1447 255	1 9	24249	3	Y	232	331	1			130
04	27540	X	24202	-0-	-3338	-0-	1418 257	1 9	22527	3	Y	234	221	1			143
05	28303	X	24588	-0-	-3715	-0-	1626 426	1 9	22536	3	Y	387	438	1			92
06	27390	X	22069	-0-	-5321	-0-	1482 303	1 9	20284	3	Y	275	109	1			258
07	28303	X	23986	-0-	-4317	-0-	1878 199	1 9	21909	3	Y	181	323	1			116
08	23808	X	23467	-0-	-341	-0-	2124 300	1 9	21043	3	Y	273	212	1			177
09	23040	X	21238	-0-	-1802	-0-	1631 240	1 9	19367	3	Y	218	316	1			79
10	23808	X	21262	-0-	-2546	-0-	1682 182	1 9	19398	3	Y	165	108	1			136
11	23040	X	20142	-0-	-2898	-0-	1673 186	1 9	18283	3	Y	169	214	1			91
12	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 260,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,620

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	18952	-0-		-2717		-0-	360 358	1 9	18234	3	Y	325	290	1			260
02	17948	X	17512	-0-		-436		-0-	323 367	1 9	16822	3	Y	334	423	1	1	8	170
03	19871	X	19375	-0-		-496		-0-	373 364	1 9	18638	3	Y	331	309	1			192
04	19230	X	18031	-0-		-1199		-0-	364 193	1 9	17474	3	Y	175	190	1			177
05	19592	X	19314	-0-		-278		-0-	405 417	1 9	18492	3	Y	379	411	1			145
06	18750	X	16989	-0-		-1761		-0-	318 242	1 9	16429	3	Y	220	187	1			178
07	19375	X	18432	-0-		-943		-0-	414 256	1 9	17762	3	Y	233	204	1			207
08	19375	X	18238	-0-		-1137		-0-	426 240	1 9	17572	3	Y	218	200	1			225
09	18690	X	17445	-0-		-1245		-0-	410 270	1 9	16765	3	Y	245	299	1			171
10	19313	X	18110	-0-		-1203		-0-	434 251	1 9	17425	3	Y	228	202	1			197
11	17850	X	17239	-0-		-611		-0-	427 268	1 9	16544	3	Y	244	207	1			234
12	18445	X	NO RPT	-0-		-18445		-0-					Y	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 199,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,932

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. GAS LIFT	(I)(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	12802	-0-		-1303		-0-	247 51	1 9	12504	3	Y	46	41	1			37
02	11620	X	11255	-0-		-365		-0-	211 53	1 9	10991	3	Y	48	60	1	1	8	24
03	13330	X	11974	-0-		-1356		-0-	234 52	1 9	11688	3	Y	47	44	1			27
04	12900	X	11115	-0-		-1785		-0-	226 28	1 9	10861	3	Y	25	27	1			25
05	13330	X	11387	-0-		-1943		-0-	243 59	1 9	11085	3	Y	54	58	1			21
06	12390	X	10083	-0-		-2307		-0-	191 35	1 9	9857	3	Y	32	27	1			26
07	12462	X	11238	-0-		-1224		-0-	255 36	1 9	10947	3	Y	33	29	1			30
08	11966	X	10915	-0-		-1051		-0-	257 34	1 9	10624	3	Y	31	29	1			32
09	11130	X	10148	-0-		-982		-0-	241 37	1 9	9870	3	Y	34	42	1			24
10	11377	X	10242	-0-		-1135		-0-	248 36	1 9	9958	3	Y	33	29	1			28
11	10890	X	9815	-0-		-1075		-0-	246 37	1 9	9532	3	Y	34	29	1			33
12	11253	X	NO RPT	-0-		-11253		-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 120,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	24069	-0-	-2250	-0-	263	1	23285	3	Y	474	547	1			179
							521	9									
02	23632	X	21340	-0-	-2292	-0-	276	1	20666	3	Y	362	305	1			236
							398	9									
03	26164	X	22542	-0-	-3622	-0-	289	1	21883	3	Y	336	450	1			122
							370	9									
04	25320	X	20410	-0-	-4910	-0-	280	1	19810	3	Y	291	211	1			202
							320	9									
05	25203	X	21047	-0-	-4156	-0-	303	1	20484	3	Y	236	308	1			130
							260	9									
06	23280	X	18274	-0-	-5006	-0-	294	1	17707	3	Y	248	186	1			192
							273	9									
07	23622	X	20291	-0-	-3331	-0-	376	1	19676	3	Y	217	236	1			173
							239	9									
08	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	396	1	20151	3	Y	218	211	1			180
							240	9									
09	19710	X	19463	-0-	-247	-0-	383	1	18821	3	Y	235	214	1			201
							259	9									
10	20367	X	18743	-0-	-1624	-0-	324	1	18169	3	Y	227	276	1			152
							250	9									
11	19710	X	17475	-0-	-2235	-0-	289	1	16946	3	Y	218	213	1			157
							240	9									
12	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 224,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,062

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	28032	-0-	-2596	-0-	978	1	26870	3	Y	167	172	1	1	8	84
							184	9									
02	26992	X	25056	-0-	-1936	-0-	873	1	24021	3	Y	147	151	1			80
							162	9									
03	28117	X	26943	-0-	-1174	-0-	976	1	25799	3	Y	153	151	1			82
							168	9									
04	27210	X	25138	-0-	-2072	-0-	953	1	24027	3	Y	144	133	1			93
							158	9									
05	28117	X	25280	-0-	-2837	-0-	981	1	24134	3	Y	150	169	1			74
							165	9									
06	27120	X	21457	-0-	-5663	-0-	819	1	20521	3	Y	106	127	1			53
							117	9									
07	27745	X	24343	-0-	-3402	-0-	978	1	23220	3	Y	132	125	1			60
							145	9									
08	24831	X	24070	-0-	-761	-0-	982	1	22946	3	Y	129	110	1			79
							142	9									
09	24030	X	22693	-0-	-1337	-0-	958	1	21599	3	Y	124	130	1			73
							136	9									
10	24831	X	22678	-0-	-2153	-0-	980	1	21575	3	Y	112	93	1			92
							123	9									
11	23550	X	21442	-0-	-2108	-0-	949	1	20365	3	Y	116	113	1			95
							128	9									
12	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 267,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29770	X	29770	-0-	-0-	-0-		331	1	29294	3	Y	132	152	1			50
								145	9									
02	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-		353	1	26499	3	Y	101	85	1			66
								111	9									
03	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-		383	1	28979	3	Y	93	125	1			34
								102	9									
04	28320	X	27829	-0-	-491	-0-		387	1	27353	3	Y	81	59	1			56
								89	9									
05	29264	X	28650	-0-	-614	-0-		416	1	28161	3	Y	66	86	1			36
								73	9									
06	28320	X	26414	-0-	-1906	-0-		430	1	25903	3	Y	74	53	1			57
								81	9									
07	29264	X	25370	-0-	-3894	-0-		475	1	24829	3	Y	60	69	1			48
								66	9									
08	29450	X	21056	-0-	-8394	-0-		404	1	20585	3	Y	61	59	1			50
								67	9									
09	27840	X	19245	-0-	-8595	-0-		382	1	18790	3	Y	66	60	1			56
								73	9									
10	28644	X	18706	-0-	-9938	-0-		327	1	18310	3	Y	63	77	1			42
								69	9									
11	26400	X	17718	-0-	-8682	-0-		296	1	17355	3	Y	61	59	1			44
								67	9									
12	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-						Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 271,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	14914	-0-	-2725	-0-		286	1	14474	3	Y	140	125	1			112
								154	9									
02	15540	X	12521	-0-	-3019	-0-		233	1	12130	3	Y	144	182	1	1	8	73
								158	9									
03	16771	X	11954	-0-	-4817	-0-		231	1	11566	3	Y	143	133	1			83
								157	9									
04	16230	X	10968	-0-	-5262	-0-		222	1	10663	3	Y	75	82	1			76
								83	9									
05	15779	X	11605	-0-	-4174	-0-		245	1	11182	3	Y	162	176	1			62
								178	9									
06	14430	X	9969	-0-	-4461	-0-		187	1	9683	3	Y	90	79	1			73
								99	9									
07	13857	X	10818	-0-	-3039	-0-		244	1	10464	3	Y	100	84	1			89
								110	9									
08	11966	X	10362	-0-	-1604	-0-		243	1	10016	3	Y	94	86	1			97
								103	9									
09	11220	X	9492	-0-	-1728	-0-		224	1	9154	3	Y	104	128	1			73
								114	9									
10	11594	X	9011	-0-	-2583	-0-		217	1	8695	3	Y	90	85	1			78
								99	9									
11	10470	X	9244	-0-	-1226	-0-		230	1	8898	3	Y	105	82	1			101
								116	9									
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-						Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 120,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	20974	-0-	-3454	-0-	230	1	20353	3	Y	355	410	1			134
							391	9									
02	21560	X	18265	-0-	-3295	-0-	236	1	17730	3	Y	272	229	1			177
							299	9									
03	23870	X	20060	-0-	-3810	-0-	258	1	19525	3	Y	252	338	1			91
							277	9									
04	23100	X	17759	-0-	-5341	-0-	244	1	17273	3	Y	220	159	1			152
							242	9									
05	21545	X	17694	-0-	-3851	-0-	255	1	17244	3	Y	177	231	1			98
							195	9									
06	20310	X	17269	-0-	-3041	-0-	278	1	16772	3	Y	199	143	1			154
							219	9									
07	20212	X	18280	-0-	-1932	-0-	340	1	17761	3	Y	163	187	1			130
							179	9									
08	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	353	1	17981	3	Y	163	158	1			135
							179	9									
09	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	333	1	16355	3	Y	175	160	1			150
							193	9									
10	17360	X	16760	-0-	-600	-0-	291	1	16281	3	Y	171	207	1			114
							188	9									
11	16800	X	15581	-0-	-1219	-0-	258	1	15143	3	Y	164	160	1			118
							180	9									
12	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 198,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33211	-0-	-7368	-0-	368	1	32496	3	Y	315	364	1			119
							347	9									
02	35392	X	28684	-0-	-6708	-0-	374	1	28043	3	Y	243	204	1			158
							267	9									
03	37975	X	32199	-0-	-5776	-0-	417	1	31537	3	Y	223	300	1			81
							245	9									
04	35460	X	32257	-0-	-3203	-0-	447	1	31595	3	Y	195	141	1			135
							215	9									
05	33914	X	33689	-0-	-225	-0-	488	1	33028	3	Y	157	205	1			87
							173	9									
06	32130	X	30313	-0-	-1817	-0-	491	1	29627	3	Y	177	127	1			137
							195	9									
07	33325	X	30553	-0-	-2772	-0-	570	1	29823	3	Y	145	166	1			116
							160	9									
08	33697	X	30000	-0-	-3697	-0-	575	1	29267	3	Y	144	140	1			120
							158	9									
09	32610	X	28605	-0-	-4005	-0-	567	1	27865	3	Y	157	143	1			134
							173	9									
10	33697	X	28802	-0-	-4895	-0-	502	1	28133	3	Y	152	184	1			102
							167	9									
11	30300	X	27315	-0-	-2985	-0-	455	1	26700	3	Y	145	142	1			105
							160	9									
12	30566	X	NO RPT	-0-	-30566	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 335,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,053

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. (I) GAS LIFT(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	19108	-0-	-3429	-0-	368 130	1 9	18610	3	Y	118	138	1	1	8	98
02	18452	X	17838	-0-	-614	-0-	334 110	1 9	17394	3	Y	100	111	1	1	8	86
03	20429	X	20221	-0-	-208	-0-	394 113	1 9	19714	3	Y	103	67	1			122
04	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	419 109	1 9	20122	3	Y	99	71	1			150
05	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	433 128	1 9	19786	3	Y	116	156	1	1	8	109
06	19560	X	16427	-0-	-3133	-0-	310 95	1 9	16022	3	Y	86	63	1			132
07	20429	X	19572	-0-	-857	-0-	444 66	1 9	19062	3	Y	60	39	1			153
08	20894	X	18825	-0-	-2069	-0-	442 131	1 9	18252	3	Y	119	83	1			189
09	20220	X	17480	-0-	-2740	-0-	415 73	1 9	16992	3	Y	66	90	1			165
10	20336	X	17729	-0-	-2607	-0-	428 130	1 9	17171	3	Y	118	94	1			189
11	18930	X	16659	-0-	-2271	-0-	417 94	1 9	16148	3	Y	85	96	1			178
12	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 204,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	392 95	1 9	19844	3	Y	86	125	1			72
02	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	337 80	1 9	17523	3	Y	73	81	1			64
03	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	388 73	1 9	19415	3	Y	66	50	1			80
04	19843	X	19843	-0-	-0-	-0-	404 55	1 9	19384	3	Y	50	46	1			84
05	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	424 67	1 9	19390	3	Y	61	87	1	1	8	57
06	18270	X	16898	-0-	-1372	-0-	319 54	1 9	16525	3	Y	49	33	1			73
07	18879	X	17876	-0-	-1003	-0-	406 33	1 9	17437	3	Y	30	22	1			81
08	18786	X	17563	-0-	-1223	-0-	414 69	1 9	17080	3	Y	63	44	1			100
09	18180	X	16119	-0-	-2061	-0-	384 37	1 9	15698	3	Y	34	48	1			86
10	18786	X	15997	-0-	-2789	-0-	387 67	1 9	15543	3	Y	61	49	1			98
11	17310	X	15685	-0-	-1625	-0-	393 47	1 9	15245	3	Y	43	50	1			91
12	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 198,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44144	X	41948	-0-	-2196	-0-	1822	1	39883	3	Y	221	229	1	1	8	112
							243	9									
02	37819	X	37819	-0-	-0-	-0-	1629	1	35974	3	Y	196	201	1			107
							216	9									
03	40641	X	40267	-0-	-374	-0-	1802	1	38239	3	Y	205	202	1			110
							226	9									
04	39330	X	36495	-0-	-2835	-0-	1708	1	34576	3	Y	192	178	1			124
							211	9									
05	40641	X	36987	-0-	-3654	-0-	1781	1	34985	3	Y	201	226	1			99
							221	9									
06	39330	X	34701	-0-	-4629	-0-	1584	1	32945	3	Y	156	177	1			78
							172	9									
07	40641	X	36732	-0-	-3909	-0-	1847	1	34689	3	Y	178	175	1			81
							196	9									
08	40269	X	36131	-0-	-4138	-0-	1861	1	34080	3	Y	173	147	1			107
							190	9									
09	36510	X	33905	-0-	-2605	-0-	1787	1	31936	3	Y	165	174	1			98
							182	9									
10	36983	X	34600	-0-	-2383	-0-	1861	1	32574	3	Y	150	125	1			123
							165	9									
11	35550	X	33409	-0-	-2141	-0-	1845	1	31393	3	Y	155	151	1			127
							171	9									
12	36735	X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 402,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,992

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	1189	1	18988	3	Y	174	159	1			145
							191	9									
02	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	1048	1	18757	3	Y	181	157	1			169
							199	9									
03	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	1216	1	20388	3	Y	171	244	1			96
							188	9									
04	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	1177	1	18709	3	Y	172	163	1			105
							189	9									
05	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	1304	1	18078	3	Y	285	322	1			68
							314	9									
06	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	1169	1	15997	3	Y	201	80	1			189
							221	9									
07	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	1453	1	16957	3	Y	132	236	1			85
							145	9									
08	18879	X	18079	-0-	-800	-0-	1637	1	16221	3	Y	201	156	1			130
							221	9									
09	18270	X	16500	-0-	-1770	-0-	1268	1	15056	3	Y	160	232	1			58
							176	9									
10	18879	X	16155	-0-	-2724	-0-	1278	1	14744	3	Y	121	79	1			100
							133	9									
11	17970	X	15582	-0-	-2388	-0-	1295	1	14151	3	Y	124	157	1			67
							136	9									
12	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 204,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,922

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	63953	X	49374	-0-	-14579	-0-	549	1	48482	3	Y	312	362	1			118
							343	9									
02	50904	X	33889	-0-	-17015	-0-	443	1	33239	3	Y	188	184	1			122
							207	9									
03	56358	X	44840	-0-	-11518	-0-	577	1	43699	3	Y	513	449	1			186
							564	9									
04	53640	X	35077	-0-	-18563	-0-	481	1	34062	3	Y	485	335	1			336
							534	9									
05	50995	X	29060	-0-	-21935	-0-	417	1	28214	3	Y	390	511	1			215
							429	9									
06	47790	X	24824	-0-	-22966	-0-	398	1	23975	3	Y	410	308	1			317
							451	9									
07	44826	X	28391	-0-	-16435	-0-	525	1	27472	3	Y	358	389	1			286
							394	9									
08	28272	X	27270	-0-	-1002	-0-	518	1	26354	3	Y	362	348	1			300
							398	9									
09	27360	X	25671	-0-	-1689	-0-	503	1	24741	3	Y	388	356	1			332
							427	9									
10	28272	X	24487	-0-	-3785	-0-	422	1	23648	3	Y	379	457	1			254
							417	9									
11	27360	X	23413	-0-	-3947	-0-	386	1	22628	3	Y	363	355	1			262
							399	9									
12	28272	X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 346,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,148

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	70401	X	59581	-0-	-10820	-0-	58442	3	1139	9	Y	1035	1185	1			272
02	58184	X	52222	-0-	-5962	-0-	51217	3	1005	9	Y	914	884	1			302
03	64418	X	56984	-0-	-7434	-0-	55941	3	1043	9	Y	948	938	1			312
04	61320	X	53597	-0-	-7723	-0-	52672	3	925	9	Y	841	822	1			331
05	60667	X	53872	-0-	-6795	-0-	52972	3	900	9	Y	818	976	1			173
06	57660	X	48866	-0-	-8794	-0-	48017	3	849	9	Y	772	634	1			311
07	57815	X	52051	-0-	-5764	-0-	51219	3	832	9	Y	756	742	1			325
08	53537	X	52050	-0-	-1487	-0-	51225	3	825	9	Y	750	728	1			347
09	51810	X	49184	-0-	-2626	-0-	48381	3	803	9	Y	730	792	1			285
10	53537	X	49341	-0-	-4196	-0-	48502	3	839	9	Y	763	741	1			307
11	50370	X	45826	-0-	-4544	-0-	44994	3	832	9	Y	756	728	1			335
12	52049	X	NO RPT	-0-	-52049	-0-					Y	NO RPT					335

TOTAL GAS PROD: 573,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,083

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	51460	X	34424	-0-	-17036	-0-	658	1	33340	3	Y	387	489	1	1	8	323
							426	9									
02	39788	X	34564	-0-	-5224	-0-	643	1	33490	3	Y	392	372	1			343
							431	9									
03	44051	X	38200	-0-	-5851	-0-	741	1	37067	3	Y	356	270	1			429
							392	9									
04	42630	X	36270	-0-	-6360	-0-	733	1	35200	3	Y	306	249	1			486
							337	9									
05	41943	X	36961	-0-	-4982	-0-	783	1	35779	3	Y	363	503	1			346
							399	9									
06	37020	X	32036	-0-	-4984	-0-	601	1	31113	3	Y	293	201	1			438
							322	9									
07	38254	X	35296	-0-	-2958	-0-	801	1	34345	3	Y	136	131	1			443
							150	9									
08	36797	X	32726	-0-	-4071	-0-	767	1	31654	3	Y	277	239	1			481
							305	9									
09	35610	X	30806	-0-	-4804	-0-	731	1	29908	3	Y	152	230	1			403
							167	9									
10	36797	X	30491	-0-	-6306	-0-	734	1	29460	3	Y	270	228	1			445
							297	9									
11	34170	X	29005	-0-	-5165	-0-	724	1	28071	3	Y	191	226	1			410
							210	9									
12	35309	X	NO RPT	-0-	-35309	-0-					Y	NO RPT					410

TOTAL GAS PROD: 370,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,123

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	38936	X	29984	-0-	-8952	-0-	332	1	29348	3	Y	276	319	1			104
							304	9									
02	32172	X	26093	-0-	-6079	-0-	340	1	25520	3	Y	212	178	1			138
							233	9									
03	32364	X	28001	-0-	-4363	-0-	362	1	27423	3	Y	196	263	1			71
							216	9									
04	30660	X	26188	-0-	-4472	-0-	362	1	25639	3	Y	170	123	1			118
							187	9									
05	30597	X	25598	-0-	-4999	-0-	371	1	25075	3	Y	138	180	1			76
							152	9									
06	29010	X	23209	-0-	-5801	-0-	376	1	22664	3	Y	154	111	1			119
							169	9									
07	28892	X	24833	-0-	-4059	-0-	463	1	24230	3	Y	127	145	1			101
							140	9									
08	25328	X	25328	-0-	-0-	-0-	485	1	24703	3	Y	127	123	1			105
							140	9									
09	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	485	1	23837	3	Y	137	125	1			117
							151	9									
10	27882	X	27882	-0-	-0-	-0-	487	1	27249	3	Y	133	161	1			89
							146	9									
*11	27862	X	27862	-0-	-0-	-0-	465	1	27257	3	Y	127	124	1			92
							140	9									
12	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 289,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

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 07/04/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

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	64635	X	53208	-0-	-11427	-0-	2923	1	48668	3	Y	1470	1682	1			386
							1617	9									
02	52220	X	46630	-0-	-5590	-0-	2616	1	42580	3	Y	1304	1260	1			430
							1434	9									
03	57815	X	49542	-0-	-8273	-0-	2894	1	45151	3	Y	1361	1343	1			448
							1497	9									
04	54120	X	45313	-0-	-8807	-0-	2676	1	41338	3	Y	1181	1164	1			465
							1299	9									
05	53196	X	45646	-0-	-7550	-0-	2830	1	41537	3	Y	1163	1382	1			246
							1279	9									
06	51480	X	42669	-0-	-8811	-0-	2545	1	38918	3	Y	1096	901	1			441
							1206	9									
07	51615	X	47761	-0-	-3854	-0-	3028	1	43542	3	Y	1083	1059	1			465
							1191	9									
08	48339	X	48339	-0-	-0-	-0-	3144	1	44007	3	Y	1080	1045	1			500
							1188	9									
09	45241	X	45241	-0-	-0-	-0-	3015	1	41065	3	Y	1055	1143	1			412
							1161	9									
10	44892	X	44892	-0-	-0-	-0-	3124	1	40560	3	Y	1098	1068	1			442
							1208	9									
11	42270	X	41245	-0-	-1025	-0-	2968	1	37077	3	Y	1091	1049	1			484
							1200	9									
12	43679	X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					Y	NO RPT					484

TOTAL GAS PROD: 510,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,982

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

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	76415	X	67344	-0-	-9071	-0-	1282	1	64916	3	Y	1042	1084	1			530
							1146	9									
02	62496	X	58598	-0-	-3898	-0-	1085	1	56500	3	Y	921	948	1			503
							1013	9									
03	69192	X	61238	-0-	-7954	-0-	1179	1	58999	3	Y	964	950	1			517
							1060	9									
04	66960	X	55716	-0-	-11244	-0-	1117	1	53603	3	Y	905	838	1			584
							996	9									
05	68820	X	55850	-0-	-12970	-0-	1174	1	53624	3	Y	956	1068	1			472
							1052	9									
06	65160	X	51913	-0-	-13247	-0-	969	1	50134	3	Y	736	838	1			370
							810	9									
07	64883	X	55549	-0-	-9334	-0-	1245	1	53387	3	Y	834	823	1			381
							917	9									
08	61225	X	54619	-0-	-6606	-0-	1271	1	52455	3	Y	812	692	1			501
							893	9									
09	55710	X	51165	-0-	-4545	-0-	1200	1	49111	3	Y	776	817	1			460
							854	9									
10	55862	X	51107	-0-	-4755	-0-	1224	1	49107	3	Y	705	587	1			578
							776	9									
11	53760	X	47903	-0-	-5857	-0-	1185	1	45913	3	Y	732	713	1			597
							805	9									
12	55552	X	NO RPT	-0-	-55552	-0-					Y	NO RPT					597

TOTAL GAS PROD: 611,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,383

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	2979	1	672	2	N	-0-					48
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	904	1	404	2	N	-0-					48
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	973	1	242	2	N	-0-					48
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2229	1	537	2	N	-0-					48
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1654	1	336	2	N	50					98
							55	9									
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1016	1	341	2	N	30					128
							33	9									
07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1520	1	330	2	N	-0-					128
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1509	1	310	2	N	-0-					128
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2326	1	512	2	N	-0-					128
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	787	1	514	2	N	-0-					128
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1488	1	599	2	N	10					138
							11	9									
12	1240	N	774	-0-	-466	-0-	768	2	6	9	N	5					143

TOTAL GAS PROD: 23,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

01	310	N	219	-0-	-91	-0-	179	1	40	2	N	-0-					90
02	252	N	122	-0-	-130	-0-	84	1	38	2	N	-0-					90
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1743	1	434	2	N	-0-					90
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	119	1	29	2	N	-0-					90
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	91	1	18	2	N	-0-					90
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	165	1	56	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	775	N	211	-0-	-564	-0-	173	1	38	2	N	-0-					90
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	113	1	22	2	N	-0-					90
09	210	N	43	-0-	-167	-0-	35	1	8	2	N	-0-					90
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	62	1	41	2	N	5					95
							6	9									
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	38	1	16	2	N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	713	N	199	-0-	-514	-0-	199	2			N	-0-					100
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					100
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					100
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					100
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	2	22	9	N	20					120
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1	1	8			120
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	869	2	11	9	N	10					130
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	N	5					135
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	N	15					150
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					150
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					150
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	N	5					155

TOTAL GAS PROD: 9,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	2356	X	2053	-0-	-303	-0-	2036	2	17	9	N	15	1	8			239
02	2072	X	1805	-0-	-267	-0-	1798	2	7	9	N	6					245
03	1984	X	1756	-0-	-228	-0-	1741	2	15	9	N	14					259
04	1980	N	1588	-0-	-392	-0-	1582	2	6	9	N	5					264
05	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1971	2	9	9	N	8					272
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1849	2	15	9	N	14					286
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	9	N	5					291
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2190	2	4	9	N	4	173	1			122
09	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1745	2	19	9	N	17					139
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					139
11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2034	2	9	9	N	8					147
*12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1901	2	19	9	N	17					164

TOTAL GAS PROD: 23,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	2	6	9	N	5					175
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	N	5					180
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					180
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					180
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					180
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					180
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					180
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					180
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					180
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					180
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					180
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 15,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					27
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					27
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6					33
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					33
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					33
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1104	2	18	9	N	16					163
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					163
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					163
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					163
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					163
06	570	N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	-0-					163
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					163
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					163
09	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			N	-0-					163
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					163
11	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	2			N	-0-					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	558	N	52	-0-	-506	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	85	-0-	-419	-0-	83	2	2	9	Y	2					2
03	558	X	238	-0-	-320	-0-	235	2	3	9	Y	3					5
04	330	X	126	-0-	-204	-0-	117	2	9	9	Y	8					13
05	155	X	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					13
06	240	X	35	-0-	-205	-0-	35	2			Y	-0-					13
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	13	1			-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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	N	11					44
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	555	2			N	-0-					44
03	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					44
04	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2			N	-0-					44
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					44
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					44
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					44
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					44
09	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	1177	2			N	-0-					44
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					44
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1291	2	47	9	N	43					87
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1198	2	64	9	N	58					145

TOTAL GAS PROD: 12,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	92		92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 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	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					27
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					27
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					27
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					27
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					27
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					27
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					27
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					27
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					27
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					27
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 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	3720	X	1011	-0-	-2709	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	1428	X	209	-0-	-1219	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	1550	X	260	-0-	-1290	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	990	X	381	-0-	-609	-0-	371	2	10	9	Y	9					9
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	798	2	100	9	Y	91	2	8			98
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					98
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1	98	1	1	8	-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	34
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	34
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	34
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	34
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2	N	-0-	34
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2	N	-0-	34
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2	N	-0-	34
08	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2	N	-0-	34
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	34
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	34
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	34
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	34

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					118
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	244	2	1	9	N	1	1	8			118
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					118
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-					118
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					118
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					118
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					118
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					118
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					118
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					118
11	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					118
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					109
02	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					109
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					109
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					109
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					109
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	248	N	-0-	-0-	-248	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,001 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					72
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					72
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					72
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					72
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 211 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					90
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					90
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					90
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-					90
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					90
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1336	2	132	9	N	120	181	1			29
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1389	2	53	9	N	48					77
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					77
09	1470	N	685	-0-	-785	-0-	685	2			N	-0-					77
10	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1152	2			N	-0-					77
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					77
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 11,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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 -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					20
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	2			N	-0-					20
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					20
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					20
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					20
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					20
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					20
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					20
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					20
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					20
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	472	-0-	-272	-0-	428	2	44	9	N	40					130
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	444	2	30	9	N	27					157
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	421	2	8	9	N	7					164
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					164
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					164
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	382	2	127	9	N	115	148	1			131
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					131
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					131
09	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					131
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					131
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					131
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 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	1271	X	533	-0-	-738	-0-	103	1	430	2	Y	-0-					62
02	756	X	608	-0-	-148	-0-	87	1	521	2	Y	-0-					62
03	682	X	424	-0-	-258	-0-	92	1	332	2	Y	-0-					62
04	660	X	496	-0-	-164	-0-	4	1	492	2	Y	-0-					62
05	682	X	231	-0-	-451	-0-	3	1	228	2	Y	-0-					62
06	660	X	575	-0-	-85	-0-	6	1	461	2	Y	98					160
							108	9									
07	682	X	432	-0-	-250	-0-	5	1	427	2	Y	-0-					160
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	7	1	515	2	Y	2	2	8			160
							2	9									
09	570	X	515	-0-	-55	-0-	6	1	410	2	Y	90	175	1	1	8	74
							99	9									
10	589	X	434	-0-	-155	-0-	6	1	428	2	Y	-0-					74
11	570	X	146	-0-	-424	-0-	2	1	143	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
12	527	X	411	-0-	-116	-0-	6	1	404	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					66
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-					66
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					66
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					66
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					66
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					66
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					66
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					66
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	183	-0-	-375	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2078	2	68	9	N	62	176	1			27
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					27
03	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	1931	2			N	-0-					27
04	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	1861	2	19	9	N	17					44
05	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1912	2	24	9	N	22	1	8			65
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					65
07	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	1832	2			N	-0-					65
08	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					65
09	1890	N	1555	-0-	-335	-0-	1555	2			N	-0-					65
10	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	1454	2			N	-0-					65
11	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1604	2	4	9	N	4					69
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 21,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

01	1643	X	964	-0-	-679	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1105	2	9	9	Y	8					8
04	930	N	571	-0-	-359	-0-	547	2	24	9	Y	22					30
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1344	2	20	9	Y	18					48
06	1080	N	228	-0-	-852	-0-	228	2			Y	-0-					48
07	589	N	141	-0-	-448	-0-	120	2	21	9	Y	19	34	1			33
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-	33	1			-0-
09	240	N	111	-0-	-129	-0-	108	2	3	9	Y	3					3
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					22
02	476	X	314	-0-	-162	-0-	314	2			Y	-0-					22
03	496	X	184	-0-	-312	-0-	184	2			Y	-0-					22
04	480	X	383	-0-	-97	-0-	383	2			Y	-0-					22
05	496	X	189	-0-	-307	-0-	189	2			Y	-0-					22
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					22
07	403	X	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					22
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					22
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	291	2	69	9	Y	63					85
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					85
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					85
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	570	2	12	9	Y	11	1	8			95

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

01	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					49
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-					49
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					49
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	733	2	124	9	N	113					162
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					162
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-					162
07	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	2			N	-0-					162
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					162
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					162
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					162
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					162
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					33
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					33
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					33
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					33
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					33
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1401	2	139	9	N	126					159
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1060	2	111	9	N	101	173	1			87
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					87
09	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	1098	2			N	-0-					87
10	1178	N	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					87
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					87
12	1147	N	664	-0-	-483	-0-	664	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 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	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					47
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					47
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					47
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					47
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					47
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					47
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					47
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					47
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					47
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					47
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					47
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	1411	2	N	1	1	8			26
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	N	-0-					26
03	434	X	155	-0-	-279	-0-	2	1	153	2	N	-0-					26
04	1440	X	528	-0-	-912	-0-	5	1	523	2	N	-0-					26
05	1488	X	21	-0-	-1467	-0-	21	2			N	-0-					26
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					26
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					26
08	558	X	494	-0-	-64	-0-	7	1	487	2	N	-0-					26
09	540	X	237	-0-	-303	-0-	3	1	234	2	N	-0-					26
10	108	X	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					26
11	480	X	30	-0-	-450	-0-	30	2			N	-0-					26
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	837	N	210	-0-	-627	-0-	210	2			N	-0-					72
02	784	N	250	-0-	-534	-0-	249	2	1	9	N	1	1	8			72
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-					72
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					72
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					72
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					72
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					72
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					72
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					72
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					72
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					72
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	998	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 11,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	2			N	-0-					95
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	258	2	33	9	N	30					125
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	195	2	9	9	N	8	108	1			25
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					25
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					25
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25
08	310	N	-0-	-0-	-310	-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: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					25
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					25
03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					25
04	1050	X	427	-0-	-623	-0-	427	2			N	-0-					25
05	1085	X	407	-0-	-678	-0-	407	2			N	-0-					25
06	1050	X	273	-0-	-777	-0-	273	2			N	-0-					25
07	589	X	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					25
08	496	X	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					25
09	420	X	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					25
10	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					25
11	420	X	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					25
12	434	X	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,615 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-					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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					30
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					30
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					30
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					30
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					30
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					30
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					30
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					30
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					30
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					30
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

01	2294	X	113	-0-	-2181	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					20
02	1316	N	183	-0-	-1133	-0-	26	1	156	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	620	N	182	-0-	-438	-0-	39	1	143	2	Y	-0-					20
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					20
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	234	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	3	1	237	2	Y	-0-					20
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					20
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	200	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	3	1	199	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	6	1	8			25
							7	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	7	1	8			31
							8	9									
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	285	2	Y	2	2	8			31
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					23
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	382	2	19	9	N	17					40
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	468	2	22	9	N	20					60
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					60
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					60
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	219	2	139	9	N	126	159	1			27
07	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-					27
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	14	9	N	13					40
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					40
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					40
11	600	N	252	-0-	-348	-0-	246	2	6	9	N	5					45
12	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-239	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-					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	72	X	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					8
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					8
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					8
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 229 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					60
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	255	2			N	-0-					60
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					60
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					60
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					60
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					60
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					60
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	N	1	1	8			60
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	N	1	1	8			60
10	992	N	445	-0-	-547	-0-	445	2			N	-0-					60
11	1170	N	280	-0-	-890	-0-	230	2	50	9	N	45					105
12	806	N	195	-0-	-611	-0-	195	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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	729	X	729	-0-	-0-	-0-	33	1	695	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					97
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					97
04	720	X	159	-0-	-561	-0-	1	1	158	2	N	-0-					97
05	744	X	239	-0-	-505	-0-	4	1	235	2	N	-0-					97
06	720	X	225	-0-	-495	-0-	3	1	222	2	N	-0-					97
07	248	X	194	-0-	-54	-0-	2	1	192	2	N	-0-					97
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	N	1	1	8			97
							1	9									
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	N	-0-					97
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	N	-0-					97
11	330	X	272	-0-	-58	-0-	4	1	268	2	N	-0-					97
12	341	X	309	-0-	-32	-0-	5	1	304	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	277	-0-	-2	-0-	233	2	44	9	N	40					77
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	286	2	36	9	N	33					110
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	371	2	15	9	N	14					124
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	241	2	61	9	N	55					179
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	198	2	35	9	N	32	184	1	1	8	26
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					26
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					26
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					26
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-					26
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					26
11	300	N	51	-0-	-249	-0-	49	2	2	9	N	2					28
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 125 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 #: 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					50
08	T. A.		340	-0-	340	340	340	2			Y	-0-					50
09	T. A.		322	-0-	322	662	322	2			Y	-0-					50
10	T. A.		89	-0-	89	751	89	2			Y	-0-					50
11	760	X	9	-0-	-751	-0-	9	2			Y	-0-					50
12	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,357 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 46 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	T. A.		106	-0-	106	106	105	2	1	9	Y	1	1	8			33
02	T. A.		34	-0-	34	140	34	2			Y	-0-					33
03	14B2 EXT		40	-0-	40	180	40	2			Y	-0-					33
04	215	X	35	-0-	-180	-0-	35	2			Y	-0-					33
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					33
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					33
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					33
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					33
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					33
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					40
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					40
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					40
04	1320	N	75	-0-	-1245	-0-	75	2			N	-0-					40
05	1364	N	94	-0-	-1270	-0-	94	2			N	-0-					40
06	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					40
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					40
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	52	2	1	9	N	1	1	8			40
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					40
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 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	899	N	443	-0-	-456	-0-	443	2			N	-0-					139
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					139
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					139
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					139
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					139
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					139
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					139
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					139
09	840	N	412	-0-	-428	-0-	412	2			N	-0-					139
10	899	N	357	-0-	-542	-0-	357	2			N	-0-					139
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					139
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 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	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2			N	-0-					110
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1971	2	52	9	N	47					157
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2312	2	54	9	N	49	178	1	1	8	27
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					27
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					27
07	2697	N	2497	-0-	-200	-0-	2497	2			N	-0-					27
08	2635	N	2458	-0-	-177	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8			27
09	2520	N	2147	-0-	-373	-0-	2147	2			N	-0-					27
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					27
11	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2282	2	1	9	N	1	1	8			27
*12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 28,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	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-

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	517	X	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-					109
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					109
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	2	N	-0-					109
04	510	X	367	-0-	-143	-0-	3	1	364	2	N	-0-					109
05	527	X	379	-0-	-148	-0-	5	1	374	2	N	-0-					109
06	510	X	461	-0-	-49	-0-	6	1	427	2	N	25					134
							28	9									
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	8	1	701	2	N	-0-					134
08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	13	1	965	2	N	40					174
							44	9									
09	851	X	851	-0-	-0-	-0-	12	1	839	2	N	-0-					174
10	896	X	896	-0-	-0-	-0-	13	1	883	2	N	-0-					174
11	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	25	1	1675	2	N	-0-					174
*12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	23	1	1484	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 8,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	8			25
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	N	26	1	8			50
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1947	2	57	9	N	52	71	1	1	8	30
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1	1	8			30
05	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1800	2	1	9	N	1	1	8			30
06	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8			30
07	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1521	2			N	-0-					30
08	1798	N	1324	-0-	-474	-0-	1323	2	1	9	N	1	1	8			30
09	1710	N	1364	-0-	-346	-0-	1364	2			N	-0-					30
10	1519	N	798	-0-	-721	-0-	746	2	52	9	N	47					77
11	1290	N	819	-0-	-471	-0-	819	2			N	-0-					77
12	1395	N	399	-0-	-996	-0-	399	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 16,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					13
02	T. A.		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					13
03	T. A.		67	-0-	67	141	67	2			Y	-0-					13
04	T. A.		58	-0-	58	199	58	2			Y	-0-					13
05	237	X	38	-0-	-199	-0-	38	2			Y	-0-					13
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					13
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-	13	1			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					30
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					30
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					30
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					30
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					30
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 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	2511	X	1727	-0-	-784	-0-	1727	2			N	-0-					67
02	2268	X	1159	-0-	-1109	-0-	1159	2			N	-0-					67
03	2728	N	1839	-0-	-889	-0-	1816	2	23	9	N	21	1	8			87
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					87
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					87
06	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	1213	2	3	9	N	3					90
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2134	2	6	9	N	5					95
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					95
09	3000	N	3250	-0-	250	250	3129	2	121	9	N	110	1	8			204
10	3100	N	2868	-0-	-232	18	2867	2	1	9	N	1	178	1			27
11	2625	N	2607	-0-	-18	-0-	2607	2			N	-0-					27
12	2735	X	2107	-0-	-628	-0-	2107	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					75
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					75
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					50
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					50
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1	1	8			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					50
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					26
05	14B2 EXT		105	-0-	105	181	105	2			N	-0-					26
06	250	X	69	-0-	-181	-0-	69	2			N	-0-					26
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					26
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					26
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					26
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					26
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 582 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 #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 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	2511	N	1864	-0-	-647	-0-	1863	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1512	N	1466	-0-	-46	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1492	-0-	-308	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1468	-0-	-452	-0-	1457	2	11	9	Y	10	8	1			2
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1843	2	95	9	Y	86	78	1			10
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	Y	1	1	8			10
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	2	1	9	Y	1	1	8			10
10	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			Y	-0-					10
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	Y	4					14
*12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 22,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 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-					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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					90
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					90
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	134	2	100	9	N	91	154	1			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	2356	N	130	-0-	-2226	-0-	130	2			N	-0-					27
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					24
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					24
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					24
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					24
05	620	N	292	-0-	-328	-0-	292	2			N	-0-					24
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					24
07	837	N	484	-0-	-353	-0-	484	2			N	-0-					24
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					24
09	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	2			N	-0-					24
10	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					24
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1	1	8			24
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			27
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			27
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			27
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			27
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			27
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-			27
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			27
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			27
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-			27
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			27
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			27
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 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	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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			28
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			28
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			28
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2		N	-0-			28
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			28
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			28
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			28
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			28
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			28
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			28
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2		N	-0-			28
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 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	899	X	59	-0-	-840	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					7
02	812	X	354	-0-	-458	-0-	45	1	267	2	Y	38					45
							42	9									
03	899	X	54	-0-	-845	-0-	12	1	42	2	Y	-0-					45
04	540	X	296	-0-	-244	-0-	3	1	287	2	Y	5					50
							6	9									
05	403	X	69	-0-	-334	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					50
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	10	1	748	2	Y	-0-					50
07	403	X	395	-0-	-8	-0-	4	1	391	2	Y	-0-					50
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	5	1	382	2	Y	47	2	8			95
							52	9									
09	750	X	498	-0-	-252	-0-	7	1	487	2	Y	4					99
							4	9									
10	775	X	244	-0-	-531	-0-	4	1	237	2	Y	3					102
							3	9									
11	750	X	222	-0-	-528	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					102
*12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	12	1	814	2	Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1457	X	1182	-0-	-275	-0-	228	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	1259	-0-	-57	-0-	180	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	832	-0-	-594	-0-	179	1	647	2	Y	5					5
							6	9									
04	1140	X	562	-0-	-578	-0-	5	1	555	2	Y	2					7
							2	9									
05	1395	X	1366	-0-	-29	-0-	19	1	1346	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
06	1350	X	109	-0-	-1241	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					7
07	1395	X	806	-0-	-589	-0-	9	1	795	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	18	1	1310	2	Y	10	1	8			16
							11	9									
09	1320	X	885	-0-	-435	-0-	12	1	866	2	Y	6					22
							7	9									
10	1364	X	878	-0-	-486	-0-	13	1	856	2	Y	8					30
							9	9									
11	1290	X	651	-0-	-639	-0-	10	1	629	2	Y	11					41
							12	9									
12	1333	X	440	-0-	-893	-0-	7	1	433	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 10,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	5983	X	4431	-0-	-1552	-0-	4431	2			Y	-0-					36
02	5404	X	3706	-0-	-1698	-0-	3706	2			Y	-0-					36
03	5983	X	3992	-0-	-1991	-0-	3992	2			Y	-0-					36
04	4290	X	3977	-0-	-313	-0-	3918	2	59	9	Y	54					90
05	4433	X	3761	-0-	-672	-0-	3674	2	87	9	Y	79					169
06	4290	X	3665	-0-	-625	-0-	3628	2	37	9	Y	34	178	1			25
07	4123	X	3807	-0-	-316	-0-	3704	2	103	9	Y	94	106	1			13
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					13
09	3990	X	3004	-0-	-986	-0-	2996	2	8	9	Y	7					20
10	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			Y	-0-					20
11	3690	X	2998	-0-	-692	-0-	2918	2	80	9	Y	73					93
12	3813	X	2146	-0-	-1667	-0-	2099	2	47	9	Y	43					136

TOTAL GAS PROD: 41,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			52
02	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			52
03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			52
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			52
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			52
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			52
07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1079	2	9	9	N	8			60
08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			60
09	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			60
10	1085	X	240	-0-	-845	-0-	240	2			N	-0-			60
11	1050	X	99	-0-	-951	-0-	99	2			N	-0-			60
12	1085	X	133	-0-	-952	-0-	133	2			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
09	120	X	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
10	11	X	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			107
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			107
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			107
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			107
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			107
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
02	0	N	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 50 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	2542	N	1803	-0-	-739	-0-	1803	2			N	-0-					27
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					27
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					27
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					27
05	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-					27
06	2370	N	2058	-0-	-312	-0-	1935	2	123	9	N	112					139
07	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1790	2	9	9	N	8					147
08	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2118	2			N	-0-					147
09	2070	N	1442	-0-	-628	-0-	1442	2			N	-0-					147
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					147
11	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	1839	2			N	-0-					147
*12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 23,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2				N	-0-					34
02	560	N	165	-0-	-395	-0-	165	2				N	-0-					34
03	589	N	196	-0-	-393	-0-	196	2				N	-0-					34
04	510	N	156	-0-	-354	-0-	156	2				N	-0-					34
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2				N	-0-					34
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-					34
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2				N	-0-					34
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2				N	-0-					34
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				N	-0-					34
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2				N	-0-					34
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2				N	-0-					34
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2				N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

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-

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-					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-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					70
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11	9	N	10					80
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	686	2	33	9	N	30					110
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					110
05	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					110
06	690 N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-					110
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					110
08	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					110
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	566	2	45	9	N	41					151
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	652	2	43	9	N	39	165	1			25
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1	1	8			25
12	620 N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	632	2	23	9	N	21	1	8			139
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	572	2	9	9	N	8					147
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8			147
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					147
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			147
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			147
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					147
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	615	2	8	9	N	7					154
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	590	2	24	9	N	22	148	1	1	8	27
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					27
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					27
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	605	2	1	9	N	1	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 7,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	678	2	40	9	N	36					126
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			126
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	646	2	6	9	N	5					131
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					131
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					131
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			131
07	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					131
08	651	N	41	-0-	-610	-0-	41	2			N	-0-					131
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					131
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					131
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					131
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1223	2	23	9	N	21	1	8			64
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			64
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1252	2	21	9	N	19	1	8			82
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1224	2	7	9	N	6	1	8			87
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1248	2	9	9	N	8	1	8			94
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1216	2	24	9	N	22	1	8			115
07	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1244	2	3	9	N	3	3	8			115
08	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1165	2	4	9	N	4	2	8			117
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1192	2	2	9	N	2	2	8			117
10	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8			117
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	N	22	2	8			137
12	1240	N	631	-0-	-609	-0-	609	2	22	9	N	20					157

TOTAL GAS PROD: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					60
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	373	2	22	9	N	20					80
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	494	2	17	9	N	15	67	1	1	8	27
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					27
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1	8			27
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					27
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	278	2	35	9	N	32					59
08	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-					59
09	540	N	216	-0-	-324	-0-	216	2			N	-0-					59
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	N	1					60
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1	1	8			60
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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-					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-

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-					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-

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	939	X	939	-0-	-0-	-0-	884	2	55	9	Y	50					102
02	896	N	167	-0-	-729	-0-	167	2			Y	-0-					102
03	1054	N	153	-0-	-901	-0-	153	2			Y	-0-					102
04	900	N	105	-0-	-795	-0-	105	2			Y	-0-					102
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					102
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					102
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					102
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					102
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					102
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					102
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					102
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1080	-0-	1080	1080	1080	2			Y	-0-					152
02	1992	X	912	-0-	-1080	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	8			152
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					152
04	1050	X	468	-0-	-582	-0-	468	2			Y	-0-					152
05	1023	N	238	-0-	-785	-0-	238	2			Y	-0-					152
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					152
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1045	2	56	9	Y	51	163	1			40
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	Y	2	2	8			40
09	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	2			Y	-0-					40
10	1116	N	751	-0-	-365	-0-	751	2			Y	-0-					40
11	1110	N	734	-0-	-376	-0-	734	2			Y	-0-					40
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					10
03	302	X	235	-0-	-67	-0-	235	2			Y	-0-					10
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					10
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					10
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					10
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					10
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					10
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					10
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					10
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					10
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,429 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	992	N	681	-0-	-311	-0-	681	2			N	-0-					137
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-					137
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	110	1			27
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			27
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					27
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	784	2	48	9	N	44	1	8			70
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					70
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1	1	8			70
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	824	2	3	9	N	3	1	8			72
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	N	1	1	8			72
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1335	2	32	9	N	29	2	8			99
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1270	2	41	9	N	37	1	8			135

TOTAL GAS PROD: 11,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					110
07	73	X	-0-	-0-	-73	-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: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					28
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					28
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					28
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					28
05	496	N	148	-0-	-348	-0-	148	2			N	-0-					28
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					28
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					28
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					28
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	132	2	112	9	N	102					130
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					130
11	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					130
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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-

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	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					82
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	369	2	110	9	N	100					182
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					182
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					182
05	527	N	181	-0-	-346	-0-	156	2	25	9	N	23	178	1			27
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					27
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	414	2	64	9	N	58	1	8			84
09	750	N	475	-0-	-275	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8			84
10	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-					84
11	450	N	94	-0-	-356	-0-	93	2	1	9	N	1	1	8			84
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					119
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					119
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					119
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					119
08	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	68	160	1			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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		2556	-0-	2556	2556	2554	2	2	9	N	2	2	8			38
04	14B2 EXT		1527	-0-	1527	4083	1526	2	1	9	N	1	1	8			38
05	14B2 EXT		2417	-0-	2417	6500	2347	2	70	9	N	64	2	8			100
06	7698	X	1198	-0-	-6500	-0-	1196	2	2	9	N	2	2	8			100
07	2542	X	1534	-0-	-1008	-0-	1530	2	4	9	N	4	4	8			100
08	2542	X	1083	-0-	-1459	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8			100
09	2340	X	7	-0-	-2333	-0-	7	2			N	-0-					100
10	2418	X	418	-0-	-2000	-0-	418	2			N	-0-					100
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					100
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 10,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					131
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					131
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					131
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 131 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 #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

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	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					N	-0-					107
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					N	-0-					107
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1	1	8			107
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

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	862	X	862	-0-		-0-	-0-	862	2			Y	-0-					13
02	257	X	257	-0-		-0-	-0-	257	2			Y	-0-					13
03	212	X	212	-0-		-0-	-0-	212	2			Y	-0-					13
04	840	X	217	-0-		-623	-0-	217	2			Y	-0-					13
05	868	X	201	-0-		-667	-0-	201	2			Y	-0-					13
06	840	X	-0-	-0-		-840	-0-					Y	-0-					13
07	279	X	202	-0-		-77	-0-	202	2			Y	-0-					13
08	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	2			Y	-0-					13
09	208	N	208	-0-		-0-	-0-	208	2			Y	-0-					13
10	217	N	154	-0-		-63	-0-	154	2			Y	-0-					13
11	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					13
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

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	3906	X	3427	-0-		-479	-0-	3351	2	76	9	N	69	1	8			137
02	3108	X	2911	-0-		-197	-0-	2824	2	87	9	N	79	189	1	2	8	25
03	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-	3308	2	2	9	N	2	2	8			25
04	3366	X	3366	-0-		-0-	-0-	3364	2	2	9	N	2	2	8			25
05	3441	X	3303	-0-		-138	-0-	3302	2	1	9	N	1	1	8			25
06	3330	X	3297	-0-		-33	-0-	3190	2	107	9	N	97	2	8			120
07	3472	X	3307	-0-		-165	-0-	3307	2			N	-0-					120
08	3482	X	3482	-0-		-0-	-0-	3390	2	92	9	N	84	173	1	4	8	27
09	3360	X	3110	-0-		-250	-0-	3108	2	2	9	N	2	2	8			27
10	3410	X	3184	-0-		-226	-0-	3183	2	1	9	N	1	1	8			27
11	3360	X	3096	-0-		-264	-0-	3092	2	4	9	N	4	4	8			27
12	3472	X	2993	-0-		-479	-0-	2901	2	92	9	N	84	1	8			110

TOTAL GAS PROD: 38,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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-					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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

01	1705 X	514	-0-	-1191	-0-	514	2			N	-0-					120
02	1456 N	380	-0-	-1076	-0-	380	2			N	-0-					120
03	1116 N	135	-0-	-981	-0-	134	2	1	9	N	1	1	8			120
04	510 N	184	-0-	-326	-0-	184	2			N	-0-					120
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			120
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2	2	8			120
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					120
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1319	2	35	9	N	32	2	8			150
09	1530 N	686	-0-	-844	-0-	654	2	32	9	N	29	152	1			27
10	1550 N	716	-0-	-834	-0-	712	2	4	9	N	4	1	8			30
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	2	4	9	N	4	2	8			32
12	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-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	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

01	3317	X	79	-0-	-3238	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	728	X	69	-0-	-659	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	775	X	627	-0-	-148	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	330	X	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-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: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					27
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					27
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1	1	8			27
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	1	8			27
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					27
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	557	2	66	9	N	60					87
07	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					87
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	N	1	1	8			87
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1	1	8			87
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8			87
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			87
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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	1147	X	474	-0-	-673	-0-	474	2			N	-0-					46
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					46
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					46
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					46
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					46
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					46
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					46
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1940	2	3	9	N	3	3	8			46
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					46
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	522	2	87	9	N	79					125
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					125
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 10,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2901	2	17	9	N	15					140
02	2800	X	2677	-0-	-123	-0-	2677	2			N	-0-					140
03	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2857	2	23	9	N	21	1	8			160
04	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	2832	2	1	9	N	1	1	8			160
05	2976	N	2852	-0-	-124	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			160
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2758	2	57	9	N	52	183	1	1	8	28
07	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	2814	2	63	9	N	57					85
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2963	2	42	9	N	38	3	8			120
09	2820	N	2785	-0-	-35	-0-	2784	2	1	9	N	1	1	8			120
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2892	2	1	9	N	1	1	8			120
11	2910	N	2769	-0-	-141	-0-	2766	2	3	9	N	3	1	8			122
*12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2863	2	100	9	N	91	185	1	1	8	27

TOTAL GAS PROD: 34,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					28
05	14B2 EXT		16	-0-	16	49	16	2			N	-0-					28
06	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 49 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1544	-0-	-409	-0-	1299	2	245	9	N	223	185	1	1	8	77
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					77
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					77
04	1950	X	11	-0-	-1939	-0-	11	2			N	-0-					77
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	350	1	2692	2	N	213	3	8			287
							234	9									
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	1035	1	3736	2	N	165	337	1	5	8	110
							182	9									
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1085	1	3376	2	N	128	156	1	2	8	80
							141	9									
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1085	1	3237	2	N	148	158	1	9	8	61
							163	9									
09	4950	X	4469	-0-	-481	-0-	1050	1	3292	2	N	115	4	8			172
							127	9									
10	5115	X	4077	-0-	-1038	-0-	1057	1	2886	2	N	122	166	1	3	8	125
							134	9									
11	4950	X	3864	-0-	-1086	-0-	1015	1	2733	2	N	105	183	1	4	8	43
							116	9									
12	4619	X	4261	-0-	-358	-0-	1085	1	3044	2	N	120	3	8			160
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 35,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					39
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	44	2	22	9	N	20					59
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					59
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					59
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					59
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					59
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					59
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	40	2	17	9	N	15					74
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					74
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	24	2	1	9	N	1					75
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	48	2	3	9	N	3	1	8			77
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1981	-0-	-251	-0-	1966	2	15	9	N	14	1	8			130
02	1988	N	1773	-0-	-215	-0-	1764	2	9	9	N	8	1	8			137
03	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1921	2	76	9	N	69	178	1	1	8	27
04	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	1757	2	45	9	N	41	1	8			67
05	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1843	2	1	9	N	1	1	8			67
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1918	2	28	9	N	25	2	8			90
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1837	2	63	9	N	57	3	8			144
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1751	2	62	9	N	56	169	1	4	8	27
09	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8			27
10	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	1603	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	1512	2	3	9	N	3	2	8			28
12	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1415	2	17	9	N	15	1	8			42

TOTAL GAS PROD: 21,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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-			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-

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-			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-

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-			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-

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	18042	X	16752	-0-	-1290	-0-	1302	1	15277	2	N	157	192	1	2	8	72
							173	9									
02	15288	X	14815	-0-	-473	-0-	1176	1	13538	2	N	92	2	8			162
							101	9									
03	16926	X	16238	-0-	-688	-0-	1302	1	14853	2	N	75	179	1	1	8	57
							83	9									
04	16380	X	15273	-0-	-1107	-0-	1260	1	13927	2	N	78	1	8			134
							86	9									
05	16802	X	14976	-0-	-1826	-0-	294	1	14630	2	N	47	1	8			180
							52	9									
06	16200	X	14152	-0-	-2048	-0-	14105	2	47	9	N	43	172	1	1	8	50
07	16399	X	14672	-0-	-1727	-0-	14620	2	52	9	N	47	3	8			94
08	16244	X	14249	-0-	-1995	-0-	14187	2	62	9	N	56	6	8			144
09	15270	X	12745	-0-	-2525	-0-	12666	2	79	9	N	72	2	8			214
10	14973	X	13177	-0-	-1796	-0-	13140	2	37	9	N	34	188	1	2	8	58
11	14190	X	13274	-0-	-916	-0-	13251	2	23	9	N	21	2	8			77
12	14663	X	13105	-0-	-1558	-0-	13074	2	31	9	N	28	3	8			102

TOTAL GAS PROD: 173,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4734	2	111	9	N	101	179	1	2	8	55
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4394	2	171	9	N	155	175	1	2	8	33
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4687	2	98	9	N	89	2	8			120
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4497	2	84	9	N	76	2	8			194
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4647	2	69	9	N	63	183	1	2	8	72
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4384	2	101	9	N	92	2	8			162
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4575	2	191	9	N	174	170	1	5	8	161
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4373	2	98	9	N	89	159	1	4	8	87
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3926	2	101	9	N	92	2	8			177
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4285	2	106	9	N	96	165	1	3	8	105
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3270	2	62	9	N	56	2	8			159
*12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3996	2	13	9	N	12	2	8			169

TOTAL GAS PROD: 52,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	140	1	2236	2	Y	6	1	8			112
							7	9									
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	96	1	1456	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
03	2201	X	791	-0-	-1410	-0-	49	1	721	2	Y	19	1	8			130
							21	9									
04	2310	X	770	-0-	-1540	-0-	46	1	724	2	Y	-0-					130
05	2387	X	1258	-0-	-1129	-0-	79	1	1179	2	Y	-0-					130
06	2310	X	765	-0-	-1545	-0-	48	1	717	2	Y	-0-					130
07	1705	X	771	-0-	-934	-0-	41	1	599	2	Y	119					249
							131	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	661	2	Y	1	1	8			249
							1	9									
09	780	N	507	-0-	-273	-0-	36	1	471	2	Y	-0-					249
10	775	N	604	-0-	-171	-0-	44	1	547	2	Y	12					261
							13	9									
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	47	1	564	2	Y	11	1	8			271
							12	9									
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	110	1	1382	2	Y	1	1	8			271
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					82
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 69 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34565	X	31138	-0-	-3427	-0-	310	1	30162	2	Y	605	540	1	7	8	295
							666	9									
02	31220	X	28480	-0-	-2740	-0-	280	1	27857	2	Y	312	366	1	6	8	235
							343	9									
03	33263	X	31549	-0-	-1714	-0-	310	1	30576	2	Y	603	701	1	8	8	129
							663	9									
04	32730	X	32730	-0-	-0-	-0-	2760	1	29247	2	Y	657	357	1	8	8	421
							723	9									
05	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	2852	1	29348	2	Y	362	529	1	4	8	250
							398	9									
06	32438	X	32438	-0-	-0-	-0-	2760	1	28757	2	Y	837	700	1	9	8	378
							921	9									
07	33821	X	31870	-0-	-1951	-0-	2852	1	28647	2	Y	337	360	1	7	8	348
							371	9									
08	31668	X	31668	-0-	-0-	-0-	2852	1	28292	2	Y	476	530	1	19	8	275
							524	9									
09	31530	X	29679	-0-	-1851	-0-	2760	1	26414	2	Y	459	534	1	8	8	192
							505	9									
10	32581	X	30490	-0-	-2091	-0-	2852	1	27150	2	Y	444	354	1	8	8	274
							488	9									
11	31530	X	29795	-0-	-1735	-0-	2760	1	26492	2	Y	494	532	1	4	8	232
							543	9									
12	31868	X	29811	-0-	-2057	-0-	2852	1	26436	2	Y	475	529	1	7	8	171
							523	9									

TOTAL GAS PROD: 372,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,061

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10378	-0-	-1898	-0-	10199	2	179	9	N	163	174	1	3	8	165
02	10696	X	8714	-0-	-1982	-0-	8659	2	55	9	N	50	185	1	3	8	27
03	11067	X	10652	-0-	-415	-0-	10420	2	232	9	N	211	186	1	2	8	50
04	10260	X	9607	-0-	-653	-0-	9526	2	81	9	N	74	4	8			120
05	10602	X	9789	-0-	-813	-0-	9689	2	100	9	N	91	169	1	2	8	40
06	10320	X	9438	-0-	-882	-0-	9228	2	210	9	N	191	176	1	3	8	52
07	10664	X	9308	-0-	-1356	-0-	9205	2	103	9	N	94	11	8			135
08	10664	X	8511	-0-	-2153	-0-	8427	2	84	9	N	76	167	1	6	8	38
09	9600	X	8263	-0-	-1337	-0-	8189	2	74	9	N	67	3	8			102
10	9796	X	8553	-0-	-1243	-0-	8415	2	138	9	N	125	162	1	2	8	63
11	9450	X	7845	-0-	-1605	-0-	7744	2	101	9	N	92	3	8			152
12	9300	X	7864	-0-	-1436	-0-	7770	2	94	9	N	85	176	1	2	8	59

TOTAL GAS PROD: 108,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

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	13795	X	12707	-0-	-1088	-0-	12673	2	34	9	N	31	2	8			57
02	12264	X	11594	-0-	-670	-0-	11482	2	112	9	N	102	2	8			157
03	13020	X	12864	-0-	-156	-0-	12591	2	273	9	N	248	356	1	3	8	46
04	12600	X	11928	-0-	-672	-0-	11899	2	29	9	N	26	2	8			70
05	13020	X	12647	-0-	-373	-0-	12408	2	239	9	N	217	185	1	2	8	100
06	12450	X	11566	-0-	-884	-0-	11445	2	121	9	N	110	180	1	3	8	27
07	12865	X	12403	-0-	-462	-0-	12309	2	94	9	N	85	5	8			107
08	12865	X	11902	-0-	-963	-0-	11734	2	168	9	N	153	169	1	6	8	85
09	12240	X	10882	-0-	-1358	-0-	10836	2	46	9	N	42	3	8			124
10	12648	X	11492	-0-	-1156	-0-	11170	2	322	9	N	293	363	1	2	8	52
11	12000	X	8705	-0-	-3295	-0-	8682	2	23	9	N	21	3	8			70
12	12400	X	9600	-0-	-2800	-0-	9412	2	188	9	N	171	166	1	1	8	74

TOTAL GAS PROD: 138,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

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	11687	X	10383	-0-	-1304	-0-	10293	2	90	9	N	82	176	1	3	8	72
02	10416	X	9526	-0-	-890	-0-	9347	2	179	9	N	163	169	1	6	8	60
03	11501	X	10285	-0-	-1216	-0-	10274	2	11	9	N	10	6	8			64
04	10650	X	9900	-0-	-750	-0-	9747	2	153	9	N	139	162	1	6	8	35
05	11005	X	9842	-0-	-1163	-0-	9753	2	89	9	N	81	4	8			112
06	10200	X	9757	-0-	-443	-0-	9649	2	108	9	N	98	171	1	6	8	33
07	10540	X	9772	-0-	-768	-0-	9722	2	50	9	N	45	8	8			70
08	10292	X	9910	-0-	-382	-0-	9838	2	72	9	N	65	18	8			117
09	9900	X	9032	-0-	-868	-0-	8920	2	112	9	N	102	167	1	5	8	47
10	10075	X	9441	-0-	-634	-0-	9309	2	132	9	N	120	5	8			162
11	9750	X	8863	-0-	-887	-0-	8760	2	103	9	N	94	176	1	8	8	72
12	9920	X	8790	-0-	-1130	-0-	8735	2	55	9	N	50	2	8			120

TOTAL GAS PROD: 115,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

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	11222	X	10411	-0-	-811	-0-	10258	2	153	9	N	139	180	1	2	8	101
02	9968	X	9177	-0-	-791	-0-	9050	2	127	9	N	115	181	1	3	8	32
03	10633	X	9978	-0-	-655	-0-	9856	2	122	9	N	111	3	8			140
04	10230	X	9527	-0-	-703	-0-	9416	2	111	9	N	101	166	1	3	8	72
05	10416	X	9737	-0-	-679	-0-	9571	2	166	9	N	151	177	1	3	8	43
06	10080	X	9163	-0-	-917	-0-	9082	2	81	9	N	74	3	8			114
07	10168	X	9291	-0-	-877	-0-	9137	2	154	9	N	140	167	1	5	8	82
08	9982	X	9218	-0-	-764	-0-	9091	2	127	9	N	115	152	1	9	8	36
09	9540	X	8725	-0-	-815	-0-	8607	2	118	9	N	107	4	8			139
10	9734	X	8793	-0-	-941	-0-	8664	2	129	9	N	117	180	1	3	8	73
11	9150	X	8479	-0-	-671	-0-	8360	2	119	9	N	108	149	1	5	8	27
12	9300	X	8658	-0-	-642	-0-	8533	2	125	9	N	114	4	8			137

TOTAL GAS PROD: 111,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	29326	-0-	-2511	-0-	29154	2	172	9	N	156	173	1	1	8	99
02	28504	X	25426	-0-	-3078	-0-	25302	2	124	9	N	113	177	1			35
03	30845	X	26866	-0-	-3979	-0-	26704	2	162	9	N	147	1	8			181
04	28380	X	25498	-0-	-2882	-0-	25378	2	120	9	N	109	190	1	1	8	99
05	29326	X	26135	-0-	-3191	-0-	26007	2	128	9	N	116	168	1			47
06	28380	X	24378	-0-	-4002	-0-	24312	2	66	9	N	60					107
07	28148	X	24826	-0-	-3322	-0-	24738	2	88	9	N	80					187
08	26877	X	23888	-0-	-2989	-0-	23846	2	42	9	N	38	189	1	1	8	35
09	25500	X	23277	-0-	-2223	-0-	23034	2	243	9	N	221	2	8			254
10	26133	X	23946	-0-	-2187	-0-	23759	2	187	9	N	170	187	1	1	8	236
11	24390	X	22546	-0-	-1844	-0-	22471	2	75	9	N	68	184	1	1	8	119
12	24831	X	23221	-0-	-1610	-0-	23099	2	122	9	N	111	3	8			227

TOTAL GAS PROD: 299,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8933	-0-	-1700	-0-	8824	2	109	9	N	99	191	1	2	8	52
02	8988	X	7941	-0-	-1047	-0-	7919	2	22	9	N	20	2	8			70
03	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8699	2	176	9	N	160	185	1	3	8	42
04	8640	X	8332	-0-	-308	-0-	8268	2	64	9	N	58	3	8			97
05	8928	X	7941	-0-	-987	-0-	7802	2	139	9	N	126	2	8			221
06	8640	X	8023	-0-	-617	-0-	7992	2	31	9	N	28	177	1	5	8	67
07	8866	X	7544	-0-	-1322	-0-	7536	2	8	9	N	7	4	8			70
08	8866	X	7083	-0-	-1783	-0-	6952	2	131	9	N	119	158	1	5	8	26
09	8340	X	5915	-0-	-2425	-0-	5906	2	9	9	N	8	4	8			30
10	8277	X	7840	-0-	-437	-0-	7694	2	146	9	N	133	4	8			159
11	8010	X	7463	-0-	-547	-0-	7397	2	66	9	N	60	178	1	7	8	34
12	7533	X	7295	-0-	-238	-0-	7255	2	40	9	N	36	5	8			65

TOTAL GAS PROD: 93,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	22047	-0-	-862	-0-	21732	2	315	9	N	286	178	1	4	8	149
02	20272	X	19737	-0-	-535	-0-	19513	2	224	9	N	204	174	1	5	8	174
03	22444	X	19145	-0-	-3299	-0-	18945	2	200	9	N	182	177	1	4	8	175
04	21720	X	20389	-0-	-1331	-0-	20106	2	283	9	N	257	350	1	4	8	78
05	22289	X	20909	-0-	-1380	-0-	20537	2	372	9	N	338	181	1	4	8	231
06	21330	X	19793	-0-	-1537	-0-	19574	2	219	9	N	199	341	1	6	8	83
07	21855	X	20113	-0-	-1742	-0-	19853	2	260	9	N	236	183	1	4	8	132
08	21080	X	19999	-0-	-1081	-0-	19748	2	251	9	N	228	317	1	13	8	30
09	20400	X	19083	-0-	-1317	-0-	18799	2	284	9	N	258	161	1	6	8	121
10	20894	X	19383	-0-	-1511	-0-	19100	2	283	9	N	257	338	1	5	8	35
11	19800	X	18435	-0-	-1365	-0-	18157	2	278	9	N	253	180	1	8	8	100
12	20119	X	18872	-0-	-1247	-0-	18608	2	264	9	N	240	169	1	5	8	166

TOTAL GAS PROD: 237,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,938

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	11099	-0-	-2696	-0-	10986	2	113	9	N	103	180	1	2	8	62
02	12068	X	10663	-0-	-1405	-0-	10554	2	109	9	N	99	2	8			159
03	13082	X	11511	-0-	-1571	-0-	11436	2	75	9	N	68	178	1	2	8	47
04	12660	X	10995	-0-	-1665	-0-	10886	2	109	9	N	99	4	8			142
05	11904	X	10981	-0-	-923	-0-	10930	2	51	9	N	46	2	8			186
06	11430	X	10377	-0-	-1053	-0-	10303	2	74	9	N	67	165	1	3	8	85
07	11811	X	10345	-0-	-1466	-0-	10319	2	26	9	N	24	4	8			105
08	11501	X	10216	-0-	-1285	-0-	10138	2	78	9	N	71	7	8			169
09	11010	X	9313	-0-	-1697	-0-	9135	2	178	9	N	162	170	1	2	8	159
10	10974	X	5973	-0-	-5001	-0-	5928	2	45	9	N	41	165	1	2	8	33
11	10380	X	9459	-0-	-921	-0-	9376	2	83	9	N	75	4	8			104
12	10354	X	7236	-0-	-3118	-0-	7170	2	66	9	N	60	2	8			162

TOTAL GAS PROD: 118,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12371	-0-	-804	-0-	12145	2	226	9	N	205	192	1	3	8	37
02	11900	X	10689	-0-	-1211	-0-	10543	2	146	9	N	133	3	8			167
03	12803	X	11776	-0-	-1027	-0-	11623	2	153	9	N	139	174	1	3	8	129
04	12120	X	11422	-0-	-698	-0-	11229	2	193	9	N	175	172	1	3	8	129
05	12369	X	12091	-0-	-278	-0-	12022	2	69	9	N	63	3	8			189
06	11970	X	11643	-0-	-327	-0-	11571	2	72	9	N	65	5	8			249
07	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	11813	2	202	9	N	184	362	1	1	8	70
08	12090	X	11224	-0-	-866	-0-	11224	2			N	-0-					70
09	11700	X	11376	-0-	-324	-0-	11147	2	229	9	N	208	175	1	6	8	97
10	12090	X	11959	-0-	-131	-0-	11837	2	122	9	N	111	4	8			204
11	11640	X	11323	-0-	-317	-0-	11105	2	218	9	N	198	351	1	5	8	46
12	12028	X	11484	-0-	-544	-0-	11242	2	242	9	N	220	181	1	3	8	82

TOTAL GAS PROD: 139,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,701

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	18412	-0-	-1645	-0-	279 158	1 9	17975	2	N	144	4	8			172
02	17808	X	16478	-0-	-1330	-0-	252 217	1 9	16009	2	N	197	186	1	4	8	179
03	19623	X	17874	-0-	-1749	-0-	279 147	1 9	17448	2	N	134	175	1	4	8	134
04	18360	X	17046	-0-	-1314	-0-	270 211	1 9	16565	2	N	192	179	1	5	8	142
05	18631	X	17089	-0-	-1542	-0-	279 147	1 9	16663	2	N	134	185	1	4	8	87
06	17820	X	16504	-0-	-1316	-0-	270 211	1 9	16023	2	N	192	167	1	5	8	107
07	18259	X	15176	-0-	-3083	-0-	270 160	1 9	14746	2	N	145	176	1	2	8	74
08	17887	X	14809	-0-	-3078	-0-	261 141	1 9	14407	2	N	128	158	1	10	8	34
09	17040	X	15631	-0-	-1409	-0-	270 155	1 9	15206	2	N	141	6	8			169
10	17081	X	15773	-0-	-1308	-0-	279 186	1 9	15308	2	N	169	184	1	4	8	150
11	16500	X	14645	-0-	-1855	-0-	261 160	1 9	14224	2	N	145	167	1	6	8	122
12	16151	X	15495	-0-	-656	-0-	279 167	1 9	15049	2	N	152	171	1	6	8	97

TOTAL GAS PROD: 194,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,873

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	15872	X	14156	-0-	-1716	-0-	279	1	13639	2	N	216	179	1	3	8	162
							238	9									
02	13860	X	12579	-0-	-1281	-0-	252	1	12141	2	N	169	182	1	4	8	145
							186	9									
03	15066	X	13575	-0-	-1491	-0-	279	1	13074	2	N	202	190	1	4	8	153
							222	9									
04	14280	X	12883	-0-	-1397	-0-	270	1	12436	2	N	161	190	1	4	8	120
							177	9									
05	14508	X	13099	-0-	-1409	-0-	279	1	12605	2	N	195	172	1	3	8	140
							215	9									
06	13710	X	12396	-0-	-1314	-0-	270	1	11949	2	N	161	176	1	5	8	120
							177	9									
07	13919	X	12589	-0-	-1330	-0-	279	1	12121	2	N	172	176	1	6	8	110
							189	9									
08	13578	X	12258	-0-	-1320	-0-	279	1	11869	2	N	100	182	1	1	8	27
							110	9									
09	12870	X	11001	-0-	-1869	-0-	10782	2	219	9	N	199	4	8			222
10	13113	X	11516	-0-	-1597	-0-	11361	2	155	9	N	141	176	1	3	8	184
11	12390	X	11564	-0-	-826	-0-	11342	2	222	9	N	202	180	1	5	8	201
12	12586	X	11474	-0-	-1112	-0-	11302	2	172	9	N	156	186	1	2	8	169

TOTAL GAS PROD: 149,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,074

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	11151	-0-	-2210	-0-	10996	2	155	9	N	141	162	1	3	8	110
02	11760	X	10192	-0-	-1568	-0-	10072	2	120	9	N	109	179	1	3	8	37
03	12121	X	11015	-0-	-1106	-0-	10847	2	168	9	N	153	4	8			186
04	11280	X	10309	-0-	-971	-0-	10219	2	90	9	N	82	171	1	3	8	94
05	11656	X	9604	-0-	-2052	-0-	9523	2	81	9	N	74	2	8			166
06	10920	X	9638	-0-	-1282	-0-	9535	2	103	9	N	94	172	1	5	8	83
07	11284	X	10570	-0-	-714	-0-	10506	2	64	9	N	58	4	8			137
08	11005	X	9546	-0-	-1459	-0-	9446	2	100	9	N	91	148	1	10	8	70
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					70
10	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					70
11	10230	X	147	-0-	-10083	-0-	145	2	2	9	N	2	2	8			70
12	10571	X	6285	-0-	-4286	-0-	6186	2	99	9	N	90	4	8			156

TOTAL GAS PROD: 88,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

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	21638	X	16413	-0-	-5225	-0-	16252	2	161	9	N	146	183	1	10	8	168
02	16604	X	13631	-0-	-2973	-0-	13512	2	119	9	N	108	161	1	9	8	106
03	17763	X	15544	-0-	-2219	-0-	15421	2	123	9	N	112	9	8			209
04	16710	X	13529	-0-	-3181	-0-	13382	2	147	9	N	134	185	1	10	8	148
05	17081	X	14742	-0-	-2339	-0-	14642	2	100	9	N	91	173	1	7	8	59
06	15870	X	14235	-0-	-1635	-0-	14121	2	114	9	N	104	9	8			154
07	15531	X	14366	-0-	-1165	-0-	14261	2	105	9	N	95	3	8			246
08	15531	X	14038	-0-	-1493	-0-	14029	2	9	9	N	8	179	1	2	8	73
09	14280	X	14136	-0-	-144	-0-	13931	2	205	9	N	186	11	8			248
10	14756	X	14539	-0-	-217	-0-	14425	2	114	9	N	104	179	1	11	8	162
11	14250	X	13636	-0-	-614	-0-	13504	2	132	9	N	120	185	1	13	8	84
12	14601	X	13760	-0-	-841	-0-	13652	2	108	9	N	98	9	8			173

TOTAL GAS PROD: 172,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

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	16306	X	14311	-0-	-1995	-0-	120	1	14060	2	N	119	166	1	5	8	80
							131	9									
02	14476	X	12690	-0-	-1786	-0-	108	1	12451	2	N	119	5	8			194
							131	9									
03	15717	X	13804	-0-	-1913	-0-	120	1	13562	2	N	111	172	1	7	8	126
							122	9									
04	14460	X	13313	-0-	-1147	-0-	117	1	13066	2	N	118	177	1	6	8	61
							130	9									
05	14725	X	13377	-0-	-1348	-0-	121	1	13183	2	N	66	5	8			122
							73	9									
06	13860	X	12085	-0-	-1775	-0-	116	1	11855	2	N	104	165	1	7	8	54
							114	9									
07	14043	X	12084	-0-	-1959	-0-	119	1	11831	2	N	122	2	8			174
							134	9									
08	13795	X	11800	-0-	-1995	-0-	119	1	11573	2	N	98	177	1	1	8	94
							108	9									
09	13320	X	11339	-0-	-1981	-0-	11177	2	162	9	N	147	8	8			233
10	13392	X	11319	-0-	-2073	-0-	11268	2	51	9	N	46	184	1	5	8	90
11	12090	X	9915	-0-	-2175	-0-	9803	2	112	9	N	102	6	8			186
12	12090	X	10911	-0-	-1179	-0-	10729	2	182	9	N	165	190	1	7	8	154

TOTAL GAS PROD: 146,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

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	16678	X	13086	-0-	-3592	-0-	12932	2	154	9	N	140	180	1	6	8	41
02	13132	X	10769	-0-	-2363	-0-	10762	2	7	9	N	6	6	8			41
03	14167	X	12631	-0-	-1536	-0-	12378	2	253	9	N	230	179	1	8	8	84
04	13410	X	10819	-0-	-2591	-0-	10738	2	81	9	N	74	9	8			149
05	13702	X	11866	-0-	-1836	-0-	11717	2	149	9	N	135	182	1	5	8	97
06	12660	X	11428	-0-	-1232	-0-	11308	2	120	9	N	109	7	8			199
07	12617	X	11536	-0-	-1081	-0-	11422	2	114	9	N	104	182	1	10	8	111
08	12617	X	11166	-0-	-1451	-0-	11165	2	1	9	N	1	1	8			111
09	11490	X	174	-0-	-11316	-0-	72	2	102	9	N	93	177	1	1	8	26
10	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					26
11	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	15035	2	218	9	N	198	14	8			210
*12	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13649	2	167	9	N	152	180	1	12	8	170

TOTAL GAS PROD: 122,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	21297	X	19180	-0-	-2117	-0-	159	1	18702	2	N	290	364	1	4	8	142
							319	9									
02	18844	X	16902	-0-	-1942	-0-	144	1	16563	2	N	177	184	1	3	8	132
							195	9									
03	20491	X	18379	-0-	-2112	-0-	159	1	17953	2	N	243	183	1	5	8	187
							267	9									
04	19410	X	17591	-0-	-1819	-0-	153	1	17200	2	N	216	362	1	5	8	36
							238	9									
05	19251	X	17612	-0-	-1639	-0-	158	1	17219	2	N	214	3	8			247
							235	9									
06	18570	X	16018	-0-	-2552	-0-	154	1	15660	2	N	185	187	1	4	8	241
							204	9									
07	18724	X	16135	-0-	-2589	-0-	160	1	15825	2	N	136	175	1	1	8	201
							150	9									
08	18383	X	15737	-0-	-2646	-0-	160	1	15512	2	N	59	178	1	2	8	80
							65	9									
09	17580	X	15231	-0-	-2349	-0-	14898	2	333	9	N	303	178	1	5	8	200
10	17608	X	15791	-0-	-1817	-0-	15587	2	204	9	N	185	176	1	2	8	207
11	16020	X	15220	-0-	-800	-0-	14981	2	239	9	N	217	186	1	7	8	231
12	16120	X	15504	-0-	-616	-0-	15263	2	241	9	N	219	178	1	5	8	267

TOTAL GAS PROD: 199,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,444

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	26753	X	25494	-0-	-1259	-0-	1491	1	23705	2	N	271	180	1	6	8	289
							298	9									
02	24024	X	23494	-0-	-530	-0-	1442	1	21848	2	N	185	176	1	6	8	292
							204	9									
03	26133	X	26133	-0-	-0-	-0-	1656	1	24255	2	N	202	351	1	8	8	135
							222	9									
04	26481	X	26481	-0-	-0-	-0-	1586	1	24673	2	N	202	169	1	8	8	160
							222	9									
05	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	1626	1	24354	2	N	165	184	1	7	8	134
							182	9									
06	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	1585	1	23620	2	N	246	173	1	8	8	199
							271	9									
07	27373	X	25332	-0-	-2041	-0-	1612	1	23515	2	N	186	174	1	2	8	209
							205	9									
08	27373	X	23898	-0-	-3475	-0-	1655	1	22025	2	N	198	176	1	13	8	218
							218	9									
09	26490	X	22684	-0-	-3806	-0-	1614	1	20866	2	N	185	185	1	8	8	210
							204	9									
10	26319	X	22730	-0-	-3589	-0-	1661	1	20854	2	N	195	180	1	7	8	218
							215	9									
11	25470	X	20832	-0-	-4638	-0-	1603	1	19040	2	N	172	180	1	9	8	201
							189	9									
12	25327	X	21883	-0-	-3444	-0-	1595	1	20109	2	N	163	184	1	11	8	169
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 290,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,370

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18096	-0-	-2302	-0-	17920	2	176	9	N	160	165	1	3	8	172
02	17444	X	16179	-0-	-1265	-0-	15922	2	257	9	N	234	337	1	2	8	67
03	19282	X	17529	-0-	-1753	-0-	17323	2	206	9	N	187	174	1	3	8	77
04	18210	X	16534	-0-	-1676	-0-	16377	2	157	9	N	143	182	1	3	8	35
05	18600	X	16931	-0-	-1669	-0-	16743	2	188	9	N	171	173	1	3	8	30
06	17520	X	16062	-0-	-1458	-0-	15943	2	119	9	N	108	3	8			135
07	17918	X	16329	-0-	-1589	-0-	16149	2	180	9	N	164	168	1	3	8	128
08	17515	X	16019	-0-	-1496	-0-	15898	2	121	9	N	110	167	1	10	8	61
09	16530	X	14923	-0-	-1607	-0-	14749	2	174	9	N	158	173	1	4	8	42
10	16926	X	15174	-0-	-1752	-0-	15010	2	164	9	N	149	4	8			187
11	16050	X	14104	-0-	-1946	-0-	13955	2	149	9	N	135	174	1	4	8	144
12	16337	X	13518	-0-	-2819	-0-	13374	2	144	9	N	131	162	1	3	8	110

TOTAL GAS PROD: 191,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,850

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4259	-0-	-1042	-0-	4017	2	242	9	N	220	180	1	3	8	161
02	4592	X	3991	-0-	-601	-0-	3747	2	244	9	N	222	179	1	3	8	201
03	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	4282	2	248	9	N	225	353	1	3	8	70
04	4920	X	4212	-0-	-708	-0-	4025	2	187	9	N	170	177	1	2	8	61
05	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	4153	2	266	9	N	242	178	1	3	8	122
06	4380	X	4077	-0-	-303	-0-	3901	2	176	9	N	160	177	1	3	8	102
07	4526	X	4017	-0-	-509	-0-	3895	2	122	9	N	111	158	1	5	8	50
08	4526	X	4095	-0-	-431	-0-	3872	2	223	9	N	203	158	1	8	8	87
09	4290	X	3810	-0-	-480	-0-	3669	2	141	9	N	128	176	1	3	8	36
10	4433	X	3844	-0-	-589	-0-	3677	2	167	9	N	152	158	1	3	8	27
11	4080	X	3042	-0-	-1038	-0-	2945	2	97	9	N	88	3	8			112
12	4092	X	3682	-0-	-410	-0-	3400	2	282	9	N	256	332	1	2	8	34

TOTAL GAS PROD: 47,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,177

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	7358	-0-	-4329	-0-	7355	2	3	9	N	3	3	8			45
02	9800	X	6449	-0-	-3351	-0-	6445	2	4	9	N	4	4	8			45
03	8556	X	6759	-0-	-1797	-0-	6617	2	142	9	N	129	4	8			170
04	7560	X	5839	-0-	-1721	-0-	5836	2	3	9	N	3	3	8			170
05	7812	X	5549	-0-	-2263	-0-	5546	2	3	9	N	3	3	8			170
06	7110	X	5313	-0-	-1797	-0-	5307	2	6	9	N	5	5	8			170
07	7130	X	5520	-0-	-1610	-0-	5320	2	200	9	N	182	176	1	5	8	171
08	6758	X	6116	-0-	-642	-0-	6114	2	2	9	N	2	2	8			171
09	5850	X	4885	-0-	-965	-0-	4882	2	3	9	N	3	3	8			171
10	5549	X	5370	-0-	-179	-0-	5366	2	4	9	N	4	4	8			171
11	5910	X	3768	-0-	-2142	-0-	3765	2	3	9	N	3	3	8			171
12	6107	X	5808	-0-	-299	-0-	5801	2	7	9	N	6	6	8			171

TOTAL GAS PROD: 68,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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

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	30039	X	26153	-0-	-3886	-0-		279 386	1 9	25488	2	N	351	370	1	5	8	86
02	26600	X	23102	-0-	-3498	-0-		252 295	1 9	22555	2	N	268	188	1	4	8	162
03	28923	X	25114	-0-	-3809	-0-		279 403	1 9	24432	2	N	366	362	1	6	8	160
04	27270	X	23866	-0-	-3404	-0-		270 344	1 9	23252	2	N	313	364	1	6	8	103
05	26908	X	24068	-0-	-2840	-0-		279 316	1 9	23473	2	N	287	186	1	4	8	200
06	25320	X	22787	-0-	-2533	-0-		270 288	1 9	22229	2	N	262	356	1	6	8	100
07	25575	X	22911	-0-	-2664	-0-		279 285	1 9	22347	2	N	259	171	1	7	8	181
08	25110	X	22200	-0-	-2910	-0-		279 250	1 9	21671	2	N	227	356	1	2	8	50
09	23880	X	22095	-0-	-1785	-0-		21842	2	253	9	N	230	178	1	7	8	95
10	24056	X	22176	-0-	-1880	-0-		21856	2	320	9	N	291	187	1	5	8	194
11	22800	X	20945	-0-	-1855	-0-		20592	2	353	9	N	321	359	1	6	8	150
12	22909	X	21190	-0-	-1719	-0-		20887	2	303	9	N	275	188	1	6	8	231

TOTAL GAS PROD: 276,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,450

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

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	5580	X	4370	-0-	-1210	-0-		4360	2	10	9	N	9	1	8			70
02	4788	X	3855	-0-	-933	-0-		3843	2	12	9	N	11	1	8			80
03	4960	X	4189	-0-	-771	-0-		4077	2	112	9	N	102	1	8			181
04	4440	X	4014	-0-	-426	-0-		3985	2	29	9	N	26	163	1			44
05	4588	X	3979	-0-	-609	-0-		3979	2			N	-0-					44
06	4230	X	3773	-0-	-457	-0-		3771	2	2	9	N	2	1	8			45
07	4278	X	3912	-0-	-366	-0-		3803	2	109	9	N	99	3	8			141
08	4185	X	3697	-0-	-488	-0-		3689	2	8	9	N	7	1	8			147
09	4020	X	3455	-0-	-565	-0-		3454	2	1	9	N	1	1	8			147
10	3968	X	3174	-0-	-794	-0-		3171	2	3	9	N	3	1	8			149
11	3780	X	3319	-0-	-461	-0-		3315	2	4	9	N	4	2	8			151
12	3906	X	3408	-0-	-498	-0-		3363	2	45	9	N	41	165	1			27

TOTAL GAS PROD: 45,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

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	21731	X	18665	-0-	-3066	-0-		18061	2	604	9	N	549	508	1	8	8	193
02	17864	X	16866	-0-	-998	-0-		16284	2	582	9	N	529	534	1	8	8	180
03	19778	X	18543	-0-	-1235	-0-		17840	2	703	9	N	639	709	1	10	8	100
04	18990	X	17482	-0-	-1508	-0-		16868	2	614	9	N	558	530	1	10	8	118
05	18972	X	17866	-0-	-1106	-0-		17163	2	703	9	N	639	526	1	7	8	224
06	18060	X	16474	-0-	-1586	-0-		15837	2	637	9	N	579	712	1	12	8	79
07	18662	X	16525	-0-	-2137	-0-		15902	2	623	9	N	566	533	1	12	8	100
08	18538	X	16245	-0-	-2293	-0-		15642	2	603	9	N	548	545	1	24	8	79
09	17490	X	15496	-0-	-1994	-0-		14947	2	549	9	N	499	520	1	13	8	45
10	17856	X	15424	-0-	-2432	-0-		14805	2	619	9	N	563	513	1	8	8	87
11	16470	X	14595	-0-	-1875	-0-		14048	2	547	9	N	497	356	1	13	8	215
12	16523	X	15038	-0-	-1485	-0-		14583	2	455	9	N	414	518	1	11	8	100

TOTAL GAS PROD: 199,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,580

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	30120	-0-	-4135	-0-	310	1	29408	2	N	365	363	1	6	8	139
							402	9									
02	28364	X	26514	-0-	-1850	-0-	280	1	25852	2	N	347	356	1	6	8	124
							382	9									
03	31403	X	28759	-0-	-2644	-0-	310	1	28108	2	N	310	359	1	8	8	67
							341	9									
04	30390	X	27107	-0-	-3283	-0-	300	1	26446	2	N	328	179	1	6	8	210
							361	9									
05	30132	X	27334	-0-	-2798	-0-	310	1	26716	2	N	280	355	1	5	8	130
							308	9									
06	29160	X	25799	-0-	-3361	-0-	300	1	25139	2	N	327	372	1	6	8	79
							360	9									
07	29357	X	26047	-0-	-3310	-0-	310	1	25431	2	N	278	178	1	10	8	169
							306	9									
08	28768	X	25597	-0-	-3171	-0-	310	1	24990	2	N	270	346	1	18	8	75
							297	9									
09	27120	X	24375	-0-	-2745	-0-	300	1	23816	2	N	235	176	1	9	8	125
							259	9									
10	27342	X	24458	-0-	-2884	-0-	310	1	23841	2	N	279	363	1	7	8	34
							307	9									
11	25800	X	22819	-0-	-2981	-0-	300	1	22238	2	N	255	179	1	9	8	101
							281	9									
12	26040	X	23059	-0-	-2981	-0-	310	1	22461	2	N	262	163	1	7	8	193
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 311,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,536

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	12270	-0-	-1897	-0-	279	1	11853	2	N	125	4	8			176
							138	9									
02	12432	X	11054	-0-	-1378	-0-	252	1	10713	2	N	81	175	1	5	8	77
							89	9									
03	13392	X	12044	-0-	-1348	-0-	279	1	11653	2	N	102	5	8			174
							112	9									
04	12600	X	11416	-0-	-1184	-0-	270	1	10985	2	N	146	178	1	6	8	136
							161	9									
05	12710	X	11266	-0-	-1444	-0-	279	1	10890	2	N	88	175	1	4	8	45
							97	9									
06	11880	X	10839	-0-	-1041	-0-	270	1	10431	2	N	125	13	8			157
							138	9									
07	12245	X	10830	-0-	-1415	-0-	279	1	10463	2	N	80	166	1	7	8	64
							88	9									
08	12059	X	10621	-0-	-1438	-0-	279	1	10236	2	N	96	29	8			131
							106	9									
09	11430	X	10158	-0-	-1272	-0-	270	1	9756	2	N	120	171	1	7	8	73
							132	9									
10	11253	X	8835	-0-	-2418	-0-	198	1	8596	2	N	37	4	8			106
							41	9									
11	10830	X	8764	-0-	-2066	-0-	230	1	8447	2	N	79	6	8			179
							87	9									
12	10819	X	8925	-0-	-1894	-0-	234	1	8618	2	N	66	150	1	4	8	91
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 127,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

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	31186	X	24284	-0-	-6902		-0-	310	1	23217	2	N	688	719	1	5	8	169
								757	9									
02	25032	X	19743	-0-	-5289		-0-	260	1	18843	2	N	582	515	1	6	8	230
								640	9									
03	27714	X	23428	-0-	-4286		-0-	300	1	22437	2	N	628	707	1	7	8	144
								691	9									
04	25620	X	21083	-0-	-4537		-0-	300	1	20126	2	N	597	539	1	5	8	197
								657	9									
05	25296	X	20965	-0-	-4331		-0-	310	1	19996	2	N	599	536	1	4	8	256
								659	9									
06	23490	X	19434	-0-	-4056		-0-	300	1	18661	2	N	430	532	1	6	8	148
								473	9									
07	23436	X	18288	-0-	-5148		-0-	270	1	17333	2	N	623	536	1	7	8	228
								685	9									
08	23436	X	18518	-0-	-4918		-0-	290	1	17663	2	N	514	541	1	12	8	189
								565	9									
09	21090	X	17899	-0-	-3191		-0-	300	1	17043	2	N	505	533	1	6	8	155
								556	9									
10	20956	X	16890	-0-	-4066		-0-	280	1	16079	2	N	483	358	1	5	8	275
								531	9									
11	19440	X	16723	-0-	-2717		-0-	300	1	15873	2	N	500	538	1	7	8	230
								550	9									
12	18507	X	16590	-0-	-1917		-0-	310	1	15719	2	N	510	543	1	7	8	190
								561	9									

TOTAL GAS PROD: 233,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,659

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

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	33232	X	28294	-0-	-4938		-0-	28049	2	245	9	N	223	179	1	2	8	184
02	28896	X	24818	-0-	-4078		-0-	24647	2	171	9	N	155	177	1	3	8	159
03	31000	X	27162	-0-	-3838		-0-	27059	2	103	9	N	94	178	1	3	8	72
04	28800	X	25932	-0-	-2868		-0-	25673	2	259	9	N	235	177	1	3	8	127
05	29295	X	26132	-0-	-3163		-0-	26016	2	116	9	N	105	175	1	2	8	55
06	27390	X	24695	-0-	-2695		-0-	24585	2	110	9	N	100	3	8			152
07	27466	X	24730	-0-	-2736		-0-	24677	2	53	9	N	48	161	1	5	8	34
08	27156	X	24350	-0-	-2806		-0-	24222	2	128	9	N	116	8	8			142
09	25920	X	22913	-0-	-3007		-0-	22646	2	267	9	N	243	324	1	3	8	58
10	26133	X	23493	-0-	-2640		-0-	23331	2	162	9	N	147	175	1	3	8	27
11	24690	X	21947	-0-	-2743		-0-	21804	2	143	9	N	130	5	8			152
12	24738	X	22379	-0-	-2359		-0-	22232	2	147	9	N	134	171	1	3	8	112

TOTAL GAS PROD: 296,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,730

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

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	23064	X	20454	-0-	-2610		-0-	20201	2	253	9	N	230	181	1	7	8	101
02	20300	X	17950	-0-	-2350		-0-	17667	2	283	9	N	257	188	1	6	8	164
03	22196	X	20040	-0-	-2156		-0-	19677	2	363	9	N	330	356	1	9	8	129
04	20910	X	18610	-0-	-2300		-0-	18315	2	295	9	N	268	358	1	8	8	31
05	21049	X	18700	-0-	-2349		-0-	18412	2	288	9	N	262	178	1	7	8	108
06	19800	X	17581	-0-	-2219		-0-	17283	2	298	9	N	271	178	1	8	8	193
07	20026	X	17665	-0-	-2361		-0-	17402	2	263	9	N	239	337	1	11	8	84
08	20026	X	17457	-0-	-2569		-0-	17126	2	331	9	N	301	309	1	24	8	52
09	18600	X	16438	-0-	-2162		-0-	16173	2	265	9	N	241	161	1	10	8	122
10	18693	X	16742	-0-	-1951		-0-	16405	2	337	9	N	306	344	1	9	8	75
11	17580	X	15811	-0-	-1769		-0-	15517	2	294	9	N	267	182	1	13	8	147
12	17670	X	16020	-0-	-1650		-0-	15736	2	284	9	N	258	342	1	10	8	53

TOTAL GAS PROD: 213,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,230

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29193	-0-	-3512	-0-	28652	2	541	9	N	492	541	1	4	8	63
02	28028	X	25864	-0-	-2164	-0-	25431	2	433	9	N	394	358	1	5	8	94
03	31031	X	28294	-0-	-2737	-0-	27786	2	508	9	N	462	360	1	6	8	190
04	30030	X	26772	-0-	-3258	-0-	26304	2	468	9	N	425	534	1	5	8	76
05	30442	X	27239	-0-	-3203	-0-	26658	2	581	9	N	528	360	1	4	8	240
06	28260	X	25715	-0-	-2545	-0-	25291	2	424	9	N	385	537	1	7	8	81
07	28644	X	26074	-0-	-2570	-0-	25615	2	459	9	N	417	341	1	6	8	151
08	28303	X	25668	-0-	-2635	-0-	25148	2	520	9	N	473	532	1	13	8	79
09	26760	X	24301	-0-	-2459	-0-	23863	2	438	9	N	398	348	1	6	8	123
10	27249	X	24697	-0-	-2552	-0-	24193	2	504	9	N	458	509	1	6	8	66
11	25710	X	23434	-0-	-2276	-0-	22966	2	468	9	N	425	353	1	8	8	130
12	26071	X	23867	-0-	-2204	-0-	23425	2	442	9	N	402	362	1	6	8	164

TOTAL GAS PROD: 311,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,259

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55521	X	49413	-0-	-6108	-0-	1115	1	47716	2	N	529	538	1	5	8	215
							582	9									
02	48804	X	47734	-0-	-1070	-0-	1110	1	46081	2	N	494	546	1	3	8	160
							543	9									
03	54033	X	50726	-0-	-3307	-0-	1231	1	48989	2	N	460	560	1	4	8	56
							506	9									
04	51180	X	47735	-0-	-3445	-0-	1183	1	46020	2	N	484	362	1	2	8	176
							532	9									
05	52855	X	47862	-0-	-4993	-0-	1220	1	46156	2	N	442	539	1	2	8	77
							486	9									
06	51150	X	45704	-0-	-5446	-0-	1193	1	44043	2	N	425	351	1	4	8	147
							468	9									
07	52855	X	45659	-0-	-7196	-0-	1225	1	43773	2	N	601	714	1	6	8	28
							661	9									
08	50716	X	43911	-0-	-6805	-0-	1209	1	42042	2	N	600	530	1	10	8	88
							660	9									
09	47730	X	41779	-0-	-5951	-0-	1198	1	40029	2	N	502	534	1	6	8	50
							552	9									
10	47864	X	41007	-0-	-6857	-0-	1204	1	39359	2	N	404	178	1	7	8	269
							444	9									
11	45690	X	39192	-0-	-6498	-0-	1196	1	37544	2	N	411	545	1	6	8	129
							452	9									
12	45663	X	39607	-0-	-6056	-0-	1168	1	37942	2	N	452	366	1	8	8	207
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 540,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,804

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	634	-0-	-606	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8			26
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1	1	8			26
03	1240	X	917	-0-	-323	-0-	916	2	1	9	N	1	1	8			26
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1099	2	138	9	N	125	1	8			150
05	1457	X	1066	-0-	-391	-0-	1066	2			N	-0-					150
06	1410	X	721	-0-	-689	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			150
07	1457	X	1391	-0-	-66	-0-	1290	2	101	9	N	92					242
08	1271	X	879	-0-	-392	-0-	878	2	1	9	N	1	1	8			242
09	1230	X	1033	-0-	-197	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			242
10	1395	X	1053	-0-	-342	-0-	1052	2	1	9	N	1	1	8			242
11	1350	X	951	-0-	-399	-0-	950	2	1	9	N	1	1	8			242
12	1395	X	1071	-0-	-324	-0-	1070	2	1	9	N	1	174	1	1	8	68

TOTAL GAS PROD: 12,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

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	56792	X	45847	-0-	-10945	-0-	45285	2	562	9	N	511	535	1	8	8	162
02	46760	X	40549	-0-	-6211	-0-	40036	2	513	9	N	466	559	1	9	8	60
03	51770	X	43236	-0-	-8534	-0-	42704	2	532	9	N	484	371	1	9	8	164
04	49560	X	40107	-0-	-9453	-0-	39578	2	529	9	N	481	526	1	10	8	109
05	49569	X	40173	-0-	-9396	-0-	39676	2	497	9	N	452	357	1	7	8	197
06	44370	X	37626	-0-	-6744	-0-	37167	2	459	9	N	417	524	1	10	8	80
07	44888	X	37344	-0-	-7544	-0-	36898	2	446	9	N	405	354	1	14	8	117
08	43245	X	34905	-0-	-8340	-0-	34472	2	433	9	N	394	302	1	23	8	186
09	40110	X	34971	-0-	-5139	-0-	34571	2	400	9	N	364	353	1	11	8	186
10	40176	X	35032	-0-	-5144	-0-	34601	2	431	9	N	392	339	1	10	8	229
11	37620	X	32788	-0-	-4832	-0-	32408	2	380	9	N	345	532	1	16	8	26
12	37355	X	33051	-0-	-4304	-0-	32607	2	444	9	N	404	366	1	14	8	50

TOTAL GAS PROD: 455,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,115

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39339	X	32560	-0-	-6779	-0-	1440	1	30668	2	N	411	356	1	4	8	131
							452	9									
02	34104	X	29402	-0-	-4702	-0-	1375	1	27611	2	N	378	355	1	4	8	150
							416	9									
03	36952	X	30248	-0-	-6704	-0-	273	1	29720	2	N	232	179	1	4	8	199
							255	9									
04	33930	X	28511	-0-	-5419	-0-	250	1	28051	2	N	191	179	1	4	8	207
							210	9									
05	32798	X	26733	-0-	-6065	-0-	368	1	26168	2	N	179	187	1	3	8	196
							197	9									
06	31500	X	26252	-0-	-5248	-0-	346	1	25729	2	N	161	173	1	4	8	180
							177	9									
07	32550	X	24004	-0-	-8546	-0-	267	1	23503	2	N	213	359	1	6	8	28
							234	9									
08	30256	X	25604	-0-	-4652	-0-	345	1	25069	2	N	173	12	8			189
							190	9									
09	28500	X	24912	-0-	-3588	-0-	344	1	24463	2	N	95	184	1	5	8	95
							105	9									
10	27125	X	24238	-0-	-2887	-0-	356	1	23699	2	N	166	187	1	4	8	70
							183	9									
11	26250	X	22728	-0-	-3522	-0-	329	1	22223	2	N	160	181	1	7	8	42
							176	9									
12	25730	X	23071	-0-	-2659	-0-	346	1	22581	2	N	131	4	8			169
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 318,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,490

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	65410	X	49291	-0-	-16119	-0-	177	1	48683	2	N	392	377	1	3	8	51
							431	9									
02	55972	X	43648	-0-	-12324	-0-	159	1	43158	2	N	301	180	1	3	8	169
							331	9									
03	58931	X	46453	-0-	-12478	-0-	174	1	45921	2	N	325	353	1	4	8	137
							358	9									
04	53430	X	43352	-0-	-10078	-0-	168	1	42813	2	N	337	369	1	4	8	101
							371	9									
05	52948	X	41551	-0-	-11397	-0-	170	1	41062	2	N	290	361	1	3	8	27
							319	9									
06	47700	X	37481	-0-	-10219	-0-	98	1	37146	2	N	215	177	1	3	8	62
							237	9									
07	48329	X	38190	-0-	-10139	-0-	38016	2	174	9	N	158	186	1	7	8	27
08	46438	X	37030	-0-	-9408	-0-	36774	2	256	9	N	233	169	1	11	8	80
09	43350	X	34336	-0-	-9014	-0-	34176	2	160	9	N	145	175	1	5	8	45
10	41540	X	34206	-0-	-7334	-0-	34000	2	206	9	N	187	186	1	3	8	43
11	37470	X	31899	-0-	-5571	-0-	31686	2	213	9	N	194	181	1	6	8	50
12	38192	X	32140	-0-	-6052	-0-	32007	2	133	9	N	121	4	8			167

TOTAL GAS PROD: 469,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,898

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	35681	X	31814	-0-	-3867	-0-	31363	2	451	9	N	410	361	1	10	8	250
02	31668	X	28228	-0-	-3440	-0-	27867	2	361	9	N	328	357	1	10	8	211
03	33945	X	30428	-0-	-3517	-0-	30031	2	397	9	N	361	359	1	12	8	201
04	32430	X	29168	-0-	-3262	-0-	28717	2	451	9	N	410	356	1	12	8	243
05	32457	X	29264	-0-	-3193	-0-	28898	2	366	9	N	333	355	1	9	8	212
06	30780	X	27532	-0-	-3248	-0-	27149	2	383	9	N	348	356	1	11	8	193
07	31248	X	27477	-0-	-3771	-0-	27059	2	418	9	N	380	337	1	14	8	222
08	30442	X	26738	-0-	-3704	-0-	26341	2	397	9	N	361	319	1	30	8	234
09	29160	X	25422	-0-	-3738	-0-	25073	2	349	9	N	317	329	1	14	8	208
10	29264	X	25635	-0-	-3629	-0-	25243	2	392	9	N	356	332	1	11	8	221
11	27540	X	24257	-0-	-3283	-0-	23880	2	377	9	N	343	354	1	19	8	191
12	27466	X	24996	-0-	-2470	-0-	24653	2	343	9	N	312	357	1	13	8	133

TOTAL GAS PROD: 330,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,259

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42966	X	33425	-0-	-9541	-0-	279	1	31936	2	N	1100	894	1	6	8	328
							1210	9									
02	35644	X	27632	-0-	-8012	-0-	234	1	26363	2	N	941	1078	1	7	8	184
							1035	9									
03	38843	X	31538	-0-	-7305	-0-	270	1	30310	2	N	871	901	1	8	8	146
							958	9									
04	36000	X	29068	-0-	-6932	-0-	270	1	27543	2	N	1141	1068	1	7	8	212
							1255	9									
05	35340	X	28786	-0-	-6554	-0-	279	1	27451	2	N	960	895	1	6	8	271
							1056	9									
06	32340	X	27428	-0-	-4912	-0-	270	1	26145	2	N	921	713	1	7	8	472
							1013	9									
07	31527	X	25018	-0-	-6509	-0-	24310	2	708	9	N	644	875	1	11	8	230
08	31527	X	25832	-0-	-5695	-0-	24724	2	1108	9	N	1007	896	1	24	8	317
09	29070	X	25107	-0-	-3963	-0-	24243	2	864	9	N	785	887	1	8	8	207
10	28799	X	23428	-0-	-5371	-0-	22604	2	824	9	N	749	530	1	8	8	418
11	27420	X	23427	-0-	-3993	-0-	22585	2	842	9	N	765	877	1	11	8	295
12	25947	X	23481	-0-	-2466	-0-	22582	2	899	9	N	817	885	1	9	8	218

TOTAL GAS PROD: 324,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,701

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83514	X	59833	-0-	-23681	-0-	155	1	58283	2	N	1268	1259	1	5	8	205
							1395	9									
02	68404	X	46420	-0-	-21984	-0-	130	1	45253	2	N	943	1075	1	5	8	68
							1037	9									
03	72819	X	57364	-0-	-15455	-0-	150	1	55954	2	N	1145	910	1	6	8	297
							1260	9									
04	65820	X	47818	-0-	-18002	-0-	145	1	46638	2	N	941	1070	1	4	8	164
							1035	9									
05	63860	X	51436	-0-	-12424	-0-	155	1	50109	2	N	1065	908	1	5	8	316
							1172	9									
06	57900	X	47327	-0-	-10573	-0-	150	1	46154	2	N	930	885	1	5	8	356
							1023	9									
07	57350	X	41753	-0-	-15597	-0-	41031	2	722	9	N	656	900	1	8	8	104
08	57350	X	45005	-0-	-12345	-0-	43950	2	1055	9	N	959	898	1	15	8	150
09	49770	X	43118	-0-	-6652	-0-	42158	2	960	9	N	873	888	1	5	8	130
10	51429	X	38669	-0-	-12760	-0-	37853	2	816	9	N	742	714	1	3	8	155
11	47340	X	40071	-0-	-7269	-0-	39189	2	882	9	N	802	721	1	6	8	230
12	45012	X	39063	-0-	-5949	-0-	38209	2	854	9	N	776	900	1	5	8	101

TOTAL GAS PROD: 557,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,100

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38657	X	28279	-0-	-10378	-0-	102	1	27844	2	N	303	180	1	4	8	146
							333	9									
02	33124	X	25681	-0-	-7443	-0-	93	1	25379	2	N	190	178	1	4	8	154
							209	9									
03	32984	X	27895	-0-	-5089	-0-	105	1	27666	2	N	113	178	1	7	8	82
							124	9									
04	28860	X	26121	-0-	-2739	-0-	102	1	25793	2	N	205	174	1	5	8	108
							226	9									
05	29822	X	26417	-0-	-3405	-0-	109	1	26159	2	N	135	187	1	5	8	51
							149	9									
06	27510	X	24761	-0-	-2749	-0-	64	1	24508	2	N	172	6	8			217
							189	9									
07	28427	X	24634	-0-	-3793	-0-	24448	2	186	9	N	169	345	1	9	8	32
08	27900	X	25053	-0-	-2847	-0-	24797	2	256	9	N	233	180	1	18	8	67
09	26130	X	22724	-0-	-3406	-0-	22589	2	135	9	N	123	6	8			184
10	26412	X	22318	-0-	-4094	-0-	22147	2	171	9	N	155	177	1	5	8	157
11	24750	X	21573	-0-	-3177	-0-	21365	2	208	9	N	189	175	1	9	8	162
12	25048	X	22550	-0-	-2498	-0-	22430	2	120	9	N	109	185	1	9	8	77

TOTAL GAS PROD: 298,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,096

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67952	X	49481	-0-	-18471	-0-	1121	1	47993	2	N	334	366	1	4	8	54
							367	9									
02	59612	X	42825	-0-	-16787	-0-	992	1	41202	2	N	574	363	1	4	8	261
							631	9									
03	59768	X	44734	-0-	-15034	-0-	1085	1	43168	2	N	437	547	1	3	8	148
							481	9									
04	53610	X	42507	-0-	-11103	-0-	1054	1	41000	2	N	412	357	1	2	8	201
							453	9									
05	52142	X	42615	-0-	-9527	-0-	1086	1	41098	2	N	392	369	1	1	8	223
							431	9									
06	47880	X	39740	-0-	-8140	-0-	1037	1	38262	2	N	401	344	1	4	8	276
							441	9									
07	47399	X	39253	-0-	-8146	-0-	1059	1	37872	2	N	293	325	1	3	8	241
							322	9									
08	44733	X	37885	-0-	-6848	-0-	1049	1	36489	2	N	315	364	1	15	8	177
							347	9									
09	42510	X	35659	-0-	-6851	-0-	1024	1	34244	2	N	355	354	1	4	8	174
							391	9									
10	42625	X	34927	-0-	-7698	-0-	1024	1	33468	2	N	395	375	1	5	8	189
							435	9									
11	39750	X	33489	-0-	-6261	-0-	1023	1	32095	2	N	337	179	1	9	8	338
							371	9									
12	39246	X	33233	-0-	-6013	-0-	981	1	31843	2	N	372	552	1	3	8	155
							409	9									

TOTAL GAS PROD: 476,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,617

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62615	-0-	-904	-0-	62439	2	176	9	N	160	178	1	13	8	109
02	62720	X	54898	-0-	-7822	-0-	54738	2	160	9	N	145	168	1	12	8	74
03	69440	X	59032	-0-	-10408	-0-	58860	2	172	9	N	156	14	8			216
04	67200	X	55171	-0-	-12029	-0-	54999	2	172	9	N	156	177	1	14	8	181
05	65937	X	55258	-0-	-10679	-0-	55095	2	163	9	N	148	181	1	11	8	137
06	60600	X	52022	-0-	-8578	-0-	51880	2	142	9	N	129	169	1	14	8	83
07	60791	X	51853	-0-	-8938	-0-	51681	2	172	9	N	156	18	8			221
08	59024	X	50456	-0-	-8568	-0-	50420	2	36	9	N	33	178	1	3	8	73
09	55170	X	47233	-0-	-7937	-0-	47011	2	222	9	N	202	176	1	18	8	81
10	55273	X	47564	-0-	-7709	-0-	47425	2	139	9	N	126	15	8			192
11	52020	X	44578	-0-	-7442	-0-	44442	2	136	9	N	124	176	1	18	8	122
12	51863	X	44931	-0-	-6932	-0-	44807	2	124	9	N	113	190	1	15	8	30

TOTAL GAS PROD: 625,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,648

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110732	X	66419	-0-	-44313	-0-	113 834	1 9	65472	2	N	758	712	1	15	8	269
02	90272	X	47972	-0-	-42300	-0-	90 498	1 9	47384	2	N	453	534	1	10	8	178
03	90024	X	51361	-0-	-38663	-0-	100 856	1 9	50405	2	N	778	539	1	14	8	403
04	77940	X	46702	-0-	-31238	-0-	97 504	1 9	46101	2	N	458	702	1	16	8	143
05	72974	X	45467	-0-	-27507	-0-	101 496	1 9	44870	2	N	451	511	1	11	8	72
06	64290	X	42872	-0-	-21418	-0-	99 475	1 9	42298	2	N	432	21	8			483
07	53103	X	40865	-0-	-12238	-0-	101 217	1 9	40547	2	N	197	366	1	15	8	299
08	51367	X	39796	-0-	-11571	-0-	102 608	1 9	39086	2	N	553	675	1	3	8	174
09	46710	X	38276	-0-	-8434	-0-	104 652	1 9	37520	2	N	593	364	1	13	8	390
10	45477	X	38757	-0-	-6720	-0-	105 743	1 9	37909	2	N	675	710	1	13	8	342
11	42870	X	35302	-0-	-7568	-0-	102 804	1 9	34396	2	N	731	714	1	22	8	337
12	40858	X	35809	-0-	-5049	-0-	118 714	1 9	34977	2	N	649	718	1	17	8	251

TOTAL GAS PROD: 529,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,728

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147157	X	97563	-0-	-49594	-0-	166 1012	1 9	96385	2	N	920	901	1	17	8	211
02	122640	X	86051	-0-	-36589	-0-	162 710	1 9	85179	2	N	645	560	1	16	8	280
03	123225	X	90576	-0-	-32649	-0-	179 490	1 9	89907	2	N	445	355	1	18	8	352
04	109950	X	82852	-0-	-27098	-0-	173 471	1 9	82208	2	N	428	546	1	17	8	217
05	105400	X	80435	-0-	-24965	-0-	178 574	1 9	79683	2	N	522	542	1	12	8	185
06	94410	X	73344	-0-	-21066	-0-	171 590	1 9	72583	2	N	536	524	1	21	8	176
07	95263	X	72363	-0-	-22900	-0-	178 678	1 9	71507	2	N	616	535	1	3	8	254
08	90582	X	68496	-0-	-22086	-0-	177 34	1 9	68285	2	N	31	169	1	5	8	111
09	82860	X	60459	-0-	-22401	-0-	166 554	1 9	59739	2	N	504	354	1	11	8	250
10	80445	X	62973	-0-	-17472	-0-	174 386	1 9	62413	2	N	351	355	1	11	8	235
11	73350	X	57256	-0-	-16094	-0-	168 409	1 9	56679	2	N	372	363	1	18	8	226
12	72354	X	48564	-0-	-23790	-0-	161 352	1 9	48051	2	N	320	363	1	8	8	175

TOTAL GAS PROD: 880,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,690

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85343	X	68889	-0-	-16454	-0-	1561 539	1 9	66789	2	N	490	365	1	5	8	225
02	59840	X	59840	-0-	-0-	-0-	1398 404	1 9	58038	2	N	367	363	1	2	8	227
03	63986	X	63986	-0-	-0-	-0-	1559 413	1 9	62014	2	N	375	343	1	3	8	256
04	65550	X	60783	-0-	-4767	-0-	1513 392	1 9	58878	2	N	356	371	1	2	8	239
05	67735	X	61278	-0-	-6457	-0-	1569 374	1 9	59335	2	N	340	361	1	1	8	217
06	65550	X	57858	-0-	-7692	-0-	1520 263	1 9	56075	2	N	239	185	1	4	8	267
07	66247	X	57981	-0-	-8266	-0-	1570 307	1 9	56104	2	N	279	350	1	2	8	194
08	63984	X	55968	-0-	-8016	-0-	1555 342	1 9	54071	2	N	311	361	1	10	8	134
09	60780	X	52539	-0-	-8241	-0-	1518 286	1 9	50735	2	N	260	176	1	6	8	212
10	61287	X	51986	-0-	-9301	-0-	1532 367	1 9	50087	2	N	334	361	1	5	8	180
11	57870	X	49936	-0-	-7934	-0-	1531 359	1 9	48046	2	N	326	373	1	9	8	124
12	57970	X	49825	-0-	-8145	-0-	1476 405	1 9	47944	2	N	368	369	1	8	8	115

TOTAL GAS PROD: 690,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,045

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	29155	-0-	-4790	-0-	28718	2	437	9	N	397	364	1	12	8	121
02	30100	X	25041	-0-	-5059	-0-	24650	2	391	9	N	355	356	1	12	8	108
03	32767	X	26839	-0-	-5928	-0-	26400	2	439	9	N	399	364	1	15	8	128
04	31710	X	24764	-0-	-6946	-0-	24384	2	380	9	N	345	352	1	11	8	110
05	30535	X	24525	-0-	-6010	-0-	24139	2	386	9	N	351	367	1	10	8	84
06	28200	X	22727	-0-	-5473	-0-	22373	2	354	9	N	322	183	1	13	8	210
07	27714	X	22536	-0-	-5178	-0-	22175	2	361	9	N	328	371	1	22	8	145
08	26846	X	21758	-0-	-5088	-0-	21460	2	298	9	N	271	354	1	2	8	60
09	24750	X	20328	-0-	-4422	-0-	19985	2	343	9	N	312	187	1	14	8	171
10	24521	X	20181	-0-	-4340	-0-	19882	2	299	9	N	272	356	1	12	8	75
11	22740	X	18794	-0-	-3946	-0-	18468	2	326	9	N	296	180	1	16	8	175
12	22537	X	18750	-0-	-3787	-0-	18471	2	279	9	N	254	183	1	12	8	234

TOTAL GAS PROD: 275,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,902

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54653	X	45345	-0-	-9308	-0-	44844	2	501	9	N	455	364	1	4	8	304
02	47572	X	37358	-0-	-10214	-0-	36931	2	427	9	N	388	543	1	4	8	145
03	49259	X	37513	-0-	-11746	-0-	37177	2	336	9	N	305	364	1	2	8	84
04	47340	X	41209	-0-	-6131	-0-	40892	2	317	9	N	288	177	1	6	8	189
05	45787	X	40385	-0-	-5402	-0-	40064	2	321	9	N	292	357	1	4	8	120
06	43890	X	37527	-0-	-6363	-0-	37169	2	358	9	N	325	318	1	5	8	122
07	42594	X	35376	-0-	-7218	-0-	35050	2	326	9	N	296	179	1	8	8	231
08	42594	X	36083	-0-	-6511	-0-	35864	2	219	9	N	199	348	1	12	8	70
09	41220	X	30874	-0-	-10346	-0-	30630	2	244	9	N	222	171	1	5	8	116
10	40393	X	30142	-0-	-10251	-0-	29900	2	242	9	N	220	175	1	4	8	157
11	37530	X	29030	-0-	-8500	-0-	28646	2	384	9	N	349	338	1	4	8	164
12	36084	X	29367	-0-	-6717	-0-	28975	2	392	9	N	356	168	1	4	8	348

TOTAL GAS PROD: 430,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,695

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	N	-0-					84
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					84
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	N	-0-					84
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	N	1	1	8			84
							1	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	533	3	N	-0-					84
06	600	N	114	-0-	-486	-0-	11	1	103	3	N	-0-					84
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					84
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					84
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-	70	1	2	5	52
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					52
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	95	1	949	3	N	28					80
							31	9									
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	243	1	2439	3	N	8	1	8			87
							9	9									
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	58	1	579	3	N	-0-					87
06	660	N	38	-0-	-622	-0-	4	1	34	3	N	-0-					87
07	682	N	205	-0-	-477	-0-	19	1	186	3	N	-0-					87
08	651	N	119	-0-	-532	-0-	11	1	108	3	N	-0-					87
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					87
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	11	1	115	3	N	-0-					87
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	N	-0-					87
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	66	1	199	2	N	-0-					97
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	80	1	359	2	N	-0-					97
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	94	1	395	2	N	-0-					97
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	38	1	146	2	N	-0-					97
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	72	1	245	2	N	-0-					97
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	182	1	854	2	N	3					100
							3	9									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	192	1	915	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	202	1	1092	2	N	4	2	8			102
							4	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	272	1	1488	2	N	-0-					102
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	260	1	957	2	N	3	3	8			102
							3	9									
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	277	1	1793	2	N	1	1	8			102
							1	9									
12	1519	N	277	-0-	-1242	-0-	23	1	254	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	2	N	-0-					107
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	N	-0-					107
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	16	1	67	2	N	-0-					107
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	17	1	64	2	N	-0-					107
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	19	1	64	2	N	-0-					107
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	8	1	36	2	N	-0-					107
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	13	1	60	2	N	-0-					107
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	2	N	-0-					107
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	9	1	35	2	N	2	82	1			27
							2	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	55	1	357	2	N	78	1	8			104
							86	9									
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	133	1	1460	2	N	25					129
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	25	1	77	2	N	-0-					37
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-					37
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	2	N	-0-					37
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	98	2	N	-0-					37
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	28	1	96	2	N	-0-					37
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	17	1	81	2	N	-0-					37
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	N	-0-					37
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	15	1	79	2	N	-0-					37
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	147	2	N	6					43
							7	9									
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	30	1	112	2	N	-0-					43
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	N	-0-					43
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	9	1	95	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	69	1	209	2	N	-0-					48
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	63	1	282	2	N	-0-					48
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	68	1	286	2	N	-0-					48
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	72	1	274	2	N	-0-					48
05	372	N	18	-0-	-354	-0-	4	1	14	2	N	-0-					48
06	330	N	29	-0-	-301	-0-	5	1	24	2	N	-0-					48
07	372	N	28	-0-	-344	-0-	4	1	18	2	N	5					53
							6	9									
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	24	2	N	2					55
							2	9									
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					55
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	N	-0-					55
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					55
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	112	1	339	2	N	-0-					139
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	122	1	546	2	N	-0-					139
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	114	1	477	2	N	-0-					139
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	140	1	535	2	N	-0-					139
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	156	1	530	2	N	-0-					139
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	118	1	556	2	N	-0-					139
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	133	1	634	2	N	-0-					139
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	131	1	708	2	N	3	83	1	2	8	57
							3	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	106	1	578	2	N	-0-					57
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	141	1	519	2	N	-0-					57
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	143	1	927	2	N	-0-					57
12	713	N	435	-0-	-278	-0-	36	1	399	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 8,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	152	1	459	2	N	2					82
							2	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	213	1	956	2	N	2					84
							2	9									
03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	205	1	859	2	N	-0-					84
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	234	1	895	2	N	-0-					84
05	1302	N	706	-0-	-596	-0-	161	1	545	2	N	-0-					84
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	212	1	994	2	N	-0-					84
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	256	1	1218	2	N	3					87
							3	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	218	1	1179	2	N	4	1	8			90
							4	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	233	1	1277	2	N	3	1	8			92
							3	9									
10	1488	N	644	-0-	-844	-0-	138	1	506	2	N	-0-					92
11	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	157	1	1013	2	N	2					94
							2	9									
12	1550	N	538	-0-	-1012	-0-	45	1	493	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 12,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	37	1	112	2	N	-0-					43
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	N	-0-					43
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	2	N	-0-					43
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	2	N	-0-					43
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	41	1	140	2	N	-0-					43
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	35	1	166	2	N	-0-					43
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	35	1	166	2	N	-0-					43
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	N	-0-					43
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	N	-0-					43
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	39	1	145	2	N	-0-					43
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	27	1	172	2	N	-0-					43
12	217	N	82	-0-	-135	-0-	7	1	75	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	78	3	N	-0-					100
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					100
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					100
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					100
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					100
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					100
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					100
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					100
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					100
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					100
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					100
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					43
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					43
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					43
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					43
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	N	-0-					89
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					89
03	372	N	213	-0-	-159	-0-	19	1	194	3	N	-0-					89
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	18	1	183	3	N	-0-					89
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	13	1	128	3	N	-0-					89
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	N	-0-					89
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	19	1	181	3	N	-0-					89
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					89
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	N	-0-					89
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-					89
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	3	N	-0-					89
12	279	N	52	-0-	-227	-0-	4	1	42	3	N	5					94
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	201	1	609	2	N	1					63
							1	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	183	1	819	2	N	-0-					63
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	158	1	660	2	N	4					67
							4	9									
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	146	1	558	2	N	1	1	8			67
							1	9									
05	1116	N	750	-0-	-366	-0-	171	1	579	2	N	-0-					67
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	131	1	616	2	N	-0-					67
07	744	N	534	-0-	-210	-0-	93	1	441	2	N	-0-					67
08	744	N	604	-0-	-140	-0-	94	1	510	2	N	-0-					67
09	750	N	427	-0-	-323	-0-	66	1	361	2	N	-0-					67
10	527	N	392	-0-	-135	-0-	84	1	308	2	N	-0-					67
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	78	1	503	2	N	6					73
							7	9									
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	131	1	1440	2	N	24					97
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	183	3	N	4					52
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	157	3	N	3					55
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	230	3	N	5					60
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	437	3	N	5					65
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	436	3	N	5					70
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	324	3	N	3					73
07	496	N	203	-0-	-293	-0-	19 2	1 9	182	3	N	2					75
08	496	N	225	-0-	-271	-0-	21 1	1 9	203	3	N	1	43	1			33
09	360	N	221	-0-	-139	-0-	21	1	200	3	N	-0-					33
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	13 7	1 9	131	3	N	6	1	8			38
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	217	3	N	5	1	8			42
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	10	1	95	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	N	-0-					42
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	3	N	-0-					42
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	110	1	1098	3	N	15					57
							17	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	111	1	1115	3	N	37	1	8			93
							41	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	116	1	1169	3	N	49					142
							54	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	114	1	1081	3	N	61	138	1			65
							67	9									
07	1302	N	915	-0-	-387	-0-	84	1	819	3	N	11					76
							12	9									
08	1333	N	475	-0-	-858	-0-	45	1	430	3	N	-0-					76
09	1260	N	238	-0-	-1022	-0-	22	1	216	3	N	-0-					76
10	930	N	47	-0-	-883	-0-	4	1	43	3	N	-0-					76
11	450	N	121	-0-	-329	-0-	11	1	110	3	N	-0-					76
12	248	N	19	-0-	-229	-0-	2	1	17	3	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					97
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	2					99
							2	9									
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					99
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-					99
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					99
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					99
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					99
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					99
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					99
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	1	1	8			99
							1	9									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					99
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					82
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					82
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					82
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	86	1	260	2	N	-0-					114
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	251	2	N	-0-					114
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	61	1	254	2	N	-0-					114
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	65	1	247	2	N	-0-					114
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	113	1	384	2	N	-0-					114
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	82	1	384	2	N	-0-					114
07	310	N	171	-0-	-139	-0-	30	1	141	2	N	-0-					114
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	90	1	486	2	N	-0-					114
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	66	1	364	2	N	-0-					114
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	71	1	261	2	N	-0-	54	1			60
11	570	N	300	-0-	-270	-0-	40	1	260	2	N	-0-					60
12	434	N	181	-0-	-253	-0-	15	1	164	2	N	2					62
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		53	-0-	53	53	3 22	1 9	28	3	N	20					77
10	14B2 EXT		2586	-0-	2586	2639	180 567	1 9	1839	3	N	515	369	1	13	8	210
11	14B2 EXT		6583	-0-	6583	9222	535 660	1 9	5388	3	N	600	572	1	3	8	235
*12	12535	X	3313	-0-	-9222	-0-	256 498	1 9	2559	3	N	453	552	1	1	8	135

TOTAL GAS PROD: 12,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					47
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					47
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	3	N	-0-					47
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	7	1	72	3	N	-0-					47
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					47
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					47
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					47
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	3	N	-0-					47
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	3	N	-0-					47
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	N	-0-					47
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					47
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,214 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	3	N	-0-					33
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	-0-					33
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	51	1	512	3	N	-0-					33
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	49	1	495	3	N	-0-					33
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	49	1	493	3	N	-0-					33
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	503	3	N	-0-					33
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	N	-0-					33
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	54	1	513	3	N	-0-					33
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	51	1	497	3	N	-0-					33
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	52	1	528	3	N	-0-					33
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	88	1	887	3	N	-0-					33
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	48	1	476	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 7,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	728	3	N	2	61	1			28
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	580	3	N	10					38
03	930	N	736	-0-	-194	-0-	66 10	1 9	660	3	N	9					47
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	72 11	1 9	724	3	N	10					57
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	788	3	N	5					62
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	80 9	1 9	757	3	N	8					70
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	781	3	N	3					73
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	55 50	1 9	523	3	N	45	4	8			114
09	3000	N	6656	-0-	3656	3656	543 811	1 9	5302	3	N	737	711	1	5	8	135
10	3100	N	5934	-0-	2834	6490	492 419	1 9	5023	3	N	381	359	1	3	8	154
11	3000	N	9501	-0-	6501	12991	834 264	1 9	8403	3	N	240	191	1	1	8	202
*12	17093	X	4102	-0-	-12991	-0-	356 193	1 9	3553	3	N	175	335	1			42

TOTAL GAS PROD: 32,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

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-

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					45
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					45
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					45
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					45
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					45
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	405	3	N	5	74	1			35
							6	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	53	1	500	3	N	22					57
							24	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	654	3	N	21					78
							23	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	638	3	N	17					95
							19	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62	1	621	3	N	17					112
							19	9									
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	62	1	588	3	N	14	1	8			125
							15	9									
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	65	1	631	3	N	12	72	1			65
							13	9									
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	61	1	583	3	N	14	1	8			78
							15	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	69	1	669	3	N	12					90
							13	9									
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	61	1	626	3	N	11	1	8			100
							12	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	101	1	1017	3	N	12					112
							13	9									
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	72	1	717	3	N	8	69	1	1	8	50
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					42
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					42
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-					42
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					42
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					42
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	8	1	73	3	N	-0-					42
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					42
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	3	N	-0-					42
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-					42
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	N	-0-					42
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					42
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	N	-0-					82
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	N	-0-					82
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	21	1	214	3	N	-0-					82
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	12	1	118	3	N	-0-					82
05	434	N	233	-0-	-201	-0-	21	1	212	3	N	-0-					82
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	20	1	191	3	N	-0-					82
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-					82
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	3	N	-0-					82
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	11	1	103	3	N	-0-					82
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	11	1	113	3	N	-0-					82
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	17	1	175	3	N	-0-					82
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					87
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					87
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					87
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					87
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					87
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					87
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					87
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	N	-0-					87
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-					87
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					87
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					87
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	5838	-0-	5838	5838	481 83	1 9	5274	2	N	75	1	8			129

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					38
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					38
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					38
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					38
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					38
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					38
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-					38
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-					38
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	3	N	-0-					38
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	N	-0-					38
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					38
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					40
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					40
03	620	N	278	-0-	-342	-0-	15	1	252	2	N	10					50
							11	9									
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	N	-0-					50
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-					50
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					50
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 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	14B2 EXT		11442	-0-	11442	37354	564	1	10714	2	N	149	280	1			94
							164	9									
02	14B2 EXT		9449	-0-	9449	46803	470	1	8779	2	N	182	168	1	1	8	107
							200	9									
03	54768	X	7965	-0-	-46803	-0-	448	1	7311	2	N	187	179	1			115
							206	9									
04	12900	X	8468	-0-	-4432	-0-	395	1	7845	2	N	207	184	1	1	8	137
							228	9									
05	13330	X	5853	-0-	-7477	-0-	323	1	5323	2	N	188	193	1			132
							207	9									
06	7122	X	5271	-0-	-1851	-0-	379	1	4659	2	N	212	182	1			162
							233	9									
07	6696	X	4466	-0-	-2230	-0-	289	1	3979	2	N	180	185	1			157
							198	9									
08	6696	X	2860	-0-	-3836	-0-	192	1	2541	2	N	115	175	1			97
							127	9									
09	6480	X	2731	-0-	-3749	-0-	168	1	2436	2	N	115	164	1			48
							127	9									
10	5859	X	3012	-0-	-2847	-0-	211	1	2623	2	N	162	126	1			84
							178	9									
11	5280	X	585	-0-	-4695	-0-	46	1	530	2	N	8					92
							9	9									
12	4464	X	69	-0-	-4395	-0-	5	1	51	2	N	12	57	1			47
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 62,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,717

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	524	1	718	2	N	22	115	1			67
							24	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	576	1	939	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	665	1	777	2	N	-0-					67
04	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	563	1	453	2	N	5					72
							6	9									
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	529	1	1027	2	N	6					78
							7	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	702	1	985	2	N	26					104
							29	9									
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	596	1	1014	2	N	16	1	8			119
							18	9									
08	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	616	1	587	2	N	-0-	57	1			62
09	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	644	1	1029	2	N	22					84
							24	9									
10	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	691	1	819	2	N	2	2	8			84
							2	9									
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	686	1	1018	2	N	17	1	8			100
							19	9									
12	1767	N	1116	-0-	-651	-0-	651	1	456	2	N	8	69	1	1	8	38
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	955	2	N	9	72	1			42
							10	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	2	N	-0-					42
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	79	1	1296	2	N	5					47
							6	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	N	1					48
							1	9									
05	1240	N	872	-0-	-368	-0-	49	1	810	2	N	12					60
							13	9									
06	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	82	1	1010	2	N	-0-					60
07	1023	N	819	-0-	-204	-0-	56	1	763	2	N	-0-					60
08	868	N	696	-0-	-172	-0-	49	1	647	2	N	-0-					60
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	59	1	852	2	N	-0-					60
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	80	1	1000	2	N	8	1	8			67
							9	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	832	2	N	2	1	8			68
							2	9									
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	77	1	803	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 11,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-					63
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	105	1	171	2	N	-0-					63
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	64	1	75	2	N	-0-					63
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	127	1	102	2	N	-0-					63
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	114	1	221	2	N	-0-					63
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	46	1	64	2	N	-0-					63
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	71	1	121	2	N	-0-					63
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					63
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					63
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	280	1	384	2	N	-0-					47
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	141	1	230	2	N	-0-					47
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	91	1	107	2	N	-0-					47
04	630	N	237	-0-	-393	-0-	131	1	106	2	N	-0-					47
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	179	1	347	2	N	-0-					47
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	73	1	102	2	N	-0-					47
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	154	1	262	2	N	-0-					47
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	205	1	196	2	N	-0-					47
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	177	1	283	2	N	-0-					47
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	130	1	155	2	N	-0-					47
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	135	1	201	2	N	-0-					47
12	465	N	289	-0-	-176	-0-	170	1	119	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	63	1	106	2	N	-0-					95
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	184	1	414	2	N	34					129
							37	9									
03	3100	N	19027	-0-	15927	15927	782	1	18054	2	N	174	193	1			110
							191	9									
04	3000	N	21881	-0-	18881	34808	761	1	20938	2	N	165	169	1	2	8	104
							182	9									
05	3100	N	15890	-0-	12790	47598	696	1	15084	2	N	100					204
							110	9									
06	60122	X	12524	-0-	-47598	-0-	664	1	11799	2	N	55	173	1	1	8	85
							61	9									
07	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	703	1	10119	2	N	56	1	8			140
							62	9									
08	22599	X	9496	-0-	-13103	-0-	673	1	8782	2	N	37	129	1	1	8	47
							41	9									
09	21870	X	7914	-0-	-13956	-0-	667	1	7193	2	N	49	1	8			95
							54	9									
10	15903	X	7372	-0-	-8531	-0-	748	1	6581	2	N	39	4	8			130
							43	9									
11	12510	X	6677	-0-	-5833	-0-	670	1	5965	2	N	38	56	1			112
							42	9									
12	10881	X	6076	-0-	-4805	-0-	681	1	5360	2	N	32	88	1	1	8	55
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 118,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	27	3	N	-0-	120	1	2	5	33
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					33
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	3534	X	2052	-0-	-1482	-0-	758	1	1271	2	N	21	81	1			32
							23	9									
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	637	1	1438	2	N	3					35
							3	9									
03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	39	1	908	2	N	-0-					35
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	60	1	1644	2	N	13	1	8			47
							14	9									
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	125	1	2708	2	N	37					84
							41	9									
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	157	1	2780	2	N	20					104
							22	9									
07	2294	X	1825	-0-	-469	-0-	118	1	1705	2	N	2	1	8			105
							2	9									
08	2883	X	2081	-0-	-802	-0-	148	1	1931	2	N	2					107
							2	9									
09	2970	X	1837	-0-	-1133	-0-	154	1	1664	2	N	17					124
							19	9									
10	3069	X	718	-0-	-2351	-0-	73	1	645	2	N	-0-					124
11	2970	X	1499	-0-	-1471	-0-	151	1	1348	2	N	-0-	92	1			32
12	2077	X	1246	-0-	-831	-0-	140	1	1105	2	N	1	1	8			32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

XTO ENERGY INC. 945936
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					94
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					94
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					94
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					94
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					94
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					94
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					94
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					94
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					94
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					94
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 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	2542	N	1491	-0-	-1051	-0-	1491	2			N	-0-					44
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					44
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					44
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					44
05	2542	N	1996	-0-	-546	-0-	1996	2			N	-0-					44
06	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	2119	2	44	9	N	40					84
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					84
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					84
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					84
10	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2			N	-0-					84
11	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	2054	2	121	9	N	110					194
12	2480	N	2071	-0-	-409	-0-	2071	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 26,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 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	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2			N	-0-					17
02	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					17
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					17
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					17
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					17
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					17
07	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	2			N	-0-					17
08	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1074	2			N	-0-					17
09	1200	N	985	-0-	-215	-0-	985	2			N	-0-					17
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					17
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					17
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

01	1054	N	692	-0-	-362	-0-	666	2	26	9	Y	24					39
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	955	2	43	9	Y	39					78
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					78
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	Y	1	72	1			7
05	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			Y	-0-					7
06	1020	N	832	-0-	-188	-0-	832	2			Y	-0-					7
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					7
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					7
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					7
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			Y	-0-					7
11	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					7
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	992	N	914	-0-	-78	-0-	896	2	18	9	Y	16					36
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1211	2	29	9	Y	26					62
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					62
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y	1	57	1			6
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					6
06	1260	N	488	-0-	-772	-0-	488	2			Y	-0-					6
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					6
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					6
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					6
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					6
11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			Y	-0-					6
12	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 14,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

01	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-					77
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					77
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	797	2	70	9	N	64					141
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	129	1			12
05	775	N	430	-0-	-345	-0-	430	2			N	-0-					12
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					12
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					12
08	434	N	-0-	-0-	-434	-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: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	45	1	947	2	N	-0-					30
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	76	1	1605	2	N	-0-					30
03	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	52	1	1106	2	N	-0-					30
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	N	-0-					30
05	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	49	1	1052	2	N	-0-					30
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	49	1	1036	2	N	-0-					30
07	1178	N	917	-0-	-261	-0-	42	1	875	2	N	-0-					30
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	N	-0-					30
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	47	1	985	2	N	-0-					30
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	N	-0-					30
11	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	50	1	1039	2	N	-0-					30
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					18
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					18
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					18
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					18
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					18
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					18
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					18
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					18
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					18
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					18
*12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 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	41932	X	41932	-0-	-0-	-0-	41776	2	156	9	N	142	190	1			218
02	36450	X	36450	-0-	-0-	-0-	36259	2	191	9	N	174					392
03	40011	X	40011	-0-	-0-	-0-	39800	2	211	9	N	192	383	1			201
04	38349	X	38349	-0-	-0-	-0-	38165	2	184	9	N	167	188	1			180
05	38499	X	38499	-0-	-0-	-0-	38341	2	158	9	N	144	188	1			136
06	37366	X	37366	-0-	-0-	-0-	37189	2	177	9	N	161	185	1	7	8	105
07	37518	X	37518	-0-	-0-	-0-	37343	2	175	9	N	159					264
08	36366	X	36366	-0-	-0-	-0-	36211	2	155	9	N	141	186	1			219
09	34432	X	34432	-0-	-0-	-0-	34281	2	151	9	N	137	191	1			165
10	34795	X	34795	-0-	-0-	-0-	34634	2	161	9	N	146	191	1			120
11	32968	X	32968	-0-	-0-	-0-	32810	2	158	9	N	144					264
*12	33218	X	33218	-0-	-0-	-0-	33061	2	157	9	N	143	191	1			216

TOTAL GAS PROD: 441,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,850

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 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	31486	X	31486	-0-	-0-	-0-	1426	1	29752	2	N	280	193	1			311
							308	9									
02	31538	X	31538	-0-	-0-	-0-	1419	1	29807	2	N	284	386	1			209
							312	9									
03	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-	1578	1	33419	2	N	282	194	1			297
							310	9									
04	33483	X	33483	-0-	-0-	-0-	1519	1	31652	2	N	284	377	1			204
							312	9									
05	34229	X	34229	-0-	-0-	-0-	1525	1	32427	2	N	252	188	1			268
							277	9									
06	33226	X	33226	-0-	-0-	-0-	1495	1	31499	2	N	211	374	1	15	8	90
							232	9									
07	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	1260	1	26361	2	N	226	190	1			126
							249	9									
08	33489	X	33489	-0-	-0-	-0-	1515	1	31737	2	N	215	184	1			157
							237	9									
09	30049	X	30049	-0-	-0-	-0-	1368	1	28449	2	N	211	189	1			179
							232	9									
10	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	1357	1	28656	2	N	229	189	1			219
							252	9									
11	28820	X	28820	-0-	-0-	-0-	1300	1	27303	2	N	197	193	1			223
							217	9									
*12	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	1301	1	26996	2	N	195	192	1			226
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 378,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,866

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35151	X	35151	-0-	-0-	-0-	1592	1	33225	2	N	304	190	1			246
							334	9									
02	36540	X	36540	-0-	-0-	-0-	1652	1	34683	2	N	186	193	1			239
							205	9									
03	41262	X	41262	-0-	-0-	-0-	1850	1	39175	2	N	215	190	1			264
							237	9									
04	39001	X	39001	-0-	-0-	-0-	1773	1	36950	2	N	253	191	1			326
							278	9									
05	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	1744	1	37083	2	N	252	379	1			199
							277	9									
06	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	1705	1	35925	2	N	178	187	1	5	8	185
							196	9									
07	30016	X	30016	-0-	-0-	-0-	1362	1	28493	2	N	146	190	1			141
							161	9									
08	36117	X	36117	-0-	-0-	-0-	1635	1	34265	2	N	197	182	1			156
							217	9									
09	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	1539	1	32020	2	N	153	191	1			118
							168	9									
10	33786	X	33786	-0-	-0-	-0-	1519	1	32065	2	N	184	190	1			112
							202	9									
11	32378	X	32378	-0-	-0-	-0-	1464	1	30750	2	N	149					261
							164	9									
*12	32009	X	32009	-0-	-0-	-0-	1464	1	30380	2	N	150	189	1			222
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 426,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	953	1	19895	2	N	164					306
							180	9									
02	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	861	1	18085	2	N	171	196	1			281
							188	9									
03	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	918	1	19447	2	N	168	192	1			257
							185	9									
04	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	905	1	18857	2	N	164	192	1			229
							180	9									
05	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	908	1	19314	2	N	147	188	1			188
							162	9									
06	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	904	1	19056	2	N	141	187	1	10	8	132
							155	9									
07	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	813	1	17010	2	N	111					243
							122	9									
08	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	937	1	19627	2	N	118	193	1			168
							130	9									
09	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	839	1	17462	2	N	119	188	1			99
							131	9									
10	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	804	1	16972	2	N	120					219
							132	9									
11	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	781	1	16399	2	N	118	192	1			145
							130	9									
*12	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	785	1	16291	2	N	124					269
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 230,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,665

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	21266	-0-	-0-	-0-	951	1	19835	2	N	436	386	1			227
							480	9									
02	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	927	1	19471	2	N	229	190	1			266
							252	9									
03	23364	X	23364	-0-	-0-	-0-	1043	1	22083	2	N	216	190	1			292
							238	9									
04	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	1006	1	20954	2	N	198	194	1			296
							218	9									
05	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	992	1	21091	2	N	176	193	1			279
							194	9									
06	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	991	1	20876	2	N	175	191	1	10	8	253
							193	9									
07	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	822	1	17190	2	N	153	189	1			217
							168	9									
08	22907	X	22907	-0-	-0-	-0-	1036	1	21706	2	N	150	188	1			179
							165	9									
09	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	916	1	19049	2	N	225	187	1			217
							248	9									
10	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	901	1	19028	2	N	154	191	1			180
							169	9									
11	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	857	1	17995	2	N	243	195	1			228
							267	9									
*12	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	854	1	17719	2	N	373	381	1			220
							410	9									

TOTAL GAS PROD: 251,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,728

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

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 #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	14B DENY	-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

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

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-

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	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1311	2	17	9	N	15					180
02	1400	N	1334	-0-	-66	-0-	1278	2	56	9	N	51	177	1			54
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1454	2	47	9	N	43					97
04	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1212	2	39	9	N	35					132
05	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1313	2	42	9	N	38					170
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1578	2	68	9	N	62	188	1			44
07	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1091	2	28	9	N	25					69
08	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1166	2	37	9	N	34					103
09	1500	N	875	-0-	-625	-0-	839	2	36	9	N	33					136
10	1116	N	786	-0-	-330	-0-	733	2	53	9	N	48					184
11	1170	N	736	-0-	-434	-0-	677	2	59	9	N	54	182	1			56
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1738	2	39	9	N	35					91

TOTAL GAS PROD: 14,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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	4607	R	4607	-0-	-0-	-0-	4429	2	178	9	N	162	192	1			165
02	4251	R	4251	-0-	-0-	-0-	4091	2	160	9	N	145					310
03	4650	#	4582	-0-	-68	-0-	4404	2	178	9	N	162	178	1			294
04	4500	#	4387	-0-	-113	-0-	4238	2	149	9	N	135	182	1			247
05	4712	#	4444	-0-	-268	-0-	4293	2	151	9	N	137	187	1			197
06	4560	#	3954	-0-	-606	-0-	3830	2	124	9	N	113	165	1			145
07	4712	#	4351	-0-	-361	-0-	4221	2	130	9	N	118	168	1			95
08	4588	#	4219	-0-	-369	-0-	4088	2	131	9	N	119	162	1			52
09	4380	#	4037	-0-	-343	-0-	3895	2	142	9	N	129					181
10	4433	#	2744	-0-	-1689	-0-	2654	2	90	9	N	82	170	1			93
11	4200	#	2439	-0-	-1761	-0-	2345	2	94	9	N	85	147	1			31
12	4340	#	4287	-0-	-53	-0-	4137	2	150	9	N	136					167

TOTAL GAS PROD: 48,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

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 #: 2 L 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2989	-0-	189	189	2989	2			N	-0-					-0-
03	2668	N	2479	-0-	-189	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	2821		1888	-0-	-933	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	2730		1888	-0-	-842	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	2821		1798	-0-	-1023	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	2480	#	1673	-0-	-807	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1950	#	1652	-0-	-298	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1953	#	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 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	899	X	134	-0-	-765	-0-	134	2			N	-0-					45
02	560	X	453	-0-	-107	-0-	447	2	6	9	N	5					50
03	806	X	242	-0-	-564	-0-	242	2			N	-0-					50
04	750	X	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-					50
05	279	X	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					50
06	510	X	172	-0-	-338	-0-	170	2	2	9	N	2					52
07	496	X	161	-0-	-335	-0-	154	2	7	9	N	6					58
08	496	X	234	-0-	-262	-0-	232	2	2	9	N	2					60
09	480	X	241	-0-	-239	-0-	235	2	6	9	N	5					65
10	186	X	131	-0-	-55	-0-	130	2	1	9	N	1					66
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1					67
12	248	X	108	-0-	-140	-0-	106	2	2	9	N	2					69

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1798	X	286	-0-	-1512	-0-	269	2	17	9	N	15					115
02	1260	X	987	-0-	-273	-0-	895	2	92	9	N	84	179	1			20
03	1550	X	484	-0-	-1066	-0-	484	2			N	-0-					20
04	1500	X	1023	-0-	-477	-0-	979	2	44	9	N	40					60
05	589	X	349	-0-	-240	-0-	332	2	17	9	N	15					75
06	1050	X	357	-0-	-693	-0-	340	2	17	9	N	15					90
07	1085	X	336	-0-	-749	-0-	308	2	28	9	N	25					115
08	1054	X	552	-0-	-502	-0-	464	2	88	9	N	80	165	1			30
09	1020	X	481	-0-	-539	-0-	470	2	11	9	N	10					40
10	372	X	288	-0-	-84	-0-	260	2	28	9	N	25					65
11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	498	2	22	9	N	20					85
12	558	X	211	-0-	-347	-0-	211	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1767	2	41	9	N	37	61	1			19
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1444	2	36	9	N	33					52
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1126	2	18	9	N	16					68
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1354	2	41	9	N	37	52	1			53
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					53
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	N	-0-					53
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	N	-0-					53
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	19	1	780	2	N	-0-					53
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1135	2	N	-0-					53
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	111	1	1002	2	N	54	54	1			53
							59	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					53
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	111	1	1005	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 12,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	21	1			7
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	12	2	11	9	N	10					17
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					17
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	2	10	9	N	9	13	1			13
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					13
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					13
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	13	13	1			13
							14	9									
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					13
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	854	2	41	9	N	37	61	1			19
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	698	2	36	9	N	33					52
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	866	2	18	9	N	16					68
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1042	2	41	9	N	37	52	1			53
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					53
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					53
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					53
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	61	1	554	2	N	-0-					53
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	85	1	873	2	N	-0-					53
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	85	1	771	2	N	53	53	1			53
							58	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					53
12	992	N	858	-0-	-134	-0-	85	1	773	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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	2095	-0-	-819	-0-	175	1	1919	3	Y	1					66
							1	9									
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	202	1	1888	3	Y	-0-					66
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	197	1	1766	3	Y	7					73
							8	9									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	223	1	1894	3	Y	5	62	1			16
							6	9									
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	201	1	1536	3	Y	1					17
							1	9									
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	191	1	1554	3	Y	-0-					17
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	218	1	1884	3	Y	-0-					17
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	244	1	1862	3	Y	-0-					17
09	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	175	1	1334	3	Y	-0-					17
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	256	1	1882	3	Y	-0-					17
*11	1920	N	1372	-0-	-548	-0-	233	1	1121	3	Y	16					33
							18	9									
12	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	182	1	941	3	Y	5					38
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			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	7			-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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	468	1	4237	3	Y	12	41	1			48
							13	9									
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	404	1	3682	3	Y	17					65
							19	9									
03	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	374	1	3329	3	Y	7					72
							8	9									
04	3660	X	2600	-0-	-1060	-0-	262	1	2328	3	Y	9					81
							10	9									
05	3782	X	3277	-0-	-505	-0-	289	1	2988	3	Y	-0-					81
06	3322	X	2624	-0-	-698	-0-	169	1	2455	3	Y	-0-					81
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	201	1	3071	3	Y	-0-					81
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	187	1	3070	3	Y	-0-					81
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	180	1	2798	3	Y	-0-					81
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	211	1	2863	3	Y	-0-					81
*11	2880	X	2347	-0-	-533	-0-	177	1	2142	3	Y	25					106
							28	9									
12	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	140	1	1833	3	Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 37,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2105	-0-	-251	-0-	205	1	1854	3	Y	42					205
							46	9									
02	1960	N	1823	-0-	-137	-0-	179	1	1630	3	Y	13	141	1			77
							14	9									
03	2139	N	1286	-0-	-853	-0-	129	1	1150	3	Y	6					83
							7	9									
04	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	197	1	1751	3	Y	-0-					83
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	186	1	1921	3	Y	44					127
							48	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	123	1	1792	3	Y	30					157
							33	9									
07	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	117	1	1784	3	Y	20					177
							22	9									
08	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	105	1	1724	3	Y	19					196
							21	9									
09	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	109	1	1699	3	Y	28					224
							31	9									
10	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	134	1	1727	3	Y	-0-					224
*11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	124	1	1491	3	Y	53					277
							58	9									
*12	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	129	1	1689	3	Y	-0-					277

TOTAL GAS PROD: 22,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	266	-0-	-602		-0-		24	1	213	3	Y	26					122
									29	9									
02	1400	X	574	-0-	-826		-0-		54	1	496	3	Y	22	121	1			23
									24	9									
03	1550	X	881	-0-	-669		-0-		88	1	782	3	Y	10					33
									11	9									
04	1500	X	557	-0-	-943		-0-		55	1	492	3	Y	9					42
									10	9									
05	1550	X	1409	-0-	-141		-0-		124	1	1276	3	Y	8	34	1			16
									9	9									
06	2813	X	2813	-0-	-0-		-0-		179	1	2601	3	Y	30					46
									33	9									
07	3100	N	5098	-0-	1998		1998		309	1	4713	3	Y	69	97	1			18
									76	9									
08	3100	N	4503	-0-	1403		3401		254	1	4169	3	Y	73					91
									80	9									
09	3000	N	2737	-0-	-263		3138		161	1	2508	3	Y	62	116	1			37
									68	9									
10	3415	X	277	-0-	-3138		-0-		17	1	229	3	Y	28	27	1			38
									31	9									
*11	1193	X	1193	-0-	-0-		-0-		80	1	960	3	Y	139					177
									153	9									
*12	3115	X	3115	-0-	-0-		-0-		221	1	2894	3	Y	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 23,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13588	-0-	-1230		-0-		1345	1	12237	3	Y	5	48	1			16
									6	9									
02	11060	X	10612	-0-	-448		-0-		1219	1	9371	3	Y	20	24	1			12
									22	9									
03	12250	X	12250	-0-	-0-		-0-		1431	1	10703	3	Y	105					117
									116	9									
04	11850	X	11535	-0-	-315		-0-		1405	1	9984	3	Y	133	136	1			114
									146	9									
05	12245	X	12012	-0-	-233		-0-		1598	1	10405	3	Y	8	28	1			94
									9	9									
06	11905	X	11905	-0-	-0-		-0-		1488	1	10332	3	Y	77					171
									85	9									
07	12578	X	12578	-0-	-0-		-0-		1482	1	10769	3	Y	297	280	1			188
									327	9									
08	11873	X	11583	-0-	-290		-0-		1525	1	9890	3	Y	153	139	1			202
									168	9									
09	11490	X	10888	-0-	-602		-0-		1448	1	9344	3	Y	87	144	1			145
									96	9									
10	11873	X	11608	-0-	-265		-0-		1567	1	9973	3	Y	62	62	1			145
									68	9									
*11	11490	X	8080	-0-	-3410		-0-		1383	1	6697	3	Y	-0-	42	7			103
12	11873	X	8432	-0-	-3441		-0-		1350	1	7001	3	Y	74					177
									81	9									

TOTAL GAS PROD: 135,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

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

01	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	535	1	2328	3	Y	21					37
							23	9									
02	2828	X	2548	-0-	-280	-0-	477	1	2059	3	Y	11	36	1			12
							12	9									
03	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	546	1	2382	3	Y	66					78
							73	9									
04	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	523	1	2248	3	Y	54					132
							59	9									
05	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	417	1	2009	3	Y	24	107	1			49
							26	9									
06	2822	X	2706	-0-	-116	-0-	419	1	2197	3	Y	82					131
							90	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	425	1	2245	3	Y	137	232	1			36
							151	9									
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	405	1	2077	3	Y	145					181
							160	9									
09	2550	N	2540	-0-	-10	-0-	396	1	1989	3	Y	141	239	1			83
							155	9									
10	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	413	1	2076	3	Y	62	62	1			83
							68	9									
*11	2550	N	1626	-0-	-924	-0-	124	1	1502	3	Y	-0-	83	7			-0-
*12	2635	N	2021	-0-	-614	-0-	143	1	1878	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					111
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					111
03	3100	N	8850	-0-	5750	5750	8850	2			N	-0-					111
04	3000	N	6179	-0-	3179	8929	6170	2	9	9	N	8					119
05	3100	N	5031	-0-	1931	10860	5031	2			N	-0-					119
06	14343	X	3483	-0-	-10860	-0-	3483	2			N	-0-					119
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					119
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11288	2	32	9	N	29					148
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					148
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					148
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					148
*12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 58,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

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
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-

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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1174	2	17	9	N	15					130
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					130
03	4929	X	4609	-0-	-320	-0-	4471	2	138	9	N	125					255
04	4770	X	3336	-0-	-1434	-0-	3237	2	99	9	N	90	171	1			174
05	4929	X	1089	-0-	-3840	-0-	1088	2	1	9	N	1					175
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					175
07	4619	X	1228	-0-	-3391	-0-	1211	2	17	9	N	15					190
08	4619	X	3296	-0-	-1323	-0-	3254	2	42	9	N	38					228
09	3330	X	154	-0-	-3176	-0-	153	2	1	9	N	1	154	1			75
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					75
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					75
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 17,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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	1178	X	813	-0-	-365	-0-	813	2			N	-0-					35
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					35
03	2263	X	791	-0-	-1472	-0-	782	2	9	9	N	8					43
04	2160	X	1	-0-	-2159	-0-	1	2			N	-0-					43
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					43
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					43
07	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					43
08	3100	N	3837	-0-	737	743	3837	2			N	-0-					43
09	3000	N	2720	-0-	-280	463	2720	2			N	-0-					43
10	2263	N	1575	-0-	-688	-0-	1575	2			N	-0-					43
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					43
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 15,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	N	-0-					130
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	75	1	1512	2	N	-0-					130
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	80	1	1655	2	N	80					210
							88	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1726	2	N	7	160	1			57
							8	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	N	6					63
							7	9									
06	1470	N	905	-0-	-565	-0-	44	1	861	2	N	-0-					63
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	N	2					65
							2	9									
08	1519	N	1012	-0-	-507	-0-	49	1	963	2	N	-0-					65
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	113	1	1089	2	N	5					70
							6	9									
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	97	1	1041	2	N	-0-					70
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	107	1	1041	2	N	-0-					70
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	136	1	1171	2	N	43					113
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 17,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	2604	N	1740	-0-	-864	-0-	77	1	1663	2	N	-0-					80
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	N	-0-					80
03	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	74	1	1591	2	N	-0-					80
04	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	55	1	1186	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	2821	N	1190	-0-	-1631	-0-	53	1	1137	2	N	-0-					80
06	3000	N	3327	-0-	327	327	148	1	3178	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	1898	N	1571	-0-	-327	-0-	70	1	1501	2	N	-0-					80
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	110	1	2363	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	3000		2645	-0-	-355	-0-	118	1	2527	2	N	-0-					80
10	3100		1721	-0-	-1379	-0-	77	1	1644	2	N	-0-					80
11	3000		1281	-0-	-1719	-0-	57	1	1224	2	N	-0-					80
12	2728	#	1604	-0-	-1124	-0-	71	1	1533	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 23,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	3	N	-0-					30
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	196	1	2026	3	N	-0-					30
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	103	1	1504	3	N	-0-					30
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	3	N	-0-					30
08	1395	N	965	-0-	-430	-0-	55	1	908	3	N	2					32
							2	9									
09	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	65	1	1005	3	N	-0-					32
10	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	75	1	1049	3	N	-0-					32
*11	930	N	619	-0-	-311	-0-	48	1	571	3	N	-0-					35
12	1116	N	604	-0-	-512	-0-	43	1	561	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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-	19	7			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8897	X	7499	-0-	-1398	-0-	746	1	6753	3	Y	-0-					8
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	661	1	6028	3	Y	21					29
							23	9									
03	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	781	1	6955	3	Y	4					33
							4	9									
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	717	1	6364	3	Y	2					35
							2	9									
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	680	1	7019	3	Y	4					39
							4	9									
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	455	1	6630	3	Y	-0-					39
07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	474	1	7228	3	Y	4					43
							4	9									
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	438	1	7205	3	Y	2					45
							2	9									
09	7230	X	7189	-0-	-41	-0-	434	1	6752	3	Y	3					48
							3	9									
10	7471	X	7168	-0-	-303	-0-	484	1	6684	3	Y	-0-					48
*11	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	556	1	6672	3	Y	13					61
							14	9									
12	7471	X	5856	-0-	-1615	-0-	416	1	5432	3	Y	7					68
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 86,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 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	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	685	1	6204	3	N	-0-					35
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	595	1	5424	3	N	-0-					35
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	652	1	5807	3	N	7					42
							8	9									
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	647	1	5742	3	N	-0-					42
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	580	1	5982	3	N	-0-					42
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	391	1	5690	3	N	-0-					42
07	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	421	1	6420	3	N	7					49
							8	9									
08	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	401	1	6588	3	N	5					54
							6	9									
09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	415	1	6458	3	N	45					99
							50	9									
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	240	1	3334	3	N	-0-					99
*11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					99
*12	1984	X	383	-0-	-1601	-0-	24	1	316	3	N	39					138
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 63,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	298	1	5805	2	N	-0-					140
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	239	1	4828	2	N	-0-					140
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	250	1	5195	2	N	-0-					140
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	242	1	4898	2	N	-0-					140
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	265	1	5330	2	N	-0-					140
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	255	1	4968	2	N	-0-					140
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	327	1	5777	2	N	-0-					140
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	283	1	5522	2	N	-0-					140
09	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	552	1	5298	2	N	-0-					140
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	516	1	5506	2	N	-0-					140
*11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	518	1	5024	2	N	-0-					140
*12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	661	1	5694	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 68,251 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20382	X	20382	-0-		-0-		-0-	2026	1	18338	3	Y	16					81
									18	9									
02	17855	X	17855	-0-		-0-		-0-	1763	1	16079	3	Y	12	81	1			12
									13	9									
03	18602	X	18602	-0-		-0-		-0-	1875	1	16701	3	Y	24					36
									26	9									
04	18038	X	18038	-0-		-0-		-0-	1821	1	16174	3	Y	39					75
									43	9									
05	18834	X	18834	-0-		-0-		-0-	1661	1	17139	3	Y	31					106
									34	9									
06	17580	X	16832	-0-		-748		-0-	1080	1	15739	3	Y	12					118
									13	9									
07	18166	X	17171	-0-		-995		-0-	1055	1	16097	3	Y	17					135
									19	9									
08	18693	X	16360	-0-		-2333		-0-	937	1	15408	3	Y	14					149
									15	9									
09	18090	X	15057	-0-		-3033		-0-	908	1	14149	3	Y	-0-					149
10	18693	X	13919	-0-		-4774		-0-	923	1	12847	3	Y	135	129	1			155
									149	9									
*11	16830	X	12514	-0-		-4316		-0-	961	1	11553	3	Y	-0-	76	1	66	7	13
12	17174	X	15948	-0-		-1226		-0-	1130	1	14801	3	Y	15					28
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 201,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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. GAS LIFT	(I) (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-	461	1	4176	3	Y	4					24
									4	9									
02	4256	X	4195	-0-		-61		-0-	414	1	3778	3	Y	3	24	1			3
									3	9									
03	4712	X	4677	-0-		-35		-0-	472	1	4201	3	Y	4					7
									4	9									
04	4560	X	4488	-0-		-72		-0-	454	1	4027	3	Y	6					13
									7	9									
05	4650	X	4510	-0-		-140		-0-	398	1	4106	3	Y	5					18
									6	9									
06	4495	X	4333	-0-		-162		-0-	278	1	4053	3	Y	2					20
									2	9									
07	4557	X	4380	-0-		-177		-0-	269	1	4108	3	Y	3					23
									3	9									
08	4557	X	4396	-0-		-161		-0-	252	1	4141	3	Y	3					26
									3	9									
09	4410	X	4199	-0-		-211		-0-	253	1	3946	3	Y	-0-					26
10	4495	X	4467	-0-		-28		-0-	298	1	4145	3	Y	22	22	1			26
									24	9									
*11	4320	X	4210	-0-		-110		-0-	321	1	3859	3	Y	27	51	1			2
									30	9									
12	4402	X	4272	-0-		-130		-0-	303	1	3966	3	Y	3					5
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 52,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					32
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					32
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					32
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					32
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					32
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					32
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					32
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					32
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					32
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					32
*11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					32
*12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	188	1	3574	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 43,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8722	-0-	-20	-0-	426	1	8288	2	Y	7					27
							8	9									
02	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	403	1	8148	2	Y	10					37
							11	9									
03	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	399	1	8297	2	Y	8					45
							9	9									
04	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	438	1	8868	2	Y	11	40	1			16
							12	9									
05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	479	1	9622	2	Y	9					25
							10	9									
06	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	596	1	11648	2	Y	12					37
							13	9									
07	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	619	1	10918	2	Y	13					50
							14	9									
08	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	584	1	11385	2	Y	-0-	43	1			7
09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	1057	1	10141	2	Y	-0-					7
10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	1119	1	11955	2	Y	-0-					7
*11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	1185	1	11486	2	Y	-0-					7
*12	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	1469	1	12650	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 132,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3215	-0-	-1497	-0-		157	1 3 9	3055	2	Y	3					11
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-		158	1 4 9	3192	2	Y	4					15
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-		159	1 3 9	3309	2	Y	3					18
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-		176	1 4 9	3568	2	Y	4	16	1			6
05	2418	X	2158	-0-	-260	-0-		102	1 2 9	2054	2	Y	2					8
06	2340	X	1892	-0-	-448	-0-		92	1 2 9	1798	2	Y	2					10
07	2418	X	1644	-0-	-774	-0-		88	1	1556	2	Y	-0-					10
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-		139	1	2709	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-		280	1	2685	2	Y	-0-					-0-
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-		245	1	2616	2	Y	-0-					-0-
*11	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-		214	1	2076	2	Y	-0-					-0-
*12	1767	X	797	-0-	-970	-0-		83	1 3 9	711	2	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 31,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5122	-0-	-1543	-0-		509	1 9 9	4604	3	Y	8					57
02	5572	X	5202	-0-	-370	-0-		514	1 4 9	4684	3	Y	4	57	1			4
03	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-		789	1 3 9	7024	3	Y	3					7
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-		750	1 8 9	6661	3	Y	7					14
05	5983	X	5908	-0-	-75	-0-		521	1 6 9	5381	3	Y	5					19
06	5970	X	4451	-0-	-1519	-0-		286	1 1 9	4164	3	Y	1					20
07	6169	X	5040	-0-	-1129	-0-		310	1 3 9	4727	3	Y	3					23
08	6727	X	5618	-0-	-1109	-0-		322	1 2 9	5294	3	Y	2					25
09	6510	X	4553	-0-	-1957	-0-		275	1	4278	3	Y	-0-					25
10	5921	X	3284	-0-	-2637	-0-		219	1 17 9	3048	3	Y	15	21	1			19
*11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-		458	1 36 9	5507	3	Y	33	50	1			2
12	5611	X	4900	-0-	-711	-0-		347	1 2 9	4551	3	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 65,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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. GAS LIFT (I)(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	1632	-0-	-476	-0-	80	1	1551	2	Y	1					5
							1	9									
02	1960	N	1451	-0-	-509	-0-	68	1	1381	2	Y	2					7
							2	9									
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	82	1	1710	2	Y	2					9
							2	9									
04	1590	N	1243	-0-	-347	-0-	59	1	1183	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
05	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	51	1	1023	2	Y	1					3
							1	9									
06	1740	N	564	-0-	-1176	-0-	28	1	535	2	Y	1					4
							1	9									
07	1271	N	430	-0-	-841	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					4
08	1085	N	691	-0-	-394	-0-	34	1	657	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	83	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	64	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	54	1	523	2	Y	-0-					-0-
*12	868	N	559	-0-	-309	-0-	58	1	499	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	892	1	17360	2	Y	15					39
							17	9									
02	16016	X	14510	-0-	-1506	-0-	682	1	13809	2	Y	17					56
							19	9									
03	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	865	1	17986	2	Y	18					74
							20	9									
04	17670	X	16289	-0-	-1381	-0-	766	1	15502	2	Y	19	71	1			22
							21	9									
05	18259	X	17625	-0-	-634	-0-	835	1	16773	2	Y	15					37
							17	9									
06	18270	X	12932	-0-	-5338	-0-	629	1	12289	2	Y	13					50
							14	9									
07	18879	X	11575	-0-	-7304	-0-	620	1	10940	2	Y	14					64
							15	9									
08	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	712	1	13883	2	Y	15	59	1			20
							17	9									
09	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	1116	1	10706	2	Y	-0-					20
10	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	1273	1	13596	2	Y	-0-					20
*11	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	1281	1	12416	2	Y	-0-					20
*12	11904	X	9216	-0-	-2688	-0-	959	1	8257	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 174,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	265	1	2396	3	Y	4	17	1			19
							4	9									
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	281	1	2566	3	Y	10					29
							11	9									
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	305	1	2719	3	Y	14					43
							15	9									
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	288	1	2561	3	Y	17					60
							19	9									
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	260	1	2680	3	Y	-0-					60
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	186	1	2711	3	Y	-0-					60
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	183	1	2797	3	Y	-0-					60
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	169	1	2783	3	Y	-0-					60
09	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	153	1	2381	3	Y	-0-					60
10	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	197	1	2671	3	Y	-0-					60
*11	2850	N	2726	-0-	-124	-0-	206	1	2468	3	Y	47					107
							52	9									
*12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	188	1	2458	3	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 33,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 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	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	172	1	1893	3	Y	90	92	1			111
							99	9									
02	4144	X	2669	-0-	-1475	-0-	251	1	2344	3	Y	67	138	1			40
							74	9									
03	4588	X	2881	-0-	-1707	-0-	289	1	2592	3	Y	-0-					40
04	4440	X	2562	-0-	-1878	-0-	270	1	2292	3	Y	-0-	40	1			-0-
05	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	310	1	2372	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2608	-0-	-242	-0-	286	1	2322	3	Y	-0-					-0-
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	281	1	2434	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2282	-0-	-384	-0-	265	1	2017	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	1982	-0-	-598	-0-	230	1	1752	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	1114	-0-	-1552	-0-	133	1	981	3	Y	-0-					-0-
*11	2220	N	46	-0-	-2174	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	935	2	Y	1					4
							1	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	Y	1					5
							1	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1269	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	65	1	1314	2	Y	1					3
							1	9									
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	83	1	1627	2	Y	1					4
							1	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1	1405	2	Y	2					6
							2	9									
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	71	1	1390	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	139	1	1330	2	Y	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	128	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	144	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	162	1	1392	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	6882	X	3081	-0-	-3801	-0-	151	1	2928	2	Y	2					15
							2	9									
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	223	1	4505	2	Y	6					21
							7	9									
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	244	1	5075	2	Y	5					26
							6	9									
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	245	1	4948	2	Y	6	22	1			10
							7	9									
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	256	1	5136	2	Y	4					14
							4	9									
06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	335	1	6550	2	Y	7					21
							8	9									
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	307	1	5425	2	Y	2					23
							2	9									
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	264	1	5142	2	Y	-0-	23	1			-0-
09	6000	X	5739	-0-	-261	-0-	542	1	5197	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5944	-0-	-256	-0-	509	1	5435	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5347	-0-	-653	-0-	500	1	4847	2	Y	-0-					-0-
*12	5735	X	5214	-0-	-521	-0-	542	1	4668	2	Y	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 64,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	736	1	6665	3	Y	-0-					8
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	624	1	5694	3	Y	14					22
							15	9									
03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	621	1	5529	3	Y	3					25
							3	9									
04	5490	X	5243	-0-	-247	-0-	531	1	4711	3	Y	1					26
							1	9									
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	521	1	5374	3	Y	4					30
							4	9									
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	358	1	5211	3	Y	-0-					30
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	366	1	5592	3	Y	3					33
							3	9									
08	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	648	1	10658	3	Y	2					35
							2	9									
09	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	508	1	7909	3	Y	3					38
							3	9									
10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	528	1	7287	3	Y	-0-					38
*11	5460	X	3285	-0-	-2175	-0-	252	1	3022	3	Y	10					48
							11	9									
*12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	442	1	5771	3	Y	7					55
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 79,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	8671	-0-	-4070	-0-	723	1	7945	3	Y	3	18	1			7
							3	9									
02	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	1126	1	10508	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
03	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	1363	1	12233	3	Y	16					22
							18	9									
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	1178	1	9994	3	Y	17	24	1			15
							19	9									
05	10385	X	8477	-0-	-1908	-0-	980	1	7496	3	Y	1	4	1			12
							1	9									
06	9855	X	9806	-0-	-49	-0-	1074	1	8719	3	Y	12					24
							13	9									
07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	1146	1	9909	3	Y	42	39	1			27
							46	9									
08	9920	X	8677	-0-	-1243	-0-	1004	1	7647	3	Y	24	20	1			31
							26	9									
09	9600	X	7702	-0-	-1898	-0-	893	1	6796	3	Y	12	22	1			21
							13	9									
10	9920	X	8712	-0-	-1208	-0-	1040	1	7662	3	Y	9	9	1			21
							10	9									
*11	9600	X	8147	-0-	-1453	-0-	1401	1	6746	3	Y	-0-	6	7			15
12	9920	X	8502	-0-	-1418	-0-	1378	1	7112	3	Y	11					26
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 116,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4894	-0-	-407	-0-	487	1	4407	3	Y	-0-					14
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	448	1	4082	3	Y	28					42
							31	9									
03	4991	X	4795	-0-	-196	-0-	484	1	4307	3	Y	4					46
							4	9									
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	525	1	4659	3	Y	2					48
							2	9									
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	448	1	4622	3	Y	4					52
							4	9									
06	4830	X	4775	-0-	-55	-0-	307	1	4468	3	Y	-0-					52
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	313	1	4782	3	Y	4					56
							4	9									
08	5208	X	4874	-0-	-334	-0-	279	1	4593	3	Y	2					58
							2	9									
09	5040	X	4542	-0-	-498	-0-	274	1	4264	3	Y	4					62
							4	9									
10	5084	X	4568	-0-	-516	-0-	308	1	4260	3	Y	-0-					62
*11	4920	X	4523	-0-	-397	-0-	346	1	4160	3	Y	15					77
							17	9									
12	5084	X	4742	-0-	-342	-0-	336	1	4398	3	Y	7					84
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 57,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10372	-0-	-385	-0-	1027	1	9295	3	Y	45	80	1			37
							50	9									
02	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	914	1	8338	3	Y	40					77
							44	9									
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	1055	1	9394	3	Y	50	79	1			48
							55	9									
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1037	1	9213	3	Y	32	66	1			14
							35	9									
05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	912	1	9416	3	Y	26					40
							29	9									
06	9720	X	7795	-0-	-1925	-0-	499	1	7268	3	Y	25					65
							28	9									
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	636	1	9710	3	Y	35	49	1			51
							39	9									
08	10447	X	9824	-0-	-623	-0-	562	1	9236	3	Y	24					75
							26	9									
09	10110	X	9869	-0-	-241	-0-	595	1	9261	3	Y	12					87
							13	9									
10	10385	X	9923	-0-	-462	-0-	660	1	9177	3	Y	78	76	1			89
							86	9									
*11	10050	X	7915	-0-	-2135	-0-	597	1	7186	3	Y	120					209
							132	9									
12	10385	X	7337	-0-	-3048	-0-	515	1	6755	3	Y	61	239	1			31
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 113,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

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	8773	X	8383	-0-	-390	-0-	833	1	7541	3	Y	8	15	1			6
							9	9									
02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	723	1	6593	3	Y	8					14
							9	9									
03	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	869	1	7740	3	Y	17	15	1			16
							19	9									
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	829	1	7363	3	Y	11	22	1			5
							12	9									
05	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	736	1	7595	3	Y	8					13
							9	9									
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	506	1	7369	3	Y	10					23
							11	9									
07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	494	1	7546	3	Y	13	18	1			18
							14	9									
08	8401	X	7910	-0-	-491	-0-	453	1	7447	3	Y	9					27
							10	9									
09	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	472	1	7345	3	Y	5					32
							6	9									
10	8339	X	8136	-0-	-203	-0-	544	1	7563	3	Y	26	28	1			30
							29	9									
*11	7890	X	7743	-0-	-147	-0-	588	1	7068	3	Y	79					109
							87	9									
*12	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	586	1	7674	3	Y	20	119	1			10
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 96,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	520	1	4710	3	Y	29	155	1			13
							32	9									
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	468	1	4268	3	Y	9					22
							10	9									
03	5208	X	5206	-0-	-2	-0-	525	1	4678	3	Y	3					25
							3	9									
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	517	1	4592	3	Y	2					27
							2	9									
05	5208	X	4045	-0-	-1163	-0-	357	1	3687	3	Y	1					28
							1	9									
06	4806	X	3886	-0-	-920	-0-	249	1	3633	3	Y	4					32
							4	9									
07	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	256	1	3912	3	Y	-0-					32
08	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	250	1	4104	3	Y	-0-					32
09	4500	X	4342	-0-	-158	-0-	262	1	4080	3	Y	-0-					32
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	315	1	4385	3	Y	-0-					32
*11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	352	1	4233	3	Y	3					35
							3	9									
*12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	368	1	4826	3	Y	5					40
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 55,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	172	1	1891	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
02	1988	N	1677	-0-	-311	-0-	162	1	1508	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	193	1	1735	3	Y	15					19
							17	9									
04	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	207	1	1757	3	Y	20	22	1			17
							22	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	238	1	1824	3	Y	1	4	1			14
							1	9									
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	203	1	1647	3	Y	12					26
							13	9									
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	267	1	2307	3	Y	42	41	1			27
							46	9									
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	294	1	2240	3	Y	24	20	1			31
							26	9									
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	274	1	2083	3	Y	12	22	1			21
							13	9									
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	299	1	2200	3	Y	9	9	1			21
							10	9									
*11	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	303	1	1458	3	Y	-0-	6	7			15
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	342	1	1765	3	Y	11					26
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 25,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 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	3100	N	1889	-0-	-1211	1125	92	1	1795	2	Y	2					5
							2	9									
02	2800	N	1770	-0-	-1030	95	83	1	1685	2	Y	2					7
							2	9									
03	2015	N	989	-0-	-1026	-0-	46	1	942	2	Y	1					8
							1	9									
04	1830	N	938	-0-	-892	-0-	44	1	893	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
05	1953	N	900	-0-	-1053	-0-	43	1	856	2	Y	1					3
							1	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1091	2	Y	1					4
							1	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	2	Y	1					5
							1	9									
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	107	1	1031	2	Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	174	1	1860	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	820	-0-	-170	-0-	77	1	743	2	Y	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	146	1	1260	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1355	-0-	-1657	-0-	41	1	1314	2	N	-0-					202
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	2	N	16	179	1			39
							18	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	45	1	1185	2	N	28					67
							31	9									
04	1080	N	588	-0-	-492	-0-	20	1	556	2	N	11					78
							12	9									
05	1116	N	601	-0-	-515	-0-	20	1	555	2	N	24					102
							26	9									
06	1080	N	114	-0-	-966	-0-	3	2	111	9	N	101					203
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	17	180	1			40
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	8					48
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	423	1	24	9	N	22					70
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	569	1	17	9	N	15					85
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	625	1	408	2	N	22					107
							24	9									
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	769	1	77	9	N	70	154	1			23

TOTAL GAS PROD: 8,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	108	1	1403	2	N	-0-					88
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	2	N	-0-					88
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	111	1	625	2	N	-0-					88
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	124	1	732	2	N	-0-					88
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	150	1	962	2	N	-0-					88
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	139	1	769	2	N	-0-					88
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	128	1	754	2	N	-0-					88
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	109	1	794	2	N	-0-					88
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	114	1	860	2	N	31					119
							34	9									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	122	1	665	2	N	-0-					119
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					119
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 10,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	3100	N	4619	-0-	1519	1716	331	1	4288	2	N	-0-					70
02	2800	N	2151	-0-	-649	1067	308	1	1843	2	N	-0-					70
03	3118	X	2051	-0-	-1067	-0-	308	1	1743	2	N	-0-					70
04	2970	X	1994	-0-	-976	-0-	290	1	1704	2	N	-0-					70
05	3069	X	1821	-0-	-1248	-0-	246	1	1575	2	N	-0-					70
06	2970	X	1730	-0-	-1240	-0-	264	1	1466	2	N	-0-					70
07	2387	X	1946	-0-	-441	-0-	282	1	1664	2	N	-0-					70
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	266	1	1931	2	N	-0-					70
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	252	1	1906	2	N	31					101
							34	9									
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	317	1	1724	2	N	-0-					101
11	2130	N	1485	-0-	-645	-0-	1484	2	1	9	N	1					102
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 26,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	385	1	4225	3	Y	1					59
							1	9									
02	5684	X	3740	-0-	-1944	-0-	362	1	3378	3	Y	-0-					59
03	6293	X	3844	-0-	-2449	-0-	385	1	3451	3	Y	7					66
							8	9									
04	5220	X	3725	-0-	-1495	-0-	392	1	3327	3	Y	5	56	1			15
							6	9									
05	4619	X	3681	-0-	-938	-0-	425	1	3255	3	Y	1					16
							1	9									
06	4470	X	3478	-0-	-992	-0-	381	1	3097	3	Y	-0-					16
07	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	347	1	3002	3	Y	-0-					16
08	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	434	1	3302	3	Y	-0-					16
09	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	356	1	2713	3	Y	-0-					16
10	3689	X	3127	-0-	-562	-0-	375	1	2752	3	Y	-0-					16
*11	3630	X	2869	-0-	-761	-0-	490	1	2360	3	Y	17					33
							19	9									
12	3751	X	2878	-0-	-873	-0-	466	1	2406	3	Y	5					38
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 42,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 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	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	305	1	3962	2	N	-0-					3
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	295	1	1766	2	N	-0-					3
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	325	1	1834	2	N	-0-					3
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	306	1	1797	2	N	-0-					3
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	348	1	2225	2	N	-0-					3
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	317	1	1759	2	N	-0-					3
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	334	1	1965	2	N	-0-					3
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	369	1	2679	2	N	-0-					3
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	354	1	2680	2	N	31					34
							34	9									
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	305	1	1663	2	N	-0-					34
11	1800	N	1346	-0-	-454	-0-	1346	2			N	-0-					34
12	1860	X	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 28,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	4061	X	395	-0-	-3666	-0-	33	1	362	2	N	-0-					27
02	3108	X	2767	-0-	-341	-0-	62	1	2705	2	N	-0-					27
03	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	178	1	2884	2	N	-0-					27
04	3060	X	2684	-0-	-376	-0-	67	1	2617	2	N	-0-					27
05	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	613	1	9325	2	N	60					87
							66	9									
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	75	1	2808	2	N	110	170	1			27
							121	9									
07	3069	X	2434	-0-	-635	-0-	170	1	2264	2	N	-0-					27
08	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	186	1	2994	2	N	-0-					27
09	3660	X	2891	-0-	-769	-0-	66	1	2814	2	N	10					37
							11	9									
10	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	70	1	3124	2	N	65					102
							72	9									
11	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	3039	2	2	9	N	2					104
12	3193	X	2216	-0-	-977	-0-	2216	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 38,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33
03	T. A.		51	-0-	51	51	49	2	2	9	Y	2					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	5					40
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	2	6	9	Y	5					45
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	Y	5					50
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					50
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					50
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	-0-	-262	-0-	358	2			N	-0-					10
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					10
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					10
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					10
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					10
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					10
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					10
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					10
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					10
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					10
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					10
12	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					27
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					27
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					27
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					27
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					27
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					27
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					27
09	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-					27
10	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			N	-0-					27
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					27
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,795 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	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8406	2	20	9	N	18					80
02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7157	2	3	9	N	3					83
03	10013	X	7835	-0-	-2178	-0-	7814	2	21	9	N	19					102
04	9690	X	6997	-0-	-2693	-0-	6994	2	3	9	N	3					105
05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9114	2	33	9	N	30					135
06	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8739	2	11	9	N	10					145
07	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8094	2	9	9	N	8					153
08	9145	X	6826	-0-	-2319	-0-	6826	2			N	-0-					153
09	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9784	2	30	9	N	27					180
10	9145	X	8251	-0-	-894	-0-	8237	2	14	9	N	13					193
11	8760	X	8651	-0-	-109	-0-	8638	2	13	9	N	12					205
12	10013	X	8110	-0-	-1903	-0-	8099	2	11	9	N	10					215

TOTAL GAS PROD: 98,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

01	5611	X	3910	-0-	-1701	-0-	3909	2	1	9	N	1	113	1			66
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					66
03	4309	X	4174	-0-	-135	-0-	4174	2			N	-0-					66
04	4170	X	3761	-0-	-409	-0-	3761	2			N	-0-					66
05	4123	X	3679	-0-	-444	-0-	3679	2			N	-0-					66
06	4050	X	3522	-0-	-528	-0-	3522	2			N	-0-					66
07	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	3619	2			N	-0-					66
08	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	3428	2			N	-0-					66
09	3750	X	3381	-0-	-369	-0-	3381	2			N	-0-					66
10	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	3680	2			N	-0-					66
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					66
*12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 45,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

01	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					103
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					103
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					103
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					103
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					103
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					103
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					103
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					103
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					103
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					103
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					103
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 19,826 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	8060	X	6473	-0-	-1587	-0-	6473	2			N	-0-					127
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6002	2	6	9	N	5					132
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					132
04	6120	X	5643	-0-	-477	-0-	5626	2	17	9	N	15					147
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6679	2	9	9	N	8					155
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6187	2	33	9	N	30					185
07	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6384	2	6	9	N	5					190
08	6324	X	6196	-0-	-128	-0-	6188	2	8	9	N	7					197
09	6120	X	5720	-0-	-400	-0-	5720	2			N	-0-	177	1			20
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6550	2	9	9	N	8					28
11	6120	X	5817	-0-	-303	-0-	5804	2	13	9	N	12					40
12	6324	X	6102	-0-	-222	-0-	6096	2	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 74,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					90
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					90
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					90
04	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2			N	-0-					90
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					90
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					90
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					90
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					90
09	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					90
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					90
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					90
12	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 28,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	6480	2			N	-0-					60
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					60
03	7037	X	6309	-0-	-728	-0-	6309	2			N	-0-					60
04	6810	X	5685	-0-	-1125	-0-	5685	2			N	-0-					60
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					60
06	6270	X	6259	-0-	-11	-0-	6259	2			N	-0-					60
07	6324	X	5936	-0-	-388	-0-	5936	2			N	-0-					60
08	7037	X	6951	-0-	-86	-0-	6951	2			N	-0-					60
09	6810	X	6039	-0-	-771	-0-	6039	2			N	-0-					60
10	7037	X	5646	-0-	-1391	-0-	5646	2			N	-0-					60
11	6720	X	4819	-0-	-1901	-0-	4819	2			N	-0-					60
12	6944	X	6401	-0-	-543	-0-	6401	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 73,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	550	-0-	-1155	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,474 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	713	X	27	-0-	-686	-0-	27	2			N	-0-					80
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					80
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	2			N	-0-					80
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					80
05	775	N	28	-0-	-747	-0-	28	2			N	-0-					80
06	570	N	224	-0-	-346	-0-	224	2			N	-0-					80
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					80
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					80
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					80
10	744	N	196	-0-	-548	-0-	196	2			N	-0-					80
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					80
12	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,085 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	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3325	2			N	-0-					43
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					43
03	3658	X	3458	-0-	-200	-0-	3458	2			N	-0-					43
04	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	3337	2			N	-0-					43
05	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3427	2			N	-0-					43
06	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	3255	2			N	-0-					43
07	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			N	-0-					43
08	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3356	2			N	-0-					43
09	3330	X	3098	-0-	-232	-0-	3098	2			N	-0-					43
10	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-					43
11	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					43
12	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 39,325 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	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4713	2			N	-0-					76
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					76
03	5363	X	4979	-0-	-384	-0-	4979	2			N	-0-					76
04	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	5020	2			N	-0-					76
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					76
06	4830	X	4597	-0-	-233	-0-	4597	2			N	-0-					76
07	5177	X	4886	-0-	-291	-0-	4886	2			N	-0-					76
08	5363	X	4622	-0-	-741	-0-	4622	2			N	-0-					76
09	5190	X	4290	-0-	-900	-0-	4290	2			N	-0-					76
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					76
11	4740	X	4138	-0-	-602	-0-	4138	2			N	-0-					76
12	4898	X	3061	-0-	-1837	-0-	3061	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 54,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					65
02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					65
03	8587	X	6216	-0-	-2371	-0-	6199	2	17	9	N	15					80
04	7920	X	7551	-0-	-369	-0-	7551	2			N	-0-					80
05	8184	X	7065	-0-	-1119	-0-	7065	2			N	-0-					80
06	7350	X	6858	-0-	-492	-0-	6858	2			N	-0-					80
07	7812	X	7239	-0-	-573	-0-	7229	2	10	9	N	9					89
08	7812	X	4355	-0-	-3457	-0-	4355	2			N	-0-					89
09	7560	X	6610	-0-	-950	-0-	6598	2	12	9	N	11					100
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7702	2	4	9	N	4					104
11	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7249	2	6	9	N	5					109
*12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7456	2	6	9	N	5					114

TOTAL GAS PROD: 82,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	2232	X	706	-0-	-1526	-0-	706	2			N	-0-					213
02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					213
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					213
04	3000	N	3411	-0-	411	411	3410	2	1	9	N	1	162	1			52
05	2040	N	1629	-0-	-411	-0-	1629	2			N	-0-					52
06	2340	N	1601	-0-	-739	-0-	1601	2			N	-0-					52
07	2604	X	6	-0-	-2598	-0-	6	2			N	-0-					52
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					52
09	2520	X	1463	-0-	-1057	-0-	1463	2			N	-0-					52
10	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					52
11	2520	X	1553	-0-	-967	-0-	1553	2			N	-0-					52
12	2604	X	1741	-0-	-863	-0-	1741	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 20,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4557	X	4089	-0-	-468	-0-	4089	2			N	-0-					173
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					173
03	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	4046	2			N	-0-					173
04	4110	X	3972	-0-	-138	-0-	3944	2	28	9	N	25					198
05	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	2			N	-0-					198
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4111	2	15	9	N	14					212
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4311	2	7	9	N	6					218
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4093	2	6	9	N	5					223
09	4110	X	3952	-0-	-158	-0-	3950	2	2	9	N	2					225
10	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	4068	2			N	-0-					225
11	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	3758	2			N	-0-					225
12	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	3701	2			N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 47,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	10664	X	9467	-0-	-1197	-0-	9412	2	55	9	N	50					107
02	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8665	2	9	9	N	8					115
03	10385	X	9338	-0-	-1047	-0-	9314	2	24	9	N	22					137
04	10020	X	9101	-0-	-919	-0-	9093	2	8	9	N	7					144
05	9827	X	9348	-0-	-479	-0-	9327	2	21	9	N	19					163
06	9300	X	8796	-0-	-504	-0-	8793	2	3	9	N	3					166
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9692	2	25	9	N	23					189
08	9393	X	8968	-0-	-425	-0-	8960	2	8	9	N	7					196
09	9090	X	9078	-0-	-12	-0-	9054	2	24	9	N	22					218
10	9703	X	9035	-0-	-668	-0-	9023	2	12	9	N	11					229
11	9390	X	8851	-0-	-539	-0-	8843	2	8	9	N	7	177	1			59
12	9703	X	9005	-0-	-698	-0-	9005	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 109,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	699	-0-	-138	-0-	699	2			Y	-0-					17
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					17
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					17
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					17
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					17
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					17
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		731	-0-	731	731	731	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		704	-0-	704	1435	704	2			Y	-0-					17
10	2127	X	692	-0-	-1435	-0-	692	2			Y	-0-					17
11	720	X	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					17
12	744	X	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7918	2	28	9	N	25					150
02	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6377	2	11	9	N	10					160
03	8711	X	7608	-0-	-1103	-0-	7575	2	33	9	N	30					190
04	8400	X	7515	-0-	-885	-0-	7509	2	6	9	N	5					195
05	8432	X	6663	-0-	-1769	-0-	6644	2	19	9	N	17					212
06	7680	X	6959	-0-	-721	-0-	6944	2	15	9	N	14	187	1			39
07	7781	X	7478	-0-	-303	-0-	7476	2	2	9	N	2					41
08	7781	X	6294	-0-	-1487	-0-	6294	2			N	-0-					41
09	7530	X	5892	-0-	-1638	-0-	5870	2	22	9	N	20					61
10	7471	X	6827	-0-	-644	-0-	6814	2	13	9	N	12					73
11	7230	X	6634	-0-	-596	-0-	6625	2	9	9	N	8					81
12	7471	X	6822	-0-	-649	-0-	6811	2	11	9	N	10					91

TOTAL GAS PROD: 83,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9357	2	44	9	N	40					125
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8583	2	17	9	N	15					140
03	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10125	2	35	9	N	32					172
04	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9420	2	18	9	N	16					188
05	9052	X	8320	-0-	-732	-0-	8285	2	35	9	N	32					220
06	8760	X	8304	-0-	-456	-0-	8293	2	11	9	N	10	188	1			42
07	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9247	2	3	9	N	3					45
08	9052	X	8963	-0-	-89	-0-	8955	2	8	9	N	7					52
09	8760	X	8371	-0-	-389	-0-	8335	2	36	9	N	33					85
10	9052	X	8871	-0-	-181	-0-	8849	2	22	9	N	20					105
11	8760	X	8749	-0-	-11	-0-	8740	2	9	9	N	8					113
*12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9527	2	39	9	N	35					148

TOTAL GAS PROD: 107,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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. GAS LIFT (I)(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	5772	-0-	-0-	-0-	5744	2	28	9	N	25					97
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					97
03	7719	X	7224	-0-	-495	-0-	7213	2	11	9	N	10					107
04	7470	X	6827	-0-	-643	-0-	6827	2			N	-0-					107
05	7719	X	6905	-0-	-814	-0-	6902	2	3	9	N	3					110
06	7470	X	6477	-0-	-993	-0-	6477	2			N	-0-					110
07	7719	X	6287	-0-	-1432	-0-	6281	2	6	9	N	5					115
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7531	2	2	9	N	2					117
09	6840	X	6608	-0-	-232	-0-	6608	2			N	-0-					117
10	6913	X	6732	-0-	-181	-0-	6729	2	3	9	N	3					120
11	7290	X	6225	-0-	-1065	-0-	6225	2			N	-0-					120
12	7533	X	5759	-0-	-1774	-0-	5747	2	12	9	N	11					131

TOTAL GAS PROD: 79,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3264	-0-	-239	-0-	3264	2			N	-0-					163
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					163
03	4464	X	3928	-0-	-536	-0-	3928	2			N	-0-					163
04	4320	X	3754	-0-	-566	-0-	3754	2			N	-0-					163
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					163
06	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	3531	2			N	-0-					163
07	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2			N	-0-					163
08	4092	X	3618	-0-	-474	-0-	3618	2			N	-0-					163
09	3960	X	2242	-0-	-1718	-0-	2242	2			N	-0-					163
10	4092	X	2979	-0-	-1113	-0-	2979	2			N	-0-					163
11	3570	X	3224	-0-	-346	-0-	3224	2			N	-0-					163
12	3689	X	2565	-0-	-1124	-0-	2565	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 39,981 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					63
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					63
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					63
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					63
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					63
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					63
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					63
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					63
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					63
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					63
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 554 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. GAS	(I) LIFT(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	14	-0-		-2497	-0-	14	2			N	-0-					123
02	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	2388	2			N	-0-					123
03	2139	N	2095	-0-		-44	-0-	2095	2			N	-0-					123
04	3000	N	3629	-0-		629	629	3629	2			N	-0-					123
05	2635	N	1063	-0-		-1572	-0-	1063	2			N	-0-					123
06	2040	N	453	-0-		-1587	-0-	453	2			N	-0-					123
07	3022	X	3022	-0-		-0-	-0-	3022	2			N	-0-					123
08	3083	X	3083	-0-		-0-	-0-	3083	2			N	-0-					123
09	2730	X	1877	-0-		-853	-0-	1877	2			N	-0-					123
10	2821	X	2470	-0-		-351	-0-	2470	2			N	-0-					123
11	2730	X	2589	-0-		-141	-0-	2589	2			N	-0-					123
12	2821	X	1346	-0-		-1475	-0-	1346	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 24,029 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. GAS	(I) LIFT(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	22	-0-		-536	-0-	22	2			N	-0-					115
02	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	2			N	-0-					115
03	775	N	165	-0-		-610	-0-	165	2			N	-0-					115
04	408	N	408	-0-		-0-	-0-	408	2			N	-0-					115
05	350	N	350	-0-		-0-	-0-	350	2			N	-0-					115
06	175	N	175	-0-		-0-	-0-	175	2			N	-0-					115
07	434	N	239	-0-		-195	-0-	239	2			N	-0-					115
08	341	N	176	-0-		-165	-0-	176	2			N	-0-					115
09	180	N	123	-0-		-57	-0-	123	2			N	-0-					115
10	248	N	69	-0-		-179	-0-	69	2			N	-0-					115
11	180	N	17	-0-		-163	-0-	17	2			N	-0-					115
*12	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,242 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. GAS	(I) LIFT(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	1979	-0-		-1059	-0-	1979	2			N	-0-					35
02	2410	N	2410	-0-		-0-	-0-	2410	2			N	-0-					35
03	2982	N	2982	-0-		-0-	-0-	2982	2			N	-0-					35
04	3000	N	3574	-0-		574	574	3572	2	2	9	N	2					37
05	3100	N	3689	-0-		589	1163	3689	2			N	-0-					37
06	3000	N	3068	-0-		68	1231	3068	2			N	-0-					37
07	4224	X	2993	-0-		-1231	-0-	2993	2			N	-0-					37
08	2890	X	2890	-0-		-0-	-0-	2890	2			N	-0-					37
09	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-	2793	2			N	-0-					37
10	2800	X	2800	-0-		-0-	-0-	2800	2			N	-0-					37
11	2688	X	2688	-0-		-0-	-0-	2688	2			N	-0-					37
*12	2591	X	2591	-0-		-0-	-0-	2591	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 34,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 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-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					198
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5758	2	54	9	N	49	185	1			62
03	5580	X	5228	-0-	-352	-0-	5228	2			N	-0-					62
04	5400	X	4816	-0-	-584	-0-	4816	2			N	-0-					62
05	5580	X	4747	-0-	-833	-0-	4747	2			N	-0-					62
06	5400	X	4403	-0-	-997	-0-	4403	2			N	-0-					62
07	5580	X	4816	-0-	-764	-0-	4816	2			N	-0-					62
08	5239	X	4871	-0-	-368	-0-	4871	2			N	-0-					62
09	4830	X	4409	-0-	-421	-0-	4409	2			N	-0-					62
10	4805	X	3713	-0-	-1092	-0-	3713	2			N	-0-					62
11	4710	X	3727	-0-	-983	-0-	3727	2			N	-0-					62
12	4867	X	4607	-0-	-260	-0-	4607	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 56,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					33
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					33
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					33
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					33
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					33
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					33
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					33
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					33
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					33
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					33
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					33
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 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	19902	X	14967	-0-	-4935	-0-	14945	2	22	9	N	20					198
02	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13196	2	13	9	N	12					210
03	16833	X	13399	-0-	-3434	-0-	13380	2	19	9	N	17					227
04	16290	X	14458	-0-	-1832	-0-	14454	2	4	9	N	4	181	1			50
05	15655	X	14700	-0-	-955	-0-	14680	2	20	9	N	18					68
06	14490	X	13782	-0-	-708	-0-	13765	2	17	9	N	15					83
07	14942	X	14850	-0-	-92	-0-	14833	2	17	9	N	15					98
08	14942	X	14143	-0-	-799	-0-	14130	2	13	9	N	12					110
09	14460	X	13809	-0-	-651	-0-	13798	2	11	9	N	10					120
10	14849	X	13946	-0-	-903	-0-	13940	2	6	9	N	5					125
11	14370	X	13763	-0-	-607	-0-	13754	2	9	9	N	8					133
12	14849	X	12771	-0-	-2078	-0-	12739	2	32	9	N	29					162

TOTAL GAS PROD: 167,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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-					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-

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 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	5735	X	32	-0-	-5703	-0-	25	2	7	9	N	6	62	1			23
02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7105	2	7	9	N	6					29
03	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8757	2	31	9	N	28					57
04	6060	X	3653	-0-	-2407	-0-	3628	2	25	9	N	23					80
05	6262	X	3403	-0-	-2859	-0-	3386	2	17	9	N	15					95
06	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12237	2	80	9	N	73					168
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6470	2	22	9	N	20	171	1			17
08	6262	X	3311	-0-	-2951	-0-	3311	2			N	-0-					17
09	6060	X	2581	-0-	-3479	-0-	2581	2			N	-0-					17
10	6262	X	1315	-0-	-4947	-0-	1304	2	11	9	N	10					27
11	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					27
*12	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 67,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					28
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					28
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					28
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					28
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					28
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					28
07	372	N	48	-0-	-324	-0-	48	2			N	-0-					28
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					28
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					28
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					28
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					28
12	372	N	63	-0-	-309	-0-	63	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,514 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	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					32
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					32
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					32
04	4530	X	3148	-0-	-1382	-0-	3148	2			N	-0-					32
05	4681	X	3934	-0-	-747	-0-	3934	2			N	-0-					32
06	4530	X	4415	-0-	-115	-0-	4415	2			N	-0-					32
07	4681	X	4544	-0-	-137	-0-	4544	2			N	-0-					32
08	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	4433	2			N	-0-					32
09	4410	X	2191	-0-	-2219	-0-	2191	2			N	-0-					32
10	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			N	-0-					32
11	4410	X	2891	-0-	-1519	-0-	2891	2			N	-0-					32
*12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 48,281 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	5952	X	4380	-0-	-1572	-0-	4378	2	2	9	N	2					82
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					82
03	5704	X	5648	-0-	-56	-0-	5648	2			N	-0-					82
04	5520	X	5403	-0-	-117	-0-	5403	2			N	-0-					82
05	5704	X	5390	-0-	-314	-0-	5376	2	14	9	N	13					95
06	5520	X	5288	-0-	-232	-0-	5279	2	9	9	N	8					103
07	5704	X	5110	-0-	-594	-0-	5110	2			N	-0-					103
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					103
09	5400	X	5008	-0-	-392	-0-	5008	2			N	-0-					103
10	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5263	2			N	-0-					103
11	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	5289	2			N	-0-					103
12	5704	X	5482	-0-	-222	-0-	5482	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 63,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					162
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					162
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					162
06	270	N	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-					162
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					162
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					162
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					162
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					162
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					162
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 6,008 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 25 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-					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-

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-					57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			52
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			52
03	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2		N	-0-			52
04	1410 N	1127	-0-	-283	-0-	1127	2		N	-0-			52
05	992 N	919	-0-	-73	-0-	919	2		N	-0-			52
06	1380 N	287	-0-	-1093	-0-	287	2		N	-0-			52
07	1178 N	393	-0-	-785	-0-	393	2		N	-0-			52
08	930 N	452	-0-	-478	-0-	452	2		N	-0-			52
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			52
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			52
11	450 N	134	-0-	-316	-0-	134	2		N	-0-			52
12	1457 N	67	-0-	-1390	-0-	67	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 10,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					150
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					150
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					150
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					150
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					150
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					150
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					150
08	1891	X	759	-0-	-1132	-0-	759	2			N	-0-					150
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					150
10	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					150
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					150
12	1891	X	8	-0-	-1883	-0-	8	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 27,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					87
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					87
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					87
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					87
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					87
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					87
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					87
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					87
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					87
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					87
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					87
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4197	-0-	1097	1097	4180	2	17	9	N	15					25
02	2800	N	3366	-0-	566	1663	3363	2	3	9	N	3					28
03	3100	N	3297	-0-	197	1860	3297	2			N	-0-					28
04	5524	X	3664	-0-	-1860	-0-	3664	2			N	-0-					28
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					28
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					28
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					28
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					28
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					28
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					28
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					28
*12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 36,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					38
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					38
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					38
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					38
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					38
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,151 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	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4701	2	4	9	N	4					50
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3867	2	75	9	N	68					118
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					118
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					118
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					118
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					118
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					118
08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					118
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					118
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					118
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					118
*12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 47,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	3100	N	7477	-0-	4377	10331	7477	2			N	-0-					20
02	19547	X	9216	-0-	-10331	-0-	9216	2			N	-0-					20
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					20
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6102	2	2	9	N	2	2	8			20
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					20
06	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	5477	2			N	-0-					20
07	6200	X	4436	-0-	-1764	-0-	4436	2			N	-0-					20
08	6200	X	790	-0-	-5410	-0-	790	2			N	-0-					20
09	6000	X	3677	-0-	-2323	-0-	3677	2			N	-0-					20
10	6200	X	3656	-0-	-2544	-0-	3656	2			N	-0-					20
11	5490	X	4422	-0-	-1068	-0-	4422	2			N	-0-					20
*12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 63,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					57
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					57
03	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	1586	2			N	-0-					57
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	2			N	-0-					57
05	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					57
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					57
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					57
08	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			N	-0-					57
09	1860	N	1130	-0-	-730	-0-	1130	2			N	-0-					57
10	1705	N	1180	-0-	-525	-0-	1180	2			N	-0-					57
11	1500	N	903	-0-	-597	-0-	903	2			N	-0-					57
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 18,219 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

01	3813	X	1630	-0-	-2183	-0-	1630	2			N	-0-					83
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					83
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					83
04	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					83
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					83
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					83
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					83
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					83
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					83
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					83
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					83
12	1767	N	1272	-0-	-495	-0-	1272	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 25,483 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	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					85
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3032	2	8	9	N	7					92
03	4867	X	3258	-0-	-1609	-0-	3258	2			N	-0-					92
04	4710	X	2957	-0-	-1753	-0-	2957	2			N	-0-					92
05	3937	X	3129	-0-	-808	-0-	3129	2			N	-0-					92
06	3270	X	2835	-0-	-435	-0-	2829	2	6	9	N	5					97
07	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	2795	2			N	-0-					97
08	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	2698	2			N	-0-					97
09	3030	X	1863	-0-	-1167	-0-	1863	2			N	-0-					97
10	3131	X	1810	-0-	-1321	-0-	1810	2			N	-0-					97
11	2850	X	2467	-0-	-383	-0-	2467	2			N	-0-					97
12	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	2135	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 32,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,254 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	3317	X	2827	-0-	-490	-0-	2827	2			N	-0-					95
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					95
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					95
04	2700	X	2685	-0-	-15	-0-	2684	2	1	9	N	1	1	8			95
05	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					95
06	2700	N	2447	-0-	-253	-0-	2447	2			N	-0-					95
07	2790	N	2567	-0-	-223	-0-	2567	2			N	-0-					95
08	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			N	-0-					95
09	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	2408	2			N	-0-					95
10	2573	N	2475	-0-	-98	-0-	2475	2			N	-0-					95
11	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	2324	2			N	-0-					95
*12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 30,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					57
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					57
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					57
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					57
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					57
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					57
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					57
08	403	N	43	-0-	-360	-0-	43	2			N	-0-					57
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					57
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					57
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					57
12	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,845 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	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					70
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					70
03	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3443	2			N	-0-					70
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					70
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					70
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					70
07	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2			N	-0-					70
08	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					70
09	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	3290	2			N	-0-					70
10	3627	X	2584	-0-	-1043	-0-	2584	2			N	-0-					70
11	3420	X	1999	-0-	-1421	-0-	1999	2			N	-0-					70
12	3503	X	2756	-0-	-747	-0-	2756	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 38,202 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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					33
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					33
03	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	1148	2			N	-0-					33
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					33
05	1550	N	950	-0-	-600	-0-	950	2			N	-0-					33
06	1110	N	931	-0-	-179	-0-	931	2			N	-0-					33
07	1302	N	860	-0-	-442	-0-	860	2			N	-0-					33
08	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					33
09	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	2			N	-0-					33
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					33
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					33
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 13,207 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	3720	X	2586	-0-	-1134	-0-	2586	2			N	-0-					155
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					155
03	2635	X	2523	-0-	-112	-0-	2523	2			N	-0-					155
04	2550	X	2463	-0-	-87	-0-	2463	2			N	-0-					155
05	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	2468	2			N	-0-					155
06	2490	X	2367	-0-	-123	-0-	2367	2			N	-0-					155
07	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	2519	2			N	-0-					155
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					155
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					155
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					155
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					155
*12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 29,831 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	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3029	2	9	9	N	8					37
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					37
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4072	2	3	9	N	3					40
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					40
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					40
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					40
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					40
08	2945	X	2360	-0-	-585	-0-	2360	2			N	-0-					40
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					40
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					40
11	2850	X	1341	-0-	-1509	-0-	1341	2			N	-0-					40
*12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 40,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					230
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	601	1	1772	3	N	-0-					34
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	543	1	1098	3	N	-0-					34
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	601	1	1096	3	N	11					45
							12	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	581	1	1140	3	N	-0-					45
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	601	1	1152	3	N	-0-					45
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	581	1	979	3	N	-0-					45
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	601	1	1054	3	N	-0-					45
08	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	601	1	556	3	N	-0-					45
09	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	581	1	893	3	N	-0-					45
10	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	601	1	660	3	N	-0-	15	5			30
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	581	1	1151	3	N	-0-					30
12	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	601	1	722	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	454	1	2030	3	Y	-0-					-0-
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	474	1	1509	3	Y	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	734	1	1466	3	Y	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	419	1	1943	3	Y	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	403	1	1851	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1745	-0-	-325	-0-	237	1	1508	3	Y	-0-					-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	510	1	2154	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3411	-0-	311	311	497	1	2914	3	Y	-0-					-0-
09	2116	N	1805	-0-	-311	-0-	412	1	1393	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	451	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1876	-0-	-164	-0-	286	1	1590	3	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1491	-0-	-617	-0-	60	1	1431	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1925	-0-	-245	-0-	352	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1473	-0-	-347	-0-	352	1	1121	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	625	1	1249	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	839	-0-	-1021	-0-	149	1	690	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	211	1	970	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1249	-0-	-551	-0-	170	1	1079	3	Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	257	1	1086	3	Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	274	1	1605	3	Y	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	291	1	984	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	235	1	776	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	911	-0-	-169	-0-	139	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	979	-0-	-137	-0-	39	1	940	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1510	-0-	-536	-0-	601	1	909	3	N	-0-					33
02	1848	X	1573	-0-	-275	-0-	543	1	1030	3	N	-0-					33
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	601	1	1166	3	N	5					38
							6	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	581	1	1503	3	N	-0-					38
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	601	1	1560	3	N	-0-					38
06	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	581	1	1074	3	N	-0-					38
07	2139	N	1039	-0-	-1100	-0-	601	1	438	3	N	-0-					38
08	2170	N	1237	-0-	-933	-0-	601	1	636	3	N	-0-					38
09	1650	N	1268	-0-	-382	-0-	581	1	687	3	N	-0-					38
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	601	1	712	3	N	-0-	5	5			33
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	581	1	948	3	N	-0-					33
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	601	1	826	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 18,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER OAK OPERATING, LLC //CONT.// 781872
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					5
02	1596	N	1538	-0-	-58	-0-	1538	2			N	-0-					5
03	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2			N	-0-					5
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					5
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					5
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					5
07	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			N	-0-					5
08	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					5
09	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1459	2			N	-0-					5
10	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			N	-0-					5
*11	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 17,871 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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					5
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					5
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					5
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	2			N	-0-					5
05	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	2			N	-0-					5
06	1920	N	1511	-0-	-409	-0-	1511	2			N	-0-					5
07	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-					5
08	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					5
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					5
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					5
*11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 17,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1113	-0-	-468	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-			2
02	1064	N	482	-0-	-582	-0-	21	1	461	2	Y	-0-			2
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	34	1	730	2	Y	-0-			2
04	1080	N	842	-0-	-238	-0-	37	1	805	2	Y	-0-			2
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-			2
06	750	N	453	-0-	-297	-0-	20	1	433	2	Y	-0-			2
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	38	1	820	2	Y	-0-			2
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1391	2	Y	-0-			2
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	2	Y	-0-			2
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	2	Y	-0-			2
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	69	1	1463	2	Y	-0-			2
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	58	1	1257	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2073	-0-	-159	-0-	90	1	1983	2	Y	-0-			-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	87	1	1894	2	Y	-0-			-0-
03	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	77	1	1685	2	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1579	-0-	-431	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-			-0-
05	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	97	1	2078	2	Y	-0-			-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	92	1	1965	2	Y	-0-			-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	92	1	1974	2	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	93	1	1973	2	Y	-0-			-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	95	1	2040	2	Y	-0-			-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	104	1	2195	2	Y	-0-			-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	98	1	2078	2	Y	-0-			-0-
12	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	90	1	1943	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	134	1	2948	2	Y	-0-			5
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	121	1	2638	2	Y	-0-			5
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	202	1	4396	2	Y	-0-			5
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	164	1	3572	2	Y	-0-			5
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	3104	2	Y	-0-			5
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	171	1	3678	2	Y	-0-			5
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	162	1	3458	2	Y	-0-			5
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	158	1	3344	2	Y	-0-			5
09	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	146	1	3122	2	Y	-0-			5
10	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	146	1	3094	2	Y	-0-			5
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	150	1	3190	2	Y	-0-			5
12	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	124	1	2657	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 41,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1801	-0-	-214	-0-	79	1	1722	2	Y	-0-			3
02	2044	N	1964	-0-	-80	-0-	86	1	1878	2	Y	-0-			3
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	105	1	2284	2	Y	-0-			3
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	93	1	2036	2	Y	-0-			3
05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	93	1	1984	2	Y	-0-			3
06	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	90	1	1941	2	Y	-0-			3
07	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	98	1	2100	2	Y	-0-			3
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	96	1	2033	2	Y	-0-			3
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	94	1	2001	2	Y	-0-			3
10	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	91	1	1924	2	Y	-0-			3
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	97	1	2056	2	Y	-0-			3
12	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	90	1	1930	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 25,001 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	756	-0-	-112	-0-	33	1	723	2	Y	-0-			-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	618	-0-	-126	-0-	27	1	591	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	22	1	479	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	36	1	769	2	Y	-0-			-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	2	Y	-0-			-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	36	1	763	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	35	1	755	2	Y	-0-			-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	34	1	724	2	Y	-0-			-0-
12	806	N	667	-0-	-139	-0-	30	1	637	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	94	1	2052	2	Y	-0-			-0-
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	103	1	2262	2	Y	-0-			-0-
03	2759	N	2355	-0-	-404	-0-	104	1	2251	2	Y	-0-			-0-
04	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	85	1	1846	2	Y	-0-			-0-
05	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	114	1	2430	2	Y	-0-			-0-
06	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	100	1	2155	2	Y	-0-			-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	101	1	2165	2	Y	-0-			-0-
08	2542	N	2179	-0-	-363	-0-	99	1	2080	2	Y	-0-			-0-
09	2250	N	2150	-0-	-100	-0-	96	1	2054	2	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	97	1	2059	2	Y	-0-			-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	97	1	2050	2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	96	1	2070	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	2	N	-0-					20
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	2	N	-0-					20
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	72	1	976	2	N	-0-					20
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	2	N	3	1	8			22
							3	9									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	64	1	1085	2	N	-0-					22
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	105	1	1304	2	N	-0-					22
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	105	1	1022	2	N	-0-					22
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	103	1	1191	2	N	-0-					22
09	1110	N	772	-0-	-338	-0-	52	1	720	2	N	-0-					22
10	1116	N	795	-0-	-321	-0-	57	1	738	2	N	-0-					22
11	1110	N	873	-0-	-237	-0-	97	1	776	2	N	-0-					22
12	806	N	461	-0-	-345	-0-	59	1	402	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

01	5952	X	5067	-0-	-885	-0-	221	1	4846	2	Y	-0-					13
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	248	1	5436	2	Y	-0-					13
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	354	1	7688	2	Y	-0-					13
04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	351	1	7661	2	Y	-0-					13
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	348	1	7419	2	Y	-0-					13
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	327	1	7028	2	Y	-0-					13
07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	322	1	6899	2	Y	-0-					13
08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	332	1	7004	2	Y	-0-					13
09	6870	X	6145	-0-	-725	-0-	275	1	5870	2	Y	-0-					13
10	7099	X	6346	-0-	-753	-0-	287	1	6059	2	Y	-0-					13
11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	319	1	6762	2	Y	-0-					13
12	7099	X	5523	-0-	-1576	-0-	245	1	5278	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 81,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	254	1	5565	2	Y	-0-					9
02	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	390	1	8532	2	Y	-0-					9
03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	504	1	10969	2	Y	-0-					9
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	355	1	7745	2	Y	-0-					9
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	299	1	6378	2	Y	-0-					9
06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	343	1	7360	2	Y	-0-					9
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	320	1	6846	2	Y	-0-					9
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	257	1	5432	2	Y	-0-					9
09	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	169	1	3622	2	Y	-0-					9
10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	271	1	5727	2	Y	-0-					9
11	4890	X	4867	-0-	-23	-0-	219	1	4648	2	Y	-0-					9
12	5053	X	2077	-0-	-2976	-0-	92	1	1985	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 78,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 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	3627	X	3147	-0-	-480	-0-	134	1	3013	2	N	-0-					27
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	129	1	3224	2	N	-0-					27
03	3441	X	2767	-0-	-674	-0-	190	1	2577	2	N	-0-					27
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	149	1	3177	2	N	-0-					27
05	3627	X	2728	-0-	-899	-0-	152	1	2576	2	N	-0-					27
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	335	1	4150	2	N	-0-					27
07	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	328	1	3198	2	N	-0-					27
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	282	1	3250	2	N	-0-					27
09	3510	X	3303	-0-	-207	-0-	225	1	3078	2	N	-0-					27
10	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	249	1	3237	2	N	-0-					27
11	3510	X	3491	-0-	-19	-0-	389	1	3102	2	N	-0-					27
12	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	412	1	2783	2	N	1					28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	53	1	1192	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	76	1	1896	2	N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	92	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	66	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	10	-0-	-1664	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-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: 6,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	192	1	4200	2	Y	-0-					11
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	193	1	4221	2	Y	-0-					11
03	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	448	1	9736	2	Y	-0-					11
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	312	1	6807	2	Y	-0-					11
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	235	1	5018	2	Y	-0-					11
06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	314	1	6741	2	Y	-0-					11
07	6293	X	6278	-0-	-15	-0-	280	1	5998	2	Y	-0-					11
08	6293	X	6184	-0-	-109	-0-	280	1	5904	2	Y	-0-					11
09	6090	X	5640	-0-	-450	-0-	252	1	5388	2	Y	-0-					11
10	6293	X	5969	-0-	-324	-0-	270	1	5699	2	Y	-0-					11
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	277	1	5872	2	Y	-0-					11
12	6293	X	4058	-0-	-2235	-0-	180	1	3878	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 72,695 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	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	134	1	3006	2	N	-0-					58
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	127	1	3165	2	N	-0-					58
03	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	194	1	2632	2	N	-0-					58
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	144	1	3072	2	N	2					60
							2	9									
05	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	165	1	2794	2	N	-0-					60
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	306	1	3797	2	N	-0-					60
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	325	1	3173	2	N	-0-					60
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	264	1	3051	2	N	-0-					60
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	216	1	2967	2	N	-0-					60
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	239	1	3099	2	N	-0-					60
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	383	1	3055	2	N	-0-					60
*12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	427	1	2885	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 39,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	47	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	990	N	755	-0-	-235	-0-	34	1	721	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6417	X	5209	-0-	-1208	-0-	227	1	4982	2	Y	-0-					12
02	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	348	1	7612	2	Y	-0-					12
03	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	545	1	11845	2	Y	-0-					12
04	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	394	1	8616	2	Y	-0-					12
05	8339	X	6894	-0-	-1445	-0-	309	1	6585	2	Y	-0-					12
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	400	1	8588	2	Y	-0-					12
07	8339	X	7524	-0-	-815	-0-	336	1	7188	2	Y	-0-					12
08	8339	X	7683	-0-	-656	-0-	347	1	7336	2	Y	-0-					12
09	8070	X	6905	-0-	-1165	-0-	309	1	6596	2	Y	-0-					12
10	8339	X	7769	-0-	-570	-0-	351	1	7418	2	Y	-0-					12
11	8070	X	7709	-0-	-361	-0-	347	1	7362	2	Y	-0-					12
12	7688	X	5563	-0-	-2125	-0-	247	1	5316	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 93,604 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	5022	X	2618	-0-	-2404	-0-	112	1	2506	2	N	-0-					39
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	195	1	4843	2	N	-0-					39
03	4247	X	3756	-0-	-491	-0-	258	1	3498	2	N	-0-					39
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	196	1	4187	2	N	-0-					39
05	5022	X	3407	-0-	-1615	-0-	190	1	3217	2	N	-0-					39
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	451	1	5587	2	N	-0-					39
07	5022	X	4711	-0-	-311	-0-	438	1	4273	2	N	-0-					39
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	373	1	4307	2	N	-0-					39
09	4860	X	4359	-0-	-501	-0-	296	1	4063	2	N	-0-					39
10	5022	X	4676	-0-	-346	-0-	334	1	4341	2	N	1					40
							1	9									
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	549	1	4379	2	N	-0-					40
12	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	599	1	4049	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 53,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	162	1	3547	2	Y	-0-					-0-
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	173	1	3795	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3388	-0-	-394	-0-	149	1	3239	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2574	-0-	-1086	-0-	113	1	2461	2	Y	-0-					-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	208	1	4445	2	Y	-0-					-0-
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	178	1	3810	2	Y	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	171	1	3653	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	169	1	3567	2	Y	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	177	1	3784	2	Y	-0-					-0-
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	175	1	3695	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	161	1	3405	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3471	-0-	-311	-0-	154	1	3317	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	164	1	3601	2	Y	-0-					15
02	4732	X	1143	-0-	-3589	-0-	50	1	1093	2	Y	-0-					15
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	469	1	10210	2	Y	-0-					15
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	277	1	6054	2	Y	-0-					15
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	219	1	4678	2	Y	-0-					15
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	257	1	5506	2	Y	-0-					15
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	254	1	5425	2	Y	-0-					15
08	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	225	1	4755	2	Y	-0-					15
09	5340	X	4278	-0-	-1062	-0-	191	1	4087	2	Y	-0-					15
10	5518	X	5138	-0-	-380	-0-	232	1	4906	2	Y	-0-					15
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	250	1	5292	2	Y	-0-					15
12	5518	X	3115	-0-	-2403	-0-	138	1	2977	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 61,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	198	1	4336	2	N	-0-					-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	213	1	4655	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4215	-0-	-280	-0-	185	1	4030	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3090	-0-	-1260	-0-	135	1	2955	2	N	-0-					-0-
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	254	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	226	1	4851	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	212	1	4531	2	N	-0-					-0-
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	205	1	4336	2	N	-0-					-0-
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	228	1	4867	2	N	-0-					-0-
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	218	1	4599	2	N	-0-					-0-
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	208	1	4406	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	190	1	4089	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-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	4278 X	3702	-0-	-576	-0-	161	1	3541	2	Y	-0-			-0-
02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	179	1	3919	2	Y	-0-			-0-
03	4309 X	3613	-0-	-696	-0-	159	1	3454	2	Y	-0-			-0-
04	4170 X	2057	-0-	-2113	-0-	90	1	1967	2	Y	-0-			-0-
05	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	236	1	5044	2	Y	-0-			-0-
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	192	1	4126	2	Y	-0-			-0-
07	4309 X	3769	-0-	-540	-0-	168	1	3601	2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	3901	-0-	-408	-0-	176	1	3725	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	4034	-0-	-136	-0-	180	1	3854	2	Y	-0-			-0-
10	4309 X	3889	-0-	-420	-0-	176	1	3713	2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3770	-0-	-400	-0-	170	1	3600	2	Y	-0-			-0-
12	4154 X	3519	-0-	-635	-0-	156	1	3363	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4136	X	4136	-0-	-0-		-0-	180	1	3956	2	Y	-0-					9
02	4808	X	4808	-0-	-0-		-0-	210	1	4598	2	Y	-0-					9
03	9193	X	9193	-0-	-0-		-0-	404	1	8789	2	Y	-0-					9
04	6459	X	6459	-0-	-0-		-0-	283	1	6176	2	Y	-0-					9
05	5332	X	4455	-0-	-877		-0-	199	1	4256	2	Y	-0-					9
06	8910	X	3751	-0-	-5159		-0-	167	1	3584	2	Y	-0-					9
07	9207	X	4749	-0-	-4458		-0-	212	1	4537	2	Y	-0-					9
08	9207	X	4952	-0-	-4255		-0-	224	1	4728	2	Y	-0-					9
09	6450	X	5080	-0-	-1370		-0-	227	1	4853	2	Y	-0-					9
10	6330	X	6330	-0-	-0-		-0-	286	1	6044	2	Y	-0-					9
11	5487	X	5487	-0-	-0-		-0-	247	1	5240	2	Y	-0-					9
12	5239	X	4808	-0-	-431		-0-	214	1	4594	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 64,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2417	-0-	-559		-0-	103	1	2314	2	N	-0-					65
02	2925	X	2925	-0-	-0-		-0-	113	1	2812	2	N	-0-					65
03	2852	X	2241	-0-	-611		-0-	154	1	2087	2	N	-0-					65
04	2753	X	2753	-0-	-0-		-0-	123	1	2630	2	N	-0-					65
05	2976	X	2397	-0-	-579		-0-	133	1	2264	2	N	-0-					65
06	3493	X	3493	-0-	-0-		-0-	261	1	3232	2	N	-0-					65
07	2976	X	2900	-0-	-76		-0-	270	1	2630	2	N	-0-					65
08	2852	X	2811	-0-	-41		-0-	224	1	2587	2	N	-0-					65
09	2880	X	2530	-0-	-350		-0-	172	1	2358	2	N	-0-					65
10	2976	X	2718	-0-	-258		-0-	194	1	2524	2	N	-0-					65
11	2880	X	2816	-0-	-64		-0-	314	1	2502	2	N	-0-					65
12	2914	X	2613	-0-	-301		-0-	337	1	2276	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 32,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 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	5146	X	3645	-0-	-1501	-0-	156	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4236	-0-	-412	-0-	164	1	4072	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3802	-0-	-1034	-0-	261	1	3541	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3733	-0-	-197	-0-	167	1	3566	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4667	-0-	-14	-0-	260	1	4407	2	N	-0-					-0-
06	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	614	1	7619	2	N	-0-					-0-
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	579	1	5644	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	484	1	5592	2	N	-0-					-0-
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	394	1	5399	2	N	-0-					-0-
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	513	1	6667	2	N	-0-					-0-
11	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	793	1	6322	2	N	-0-					-0-
*12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	852	1	5762	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 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	10075	X	9037	-0-	-1038	-0-	394	1	8641	2	N	2					152
							2	9									
02	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	435	1	9517	2	N	-0-					152
03	10075	X	8590	-0-	-1485	-0-	378	1	8212	2	N	-0-					152
04	9750	X	6235	-0-	-3515	-0-	273	1	5962	2	N	-0-					152
05	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	519	1	11069	2	N	-0-					152
06	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	440	1	9454	2	N	6					158
							7	9									
07	10075	X	9532	-0-	-543	-0-	423	1	9045	2	N	58	174	1			42
							64	9									
08	10075	X	9183	-0-	-892	-0-	415	1	8768	2	N	-0-					42
09	9750	X	9229	-0-	-521	-0-	413	1	8816	2	N	-0-					42
10	10075	X	9538	-0-	-537	-0-	431	1	9107	2	N	-0-					42
11	9750	X	8990	-0-	-760	-0-	405	1	8585	2	N	-0-					42
12	9548	X	8614	-0-	-934	-0-	383	1	8231	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 110,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 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	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-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

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	5735		1988	-0-	-3747	11105	1988	2			N	-0-					43
02	8512		8512	-0-	-0-	11105	8490	2	22	9	N	20					63
03	11434		11434	-0-	-0-	11105	11383	2	51	9	N	46					109
04	21054		9949	-0-	-11105	-0-	9926	2	23	9	N	21					130
05	9953		9953	-0-	-0-	-0-	9928	2	25	9	N	23					153
06	12409		12409	-0-	-0-	-0-	12383	2	26	9	N	24					177
07	11223		11223	-0-	-0-	-0-	11200	2	23	9	N	21	153	1			45
08	6456		11401	-0-	4945	4945	11392	2	9	9	N	8					53
09	8070		6696	-0-	-1374	3571	6681	2	15	9	N	14					67
10	8339		7752	-0-	-587	2984	7735	2	17	9	N	15					82
11	8070		5642	-0-	-2428	556	5629	2	13	9	N	12					94
12	8339		NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 96,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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	217	X	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					71
02	196	X	101	-0-	-95	-0-	101	2			N	-0-					71
03	186	X	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					71
04	180	X	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					71
05	186	X	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					71
06	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					71
07	186	X	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					71
08	186	X	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					71
09	270	X	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-	71	7			-0-
10	279	X	176	-0-	-103	-0-	175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	270	X	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

01	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	268	1	3124	3	N	-0-					-0-
02	3136 X	2313	-0-	-823	-0-	245	1	2068	3	N	-0-					-0-
03	3255 X	2846	-0-	-409	-0-	307	1	2539	3	N	-0-					-0-
04	3270 X	3142	-0-	-128	-0-	291	1	2851	3	N	-0-					-0-
05	3379 X	2834	-0-	-545	-0-	258	1	2576	3	N	-0-					-0-
06	3270 X	2727	-0-	-543	-0-	252	1	2475	3	N	-0-					-0-
07	3255 X	3084	-0-	-171	-0-	258	1	2826	3	N	-0-					-0-
08	3255 X	2959	-0-	-296	-0-	263	1	2696	3	N	-0-					-0-
09	3150 X	2907	-0-	-243	-0-	258	1	2649	3	N	-0-					-0-
10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	390	1	2570	3	N	-0-					-0-
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	290	1	2912	3	N	-0-					-0-
*12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	291	1	3146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	486	2	46	9	N	42							142
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	400	2	39	9	N	35							177
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	446	2	69	9	N	63							240
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	450	2	62	9	N	56	178	1					118
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	514	2	95	9	N	86							204
06	510 N	451	-0-	-59	-0-	401	2	50	9	N	45	157	1					92
07	527 N	316	-0-	-211	-0-	273	2	43	9	N	39							131
08	620 N	331	-0-	-289	-0-	288	2	43	9	N	39	1	8					169
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	364	2	48	9	N	44							213
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	418	2	56	9	N	51	180	1	4	8			80
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	436	2	59	9	N	54							134
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							134

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					48
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					48
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					48
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			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	7			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	95	1	1312	2	N	-0-					130
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	83	1	1836	2	N	-0-					130
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	199	1	2079	2	N	4					134
							4	9									
04	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	91	1	1016	2	N	3					137
							3	9									
05	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	164	1	1474	3	N	5					142
							6	9									
06	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	111	1	1539	2	N	8					150
							9	9									
07	1147	N	826	-0-	-321	-0-	82	1	744	2	N	-0-					150
08	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	133	1	1232	2	N	2					152
							2	9									
09	1650	N	1292	-0-	-358	-0-	129	1	1157	2	N	5					157
							6	9									
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1	1570	2	N	14	129	1			42
							15	9									
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	119	1	1961	2	N	1					43
							1	9									
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	119	1	2052	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 19,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 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	0		5979	-0-	5979	22611	5694	2	285	9	N	259	382	1			31
02	0		5039	-0-	5039	27650	4864	2	175	9	N	159					190
03	0		4949	-0-	4949	32599	4805	2	144	9	N	131	191	1			130
04	0		4203	-0-	4203	36802	4067	2	136	9	N	124					254
05	0		3782	-0-	3782	40584	3651	2	131	9	N	119					373
06	0		4183	-0-	4183	44767	4107	2	76	9	N	69	192	1			250
07	0		3663	-0-	3663	48430	3565	2	98	9	N	89	188	1			151
08	0		3695	-0-	3695	52125	3588	2	107	9	N	97					248
09	0	W	3088	-0-	3088	55213	3022	2	66	9	N	60	218	5			90
10	0	W	3462	-0-	3462	58675	3030	2	432	9	N	393	352	1			131
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 42,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	7	-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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-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
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					60
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					60
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					60
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					60
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					60
06	1080	N	800	-0-	-280	-0-	800	2			N	-0-					60
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					60
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	899	N	498	-0-	-401	-0-	498	2			N	-0-					60
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					60
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 06/13/2015 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) //CONT.// 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337
DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	13097					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 9890

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-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
D & H PRODUCTION, INC. 196196
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-

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	220	X	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	N	13					53
02	252	X	198	-0-	-54	-0-	187	2	11	9	N	10					63
03	279	X	211	-0-	-68	-0-	192	2	19	9	N	17					80
04	270	X	190	-0-	-80	-0-	175	2	15	9	N	14					94
05	217	X	202	-0-	-15	-0-	184	2	18	9	N	16					110
06	210	X	178	-0-	-32	-0-	172	2	6	9	N	5					115
07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	182	2	39	9	N	35					150
08	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					150
09	210	X	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					150
10	217	X	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					150
11	210	X	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-	100	1			50
12	217	X	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 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	4371	X	4124	-0-	-247	-0-	4109	2	15	9	N	14	2	8			74
02	3948	X	3930	-0-	-18	-0-	3908	2	22	9	N	20					94
03	4371	X	4143	-0-	-228	-0-	4124	2	19	9	N	17	2	8			109
04	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3819	2	20	9	N	18					127
05	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3804	2	22	9	N	20					147
06	4200	X	3761	-0-	-439	-0-	3750	2	11	9	N	10					157
07	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	3890	2	17	9	N	15	134	1			38
08	4154	X	3738	-0-	-416	-0-	3719	2	19	9	N	17					55
09	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	3639	2	30	9	N	27					82
10	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	3439	2	14	9	N	13					95
11	3780	X	3304	-0-	-476	-0-	3268	2	36	9	N	33	68	1			60
12	3906	X	3229	-0-	-677	-0-	3216	2	13	9	N	12					72

TOTAL GAS PROD: 44,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4385	2	119	9	N	108	167	1	8	8	43
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4033	2	43	9	N	39	2	8			80
03	4495	X	4280	-0-	-215	-0-	4240	2	40	9	N	36	6	8			110
04	4260	X	3522	-0-	-738	-0-	3497	2	25	9	N	23					133
05	4495	X	3597	-0-	-898	-0-	3561	2	36	9	N	33					166
06	4350	X	3336	-0-	-1014	-0-	3303	2	33	9	N	30	175	1			21
07	4495	X	3514	-0-	-981	-0-	3477	2	37	9	N	34					55
08	4278	X	3802	-0-	-476	-0-	3783	2	19	9	N	17					72
09	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	3036	2	33	9	N	30					102
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3894	2	41	9	N	37					139
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3823	2	30	9	N	27	117	1	2	8	47
*12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3897	2	22	9	N	20					67

TOTAL GAS PROD: 45,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	T. A.		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-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	2	1	9	N	1					56
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1					57
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					57
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1					58
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1234	2	1	9	N	1					59
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1					60
07	1550	N	1136	-0-	-414	-0-	1136	2			N	-0-					60
08	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1010	2	4	9	N	4					64
09	1170	N	957	-0-	-213	-0-	950	2	7	9	N	6					70
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			N	-0-					70
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1084	2	11	9	N	10					80
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 13,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JARVIS (WILCOX) //CONT.// 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC //CONT.// 058903
SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	#	2823	-0-	-277	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
02	2800	#	2659	-0-	-141	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	3038	#	2906	-0-	-132	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	3000	#	2818	-0-	-182	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	3007	#	2749	-0-	-258	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	2910	#	2812	-0-	-98	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	3131	#	2773	-0-	-358	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
08	3038	#	26	-0-	-3012	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	2880	#	900	-0-	-1980	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	2976	#	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	#	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	#	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,466 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					42
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					42
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					42
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					42
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					42
06	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					42
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					42
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					42
09	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	1			N	-0-					42
10	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	1			N	-0-					42
11	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	1			N	-0-					42
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 373 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 (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					12
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	272	3	3	9	N	3					15
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					15
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					15
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	N	3					18
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					20
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	214	3	2	9	N	2					22
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					22
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	N	1					23
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					25
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					25
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 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-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3224	X	2456	-0-	-768	-0-	2442	2	14	9	N	13					35
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2229	2	1	9	N	1	1	8			35
03	2325	X	2322	-0-	-3	-0-	2321	2	1	9	N	1	1	8			35
04	2250	X	1946	-0-	-304	-0-	1945	2	1	9	N	1	1	8			35
05	2325	N	1877	-0-	-448	-0-	1877	2			N	-0-					35
06	2220	N	1336	-0-	-884	-0-	1336	2			N	-0-					35
07	2325	N	734	-0-	-1591	-0-	734	2			N	-0-					35
08	1891	N	1032	-0-	-859	-0-	1032	2			N	-0-					35
09	1350	N	331	-0-	-1019	-0-	331	2			N	-0-					35
10	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	2			N	-0-					35
11	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	2			N	-0-					35
12	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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	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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					86
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					86
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					86
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					86
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					86
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					86
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					86
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					86
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					86
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					86
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					86
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

01	T. A.	192	-0-	192	394	191 3	1 9	N	1			9
02	552 X	158	-0-	-394	-0-	158 3		N	-0-			9
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 3	1 9	N	1			10
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 3	1 9	N	1			11
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-			11
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	161 3		N	-0-			11
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 3		N	-0-			11
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			11
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 3	1 9	N	1			12
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9	N	1			13
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	149 3	1 9	N	1			14
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					127
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					127
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					127
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					127
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					127
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					127
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					127
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					127
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					127
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					127
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					127
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 7,591 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					8
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					8
03	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	3			Y	-0-					8
04	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1501	3			Y	-0-					8
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					8
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					8
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					8
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					8
09	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3			Y	-0-					8
10	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1523	3			Y	-0-					8
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1544	3			Y	-0-					8
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 17,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	3	18	9	Y	16					240
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	18	3	14	9	Y	13					253
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	3	43	9	Y	39	79	1			213
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	3	116	9	Y	105	165	1			153
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	3	89	9	Y	81	2	8			232
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	3	12	9	Y	11	156	1			87
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	21	3	132	9	Y	120	94	1			113
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	15	3	29	9	Y	26					139
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	3	46	9	Y	42	98	1			83
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	14	3	51	9	Y	46					129
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	3	66	9	Y	60					189
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					25
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-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-

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	X	5	-0-	-372	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	70		70	-0-	-0-	-0-	70	3			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	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: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	143	3	23	9	Y	21					21
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	136	3	76	9	Y	69	14	1			76
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	147	3	58	9	Y	53	79	1			50
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	262	3	57	9	Y	52					102
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	133	3	31	9	Y	28	72	1			58
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	22	9	Y	20					78
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					78
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

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-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3					75
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	188	2	17	9	Y	15					90
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					90
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			Y	-0-					90
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					90
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					90
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	2	10	9	Y	9					99
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3					102
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	162	2	8	9	Y	7					109
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					109
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	171	2	6	9	Y	5					114
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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

01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					9
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	3	3	9	N	3					12
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					12
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					12
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					12
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					12
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					12
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					12
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					12
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					12
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					12
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 20,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					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-

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

01	2542	X	2087	-0-	-455	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			Y	-0-					-0-
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	2596	3	8	9	Y	7					7
09	3360	X	2606	-0-	-754	-0-	2604	3	2	9	Y	2					9
10	3472	X	2734	-0-	-738	-0-	2734	3			Y	-0-					9
*11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					9
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 32,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					19
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			Y	-0-					19
03	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	3			Y	-0-					19
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			Y	-0-					19
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					19
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					19
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					19
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					19
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					19
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			Y	-0-					19
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			Y	-0-					19
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 10,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3951	3	2	9	Y	2					40
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					40
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3943	3	9	9	Y	8					48
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3572	3	1	9	Y	1					49
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	-0-					49
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					49
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					49
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4276	3	11	9	Y	10					59
09	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	3843	3	3	9	Y	3					62
10	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	3644	3			Y	-0-					62
11	4140	X	3477	-0-	-663	-0-	3477	3			Y	-0-					62
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 42,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					156
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	3			Y	-0-					156
03	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-					156
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			Y	-0-					156
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					156
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					156
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					156
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					156
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			Y	-0-					156
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			Y	-0-					156
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			Y	-0-					156
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 7,393 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 #: 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	X	2200	-0-	-621	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
02	5376	X	3458	-0-	-1918	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3419	-0-	-1321	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			Y	-0-					-0-
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					-0-
09	5580	X	3651	-0-	-1929	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
10	5766	X	2476	-0-	-3290	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	4127	-0-	-1453	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,862 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 #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-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	T. A.		-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					3
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					3
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					3
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					3
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					3
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					3
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					3
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					3
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					3
10	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			Y	-0-					3
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	3			Y	-0-					3
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,337 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	2932	X	820	-0-	-2112	-0-	820	2			N	-0-					120
02	3752	X	216	-0-	-3536	-0-	216	2			N	-0-					120
03	4154	X	35	-0-	-4119	-0-	35	2			N	-0-					120
04	4020	X	35	-0-	-3985	-0-	27	2	8	9	N	7					127
05	2015	X	17	-0-	-1998	-0-	17	2			N	-0-					127
06	780	X	7	-0-	-773	-0-	7	2			N	-0-					127
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					127
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					127
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					127
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4909	2	2	9	N	2					129
*11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4618	2	34	9	N	31					160
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 23,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					58
02	2744	N	2614	-0-	-130	-0-	2610	2	4	9	N	4					62
03	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2855	2			N	-0-					62
04	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2941	2			N	-0-					62
05	3100	X	2202	-0-	-898	-0-	2199	2	3	9	N	3					65
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					65
07	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2			N	-0-					65
08	3038	X	2065	-0-	-973	-0-	2063	2	2	9	N	2					67
09	3000	X	2097	-0-	-903	-0-	2093	2	4	9	N	4	3	8			68
10	3100	X	2110	-0-	-990	-0-	2110	2			N	-0-					68
11	3000	X	2016	-0-	-984	-0-	2016	2			N	-0-					68
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 27,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1428	N	1097	-0-	-331	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1023	-0-	-558	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,860 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					127
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					127
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					127
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					127
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					127
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					127
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					127
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					127
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	N	2					129
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					129
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					129
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	2	7	9	N	6	4	8			189
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2011	2	23	9	N	21	1	8			209
03	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1903	2	9	9	N	8					217
04	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1607	2	22	9	N	20					237
05	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1521	2	138	9	N	125	170	1	63	8	129
06	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	1401	2	3	9	N	3					132
07	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1479	2	11	9	N	10					142
08	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1378	2	11	9	N	10					152
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	N	15					167
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1559	2	6	9	N	5					172
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	N	13					185
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 17,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53
02	T. A.		166	-0-	166	166	166	2			N	-0-					53
03	T. A.		191	-0-	191	357	191	2			N	-0-					53
04	T. A.		180	-0-	180	537	180	2			N	-0-					53
05	710	X	173	-0-	-537	-0-	173	2			N	-0-					53
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					53
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					53
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					53
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					53
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					53
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					53
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,908 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	1147	X	751	-0-	-396	-0-	751	3			Y	-0-					131
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	673	3			Y	-0-					131
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			Y	-0-					131
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3			Y	-0-					131
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	3			Y	-0-					131
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					131
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			Y	-0-					131
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					131
09	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	3			Y	-0-					131
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			Y	-0-					131
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			Y	-0-					131
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 6,772 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	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4123	3	17	9	N	15	5	8			135
02	4760	X	3465	-0-	-1295	-0-	3464	3	1	9	N	1					136
03	5270	X	3443	-0-	-1827	-0-	3439	3	4	9	N	4					140
04	5100	X	3230	-0-	-1870	-0-	3221	3	9	9	N	8					148
05	4340	X	3365	-0-	-975	-0-	3365	3			N	-0-					148
06	4020	X	3407	-0-	-613	-0-	3407	3			N	-0-					148
07	3844	X	3304	-0-	-540	-0-	3300	3	4	9	N	4					152
08	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	3419	3	2	9	N	2					154
09	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	3059	3	4	9	N	4					158
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4363	3	8	9	N	7					165
*11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4194	3	11	9	N	10					175
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 39,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

01	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

01	5208	X	4076	-0-	-1132	-0-	4063	3	13	9	Y	12					72
02	4508	X	2915	-0-	-1593	-0-	2893	3	22	9	Y	20					92
03	4991	X	2127	-0-	-2864	-0-	2115	3	12	9	Y	11					103
04	4770	X	1469	-0-	-3301	-0-	1459	3	10	9	Y	9					112
05	4154	X	1371	-0-	-2783	-0-	1351	3	20	9	Y	18	93	1			37
06	3930	X	1048	-0-	-2882	-0-	1039	3	9	9	Y	8					45
07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1696	3	6	9	Y	5					50
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			Y	-0-					50
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4166	3	3	9	Y	3					53
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3458	3	7	9	Y	6					59
*11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3949	3	2	9	Y	2					61
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 30,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			48
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			48
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			48
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			48
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			48
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			48
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			48
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			48
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			48
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			48
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			48
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

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

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			37
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			37
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			37
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			37
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		Y	-0-			37
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			37
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		Y	-0-			37
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3		Y	-0-			37
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			37
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			37
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			37
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 841 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					17
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					17
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					17
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					17
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					17
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2958	-0-	158	158	2958	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3545	-0-	445	603	3545	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5324	-0-	2324	2927	5324	3			Y	-0-					-0-
05	8862	X	5935	-0-	-2927	-0-	5935	3			Y	-0-					-0-
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5526	3	2	9	Y	2					2
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			Y	-0-					2
08	5921	X	3487	-0-	-2434	-0-	3487	3			Y	-0-					2
09	5730	X	3260	-0-	-2470	-0-	3260	3			Y	-0-					2
10	5921	X	3069	-0-	-2852	-0-	3069	3			Y	-0-					2
11	5520	X	3103	-0-	-2417	-0-	3103	3			Y	-0-					2
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 41,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 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	2728	X	1805	-0-	-923	-0-	1792	3	13	9	Y	12					62
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2348	3	21	9	Y	19					81
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2650	3	12	9	Y	11					92
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2663	3	10	9	Y	9					101
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	3	24	9	Y	22	83	1			40
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2358	3	62	9	Y	56					96
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2342	3	36	9	Y	33					129
08	2759	N	1999	-0-	-760	-0-	1999	3			Y	-0-					129
09	2430	N	2118	-0-	-312	-0-	2095	3	23	9	Y	21					150
10	2387	N	1940	-0-	-447	-0-	1898	3	42	9	Y	38					188
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	3	18	9	Y	16					204
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 25,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	210	X	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					22
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					22
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					22
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					22
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					22
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					22
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					22
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					22
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					22
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					22
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 588 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	93	X	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					77
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					77
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					77
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					77
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					77
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 223 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		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					78
02	14B2 EXT		45	-0-	45	58	45	2			N	-0-					78
03	14B2 EXT		39	-0-	39	97	39	2			N	-0-					78
04	147	X	50	-0-	-97	-0-	50	2			N	-0-					78
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					78
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					78
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					78
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					78
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					78
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					78
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					78
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 354 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	2542	X	2375	-0-	-167	-0-	2373	3	2	9	N	2					157
02	2296	X	2035	-0-	-261	-0-	2035	3			N	-0-					157
03	2511	X	1950	-0-	-561	-0-	1950	3			N	-0-					157
04	2310	X	2302	-0-	-8	-0-	2302	3			N	-0-					157
05	2387	X	2026	-0-	-361	-0-	2026	3			N	-0-					157
06	2310	X	1808	-0-	-502	-0-	1808	3			N	-0-					157
07	2387	X	1753	-0-	-634	-0-	1753	3			N	-0-					157
08	2387	X	2060	-0-	-327	-0-	2060	3			N	-0-					157
09	2310	X	1683	-0-	-627	-0-	1683	3			N	-0-					157
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					157
*11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					157
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 24,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,762 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					102
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					102
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					102
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					102
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1					103
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					103
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					103
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					103
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					103
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					103
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					103
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8			35
02	2800	N	3968	-0-	1168	1168	3967	2	1	9	N	1	1	8			35
03	3100	N	3186	-0-	86	1254	3186	2			N	-0-					35
04	3000	N	2821	-0-	-179	1075	2821	2			N	-0-					35
05	3151	X	2076	-0-	-1075	-0-	2076	2			N	-0-					35
06	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					35
07	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	2509	2			N	-0-					35
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					35
09	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			N	-0-					35
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					35
11	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	2384	2			N	-0-					35
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 29,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-					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-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

01	3100	N	3535	-0-	435	652	3513	3	22	9	N	20					70
02	2800	N	3347	-0-	547	1199	3339	3	8	9	N	7					77
03	4598	X	3399	-0-	-1199	-0-	3393	3	6	9	N	5					82
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					82
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3813	3	3	9	N	3					85
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					85
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3552	3	19	9	N	17					102
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3723	3	9	9	N	8					110
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3515	3	1	9	N	1	74	1			37
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					37
*11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					37
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 38,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178

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, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					133
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					133
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					133
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	32	3	11	9	Y	10					143
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					143
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					143
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					143
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					143
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					143
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	3	22	9	Y	20					163
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1424	3	8	9	N	7	7	8			35
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					35
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					35
04	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	1132	3	2	9	N	2					37
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					37
06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1375	3	6	9	N	5					42
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	3			N	-0-					42
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					42
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	3			N	-0-					42
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					42
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	3			N	-0-					42
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 14,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	3348	X	2336	-0-	-1012	-0-	2333	3	3	9	Y	3					19
02	3024	X	1727	-0-	-1297	-0-	1724	3	3	9	Y	3					22
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3731	3	4	9	Y	4					26
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3272	3	2	9	Y	2					28
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3433	3	2	9	Y	2					30
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			Y	-0-					30
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3902	3	2	9	Y	2					32
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4644	3	3	9	Y	3					35
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4685	3	1	9	Y	1	26	1			10
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5062	3	10	9	Y	9					19
*11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5684	3	4	9	Y	4					23
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 42,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		31	-0-	31	31	7	1	24	2	Y	-0-					47
06	T. A.		37	-0-	37	68	8	1	29	2	Y	-0-					47
07	T. A.		68	-0-	68	136	15	1	53	2	Y	-0-					47
08	309	N	173	-0-	-136	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					47
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	84	1	399	2	Y	-0-					47
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	Y	-0-					47
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	131	1	555	2	Y	-0-					47
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 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	992	X	535	-0-	-457	-0-	535	3			Y	-0-					23
02	896	X	372	-0-	-524	-0-	372	3			Y	-0-					23
03	1271	X	490	-0-	-781	-0-	490	3			Y	-0-					23
04	1230	X	347	-0-	-883	-0-	347	3			Y	-0-					23
05	1271	X	391	-0-	-880	-0-	391	3			Y	-0-					23
06	510	X	397	-0-	-113	-0-	397	3			Y	-0-					23
07	496	X	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-					23
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					23
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					23
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					23
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					23
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 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	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	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		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
TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 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	1364	X	260	-0-	-1104	-0-	260	3		Y	-0-			22
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			22
03	248	X	244	-0-	-4	-0-	244	3		Y	-0-			22
04	240	X	235	-0-	-5	-0-	235	3		Y	-0-			22
05	341	X	180	-0-	-161	-0-	180	3		Y	-0-			22
06	330	X	271	-0-	-59	-0-	271	3		Y	-0-			22
07	341	X	310	-0-	-31	-0-	310	3		Y	-0-			22
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-			22
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			22
10	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3		Y	-0-			22
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3		Y	-0-			22
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

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-

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			100
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			100
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			100
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			100
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			100
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			100
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			100
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			100
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			100
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			100
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: 198 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 #: 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	2108	X	279	-0-	-1829	-0-	279	3			N	-0-					25
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					25
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					25
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					25
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					25
06	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	3			N	-0-					25
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					25
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					25
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					25
10	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					25
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	3			N	-0-					25
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2 EXT		-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-

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

01	6324	X	6058	-0-	-266	-0-	6058	3			N	-0-					105
02	5796	X	5780	-0-	-16	-0-	5780	3			N	-0-					105
03	6572	X	6092	-0-	-480	-0-	6092	3			N	-0-					105
04	6360	X	6112	-0-	-248	-0-	6101	3	11	9	N	10					115
05	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	6557	3	4	9	N	4					119
06	6180	X	5964	-0-	-216	-0-	5964	3			N	-0-					119
07	6386	X	6080	-0-	-306	-0-	6080	3			N	-0-					119
08	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	6024	3			N	-0-					119
09	6360	X	5489	-0-	-871	-0-	5489	3			N	-0-					119
10	6572	X	5188	-0-	-1384	-0-	5188	3			N	-0-					119
11	5970	X	5507	-0-	-463	-0-	5507	3			N	-0-					119
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 64,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2412	-0-	-781	-0-	2401	3	11	9	N	10					123
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					123
03	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	3054	3			N	-0-					123
04	3090	X	3037	-0-	-53	-0-	3037	3			N	-0-					123
05	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	3149	3			N	-0-					123
06	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2966	3			N	-0-					123
07	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	3101	3			N	-0-					123
08	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	3126	3			N	-0-					123
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3060	3	6	9	N	5					128
10	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	2265	3	4	9	N	4					132
11	3030	X	1492	-0-	-1538	-0-	1492	3			N	-0-					132
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 30,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	1876	N	13	-0-	-1863	-0-	13	3			N	-0-					72
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					25
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					25
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					25
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					25
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					25
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					25
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					25
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					25
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					25
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					25
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					25
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	1070 9	1 9	4833	2	Y	8	8	8			90
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	980 11	1 9	4154	2	Y	10					100
03	5766	X	5584	-0-	-182	-0-	1085 52	1 9	4447	2	Y	47					147
04	5670	X	5069	-0-	-601	-0-	1050 22	1 9	3997	2	Y	20					167
05	5859	X	4903	-0-	-956	-0-	1078 3	1 9	3822	2	Y	3					170
06	5670	X	4610	-0-	-1060	-0-	1034 17	1 9	3559	2	Y	15					185
07	5704	X	4740	-0-	-964	-0-	1048 11	1 9	3681	2	Y	10					195
08	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	998 22	1 9	4234	2	Y	20					215
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	966 8	1 9	4616	2	Y	7					222
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	993	1	4645	2	Y	-0-					222
11	5070	X	4803	-0-	-267	-0-	919	1	3884	2	Y	-0-					222
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 57,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 D WELL #: 1 RRCID -> 257455 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 -> 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	8649	X	7871	-0-	-778	-0-	7871	3			N	-0-					107
02	7560	X	7088	-0-	-472	-0-	7088	3			N	-0-					107
03	8370	X	7473	-0-	-897	-0-	7473	3			N	-0-					107
04	8100	X	7033	-0-	-1067	-0-	7033	3			N	-0-					107
05	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7597	3	3	9	N	3					110
06	7620	X	7396	-0-	-224	-0-	7395	3	1	9	N	1					111
07	7843	X	7259	-0-	-584	-0-	7259	3			N	-0-					111
08	7595	X	7438	-0-	-157	-0-	7435	3	3	9	N	3					114
09	7410	X	6928	-0-	-482	-0-	6918	3	10	9	N	9					123
10	7657	X	6355	-0-	-1302	-0-	6333	3	22	9	N	20					143
11	7410	X	6376	-0-	-1034	-0-	6376	3			N	-0-					143
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 78,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

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	8370	X	7555	-0-	-815	-0-	7555	3			N	-0-					120
02	7476	X	6551	-0-	-925	-0-	6551	3			N	-0-					120
03	8122	X	6780	-0-	-1342	-0-	6780	3			N	-0-					120
04	7770	X	5985	-0-	-1785	-0-	5979	3	6	9	N	5					125
05	7905	X	6301	-0-	-1604	-0-	6301	3			N	-0-					125
06	7320	X	5985	-0-	-1335	-0-	5981	3	4	9	N	4					129
07	7254	X	5927	-0-	-1327	-0-	5924	3	3	9	N	3					132
08	6789	X	5952	-0-	-837	-0-	5952	3			N	-0-					132
09	6090	X	4771	-0-	-1319	-0-	4771	3			N	-0-					132
10	6293	X	2614	-0-	-3679	-0-	2613	3	1	9	N	1					133
11	6000	X	2337	-0-	-3663	-0-	2337	3			N	-0-					133
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 60,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	9145	X	8240	-0-	-905	-0-	8240	3			N	-0-					94
02	8092	X	7486	-0-	-606	-0-	7485	3	1	9	N	1					95
03	8959	X	7292	-0-	-1667	-0-	7288	3	4	9	N	4					99
04	8670	X	6779	-0-	-1891	-0-	6779	3			N	-0-					99
05	8959	X	7240	-0-	-1719	-0-	7240	3			N	-0-					99
06	8010	X	7172	-0-	-838	-0-	7172	3			N	-0-					99
07	8277	X	5612	-0-	-2665	-0-	5612	3			N	-0-					99
08	7285	X	5647	-0-	-1638	-0-	5647	3			N	-0-					99
09	7170	X	5232	-0-	-1938	-0-	5232	3			N	-0-					99
10	7409	X	4829	-0-	-2580	-0-	4829	3			N	-0-					99
11	7170	X	5142	-0-	-2028	-0-	5142	3			N	-0-					99
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 70,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					4
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					4
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					4
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					4
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					4
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					4
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					4
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
*12	310	N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	44	-0-	-638	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 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	992	N	748	-0-	-244	-0-	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	30	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	31	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	28	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	46	1	890	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,924 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	Y	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	92	1	1875	2	Y	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		132	-0-	132	132	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		192	-0-	192	324	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
05	324	X	-0-	-0-	-324	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		122	-0-	122	122	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		149	-0-	149	271	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		103	-0-	103	374	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	485	X	111	-0-	-374	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 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 #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		120	-0-	120	120	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		100	-0-	100	220	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		62	-0-	62	282	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	282	X	-0-	-0-	-282	-0-					Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	25	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	24	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 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 #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	Y	-0-					-0-
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	140	1	2691	2	Y	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	67	1	1392	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	854	-0-	-107	-0-	40	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	707	-0-	-223	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	510	-0-	-451	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2196	-0-	-470	-0-	103	1	2093	2	Y	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	100	1	1948	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	114	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	96	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	100	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1035	-0-	-1125	-0-	50	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	436	-0-	-1672	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	358	-0-	-1688	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	235	-0-	-815	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	317	-0-	-117	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	Y	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	2	Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,568 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 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	140	1	2854	2	Y	7					11
							8	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	96	1	1864	2	Y	-0-					11
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	95	1	1783	2	Y	-0-					11
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	94	1	1914	2	Y	-0-					11
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	97	1	1913	2	Y	-0-					11
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	102	1	2001	2	Y	-0-					11
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	111	1	2012	2	Y	-0-					11
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	104	1	2009	2	Y	-0-					11
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	2	Y	-0-					11
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	105	1	2123	2	Y	-0-					11
11	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	88	1	1869	2	Y	-0-					11
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	103	1	1998	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 25,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2365	-0-	-456	-0-	111	1	2245	2	Y	8					36
							9	9									
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	89	1	1737	2	Y	-0-					36
03	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	95	1	1782	2	Y	-0-					36
04	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	86	1	1754	2	Y	-0-					36
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	96	1	1891	2	Y	-0-					36
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	114	1	2235	2	Y	-0-					36
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	126	1	2284	2	Y	-0-					36
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	119	1	2296	2	Y	-0-					36
09	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	105	1	2198	2	Y	-0-					36
10	2418	N	2123	-0-	-295	-0-	100	1	2023	2	Y	-0-					36
11	2340	N	2016	-0-	-324	-0-	91	1	1925	2	Y	-0-					36
12	2387	N	1886	-0-	-501	-0-	93	1	1793	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 25,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1497	-0-	1497	1497	73	1	1424	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1310	-0-	1310	2807	66	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1371	-0-	1371	4178	64	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	5534	X	1356	-0-	-4178	-0-	66	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	498	-0-	-762	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	284	-0-	-1142	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	237	-0-	-1127	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	113	-0-	-397	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,745 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 #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	186	-0-	-234	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	133	-0-	-270	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 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	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-

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	253	-0-	-119	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	102	1	2005	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3418	-0-	318	318	179	1	3239	2	Y	-0-					-0-
08	2189	N	1871	-0-	-318	-0-	92	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	2	Y	-0-					-0-
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*12	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,304 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	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	142	1	2875	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2658	-0-	-226	-0-	130	1	2528	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	153	1	2861	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	114	1	2339	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	132	1	2605	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	122	1	2394	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	142	1	2567	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	130	1	2515	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2580	-0-	-60	-0-	118	1	2462	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	122	1	2470	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2156	-0-	-454	-0-	97	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	113	1	2181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	255	1	5177	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4816	-0-	-308	-0-	236	1	4580	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5293	-0-	-380	-0-	268	1	5025	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4943	-0-	-457	-0-	230	1	4713	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4756	-0-	-824	-0-	230	1	4526	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4041	-0-	-1209	-0-	196	1	3845	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	2945	-0-	-2387	-0-	154	1	2791	2	Y	-0-					-0-
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	190	1	3651	2	Y	-0-					-0-
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	262	1	5466	2	Y	-0-					-0-
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	266	1	5372	2	Y	-0-					-0-
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	204	1	4317	2	Y	-0-					-0-
*12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	251	1	4851	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,056 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	4774	X	4772	-0-	-2	-0-	220	1	4476	2	Y	69	56	1			22
							76	9									
02	4956	X	4328	-0-	-628	-0-	209	1	4055	2	Y	58	65	1			15
							64	9									
03	5487	X	4397	-0-	-1090	-0-	219	1	4113	2	Y	59					74
							65	9									
04	5310	X	2880	-0-	-2430	-0-	132	1	2709	2	Y	35	61	1			48
							39	9									
05	4805	X	2734	-0-	-2071	-0-	131	1	2579	2	Y	22					70
							24	9									
06	4650	X	3683	-0-	-967	-0-	177	1	3482	2	Y	22	58	1			34
							24	9									
07	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	244	1	4413	2	Y	28	36	1			26
							31	9									
08	4402	X	3936	-0-	-466	-0-	194	1	3716	2	Y	24	50	1			-0-
							26	9									
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	186	1	3868	2	Y	24					24
							26	9									
10	4402	X	3801	-0-	-601	-0-	178	1	3599	2	Y	22					46
							24	9									
11	4260	X	2793	-0-	-1467	-0-	125	1	2649	2	Y	17					63
							19	9									
*12	4402	X	3051	-0-	-1351	-0-	151	1	2900	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 45,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	338	1	6861	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	4833	-0-	-1187	-0-	237	1	4596	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	5278	-0-	-1387	-0-	267	1	5011	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	5214	-0-	-1236	-0-	243	1	4971	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5021	-0-	-1644	-0-	242	1	4779	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	4739	-0-	-1711	-0-	230	1	4509	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4884	-0-	-510	-0-	256	1	4628	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	4833	-0-	-561	-0-	239	1	4594	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4876	-0-	-344	-0-	224	1	4652	2	Y	-0-					-0-
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	238	1	4812	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4007	-0-	-733	-0-	181	1	3826	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	239	1	4616	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,789 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4291	-0-	-1630	-0-	199	1	4049	2	Y	39	29	1			54
							43	9									
02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	325	1	6308	2	Y	59	41	1			72
							65	9									
03	5921	X	4531	-0-	-1390	-0-	227	1	4258	2	Y	42					114
							46	9									
04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	392	1	8011	2	Y	72	44	1			142
							79	9									
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	349	1	6866	2	Y	40					182
							44	9									
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	351	1	6897	2	Y	41	41	1			182
							45	9									
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	388	1	7012	2	Y	42	69	1			155
							46	9									
08	8773	X	7481	-0-	-1292	-0-	368	1	7067	2	Y	42	76	1			121
							46	9									
09	8490	X	7443	-0-	-1047	-0-	339	1	7059	2	Y	41					162
							45	9									
10	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	367	1	7417	2	Y	43					205
							47	9									
11	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	339	1	7183	2	Y	44					249
							48	9									
*12	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	383	1	7395	2	Y	10					259
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 84,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

01	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	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	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.		-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-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

01	620	X	459	-0-	-161	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		220	-0-	220	220	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		221	-0-	221	441	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		231	-0-	231	672	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	862	X	190	-0-	-672	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	117	-0-	-131	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

01	1922	N	1050	-0-	-872	-0-	49	1	992	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
02	2184	X	1063	-0-	-1121	-0-	52	1	1003	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
03	2418	X	1356	-0-	-1062	-0-	68	1	1281	2	Y	6					16
							7	9									
04	1980	X	1830	-0-	-150	-0-	85	1	1736	2	Y	8	6	1			18
							9	9									
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	6					24
							7	9									
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-	6	1			18
07	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	98	1	1775	2	Y	-0-	6	1			12
08	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	80	1	1530	2	Y	-0-					12
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	83	1	1737	2	Y	-0-					12
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	93	1	1873	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	70	1	1479	2	Y	-0-					12
12	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	75	1	1449	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 19,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	1060	1	21536	2	Y	54	31	1			26
							59	9									
02	20385	X	20385	-0-	-0-	-0-	997	1	19362	2	Y	24	29	1			21
							26	9									
03	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	1065	1	19967	2	Y	27					48
							30	9									
04	20730	X	20364	-0-	-366	-0-	948	1	19391	2	Y	23	28	1			43
							25	9									
05	21421	X	18794	-0-	-2627	-0-	907	1	17872	2	Y	14					57
							15	9									
06	20730	X	17920	-0-	-2810	-0-	868	1	17052	2	Y	-0-	26	1			31
07	21421	X	17751	-0-	-3670	-0-	930	1	16817	2	Y	4	35	1			-0-
							4	9									
08	21049	X	18089	-0-	-2960	-0-	894	1	17195	2	Y	-0-					-0-
09	20370	X	17580	-0-	-2790	-0-	805	1	16775	2	Y	-0-					-0-
10	18786	X	17259	-0-	-1527	-0-	812	1	16447	2	Y	-0-					-0-
11	17910	X	14312	-0-	-3598	-0-	646	1	13666	2	Y	-0-					-0-
12	18166	X	16415	-0-	-1751	-0-	808	1	15607	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	8618	X	7925	-0-	-693	-0-	372	1	7553	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	7466	-0-	-374	-0-	366	1	7100	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8093	-0-	-587	-0-	410	1	7683	2	Y	-0-					-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	371	1	7600	2	Y	-0-					-0-
05	8277	X	8031	-0-	-246	-0-	388	1	7643	2	Y	-0-					-0-
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	388	1	7624	2	Y	-0-					-0-
07	8277	X	8177	-0-	-100	-0-	429	1	7748	2	Y	-0-					-0-
08	8246	X	7765	-0-	-481	-0-	384	1	7381	2	Y	-0-					-0-
09	8010	X	7719	-0-	-291	-0-	353	1	7366	2	Y	-0-					-0-
10	8277	X	8059	-0-	-218	-0-	379	1	7680	2	Y	-0-					-0-
*11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	371	1	7855	2	Y	-0-					-0-
12	8184	X	7770	-0-	-414	-0-	382	1	7388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	Y	-0-					-0-
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	64	1	1226	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 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 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	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	110	1	2243	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2896	-0-	96	96	142	1	2754	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	133	1	2499	2	Y	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	132	1	2694	2	Y	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	155	1	3053	2	Y	-0-					-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	157	1	3075	2	Y	-0-					-0-
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	212	1	3839	2	Y	-0-					-0-
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	232	1	4451	2	Y	-0-					-0-
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	161	1	3369	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3040	-0-	-649	-0-	143	1	2897	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	2652	-0-	-918	-0-	119	1	2533	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2924	-0-	-765	-0-	144	1	2780	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6150	-0-	-174	-0-	289	1	5861	2	Y	-0-					-0-
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	318	1	6178	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	377	1	7075	2	Y	-0-					-0-
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	320	1	6540	2	Y	-0-					-0-
05	6944	X	5364	-0-	-1580	-0-	259	1	5105	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	3422	-0-	-3298	-0-	166	1	3256	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	4326	-0-	-2618	-0-	227	1	4099	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	4462	-0-	-2978	-0-	221	1	4241	2	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6054	-0-	-816	-0-	277	1	5777	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	246	1	4984	2	Y	-0-					-0-
11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	201	1	4258	2	Y	-0-					-0-
*12	6262	X	5541	-0-	-721	-0-	272	1	5269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		410	-0-	410	410	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		480	-0-	480	890	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		431	-0-	431	1321	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	1761	X	440	-0-	-1321	-0-	21	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3891	-0-	791	791	192	1	3699	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3140	-0-	140	931	144	1	2996	2	Y	-0-					-0-
10	1732	N	801	-0-	-931	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	127	1	2690	2	Y	-0-					-0-
*12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	183	1	3539	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1432	2	Y	27	13	1			24
							30	9									
02	1876	N	1171	-0-	-705	-0-	57	1	1107	2	Y	6	5	1			25
							7	9									
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	92	1	1725	2	Y	10					35
							11	9									
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	12	10	1			37
							13	9									
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	139	1	2726	2	Y	10					47
							11	9									
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	Y	-0-	10	1			37
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	160	1	2882	2	Y	-0-					37
08	3100	N	3107	-0-	7	7	153	1	2954	2	Y	-0-					37
09	3000	N	3424	-0-	424	431	157	1	3267	2	Y	-0-					37
10	3100	N	3380	-0-	280	711	159	1	3221	2	Y	-0-					37
11	3000	N	2955	-0-	-45	666	133	1	2822	2	Y	-0-					37
12	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	84	1	1623	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 29,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 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	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	140	1	2838	2	Y	12	6	1			13
							13	9									
02	3584	X	2777	-0-	-807	-0-	136	1	2635	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
03	3968	X	2424	-0-	-1544	-0-	123	1	2297	2	Y	4					17
							4	9									
04	3480	X	2588	-0-	-892	-0-	120	1	2464	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
05	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	136	1	2685	2	Y	3					20
							3	9									
06	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	128	1	2515	2	Y	-0-	4	1			16
07	3069	X	2247	-0-	-822	-0-	118	1	2129	2	Y	-0-					16
08	2728	N	1652	-0-	-1076	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-					16
09	2640	N	1041	-0-	-1599	-0-	48	1	993	2	Y	-0-					16
10	2232	N	1167	-0-	-1065	-0-	55	1	1112	2	Y	-0-					16
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	125	1	2662	2	Y	-0-					16
*12	3100	N	4140	-0-	1040	1040	204	1	3936	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 29,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 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	3565	X	2801	-0-	-764	-0-	131	1	2670	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	1244	-0-	-2620	-0-	61	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	1944	-0-	-2334	-0-	98	1	1846	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2294	-0-	-1486	-0-	107	1	2187	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3050	-0-	-856	-0-	147	1	2903	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2408	-0-	-292	-0-	117	1	2291	2	Y	-0-					-0-
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	143	1	2577	2	Y	-0-					-0-
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	138	1	2641	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3062	-0-	62	62	140	1	2922	2	Y	-0-					-0-
10	3084	N	3022	-0-	-62	-0-	142	1	2880	2	Y	-0-					-0-
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	120	1	2523	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1527	-0-	-1170	-0-	75	1	1452	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	346	1	7035	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	6039	-0-	-429	-0-	296	1	5743	2	Y	-0-					-0-
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	383	1	7182	2	Y	-0-					-0-
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	334	1	6835	2	Y	-0-					-0-
05	7161	X	7005	-0-	-156	-0-	338	1	6667	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6392	-0-	-538	-0-	310	1	6082	2	Y	-0-					-0-
07	7161	X	4606	-0-	-2555	-0-	242	1	4364	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6256	-0-	-1308	-0-	308	1	5917	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	7170	X	6534	-0-	-636	-0-	299	1	6235	2	Y	-0-					-0-
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	355	1	7191	2	Y	24					24
							26	9									
11	6390	X	6177	-0-	-213	-0-	278	1	5876	2	Y	21					45
							23	9									
*12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	409	1	7904	2	Y	7					52
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 81,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	2635	N	1688	-0-	-947	-0-	79	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1737	-0-	-727	-0-	85	1	1652	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	136	1	2547	2	Y	-0-					-0-
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	294	1	6013	2	Y	-0-					-0-
05	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	411	1	8098	2	Y	-0-					-0-
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	351	1	6902	2	Y	-0-					-0-
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	297	1	5363	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3457	-0-	-387	-0-	171	1	3286	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	147	1	3071	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	174	1	3518	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	161	1	3409	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3457	-0-	-387	-0-	170	1	3287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		138	-0-	138	138	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		138	-0-	138	276	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		366	-0-	366	642	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	923	X	281	-0-	-642	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	79	-0-	-386	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	133	-0-	-497	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,623 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 #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 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	775	N	110	-0-	-665	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	46	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	Y	-0-					-0-
*12	868	N	819	-0-	-49	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

01	11160	X	10513	-0-	-647	-0-	493	1	10020	2	Y	-0-					-0-
02	10528	X	9262	-0-	-1266	-0-	454	1	8808	2	Y	-0-					-0-
03	11656	X	9765	-0-	-1891	-0-	494	1	9271	2	Y	-0-					-0-
04	11280	X	10233	-0-	-1047	-0-	477	1	9756	2	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9912	-0-	-845	-0-	479	1	9433	2	Y	-0-					-0-
06	10170	X	9465	-0-	-705	-0-	459	1	9006	2	Y	-0-					-0-
07	10571	X	9550	-0-	-1021	-0-	501	1	9049	2	Y	-0-					-0-
08	10571	X	9447	-0-	-1124	-0-	469	1	8978	2	Y	-0-					-0-
09	10230	X	9008	-0-	-1222	-0-	413	1	8595	2	Y	-0-					-0-
10	9920	X	9335	-0-	-585	-0-	440	1	8895	2	Y	-0-					-0-
11	9480	X	8551	-0-	-929	-0-	385	1	8166	2	Y	-0-					-0-
12	9548	X	8911	-0-	-637	-0-	439	1	8472	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	59	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		917	-0-	917	917	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		859	-0-	859	1776	43	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		340	-0-	340	2116	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	2678	X	562	-0-	-2116	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	31	-0-	-809	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	62	-0-	-279	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
*12	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 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	9703	X	8658	-0-	-1045	-0-	405	1	8235	2	Y	16	9	1			12
							18	9									
02	8764	X	7169	-0-	-1595	-0-	351	1	6811	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
03	9703	X	8555	-0-	-1148	-0-	433	1	8114	2	Y	7					18
							8	9									
04	8730	X	8171	-0-	-559	-0-	380	1	7784	2	Y	6	7	1			17
							7	9									
05	8649	X	7646	-0-	-1003	-0-	369	1	7273	2	Y	4					21
							4	9									
06	8370	X	5530	-0-	-2840	-0-	268	1	5259	2	Y	3	7	1			17
							3	9									
07	8556	X	7097	-0-	-1459	-0-	372	1	6721	2	Y	4	6	1			15
							4	9									
08	8556	X	7978	-0-	-578	-0-	395	1	7577	2	Y	5	8	1			12
							6	9									
09	8160	X	7537	-0-	-623	-0-	344	1	7170	2	Y	21					33
							23	9									
10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	377	1	7632	2	Y	5					38
							6	9									
11	7710	X	7153	-0-	-557	-0-	323	1	6826	2	Y	4					42
							4	9									
12	7967	X	6890	-0-	-1077	-0-	339	1	6551	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 90,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

01	3100	N	5152	-0-	2052	7794	240	1	4912	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3820	-0-	3820	11614	187	1	3633	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		3916	-0-	3916	15530	198	1	3718	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2510	-0-	2510	18040	117	1	2393	2	Y	-0-					-0-
05	19017	X	977	-0-	-18040	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	775	-0-	-3365	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	233	-0-	-3983	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	1700	-0-	-2206	-0-	84	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	380	1	7919	2	Y	-0-					-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	197	1	4003	2	Y	-0-					-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	176	1	3716	2	Y	-0-					-0-
*12	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	183	1	3547	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

01	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	151	1	2925	2	Y	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	169	1	3171	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3451	-0-	451	451	161	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	3953	X	3502	-0-	-451	-0-	169	1	3333	2	Y	-0-					-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	184	1	3605	2	Y	-0-					-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	181	1	3262	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	1862	-0-	-1703	-0-	92	1	1770	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2221	-0-	-1559	-0-	102	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	2286	-0-	-1620	-0-	108	1	2178	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	1200	-0-	-2580	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	1550	-0-	-1891	-0-	76	1	1474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,523 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	116	-0-	116	417	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	502	-0-	502	919	23	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	1934	X	1015	-0-	-919	-0-	48	1	967	2	Y	-0-					-0-
11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	Y	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	145	1	2940	2	Y	14	18	1			25
							15	9									
02	2800	X	2651	-0-	-149	-0-	129	1	2510	2	Y	11	14	1			22
							12	9									
03	3317	X	2831	-0-	-486	-0-	143	1	2674	2	Y	13					35
							14	9									
04	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	133	1	2715	2	Y	11	14	1			32
							12	9									
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	175	1	3446	2	Y	9					41
							10	9									
06	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	145	1	2850	2	Y	-0-	13	1			28
07	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	140	1	2522	2	Y	-0-					28
08	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	161	1	3106	2	Y	-0-					28
09	3450	X	3248	-0-	-202	-0-	149	1	3095	2	Y	4					32
							4	9									
10	3565	X	2727	-0-	-838	-0-	128	1	2599	2	Y	-0-					32
11	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	102	1	2162	2	Y	-0-					32
12	3348	X	2388	-0-	-960	-0-	118	1	2270	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 34,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

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	7285	X	5575	-0-	-1710	-0-		261	1	5299	2	Y	14	6	1			8
								15	9									
02	7784	X	5949	-0-	-1835	-0-		291	1	5652	2	Y	5					13
								6	9									
03	8618	X	7395	-0-	-1223	-0-		374	1	7014	2	Y	6					19
								7	9									
04	5910	X	5713	-0-	-197	-0-		266	1	5441	2	Y	5	6	1			18
								6	9									
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-		335	1	6567	2	Y	4					22
								4	9									
06	7170	X	6680	-0-	-490	-0-		324	1	6353	2	Y	3	6	1			19
								3	9									
07	7409	X	6753	-0-	-656	-0-		354	1	6395	2	Y	4					23
								4	9									
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-		372	1	7147	2	Y	4	6	1			21
								4	9									
09	6690	X	6645	-0-	-45	-0-		304	1	6337	2	Y	4					25
								4	9									
10	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-		354	1	7185	2	Y	4					29
								4	9									
11	7290	X	5258	-0-	-2032	-0-		237	1	5018	2	Y	3					32
								3	9									
12	7533	X	4850	-0-	-2683	-0-		239	1	4611	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 76,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

01	9269	X	9199	-0-	-70	-0-		432	1	8767	2	Y	-0-					-0-
02	8372	X	7686	-0-	-686	-0-		377	1	7309	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	8485	-0-	-784	-0-		430	1	8055	2	Y	-0-					-0-
04	8910	X	8501	-0-	-409	-0-		396	1	8105	2	Y	-0-					-0-
05	9207	X	8654	-0-	-553	-0-		418	1	8236	2	Y	-0-					-0-
06	8910	X	8496	-0-	-414	-0-		412	1	8084	2	Y	-0-					-0-
07	8773	X	7008	-0-	-1765	-0-		367	1	6641	2	Y	-0-					-0-
08	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-		443	1	8526	2	Y	-0-					-0-
09	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-		398	1	8301	2	Y	-0-					-0-
10	8773	X	8319	-0-	-454	-0-		391	1	7928	2	Y	-0-					-0-
11	8670	X	6829	-0-	-1841	-0-		308	1	6521	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	7399	-0-	-1560	-0-		364	1	7035	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	680	-0-	-1304	-0-	680	2			Y	-0-					320
02	1792	X	1608	-0-	-184	-0-	1583	2	25	9	Y	23					343
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2653	2	72	9	Y	65	185	1			223
04	1860	X	1403	-0-	-457	-0-	1403	2			Y	-0-					223
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					223
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					223
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			Y	-0-					223
08	DLQ G-10		3234	-0-	3234	3234	3228	2	6	9	Y	5					228
09	6691	X	3457	-0-	-3234	-0-	3446	2	11	9	Y	10	180	1			58
10	3565	X	2862	-0-	-703	-0-	2837	2	25	9	Y	23					81
11	3120	X	2477	-0-	-643	-0-	2474	2	3	9	Y	3					84
*12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3657	2	45	9	Y	41					125

TOTAL GAS PROD: 32,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1024	-0-	-712	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1176	-0-	-1008	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1312	-0-	-703	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	467	-0-	-523	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	1076	2			Y	-0-					-0-
09	2225	N	1149	-0-	-1076	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	946	2	22	9	Y	20					20
11	1050	N	828	-0-	-222	-0-	825	2	3	9	Y	3					23
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1219	2	8	9	Y	7					30

TOTAL GAS PROD: 12,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
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	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-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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. 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	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	62	1	2006	3	N	41					85
							45	9									
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	55	1	1794	3	N	12					97
							13	9									
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	56	1	1799	3	N	7					104
							8	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	52	1	1655	3	N	-0-					104
05	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	43	1	1400	3	N	4					108
							4	9									
06	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	46	1	1469	3	N	-0-					108
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	3	N	9					117
							10	9									
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	42	1	1354	3	N	14					131
							15	9									
09	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	42	1	1344	3	N	8					139
							9	9									
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	N	20	147	1			12
							22	9									
11	1380	N	751	-0-	-629	-0-	23	1	728	3	N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 16,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	4037				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				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
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	493	X	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1					15
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	404	3	1	9	Y	1					16
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	504	3	1	9	Y	1					17
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	338	3	1	9	Y	1					18
05	434	N	231	-0-	-203	-0-	230	3	1	9	Y	1					19
06	480	N	189	-0-	-291	-0-	189	3			Y	-0-					19
07	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3			Y	-0-					19
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					19
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-	14	1			5
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	3	6	9	Y	5					10
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1450	3	6	9	Y	5					15
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 8,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2518	3	32	9	Y	29	33	1			12
02	2996	X	2255	-0-	-741	-0-	2235	3	20	9	Y	18	16	1			14
03	3317	X	2301	-0-	-1016	-0-	2278	3	23	9	Y	21	22	1			13
04	3210	X	2153	-0-	-1057	-0-	2132	3	21	9	Y	19	22	1			10
05	2790	X	2034	-0-	-756	-0-	2015	3	19	9	Y	17	17	1			10
06	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	2275	3	24	9	Y	22	18	1			14
07	2511	X	2391	-0-	-120	-0-	2359	3	32	9	Y	29	22	1			21
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2144	3	34	9	Y	31	29	1			23
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2284	3	35	9	Y	32	34	1			21
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2395	3	30	9	Y	27	29	1			19
*11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2210	3	11	9	Y	10	23	1			6
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 25,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	2044	X	989	-0-	-1055	-0-	964	3	25	9	Y	23	13	1			20
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	360	3	12	9	Y	11	12	1			19
03	744	X	442	-0-	-302	-0-	425	3	17	9	Y	15	15	1			19
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	9	1			10
05	992	X	358	-0-	-634	-0-	346	3	12	9	Y	11	9	1			12
06	960	X	400	-0-	-560	-0-	386	3	14	9	Y	13	17	1			8
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	434	X	390	-0-	-44	-0-	371	3	19	9	Y	17	4	1			13
09	390	X	299	-0-	-91	-0-	278	3	21	9	Y	19	19	1			13
10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	419	3	28	9	Y	25	20	1			18
11	390	X	382	-0-	-8	-0-	357	3	25	9	Y	23	27	1			14
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			Y	-0-					2
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					2
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					2
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					2
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					2
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					2
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					2
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					2
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					2
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3			Y	-0-					2
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					35
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	N	2					37
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	3	1	9	N	1					38
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					38
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					38
06	720	N	85	-0-	-635	-0-	85	3			N	-0-					38
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					38
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					38
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					38
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					38
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					38
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					82
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					82
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1					83
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					83
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					83
06	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			N	-0-					83
07	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	3			N	-0-					83
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					83
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1778	3	8	9	N	7					90
10	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1741	3			N	-0-					90
11	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	1888	3			N	-0-					90
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 20,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	T. A.		50	-0-	50	196	50	3			N	-0-					52
02	303	N	107	-0-	-196	-0-	107	3			N	-0-					52
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					52
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 173 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	1581	X	1248	-0-	-333	-0-	1228	2	20	9	N	18					265
02	1484	X	985	-0-	-499	-0-	941	2	44	9	N	40	1	8			304
03	1550	X	1351	-0-	-199	-0-	1328	2	23	9	N	21	1	8			324
04	1380	X	970	-0-	-410	-0-	941	2	29	9	N	26					350
05	1457	X	812	-0-	-645	-0-	812	2			N	-0-					350
06	1200	X	729	-0-	-471	-0-	729	2			N	-0-					350
07	1488	X	1331	-0-	-157	-0-	1303	2	28	9	N	25	324	1	1	8	50
08	1364	X	848	-0-	-516	-0-	848	2			N	-0-					50
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2	2	8			50
10	1333	X	1013	-0-	-320	-0-	1011	2	2	9	N	2					52
11	1290	X	911	-0-	-379	-0-	886	2	25	9	N	23					75
12	1333	X	872	-0-	-461	-0-	807	2	65	9	N	59					134

TOTAL GAS PROD: 12,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	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-

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, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 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	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-

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	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-

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-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC //CONT.// 740176
CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 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	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-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
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	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					47
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
06	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					47
07	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					47
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					47
09	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					47
10	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					47
11	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					47
12	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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-					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-	20	1			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-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	496		499	-0-	3	1590	16	1	483	2	N	-0-					10
02	2079	N	489	-0-	-1590	-0-	14	1	475	2	N	-0-					10
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	2	N	-0-					10
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	15	1	395	2	N	-0-					10
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	N	-0-					10
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					10
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	16	1	360	2	N	-0-					10
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-					10
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	2	N	-0-					10
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	N	-0-					10
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	2	N	-0-					10
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,954 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	59	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-			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-

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-			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-

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-			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-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
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	-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-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					55
02	924	X	391	-0-	-533	-0-	391	2			N	-0-					55
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					55
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	N	3	3	8			55
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	N	7					62
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					62
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1	53	1	1	8	9
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					9
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					9
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	469	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	13	1	424	3	Y	5					9
							6	9									
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	14	1	460	3	Y	3					12
							3	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	4					16
							4	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	15	1	501	3	Y	5	13	1			8
							6	9									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	13	1	423	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	10	1	317	3	Y	4					4
							4	9									
08	DLQ G-10		430	-0-	430	430	13	1	408	3	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
09	DLQ G-10		459	-0-	459	889	14	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		470	-0-	470	1359	14	1	453	3	Y	3					3
							3	9									
11	1746	N	387	-0-	-1359	-0-	12	1	373	3	Y	2					5
							2	9									
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11	1	346	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 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	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-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	833	1	2404	2	N	-0-					157
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	1232	1	3518	2	N	-0-					157
03	3875	X	2960	-0-	-915	-0-	517	1	2443	2	N	-0-					157
04	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	477	1	2836	2	N	10					167
							11	9									
05	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	1034	1	3673	2	N	-0-					167
06	5100	X	4701	-0-	-399	-0-	843	1	3858	2	N	-0-					167
07	5270	X	5203	-0-	-67	-0-	808	1	4395	2	N	-0-					167
08	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	1252	1	3170	2	N	-0-					167
09	4710	X	2809	-0-	-1901	-0-	1179	1	1627	2	N	3					170
							3	9									
10	5208	X	1524	-0-	-3684	-0-	671	1	849	2	N	4					174
							4	9									
11	5040	X	2768	-0-	-2272	-0-	2768	2			N	-0-	2	7			172
12	5208	X	4982	-0-	-226	-0-	4982	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 45,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	816	1	2521	2	N	-0-					2
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	628	1	1920	2	N	-0-					2
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	262	1	1373	2	N	-0-					2
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	449	1	3082	2	N	5					7
							6	9									
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	723	1	2819	2	N	-0-					7
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	462	1	2378	2	N	-0-					7
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	519	1	2580	2	N	-0-					7
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	737	1	1775	2	N	-0-					7
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	1171	1	1560	2	N	23					30
							25	9									
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1314	1	1619	2	N	20					50
							22	9									
*11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2298	2	28	9	N	25					75
*12	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2119	2	8	9	N	7					82

TOTAL GAS PROD: 33,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-					250
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	65	1	215	2	N	-0-					250
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	45	1	191	2	N	-0-					250
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					250
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					250
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					250
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215	7			35
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					126
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					126
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					126
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					126
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					126
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					126
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					126
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					126
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					126
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					126
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					126
*12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 21,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					57
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					57
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					57
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					57
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					57
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					57
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					57
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					57
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					57
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					57
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					57
*12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 50,132 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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					26
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					26
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					26
04	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	2			N	-0-					26
05	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2			N	-0-					26
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					26
07	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	1891	2			N	-0-					26
08	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	2027	2			N	-0-					26
09	2250	N	1692	-0-	-558	-0-	1692	2			N	-0-					26
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					26
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1767	2			N	-0-					26
12	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 24,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

01	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	849	1	5831	2	N	-0-					44
02	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	850	1	4514	2	N	-0-					44
03	5022 X	3815	-0-	-1207	-0-	294	1	3521	2	N	-0-					44
04	4860 X	2187	-0-	-2673	-0-	414	1	1772	2	N	1					45
						1	9									
05	5022 X	1570	-0-	-3452	-0-	296	1	1274	2	N	-0-					45
06	4860 X	2033	-0-	-2827	-0-	408	1	1625	2	N	-0-					45
07	5022 X	3048	-0-	-1974	-0-	725	1	2323	2	N	-0-					45
08	3813 X	2970	-0-	-843	-0-	560	1	2410	2	N	-0-					45
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	618	1	2369	2	N	-0-					45
10	3038 X	2963	-0-	-75	-0-	596	1	2367	2	N	-0-					45
11	2940 X	2103	-0-	-837	-0-	405	1	1698	2	N	-0-					45
*12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	596	1	2839	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 39,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

01	6324 X	6239	-0-	-85	-0-	793	1	5446	2	N	-0-					37
02	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	755	1	4012	2	N	-0-					37
03	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	384	1	4594	2	N	-0-					37
04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	1037	1	4433	2	N	-0-					37
05	4123 X	3499	-0-	-624	-0-	660	1	2839	2	N	-0-					37
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	912	1	3632	2	N	-0-					37
07	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	1317	1	4220	2	N	-0-					37
08	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	1378	1	5926	2	N	-0-					37
09	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	1169	1	4483	2	N	-0-					37
10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	901	1	3580	2	N	-0-					37
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	991	1	4151	2	N	-0-					37
*12	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	946	1	4504	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 63,063 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	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	178	1	4528	2	N	-0-					140
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	108	1	2998	2	N	-0-					140
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	177	1	4727	2	N	-0-					140
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	171	1	4240	2	N	-0-					140
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	141	1	3212	2	N	-0-					140
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	160	1	4003	2	N	-0-					140
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	169	1	4523	2	N	3					143
							3	9									
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	170	1	4335	2	N	-0-					143
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	170	1	4382	2	N	13					156
							14	9									
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	196	1	4745	2	N	8					164
							9	9									
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	165	1	3897	2	N	17					181
							19	9									
*12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	125	1	3125	2	N	10					191
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 50,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	282	1	3308	2	N	2					109
							2	9									
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	274	1	3794	2	N	-0-					109
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	321	1	4019	2	N	-0-					109
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	247	1	2814	2	N	-0-					109
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	401	1	4592	2	N	-0-					109
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	259	1	3040	2	N	7					116
							8	9									
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	285	1	3226	2	N	-0-					116
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	374	1	4067	2	N	3					119
							3	9									
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	314	1	3702	2	N	-0-					119
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	354	1	4000	2	N	-0-					119
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	290	1	3451	2	N	-0-					119
*12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	222	1	3149	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 46,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	105	1	2667	2	N	-0-					76
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	120	1	3322	2	N	-0-					76
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	80	1	2142	2	N	-0-					76
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	98	1	2413	2	N	-0-					76
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	131	1	2982	2	N	-0-					76
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	175	1	2361	2	N	-0-					76
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	138	1	3678	2	N	-0-					76
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	116	1	2939	2	N	-0-					76
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	84	1	2155	2	N	-0-					76
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	106	1	2564	2	N	-0-					76
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	106	1	2508	2	N	-0-					76
*12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	118	1	2944	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 34,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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	7471	X	6464	-0-	-1007	-0-	244	1	6220	2	N	-0-					77
02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	242	1	6691	2	N	3					80
							3	9									
03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	249	1	6631	2	N	3					83
							3	9									
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	258	1	6380	2	N	3					86
							3	9									
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	299	1	6815	2	N	5					91
							6	9									
06	7290	X	7068	-0-	-222	-0-	11	1	7049	2	N	7					98
							8	9									
07	7533	X	6635	-0-	-898	-0-	239	1	6388	2	N	7					105
							8	9									
08	7130	X	6850	-0-	-280	-0-	259	1	6583	2	N	7					112
							8	9									
09	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	270	1	6965	2	N	5					117
							6	9									
10	7316	X	7200	-0-	-116	-0-	285	1	6915	2	N	-0-					117
11	7080	X	6302	-0-	-778	-0-	256	1	6046	2	N	-0-					117
12	7471	X	6886	-0-	-585	-0-	264	1	6614	2	N	7					124
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 82,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	193	1	4926	2	N	3					186
							3	9									
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	160	1	4434	2	N	-0-					186
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	178	1	4739	2	N	10					196
							11	9									
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	190	1	4693	2	N	-0-	183	1			13
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	212	1	4834	2	N	7					20
							8	9									
06	4950	X	4575	-0-	-375	-0-	148	1	4427	2	N	-0-					20
07	5084	X	4582	-0-	-502	-0-	165	1	4417	2	N	-0-					20
08	5053	X	4575	-0-	-478	-0-	173	1	4396	2	N	5					25
							6	9									
09	4890	X	4302	-0-	-588	-0-	161	1	4141	2	N	-0-					25
10	5053	X	4439	-0-	-614	-0-	176	1	4257	2	N	5					30
							6	9									
11	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	177	1	4197	2	N	3					33
							3	9									
12	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	169	1	4236	2	N	2					35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 55,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	227	1	2660	2	N	-0-					135
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	220	1	3263	2	N	5					140
							6	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	236	1	2963	2	N	-0-					140
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	270	1	3071	2	N	-0-					140
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	249	1	2851	2	N	-0-					140
06	2400	X	2317	-0-	-83	-0-	182	1	2135	2	N	-0-					140
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	257	1	2916	2	N	2					142
							2	9									
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	214	1	2332	2	N	-0-					142
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	243	1	2865	2	N	-0-					142
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	255	1	2882	2	N	8					150
							9	9									
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	280	1	3326	2	N	10					160
							11	9									
*12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	174	1	2466	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 36,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	123	1	3143	2	N	-0-					116
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	105	1	2905	2	N	-0-					116
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	114	1	3042	2	N	-0-					116
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	121	1	3000	2	N	12					128
							13	9									
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	144	1	3272	2	N	2					130
							2	9									
06	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	167	1	2862	2	N	15					145
							17	9									
07	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	114	1	3054	2	N	22					167
							24	9									
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	129	1	3273	2	N	12					179
							13	9									
09	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	113	1	2904	2	N	-0-					179
10	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	112	1	2715	2	N	5					184
							6	9									
11	3270	X	2841	-0-	-429	-0-	115	1	2726	2	N	-0-	180	1			4
12	3379	X	3087	-0-	-292	-0-	119	1	2968	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 37,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	155	1	3958	2	N	-0-					116
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	158	1	4375	2	N	-0-					116
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	100	1	2653	2	N	2					118
							2	9									
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	149	1	3688	2	N	10					128
							11	9									
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	118	1	2691	2	N	-0-					128
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	140	1	3984	2	N	-0-					128
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	133	1	3547	2	N	-0-					128
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	128	1	3244	2	N	-0-					128
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	119	1	3065	2	N	-0-					128
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	117	1	2838	2	N	-0-					128
11	2400	X	2239	-0-	-161	-0-	91	1	2148	2	N	-0-					128
*12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	145	1	3630	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 41,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	161	1	4099	2	N	-0-					112
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	136	1	3761	2	N	-0-					112
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	159	1	4228	2	N	-0-					112
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	165	1	4088	2	N	3					115
							3	9									
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	150	1	3412	2	N	-0-					115
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	158	1	4221	2	N	-0-					115
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	160	1	4297	2	N	-0-					115
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	170	1	4319	2	N	5					120
							6	9									
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	169	1	4358	2	N	-0-					120
10	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	165	1	3998	2	N	3					123
							3	9									
11	4080	X	3740	-0-	-340	-0-	152	1	3585	2	N	3					126
							3	9									
12	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	149	1	3719	2	N	5					131
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 50,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 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	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	164	1	4188	2	N	-0-					27
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	133	1	3679	2	N	-0-					27
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	152	1	4043	2	N	-0-					27
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	155	1	3822	2	N	-0-					27
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	177	1	4038	2	N	-0-					27
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	352	1	3545	2	N	-0-					27
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	152	1	4064	2	N	-0-					27
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	158	1	4018	2	N	-0-					27
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	140	1	3616	2	N	-0-					27
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	163	1	3951	2	N	-0-					27
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	169	1	3989	2	N	-0-					27
12	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	145	1	3624	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 48,637 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	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	159	1	4050	2	N	-0-					119
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	135	1	3719	2	N	-0-					119
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	150	1	3989	2	N	-0-					119
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	147	1	3644	2	N	-0-					119
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	173	1	3942	2	N	-0-					119
06	4140	X	4022	-0-	-118	-0-	279	1	3743	2	N	-0-					119
07	4278	X	3632	-0-	-646	-0-	131	1	3501	2	N	-0-					119
08	4154	X	3726	-0-	-428	-0-	141	1	3582	2	N	3					122
							3	9									
09	4020	X	3982	-0-	-38	-0-	149	1	3833	2	N	-0-					122
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	168	1	4066	2	N	2					124
							2	9									
11	4020	X	3982	-0-	-38	-0-	162	1	3820	2	N	-0-					124
12	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	153	1	3821	2	N	7					131
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 47,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3844	X	2829	-0-	-1015	-0-	222	1	2607	2	N	-0-					135
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	216	1	3109	2	N	-0-					135
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	268	1	3359	2	N	-0-					135
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	288	1	3272	2	N	-0-					135
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	286	1	3278	2	N	-0-					135
06	3570	X	3150	-0-	-420	-0-	247	1	2900	2	N	3					138
							3	9									
07	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	284	1	3214	2	N	-0-					138
08	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	250	1	2724	2	N	2					140
							2	9									
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	288	1	3403	2	N	-0-					140
10	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	271	1	3065	2	N	5					145
							6	9									
11	3390	X	2950	-0-	-440	-0-	228	1	2714	2	N	7					152
							8	9									
*12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	263	1	3731	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 40,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	245	1	2872	2	N	-0-					116
02	2072	X	1867	-0-	-205	-0-	238	1	1629	2	N	-0-					116
03	2294	X	2218	-0-	-76	-0-	164	1	2054	2	N	-0-					116
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	281	1	3194	2	N	-0-					116
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	298	1	3416	2	N	-0-					116
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	296	1	3476	2	N	12					128
							13	9									
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	254	1	2880	2	N	-0-					128
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	244	1	2659	2	N	-0-					128
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	189	1	2233	2	N	-0-					128
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	208	1	2348	2	N	-0-					128
11	2220	X	1629	-0-	-591	-0-	126	1	1503	2	N	-0-					128
*12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	211	1	2999	2	N	2					130
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	77	1	1953	2	N	3					112
							3	9									
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	75	1	2083	2	N	-0-					112
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	82	1	2194	2	N	13					125
							14	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	85	1	2091	2	N	13					138
							14	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	92	1	2087	2	N	3					141
							3	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	94	1	2081	2	N	12					153
							13	9									
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	79	1	2105	2	N	17					170
							19	9									
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	74	1	1888	2	N	8					178
							9	9									
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	78	1	2018	2	N	5					183
							6	9									
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	86	1	2082	2	N	5					188
							6	9									
11	1920	N	1585	-0-	-335	-0-	64	1	1521	2	N	-0-					188
12	2139	N	1094	-0-	-1045	-0-	42	1	1052	2	N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 24,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	9885	-0-	-748	-0-	373	1	9512	2	N	-0-					144
02	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	316	1	8719	2	N	-0-					144
03	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	358	1	9556	2	N	-0-					144
04	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	366	1	9043	2	N	8					152
							9	9									
05	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	405	1	9221	2	N	3					155
							3	9									
06	9690	X	8970	-0-	-720	-0-	82	1	8888	2	N	-0-					155
07	10013	X	9515	-0-	-498	-0-	343	1	9163	2	N	8					163
							9	9									
08	9920	X	9462	-0-	-458	-0-	358	1	9104	2	N	-0-					163
09	9420	X	9332	-0-	-88	-0-	348	1	8984	2	N	-0-					163
10	9641	X	9439	-0-	-202	-0-	374	1	9062	2	N	3					166
							3	9									
11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	374	1	8854	2	N	-0-					166
12	9641	X	8979	-0-	-662	-0-	345	1	8634	2	N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 112,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	149	1	3791	2	N	-0-					188
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	119	1	3276	2	N	-0-					188
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	131	1	3486	2	N	-0-					188
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	131	1	3237	2	N	3					191
							3	9									
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	154	1	3495	2	N	-0-					191
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	217	1	2378	2	N	-0-					191
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	158	1	4222	2	N	-0-					191
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	42	1	1076	2	N	-0-					191
09	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	75	1	1935	2	N	-0-					191
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	112	1	2712	2	N	-0-					191
11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	60	1	1426	2	N	-0-					191
12	992	X	469	-0-	-523	-0-	18	1	451	2	N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 32,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6178	-0-	-177	-0-	233	1	5945	2	N	-0-					110
02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	202	1	5584	2	N	-0-					110
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	250	1	6653	2	N	-0-					110
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	261	1	6468	2	N	8					118
							9	9									
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	261	1	5950	2	N	13					131
							14	9									
06	6690	X	5612	-0-	-1078	-0-	116	1	5488	2	N	7					138
							8	9									
07	6975	X	5358	-0-	-1617	-0-	193	1	5165	2	N	-0-					138
08	6975	X	5935	-0-	-1040	-0-	225	1	5710	2	N	-0-					138
09	6750	X	6475	-0-	-275	-0-	242	1	6233	2	N	-0-					138
10	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	243	1	5915	2	N	-0-					138
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	272	1	6433	2	N	-0-					138
12	6696	X	4987	-0-	-1709	-0-	192	1	4795	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 73,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	285	1	3344	2	N	-0-					208
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	277	1	2889	2	N	-0-					208
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	251	1	3148	2	N	2					210
							2	9									
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	266	1	3028	2	N	-0-					210
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	236	1	2709	2	N	-0-					210
06	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	245	1	2877	2	N	-0-					210
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	284	1	3222	2	N	-0-					210
08	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	280	1	3047	2	N	-0-					210
09	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	253	1	2985	2	N	-0-					210
10	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	256	1	2892	2	N	-0-					210
11	3390	X	2806	-0-	-584	-0-	218	1	2588	2	N	-0-	163	1			47
12	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	230	1	3267	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 39,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	140	1	3576	2	N	2					37
							2	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	119	1	3296	2	N	3					40
							3	9									
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	133	1	3542	2	N	10					50
							11	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	151	1	3732	2	N	5					55
							6	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	142	1	3232	2	N	-0-					55
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	33	1	2926	2	N	2					57
							2	9									
07	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	76	1	2023	2	N	-0-					57
08	2790	X	1800	-0-	-990	-0-	68	1	1732	2	N	-0-					57
09	2700	X	1565	-0-	-1135	-0-	58	1	1507	2	N	-0-					57
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	174	1	4205	2	N	-0-					57
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	160	1	3796	2	N	2					59
							2	9									
*12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	192	1	4801	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 39,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

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	7223	X	6672	-0-	-551	-0-	252	1	6420	2	N	-0-					134
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	239	1	6611	2	N	-0-					134
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	258	1	6881	2	N	-0-					134
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	280	1	6929	2	N	10					144
							11	9									
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	293	1	6667	2	N	5					149
							6	9									
06	7350	X	6345	-0-	-1005	-0-	222	1	6123	2	N	-0-					149
07	7595	X	6115	-0-	-1480	-0-	220	1	5895	2	N	-0-					149
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	288	1	7344	2	N	2					151
							2	9									
09	7230	X	5481	-0-	-1749	-0-	205	1	5276	2	N	-0-					151
10	6975	X	6434	-0-	-541	-0-	255	1	6179	2	N	-0-					151
11	7380	X	4858	-0-	-2522	-0-	197	1	4661	2	N	-0-					151
12	7626	X	5635	-0-	-1991	-0-	217	1	5418	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 77,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

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	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	287	1	7318	2	N	2					23
							2	9									
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	254	1	7022	2	N	-0-					23
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	253	1	6734	2	N	-0-					23
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	235	1	5815	2	N	-0-					23
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	242	1	5501	2	N	-0-					23
06	7800	X	6671	-0-	-1129	-0-	42	1	6629	2	N	-0-					23
07	8060	X	6293	-0-	-1767	-0-	226	1	6067	2	N	-0-					23
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	267	1	6786	2	N	-0-					23
09	6660	X	6465	-0-	-195	-0-	241	1	6224	2	N	-0-					23
10	6882	X	6134	-0-	-748	-0-	243	1	5891	2	N	-0-					23
11	6840	X	6705	-0-	-135	-0-	272	1	6433	2	N	-0-					23
12	7068	X	6105	-0-	-963	-0-	235	1	5870	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 79,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	54	1	1381	2	N	-0-					71
02	1344	N	1031	-0-	-313	-0-	36	1	995	2	N	-0-					71
03	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	39	1	1032	2	N	-0-					71
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	71	1	1763	2	N	3					74
							3	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	2	N	-0-					74
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	142	1	1054	2	N	-0-					74
07	1891	N	1226	-0-	-665	-0-	44	1	1182	2	N	-0-					74
08	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	52	1	1335	2	N	-0-					74
09	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	45	1	1153	2	N	-0-					74
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	49	1	1184	2	N	-0-					74
11	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	47	1	1113	2	N	-0-					74
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	43	1	1070	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 15,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	290	1	7406	2	N	22					53
							24	9									
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	239	1	6603	2	N	7					60
							8	9									
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	238	1	6353	2	N	5					65
							6	9									
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	272	1	6739	2	N	-0-					65
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	279	1	6349	2	N	-0-					65
06	7440	X	5873	-0-	-1567	-0-	262	1	5611	2	N	-0-					65
07	7595	X	7069	-0-	-526	-0-	255	1	6808	2	N	5					70
							6	9									
08	7254	X	6518	-0-	-736	-0-	246	1	6263	2	N	8					78
							9	9									
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	270	1	6993	2	N	28					106
							31	9									
10	7068	X	6925	-0-	-143	-0-	275	1	6650	2	N	-0-					106
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	279	1	6592	2	N	14					120
							15	9									
12	7533	X	6941	-0-	-592	-0-	267	1	6671	2	N	3					123
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 82,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 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	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	200	1	5109	2	N	-0-					106
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	149	1	4107	2	N	2					108
							2	9									
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	160	1	4259	2	N	-0-					108
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	170	1	4195	2	N	-0-					108
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	188	1	4287	2	N	-0-					108
06	5130	X	3824	-0-	-1306	-0-	63	1	3761	2	N	-0-					108
07	4712	X	3984	-0-	-728	-0-	144	1	3840	2	N	-0-					108
08	4526	X	3176	-0-	-1350	-0-	120	1	3056	2	N	-0-					108
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	185	1	4778	2	N	-0-					108
10	4464	X	3921	-0-	-543	-0-	155	1	3766	2	N	-0-					108
11	3870	X	3672	-0-	-198	-0-	149	1	3523	2	N	-0-					108
12	5115	X	2648	-0-	-2467	-0-	102	1	2546	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 49,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	147	1	3742	2	N	2			108
							2	9							
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	122	1	3369	2	N	-0-			108
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	111	1	2964	2	N	-0-			108
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	2	N	-0-			108
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	104	1	2365	2	N	-0-			108
06	3780	X	3745	-0-	-35	-0-	149	1	3596	2	N	-0-			108
07	3875	X	3307	-0-	-568	-0-	119	1	3188	2	N	-0-			108
08	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	100	1	2545	2	N	-0-			108
09	3750	X	3082	-0-	-668	-0-	115	1	2965	2	N	2			110
							2	9							
10	3875	X	2902	-0-	-973	-0-	115	1	2787	2	N	-0-			110
11	3750	X	2532	-0-	-1218	-0-	103	1	2429	2	N	-0-			110
12	3317	X	1421	-0-	-1896	-0-	55	1	1366	2	N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 35,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	50	1	1273	2	N	-0-			58
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	43	1	1184	2	N	-0-			58
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	51	1	1358	2	N	-0-			58
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	56	1	1374	2	N	-0-			58
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	2	N	-0-			58
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	113	1	1562	2	N	-0-			58
07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	51	1	1366	2	N	-0-			58
08	1488	N	973	-0-	-515	-0-	37	1	936	2	N	-0-			58
09	1620	N	856	-0-	-764	-0-	32	1	824	2	N	-0-			58
10	1426	N	759	-0-	-667	-0-	30	1	729	2	N	-0-			58
11	930	N	628	-0-	-302	-0-	25	1	603	2	N	-0-			58
12	899	N	321	-0-	-578	-0-	12	1	309	2	N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 13,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	105	1	2678	2	N	-0-			121
02	2800	N	3155	-0-	355	355	110	1	3045	2	N	-0-			121
03	3659	X	3304	-0-	-355	-0-	119	1	3182	2	N	3			124
							3	9							
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	115	1	2844	2	N	3			127
							3	9							
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	145	1	3308	2	N	2			129
							2	9							
06	3390	X	3058	-0-	-332	-0-	242	1	2814	2	N	2			131
							2	9							
07	3503	X	2381	-0-	-1122	-0-	86	1	2295	2	N	-0-			131
08	3441	X	2384	-0-	-1057	-0-	90	1	2294	2	N	-0-			131
09	3330	X	2199	-0-	-1131	-0-	82	1	2117	2	N	-0-			131
10	3441	X	2016	-0-	-1425	-0-	80	1	1936	2	N	-0-			131
11	3060	X	1810	-0-	-1250	-0-	73	1	1737	2	N	-0-			131
12	2387	X	1146	-0-	-1241	-0-	44	1	1102	2	N	-0-			131

TOTAL GAS PROD: 30,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					25
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					25
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					25
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-					25
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					25
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	2	N	-0-					25
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	N	2					27
							2	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	2	N	-0-					27
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	10	1	253	2	N	-0-					27
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-					27
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	N	-0-					27
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	1240	N	598	-0-	-642	-0-	32	1	563	2	N	3					43
							3	9									
02	1092	N	17	-0-	-1075	-0-	1	1	16	2	N	-0-					43
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	N	-0-					43
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	-0-					43
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	61	1	2029	2	N	-0-					43
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	56	1	1326	2	N	-0-					43
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	61	1	1320	2	Y	-0-					43
08	1550	N	871	-0-	-679	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					43
09	1380	N	928	-0-	-452	-0-	43	1	885	2	Y	-0-					43
10	1395	N	711	-0-	-684	-0-	36	1	675	2	Y	-0-					43
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	2	Y	-0-					43
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	71	1	1104	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 12,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B	DENY	-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-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

01	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	144	1	3671	2	N	8					45
							9	9									
02	3640	X	3455	-0-	-185	-0-	120	1	3318	2	N	15					60
							17	9									
03	3937	X	3676	-0-	-261	-0-	133	1	3535	2	N	7					67
							8	9									
04	3780	X	3514	-0-	-266	-0-	136	1	3376	2	N	2					69
							2	9									
05	3906	X	3571	-0-	-335	-0-	150	1	3410	2	N	10					79
							11	9									
06	3690	X	3284	-0-	-406	-0-	35	1	3238	2	N	10					89
							11	9									
07	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	127	1	3384	2	N	3					92
							3	9									
08	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	132	1	3364	2	N	5					97
							6	9									
09	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	127	1	3278	2	N	5					102
							6	9									
10	3565	X	3479	-0-	-86	-0-	138	1	3333	2	N	7					109
							8	9									
11	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	136	1	3235	2	N	8					117
							9	9									
12	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	131	1	3291	2	N	3					120
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	1147	X	601	-0-	-546	-0-	23	1	578	2	N	-0-					84
02	1036	X	1016	-0-	-20	-0-	35	1	962	2	N	17					101
							19	9									
03	1116	X	1112	-0-	-4	-0-	40	1	1055	2	N	15					116
							17	9									
04	990	X	766	-0-	-224	-0-	29	1	728	2	N	8					124
							9	9									
05	1116	X	231	-0-	-885	-0-	10	1	221	2	N	-0-					124
06	1080	X	1014	-0-	-66	-0-	6	1	999	2	N	8					132
							9	9									
07	1116	X	198	-0-	-918	-0-	7	1	191	2	N	-0-					132
08	1116	X	355	-0-	-761	-0-	13	1	342	2	N	-0-					132
09	1020	X	307	-0-	-713	-0-	11	1	296	2	N	-0-					132
10	1054	X	371	-0-	-683	-0-	15	1	356	2	N	-0-					132
11	1020	X	290	-0-	-730	-0-	12	1	278	2	N	-0-					132
12	341	X	310	-0-	-31	-0-	12	1	298	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 6,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 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	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					93
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	18					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					225
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	183	1			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	28	1	8	97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			192
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	184	1	42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85			167

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 282

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91	1	46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 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	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-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	207	1	3433	2	Y	-0-					21
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	187	1	3085	2	Y	1					22
							1	9									
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	11	1	3594	2	Y	1					23
							1	9									
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	210	1	3372	2	Y	1					24
							1	9									
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	185	1	3325	2	Y	1					25
							1	9									
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	188	1	3256	2	Y	2					27
							2	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	227	1	4004	2	Y	5					32
							6	9									
08	3596	X	3545	-0-	-51	-0-	189	1	3354	2	Y	2					34
							2	9									
09	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	186	1	3205	2	Y	1					35
							1	9									
10	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	197	1	3296	2	Y	-0-					35
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	218	1	3616	2	Y	3					38
							3	9									
12	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	203	1	3234	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 43,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	6138	X	5309	-0-	-829	-0-	302	1	5007	2	N	-0-					22
02	5264	X	4791	-0-	-473	-0-	274	1	4517	2	N	-0-					22
03	5766	X	4700	-0-	-1066	-0-	15	1	4685	2	N	-0-					22
04	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	297	1	4772	2	N	-0-					22
05	5766	X	5176	-0-	-590	-0-	273	1	4903	2	N	-0-					22
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	289	1	5006	2	N	-0-					22
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	356	1	6279	2	N	-0-					22
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	293	1	5206	2	N	-0-					22
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	298	1	5138	2	N	-0-					22
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	338	1	5665	2	N	-0-					22
11	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	440	1	7277	2	N	-0-					22
*12	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	516	1	8198	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 70,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	5146	X	4951	-0-	-195	-0-	1103	1 3 9	3845	2	N	3					113
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1002	1 3 9	3502	2	N	3	98	1			18
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1113	1 3 9	3825	2	N	-0-					18
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	1061	1 8 9	3633	2	N	7					25
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1099	1 8 9	4318	2	N	7					32
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	1073	1 1 9	4365	2	N	1					33
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	1111	1 8 9	5490	2	N	7					40
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	1103	1 2 9	5867	2	N	2					42
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1064	1 9 9	5047	2	N	8					50
10	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1113	1 2 9	5194	2	N	2					52
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	1071	1 7 9	4755	2	N	6					58
*12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	1103	1 11 9	4812	2	N	10					68

TOTAL GAS PROD: 67,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	1074	2	N	3					75
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	60	1 6 9	992	2	N	5					80
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	4	1 6 9	1122	2	N	5					85
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	924	2	N	3					88
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1 6 9	1124	2	N	5					93
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	1049	2	N	2					95
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	50	1 6 9	885	2	N	5					100
08	899	N	609	-0-	-290	-0-	32	1 2 9	575	2	N	2					102
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1 10 9	1057	2	N	9	81	1			30
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	1140	2	N	3					33
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-					33
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	8618	X	7670	-0-	-948	-0-	436	1	7233	2	Y	1					30
							1	9									
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	387	1	6379	2	Y	-0-					30
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	24	1	7452	2	Y	2					32
							2	9									
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	423	1	6795	2	Y	-0-					32
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	434	1	7797	2	Y	2					34
							2	9									
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	406	1	7025	2	Y	1					35
							1	9									
07	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	464	1	8180	2	Y	5					40
							6	9									
08	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	508	1	9025	2	Y	1					41
							1	9									
09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	501	1	8648	2	Y	1					42
							1	9									
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	550	1	9224	2	Y	-0-					42
11	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	528	1	8739	2	Y	15					57
							17	9									
*12	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	589	1	9364	2	Y	1					58
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 101,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	101	1	1674	2	Y	29	77	1			26
							32	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	95	1	1573	2	Y	5					31
							6	9									
03	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	4	1	1394	2	Y	4					35
							4	9									
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	96	1	1538	2	Y	9					44
							10	9									
05	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	76	1	1371	2	Y	6					50
							7	9									
06	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	71	1	1235	2	Y	6					56
							7	9									
07	1581	N	1008	-0-	-573	-0-	53	1	927	2	Y	25	73	1			8
							28	9									
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	75	1	1331	2	Y	5					13
							6	9									
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	74	1	1280	2	Y	5					18
							6	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	71	1	1191	2	Y	30					48
							33	9									
11	1380	N	962	-0-	-418	-0-	55	1	907	2	Y	-0-					48
12	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	81	1	1296	2	Y	3					51
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	7099	X	5915	-0-	-1184	-0-	336	1	5576	2	Y	3					34
							3	9									
02	5600	X	5355	-0-	-245	-0-	306	1	5043	2	Y	5	24	1			15
							6	9									
03	6200	X	5805	-0-	-395	-0-	18	1	5780	2	Y	6					21
							7	9									
04	6000	X	2725	-0-	-3275	-0-	160	1	2563	2	Y	2					23
							2	9									
05	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	336	1	6037	2	Y	5					28
							6	9									
06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	382	1	6622	2	Y	15					43
							17	9									
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	361	1	6361	2	Y	8					51
							9	9									
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	359	1	6367	2	Y	4					55
							4	9									
09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	357	1	6160	2	Y	1	46	1			10
							1	9									
*10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	339	1	5676	2	Y	2					12
							2	9									
*11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	327	1	5416	2	Y	-0-					12
*12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	338	1	5371	2	Y	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 70,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	237	1	3926	2	N	3					112
							3	9									
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	209	1	3448	2	N	1	96	1			17
							1	9									
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	15	1	4696	2	N	1					18
							1	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	251	1	4035	2	N	2					20
							2	9									
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	275	1	4949	2	N	-0-					20
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	250	1	4337	2	N	-0-					20
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	258	1	4543	2	N	-0-					20
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	246	1	4368	2	N	-0-					20
09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	318	1	5491	2	N	2					22
							2	9									
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	331	1	5553	2	N	-0-					22
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	276	1	4560	2	N	1					23
							1	9									
*12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	300	1	4774	2	N	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 57,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3906	X	3328	-0-	-578	-0-	263	1	3065	2	N	-0-					47
02	3360	X	2782	-0-	-578	-0-	233	1	2549	2	N	-0-					47
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	280	1	2972	2	N	-0-					47
04	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	271	1	2669	2	N	-0-					47
05	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	275	1	2861	2	N	-0-					47
06	3210	X	2650	-0-	-560	-0-	233	1	2417	2	N	-0-					47
07	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	270	1	2687	2	N	-0-					47
08	3255	X	2623	-0-	-632	-0-	271	1	2313	2	N	35					82
							39	9									
09	3030	X	2476	-0-	-554	-0-	245	1	2231	2	N	-0-					82
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	304	1	2852	2	N	-0-					82
*11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	288	1	2800	2	N	-0-					82
*12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	306	1	2810	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 35,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	5828	X	5275	-0-	-553	-0-	299	1	4959	2	Y	15					61
							17	9									
02	5712	X	4549	-0-	-1163	-0-	260	1	4289	2	Y	-0-	42	1			19
03	6324	X	5485	-0-	-839	-0-	17	1	5467	2	Y	1					20
							1	9									
04	6120	X	3863	-0-	-2257	-0-	226	1	3636	2	Y	1					21
							1	9									
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	357	1	6427	2	Y	1					22
							1	9									
06	5310	X	4384	-0-	-926	-0-	239	1	4143	2	Y	2					24
							2	9									
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	292	1	5151	2	Y	1					25
							1	9									
08	5425	X	4965	-0-	-460	-0-	265	1	4700	2	Y	-0-					25
09	5250	X	4866	-0-	-384	-0-	267	1	4599	2	Y	-0-	21	1			4
10	5425	X	4977	-0-	-448	-0-	280	1	4695	2	Y	2					6
							2	9									
*11	5250	X	5054	-0-	-196	-0-	288	1	4766	2	Y	-0-					6
12	5425	X	5292	-0-	-133	-0-	313	1	4976	2	Y	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 60,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 09/28/2016 - PLUGGED 09/28/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13036 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	5425 X	5295	-0-	-130	-0-	5276	3	19 9	N	17				164
02	4788 X	4729	-0-	-59	-0-	4715	3	14 9	N	13	3	8		174
03	5301 X	5198	-0-	-103	-0-	5184	3	14 9	N	13				187
04	5130 X	4916	-0-	-214	-0-	4891	3	25 9	N	23	162	1		48
05	5301 X	5090	-0-	-211	-0-	5080	3	10 9	N	9				57
06	5130 X	4670	-0-	-460	-0-	4656	3	14 9	N	13				70
07	5239 X	5055	-0-	-184	-0-	5033	3	22 9	N	20				90
08	5208 X	4974	-0-	-234	-0-	4966	3	8 9	N	7				97
09	4920 X	4826	-0-	-94	-0-	4820	3	6 9	N	5				102
10	5084 X	4905	-0-	-179	-0-	4888	3	17 9	N	15				117
11	4890 X	4666	-0-	-224	-0-	4652	3	14 9	N	13				130
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				N	NO RPT				130

TOTAL GAS PROD: 54,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	7162	3	21	9	N	19					109
02	6580	X	6540	-0-	-40	-0-	6500	3	40	9	N	36					145
03	7285	X	7023	-0-	-262	-0-	7000	3	23	9	N	21					166
04	7050	X	6807	-0-	-243	-0-	6790	3	17	9	N	15	146	1			35
05	7285	X	7011	-0-	-274	-0-	6994	3	17	9	N	15					50
06	7020	X	6331	-0-	-689	-0-	6298	3	33	9	N	30					80
07	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	7105	3	29	9	N	26					106
08	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6640	3	14	9	N	13					119
09	6810	X	6186	-0-	-624	-0-	6178	3	8	9	N	7					126
10	7130	X	6711	-0-	-419	-0-	6709	3	2	9	N	2					128
11	6900	X	6326	-0-	-574	-0-	6317	3	9	9	N	8					136
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 73,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1915	3	8	9	N	7					93
02	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1675	3	10	9	N	9					102
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1867	3	14	9	N	13					115
04	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	3			N	-0-					115
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			N	-0-					115
06	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	1675	3			N	-0-					115
07	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1765	3	8	9	N	7					122
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1754	3	6	9	N	5					127
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	3	3	9	N	3					130
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1730	3	4	9	N	4					134
11	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3			N	-0-					134
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 19,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7251	-0-	-499	-0-	7233	3	18	9	N	16					90
02	6776	X	6590	-0-	-186	-0-	6544	3	46	9	N	42	8	8			124
03	7502	X	7185	-0-	-317	-0-	7171	3	14	9	N	13					137
04	7230	X	6831	-0-	-399	-0-	6809	3	22	9	N	20					157
05	7316	X	6991	-0-	-325	-0-	6961	3	30	9	N	27					184
06	7050	X	6642	-0-	-408	-0-	6629	3	13	9	N	12					196
07	7285	X	6890	-0-	-395	-0-	6869	3	21	9	N	19	175	1			40
08	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	6805	3	24	9	N	22					62
09	6840	X	6425	-0-	-415	-0-	6401	3	24	9	N	22					84
10	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	6620	3	17	9	N	15					99
11	6660	X	6339	-0-	-321	-0-	6325	3	14	9	N	13					112
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 74,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	15810	X	15716	-0-	-94	-0-	15644	3	72	9	N	65					174
02	14616	X	13898	-0-	-718	-0-	13801	3	97	9	N	88	3	8			259
03	16120	X	15159	-0-	-961	-0-	15069	3	90	9	N	82	174	1			167
04	15600	X	14066	-0-	-1534	-0-	14009	3	57	9	N	52	179	1			40
05	15717	X	14448	-0-	-1269	-0-	14349	3	99	9	N	90					130
06	15210	X	13573	-0-	-1637	-0-	13512	3	61	9	N	55					185
07	15376	X	14291	-0-	-1085	-0-	14221	3	70	9	N	64	174	1			75
08	15159	X	13545	-0-	-1614	-0-	13457	3	88	9	N	80					155
09	14070	X	13618	-0-	-452	-0-	13480	3	138	9	N	125	176	1			104
10	14446	X	12705	-0-	-1741	-0-	12676	3	29	9	N	26					130
11	13830	X	13123	-0-	-707	-0-	13038	3	85	9	N	77					207
12	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 154,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

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	7533	X	7273	-0-	-260	-0-	7260	3	13	9	N	12					77
02	6552	X	6481	-0-	-71	-0-	6470	3	11	9	N	10					87
03	7254	X	7071	-0-	-183	-0-	7057	3	14	9	N	13					100
04	7020	X	6665	-0-	-355	-0-	6663	3	2	9	N	2					102
05	7254	X	6884	-0-	-370	-0-	6884	3			N	-0-					102
06	7020	X	6282	-0-	-738	-0-	6269	3	13	9	N	12					114
07	7161	X	6881	-0-	-280	-0-	6870	3	11	9	N	10					124
08	7068	X	6859	-0-	-209	-0-	6841	3	18	9	N	16					140
09	6660	X	6620	-0-	-40	-0-	6616	3	4	9	N	4					144
10	6882	X	6683	-0-	-199	-0-	6683	3			N	-0-					144
11	6660	X	6377	-0-	-283	-0-	6370	3	7	9	N	6					150
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 74,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	7564	X	5192	-0-	-2372	-0-	5175	3	17	9	N	15					197
02	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7495	3	4	9	N	4	2	8			199
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7745	3	2	9	N	2					201
04	6720	X	6318	-0-	-402	-0-	6318	3			N	-0-					201
05	6944	X	5724	-0-	-1220	-0-	5717	3	7	9	N	6					207
06	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					207
07	6944	X	6390	-0-	-554	-0-	6390	3			N	-0-	164	1			43
08	6944	X	6123	-0-	-821	-0-	6123	3			N	-0-					43
09	6720	X	5770	-0-	-950	-0-	5770	3			N	-0-					43
10	6944	X	5725	-0-	-1219	-0-	5725	3			N	-0-					43
11	6720	X	5500	-0-	-1220	-0-	5500	3			N	-0-					43
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 69,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	16943	-0-	-1223	-0-	16853	3	90	9	N	82					215
02	15484	X	14824	-0-	-660	-0-	14728	3	96	9	N	87	10	8			292
03	17143	X	16168	-0-	-975	-0-	16087	3	81	9	N	74	181	1			185
04	16590	X	14653	-0-	-1937	-0-	14532	3	121	9	N	110	180	1			115
05	17112	X	15706	-0-	-1406	-0-	15616	3	90	9	N	82					197
06	16410	X	14082	-0-	-2328	-0-	14008	3	74	9	N	67	166	1	1	6	97
07	16399	X	14536	-0-	-1863	-0-	14457	3	79	9	N	72					169
08	16182	X	14618	-0-	-1564	-0-	14544	3	74	9	N	67	178	1			58
09	15210	X	13871	-0-	-1339	-0-	13803	3	68	9	N	62					120
10	15717	X	13132	-0-	-2585	-0-	13031	3	101	9	N	92					212
11	14160	X	13637	-0-	-523	-0-	13564	3	73	9	N	66	180	1			98
12	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 162,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	19592	-0-	-1829	-0-	19480	3	112	9	N	102					195
02	18844	X	17654	-0-	-1190	-0-	17560	3	94	9	N	85	3	8			277
03	20708	X	19513	-0-	-1195	-0-	19439	3	74	9	N	67	182	1			162
04	20040	X	18032	-0-	-2008	-0-	17929	3	103	9	N	94	158	1			98
05	19871	X	18064	-0-	-1807	-0-	17958	3	106	9	N	96					194
06	18960	X	16663	-0-	-2297	-0-	16582	3	81	9	N	74	166	1			102
07	19561	X	17661	-0-	-1900	-0-	17573	3	88	9	N	80					182
08	19499	X	17227	-0-	-2272	-0-	17137	3	90	9	N	82	177	1			87
09	18030	X	16435	-0-	-1595	-0-	16361	3	74	9	N	67					154
10	18073	X	15523	-0-	-2550	-0-	15418	3	105	9	N	95	174	1			75
11	17100	X	16052	-0-	-1048	-0-	15980	3	72	9	N	65					140
12	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 192,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	18098	-0-	-2486	-0-	18028	3	70	9	N	64	177	1			154
02	16828	X	16083	-0-	-745	-0-	16017	3	66	9	N	60	5	8			209
03	18631	X	17142	-0-	-1489	-0-	17077	3	65	9	N	59	178	1			90
04	18030	X	16500	-0-	-1530	-0-	16434	3	66	9	N	60	31	1			119
05	18414	X	16650	-0-	-1764	-0-	16605	3	45	9	N	41					160
06	17520	X	16184	-0-	-1336	-0-	16125	3	59	9	N	54	164	1			50
07	17794	X	17652	-0-	-142	-0-	17602	3	50	9	N	45					95
08	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17746	3	35	9	N	32					127
09	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17320	3	19	9	N	17					144
10	17639	X	17377	-0-	-262	-0-	17365	3	12	9	N	11					155
11	17220	X	16275	-0-	-945	-0-	16273	3	2	9	N	2					157
12	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 187,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 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	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					242
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3	3	8			242
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					242
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					242
05	930	N	178	-0-	-752	-0-	178	2			N	-0-					242
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					242
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					242
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					242
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					242
10	2480	N	1913	-0-	-567	-0-	1913	2			N	-0-					242
11	2850	N	1486	-0-	-1364	-0-	1486	2			N	-0-					242
12	1395	N	946	-0-	-449	-0-	946	2			N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 12,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3331	2	39	9	N	35					56
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2738	2	136	9	N	124					180
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2738	2	32	9	N	29	179	1			30
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2926	2	33	9	N	30					60
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3237	2	141	9	N	128	178	1			10
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2978	2	55	9	N	50					60
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3335	2	42	9	N	38					98
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2599	2	28	9	N	25					123
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2817	2	61	9	N	55					178
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2550	2	54	9	N	49	181	1			46
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3015	2	147	9	N	134	170	1			10
*12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2814	2	44	9	N	40					50

TOTAL GAS PROD: 35,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

RHE OPERATING, LLC 704808

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	1643	N	933	-0-	-710	-0-	933	2			N	-0-					97
02	1512	N	883	-0-	-629	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			97
03	930	N	654	-0-	-276	-0-	595	2	59	9	N	54	1	8			150
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	763	2	13	9	N	12					162
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1299	2	20	9	N	18					180
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					180
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					180
08	1333	N	526	-0-	-807	-0-	523	2	3	9	N	3					183
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1191	2	12	9	N	11					194
10	806	N	669	-0-	-137	-0-	668	2	1	9	N	1					195
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					195
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1185	2	13	9	N	12					207

TOTAL GAS PROD: 11,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					59
02	1036	N	659	-0-	-377	-0-	659	2			N	-0-					59
03	1178	N	694	-0-	-484	-0-	682	2	12	9	N	11	1	8			69
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					69
05	744	N	467	-0-	-277	-0-	455	2	12	9	N	11					80
06	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	2			N	-0-					80
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					80
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	N	3					83
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	655	2	17	9	N	15					98
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					98
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					98
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					17
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					17
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					17
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					17
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					17
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					17
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					17
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					17
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					17
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	279	2	3	9	N	3					20
12	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9489	-0-	-400	-0-	9310	2	179	9	Y	163	81	1			94
02	8904	X	8439	-0-	-465	-0-	8270	2	169	9	Y	154	172	1	6	8	70
03	9765	X	8634	-0-	-1131	-0-	8569	2	65	9	Y	59	86	1	13	8	30
04	9450	X	8960	-0-	-490	-0-	8760	2	200	9	Y	182	174	1	6	8	32
05	9486	X	8879	-0-	-607	-0-	8675	2	204	9	Y	185	86	1			131
06	9180	X	7828	-0-	-1352	-0-	7686	2	142	9	Y	129	166	1			94
07	9331	X	8568	-0-	-763	-0-	8515	2	53	9	Y	48	87	1	8	8	47
08	9269	X	7683	-0-	-1586	-0-	7493	2	190	9	Y	173	174	1			46
09	8970	X	8029	-0-	-941	-0-	7963	2	66	9	Y	60	85	1			21
10	8866	X	8443	-0-	-423	-0-	8296	2	147	9	Y	134	84	1	8	8	63
11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8599	2	111	9	Y	101	78	1	8	8	78
12	8556	X	8513	-0-	-43	-0-	8333	2	180	9	Y	164	164	1			78

TOTAL GAS PROD: 102,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14763	-0-	-706	-0-	14553	2	210	9	Y	191	95	1			121
02	13972	X	13018	-0-	-954	-0-	12820	2	198	9	Y	180	200	1	6	8	95
03	15407	X	14702	-0-	-705	-0-	14627	2	75	9	Y	68	100	1	15	8	48
04	14760	X	13759	-0-	-1001	-0-	13526	2	233	9	Y	212	203	1	7	8	50
05	15066	X	14309	-0-	-757	-0-	14071	2	238	9	Y	216	101	1			165
06	14280	X	13733	-0-	-547	-0-	13568	2	165	9	Y	150	193	1	1	8	121
07	14694	X	13453	-0-	-1241	-0-	13392	2	61	9	Y	55	101	1	9	8	66
08	14694	X	13765	-0-	-929	-0-	13543	2	222	9	Y	202	202	1			66
09	13860	X	11706	-0-	-2154	-0-	11629	2	77	9	Y	70	100	1			36
10	14322	X	12311	-0-	-2011	-0-	12113	2	198	9	Y	180	97	1	10	8	109
11	13740	X	11910	-0-	-1830	-0-	11870	2	40	9	Y	36	106	1	10	8	29
12	13764	X	12506	-0-	-1258	-0-	12169	2	337	9	Y	306	226	1			109

TOTAL GAS PROD: 159,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,866

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	4330	2	189	9	N	172	180	1			209
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4089	2	227	9	N	206	184	1	9	8	222
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5041	2	270	9	N	245	372	1	21	8	74
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4385	2	162	9	N	147	185	1	9	8	27
05	4774	X	2378	-0-	-2396	-0-	2146	2	232	9	N	211					238
06	5130	X	1399	-0-	-3731	-0-	1338	2	61	9	N	55					293
07	5301	X	1615	-0-	-3686	-0-	1613	2	2	9	N	2	180	1			115
08	5301	X	1483	-0-	-3818	-0-	1404	2	79	9	N	72					187
09	4560	X	1253	-0-	-3307	-0-	1236	2	17	9	N	15					202
10	2387	X	1719	-0-	-668	-0-	1535	2	184	9	N	167	189	1	3	8	177
11	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1683	2	79	9	N	72	4	8			245
12	1612	X	830	-0-	-782	-0-	820	2	10	9	N	9	178	1			76

TOTAL GAS PROD: 31,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,373

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 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	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					29
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	456	2	32	9	N	29	1	8			57
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	492	2	23	9	N	21	1	8			77
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	368	2	3	9	N	3					80
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	325	2	189	9	N	172	185	1			67
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	698	2	33	9	N	30					97
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					97
08	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			N	-0-					97
09	720	N	349	-0-	-371	-0-	349	2			N	-0-					97
10	620	N	282	-0-	-338	-0-	273	2	9	9	N	8					105
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	316	2	153	9	N	139	172	1			72
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 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	3968	X	3083	-0-	-885	-0-	2898	2	185	9	N	168	174	1			179
02	3584	X	3550	-0-	-34	-0-	3162	2	388	9	N	353	181	1	10	8	341
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	3985	2	341	9	N	310	368	1	17	8	266
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3979	2	14	9	N	13	186	1	9	8	84
05	3937	X	1728	-0-	-2209	-0-	1529	2	199	9	N	181					265
06	4200	X	312	-0-	-3888	-0-	312	2			N	-0-					265
07	4340	X	23	-0-	-4317	-0-	20	2	3	9	N	3	3	8			265
08	4340	X	1649	-0-	-2691	-0-	1396	2	253	9	N	230	183	1			312
09	3990	X	693	-0-	-3297	-0-	662	2	31	9	N	28					340
10	1736	X	1201	-0-	-535	-0-	1195	2	6	9	N	5	5	8			340
11	1590	X	17	-0-	-1573	-0-	11	2	6	9	N	5	5	8			340
12	1643	X	38	-0-	-1605	-0-	38	2			N	-0-	143	7			197

TOTAL GAS PROD: 20,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8			151
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	8			151
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					151
04	1740	N	1504	-0-	-236	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			151
05	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1619	2	1	9	N	1	1	8			151
06	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2			N	-0-					151
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	2	2	9	N	2	2	8			151
08	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-					151
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1448	2			N	-0-					151
10	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1442	2	1	9	N	1	1	8			151
11	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	1320	2			N	-0-					151
12	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 18,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8461	-0-	-95	-0-	1286	1	7165	2	N	9	9	8			53
							10	9									
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1398	1	6904	2	N	3	3	8			53
							3	9									
03	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	1549	1	7667	2	N	3	3	8			53
							3	9									
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	1489	1	7304	2	N	256	192	1	7	8	110
							282	9									
05	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	1535	1	7378	2	N	9	9	8			110
							10	9									
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	1436	1	6666	2	N	176	4	8			282
							194	9									
07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	1461	1	6808	2	N	-0-					282
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	1464	1	6722	2	N	11	175	1			118
							12	9									
09	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	1451	1	6380	2	N	220	307	1	3	8	28
							242	9									
10	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1448	1	6738	2	N	6	6	8			28
							7	9									
11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	1298	1	6363	2	N	2	2	8			28
							2	9									
*12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	1415	1	6458	2	N	8	8	8			28
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 100,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
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	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-					17
02	2800	N	3286	-0-	486	486	88	1	3162	2	N	33					50
							36	9									
03	2517	N	2031	-0-	-486	-0-	171	1	1851	2	N	8					58
							9	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	131	1	2091	2	N	-0-					58
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	184	1	1627	2	N	29					87
							32	9									
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	135	1	1606	2	N	-0-					87
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	160	1	1695	2	N	-0-					87
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	40	1	1923	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	6	1	1938	2	N	-0-					87
10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	69	1	1487	2	N	-0-					87
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					87
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 20,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	438	1	3319	2	Y	28	26	1	4	8	3
							31	9									
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	488	1	3426	2	Y	22	14	1	5	8	6
							24	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	590	1	3693	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	509	1	3679	2	Y	11	9	1	1	8	6
							12	9									
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	580	1	3614	2	Y	24	14	1	6	8	10
							26	9									
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	567	1	3423	2	Y	14	15	1	6	8	3
							15	9									
07	4340	X	3511	-0-	-829	-0-	499	1	2994	2	Y	16	8	1	6	8	5
							18	9									
08	4340	X	3497	-0-	-843	-0-	591	1	2894	2	Y	11	7	1	5	8	4
							12	9									
09	4200	X	3039	-0-	-1161	-0-	505	1	2522	2	Y	11	9	1	1	8	5
							12	9									
10	4216	X	3488	-0-	-728	-0-	590	1	2885	2	Y	12	8	1	4	8	5
							13	9									
11	4020	X	3256	-0-	-764	-0-	583	1	2663	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
12	3503	X	1316	-0-	-2187	-0-	580	1	728	2	Y	7	5	1	7	8	-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 42,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	X	2741	-0-		-0-		-0-		129	1	2609	2	N	3	3	8			98
										3	9									
02	1036	X	-0-	-0-		-1036		-0-						N	-0-					98
03	5120	X	5120	-0-		-0-		-0-		193	1	4927	2	N	-0-					98
04	3748	X	3748	-0-		-0-		-0-		146	1	3601	2	N	1	1	8			98
										1	9									
05	4865	X	4865	-0-		-0-		-0-		160	1	4686	2	N	17	6	8			109
										19	9									
06	4836	X	4836	-0-		-0-		-0-		158	1	4671	2	N	6	6	8			109
										7	9									
07	4991	X	4265	-0-		-726		-0-		159	1	4025	2	N	74	178	1	5	8	-0-
										81	9									
08	4991	X	3656	-0-		-1335		-0-		142	1	3507	2	Y	6	6	8			-0-
										7	9									
09	4830	X	1776	-0-		-3054		-0-		71	1	1704	2	Y	1	1	8			-0-
										1	9									
10	4991	X	997	-0-		-3994		-0-		39	1	955	2	Y	3	3	8			-0-
										3	9									
11	4830	X	30	-0-		-4800		-0-		2	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-		-4278		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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. GAS LIFT	(I) (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	1705	-0-		-0-		-0-		476	1	1153	2	N	69	145	1	2	8	36
										76	9									
02	1730	N	1730	-0-		-0-		-0-		456	1	1190	2	N	76	2	8			110
										84	9									
03	1907	N	1907	-0-		-0-		-0-		544	1	1282	2	N	74	141	1			43
										81	9									
04	1872	N	1872	-0-		-0-		-0-		561	1	1278	2	N	30					73
										33	9									
05	1926	N	1926	-0-		-0-		-0-		562	1	1255	2	N	99	150	1	3	8	19
										109	9									
06	1727	N	1727	-0-		-0-		-0-		535	1	1189	2	N	3	3	8			19
										3	9									
07	1815	N	1815	-0-		-0-		-0-		558	1	1040	2	N	197	187	1	3	8	26
										217	9									
08	1694	N	1694	-0-		-0-		-0-		585	1	1039	2	N	64	87	1	3	8	-0-
										70	9									
09	1377	N	1377	-0-		-0-		-0-		447	1	876	2	Y	49	40	1	1	8	8
										54	9									
10	1518	N	1518	-0-		-0-		-0-		505	1	1002	2	Y	10	2	8			16
										11	9									
11	1456	N	1456	-0-		-0-		-0-		490	1	925	2	Y	37	36	1			17
										41	9									
*12	1603	N	1603	-0-		-0-		-0-		522	1	1078	2	Y	3	16	1	3	8	1
										3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	318	1	2584	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	334	1	2667	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	507	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	575	1	2864	2	N	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	565	1	2813	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	546	1	2664	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3565	X	2805	-0-	-760	-0-	472	1	2331	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3565	X	2810	-0-	-755	-0-	480	1	2328	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3450	X	2384	-0-	-1066	-0-	421	1	1963	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2685	-0-	-694	-0-	439	1	2245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	451	1	2073	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	1914	-0-	-907	-0-	459	1	1442	2	Y	12	9	1	1	8	2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 34,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	60	1	2027	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2161	-0-	-583	-0-	68	1	2093	2	Y	-0-					-0-
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	73	1	2255	2	Y	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	64	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	71	1	2207	2	Y	-0-					-0-
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	71	1	2090	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1841	-0-	-546	-0-	71	1	1770	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1906	-0-	-481	-0-	79	1	1827	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1601	-0-	-709	-0-	60	1	1541	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1823	-0-	-440	-0-	61	1	1762	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1688	-0-	-472	-0-	61	1	1627	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1449	-0-	-442	-0-	54	1	1391	2	Y	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	467	1	2284	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3279	-0-	479	479	379	1	2900	2	Y	-0-					-0-
03	1114	N	635	-0-	-479	-0-	372	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	530	-0-	-340	-0-	371	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	365	-0-	-534	-0-	249	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	347	-0-	-523	-0-	239	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	494	-0-	-405	-0-	333	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	496	-0-	-62	-0-	385	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	415	-0-	-125	-0-	354	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	458	-0-	-38	-0-	352	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
12	434	N	57	-0-	-377	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3100	N	4005	-0-	905	4227	145	1 9	3851	2	N	8	1	8			27
02	2800	N	3835	-0-	1035	5262	140	1 9	3694	2	N	1	1	8			27
03	10570	X	5308	-0-	-5262	-0-	209	1	5099	2	N	-0-					27
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	195	1 3 9	4896	2	N	3					30
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	146	1 1 9	3550	2	N	1	1	8			30
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	185	1 1 9	4434	2	N	1	1	8			30
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	153	1 7 9	3906	2	N	6	1	8			35
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	3811	2	N	1	1	8			35
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	174	1 21 9	4343	2	N	19					54
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	220	1	5265	2	N	-0-					54
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	220	1	5226	2	N	-0-					54
*12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	220	1 1 9	5382	2	N	1	1	8			54

TOTAL GAS PROD: 55,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	1223	1 3 9	3121	2	Y	3	3	8			-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1007	1 3 9	3106	2	Y	3	3	8			-0-
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	555	1	4595	2	Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	535	1 1 9	2776	2	Y	1	1	8			-0-
05	3100	X	2479	-0-	-621	-0-	447	1 4 9	2028	2	Y	4	4	8			-0-
06	3720	X	2252	-0-	-1468	-0-	372	1 4 9	1876	2	Y	4	4	8			-0-
07	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	529	1 4 9	2894	2	Y	4	4	8			-0-
08	3844	X	2474	-0-	-1370	-0-	527	1 4 9	1943	2	Y	4	4	8			-0-
09	3300	X	1584	-0-	-1716	-0-	518	1 1 9	1065	2	Y	1	1	8			-0-
10	3441	X	2385	-0-	-1056	-0-	529	1 3 9	1853	2	Y	3	3	8			-0-
11	3330	X	328	-0-	-3002	-0-	328	1			Y	-0-					-0-
12	3441	X	999	-0-	-2442	-0-	412	1 6 9	581	2	Y	5	4	8			1

TOTAL GAS PROD: 32,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 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	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	492	1	2922	2	N	3	2	8			126
							3	9									
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	446	1	3016	2	N	2	2	8			126
							2	9									
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	547	1	3250	2	N	12	130	1			8
							13	9									
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	524	1	3239	2	N	7					15
							8	9									
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	553	1	3181	2	N	22	3	8			34
							24	9									
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	541	1	3013	2	N	13	3	8			44
							14	9									
07	3906	X	3142	-0-	-764	-0-	503	1	2636	2	N	3	3	8			44
							3	9									
08	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	545	1	2632	2	N	3	3	8			44
							3	9									
09	3780	X	2763	-0-	-1017	-0-	514	1	2220	2	N	26	69	1	1	8	-0-
							29	9									
10	3751	X	3125	-0-	-626	-0-	584	1	2539	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	591	1	2345	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	617	1	2190	2	Y	15	10	1	3	8	2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 39,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 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	3875	X	3002	-0-	-873	-0-	656	1	2345	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3500	X	2967	-0-	-533	-0-	544	1	2421	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	624	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	600	1	2600	2	N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	645	1	2553	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	629	1	2418	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3317	X	2714	-0-	-603	-0-	596	1	2116	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3317	X	2669	-0-	-648	-0-	554	1	2113	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3210	X	2379	-0-	-831	-0-	546	1	1782	2	Y	46	39	1			7
							51	9									
10	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	626	1	2038	2	Y	10	2	8			15
							11	9									
11	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	604	1	1882	2	Y	37	35	1			17
							41	9									
12	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	582	1	1786	2	Y	14	26	1	2	8	3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 33,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 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	2914	X	2162	-0-	-752	-0-	194	1	1968	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2207	-0-	-705	-0-	176	1	2031	2	Y	-0-					-0-
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	143	1	2189	2	Y	-0-					-0-
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	109	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	107	1	1947	2	Y	-0-					-0-
06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	122	1	2029	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1773	-0-	-118	-0-	113	1	1660	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1842	-0-	-204	-0-	126	1	1716	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1618	-0-	-542	-0-	123	1	1495	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1845	-0-	-387	-0-	135	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1654	-0-	-506	-0-	128	1	1526	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1674	-0-	-155	-0-	138	1	1528	2	Y	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	34844	X	23051	-0-	-11793	-0-	22341	2	710	9	Y	645	641	1	52	8	67
02	31472	X	23823	-0-	-7649	-0-	207	1	23060	2	Y	505	356	1	65	8	151
							556	9									
03	34844	X	25389	-0-	-9455	-0-	63	1	24853	2	Y	430	454	1	1	8	126
							473	9									
04	33720	X	25059	-0-	-8661	-0-	24763	2	296	9	Y	269	233	1	13	8	149
05	34844	X	23127	-0-	-11717	-0-	22754	2	373	9	Y	339	362	1	77	8	49
06	33720	X	23320	-0-	-10400	-0-	23036	2	284	9	Y	258	168	1	78	8	61
07	34844	X	20511	-0-	-14333	-0-	20152	2	359	9	Y	326	186	1	77	8	124
08	34844	X	20421	-0-	-14423	-0-	20128	2	293	9	Y	266	199	1	79	8	112
09	25050	X	17266	-0-	-7784	-0-	16976	2	290	9	Y	264	225	1	16	8	135
10	24087	X	19684	-0-	-4403	-0-	19414	2	270	9	Y	245	209	1	54	8	117
11	23310	X	18208	-0-	-5102	-0-	17927	2	281	9	Y	255	236	1	6	8	130
12	20522	X	17354	-0-	-3168	-0-	17059	2	295	9	Y	268	205	1	80	8	113

TOTAL GAS PROD: 257,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,070

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3679	-0-	579	1326	129	1	3431	2	N	108	1	8			148
							119	9									
02	2800	N	3303	-0-	503	1829	117	1	3090	2	N	87	189	1	1	8	45
							96	9									
03	5486	X	3657	-0-	-1829	-0-	142	1	3451	2	N	58					103
							64	9									
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	128	1	3210	2	N	14					117
							15	9									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	151	1	3660	2	N	70	156	1	1	8	30
							77	9									
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	149	1	3574	2	N	71	1	8			100
							78	9									
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	138	1	3523	2	N	28	1	8			127
							31	9									
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	152	1	3675	2	N	17	143	1	1	8	-0-
							19	9									
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	130	1	3251	2	Y	128	108	1			20
							141	9									
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	160	1	3836	2	Y	24	1	8			43
							26	9									
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	150	1	3576	2	Y	100	97	1			46
							110	9									
*12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	153	1	3759	2	Y	40	75	1	1	8	10
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 44,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3136	-0-	-429	-0-	338	1	2763	2	Y	32	1	8			130
							35	9									
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	313	1	2852	2	Y	121	130	1	1	8	120
							133	9									
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	151	1	4068	2	Y	50	143	1			27
							55	9									
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	151	1	2458	2	Y	32					59
							35	9									
05	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	123	1	1738	2	Y	57	2	8			114
							63	9									
06	3030	X	1520	-0-	-1510	-0-	115	1	1329	2	Y	69	135	1	1	8	47
							76	9									
07	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	163	1	2562	2	Y	15	2	8			60
							17	9									
08	3131	X	2018	-0-	-1113	-0-	174	1	1720	2	Y	113	143	1	2	8	28
							124	9									
09	2640	X	1171	-0-	-1469	-0-	178	1	991	2	Y	2					30
							2	9									
10	2728	X	1683	-0-	-1045	-0-	151	1	1531	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
11	2640	X	177	-0-	-2463	-0-	176	1	1	9	Y	1	30	1			1
12	2728	X	712	-0-	-2016	-0-	246	1	444	2	Y	20	2	8			19
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 25,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 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 N/A PERF. 6940 - 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	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-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 N/A 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 N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N/A TOTAL DEPTH 7909 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 N/A 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 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 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-

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 7456 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 11/11/1993 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 7710 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 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-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 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 7000 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-

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. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 N/A 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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 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-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 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 10/29/1997 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-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

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 #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 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. 6910 - 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 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 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. 6919 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 04/14/1978 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 05/31/1978 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 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 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 10/08/1997 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. 6833 - 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 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 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 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 12/06/1990 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 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 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	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. 6759 - 6841

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 11/11/1990 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. 6809 - 6889

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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. 6815 - 7309

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. 8239 - 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 7124 PERF. 7082 - 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. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 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	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. 6803 - 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 7250 PERF. 6816 - 6833

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 7359 PERF. 6912 - 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. 7628 - 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. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 7290 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 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 7096 PERF. 7026 - 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. 7962 - 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	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. 7025 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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. 7300 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 3921 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. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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. 7362 - 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. 7316 - 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	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 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 7146 PERF. 7071 - 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
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	212	1	183	2	N	-0-					35
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	214	1	155	2	N	-0-					35
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	261	1	139	2	N	-0-					35
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	190	1	121	2	N	-0-					35
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	219	1	100	2	N	-0-					35
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	202	1	89	2	N	-0-					35
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	258	1	70	2	N	-0-					35
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	218	1	89	2	N	-0-					35
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	206	1	110	2	N	-0-					35
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	222	1	127	2	N	-0-					35
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	261	1	111	2	N	-0-					35
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	264	1	146	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	45	1	38	2	N	-0-					125
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	N	-0-					125
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					125
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					125
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	174	1	149	2	N	-0-					40
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	249	1	181	2	N	-0-					40
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	213	1	113	2	N	-0-					40
04	270	N	165	-0-	-105	-0-	101	1	64	2	N	-0-					40
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	56	1	26	2	N	-0-					40
06	420	N	4	-0-	-416	-0-	3	1	1	2	N	-0-					40
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					40
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	14	1	7	2	N	-0-					40
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	95	1	54	2	N	-0-					40
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	92	1	39	2	N	-0-					40
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	134	1	73	2	N	30					70
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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	651	N	640	-0-	-11	-0-	344	1	296	2	N	-0-					47
02	672	N	564	-0-	-108	-0-	327	1	237	2	N	-0-					47
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	429	1	228	2	N	-0-					47
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	325	1	206	2	N	-0-					47
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	464	1	212	2	N	-0-					47
06	570	N	398	-0-	-172	-0-	276	1	122	2	N	-0-					47
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	483	1	131	2	N	-0-					47
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	528	1	122	2	N	-0-					47
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	383	1	204	2	N	-0-					47
10	620	N	425	-0-	-195	-0-	270	1	155	2	N	-0-					47
11	630	N	332	-0-	-298	-0-	233	1	99	2	N	-0-					47
12	620	N	378	-0-	-242	-0-	244	1	134	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	408	1	351	2	N	-0-					32
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	384	1	280	2	N	-0-					32
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	385	1	280	2	N	-0-					32
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	406	1	258	2	N	-0-					32
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	525	1	239	2	N	-0-					32
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	444	1	197	2	N	-0-					32
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	512	1	140	2	N	-0-					32
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	478	1	197	2	N	-0-					32
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	429	1	228	2	N	-0-					32
10	651	N	525	-0-	-126	-0-	334	1	191	2	N	-0-					32
11	660	N	323	-0-	-337	-0-	227	1	96	2	N	-0-					32
12	682	N	393	-0-	-289	-0-	254	1	139	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,382 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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	682	1	585	2	N	2	2	8			55
							2	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	590	1	429	2	N	2	2	8			55
							2	9									
03	1085	N	733	-0-	-352	-0-	475	1	254	2	N	4	4	8			55
							4	9									
04	1500	N	707	-0-	-793	-0-	432	1	274	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1040	1	474	2	N	2	2	8			55
							2	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1406	1	621	2	N	2	2	8			55
							2	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1688	1	460	2	N	2	2	8			55
							2	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1276	1	621	2	N	1	1	8			55
							1	9									
09	2040	N	688	-0-	-1352	-0-	448	1	238	2	N	2	2	8			55
							2	9									
10	2139	N	1236	-0-	-903	-0-	784	1	450	2	N	2	2	8			55
							2	9									
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1423	1	604	2	N	-0-					55
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	928	1	511	2	N	11	1	8			65
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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	217	N	178	-0-	-39	-0-	96	1	82	2	N	-0-					8
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	64	1	46	2	N	-0-					8
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	104	1	56	2	N	-0-					8
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	83	1	52	2	N	-0-					8
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	132	1	60	2	N	-0-					8
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	146	1	65	2	N	-0-					8
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	155	1	42	2	N	-0-					8
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	114	1	65	2	N	-0-					8
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	114	1	60	2	N	-0-					8
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	86	1	49	2	N	-0-					8
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	116	1	50	2	N	-0-					8
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	68	1	38	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 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	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2993	2	51	9	N	46					151
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2568	2	48	9	N	44	48	1			147
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2563	2	40	9	N	36					183
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2709	2	55	9	N	50	195	1	2	8	36
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2681	2	36	9	N	33					69
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2360	2	35	9	N	32	4	8			97
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2583	2	40	9	N	36					133
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2768	2	51	9	N	46	1	8			178
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2712	2	28	9	N	25	40	1			163
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2519	2	35	9	N	32					195
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2442	2	47	9	N	43	190	1	1	8	47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 29,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

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	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3615	2	21	9	N	19					161
02	3220	X	1559	-0-	-1661	-0-	1551	2	8	9	N	7					168
03	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	11983	2	231	9	N	210	258	1			120
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5094	2	80	9	N	73	1	8			192
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5300	2	80	9	N	73					265
06	5160	X	4943	-0-	-217	-0-	4878	2	65	9	N	59	1	8			323
07	5332	X	3937	-0-	-1395	-0-	3885	2	52	9	N	47	189	1			181
08	5332	X	2322	-0-	-3010	-0-	2293	2	29	9	N	26					207
09	5160	X	1488	-0-	-3672	-0-	1475	2	13	9	N	12					219
10	5332	X	2380	-0-	-2952	-0-	2370	2	10	9	N	9					228
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8181	2	45	9	N	41	25	1			244
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 51,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 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	3162	X	2211	-0-		-951	-0-	2182	2	29	9	N	26					141
02	2856	X	1974	-0-		-882	-0-	1954	2	20	9	N	18	27	1			132
03	2494	X	2494	-0-		-0-	-0-	2437	2	57	9	N	52					184
04	2598	X	2598	-0-		-0-	-0-	2551	2	47	9	N	43	35	1	7	8	185
05	2116	X	2116	-0-		-0-	-0-	2083	2	33	9	N	30					215
06	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-	2297	2	19	9	N	17	150	1	17	8	65
07	3085	N	3085	-0-		-0-	-0-	3043	2	42	9	N	38					103
08	3077	N	3077	-0-		-0-	-0-	3047	2	30	9	N	27	1	8			129
09	2885	N	2885	-0-		-0-	-0-	2859	2	26	9	N	24	40	1			113
10	1147	N	985	-0-		-162	-0-	965	2	20	9	N	18	4	8			127
11	3000	N	3544	-0-		544	544	3486	2	58	9	N	53	29	1			151
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	544					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 27,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

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	2445	X	2445	-0-		-0-	-0-	2405	2	40	9	N	36					122
02	2212	X	1679	-0-		-533	-0-	1640	2	39	9	N	35					157
03	2635	X	782	-0-		-1853	-0-	780	2	2	9	N	2	37	1			122
04	2550	X	1123	-0-		-1427	-0-	1115	2	8	9	N	7					129
05	2449	X	1046	-0-		-1403	-0-	1034	2	12	9	N	11					140
06	2370	X	1077	-0-		-1293	-0-	1059	2	18	9	N	16					156
07	1860	X	1164	-0-		-696	-0-	1130	2	34	9	N	31					187
08	1412	X	1412	-0-		-0-	-0-	1389	2	23	9	N	21					208
09	1110	X	1030	-0-		-80	-0-	1022	2	8	9	N	7					215
10	1178	X	570	-0-		-608	-0-	561	2	9	9	N	8					223
11	1380	X	1034	-0-		-346	-0-	1019	2	15	9	N	14	165	1			72
12	1426	X	NO RPT	-0-		-1426	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 13,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

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	5642	X	4327	-0-		-1315	-0-	4287	2	40	9	N	36					216
02	4676	X	3244	-0-		-1432	-0-	3202	2	42	9	N	38					254
03	4185	X	272	-0-		-3913	-0-	269	2	3	9	N	3	69	1			188
04	4050	X	137	-0-		-3913	-0-	137	2			N	-0-					188
05	4185	X	115	-0-		-4070	-0-	111	2	4	9	N	4					192
06	4050	X	85	-0-		-3965	-0-	85	2			N	-0-					192
07	3596	X	96	-0-		-3500	-0-	89	2	7	9	N	6					198
08	279	X	100	-0-		-179	-0-	96	2	4	9	N	4					202
09	150	X	126	-0-		-24	-0-	125	2	1	9	N	1					203
10	124	X	111	-0-		-13	-0-	109	2	2	9	N	2					205
11	153	X	153	-0-		-0-	-0-	153	2			N	-0-					205
12	93	X	NO RPT	-0-		-93	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	9331	X	6855	-0-	-2476	-0-	6716	2	139	9	N	126					224
02	8428	X	6397	-0-	-2031	-0-	6256	2	141	9	N	128	109	1			243
03	9331	X	8837	-0-	-494	-0-	8710	2	127	9	N	115	174	1			184
04	8130	X	7886	-0-	-244	-0-	7748	2	138	9	N	125	114	1			195
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7370	2	139	9	N	126					321
06	8550	X	6481	-0-	-2069	-0-	6342	2	139	9	N	126	190	1	47	8	210
07	8835	X	5415	-0-	-3420	-0-	5306	2	109	9	N	99	1	8			308
08	8835	X	7081	-0-	-1754	-0-	6899	2	182	9	N	165	185	1			288
09	7890	X	6310	-0-	-1580	-0-	6171	2	139	9	N	126	293	1	1	8	120
10	7502	X	5758	-0-	-1744	-0-	5605	2	153	9	N	139					259
11	6840	X	4810	-0-	-2030	-0-	4745	2	65	9	N	59	238	1	1	8	79
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 73,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					58
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	71	2	1	9	N	1	1	8			58
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	N	1	1	8			58
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					58
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	20					78
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					78
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					80
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2331	2	248	9	N	225	211	1			79
02	1904	N	1674	-0-	-230	-0-	1556	2	118	9	N	107	168	1			18
03	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1854	2	74	9	N	67					85
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1673	2	223	9	N	203	138	1			150
05	2387	N	1768	-0-	-619	-0-	1768	2			N	-0-					150
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2379	2	46	9	N	42	175	1			17
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2171	2	100	9	N	91					108
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1957	2	19	9	N	17					125
09	2310	N	1964	-0-	-346	-0-	1909	2	55	9	N	50					175
10	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	2061	2			N	-0-					175
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					175
12	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	1708	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 24,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 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	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	2850	2	190	9	N	173	142	1			71
02	2464	N	1939	-0-	-525	-0-	1902	2	37	9	N	34					105
03	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	2265	2	85	9	N	77	134	1			48
04	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	2045	2	52	9	N	47					95
05	3007	X	2210	-0-	-797	-0-	2160	2	50	9	N	45					140
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	2	6	9	N	5					145
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2654	2	35	9	N	32	142	1			35
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2391	2	61	9	N	55					90
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2333	2	328	9	N	298	338	1			50
10	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2555	2	135	9	N	123	131	1			42
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2333	2	7	9	N	6					48
12	2759	N	2270	-0-	-489	-0-	2087	2	183	9	N	166	172	1			42

TOTAL GAS PROD: 29,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	484	1	338	2	Y	4	7	1	1	8	3
							4	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	383	1	349	2	Y	5	2	8			6
							6	9									
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	433	1	364	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	497	1	375	2	Y	4					5
							4	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	439	1	368	2	Y	10	8	1	2	8	5
							11	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	443	1	348	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	442	1	305	2	Y	5	6	1	2	8	2
							6	9									
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	402	1	304	2	Y	4	2	8			4
							4	9									
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	397	1	257	2	Y	3					7
							3	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	449	1	294	2	Y	4	7	1	1	8	3
							4	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	406	1	271	2	Y	1					4
							1	9									
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	505	1	313	2	Y	5	2	8			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	559	1	1776	2	Y	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	406	1	2255	2	Y	-0-					-0-
03	594	X	594	-0-	-0-	-0-	389	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	376	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	276	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	238	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	338	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	326	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	439	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 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	3100	N	5441	-0-	2341	3437	367	1	5074	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	6808	-0-	4008	7445	363	1	6444	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8404	X	959	-0-	-7445	-0-	374	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	349	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	516	-0-	-104	-0-	257	1	258	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	X	446	-0-	-154	-0-	206	1	239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	399	1	369	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	422	1	247	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	600	X	529	-0-	-71	-0-	393	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	606	-0-	-14	-0-	370	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	33	-0-	-567	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 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	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	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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	869	1 9	775	2	Y	1	1	8			-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	712	1 9	800	2	Y	1	1	8			-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	390	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	312	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	687	-0-	-336	-0-	182	1 9	504	2	Y	1	1	8			-0-
06	1170	N	702	-0-	-468	-0-	235	1 9	466	2	Y	1	1	8			-0-
07	1023	N	888	-0-	-135	-0-	168	1 9	719	2	Y	1	1	8			-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	181	1 9	483	2	Y	1	1	8			-0-
09	690	N	466	-0-	-224	-0-	201	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	628	-0-	-271	-0-	236	1 9	391	2	Y	1	1	8			-0-
11	630	N	23	-0-	-607	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	420	1 9	914	2	N	1	1	8			-0-
02	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	353	1 9	944	2	N	2	2	8			-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	436	1	984	2	N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	346	1	845	2	N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	410	1 9	995	2	N	2	2	8			-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	429	1 9	943	2	N	2	2	8			-0-
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	385	1 9	825	2	N	2	2	8			-0-
08	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	428	1 9	824	2	N	2	2	8			-0-
09	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	406	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	413	1 9	795	2	Y	1	1	8			-0-
11	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	369	1	734	2	Y	-0-					-0-
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	373	1 4 9	1067	2	Y	4	2	1	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4689	-0-	1589	4206	346 15	1 9	4328 2	N	14	2 1	2 8	12
02	2800	N	2448	-0-	-352	3854	344 10	1 9	2094 2	N	9	2 8		19
03	5785	X	1931	-0-	-3854	-0-	364 12	1 9	1555 2	N	11			30
04	1830	X	334	-0-	-1496	-0-	331	1	3 9	N	3			33
05	1891	X	1630	-0-	-261	-0-	383 11	1 9	1236 2	N	10	3 8		40
06	1830	X	295	-0-	-1535	-0-	272	1	23 9	N	21	52 1	3 8	6
07	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	211 4	1 9	1890 2	N	4	2 8		8
08	1891	X	1130	-0-	-761	-0-	166 15	1 9	949 2	N	14	19 1	3 8	-0-
09	1560	X	1285	-0-	-275	-0-	114	1	1171 2	Y	-0-			-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	215 2	1 9	1937 2	Y	2	2 8		-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	164	1	1529 2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	5832	-0-	2732	2732	362 9	1 9	5461 2	Y	8	5 1	2 8	1

TOTAL GAS PROD: 25,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(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	1099	-0-	-854	-0-	378	1	696	2	Y	23	47	1	2	8	21
							25	9									
02	1764	N	1161	-0-	-603	-0-	418	1	718	2	Y	23	2	8			42
							25	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	413	1	749	2	Y	9	41	1			10
							10	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	468	1	771	2	Y	28					38
							31	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	605	1	757	2	Y	58	58	1	2	8	36
							64	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	577	1	693	2	Y	2	2	8			36
							2	9									
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	366	1	607	2	Y	22	44	1	2	8	12
							24	9									
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	378	1	627	2	Y	17	2	8			27
							19	9									
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	447	1	529	2	Y	25					52
							28	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	560	1	605	2	Y	23	50	1	2	8	23
							25	9									
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	416	1	558	2	Y	3					26
							3	9									
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	409	1	685	2	Y	16	2	8			40
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3578	-0-	478	735	455	1	3106	2	N	15	179	1	1	8	12
							17	9									
02	2800	N	2675	-0-	-125	610	377	1	2288	2	N	9	2	8			19
							10	9									
03	3831	X	3221	-0-	-610	-0-	410	1	2799	2	N	11					30
							12	9									
04	2160	X	1708	-0-	-452	-0-	259	1	1446	2	N	3					33
							3	9									
05	2232	X	1035	-0-	-1197	-0-	201	1	824	2	N	9	2	8			40
							10	9									
06	2160	X	533	-0-	-1627	-0-	223	1	288	2	N	20	52	1	2	8	6
							22	9									
07	2232	X	824	-0-	-1408	-0-	247	1	573	2	N	4	2	8			8
							4	9									
08	2232	X	1915	-0-	-317	-0-	201	1	1700	2	N	13	19	1	2	8	-0-
							14	9									
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	166	1	2329	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	835	-0-	-219	-0-	181	1	653	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	176	1	1909	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	1120	-0-	-1112	-0-	375	1	738	2	Y	6	3	1	2	8	1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	93	1	1878	2	N	16	123	1	1	8	32
							18	9									
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	72	1	1651	2	N	10	2	8			40
							11	9									
03	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	70	1	1775	2	N	17					57
							19	9									
04	2010	N	1816	-0-	-194	-0-	70	1	1743	2	N	3					60
							3	9									
05	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	57	1	1662	2	N	24	2	8			82
							26	9									
06	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	53	1	1568	2	N	1	1	8			82
							1	9									
07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	72	1	1806	2	N	2	2	8			82
							2	9									
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	78	1	1920	2	N	18	98	1	2	8	-0-
							20	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	78	1	1881	2	Y	32					32
							35	9									
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	92	1	2263	2	Y	86	1	8			117
							95	9									
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	127	1	1687	2	Y	65	119	1			63
							72	9									
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	144	1	2019	2	Y	36	2	8			97
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 23,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	432	1	557	2	N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	372	1	574	2	N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	445	1	599	2	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	368	1	596	2	N	-0-					-0-
05	868	N	714	-0-	-154	-0-	284	1	430	2	N	-0-					-0-
06	840	N	688	-0-	-152	-0-	248	1	440	2	N	-0-					-0-
07	868	N	315	-0-	-553	-0-	88	1	227	2	N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	289	1	453	2	N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	364	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	405	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	378	1	447	2	Y	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	389	1	425	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	294	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	260	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	424	1	2233	2	N	-0-					-0-
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	391	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	430	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	372	1	2070	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2183	-0-	-514	-0-	372	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	363	1	1809	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	1863	-0-	-747	-0-	338	1	1525	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2136	-0-	-468	-0-	391	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2029	-0-	-401	-0-	418	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1946	-0-	-224	-0-	413	1	1533	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	N	-0-					45
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					45
03	527	N	227	-0-	-300	-0-	9	1	218	2	N	-0-					45
04	480	N	194	-0-	-286	-0-	8	1	186	2	N	-0-					45
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	-0-					45
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	5	1	162	2	N	-0-					45
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	N	-0-					45
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	66	1	1616	2	N	2	47	1			-0-
							2	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	94	-0-	-247	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2604	X	1762	-0-	-842	-0-	447	1	1292	2	Y	21	33	1	6	8	15
							23	9									
02	2352	X	1794	-0-	-558	-0-	436	1	1334	2	Y	22	7	8			30
							24	9									
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	494	1	1391	2	Y	7	30	1			7
							8	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	512	1	1432	2	Y	21	1	8			27
							23	9									
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	549	1	1407	2	Y	48	41	1	9	8	25
							53	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	502	1	1332	2	Y	9	9	8			25
							10	9									
07	2015	N	1606	-0-	-409	-0-	415	1	1165	2	Y	24	32	1	9	8	8
							26	9									
08	2015	N	1671	-0-	-344	-0-	485	1	1164	2	Y	20	9	8			19
							22	9									
09	1830	N	1424	-0-	-406	-0-	420	1	982	2	Y	20	2	8			37
							22	9									
10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	444	1	1123	2	Y	22	36	1	6	8	17
							24	9									
11	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	461	1	1037	2	Y	3	1	8			19
							3	9									
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	590	1	1331	2	Y	9	9	8			19
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 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	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2976	N	2828	-0-	-148	-0-	370	1	2443	2	N	14	2	1	2	8	12
							15	9									
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	332	1	1726	2	N	9	2	8			19
							10	9									
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	451	1	3339	2	N	11					30
							12	9									
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	440	1	3376	2	N	3					33
							3	9									
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	447	1	3321	2	N	10	3	8			40
							11	9									
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	439	1	3269	2	N	21	52	1	3	8	6
							23	9									
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	444	1	3554	2	N	5	3	8			8
							6	9									
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	510	1	4352	2	N	14	19	1	3	8	-0-
							15	9									
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	459	1	4109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	431	1	3272	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	414	1	3025	2	Y	-0-					-0-
*12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	461	1	2564	2	Y	4	1	1	3	8	-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 43,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	310	1	696	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	322	1	718	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	410	1	774	2	N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	386	1	745	2	N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	364	1	757	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	373	1	717	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	384	1	628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	409	1	627	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	902	-0-	-178	-0-	373	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	371	1	605	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	397	1	558	2	Y	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	432	1	673	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1328	-0-	-873	-0-	216	1	1093	2	Y	17	20	1	8	8	9
							19	9									
02	1988	X	1366	-0-	-622	-0-	217	1	1128	2	Y	19	10	8			18
							21	9									
03	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	251	1	1177	2	Y	4	18	1			4
							4	9									
04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	242	1	1212	2	Y	14	2	8			16
							15	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	235	1	1190	2	Y	37	25	1	13	8	15
							41	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	206	1	1127	2	Y	12	12	8			15
							13	9									
07	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	206	1	986	2	Y	21	19	1	12	8	5
							23	9									
08	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	208	1	985	2	Y	20	13	8			12
							22	9									
09	1350	N	996	-0-	-354	-0-	151	1	831	2	Y	13	3	8			22
							14	9									
10	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	118	1	950	2	Y	19	22	1	9	8	10
							21	9									
11	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	144	1	877	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	176	1	928	2	Y	22	13	8			20
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 15,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	156	1	436	2	Y	9	20	1			9
							10	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	379	1	689	2	Y	9					18
							10	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	359	1	655	2	Y	4	18	1			4
							4	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	376	1	749	2	Y	12					16
							13	9									
05	992	N	592	-0-	-400	-0-	234	1	332	2	Y	24	25	1			15
							26	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					15
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	9	19	1			5
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	7					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					22
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	57	2	11	9	Y	10	22	1			10
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1					11
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5					16

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 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	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	466	1	1809	2	Y	90	95	1	2	8	10
							99	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	158	1	1867	2	Y	67	53	1	2	8	22
							74	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	165	1	1233	2	Y	46	61	1			7
							51	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	326	1	1604	2	Y	33	21	1			19
							36	9									
05	1798	N	760	-0-	-1038	-0-	115	1	635	2	Y	9	23	1	1	8	4
							10	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	121	1	1057	2	Y	18	11	1	2	8	9
							20	9									
07	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	198	1	1579	2	Y	39	27	1	3	8	18
							43	9									
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	160	1	1472	2	Y	29	29	1	3	8	15
							32	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	227	1	1374	2	Y	38	32	1	1	8	20
							42	9									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	418	1	1572	2	Y	30	31	1	2	8	17
							33	9									
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	403	1	1451	2	Y	37	35	1			19
							41	9									
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	475	1	1374	2	Y	31	30	1	3	8	17
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 20,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	473	1	716	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	434	1	739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	507	1	796	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	414	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	418	1	779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	400	1	738	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	399	1	645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	385	1	645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	393	1	544	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	425	1	602	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	480	1	574	2	Y	-0-					-0-
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	482	1	592	2	Y	12	4	1	3	8	5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2455	-0-	-707	-0-	326	1	2127	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2856	X	2664	-0-	-192	-0-	467	1	2195	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	562	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	506	1	2357	2	N	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	544	1	2315	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	501	1	2193	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2945	X	2412	-0-	-533	-0-	491	1	1918	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	535	1	1916	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2850	X	2086	-0-	-764	-0-	469	1	1616	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2852	X	2383	-0-	-469	-0-	533	1	1848	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2700	X	2207	-0-	-493	-0-	500	1	1707	2	Y	-0-					-0-
*12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	528	1	2135	2	Y	11	7	1	2	8	2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	2	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	5	1	130	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	39	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	87	1	2085	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	51	1	1247	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	230	1	1769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	284	1	1696	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	281	1	1714	2	Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	296	1	1961	2	Y	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	369	1	1926	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	361	1	1824	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	303	1	1596	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2294	N	1829	-0-	-465	-0-	336	1	1491	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2190	N	1658	-0-	-532	-0-	314	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	916	-0-	-975	-0-	171	1	744	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	409	1	1471	2	Y	63	66	1	2	8	7
							69	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	399	1	1518	2	Y	46	36	1	2	8	15
							51	9									
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	442	1	1636	2	Y	44	46	1			13
							48	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	433	1	1630	2	Y	26	24	1			15
							29	9									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	444	1	1601	2	Y	51	37	1	3	8	26
							56	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	412	1	1517	2	Y	21	38	1	3	8	6
							23	9									
07	2170	N	1758	-0-	-412	-0-	399	1	1327	2	Y	29	19	1	3	8	13
							32	9									
08	2108	N	1728	-0-	-380	-0-	424	1	1282	2	Y	20	20	1	2	8	11
							22	9									
09	1950	N	1549	-0-	-401	-0-	401	1	1118	2	Y	27	23	1	1	8	14
							30	9									
10	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	442	1	1278	2	Y	21	21	1	2	8	12
							23	9									
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	545	1	1180	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	561	1	1295	2	Y	10	15	1	3	8	5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	280 67	1 9	616	2	Y	61	64	1	2	8	7
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	284 51	1 9	636	2	Y	46	36	1	2	8	15
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	333 47	1 9	685	2	Y	43	45	1			13
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	328 28	1 9	683	2	Y	25	23	1			15
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	368 55	1 9	671	2	Y	50	36	1	3	8	26
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	365 22	1 9	635	2	Y	20	37	1	3	8	6
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	363 31	1 9	556	2	Y	28	19	1	3	8	12
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	381 24	1 9	537	2	Y	22	20	1	3	8	11
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	356 28	1 9	468	2	Y	25	22	1	1	8	13
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	397 24	1 9	518	2	Y	22	21	1	2	8	12
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	377 28	1 9	494	2	Y	25	24	1			13
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	384 18	1 9	880	2	Y	16	18	1	3	8	8

TOTAL GAS PROD: 12,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

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	1054	X	599	-0-	-455	-0-	47	1	545	2	Y	6	3	8			30
							7	9									
02	815	X	815	-0-	-0-	-0-	284	1	523	2	Y	7	3	8			34
							8	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	369	1	728	2	Y	5					39
							6	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y	2	1	8			40
							2	9									
05	744	N	76	-0-	-668	-0-	4	1	71	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
06	900	N	24	-0-	-876	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					40
07	806	N	27	-0-	-779	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					40
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	587	2	Y	4	4	8			40
							4	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					40
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	3	8			40

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

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	943	X	943	-0-	-0-	-0-	422	1	517	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	980	X	928	-0-	-52	-0-	389	1	533	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	T. A.		1083	-0-	1083	1083	508	1	575	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		1057	-0-	1057	2140	483	1	573	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	T. A.		1120	-0-	1120	3260	549	1	563	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	4353	X	1093	-0-	-3260	-0-	553	1	533	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	1085	N	940	-0-	-145	-0-	467	1	466	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	613	1	466	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	1050	N	994	-0-	-56	-0-	600	1	393	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	686	1	449	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	672	1	415	2	Y	-0-					-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	611	1	617	2	Y	14	6	1	7	8	1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	305	1	1584	2	Y	77	76	1	7	8	8
							85	9									
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	340	1	1662	2	Y	61	43	1	8	8	18
							67	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	340	1	1791	2	Y	51	54	1			15
							56	9									
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	345	1	1785	2	Y	33	28	1	2	8	18
							36	9									
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	481	1	1753	2	Y	66	43	1	10	8	31
							73	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	474	1	1660	2	Y	32	45	1	10	8	8
							35	9									
07	2232	N	1628	-0-	-604	-0-	274	1	1312	2	Y	38	22	1	9	8	15
							42	9									
08	2294	N	1638	-0-	-656	-0-	294	1	1310	2	Y	31	24	1	9	8	13
							34	9									
09	2160	N	1053	-0-	-1107	-0-	214	1	816	2	Y	21	19	1	1	8	14
							23	9									
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	305	1	1399	2	Y	30	23	1	7	8	14
							33	9									
11	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	257	1	1292	2	Y	31	28	1	1	8	16
							34	9									
*12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	380	1	2302	2	Y	29	24	1	9	8	12
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 23,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2	2	8			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	1	8			-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	335	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	292	1 3	262	2	Y	3	7	1			3
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	305	1 3	492	2	Y	3					6
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	346	1 1	462	2	Y	1	6	1			1
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	310	1 4	529	2	Y	4					5
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	288	1 9	503	2	Y	8	8	1			5
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	218	1	361	2	Y	-0-					5
07	837	N	305	-0-	-532	-0-	22	1 3	280	2	Y	3	6	1			2
08	806	N	659	-0-	-147	-0-	227	1 2	430	2	Y	2					4
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	113	1 3	326	2	Y	3					7
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	209	1 3	415	2	Y	3	7	1			3
11	630	N	423	-0-	-207	-0-	39	1 1	383	2	Y	1					4
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	62	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-					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: 22

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	356	1	775	2	Y	8	13	1	2	8	6
							9	9									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	384	1	800	2	Y	8	2	8			12
							9	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	361	1	835	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	371	1	831	2	Y	8					11
							9	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	410	1	844	2	Y	18	16	1	3	8	10
							20	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	357	1	799	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	649	1	680	2	Y	9	13	1	3	8	3
							10	9									
08	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	395	1	698	2	Y	8	3	8			8
							9	9									
09	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	408	1	589	2	Y	8	1	8			15
							9	9									
10	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	408	1	674	2	Y	8	14	1	2	8	7
							9	9									
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	458	1	622	2	Y	-0-					7
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	487	1	551	2	Y	23	5	8			25
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 13,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	155	N	91	-0-	-64	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					-0-
	02	112	N	87	-0-	-25	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					-0-
	03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	18	1	66	2	Y	-0-					-0-
	04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					-0-
	05	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
	06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
	07	93	N	74	-0-	-19	-0-	16	1	58	2	Y	-0-					-0-
	08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					-0-
	09	90	N	57	-0-	-33	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
	10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
	11	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 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
	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		3804	-0-	3804	3804	266	1	3538	2	N	-0-					-0-
*12	SHUT IN			966	-0-	966	4770	64	1	899	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
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	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3237	2	232	9	N	211	193	1			39
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2926	2	70	9	N	64					103
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3249	2	125	9	N	114	188	1			29
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3126	2	234	9	N	213	189	1			53
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3219	2	205	9	N	186	191	1			48
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3105	2	112	9	N	102					150
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3199	2	74	9	N	67	192	1			25
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3171	2	111	9	N	101					126
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3053	2	113	9	N	103	187	1			42
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3110	2	78	9	N	71					113
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3024	2	116	9	N	105	193	1			25
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3119	2	75	9	N	68					93

TOTAL GAS PROD: 39,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

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	4154	X	3823	-0-	-331	-0-	3711	2	112	9	N	102	183	1			30
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3317	2	52	9	N	47	2	8			75
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3536	2	41	9	N	37					112
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3500	2	102	9	N	93	172	1			33
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3365	2	109	9	N	99					132
06	3690	X	3421	-0-	-269	-0-	3375	2	46	9	N	42					174
07	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3569	2	69	9	N	63	191	1			46
08	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3497	2	35	9	N	32	1	8			77
09	3600	X	3475	-0-	-125	-0-	3402	2	73	9	N	66					143
10	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3514	2	33	9	N	30					173
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3527	2	36	9	N	33	178	1	1	8	27
*12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3614	2	73	9	N	66					93

TOTAL GAS PROD: 42,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
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	3534	X	3134	-0-	-400	-0-	3109	2	25	9	N	23					167
02	3248	X	2889	-0-	-359	-0-	2836	2	53	9	N	48					215
03	4061	X	3198	-0-	-863	-0-	3152	2	46	9	N	42	171	1			86
04	3930	X	3203	-0-	-727	-0-	3160	2	43	9	N	39					125
05	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	3283	2	57	9	N	52					177
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2893	2	33	9	N	30					207
07	3317	X	2666	-0-	-651	-0-	2652	2	14	9	N	13					220
08	3348	X	2389	-0-	-959	-0-	2376	2	13	9	N	12					232
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3531	2	74	9	N	67	189	1			110
10	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	2906	2	46	9	N	42					152
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3375	2	24	9	N	22					174
12	3720	X	2688	-0-	-1032	-0-	2646	2	42	9	N	38	147	1			65

TOTAL GAS PROD: 36,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	2	21	9	N	19					85
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	2	37	9	N	34					119
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	2	29	9	N	26					145
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	2	21	9	N	19					164
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					165
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	N	10					175
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	145	2	10	9	N	9					184
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	N	8					192
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	N	5					197
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	N	1					198
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	2	2	9	N	2					200
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	N	1					201

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
03	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					70
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					70
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					70
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					70
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					70
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					70
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					70
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					70
11	630	N	397	-0-	-233	-0-	397	2			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	2	4	9	N	4	142	1			115
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					115
03	589	N	150	-0-	-439	-0-	150	2			N	-0-					115
04	690	N	420	-0-	-270	-0-	420	2			N	-0-					115
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					115
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					115
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	459	2	79	9	N	72	162	1			25
08	620	N	309	-0-	-311	-0-	210	2	99	9	N	90					115
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					115
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					115
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					115
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 4,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 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-			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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CONNER WELL #: 2 RRCID -> 280163 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 11842 PERF.10606 - 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	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					217
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					217
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					217
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					217
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					217
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					217
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					217
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					217
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					217
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					217
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					217
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

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	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	16					237
02	1176	N	749	-0-	-427	-0-	742	2	7	9	N	6	135	1			108
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					108
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					108
05	837	N	498	-0-	-339	-0-	498	2			N	-0-					108
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	136	2	20	9	N	18					126
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	344	2	2	9	N	2					128
08	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	2			N	-0-					128
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	200	2	25	9	N	23					151
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	279	2	3	9	N	3					154
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	172	2	2	9	N	2					156
12	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					29
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	14	2	3	9	N	3					32
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					32
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					32
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	70	2	13	9	N	12					44
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3					47
08	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					47
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					47
10	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					47
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					47
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					161
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					161
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					161
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					161
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					161
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					161
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					161
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					161
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					161
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					161
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					161
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					38
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					38
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					38
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					38
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					38
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					38
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					32
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	2			N	-0-					32
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					32
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					32
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					32
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					32
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					32
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					32
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					32
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					32
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					32
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 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	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	35					205
02	840	N	74	-0-	-766	-0-	40	2	34	9	N	31	185	1			51
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					55
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					55
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					164
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	36	1			128
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					128
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					128
05	899	N	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					128
06	660	N	135	-0-	-525	-0-	135	2			N	-0-					128
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					128
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					128
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					128
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					128
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					128
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2					30
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			Y	-0-					30
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					30
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	133	2	12	9	Y	11	41	1			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	34	2	6	9	Y	5					5
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	85	2	6	9	Y	5					10
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					10
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					10
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	47	2	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	969	2	19	9	N	17					33
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1315	2	34	9	N	31					64
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1031	2	67	9	N	61	1	8			124
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					124
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					124
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	670	2	54	9	N	49					173
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	926	2	11	9	N	10					183
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1019	2	33	9	N	30					213
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5					218
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	N	2	184	1			36
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					36
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	23	9	N	21					57

TOTAL GAS PROD: 12,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	213	2	13	9	N	12					109
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					109
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					109
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					109
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					109
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	118	2	21	9	N	19					128
07	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					128
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					128
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	5					94
02	588	N	323	-0-	-265	-0-	323	2			Y	-0-					94
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					94
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	315	2	40	9	Y	36	130	1			-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	433	2	17	9	Y	15					15
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	280	2	17	9	Y	15					30
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					30
11	450	N	170	-0-	-280	-0-	170	2			Y	-0-					30
12	310	N	145	-0-	-165	-0-	138	2	7	9	Y	6					36

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	18					127
02	392	N	128	-0-	-264	-0-	119	2	9	9	N	8					135
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	77	2	1	9	N	1	1	8			135
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					135
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	270	2	21	9	N	19					154
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					154
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					154
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					154
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	114	2	29	9	N	26					180
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	49	2	59	9	N	54	172	1			62
11	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	2			N	-0-					62
12	155	N	29	-0-	-126	-0-	27	2	2	9	N	2					64

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

LINN OPERATING, LLC 501480
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	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	319	1	1776	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	293	1	1628	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
03	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	315	1	1738	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	287	1	1742	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
05	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	294	1	1753	2	Y	19	23	1			-0-
							21	9									
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	296	1	1624	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
07	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	329	1	1708	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	320	1	1669	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	238	1	1131	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	365	1	1978	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	324	1	1593	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	318	1	1553	2	Y	21	18	1			4
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 23,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	991 N	991	-0-	-0-	-0-	164 6	1 9	821	2	Y	5	4	1			1
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	256 8	1 9	1343	2	Y	7	6	1			2
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	243 1	1 9	1250	2	Y	1	2	1			1
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	189	1	1057	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	186	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	186	1	935	2	Y	-0-					-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	202	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	179	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	127	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	195	1	969	2	Y	-0-					-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	192	1	873	2	Y	-0-					-0-
*12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	179	1	796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	6200	X	5746	-0-	-454	-0-	873	1	4852	2	Y	19	16	1			10
							21	9									
02	5600	X	5456	-0-	-144	-0-	831	1	4607	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
03	6200	X	5433	-0-	-767	-0-	831	1	4583	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
04	5550	X	4918	-0-	-632	-0-	693	1	4207	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
05	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	755	1	4503	2	Y	18	22	1			6
							20	9									
06	5850	X	4755	-0-	-1095	-0-	731	1	4006	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
07	6045	X	5163	-0-	-882	-0-	832	1	4314	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	794	1	4144	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
09	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	372	1	1767	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	717	1	3882	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	753	1	3706	2	Y	23	20	1			11
							25	9									
12	4309	X	4169	-0-	-140	-0-	702	1	3435	2	Y	29	24	1			16
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 57,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	93	N	54	-0-	-39	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		56	-0-	56	56	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		56	-0-	56	112	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		28	-0-	28	140	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	187	X	47	-0-	-140	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		31	-0-	31	31	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		28	-0-	28	59	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		46	-0-	46	105	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		40	-0-	40	145	7	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					70
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					70
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					70
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					70
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					70
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					70
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					70
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					70
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					70
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					70
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	272	1	1489	2	Y	54	50	1				22
							59	9										
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	247	1	1345	2	Y	47	50	1				19
							52	9										
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	266	1	1444	2	Y	52	49	1				22
							57	9										
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	178	1	1065	2	Y	36	40	1				18
							40	9										
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	268	1	1599	2	Y	51	62	1				7
							56	9										
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	244	1	1340	2	Y	45	32	1				20
							50	9										
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	268	1	1391	2	Y	45	48	1				17
							50	9										
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	264	1	1381	2	Y	45	48	1				14
							50	9										
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	195	1	929	2	Y	30	32	1				12
							33	9										
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	297	1	1609	2	Y	51	46	1				17
							56	9										
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	270	1	1331	2	Y	44	44	1				17
							48	9										
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	258	1	1260	2	Y	50	46	1				21
							55	9										

TOTAL GAS PROD: 19,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	385	1	2141	2	Y	30	28	1			10
							33	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	343	1	1900	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	375	1	2070	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	370	1	2245	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	359	1	2144	2	Y	28	36	1			3
							31	9									
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	366	1	2005	2	Y	24	18	1			9
							26	9									
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	405	1	2098	2	Y	24	26	1			7
							26	9									
08	T. A.		2427	-0-	2427	2427	386	1	2015	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
09	T. A.		1627	-0-	1627	4054	280	1	1329	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
10	T. A.		2800	-0-	2800	6854	432	1	2338	2	Y	27	24	1			6
							30	9									
11	9155	X	2301	-0-	-6854	-0-	380	1	1871	2	Y	45	38	1			13
							50	9									
*12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	369	1	1803	2	Y	55	48	1			20
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 28,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	74	1	390	2	Y	30	32	1			17
							33	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	133	1	717	2	Y	46	44	1			19
							51	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	160	1	862	2	Y	53	48	1			24
							58	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	131	1	776	2	Y	51	50	1			25
							56	9									
05	992	N	874	-0-	-118	-0-	117	1	699	2	Y	53	67	1			11
							58	9									
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	123	1	675	2	Y	46	34	1			23
							51	9									
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	145	1	752	2	Y	46	50	1			19
							51	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	142	1	740	2	Y	46	50	1			15
							51	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	106	1	505	2	Y	30	32	1			13
							33	9									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	137	1	742	2	Y	51	46	1			18
							56	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	145	1	713	2	Y	28	32	1			14
							31	9									
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	138	1	655	2	Y	28	26	1			16
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 10,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. (I) GAS LIFT(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	1006	-0-	-141	-0-	157	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	152	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	177	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	149	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	160	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	161	1	880	2	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	192	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	184	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	123	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	179	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	168	1	807	2	Y	37	26	1			11
							41	9									
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	161	1	769	2	Y	51	42	1			20
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 12,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

01	T. A.		-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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	440	1	2423	2	Y	40	36	1			17
							44	9									
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	362	1	1984	2	Y	32	34	1			15
							35	9									
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	444	1	2424	2	Y	38	36	1			17
							42	9									
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	397	1	2389	2	Y	37	36	1			18
							41	9									
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	399	1	2382	2	Y	38	48	1			8
							42	9									
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	408	1	2235	2	Y	33	24	1			17
							36	9									
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	455	1	2362	2	Y	33	36	1			14
							36	9									
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	449	1	2346	2	Y	33	36	1			11
							36	9									
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	251	1	1192	2	Y	20	22	1			9
							22	9									
10	3100	N	3173	-0-	73	73	488	1	2644	2	Y	37	32	1			14
							41	9									
11	2580	N	2361	-0-	-219	-0-	395	1	1944	2	Y	20	22	1			12
							22	9									
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	393	1	1908	2	Y	20	20	1			12
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 31,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	514	1	2836	2	Y	135	124	1			51
							149	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	418	1	2294	2	Y	112	118	1			45
							123	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	481	1	2632	2	Y	128	121	1			52
							141	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	429	1	2590	2	Y	124	124	1			52
							136	9									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	447	1	2668	2	Y	129	163	1			18
							142	9									
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	438	1	2400	2	Y	112	81	1			49
							123	9									
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	473	1	2452	2	Y	112	122	1			39
							123	9									
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	439	1	2292	2	Y	110	120	1			29
							121	9									
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	346	1	1646	2	Y	74	79	1			24
							81	9									
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	511	1	2762	2	Y	124	112	1			36
							136	9									
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	494	1	2409	2	Y	85	90	1			31
							94	9									
*12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	478	1	2315	2	Y	56	61	1			26
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 36,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	583	1	3242	2	Y	30	27	1			12
							33	9									
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	550	1	3052	2	Y	26	28	1			10
							29	9									
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	614	1	3384	2	Y	28	27	1			11
							31	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	560	1	3397	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	577	1	3441	2	Y	29	36	1			3
							32	9									
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	478	1	2620	2	Y	22	16	1			9
							24	9									
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	650	1	3373	2	Y	25	26	1			8
							28	9									
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	629	1	3287	2	Y	25	26	1			7
							28	9									
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	461	1	2189	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	602	1	3261	2	Y	27	24	1			8
							30	9									
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	617	1	3038	2	Y	26	24	1			10
							29	9									
*12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	604	1	2951	2	Y	26	24	1			12
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 44,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7610 - 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-					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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2015

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1931	-0-	-456	-0-	289 55	1 9	1587	2	Y	50	46	1			18
02	2240	X	1990	-0-	-250	-0-	300 51	1 9	1639	2	Y	46	48	1			16
03	2449	X	2377	-0-	-72	-0-	360 55	1 9	1962	2	Y	50	48	1			18
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	334 54	1 9	2001	2	Y	49	49	1			18
05	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	355 56	1 9	2095	2	Y	51	64	1			5
06	2310	X	2191	-0-	-119	-0-	334 48	1 9	1809	2	Y	44	32	1			17
07	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	336 48	1 9	1731	2	Y	44	48	1			13
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	306 45	1 9	1600	2	Y	41	46	1			8
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	268 32	1 9	1272	2	Y	29	31	1			6
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	369 54	1 9	1995	2	Y	49	44	1			11
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	392 53	1 9	1911	2	Y	48	46	1			13
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	378 55	1 9	1831	2	Y	50	46	1			17

TOTAL GAS PROD: 26,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 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	6603	X	5826	-0-	-777	-0-	871 135	1 9	4820	2	Y	123	114	1			47
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	754 109	1 9	4156	2	Y	99	106	1			40
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	843 128	1 9	4627	2	Y	116	110	1			46
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	803 123	1 9	4845	2	Y	112	112	1			46
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	882 129	1 9	5242	2	Y	117	147	1			16
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	809 111	1 9	4412	2	Y	101	73	1			44
07	4743	X	4632	-0-	-111	-0-	736 98	1 9	3798	2	Y	89	100	1			33
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	844 111	1 9	4387	2	Y	101	106	1			28
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	630 74	1 9	2973	2	Y	67	71	1			24
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	889 123	1 9	4791	2	Y	112	102	1			34
11	5340	X	5150	-0-	-190	-0-	858 89	1 9	4203	2	Y	81	84	1			31
12	5332	X	4486	-0-	-846	-0-	755 58	1 9	3673	2	Y	53	58	1			26

TOTAL GAS PROD: 62,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,171

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	296 10	1 9	1644	2	Y	9	8	1			3
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	252 8	1 9	1395	2	Y	7	8	1			2
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	273 9	1 9	1505	2	Y	8	8	1			2
04	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	233 9	1 9	1412	2	Y	8	8	1			2
05	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	260 10	1 9	1550	2	Y	9	11	1			-0-
06	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	241 8	1 9	1323	2	Y	7	5	1			2
07	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	273 8	1 9	1417	2	Y	7	8	1			1
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	235 8	1 9	1226	2	Y	7	8	1			-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	115 6	1 9	547	2	Y	5	5	1			-0-
10	1550	N	1023	-0-	-527	-0-	158 9	1 9	856	2	Y	8	8	1			-0-
11	1410	N	706	-0-	-704	-0-	118 7	1 9	581	2	Y	6	6	1			-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	152 7	1 9	742	2	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	598	1	3326	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	508	1	2818	2	Y	29	30	1			12
							32	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	503	1	2776	2	Y	32	30	1			14
							35	9									
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	411	1	2491	2	Y	31	30	1			15
							34	9									
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	415	1	2478	2	Y	31	40	1			6
							34	9									
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	444	1	2434	2	Y	28	20	1			14
							31	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	545	1	2824	2	Y	28	30	1			12
							31	9									
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	516	1	2695	2	Y	27	30	1			9
							30	9									
09	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	345	1	1637	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	498	1	2698	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	573	1	2821	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
*12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	577	1	2824	2	Y	16	18	1			6
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 38,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	532	1	2958	2	Y	60	56	1			25
							66	9									
02	3444	X	3279	-0-	-165	-0-	492	1	2730	2	Y	52	54	1			23
							57	9									
03	3813	X	3538	-0-	-275	-0-	533	1	2942	2	Y	57	54	1			26
							63	9									
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	527	1	3198	2	Y	55	56	1			25
							61	9									
05	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	437	1	2609	2	Y	56	72	1			9
							62	9									
06	3510	X	2984	-0-	-526	-0-	452	1	2480	2	Y	47	34	1			22
							52	9									
07	3906	X	2579	-0-	-1327	-0-	409	1	2119	2	Y	46	50	1			18
							51	9									
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	485	1	2531	2	Y	49	52	1			15
							54	9									
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	307	1	1461	2	Y	32	34	1			13
							35	9									
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	462	1	2499	2	Y	52	48	1			17
							57	9									
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	421	1	2073	2	Y	56	52	1			21
							62	9									
*12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	503	1	2461	2	Y	72	62	1			31
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 36,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	237	1	1315	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
02	1484	N	1052	-0-	-432	-0-	159	1	880	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	186	1	1024	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
04	1530	N	1241	-0-	-289	-0-	173	1	1051	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	193	1	1149	2	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	217	1	1191	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	239	1	1242	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	165	1	859	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	176	1	835	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	271	1	1470	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	233	1	1146	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	196	1	957	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	245	1	1342	2	Y	46	42	1			14
							51	9									
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	223	1	1214	2	Y	40	42	1			12
							44	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	241	1	1309	2	Y	43	42	1			13
							47	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	225	1	1354	2	Y	42	42	1			13
							46	9									
05	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	219	1	1308	2	Y	44	55	1			2
							48	9									
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	225	1	1236	2	Y	38	28	1			12
							42	9									
07	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	262	1	1356	2	Y	38	42	1			8
							42	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	258	1	1349	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	191	1	906	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	295	1	1600	2	Y	43	38	1			9
							47	9									
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	270	1	1327	2	Y	61	54	1			16
							67	9									
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	271	1	1319	2	Y	72	62	1			26
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 19,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1705	N	1184	-0-	-521	-0-		177	1	983	2	Y	22	22	1			11
								24	9									
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-		223	1	1239	2	Y	24	24	1			11
								26	9									
03	1612	N	1220	-0-	-392	-0-		183	1	1008	2	Y	26	24	1			13
								29	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-		211	1	1282	2	Y	22	22	1			13
								24	9									
05	1643	N	1318	-0-	-325	-0-		185	1	1105	2	Y	25	31	1			7
								28	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-		258	1	1413	2	Y	23	16	1			14
								25	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-		289	1	1500	2	Y	23	26	1			11
								25	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-		285	1	1490	2	Y	23	26	1			8
								25	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-		211	1	1000	2	Y	15	16	1			7
								17	9									
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-		310	1	1677	2	Y	25	23	1			9
								28	9									
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		298	1	1468	2	Y	29	28	1			10
								32	9									
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-		243	1	1187	2	Y	36	32	1			14
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 18,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-		770	1	4280	2	Y	65	58	1			26
								72	9									
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-		684	1	3793	2	Y	56	58	1			24
								62	9									
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-		719	1	3967	2	Y	62	58	1			28
								68	9									
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-		647	1	3923	2	Y	59	60	1			27
								65	9									
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-		646	1	3853	2	Y	61	78	1			10
								67	9									
06	4290	X	2709	-0-	-1581	-0-		411	1	2252	2	Y	42	32	1			20
								46	9									
07	4433	X	3667	-0-	-766	-0-		584	1	3029	2	Y	49	50	1			19
								54	9									
08	T. A.		4389	-0-	4389	4389		696	1	3635	2	Y	53	56	1			16
								58	9									
09	T. A.		2973	-0-	2973	7362		510	1	2423	2	Y	36	38	1			14
								40	9									
10	T. A.		4397	-0-	4397	11759		675	1	3656	2	Y	60	54	1			20
								66	9									
11	15944	X	4185	-0-	-11759	-0-		700	1	3442	2	Y	39	42	1			17
								43	9									
*12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-		681	1	3331	2	Y	24	26	1			15
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 49,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(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	773	-0-	-64	-0-	117	1	650	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	125	1	693	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	127	1	702	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	94	1	572	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	112	1	667	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	134	1	737	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	147	1	760	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	137	1	718	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	103	1	488	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	142	1	766	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	155	1	764	2	Y	35	26	1			14
							39	9									
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	161	1	789	2	Y	47	38	1			23
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 10,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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. GAS LIFT (I)(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	984	-0-	-39	-0-	146	1	810	2	Y	25	23	1			11
							28	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	133	1	739	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	160	1	883	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	142	1	861	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	149	1	891	2	Y	23	30	1			5
							25	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	155	1	849	2	Y	21	14	1			12
							23	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	171	1	886	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	166	1	866	2	Y	20	22	1			8
							22	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	113	1	535	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	163	1	880	2	Y	22	20	1			9
							24	9									
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	170	1	835	2	Y	20	20	1			9
							22	9									
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	141	1	689	2	Y	19	18	1			10
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1447	-0-	-568	-0-		220	1	1199	2	Y	25	24	1			10
								28	9									
02	1904	N	1393	-0-	-511	-0-		212	1	1153	2	Y	25	26	1			9
								28	9									
03	2108	N	1375	-0-	-733	-0-		210	1	1135	2	Y	27	26	1			10
								30	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		271	1	1631	2	Y	26	26	1			10
								29	9									
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-		285	1	1700	2	Y	27	34	1			3
								30	9									
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-		289	1	1586	2	Y	24	18	1			9
								26	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-		324	1	1682	2	Y	24	26	1			7
								26	9									
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-		312	1	1627	2	Y	24	26	1			5
								26	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		234	1	1110	2	Y	16	17	1			4
								18	9									
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-		346	1	1867	2	Y	27	24	1			7
								30	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-		310	1	1505	2	Y	32	30	1			9
								35	9									
*12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-		324	1	1567	2	Y	40	34	1			15
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 21,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1702	-0-	-933	-0-		255	1	1416	2	Y	28	26	1			13
								31	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-		231	1	1282	2	Y	24	26	1			11
								26	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		246	1	1354	2	Y	27	26	1			12
								30	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-		229	1	1390	2	Y	26	26	1			12
								29	9									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-		233	1	1388	2	Y	27	34	1			5
								30	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-		252	1	1381	2	Y	24	16	1			13
								26	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-		274	1	1420	2	Y	23	26	1			10
								25	9									
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-		243	1	1269	2	Y	23	26	1			7
								25	9									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		204	1	972	2	Y	16	16	1			7
								18	9									
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		260	1	1409	2	Y	26	24	1			9
								29	9									
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-		238	1	1169	2	Y	11	14	1			6
								12	9									
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		224	1	1096	2	Y	10	10	1			6
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	283	1	1549	2	Y	36	34	1			11
							40	9									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	253	1	1380	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
03	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	256	1	1388	2	Y	34	32	1			12
							37	9									
04	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	220	1	1325	2	Y	33	33	1			12
							36	9									
05	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	222	1	1327	2	Y	35	44	1			3
							39	9									
06	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	244	1	1340	2	Y	30	22	1			11
							33	9									
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	268	1	1388	2	Y	29	32	1			8
							32	9									
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	284	1	1484	2	Y	30	32	1			6
							33	9									
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	228	1	1081	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	272	1	1475	2	Y	33	30	1			7
							36	9									
11	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	252	1	1239	2	Y	30	30	1			7
							33	9									
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	269	1	1317	2	Y	34	30	1			11
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 19,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	45	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		229	-0-	229	229	35	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					-0-
04	T. A.		260	-0-	260	489	37	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	714	X	225	-0-	-489	-0-	32	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	22	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		211	-0-	211	211	37	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		236	-0-	236	447	37	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	447					Y	-0-					-0-
12	T. A.		71	-0-	71	518	12	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	146	1	813	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	134	1	744	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	143	1	791	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	930	N	690	-0-	-240	-0-	96	1	583	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
05	992	N	711	-0-	-281	-0-	100	1	600	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	136	1	745	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	142	1	738	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	135	1	707	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	98	1	466	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	144	1	777	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	134	1	659	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	106	1	519	2	Y	9	10	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 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	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	794	1	4412	2	Y	137	127	1			56
							151	9									
02	T. A.		4957	-0-	4957	4957	737	1	4089	2	Y	119	124	1			51
							131	9									
03	T. A.		5446	-0-	5446	10403	814	1	4489	2	Y	130	124	1			57
							143	9									
04	T. A.		5165	-0-	5165	15568	711	1	4314	2	Y	127	127	1			57
							140	9									
05	20849	X	5281	-0-	-15568	-0-	737	1	4400	2	Y	131	165	1			23
							144	9									
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	747	1	4098	2	Y	115	82	1			56
							127	9									
07	5425	X	5137	-0-	-288	-0-	810	1	4203	2	Y	113	124	1			45
							124	9									
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	793	1	4143	2	Y	113	122	1			36
							124	9									
09	4530	X	3450	-0-	-1080	-0-	585	1	2782	2	Y	75	81	1			30
							83	9									
10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	896	1	4850	2	Y	126	114	1			42
							139	9									
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	847	1	4170	2	Y	146	134	1			54
							161	9									
*12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	830	1	4058	2	Y	175	153	1			76
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 60,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

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. (I) GAS LIFT(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	1886	-0-	-191	-0-	276	1	1535	2	Y	68	62	1			26
							75	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	236	1	1309	2	Y	59	62	1			23
							65	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	255	1	1405	2	Y	65	62	1			26
							72	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	271	1	1641	2	Y	62	62	1			26
							68	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	285	1	1700	2	Y	65	82	1			9
							72	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	277	1	1517	2	Y	57	41	1			25
							63	9									
07	1240	N	394	-0-	-846	-0-	55	1	286	2	Y	48	56	1			17
							53	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	204	1	1064	2	Y	32	40	1			9
							35	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	264	1	1257	2	Y	37	36	1			10
							41	9									
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	62	56	1			16
11	1260	N	725	-0-	-535	-0-	117	1	574	2	Y	31	36	1			11
							34	9									
12	1612	N	354	-0-	-1258	-0-	58	1	283	2	Y	12	18	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	372	N	275	-0-	-97	-0-	39	1	216	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	45	1	248	2	Y	27	24	1			12
							30	9									
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	41	1	226	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	29	1	178	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	40	1	237	2	Y	29	34	1			7
							32	9									
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	36	1	199	2	Y	21	16	1			12
							23	9									
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	31	1	163	2	Y	22	24	1			10
							24	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	166	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	26	1	130	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	22	1	107	2	Y	23	20	1			15
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-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

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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. (I) GAS LIFT(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	57	-0-	-27	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		55	-0-	55	55	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
10	T. A.		64	-0-	64	119	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	119	X	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					-0-
*12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	7380	-0-	-711	-0-	1118	1	6216	2	Y	42	38	1			19
							46	9									
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1124	1	6232	2	Y	36	38	1			17
							40	9									
03	7812	X	7679	-0-	-133	-0-	1172	1	6464	2	Y	39	38	1			18
							43	9									
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1036	1	6286	2	Y	38	38	1			18
							42	9									
05	7998	X	7298	-0-	-700	-0-	1041	1	6213	2	Y	40	50	1			8
							44	9									
06	7740	X	7352	-0-	-388	-0-	1128	1	6185	2	Y	35	25	1			18
							39	9									
07	7998	X	7438	-0-	-560	-0-	1196	1	6205	2	Y	34	38	1			14
							37	9									
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1127	1	5886	2	Y	34	37	1			11
							37	9									
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	814	1	3866	2	Y	23	24	1			10
							25	9									
10	7595	X	4409	-0-	-3186	-0-	681	1	3686	2	Y	38	34	1			14
							42	9									
11	7350	X	7041	-0-	-309	-0-	1179	1	5804	2	Y	53	46	1			21
							58	9									
12	7440	X	6622	-0-	-818	-0-	1112	1	5438	2	Y	65	56	1			30
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 81,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	429	1	2383	2	N	31	28	1			15
							34	9									
02	2548	X	1354	-0-	-1194	-0-	203	1	1126	2	N	23	26	1			12
							25	9									
03	2883	X	2372	-0-	-511	-0-	359	1	1981	2	N	29	27	1			14
							32	9									
04	2790	X	377	-0-	-2413	-0-	52	1	317	2	N	7	14	1			7
							8	9									
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	2760	X	2343	-0-	-417	-0-	357	1	1958	2	N	25	16	1			9
							28	9									
07	2387	X	1908	-0-	-479	-0-	304	1	1576	2	N	25	26	1			8
							28	9									
08	2387	X	1815	-0-	-572	-0-	287	1	1500	2	N	25	26	1			7
							28	9									
09	2340	X	1022	-0-	-1318	-0-	174	1	829	2	N	17	18	1			6
							19	9									
10	2418	X	1524	-0-	-894	-0-	233	1	1260	2	N	28	26	1			8
							31	9									
11	2340	X	1569	-0-	-771	-0-	263	1	1292	2	N	13	16	1			5
							14	9									
*12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	822	1	4020	2	N	20	18	1			7
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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

01	3751	#	2643	-0-	-1108	-0-	2533	2	110	9	N	100	4	8			190
02	3304	#	2358	-0-	-946	-0-	2266	2	92	9	N	84	180	1	6	8	88
03	3069	#	2611	-0-	-458	-0-	2514	2	97	9	N	88	1	8			175
04	2970	#	2674	-0-	-296	-0-	2577	2	97	9	N	88	181	1	2	8	80
05	3069	#	2765	-0-	-304	-0-	2674	2	91	9	N	83	3	8			160
06	2662	R	2662	-0-	-0-	-0-	2578	2	84	9	N	76	177	1	4	8	55
07	2794	R	2794	-0-	-0-	-0-	2707	2	87	9	N	79	2	8			132
08	2759	#	2424	-0-	-335	-0-	2350	2	74	9	N	67	2	8			197
09	2670	#	2485	-0-	-185	-0-	2246	2	239	9	N	217	358	1	1	8	55
10	2790	#	2500	-0-	-290	-0-	2410	2	90	9	N	82	3	8			134
*11	2700	#	2091	-0-	-609	-0-	2001	2	90	9	N	82	2	8			214
12	2790	#	1572	-0-	-1218	-0-	1481	2	91	9	N	83	181	1	2	8	114

TOTAL GAS PROD: 29,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,129

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	689	-0-	-2132	-0-	24	1	665	2	N	-0-					49
02	2548	#	701	-0-	-1847	-0-	30	1	671	2	N	-0-					49
03	1302	#	373	-0-	-929	-0-	16	1	357	2	N	-0-					49
04	1260	#	492	-0-	-768	-0-	23	1	469	2	N	-0-					49
05	1302	#	1255	-0-	-47	-0-	58	1	1197	2	N	-0-					49
06	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	68	1	1000	2	N	-0-					49
07	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	80	1	1132	2	N	-0-					49
08	1240	#	514	-0-	-726	-0-	36	1	478	2	N	-0-					49
09	1200	#	296	-0-	-904	-0-	19	1	277	2	N	-0-					49
10	1240	#	760	-0-	-480	-0-	65	1	695	2	N	-0-					49
11	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	82	1	1157	2	N	-0-					49
12	1209	#	372	-0-	-837	-0-	21	1	351	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 8,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
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	3813	X	3702	-0-	-111	-0-	3674	2	28	9	N	25					85
02	3444	X	3358	-0-	-86	-0-	3336	2	22	9	N	20					105
03	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3409	2	28	9	N	25					130
04	3600	X	3144	-0-	-456	-0-	3124	2	20	9	N	18					148
05	3720	X	3327	-0-	-393	-0-	3271	2	56	9	N	51	183	1			16
06	3600	X	3087	-0-	-513	-0-	3068	2	19	9	N	17					33
07	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	3233	2	22	9	N	20					53
08	3441	X	3362	-0-	-79	-0-	3345	2	17	9	N	15					68
09	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3083	2	24	9	N	22					90
10	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3099	2	18	9	N	16					106
11	3240	X	2525	-0-	-715	-0-	2513	2	12	9	N	11	77	1			40
12	3348	X	3296	-0-	-52	-0-	3267	2	29	9	N	26					66

TOTAL GAS PROD: 38,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					64
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					65
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					65
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					66
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					67
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					68
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					68
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					68
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					68
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					68
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					68
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					40
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	412	2			N	-0-					40
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					40
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					40
05	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					40
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					40
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					40
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					40
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					40
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					40
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9					133
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2					135
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	107	2	8	9	N	7					142
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	126	2	3	9	N	3					145
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	101	2	4	9	N	4					149
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					149
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	64	2	1	9	N	1					150
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	N	4					154
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	N	3					157
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					162
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	108	2	6	9	N	5					167
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	N	6					173

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1817	2	88	9	N	80					209
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1494	2	54	9	N	49					258
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1596	2	50	9	N	45	187	1			116
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1412	2	63	9	N	57					173
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1097	2	52	9	N	47					220
06	1050	N	30	-0-	-1020	-0-	30	2			N	-0-					220
07	1085	N	653	-0-	-432	-0-	629	2	24	9	N	22					242
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1294	2	36	9	N	33	187	1			88
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1398	2	50	9	N	45					133
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1324	2	66	9	N	60					193
11	1050	N	809	-0-	-241	-0-	755	2	54	9	N	49					242
12	1085	N	812	-0-	-273	-0-	753	2	59	9	N	54	192	1			104

TOTAL GAS PROD: 14,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					36
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					36
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					36
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					36
05	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					36
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					36
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					36
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					36
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					36
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					36
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					36
12	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
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	T. A.	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-

C&J ENERGY SERVICES 120531
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-

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	2883 X	2792	-0-	-91	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2029	-0-	-854	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	1959	-0-	-831	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2882	-0-	-1	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2719	-0-	-164	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2596	-0-	-287	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

01	3100	N	4023	-0-	923	923	4023	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3245	-0-	445	1368	3245	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3455	-0-	355	1723	3455	3			N	-0-					-0-
04	4958	X	3235	-0-	-1723	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3451	-0-	-393	-0-	3451	2			N	-0-					349
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					349
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					349
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					349
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					349
06	3390	X	2368	-0-	-1022	-0-	2368	2			N	-0-					349
07	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	3302	2			N	-0-					349
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					349
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-	70	1			279
10	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	2759	2			N	-0-					279
11	3600	X	2401	-0-	-1199	-0-	2401	2			N	-0-					279
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 31,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	9	109	1			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: 9

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE 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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					43
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					43
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					43
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					43
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			N	-0-					43
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					43
07	1240	N	623	-0-	-617	-0-	623	2			N	-0-					43
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					43
09	1200	N	941	-0-	-259	-0-	941	2			N	-0-					43
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					43
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					43
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 16,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					33
02	3500	X	2919	-0-	-581	-0-	2919	2			N	-0-					33
03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	3310	2			N	-0-					33
04	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	3598	2			N	-0-					33
05	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3504	2			N	-0-					33
06	3330	X	2990	-0-	-340	-0-	2990	2			N	-0-					33
07	3720	X	3046	-0-	-674	-0-	3046	2			N	-0-					33
08	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	3077	2			N	-0-					33
09	3600	X	2872	-0-	-728	-0-	2872	2			N	-0-					33
10	3503	X	2770	-0-	-733	-0-	2770	2			N	-0-					33
11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-					33
12	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	50	1	2697	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 37,426 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	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	470	1	9326	2	N	-0-					80
02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	366	1	6991	2	N	-0-					80
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	406	1	7667	2	N	-0-					80
04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	377	1	7112	2	N	-0-					80
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	379	1	6549	2	N	-0-					80
06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	364	1	6797	2	N	-0-					80
07	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	369	1	6491	2	N	-0-					80
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	380	1	5981	2	N	-0-					80
09	4950	X	3199	-0-	-1751	-0-	339	1	2860	2	N	-0-					80
10	5115	X	1828	-0-	-3287	-0-	199	1	1629	2	N	-0-					80
*11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	718	1	5844	2	N	1					81
							1	9									
12	5115	X	4648	-0-	-467	-0-	725	1	3923	3	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 76,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3370	-0-	270	270	228	1	3142	2	N	-0-					175
02	2240	X	1553	-0-	-687	-0-	135	1	1418	2	N	-0-					175
03	2480	X	465	-0-	-2015	-0-	29	1	436	2	N	-0-					175
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	218	1	2716	2	N	-0-					175
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	271	1	3282	2	N	-0-					175
06	2400	X	387	-0-	-2013	-0-	31	1	356	2	N	-0-					175
07	2480	X	1726	-0-	-754	-0-	166	1	1560	2	N	-0-					175
08	2480	X	1836	-0-	-644	-0-	126	1	1710	2	N	-0-					175
09	2400	X	741	-0-	-1659	-0-	98	1	643	2	N	-0-					175
10	2480	X	1693	-0-	-787	-0-	273	1	1420	2	N	-0-					175
*11	1770	X	1550	-0-	-220	-0-	172	1	1378	2	N	-0-					175
*12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	334	1	1992	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 22,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	304	1	4185	2	N	-0-					37
02	3836	X	3370	-0-	-466	-0-	294	1	3076	2	N	-0-					37
03	4247	X	3355	-0-	-892	-0-	212	1	3143	2	N	-0-					37
04	4110	X	3244	-0-	-866	-0-	240	1	3004	2	N	-0-					37
05	4247	X	3552	-0-	-695	-0-	270	1	3282	2	N	-0-					37
06	4110	X	2945	-0-	-1165	-0-	237	1	2708	2	N	-0-					37
07	3720	X	2799	-0-	-921	-0-	270	1	2529	2	N	-0-					37
08	3565	X	1229	-0-	-2336	-0-	84	1	1145	2	N	-0-					37
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	477	1	3119	2	N	-0-					37
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	656	1	3414	2	N	-0-					37
*11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	541	1	4327	2	N	-0-					37
*12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	578	1	3449	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 41,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4412	-0-	-734	-0-	211	1	4201	2	N	-0-					97
02	4704	X	3961	-0-	-743	-0-	197	1	3764	2	N	-0-					97
03	5208	X	4565	-0-	-643	-0-	230	1	4335	2	N	-0-					97
04	5040	X	4380	-0-	-660	-0-	220	1	4160	2	N	-0-					97
05	4495	X	4307	-0-	-188	-0-	236	1	4071	2	N	-0-					97
06	4410	X	4335	-0-	-75	-0-	220	1	4115	2	N	-0-					97
07	4557	X	4351	-0-	-206	-0-	234	1	4117	2	N	-0-					97
08	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	244	1	3836	2	N	-0-					97
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	676	1	5703	2	N	-0-					97
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	794	1	6499	2	N	-0-					97
11	4350	X	4170	-0-	-180	-0-	456	1	3714	2	N	-0-					97
12	5208	X	3704	-0-	-1504	-0-	578	1	3126	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 55,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	5952	X	4138	-0-	-1814	-0-	280	1	3858	2	N	-0-					222
02	5376	X	3501	-0-	-1875	-0-	305	1	3196	2	N	-0-					222
03	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	571	1	8490	2	N	-0-					222
04	5760	X	4429	-0-	-1331	-0-	328	1	4101	2	N	-0-					222
05	5952	X	3554	-0-	-2398	-0-	271	1	3282	2	N	1	188	1			35
							1	9									
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	518	1	5933	2	N	-0-					35
07	5952	X	3894	-0-	-2058	-0-	376	1	3518	2	N	-0-					35
08	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	602	1	8170	2	N	-0-					35
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	805	1	5259	2	N	-0-					35
10	5952	X	3799	-0-	-2153	-0-	612	1	3187	2	N	-0-					35
*11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	847	1	6771	2	N	-0-					35
12	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	816	1	4875	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 66,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3782	X	2738	-0-	-1044	-0-	131	1	2607	2	N	-0-					98
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	171	1	3253	2	N	-0-					98
03	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	176	1	3321	2	N	-0-					98
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	189	1	3563	2	N	-0-					98
05	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	197	1	3400	2	N	-0-					98
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	202	1	3771	2	N	-0-					98
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	209	1	3671	2	N	2					100
							2	9									
08	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	188	1	2956	2	N	2					102
							2	9									
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	514	1	4336	2	N	-0-					102
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	588	1	4809	2	N	3					105
							3	9									
11	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	356	1	2894	2	N	-0-					105
12	3782	X	2899	-0-	-883	-0-	452	1	2447	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 44,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	263	1	3662	2	Y	-0-					48
02	3640	X	3437	-0-	-203	-0-	284	1	3153	2	Y	-0-					48
03	4030	X	3356	-0-	-674	-0-	253	1	3103	2	Y	-0-					48
04	3900	X	3317	-0-	-583	-0-	276	1	3041	2	Y	-0-					48
05	3937	X	3245	-0-	-692	-0-	274	1	2971	2	Y	-0-					48
06	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	331	1	3160	2	Y	-0-					48
07	3813	X	3779	-0-	-34	-0-	344	1	3435	2	Y	-0-					48
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	352	1	3912	2	Y	-0-					48
09	3480	X	3456	-0-	-24	-0-	298	1	3158	2	Y	-0-					48
10	3596	X	2522	-0-	-1074	-0-	280	1	2242	2	Y	-0-					48
11	4140	X	2135	-0-	-2005	-0-	262	1	1873	2	Y	-0-					48
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 36,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	181	1	3752	2	Y	-0-					40
02	4200	X	1926	-0-	-2274	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-					40
03	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	191	1	4167	2	Y	-0-					40
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	215	1	4361	2	Y	-0-					40
05	3937	X	2938	-0-	-999	-0-	141	1	2797	2	Y	-0-					40
06	4230	X	2683	-0-	-1547	-0-	137	1	2546	2	Y	-0-					40
07	4743	X	2450	-0-	-2293	-0-	127	1	2323	2	Y	-0-					40
08	4278	X	2177	-0-	-2101	-0-	113	1	2064	2	Y	-0-					40
09	4140	X	2747	-0-	-1393	-0-	137	1	2610	2	Y	-0-					40
10	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	129	1	2412	2	Y	-0-					40
11	2670	X	2224	-0-	-446	-0-	118	1	2106	2	Y	-0-	2	1			38
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 32,553 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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1417	2	Y	-0-					33
02	1456	X	1161	-0-	-295	-0-	53	1	1108	2	Y	-0-					33
03	1581	X	1453	-0-	-128	-0-	64	1	1389	2	Y	-0-					33
04	1530	X	1346	-0-	-184	-0-	65	1	1281	2	Y	-0-					33
05	1581	X	891	-0-	-690	-0-	42	1	849	2	Y	-0-					33
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	76	1	1517	2	Y	-0-					33
07	1457	X	1368	-0-	-89	-0-	69	1	1299	2	Y	-0-					33
08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	-0-					33
09	1590	X	1416	-0-	-174	-0-	68	1	1348	2	Y	-0-					33
10	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	71	1	1277	2	Y	-0-					33
11	1590	X	1335	-0-	-255	-0-	67	1	1257	2	Y	10	32	1			11
							11	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 14,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	172	1	3603	2	Y	-0-					39
02	3696	X	3399	-0-	-297	-0-	157	1	3242	2	Y	-0-					39
03	4092	X	3524	-0-	-568	-0-	156	1	3368	2	Y	-0-					39
04	3750	X	3554	-0-	-196	-0-	168	1	3386	2	Y	-0-					39
05	3844	X	3614	-0-	-230	-0-	172	1	3442	2	Y	-0-					39
06	4260	X	3277	-0-	-983	-0-	162	1	3115	2	Y	-0-					39
07	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	187	1	3409	2	Y	-0-					39
08	3658	X	3191	-0-	-467	-0-	166	1	3025	2	Y	-0-					39
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	176	1	3415	2	Y	-0-					39
10	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	171	1	3177	2	Y	-0-					39
11	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	171	1	3047	2	Y	2	5	1			36
							2	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 38,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	11904	X	8308	-0-	-3596	-0-	327	1	7981	2	N	-0-					90
02	9660	X	7202	-0-	-2458	-0-	296	1	6906	2	N	-0-					90
03	9207	X	7887	-0-	-1320	-0-	475	1	7412	2	N	-0-					90
04	8910	X	7615	-0-	-1295	-0-	468	1	7147	2	N	-0-					90
05	8587	X	7627	-0-	-960	-0-	477	1	7150	2	N	-0-					90
06	8040	X	7254	-0-	-786	-0-	467	1	6787	2	N	-0-					90
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	482	1	8586	2	N	-0-					90
08	7874	X	7498	-0-	-376	-0-	450	1	7048	2	N	-0-					90
09	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	452	1	7977	2	N	-0-					90
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	484	1	7574	2	N	-0-					90
11	8790	X	6364	-0-	-2426	-0-	422	1	5922	2	N	18					108
							20	9									
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 85,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LORAC, INC. 508936
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	3162	X	1288	-0-	-1874	-0-	1288	2			N	-0-					41
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					41
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					41
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					41
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					41
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5239	X	365	-0-	-4874	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2915	-0-	-781	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2753	-0-	-1339	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1528	-0-	-1592	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	635	-0-	-2589	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	3029	-0-	-901	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2238	-0-	-1823	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,515 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	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	3243	-0-	243	243	3243	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3243	-0-	143	386	3243	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,091 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			28
02	1344	N	349	-0-	-995	-0-	349	2		N	-0-			28
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2		N	-0-			28
04	420	N	46	-0-	-374	-0-	46	2		N	-0-			28
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2		N	-0-			28
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			28
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			28
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			28
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			28
10	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2		N	-0-			28
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			28
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 3,371 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	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
03	2604	X	2062	-0-	-542	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
04	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
06	2520	X	2180	-0-	-340	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		N	-0-			-0-
09	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
*12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					3
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					3
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					3
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					3
05	961	N	686	-0-	-275	-0-	686	2			Y	-0-					3
06	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			Y	-0-					3
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	802	2	88	9	Y	80					83
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	Y	3					86
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			Y	-0-					86
10	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	2			Y	-0-					86
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	716	2	10	9	Y	9					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					153
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					153
03	2728	X	2597	-0-	-131	-0-	2597	2			N	-0-					153
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					153
05	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	2228	2			N	-0-					153
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					153
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					153
08	2728	X	1548	-0-	-1180	-0-	1548	2			N	-0-					153
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					153
10	3100	N	3543	-0-	443	443	3543	2			N	-0-					153
*11	2822	N	2379	-0-	-443	-0-	2379	2			N	-0-					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 30,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2136	-0-	-561	-0-	192	1	1944	2	N	-0-					10
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	180	1	1916	2	N	-0-					10
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	227	1	2512	2	N	-0-					10
04	2070	N	1477	-0-	-593	-0-	1477	2			N	-0-					10
05	2325	N	1564	-0-	-761	-0-	1564	2			Y	-0-					10
06	2640	N	1644	-0-	-996	-0-	1644	2			Y	-0-					10
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					10
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					10
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					10
10	1798	N	1304	-0-	-494	-0-	1304	2			Y	-0-	2	7			8
11	2340	N	1344	-0-	-996	-0-	1344	2			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 20,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

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-

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

01	5704	X	2032	-0-	-3672	-0-	95	1	1937	2	N	-0-					12
02	5152	X	4217	-0-	-935	-0-	202	1	4015	2	N	-0-					12
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	267	1	6222	2	N	-0-					12
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	216	1	5041	2	N	-0-					12
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	211	1	4717	2	N	-0-					12
06	5520	X	4411	-0-	-1109	-0-	198	1	4213	2	N	-0-					12
07	5704	X	4906	-0-	-798	-0-	222	1	4684	2	N	-0-					12
08	5704	X	5014	-0-	-690	-0-	228	1	4786	2	N	-0-					12
09	5250	X	4662	-0-	-588	-0-	220	1	4442	2	N	-0-					12
10	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	226	1	4510	2	N	-0-					12
*11	4860	X	4450	-0-	-410	-0-	215	1	4235	2	N	-0-					12
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 51,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	6045	X	5741	-0-	-304	-0-	269	1	5472	2	N	-0-					15
02	5404	X	5143	-0-	-261	-0-	246	1	4897	2	N	-0-					15
03	5983	X	5756	-0-	-227	-0-	237	1	5519	2	N	-0-					15
04	5670	X	5513	-0-	-157	-0-	226	1	5287	2	N	-0-					15
05	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	241	1	5383	2	N	-0-					15
06	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	236	1	5029	2	N	-0-					15
07	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	254	1	5362	2	N	5					20
							6	9									
08	5766	X	5234	-0-	-532	-0-	238	1	4996	2	N	-0-					20
09	5520	X	5143	-0-	-377	-0-	243	1	4900	2	N	-0-					20
10	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	257	1	5118	2	N	-0-					20
*11	5430	X	5246	-0-	-184	-0-	254	1	4992	2	N	-0-					20
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 59,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	259	1	1498	2	Y	-0-					30
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	273	1	1560	2	Y	-0-					30
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	336	1	1996	2	Y	-0-					30
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	328	1	2182	2	Y	21					51
							23	9									
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	307	1	1988	2	Y	-0-					51
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	277	1	1819	2	Y	-0-					51
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	278	1	1831	2	Y	-0-					51
08	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	274	1	1752	2	Y	-0-					51
09	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	275	1	1669	2	Y	-0-					51
10	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	308	1	1749	2	Y	23					74
							25	9									
*11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	315	1	1670	2	Y	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 22,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	2449	N	2013	-0-	-436	-0-	180	1	1833	2	N	-0-					19
02	2072	N	1817	-0-	-255	-0-	156	1	1661	2	N	-0-					19
03	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	145	1	1603	2	N	-0-					19
04	1950	N	1528	-0-	-422	-0-	1528	2			N	-0-					19
05	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	1465	2			Y	-0-					19
06	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	2			Y	-0-					19
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			Y	-0-					19
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			Y	-0-					19
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	Y	1					20
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					20
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1224	2	105	9	Y	95					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 17,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
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-

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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,484 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2610	-0-	-240	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2598	-0-	-254	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2490	-0-	-120	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2480	-0-	-10	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,478 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1725	-0-	-383	-0-	1700	2	25	9	N	23					135
02	1904	#	1430	-0-	-474	-0-	1410	2	20	9	N	18					153
03	1953	#	1512	-0-	-441	-0-	1506	2	6	9	N	5					158
04	1800	#	1277	-0-	-523	-0-	1241	2	36	9	N	33	103	1			88
05	1829	#	1436	-0-	-393	-0-	1413	2	23	9	N	21					109
06	1940	R	1940	-0-	-0-	-0-	1919	2	21	9	N	19					128
07	1581	#	1564	-0-	-17	-0-	1532	2	32	9	N	29					157
08	2200	R	2200	-0-	-0-	-0-	2174	2	26	9	N	24					181
09	1988	R	1988	-0-	-0-	-0-	1962	2	26	9	N	24					205
10	2015	#	1938	-0-	-77	-0-	1927	2	11	9	N	10	120	1			95
11	2130	#	1881	-0-	-249	-0-	1858	2	23	9	N	21					116
12	2201	#	1591	-0-	-610	-0-	1573	2	18	9	N	16					132

TOTAL GAS PROD: 20,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					40
02	1120	N	854	-0-	-266	-0-	854	2			N	-0-					40
03	1333	N	932	-0-	-401	-0-	932	2			N	-0-					40
04	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	1036	2			N	-0-					40
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					40
06	900	N	581	-0-	-319	-0-	581	2			N	-0-					40
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					40
08	1271	N	631	-0-	-640	-0-	631	2			N	-0-					40
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					40
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					40
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					40
12	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	1052	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2467	-0-	-1842	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	1883	-0-	-2287	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	1742	-0-	-2567	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	1087	-0-	-3083	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	1197	-0-	-3112	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			Y	-0-					-0-
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2612	-0-	-1201	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	2814	2			N	-0-					119
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					119
03	4278	X	2954	-0-	-1324	-0-	2954	2			N	-0-					119
04	4140	X	1960	-0-	-2180	-0-	1960	2			N	-0-					119
05	4495	X	3558	-0-	-937	-0-	3558	2			N	-0-					119
06	4350	X	1523	-0-	-2827	-0-	1523	2			N	-0-					119
07	4495	X	2511	-0-	-1984	-0-	2511	2			N	-0-					119
08	3565	X	993	-0-	-2572	-0-	993	2			N	-0-					119
09	3450	X	814	-0-	-2636	-0-	814	2			N	-0-					119
10	3565	X	147	-0-	-3418	-0-	147	2			N	-0-					119
11	2430	X	78	-0-	-2352	-0-	78	2			N	-0-					119
12	2511	X	1729	-0-	-782	-0-	1729	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 23,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					73
02	784	N	435	-0-	-349	-0-	435	2			N	-0-					73
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					73
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	2			N	-0-					73
05	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					73
06	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	2			N	-0-					73
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					73
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					73
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					73
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					73
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					73
12	651	N	153	-0-	-498	-0-	153	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					184
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					184
03	2449	N	1981	-0-	-468	-0-	1981	2			N	-0-					184
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					184
05	2449	N	1726	-0-	-723	-0-	1726	2			N	-0-					184
06	1920	N	1160	-0-	-760	-0-	1160	2			N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					184
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					184
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					184
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					184
12	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	2210	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 22,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	5175		5175	-0-	-0-	-0-	775	1	4400	2	N	-0-					63
02	5012	#	4672	-0-	-340	-0-	700	1	3972	2	N	-0-					63
03	5642	#	5159	-0-	-483	-0-	775	1	4384	2	N	-0-					63
04	5460	#	5019	-0-	-441	-0-	750	1	4269	2	N	-0-					63
05	5642	#	4934	-0-	-708	-0-	750	1	4184	2	N	-0-					63
06	5010	#	3584	-0-	-1426	-0-	675	1	2909	2	N	-0-					63
07	5177	#	4891	-0-	-286	-0-	775	1	4116	2	N	-0-					63
08	5177	#	2971	-0-	-2206	-0-	500	1	2471	2	N	-0-					63
09	5010	#	3056	-0-	-1954	-0-	475	1	2581	2	N	-0-					63
10	4992	R	4992	-0-	-0-	-0-	750	1	4242	2	N	-0-					63
11	5007	R	5007	-0-	-0-	-0-	750	1	4257	2	N	-0-					63
*12	5027	R	5027	-0-	-0-	-0-	775	1	4252	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 54,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 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	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-

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					20
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					20
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					20
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					20
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					20
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					167
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	N	4	4	8			167
03	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					167
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1677	2	37	9	N	34					201
05	961 N	907	-0-	-54	-0-	887	2	20	9	N	18	188	1			31
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1823	2	53	9	N	48					79
07	1767 N	819	-0-	-948	-0-	819	2			N	-0-					79
08	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					79
09	1890 N	1257	-0-	-633	-0-	1257	2			N	-0-					79
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					79
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1569	2	53	9	N	48					127
12	1302 N	901	-0-	-401	-0-	901	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 15,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 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	14B DENY	-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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD //CONT.// 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					169
02	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3			N	-0-					169
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					169
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1667	3			N	-0-					169
05	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	3			N	-0-					169
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					169
07	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3			N	-0-					169
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					169
09	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	3			N	-0-					169
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					169
11	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	1506	3			N	-0-					169
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 18,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2576	2	2	9	N	2					229
02	1652	N	279	-0-	-1373	-0-	63	1	216	2	N	-0-					229
03	3100	N	3118	-0-	18	18	391	1	2691	2	N	33	175	1	3	8	84
							36	9									
04	3000	N	3102	-0-	102	120	391	1	2691	2	N	18					102
							20	9									
05	3100	N	4908	-0-	1808	1928	1169	1	3720	2	N	17					119
							19	9									
06	6319	X	4391	-0-	-1928	-0-	820	1	3571	2	N	-0-					119
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	748	1	3400	2	N	3					122
							3	9									
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	995	1	3325	2	N	2					124
							2	9									
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2622	2	28	9	N	25					149
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	611	1	2552	2	N	21					170
							23	9									
*11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	533	1	1991	2	N	20					190
							22	9									
*12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	565	1	2010	2	N	16	177	1	2	8	27
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 37,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 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	5487	X	2840	-0-	-2647	-0-	2840	2			N	-0-					109
02	5628	X	4552	-0-	-1076	-0-	1036	1	3513	2	N	3					112
							3	9									
03	6231	X	4825	-0-	-1406	-0-	627	1	4189	2	N	8					120
							9	9									
04	6030	X	4835	-0-	-1195	-0-	797	1	4032	2	N	5					125
							6	9									
05	5456	X	5205	-0-	-251	-0-	901	1	4302	2	N	2					127
							2	9									
06	4890	X	4611	-0-	-279	-0-	878	1	3730	2	N	3					130
							3	9									
07	5053	X	5047	-0-	-6	-0-	929	1	4116	2	N	2					132
							2	9									
08	5208	X	3334	-0-	-1874	-0-	3325	2	9	9	N	8					140
09	5040	X	3790	-0-	-1250	-0-	3779	2	11	9	N	10					150
10	5208	X	5127	-0-	-81	-0-	992	1	4125	2	N	9					159
							10	9									
*11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1070	1	3983	2	N	5					164
							6	9									
12	5053	X	5010	-0-	-43	-0-	971	1	4019	2	N	18	13	8			169
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 54,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 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	1395	N	936	-0-	-459	-0-	936	2			N	-0-					102
02	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	373	1	884	2	N	-0-					102
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	548	1	1014	2	N	-0-					102
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					102
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	556	1	992	2	N	-0-					102
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	485	1	945	2	N	-0-					102
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	504	1	1076	2	N	-0-					102
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	436	1	1067	2	N	-0-					102
09	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	251	1	1142	2	N	-0-					102
10	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	345	1	1003	2	N	-0-					102
*11	1440	N	1003	-0-	-437	-0-	1003	2			N	-0-					102
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	521	1	1304	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 16,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	X	1769	-0-	-401	-0-	1769	2			N	-0-					40
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	661	1	1566	2	N	-0-					40
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	945	1	1751	2	N	-0-					40
04	2280	X	1613	-0-	-667	-0-	1613	2			N	-0-					40
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	948	1	1693	2	N	-0-					40
06	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	795	1	1552	2	N	-0-					40
07	2697	X	1953	-0-	-744	-0-	622	1	1331	2	N	-0-					40
08	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	749	1	1831	2	N	-0-					40
09	2550	X	2177	-0-	-373	-0-	393	1	1784	2	N	-0-					40
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	696	1	2020	2	N	-0-					40
*11	2490	X	1682	-0-	-808	-0-	1682	2			N	-0-					40
12	2573	X	2491	-0-	-82	-0-	707	1	1772	2	N	11	11	8			40
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 26,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	235	1	2654	2	N	-0-					199
02	2632	X	2534	-0-	-98	-0-	168	1	2366	2	N	-0-					199
03	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	162	1	2635	2	N	-0-					199
04	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	161	1	2485	2	N	-0-					199
05	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	79	1	2499	2	N	-0-					199
06	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	268	1	2376	2	N	-0-					199
07	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	213	1	2410	2	N	-0-					199
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	328	1	2492	2	N	15					214
							17	9									
09	2640	X	2538	-0-	-102	-0-	298	1	2223	2	N	15	2	8			227
							17	9									
10	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2422	2	6	9	N	5	2	8			230
*11	2760	X	2294	-0-	-466	-0-	64	1	2230	2	N	-0-					230
12	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	2713	2	18	9	N	16	178	1	11	8	57

TOTAL GAS PROD: 31,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

01	4402	X	3889	-0-	-513	-0-	3839	2	50	9	N	45	1	8			179
02	4060	X	3785	-0-	-275	-0-	3750	2	35	9	N	32	1	8			210
03	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3926	2	4	9	N	4	2	8			212
04	3810	X	3585	-0-	-225	-0-	3581	2	4	9	N	4	1	8			215
05	4185	X	2918	-0-	-1267	-0-	2917	2	1	9	N	1	184	1			32
06	4050	X	3728	-0-	-322	-0-	3684	2	44	9	N	40					72
07	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4099	2	63	9	N	57					129
08	3937	X	3116	-0-	-821	-0-	3061	2	55	9	N	50					179
09	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3256	2	40	9	N	36					215
10	4154	X	2849	-0-	-1305	-0-	2805	2	44	9	N	40	188	1			67
11	4020	X	3065	-0-	-955	-0-	3036	2	29	9	N	26	1	8			92
12	4154	X	2946	-0-	-1208	-0-	2933	2	13	9	N	12					104

TOTAL GAS PROD: 41,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXLA OPERATING CO 849729
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
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	926	R	926	-0-	-0-	-0-	110	1	816	2	N	-0-					196
02	812	#	684	-0-	-128	-0-	50	1	634	2	N	-0-					196
03	899	#	766	-0-	-133	-0-	47	1	719	2	N	-0-					196
04	900	#	610	-0-	-290	-0-	40	1	570	2	N	-0-					196
05	930	#	790	-0-	-140	-0-	49	1	741	2	N	-0-					196
06	900	#	811	-0-	-89	-0-	95	1	706	2	N	9					205
							10	9									
07	744	#	737	-0-	-7	-0-	49	1	671	2	N	15					220
							17	9									
08	775	#	689	-0-	-86	-0-	50	1	639	2	N	-0-					220
09	750	#	624	-0-	-126	-0-	52	1	572	2	N	-0-					220
10	775	#	586	-0-	-189	-0-	37	1	549	2	N	-0-					220
11	810	#	646	-0-	-164	-0-	37	1	577	2	N	29	165	1			84
							32	9									
12	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					83
02	336	#	266	-0-	-70	-0-	266	2			N	-0-					83
03	496	#	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					83
04	480	#	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					83
05	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					83
06	330	#	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					83
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					83
08	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					83
09	300	#	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					83
10	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					83
11	300	#	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					83
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

01	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2	Y	-0-			170
02	700	#	622	-0-	-78	-0-	622	2	Y	-0-			170
03	775	#	669	-0-	-106	-0-	669	2	Y	-0-			170
04	750	#	631	-0-	-119	-0-	631	2	Y	-0-			170
05	620	#	545	-0-	-75	-0-	545	2	Y	-0-			170
06	600	#	470	-0-	-130	-0-	470	2	Y	-0-			170
07	620	#	593	-0-	-27	-0-	593	2	Y	-0-			170
08	620	#	413	-0-	-207	-0-	413	2	Y	-0-			170
09	600	#	506	-0-	-94	-0-	506	2	Y	-0-			170
10	620	#	421	-0-	-199	-0-	421	2	Y	-0-			170
11	600	#	474	-0-	-126	-0-	474	2	Y	-0-			170
12	620	#	407	-0-	-213	-0-	407	2	Y	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

01	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	Y	-0-			55
02	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	-0-			55
03	930	#	874	-0-	-56	-0-	874	2	Y	-0-			55
04	900	#	818	-0-	-82	-0-	818	2	Y	-0-			55
05	775	#	491	-0-	-284	-0-	491	2	Y	-0-			55
06	750	#	607	-0-	-143	-0-	607	2	Y	-0-			55
07	775	#	686	-0-	-89	-0-	686	2	Y	-0-			55
08	775	#	616	-0-	-159	-0-	616	2	Y	-0-			55
09	750	#	442	-0-	-308	-0-	442	2	Y	-0-			55
10	775	#	409	-0-	-366	-0-	409	2	Y	-0-			55
11	750	#	426	-0-	-324	-0-	426	2	Y	-0-			55
12	775	#	673	-0-	-102	-0-	673	2	Y	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 7,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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	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-

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	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	21	-0-	21	21	21	2		Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 21 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	1240 #	1173	-0-	-67	-0-	1173	2		Y	-0-			61
02	1120 #	997	-0-	-123	-0-	997	2		Y	-0-			61
03	1240 #	887	-0-	-353	-0-	887	2		Y	-0-			61
04	1200 #	881	-0-	-319	-0-	881	2		Y	-0-			61
05	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-			61
06	1050 #	725	-0-	-325	-0-	725	2		Y	-0-			61
07	1085 #	895	-0-	-190	-0-	895	2		Y	-0-			61
08	1085 #	823	-0-	-262	-0-	823	2		Y	-0-			61
09	1050 #	790	-0-	-260	-0-	790	2		Y	-0-			61
10	1085 #	988	-0-	-97	-0-	988	2		Y	-0-			61
11	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-			61
12	1085 #	1057	-0-	-28	-0-	1057	2		Y	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 11,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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	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-

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					29
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					29
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					127
02	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					127
03	558	#	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					127
04	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					127
05	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					127
06	450	#	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					127
07	465	#	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					127
08	465	#	308	-0-	-157	-0-	308	2			N	-0-					127
09	450	#	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					127
10	465	#	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					127
11	420	#	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					127
12	403	#	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					75
02	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					75
03	2110	R	2110	-0-	-0-	-0-	2087	2	23	9	N	21					96
04	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	N	1					97
05	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					97
06	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					97
07	2008	R	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					97
08	1705	#	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					97
09	1650	#	1567	-0-	-83	-0-	1567	2			N	-0-					97
10	1705	#	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					97
11	1763	R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					97
12	1705	#	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 20,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					118
02	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					118
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					118
04	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					118
05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					118
06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					118
07	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					118
08	434	#	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					118
09	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					118
10	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					118
11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					118
*12	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	R	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	N	9					52
02	866	R	866	-0-	-0-	-0-	854	2	12	9	N	11					63
03	930	R	930	-0-	-0-	-0-	921	2	9	9	N	8					71
04	963	R	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	N	10					81
05	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	N	12					93
06	1550	R	1550	-0-	-0-	-0-	1536	2	14	9	N	13					106
07	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					106
08	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					106
09	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	N	6					112
10	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5					117
11	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1					118
12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 12,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	62	-0-	-341	-0-	62	2			Y	-0-					8
02	364	#	126	-0-	-238	-0-	124	2	2	9	Y	2					10
03	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-	7	1			3
04	120	#	29	-0-	-91	-0-	29	2			Y	-0-					3
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-	2	1			1
06	150	#	21	-0-	-129	-0-	20	2	1	9	Y	1					2
07	155	#	51	-0-	-104	-0-	48	2	3	9	Y	3					5
08	124	#	79	-0-	-45	-0-	73	2	6	9	Y	5					10
09	168	R	168	-0-	-0-	-0-	153	2	15	9	Y	14					24
10	143	R	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3	24	1			3
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	249	2	30	9	Y	27					30
12	341	#	160	-0-	-181	-0-	156	2	4	9	Y	4	27	1			7

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1445	2	3	9	Y	3					44
02	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1253	2	19	9	Y	17					61
03	1395	#	1226	-0-	-169	-0-	1209	2	17	9	Y	15	69	1			7
04	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1360	2	31	9	Y	28					35
05	1085	#	594	-0-	-491	-0-	508	2	86	9	Y	78	94	1			19
06	1050	#	753	-0-	-297	-0-	728	2	25	9	Y	23					42
07	1085	#	602	-0-	-483	-0-	582	2	20	9	Y	18					60
08	1085	#	565	-0-	-520	-0-	548	2	17	9	Y	15					75
09	1050	#	569	-0-	-481	-0-	556	2	13	9	Y	12					87
10	1085	#	575	-0-	-510	-0-	552	2	23	9	Y	21	97	1			11
11	1050	#	590	-0-	-460	-0-	531	2	59	9	Y	54					65
12	1085	#	544	-0-	-541	-0-	498	2	46	9	Y	42	86	1			21

TOTAL GAS PROD: 10,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	385	-0-	-235	-0-	384	2	1	9	Y	1					22
02	560	#	366	-0-	-194	-0-	360	2	6	9	Y	5					27
03	620	#	518	-0-	-102	-0-	511	2	7	9	Y	6	29	1			4
04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	519	2	11	9	Y	10					14
05	496	#	232	-0-	-264	-0-	201	2	31	9	Y	28	35	1			7
06	510	#	275	-0-	-235	-0-	265	2	10	9	Y	9					16
07	558	#	221	-0-	-337	-0-	214	2	7	9	Y	6					22
08	558	#	187	-0-	-371	-0-	184	2	3	9	Y	3					25
09	540	#	178	-0-	-362	-0-	176	2	2	9	Y	2					27
10	558	#	238	-0-	-320	-0-	220	2	18	9	Y	16	39	1			4
11	510	#	234	-0-	-276	-0-	210	2	24	9	Y	22					26
12	496	#	181	-0-	-315	-0-	169	2	12	9	Y	11	29	1			8

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					13
02	336	#	265	-0-	-71	-0-	261	2	4	9	Y	4					17
03	372	#	317	-0-	-55	-0-	314	2	3	9	Y	3	18	1			2
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	325	2	8	9	Y	7					9
05	341	#	132	-0-	-209	-0-	111	2	21	9	Y	19	23	1			5
06	330	#	162	-0-	-168	-0-	158	2	4	9	Y	4					9
07	341	#	134	-0-	-207	-0-	130	2	4	9	Y	4					13
08	341	#	106	-0-	-235	-0-	105	2	1	9	Y	1					14
09	330	#	107	-0-	-223	-0-	105	2	2	9	Y	2					16
10	341	#	144	-0-	-197	-0-	133	2	11	9	Y	10	23	1			3
11	300	#	128	-0-	-172	-0-	116	2	12	9	Y	11					14
12	310	#	106	-0-	-204	-0-	98	2	8	9	Y	7	17	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

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-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC. //CONT.// 684499
GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	133	2	37	9	N	34					212
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	181	2	110	9	N	100	178	1			134
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	98	2	154	9	N	140	164	1			110
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	131	2	64	9	N	58					168
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	187	2	66	9	N	60	178	1			50
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	165	2	77	9	N	70					120
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	506	2	64	9	N	58					178
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	535	2	72	9	N	65	164	1			79
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	113	2	58	9	N	53					132
10	558	N	98	-0-	-460	-0-	95	2	3	9	N	3					135
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					135
12	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 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	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-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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		-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-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

01	2573	X	2336	-0-	-237	-0-	127	1	2209	2	N	-0-					187
02	2324	X	1889	-0-	-435	-0-	93	1	1796	2	N	-0-					187
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	115	1	2354	2	N	-0-					187
04	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	98	1	1965	2	N	-0-					187
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	105	1	1950	2	N	-0-					187
06	2400	N	2192	-0-	-208	-0-	106	1	2086	2	N	-0-					187
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	109	1	2045	2	N	-0-					187
08	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	101	1	1702	2	N	-0-					187
09	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	110	1	1934	2	N	-0-					187
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	107	1	2129	2	N	-0-					187
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					187
12	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	131	1	1792	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 25,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					182
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	934	2			N	-0-					182
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					182
04	1020	N	892	-0-	-128	-0-	892	2			N	-0-					182
05	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					182
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					182
07	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			N	-0-					182
08	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	2			N	-0-					182
09	1020	N	737	-0-	-283	-0-	737	2			N	-0-					182
10	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					182
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					182
12	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					53
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					53
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					53
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					53
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					53
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					53
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	N	-0-					53
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-					53
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					53
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					53
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					53
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,320 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 #: 1 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					209
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					209
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1	1	8			209
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					209
05	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2			N	-0-					209
06	1650	N	1393	-0-	-257	-0-	1392	2	1	9	N	1	1	8			209
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					209
08	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	1175	2			N	-0-					209
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					209
10	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					209
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					209
12	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 18,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	52	2	N	-0-					137
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					137
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					137
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					137
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					137
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					137
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					137
08	248	N	96	-0-	-152	-0-	5	1	91	2	N	-0-					137
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					137
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					137
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					137
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3T RRCID -> 270865 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6136 - 6155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) //CONT.// 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	140	1	2361	2	N	2					60
							2	9									
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	126	1	2205	2	N	3					63
							3	9									
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	140	1	2524	2	N	4					67
							4	9									
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	135	1	2360	2	N	5					72
							6	9									
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	140	1	2407	2	N	-0-					72
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	135	1	2201	2	N	3					75
							3	9									
07	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	140	1	2422	2	N	-0-					75
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	140	1	2425	2	N	-0-					75
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	135	1	2277	2	N	-0-					75
10	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	140	1	2231	2	N	1					76
							1	9									
11	2490	N	2397	-0-	-93	-0-	135	1	2261	2	N	1					77
							1	9									
*12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	140	1	2481	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 29,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

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-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-					41
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-					41
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					41
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					41
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					41
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					41
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					41
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					41
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					41
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					41
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					41
12	682	N	325	-0-	-357	-0-	325	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3800	-0-	-1625	-0-	3699	3	101	9	N	92					364
02	4648	X	3415	-0-	-1233	-0-	3276	3	139	9	N	126	191	1			299
03	5146	X	4235	-0-	-911	-0-	4095	3	140	9	N	127	374	1			52
04	4800	X	3961	-0-	-839	-0-	3838	3	123	9	N	112					164
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5154	3	113	9	N	103					267
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4464	3	113	9	N	103	184	1			186
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4207	3	64	9	N	58	154	1			90
08	5270	X	3185	-0-	-2085	-0-	3093	3	92	9	N	84					174
09	5100	X	4836	-0-	-264	-0-	4716	3	120	9	N	109	188	1			95
10	5270	X	4533	-0-	-737	-0-	4424	3	109	9	N	99					194
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5013	3	114	9	N	104	189	1			109
12	4991	X	2527	-0-	-2464	-0-	2231	3	296	9	N	269	184	1			194

TOTAL GAS PROD: 49,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,386

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	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: 40

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	128	-0-	-151	-0-	4	1	124	2	N	-0-					133
02	196	#	36	-0-	-160	-0-	2	1	34	2	N	-0-					133
03	186	#	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					133
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					133
05	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					133
06	120	#	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	N	-0-					133
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					133
08	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	2			N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48205		11567	-0-	-36638	-0-	397	1	11134	2	N	33	6	8			144
							36	9									
02	43540		8958	-0-	-34582	-0-	386	1	8552	2	N	18	2	8			160
							20	9									
03	22165	#	8738	-0-	-13427	-0-	369	1	8337	2	N	29	4	8			185
							32	9									
04	16140	#	7794	-0-	-8346	-0-	362	1	7417	2	N	14					199
							15	9									
05	12958	#	7537	-0-	-5421	-0-	348	1	7158	2	N	28	5	8			222
							31	9									
06	11190	#	2811	-0-	-8379	-0-	179	1	2621	2	N	10	2	8			230
							11	9									
07	8060	N	3193	-0-	-4867 B	-0-	211	1	2964	2	N	16	2	8			244
							18	9									
08	7533	N	3045	-0-	-4488 B	-0-	213	1	2829	2	N	3	3	8			244
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	4745	-0-	1925 B	1925	300	1	4442	2	N	3	2	8			245
							3	9									
10	3193	N	2239	-0-	-954 B	971	192	1	2047	2	N	-0-					245
11	2940	N	3474	-0-	534 B	1505	228	1	3232	2	N	13	180	1	11	8	67
							14	9									
12	4898		5798	-0-	900 B	2405	321	1	5459	2	N	16	5	8			78
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 69,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
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.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
03	2	R	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		98	-0-	98	98	98	3			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		198	-0-	198	296	198	3			Y	-0-					1
05	14B2 EXT		73	-0-	73	369	73	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	29		-0-	-0-	-29	340					Y	-0-					-0-
07	340	N	-0-	-0-	-340	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
09	21		102	-0-	81	106	102	3			Y	-0-					-0-
10	31		76	-0-	45	151	76	3			Y	-0-					-0-
11	232	N	81	-0-	-151	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1021	-0-	-33	-0-	1002	2	19	9	N	17					45
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	890	2	24	9	N	22					67
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	958	2	25	9	N	23					90
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1004	2	19	9	N	17					107
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	998	2	17	9	N	15					122
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1035	2	19	9	N	17					139
07	1054	N	714	-0-	-340	-0-	702	2	12	9	N	11					150
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					150
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					150
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	774	-0-	-311	-0-	755	2	19	9	N	17					79
02	896	N	629	-0-	-267	-0-	612	2	17	9	N	15					94
03	930	N	811	-0-	-119	-0-	774	2	37	9	N	34					128
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	863	2	35	9	N	32					160
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	833	2	48	9	N	44	154	1			50
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1202	2	50	9	N	45					95
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	945	2	24	9	N	22					117
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	876	2	34	9	N	31	1	8			147
09	1260	N	551	-0-	-709	-0-	534	2	17	9	N	15					162
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	834	2	15	9	N	14					176
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	717	2	39	9	N	35	159	1			52
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	827	2	29	9	N	26					78

TOTAL GAS PROD: 10,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					73
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					79
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					86
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1618	-0-	-924	-0-	1608	2	10	9	N	9					154
02	2016	N	914	-0-	-1102	-0-	867	2	47	9	N	43	157	1			40
03	1364	N	961	-0-	-403	-0-	920	2	41	9	N	37					77
04	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	1363	2	52	9	N	47					124
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	634	2	11	9	N	10	1	8			133
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1809	2	35	9	N	32	152	1			13
07	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1253	2	48	9	N	44					57
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1032	2	41	9	N	37					94
09	1830	N	820	-0-	-1010	-0-	794	2	26	9	N	24	1	8			117
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1225	2	46	9	N	42					159
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1234	2	44	9	N	40	155	1			44
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1592	2	52	9	N	47					91

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
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	372	N	355	-0-	-17	-0-	342	2	13	9	N	12					212
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	284	2	7	9	N	6	140	1			78
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	302	2	26	9	N	24					102
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	202	2	19	9	N	17					119
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					119
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					119
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	14	2	1	9	N	1	1	8			119
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	432	2	75	9	N	68					187
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	176	2	41	9	N	37					224
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	255	2	44	9	N	40					264
11	480	N	256	-0-	-224	-0-	235	2	21	9	N	19	1	8			282
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	199	2	153	9	N	139	179	1			242

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
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-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2	1	8			124
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8					132
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	476	2	8	9	N	7					139
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5					144
05	775	N	561	-0-	-214	-0-	558	2	3	9	N	3					147
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	2	8	9	N	7					154
07	806	N	561	-0-	-245	-0-	549	2	12	9	N	11					165
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	N	5					170
09	750	N	487	-0-	-263	-0-	483	2	4	9	N	4					174
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	649	2	13	9	N	12	162	1			24
11	570	N	434	-0-	-136	-0-	415	2	19	9	N	17					41
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	476	2	15	9	N	14					55

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2133	2	35	9	N	32	1	8			193
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1673	2	57	9	N	52	181	1			64
03	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	1065	2	35	9	N	32					96
04	2100	N	1252	-0-	-848	-0-	1219	2	33	9	N	30					126
05	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1769	2	45	9	N	41					167
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2166	2	57	9	N	52					219
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1628	2	63	9	N	57					276
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2831	2	79	9	N	72	195	1	6	8	147
09	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	1812	2	35	9	N	32					179
10	3100	N	3302	-0-	202	202	3214	2	88	9	N	80	181	1	3	8	75
11	3000	N	3690	-0-	690	892	3600	2	90	9	N	82					157
*12	3100	N	3468	-0-	368	1260	3369	2	99	9	N	90	3	8			244

TOTAL GAS PROD: 27,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
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	527	N	299	-0-	-228	-0-	293	2	6	9	N	5	1	8			173
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	410	2	14	9	N	13					186
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	419	2	13	9	N	12					198
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	518	2	24	9	N	22	173	1			47
05	465	N	322	-0-	-143	-0-	310	2	12	9	N	11					58
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	541	2	19	9	N	17					75
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	476	2	15	9	N	14					89
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	374	2	17	9	N	15					104
09	570	N	192	-0-	-378	-0-	186	2	6	9	N	5					109
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	380	2	11	9	N	10					119
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	265	2	13	9	N	12					131
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9	9	N	8					139

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	DELQ PR		48	-0-	48	48	20	2	28	9	Y	25					25
07	DELQ PR		48	-0-	48	96	20	2	28	9	Y	25					50
08	152	X	56	-0-	-96	-0-	50	2	6	9	Y	5					55
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					60
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					65
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					65
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 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	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					133
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	157	2	1	9	N	1					134
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1					135
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					135
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					135
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					135
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	114	2	2	9	N	2					137
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					137
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					137
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					137
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					137
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	840	N	643	-0-	-197	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					124
02	280	N	61	-0-	-219	-0-	61	2			N	-0-					124
03	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					124
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	2			N	-0-					124
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	23	2	1	9	N	1					125
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					125
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					125
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					125
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					125
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					125
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					125
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 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	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-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	772	-0-	-34	-0-	761	2	11	9	N	10					107
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13	9	N	12					119
03	806	N	652	-0-	-154	-0-	649	2	3	9	N	3					122
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2					124
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	594	2	6	9	N	5					129
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3					132
07	868	N	528	-0-	-340	-0-	526	2	2	9	N	2					134
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	2	11	9	N	10					144
09	660	N	555	-0-	-105	-0-	549	2	6	9	N	5					149
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					154
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	549	2	6	9	N	5					159
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	475	2	6	9	N	5					164

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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	3100	N	3982	-0-	882	983	3920	2	62	9	N	56	165	1	1	8	110
02	3369	X	2386	-0-	-983	-0-	2321	2	65	9	N	59					169
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2722	2	43	9	N	39	1	8			207
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3002	2	9	9	N	8					215
05	2511	X	2488	-0-	-23	-0-	2449	2	39	9	N	35	159	1	1	8	90
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3364	2	46	9	N	42					132
07	2511	X	1847	-0-	-664	-0-	1805	2	42	9	N	38					170
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2694	2	31	9	N	28	1	8			197
09	2430	X	1782	-0-	-648	-0-	1760	2	22	9	N	20	2	8			215
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3013	2	54	9	N	49	160	1			104
11	2430	X	2355	-0-	-75	-0-	2308	2	47	9	N	43					147
*12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2612	2	50	9	N	45					192

TOTAL GAS PROD: 32,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 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-

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1437	2	24	9	N	22					132
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	717	2	39	9	N	35					167
03	1023	N	865	-0-	-158	-0-	841	2	24	9	N	22					189
04	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	1062	2	22	9	N	20					209
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1269	2	22	9	N	20	175	1			54
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1835	2	39	9	N	35					89
07	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	985	2	28	9	N	25					114
08	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1078	2	20	9	N	18					132
09	1860	N	489	-0-	-1371	-0-	467	2	22	9	N	20					152
10	1023	N	712	-0-	-311	-0-	678	2	34	9	N	31	1	8			182
11	1050	N	520	-0-	-530	-0-	488	2	32	9	N	29					211
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	670	2	31	9	N	28	167	1			72

TOTAL GAS PROD: 11,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	540	-0-	-173 B	-13864	531	2	9	9	N	8					201
02	644	#	601	-0-	-43 B	-13907	590	2	11	9	N	10					211
03	713	#	656	-0-	-57 B	-13964	630	2	26	9	N	24	179	1			56
04	570	#	599	-0-	29 B	-13935	595	2	4	9	N	4					60
05	651	#	-0-	-0-	-651 B	-14586					N	-0-					60
06	630	#	-0-	-0-	-630 B	-15216					N	1	1	8			60
07	651	#	-0-	-0-	-651 B	-15867					N	-0-					60
08	651	#	-0-	-0-	-651 B	-16518					N	-0-					60
09	600	#	-0-	-0-	-600 B	-17118					N	-0-					60
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	S	1925	-0-	-0-	-0-	690	1	1161	2	N	67	183	1	7	8	88
							74	9									
02	1428	S	90	-0-	-1338	-0-	28	2	62	9	N	56	3	8			141
03	1984	S	1373	-0-	-611	-0-	552	1	763	2	N	53	8	8			186
							58	9									
04	1860	S	1600	-0-	-260	-0-	414	1	1139	2	N	43	186	1	2	8	41
							47	9									
05	93	S	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
06	1320	S	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					41
07	1643	S	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					41
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1985	2	55	9	N	50					82
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1877	2	68	9	N	62					144
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1438	2	37	9	N	34	4	8			174
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1786	2	44	9	N	40					214
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1843	2	25	9	N	23	182	1			55
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2804	2	48	9	N	44					99
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2098	2	58	9	N	53					152
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2172	2	32	9	N	29					181
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	N	3					184
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2249	2	28	9	N	25	176	1	1	8	32
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2152	2	53	9	N	48					80
*12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2459	2	48	9	N	44					124

TOTAL GAS PROD: 24,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

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

01	527	X	339	-0-	-188	-0-	331	2	8	9	N	7					196
02	448	X	225	-0-	-223	-0-	219	2	6	9	N	5					201
03	496	X	109	-0-	-387	-0-	105	2	4	9	N	4					205
04	480	X	137	-0-	-343	-0-	131	2	6	9	N	5					210
05	341	X	336	-0-	-5	-0-	330	2	6	9	N	5					215
06	330	X	166	-0-	-164	-0-	160	2	6	9	N	5					220
07	248	X	186	-0-	-62	-0-	178	2	8	9	N	7					227
08	341	X	144	-0-	-197	-0-	136	2	8	9	N	7					234
09	330	X	125	-0-	-205	-0-	117	2	8	9	N	7					241
10	341	X	90	-0-	-251	-0-	84	2	6	9	N	5					246
11	180	X	112	-0-	-68	-0-	102	2	10	9	N	9					255
12	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					255

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	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-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2					52
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					52
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					52
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					52
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					52
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					52
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					52
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					52
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					52
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					52
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					52
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC 501480
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	1					43
							1	9									
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	6	1	85	2	N	2					45
							2	9									
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	84	2	N	5					50
							6	9									
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	105	2	N	2					52
							2	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	1					53
							1	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	2					55
							2	9									
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	102	2	N	2					57
							2	9									
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	N	3					60
							3	9									
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	56	2	N	6					66
							7	9									
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	46	2	N	11					77
							12	9									
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	49	2	N	1					78
							1	9									
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	11					89
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	540	2	13	9	N	12					214
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	475	2	14	9	N	13					227
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					229
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-	170	1			59
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	391	2	86	9	N	78					137
06	510	N	368	-0-	-142	-0-	364	2	4	9	N	4					141
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	383	2	13	9	N	12					153
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	457	2	47	9	N	43	176	1			20
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	422	2	28	9	N	25					45
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2					47
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	497	2	63	9	N	57					104
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	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-

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

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2353	-0-	-3	-0-	588	1	1765	2	N	-0-					354
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	643	1	1710	2	N	-0-					354
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1912	1	441	2	N	-0-					354
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	1			N	-0-	147	1			207
05	2480	N	1874	-0-	-606	-0-	1871	2	3	9	N	3					210
06	2280	N	1871	-0-	-409	-0-	1871	2			N	-0-					210
07	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1871	2			N	-0-					210
08	1860	N	1173	-0-	-687	-0-	1173	2			N	-0-					210
09	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					210
10	1860	N	1055	-0-	-805	-0-	1055	2			N	-0-					210
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	178	7			32
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	2	3	9	N	3					35

TOTAL GAS PROD: 20,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	468	1	2775	2	Y	16					17
							18	9									
02	3360	X	2915	-0-	-445	-0-	420	1	2495	2	Y	-0-	16	1			1
03	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	2838	2			Y	-0-					1
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	469	1	2724	2	Y	-0-					1
05	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	435	1	2667	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	448	1	2621	2	Y	-0-					1
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	477	1	2709	2	Y	15					16
							17	9									
08	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	496	1	2505	2	Y	-0-					16
09	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	473	1	2596	2	Y	-0-	15	1			1
10	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	465	1	2635	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*11	3090	X	2599	-0-	-491	-0-	291	1	2305	2	Y	3					4
							3	9									
*12	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	333	1	2499	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 36,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	332	1	1971	2	Y	16					17
							18	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	302	1	1793	2	Y	-0-	16	1			1
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					1
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	338	1	1959	2	Y	-0-					1
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	336	1	2061	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	306	1	1792	2	Y	-0-					1
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	301	1	1705	2	Y	15					16
							17	9									
08	2387	N	1852	-0-	-535	-0-	306	1	1546	2	Y	-0-					16
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	327	1	1790	2	Y	-0-	15	1			1
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	322	1	1824	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	244	1	1931	2	Y	3					4
							3	9									
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	275	1	2065	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 25,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	4115	X	3099	-0-	-1016	-0-	442	1	2622	2	Y	32					34
							35	9									
02	3276	X	2454	-0-	-822	-0-	354	1	2100	2	Y	-0-	32	1			2
03	3627	X	2260	-0-	-1367	-0-	2260	2			Y	-0-					2
04	3270	X	2586	-0-	-684	-0-	380	1	2206	2	Y	-0-					2
05	3286	X	2915	-0-	-371	-0-	402	1	2466	2	Y	43	42	1			3
							47	9									
06	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	379	1	2216	2	Y	-0-					3
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	427	1	2423	2	Y	18					21
							20	9									
08	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	447	1	2261	2	Y	-0-					21
09	2610	N	2542	-0-	-68	-0-	392	1	2150	2	Y	-0-	19	1			2
10	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	403	1	2282	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*11	2610	N	2415	-0-	-195	-0-	270	1	2142	2	Y	3					4
							3	9									
*12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	311	1	2338	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 31,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	2449	N	1834	-0-	-615	-0-	265	1	1569	2	Y	-0-					18
02	2072	N	1774	-0-	-298	-0-	252	1	1497	2	Y	23	28	1			13
							25	9									
03	2263	N	1623	-0-	-640	-0-	1621	2	2	9	Y	2					15
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	292	1	1697	2	Y	23					38
							25	9									
05	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	251	1	1538	2	Y	1					39
							1	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	248	1	1453	2	Y	-0-	31	1			8
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	301	1	1705	2	Y	17					25
							19	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	301	1	1523	2	Y	-0-					25
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	326	1	1790	2	Y	17	34	1			8
							19	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	312	1	1767	2	Y	-0-					8
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	205	1	1629	2	Y	21					29
							23	9									
*12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	239	1	1797	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 22,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	550	1	3257	2	Y	-0-					18
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	516	1	3063	2	Y	23	28	1			13
							25	9									
03	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	3486	2	2	9	Y	2					15
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	589	1	3420	2	Y	23					38
							25	9									
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	556	1	3411	2	Y	1					39
							1	9									
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	567	1	3316	2	Y	-0-	31	1			8
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	606	1	3440	2	Y	17					25
							19	9									
08	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	635	1	3208	2	Y	-0-					25
09	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	571	1	3133	2	Y	17	34	1			8
							19	9									
10	4061	X	2434	-0-	-1627	-0-	365	1	2069	2	Y	-0-					8
*11	3930	X	1994	-0-	-1936	-0-	221	1	1750	2	Y	21					29
							23	9									
*12	4061	X	2721	-0-	-1340	-0-	320	1	2401	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 41,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	331	1	1962	2	Y	15					36
							17	9									
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	298	1	1766	2	Y	-0-	33	1			3
03	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1955	2	23	9	Y	21					24
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	323	1	1875	2	Y	-0-					24
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	342	1	2096	2	Y	16	37	1			3
							18	9									
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	340	1	1991	2	Y	-0-					3
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	352	1	1996	2	Y	15					18
							17	9									
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	463	1	2341	2	Y	-0-					18
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	397	1	2177	2	Y	19	33	1			4
							21	9									
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	397	1	2250	2	Y	-0-					4
*11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	257	1	2034	2	Y	30					34
							33	9									
*12	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	234	1	1761	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 28,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	15					192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					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	73	196	1			77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					167
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	7			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	153	1	906	2	Y	7					9
							8	9									
02	392	N	16	-0-	-376	-0-	2	1	14	2	Y	-0-	7	1			2
03	992	N	6	-0-	-986	-0-	6	2			Y	-0-					2
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	T. A.		19	-0-	19	19	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		36	-0-	36	55	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		31	-0-	31	86	4	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2790	X	1601	-0-	-1189	-0-	231	1	1370	2	Y	-0-					1
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	274	1	1626	2	Y	-0-					1
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1715	2	10	9	Y	9					10
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	281	1	1629	2	Y	-0-					10
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	271	1	1661	2	Y	-0-					10
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	322	1	1886	2	Y	8	15	1			3
							9	9									
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	335	1	1899	2	Y	5					8
							6	9									
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	341	1	1721	2	Y	-0-					8
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	326	1	1787	2	Y	-0-					8
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	331	1	1877	2	Y	-0-					8
*11	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	189	1	1503	2	Y	15					23
							17	9									
*12	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	208	1	1564	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 23,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	578	1	3425	2	Y	-0-					6
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	570	1	3384	2	Y	-0-					6
03	4123	X	3568	-0-	-555	-0-	3528	2	40	9	Y	36					42
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	602	1	3496	2	Y	-0-					42
05	4123	X	3781	-0-	-342	-0-	530	1	3251	2	Y	-0-					42
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	586	1	3427	2	Y	24	57	1			9
							26	9									
07	3999	X	3790	-0-	-209	-0-	566	1	3210	2	Y	13					22
							14	9									
08	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	625	1	3158	2	Y	-0-					22
09	3870	X	3631	-0-	-239	-0-	560	1	3071	2	Y	-0-					22
10	3999	X	2891	-0-	-1108	-0-	434	1	2457	2	Y	-0-					22
*11	3870	X	3376	-0-	-494	-0-	378	1	2997	2	Y	1					23
							1	9									
*12	3782	X	3451	-0-	-331	-0-	405	1	3046	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 44,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2419	2	17	9	N	15					132
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	115	1	1915	2	N	-0-					132
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	224	1	2077	2	N	87					219
							96	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	69	1	1376	2	N	-0-					219
05	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	137	1	1670	2	N	-0-					219
06	2310	N	1389	-0-	-921	-0-	89	1	1300	2	N	-0-					219
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	144	1	1855	2	N	-0-					219
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	40	1	1989	2	N	-0-					219
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	2	N	-0-					219
10	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	155	1	1507	2	N	3	158	1			64
							3	9									
11	1950	N	1191	-0-	-759	-0-	220	1	971	2	N	-0-	21	7			43
12	1891	N	1089	-0-	-802	-0-	189	1	900	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 21,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 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	2945	X	1636	-0-	-1309	-0-	1625	2	11	9	N	10					164
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	178	1	2952	2	N	8					172
							9	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	286	1	2648	2	N	-0-					172
04	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	122	1	2433	2	N	10					182
							11	9									
05	2945	X	2601	-0-	-344	-0-	195	1	2384	2	N	20					202
							22	9									
06	2850	X	1691	-0-	-1159	-0-	108	1	1583	2	N	-0-					202
07	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	177	1	2282	2	N	-0-	125	1			77
08	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	54	1	2636	2	N	1					78
							1	9									
09	2580	X	2085	-0-	-495	-0-	11	1	2074	2	N	-0-					78
10	2604	X	1468	-0-	-1136	-0-	137	1	1331	2	N	-0-					78
11	2610	N	2304	-0-	-306	-0-	426	1	1878	2	N	-0-	13	7			65
12	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	356	1	1699	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 27,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	246	1	1459	2	Y	-0-					7
02	1652	N	1499	-0-	-153	-0-	216	1	1283	2	Y	-0-					7
03	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	1414	2			Y	-0-					7
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	239	1	1385	2	Y	-0-					7
05	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	228	1	1399	2	Y	-0-					7
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	235	1	1373	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	249	1	1413	2	Y	-0-					5
08	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	263	1	1331	2	Y	-0-					5
09	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	238	1	1304	2	Y	-0-					5
10	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	227	1	1287	2	Y	-0-					5
*11	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	167	1	1324	2	Y	-0-	5	7			-0-
*12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	181	1	1362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	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-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 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-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	344	1	2040	2	Y	-0-					4
02	2492	N	2234	-0-	-258	-0-	322	1	1912	2	Y	-0-					4
03	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	2223	2	26	9	Y	24					28
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	355	1	2063	2	Y	-0-					28
05	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	343	1	2104	2	Y	-0-					28
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	362	1	2117	2	Y	8	33	1			3
							9	9									
07	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	367	1	2082	2	Y	7					10
							8	9									
08	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	392	1	1981	2	Y	-0-					10
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	379	1	2079	2	Y	-0-					10
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	376	1	2132	2	Y	-0-					10
*11	2310	N	2207	-0-	-103	-0-	247	1	1960	2	Y	-0-					23
*12	2480	N	1847	-0-	-633	-0-	217	1	1630	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 28,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	220	1	1303	2	Y	15					30
							17	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	211	1	1250	2	Y	-0-	27	1			3
03	1612	N	1270	-0-	-342	-0-	1248	2	22	9	Y	20					23
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	226	1	1311	2	Y	-0-					23
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	225	1	1381	2	Y	17	37	1			3
							19	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	218	1	1277	2	Y	-0-					3
07	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	225	1	1279	2	Y	15					18
							17	9									
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	223	1	1126	2	Y	-0-					18
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	317	1	1740	2	Y	10	26	1			2
							11	9									
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	340	1	1929	2	Y	-0-					2
*11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	203	1	1611	2	Y	17					19
							19	9									
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	235	1	1763	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 19,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3212	-0-	-12	-0-	461	1	2731	2	Y	18					23
							20	9									
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	418	1	2481	2	Y	-0-	17	1			6
03	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	2701	2			Y	-0-					6
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	441	1	2560	2	Y	19					25
							21	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	437	1	2680	2	Y	-0-					25
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	420	1	2461	2	Y	11	33	1			3
							12	9									
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	438	1	2484	2	Y	1					4
							1	9									
08	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	457	1	2311	2	Y	-0-					4
09	3030	X	2507	-0-	-523	-0-	384	1	2104	2	Y	17					21
							19	9									
10	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	427	1	2420	2	Y	-0-					21
*11	2880	X	2588	-0-	-292	-0-	290	1	2298	2	Y	-0-	2	7			19
*12	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	314	1	2357	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 34,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4858	-0-	-1962	-0-	4855	2	3	9	N	3					175
02	6160	X	3868	-0-	-2292	-0-	221	1	3645	2	N	2	154	1			23
							2	9									
03	6851	X	4025	-0-	-2826	-0-	392	1	3633	2	N	-0-					23
04	6630	X	3577	-0-	-3053	-0-	170	1	3407	2	N	-0-					23
05	6634	X	3580	-0-	-3054	-0-	271	1	3309	2	N	-0-					23
06	4710	X	3176	-0-	-1534	-0-	202	1	2974	2	N	-0-					23
07	4278	X	3378	-0-	-900	-0-	243	1	3135	2	N	-0-					23
08	4030	X	3236	-0-	-794	-0-	65	1	3171	2	N	-0-					23
09	3570	X	2990	-0-	-580	-0-	15	1	2975	2	N	-0-					23
10	3565	X	2520	-0-	-1045	-0-	235	1	2285	2	N	-0-					23
11	3270	X	3070	-0-	-200	-0-	556	1	2451	2	N	57					80
							63	9									
12	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	568	1	2709	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 41,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	314	1	1858	2	Y	16					17
							18	9									
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	262	1	1555	2	Y	1	16	1	1	8	1
							1	9									
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					1
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	342	1	1983	2	Y	1					2
							1	9									
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	268	1	1645	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	250	1	1462	2	Y	-0-					1
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	311	1	1765	2	Y	14					15
							15	9									
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	387	1	1953	2	Y	-0-					15
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	359	1	1969	2	Y	-0-	14	1			1
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	341	1	1935	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*11	2070	N	1899	-0-	-171	-0-	212	1	1684	2	Y	3					4
							3	9									
*12	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	223	1	1677	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 24,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	151	1	897	2	Y	9					11
							10	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	160	1	951	2	Y	-0-	8	1			3
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					3
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	183	1	1059	2	Y	19					22
							21	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	164	1	1003	2	Y	-0-					22
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	188	1	1102	2	Y	11	30	1			3
							12	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	196	1	1114	2	Y	1					4
							1	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	202	1	1021	2	Y	-0-					4
09	1170	N	982	-0-	-188	-0-	150	1	822	2	Y	9					13
							10	9									
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	164	1	928	2	Y	-0-					13
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	142	1	1127	2	Y	-0-	3	7			10
*12	1023	N	928	-0-	-95	-0-	109	1	819	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 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	899	N	682	-0-	-217	-0-	98	1	581	2	Y	3					5
							3	9									
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	4	1			1
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	491	1	2907	2	Y	15					36
							17	9									
02	3192	X	3177	-0-	-15	-0-	458	1	2719	2	Y	-0-	33	1			3
03	3534	X	2921	-0-	-613	-0-	2898	2	23	9	Y	21					24
04	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	482	1	2799	2	Y	-0-					24
05	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	465	1	2852	2	Y	16	37	1			3
							18	9									
06	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	467	1	2734	2	Y	-0-					3
07	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	496	1	2815	2	Y	15					18
							17	9									
08	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	531	1	2685	2	Y	-0-					18
09	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	487	1	2671	2	Y	10	26	1			2
							11	9									
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	532	1	3017	2	Y	-0-					2
*11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	437	1	3464	2	Y	17					19
							19	9									
*12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	517	1	3888	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 40,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	438	1	2595	2	Y	-0-					7
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	422	1	2503	2	Y	-0-					7
03	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2773	2			Y	-0-					7
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	460	1	2668	2	Y	-0-					7
05	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	430	1	2639	2	Y	-0-					7
06	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	411	1	2408	2	Y	41	39	1			9
							45	9									
07	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	447	1	2537	2	Y	-0-					9
08	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	458	1	2317	2	Y	-0-					9
09	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	390	1	2137	2	Y	-0-					9
10	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	385	1	2183	2	Y	-0-					9
*11	2880	X	2533	-0-	-347	-0-	284	1	2249	2	Y	-0-	9	7			-0-
*12	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	285	1	2141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	2635	X	798	-0-	-1837	-0-	798	2			N	-0-					155
02	2380	X	1229	-0-	-1151	-0-	71	1	1158	2	N	-0-					155
03	2635	X	1297	-0-	-1338	-0-	126	1	1171	2	N	-0-					155
04	2550	X	1190	-0-	-1360	-0-	56	1	1113	2	N	19					174
							21	9									
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	205	1	2509	2	N	-0-					174
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	2	N	-0-					174
07	1364	X	1184	-0-	-180	-0-	85	1	1099	2	N	-0-					174
08	2635	N	1204	-0-	-1431	-0-	24	1	1180	2	N	-0-					174
09	1380	N	983	-0-	-397	-0-	5	1	978	2	N	-0-					174
10	1178	N	817	-0-	-361	-0-	76	1	741	2	N	-0-					174
11	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	206	1	907	2	N	-0-	94	7			80
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	192	1	917	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 15,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	403	1	2385	2	Y	15					18
							17	9									
02	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	352	1	2088	2	Y	1	18	1			1
							1	9									
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	2343	2			Y	-0-					1
04	2910	X	2641	-0-	-269	-0-	388	1	2252	2	Y	1					2
							1	9									
05	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	367	1	2248	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
06	2700	X	2465	-0-	-235	-0-	360	1	2105	2	Y	-0-					1
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	397	1	2252	2	Y	15					16
							17	9									
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	436	1	2204	2	Y	-0-					16
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	389	1	2131	2	Y	-0-	15	1			1
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	405	1	2294	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	299	1	2374	2	Y	3					4
							3	9									
*12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	332	1	2492	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 31,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	465	1	2757	2	N	-0-					10
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	423	1	2511	2	N	-0-					10
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					10
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	451	1	2620	2	N	-0-					10
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	415	1	2544	2	N	-0-					10
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	394	1	2305	2	N	59	56	1			13
							65	9									
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	428	1	2429	2	N	-0-					13
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	474	1	2397	2	N	14					27
							15	9									
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	407	1	2231	2	N	-0-					27
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	407	1	2307	2	N	-0-					27
*11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	290	1	2302	2	N	-0-	27	7			-0-
*12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	279	1	2100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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. 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	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4991	2	8	9	N	7					301
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	260	1	4296	2	N	3					304
							3	9									
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	485	1	4487	2	N	-0-					304
04	4890	X	4553	-0-	-337	-0-	217	1	4333	2	N	3					307
							3	9									
05	5053	X	4518	-0-	-535	-0-	342	1	4168	2	N	7	67	1			247
							8	9									
06	4890	X	3921	-0-	-969	-0-	248	1	3640	2	N	30					277
							33	9									
07	5053	X	4672	-0-	-381	-0-	335	1	4326	2	N	10					287
							11	9									
08	4960	X	4634	-0-	-326	-0-	92	1	4524	2	N	16					303
							18	9									
09	4560	X	3235	-0-	-1325	-0-	16	1	3213	2	N	5					308
							6	9									
10	4681	X	3852	-0-	-829	-0-	358	1	3476	2	N	16					324
							18	9									
11	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	789	1	3477	2	N	-0-	166	7			158
*12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	865	1	4129	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 53,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					182
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	N	-0-					182
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	71	1	657	2	N	-0-					182
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	-0-					182
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	51	1	625	2	N	-0-					182
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	38	1	551	2	N	-0-					182
07	713	N	341	-0-	-372	-0-	25	1	316	2	N	-0-					182
08	682	N	332	-0-	-350	-0-	6	1	326	2	N	-0-					182
09	600	N	376	-0-	-224	-0-	1	1	369	2	N	5					187
							6	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	N	-0-					187
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	66	1	291	2	N	18					205
							20	9									
12	403	N	170	-0-	-233	-0-	29	1	141	2	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

01	6820	X	5802	-0-	-1018	-0-	5783	2	19	9	N	17					137
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	351	1	5797	2	N	-0-					137
03	6727	X	6402	-0-	-325	-0-	624	1	5772	2	N	5					142
							6	9									
04	6450	X	5537	-0-	-913	-0-	263	1	5263	2	N	10					152
							11	9									
05	6820	X	5423	-0-	-1397	-0-	409	1	4992	2	N	20					172
							22	9									
06	6600	X	4901	-0-	-1699	-0-	311	1	4557	2	N	30					202
							33	9									
07	6820	X	679	-0-	-6141	-0-	49	1	624	2	N	5					207
							6	9									
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					207
09	5550	X	2910	-0-	-2640	-0-	15	1	2895	2	N	-0-					207
10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	906	1	8786	2	N	-0-	154	1			53
*11	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	1557	1	6860	2	N	-0-	13	7			40
*12	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1669	1	7963	2	N	32					72
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 65,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2731	-0-	-772	-0-	2714	2	17	9	N	15					122
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	190	1	3138	2	N	3					125
							3	9									
03	3503	X	1385	-0-	-2118	-0-	135	1	1250	2	N	-0-					125
04	3600	X	3534	-0-	-66	-0-	168	1	3366	2	N	-0-					125
05	3720	X	2293	-0-	-1427	-0-	171	1	2087	2	N	32					157
							35	9									
06	3570	X	1447	-0-	-2123	-0-	90	1	1310	2	N	43	195	1			5
							47	9									
07	3689	X	1371	-0-	-2318	-0-	98	1	1273	2	N	-0-					5
08	3658	X	1036	-0-	-2622	-0-	20	1	1016	2	N	-0-					5
09	3540	X	813	-0-	-2727	-0-	4	1	809	2	N	-0-					5
10	2294	X	808	-0-	-1486	-0-	75	1	733	2	N	-0-					5
11	1440	X	996	-0-	-444	-0-	176	1	776	2	N	40					45
							44	9									
12	1364	X	745	-0-	-619	-0-	129	1	616	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 20,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-	176	7			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					18

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

01	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	1785	1	10582	2	N	55					65
							61	9									
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	1556	1	9237	2	N	1	48	1			18
							1	9									
03	10757	X	10054	-0-	-703	-0-	10054	2			N	-0-					18
04	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	1638	1	9507	2	N	-0-					18
05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	1618	1	9920	2	N	-0-					18
06	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	1580	1	9244	2	N	69					87
							76	9									
07	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	1684	1	9557	2	N	-0-					87
08	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	1826	1	9226	2	N	-0-					87
09	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	1651	1	9053	2	N	38	111	1			14
							42	9									
10	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	1680	1	9520	2	N	-0-					14
*11	10410	X	10313	-0-	-97	-0-	1153	1	9146	2	N	13					27
							14	9									
*12	10757	X	5727	-0-	-5030	-0-	992	1	4735	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 127,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5193	2	24	9	N	22					244
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	267	1	4415	2	N	-0-					244
03	5301	X	4851	-0-	-450	-0-	472	1	4366	2	N	12	184	1			72
							13	9									
04	5190	X	4562	-0-	-628	-0-	217	1	4345	2	N	-0-					72
05	5363	X	4605	-0-	-758	-0-	348	1	4251	2	N	5					77
							6	9									
06	5040	X	3895	-0-	-1145	-0-	248	1	3638	2	N	8					85
							9	9									
07	5177	X	5051	-0-	-126	-0-	363	1	4680	2	N	7					92
							8	9									
08	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	94	1	4605	2	N	10					102
							11	9									
09	4560	X	4213	-0-	-347	-0-	21	1	4173	2	N	17					119
							19	9									
10	5053	X	4171	-0-	-882	-0-	387	1	3759	2	N	23					142
							25	9									
*11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	946	1	4167	2	N	30					172
							33	9									
*12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	992	1	4735	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 56,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	5890	X	3184	-0-	-2706	-0-	3167	2	17	9	N	15					200
02	5320	X	5115	-0-	-205	-0-	292	1	4823	2	N	-0-					200
03	5890	X	5648	-0-	-242	-0-	550	1	5098	2	N	-0-					200
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	242	1	4834	2	N	5					205
							6	9									
05	5673	X	4643	-0-	-1030	-0-	351	1	4292	2	N	-0-	190	1			15
06	5490	X	3185	-0-	-2305	-0-	203	1	2976	2	N	5					20
							6	9									
07	5673	X	453	-0-	-5220	-0-	38	1	415	2	N	-0-					20
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					20
09	5070	X	1292	-0-	-3778	-0-	7	1	1263	2	N	20					40
							22	9									
10	4650	X	3683	-0-	-967	-0-	339	1	3289	2	N	50					90
							55	9									
*11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	674	1	2969	2	N	20					110
							22	9									
*12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	668	1	3190	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 39,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	2170	X	1930	-0-	-240	-0-	1927	2	3	9	N	3					55
02	1960	X	1812	-0-	-148	-0-	102	1	1697	2	N	12					67
							13	9									
03	2170	X	1735	-0-	-435	-0-	169	1	1565	2	N	1					68
							1	9									
04	1980	X	1337	-0-	-643	-0-	64	1	1269	2	N	4					72
							4	9									
05	2015	X	1859	-0-	-156	-0-	135	1	1639	2	N	77	129	1			20
							85	9									
06	1950	X	1510	-0-	-440	-0-	95	1	1396	2	N	17					37
							19	9									
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	150	1	1926	2	N	36					73
							40	9									
08	1860	X	1055	-0-	-805	-0-	21	1	1034	2	N	-0-					73
09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	10	1	2032	2	N	2					75
							2	9									
10	2108	X	1152	-0-	-956	-0-	107	1	1045	2	N	-0-					75
11	2040	X	1724	-0-	-316	-0-	317	1	1396	2	N	10					85
							11	9									
12	2108	X	1178	-0-	-930	-0-	204	1	974	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 19,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	342	1	2025	2	N	5					25
							6	9									
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	341	1	2023	2	N	3					28
							3	9									
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2233	2	4	9	N	4					32
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	372	1	2156	2	N	2					34
							2	9									
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	359	1	2204	2	N	5					39
							6	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	346	1	2023	2	N	1					40
							1	9									
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	365	1	2071	2	N	3					43
							3	9									
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	392	1	1983	2	N	2					45
							2	9									
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	347	1	1903	2	N	2					47
							2	9									
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	352	1	1993	2	N	-0-					47
*11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	263	1	2088	2	N	-0-	20	7			27
*12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	247	1	1857	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 28,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

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	6					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	118290	X	10853	-0-	-107437	-0-	10758	2	95	9	N	86	380	1			148
02	44800	X	8923	-0-	-35877	-0-	180	1	8693	2	N	45					193
							50	9									
03	49600	X	8273	-0-	-41327	-0-	8192	2	81	9	N	74					267
04	48000	X	4346	-0-	-43654	-0-	307	1	4032	2	N	6					273
							7	9									
05	49600	X	2780	-0-	-46820	-0-	547	1	2225	2	N	7	190	1			90
							8	9									
06	48000	X	2352	-0-	-45648	-0-	875	1	1474	2	N	3					93
							3	9									
07	49600	X	1660	-0-	-47940	-0-	415	1	1245	2	N	-0-					93
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	161	1	765	2	N	-0-					93
09	4350	X	295	-0-	-4055	-0-	42	1	243	2	N	9					102
							10	9									
10	2790	X	168	-0-	-2622	-0-	18	1	150	2	N	-0-					102
11	2340	X	195	-0-	-2145	-0-	189	2	6	9	N	5					107
12	1674	X	76	-0-	-1598	-0-	76	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 40,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

C5 MIDSTREAM, LLC 121211
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	N	7					134
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	272	2			N	-0-					134
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					134
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	363	2	12	9	N	11					145
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					150
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	N	2					152
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	N	3					155
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					155
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	381	2	4	9	N	4					159
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					159
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					159
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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	1581	N	1097	-0-	-484	-0-	52	1	1044	3	Y	1	2	1			87
							1	9									
02	1652	N	792	-0-	-860	-0-	37	1	745	3	Y	9					96
							10	9									
03	1798	N	902	-0-	-896	-0-	44	1	857	3	Y	1					97
							1	9									
04	1050	N	927	-0-	-123	-0-	46	1	881	3	Y	-0-					97
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					97
							980	3									
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	38	1	793	3	Y	-0-					97
07	961	N	811	-0-	-150	-0-	37	1	127	2	Y	-0-					97
							647	3									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	-0-					97
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	861	3	Y	8					105
							9	9									
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	-0-					105
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	949	3	Y	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 9,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	115	1	2289	3	Y	1	3	1			116
							1	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	3	Y	13					129
							14	9									
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	116	1	2301	3	Y	1					130
							1	9									
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	127	1	2410	3	Y	-0-					130
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	Y	-0-					130
							2724	3									
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	126	1	2634	3	Y	-0-					130
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	133	1	410	2	Y	-0-					130
							2346	3									
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	128	1	2598	3	Y	-0-					130
09	2760	N	2565	-0-	-195	-0-	120	1	2433	3	Y	11					141
							12	9									
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	129	1	2624	3	Y	-0-					141
11	2640	N	2120	-0-	-520	-0-	103	1	2016	3	Y	1					142
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 28,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	310	N	207	-0-	-103	-0-	8	1	162	3	Y	34	61	1			27
							37	9									
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					27
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					27
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					27
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					27
							183	3									
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					27
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	1					28
							143	3	1	9							
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					28
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					28
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					28
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	479	3	Y	1					29
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7137	-0-	-303	-0-	343	1	6791	3	Y	3	9	1			176
							3	9									
02	6664	X	6516	-0-	-148	-0-	316	1	6198	3	Y	2					178
							2	9									
03	7378	X	6993	-0-	-385	-0-	335	1	6657	3	Y	1					179
							1	9									
04	7050	X	6711	-0-	-339	-0-	337	1	6373	3	Y	1					180
							1	9									
05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	80	1	86	2	Y	-0-					180
							7603	3									
06	6990	X	6678	-0-	-312	-0-	305	1	6372	3	Y	1					181
							1	9									
07	7223	X	6835	-0-	-388	-0-	315	1	945	2	Y	1					182
							5574	3	1	9							
08	7006	X	6753	-0-	-253	-0-	312	1	6343	3	Y	89	109	1			162
							98	9									
09	6900	X	6460	-0-	-440	-0-	302	1	6102	3	Y	51					213
							56	9									
10	7130	X	6135	-0-	-995	-0-	287	1	5848	3	Y	-0-					213
11	6690	X	6454	-0-	-236	-0-	314	1	6139	3	Y	1					214
							1	9									
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 74,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 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	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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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-

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-

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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2003	-0-	-12	-0-	156	1	1836	2	N	10			33
							11	9							
02	1764	N	1713	-0-	-51	-0-	152	1	1553	2	N	7			40
							8	9							
03	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	141	1	1765	2	N	8			48
							9	9							
04	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	149	1	1691	2	N	10			58
							11	9							
05	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	144	1	1655	2	N	8			66
							9	9							
06	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	125	1	1458	2	N	30			96
							33	9							
07	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	143	1	1624	2	N	13			109
							14	9							
08	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	143	1	1558	2	N	12			121
							13	9							
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	133	1	1572	2	N	27			148
							30	9							
10	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	124	1	1387	2	N	7			155
							8	9							
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	120	1	1426	2	N	20			175
							22	9							
12	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	106	1	1498	2	N	28			203
							31	9							

TOTAL GAS PROD: 20,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2893	-0-	-114	-0-	226	1	2653	2	N	13			26
							14	9							
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	200	1	2259	2	N	12			38
							13	9							
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	200	1	2512	2	N	13			51
							14	9							
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	213	1	2420	2	N	8			59
							9	9							
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	209	1	2398	2	N	5			64
							6	9							
06	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	186	1	2180	2	N	8			72
							9	9							
07	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	209	1	2366	2	N	7			79
							8	9							
08	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	209	1	2278	2	N	13			92
							14	9							
09	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	193	1	2273	2	N	23			115
							25	9							
10	2604	X	2585	-0-	-19	-0-	209	1	2367	2	N	8			123
							9	9							
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	195	1	2315	2	N	20			143
							22	9							
*12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	168	1	2384	2	N	22			165
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 30,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	181	1	2123	2	N	5			92
							6	9							
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	176	1	1614	2	N	-0-			92
03	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	108	1	1352	2	N	-0-			92
04	1650	N	1225	-0-	-425	-0-	99	1	1126	2	N	-0-			92
05	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	96	1	1105	2	N	3			95
							3	9							
06	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	102	1	1201	2	N	27			122
							30	9							
07	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	89	1	1009	2	N	10			132
							11	9							
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	N	5			137
							6	9							
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	121	1	1431	2	N	12			149
							13	9							
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	103	1	1166	2	N	5			154
							6	9							
11	1230	N	790	-0-	-440	-0-	61	1	729	2	N	-0-			154
12	1612	N	660	-0-	-952	-0-	43	1	617	2	N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 15,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 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	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	215	1	2521	2	N	5			132
							6	9							
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	209	1	2249	2	N	-0-			132
03	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	202	1	2538	2	N	3			135
							3	9							
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	217	1	2474	2	N	2			137
							2	9							
05	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	214	1	2452	2	N	-0-			137
06	2640	N	2360	-0-	-280	-0-	185	1	2164	2	N	10			147
							11	9							
07	2790	N	2564	-0-	-226	-0-	208	1	2354	2	N	2			149
							2	9							
08	2666	N	2397	-0-	-269	-0-	201	1	2190	2	N	5			154
							6	9							
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	192	1	2263	2	N	13			167
							14	9							
10	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	204	1	2310	2	N	3			170
							3	9							
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	190	1	2256	2	N	7			177
							8	9							
12	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	166	1	2355	2	N	5			182
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 30,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					15
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					15
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					15
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	2	N	-0-					15
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-					15
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	89	2	N	-0-					15
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					15
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					15
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	7					22
							8	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	3					25
							3	9									
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	2	Y	5					124
							6	9									
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	56	1	1038	2	Y	12	2	8			134
							13	9									
03	1271	N	923	-0-	-348	-0-	42	1	878	2	Y	3	3	8			134
							3	9									
04	1200	N	919	-0-	-281	-0-	38	1	874	2	Y	6					140
							7	9									
05	1209	N	970	-0-	-239	-0-	28	1	939	2	Y	3	1	8			142
							3	9									
06	900	N	889	-0-	-11	-0-	36	1	847	2	Y	5	5	8			142
							6	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	20	3	8			159
							22	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	51	1	1041	2	Y	5					164
							6	9									
09	870	N	646	-0-	-224	-0-	30	1	609	2	Y	6					170
							7	9									
10	961	N	462	-0-	-499	-0-	23	1	437	2	Y	2					172
							2	9									
11	1050	N	708	-0-	-342	-0-	35	1	671	2	Y	2					174
							2	9									
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	83	1	1289	2	Y	1					175
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 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	5270	X	4568	-0-	-702	-0-	4568	2			N	-0-					27
02	4732	X	4064	-0-	-668	-0-	4064	2			N	-0-					27
03	4712	X	4348	-0-	-364	-0-	4348	2			N	-0-					27
04	4560	X	4163	-0-	-397	-0-	4163	2			N	-0-					27
05	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	4390	2			N	-0-					27
06	4410	X	4165	-0-	-245	-0-	4165	2			N	-0-					27
07	4495	X	3993	-0-	-502	-0-	3993	2			N	-0-					27
08	4402	X	4312	-0-	-90	-0-	4312	2			N	-0-					27
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5225	2	33	9	N	30					57
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6005	2	9	9	N	8					65
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5594	2	13	9	N	12					77
*12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5634	2	6	9	N	5					82

TOTAL GAS PROD: 56,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

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	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	158	1	2760	2	Y	21	28	1			9
							23	9									
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	135	1	2493	2	Y	15	11	1	4	8	9
							17	9									
03	3100	N	3230	-0-	130	130	147	1	3064	2	Y	17	16	1	3	8	7
							19	9									
04	3000	N	2881	-0-	-119	11	119	1	2747	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
05	3051	N	3040	-0-	-11	-0-	88	1	2937	2	Y	14	14	1	2	8	8
							15	9									
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	109	1	2603	2	Y	18	16	1	6	8	4
							20	9									
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	121	1	2635	2	Y	10	10	1	2	8	2
							11	9									
08	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	129	1	2647	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	126	1	2578	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
10	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	138	1	2611	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
11	2730	X	2587	-0-	-143	-0-	129	1	2441	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
12	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	161	1	2510	2	Y	23	21	1			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 33,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1394	-0-	-2605	-0-	75	1	1318	2	Y	1					150
							1	9									
02	3164	X	1549	-0-	-1615	-0-	79	1	1466	2	Y	4					154
							4	9									
03	2604	X	1105	-0-	-1499	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					154
04	1950	X	882	-0-	-1068	-0-	37	1	845	2	Y	-0-					154
05	1984	X	860	-0-	-1124	-0-	25	1	835	2	Y	-0-					154
06	1650	X	742	-0-	-908	-0-	30	1	708	2	Y	4	1	8			157
							4	9									
07	1705	X	1656	-0-	-49	-0-	69	1	1495	2	Y	84	5	8			236
							92	9									
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	129	1	2633	2	Y	33	188	1	3	8	78
							36	9									
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	99	1	2025	2	Y	25	14	1			89
							28	9									
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	97	1	1840	2	Y	23	13	1	1	8	98
							25	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	96	1	1816	2	Y	21	7	1			112
							23	9									
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	61	1	957	2	Y	9	8	1			113
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	2	Y	-0-					199
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					199
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	22	1	455	2	Y	2	178	1			23
							2	9									
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					23
05	558	N	329	-0-	-229	-0-	10	1	319	2	Y	-0-					23
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					23
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					23
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					23
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					23
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					23
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					23
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	662	-0-	-1012	-0-	35	1	620	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	Y	7	3	1	2	8	4
							8	9									
03	868	N	341	-0-	-527	-0-	15	1	320	2	Y	5	6	1	1	8	2
							6	9									
04	630	N	140	-0-	-490	-0-	6	1	128	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1	1358	2	Y	43	6	1	3	8	38
							47	9									
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	38	1	908	2	Y	42	3	1	10	8	67
							46	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	43	1	926	2	Y	32	4	8			95
							35	9									
08	1457	N	1002	-0-	-455	-0-	47	1	952	2	Y	3					98
							3	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1180	2	Y	26					124
							29	9									
10	992	N	862	-0-	-130	-0-	42	1	794	2	Y	24	1	8			147
							26	9									
11	960	N	822	-0-	-138	-0-	41	1	768	2	Y	12					159
							13	9									
12	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	68	1	1052	2	Y	18					177
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	54	1	942	2	N	10					73
							11	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	65	1	1204	2	N	51	4	8			120
							56	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	N	28	1	8			147
							31	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	55	1	1277	2	N	65	1	8			211
							72	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	2	N	21	3	8			229
							23	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	52	1	1238	2	N	39	180	1	11	8	77
							43	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	56	1	1227	2	N	39	6	8			110
							43	9									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	N	17	3	8			124
							19	9									
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	51	1	1039	2	N	9					133
							10	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	N	38					171
							42	9									
11	1140	N	871	-0-	-269	-0-	43	1	814	2	N	13					184
							14	9									
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1423	2	N	8	51	1			141
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

01	806	N	462	-0-	-344	-0-	25	1	437	2	N	-0-					235
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	26	1	484	2	N	-0-					235
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	N	5	180	1			60
							6	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-					60
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	16	1	524	2	N	-0-					60
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	2	N	-0-					60
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	15					75
							17	9									
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	23	1	461	2	Y	5					80
							6	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	21					101
							23	9									
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					101
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	23	1	439	2	Y	3					104
							3	9									
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	7874	X	6571	-0-	-1303	-0-	354	1	6206	2	Y	10	7	1			33
							11	9									
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	354	1	6541	2	Y	26	20	1	5	8	34
							29	9									
03	7099	X	6908	-0-	-191	-0-	314	1	6576	2	Y	16	19	1	3	8	28
							18	9									
04	6660	X	6272	-0-	-388	-0-	260	1	6006	2	Y	5	4	1			29
							6	9									
05	7099	X	6343	-0-	-756	-0-	184	1	6153	2	Y	5	6	1			28
							6	9									
06	6870	X	5711	-0-	-1159	-0-	229	1	5439	2	Y	39	16	1	12	8	39
							43	9									
07	7099	X	6029	-0-	-1070	-0-	262	1	5702	2	Y	59	7	8			91
							65	9									
08	6913	X	6108	-0-	-805	-0-	284	1	5805	2	Y	17	77	1			31
							19	9									
09	6270	X	5856	-0-	-414	-0-	271	1	5570	2	Y	14					45
							15	9									
10	6355	X	6277	-0-	-78	-0-	313	1	5924	2	Y	36					81
							40	9									
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	296	1	5600	2	Y	36	63	1	1	8	53
							40	9									
*12	6107	X	6036	-0-	-71	-0-	362	1	5634	2	Y	36	69	1	1	8	19
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 74,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

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	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	290	1	5074	2	Y	49	65	1			20
							54	9									
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	232	1	4283	2	Y	29	25	1	4	8	20
							32	9									
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	209	1	4369	2	Y	38	36	1	7	8	15
							42	9									
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	180	1	4166	2	Y	33	25	1	1	8	22
							36	9									
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	186	1	6213	2	Y	34	33	1	5	8	18
							37	9									
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	224	1	5329	2	Y	40	36	1	12	8	10
							44	9									
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	221	1	4819	2	Y	26	25	1	7	8	4
							29	9									
08	6417	X	5347	-0-	-1070	-0-	248	1	5076	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
09	6210	X	5455	-0-	-755	-0-	252	1	5182	2	Y	19	16	1			9
							21	9									
10	6448	X	5606	-0-	-842	-0-	279	1	5287	2	Y	36	30	1	1	8	14
							40	9									
11	5610	X	5299	-0-	-311	-0-	265	1	5000	2	Y	31	35	1			10
							34	9									
12	5642	X	5536	-0-	-106	-0-	331	1	5159	2	Y	42	39	1			13
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 63,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

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	34441	X	20840	-0-	-13601	-0-	1110	1	19446	2	Y	258	303	1			162
							284	9									
02	31108	X	16832	-0-	-14276	-0-	855	1	15813	2	Y	149	187	1	28	8	96
							164	9									
03	34441	X	16808	-0-	-17633	-0-	759	1	15869	2	Y	164	169	1	19	8	72
							180	9									
04	33330	X	14818	-0-	-18512	-0-	608	1	14044	2	Y	151	116	1	2	8	105
							166	9									
05	34441	X	14161	-0-	-20280	-0-	407	1	13593	2	Y	146	155	1	12	8	84
							161	9									
06	20160	X	12228	-0-	-7932	-0-	491	1	11689	2	Y	44	93	1	28	8	7
							48	9									
07	18631	X	11642	-0-	-6989	-0-	510	1	11099	2	Y	30	19	1	15	8	3
							33	9									
08	16802	X	10741	-0-	-6061	-0-	499	1	10216	2	Y	24	16	1	6	8	5
							26	9									
09	14820	X	9959	-0-	-4861	-0-	462	1	9479	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
10	14167	X	9875	-0-	-4292	-0-	494	1	9346	2	Y	32	26	1	2	8	12
							35	9									
11	12240	X	9006	-0-	-3234	-0-	451	1	8529	2	Y	24	28	1			8
							26	9									
12	11656	X	8988	-0-	-2668	-0-	541	1	8422	2	Y	23	24	1			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 155,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70122	X	29896	-0-	-40226	-0-	1596	1	27967	2	Y	303	402	1			121
							333	9									
02	63336	X	19601	-0-	-43735	-0-	997	1	18433	2	Y	155	152	1	8	8	116
							171	9									
03	70122	X	17594	-0-	-52528	-0-	795	1	16617	2	Y	165	196	1	7	8	78
							182	9									
04	67860	X	13666	-0-	-54194	-0-	560	1	12931	2	Y	159	125	1	1	8	111
							175	9									
05	70122	X	13231	-0-	-56891	-0-	381	1	12717	2	Y	121	153	1	9	8	70
							133	9									
06	21494	X	21494	-0-	-0-	-0-	860	1	20450	2	Y	167	187	1			50
							184	9									
07	21700	X	20726	-0-	-974	-0-	903	1	19643	2	Y	164	149	1	40	8	25
							180	9									
08	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	884	1	18086	2	Y	152	124	1	16	8	37
							167	9									
09	21480	X	16666	-0-	-4814	-0-	769	1	15785	2	Y	102	91	1			48
							112	9									
10	22196	X	15144	-0-	-7052	-0-	754	1	14262	2	Y	116	116	1	3	8	45
							128	9									
11	21480	X	13069	-0-	-8411	-0-	653	1	12330	2	Y	78	97	1			26
							86	9									
12	20739	X	12432	-0-	-8307	-0-	744	1	11585	2	Y	94	91	1			29
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 212,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	908	1	15904	2	Y	105					105
							116	9									
02	31388	X	21187	-0-	-10201	-0-	1081	1	19993	2	Y	103	159	1	36	8	13
							113	9									
03	34751	X	27578	-0-	-7173	-0-	1245	1	26025	2	Y	280	58	8			235
							308	9									
04	33630	X	21198	-0-	-12432	-0-	873	1	20150	2	Y	159	177	1	3	8	214
							175	9									
05	34751	X	13149	-0-	-21602	-0-	379	1	12660	2	Y	100	182	1	6	8	126
							110	9									
06	33630	X	-0-	-0-	-33630	-0-					Y	1	1	8			126
07	34751	X	-0-	-0-	-34751	-0-					Y	-0-					126
08	34751	X	10184	-0-	-24567	-0-	471	1	9643	2	Y	64	114	1			76
							70	9									
09	33630	X	12095	-0-	-21535	-0-	559	1	11486	2	Y	45					121
							50	9									
10	13144	X	10006	-0-	-3138	-0-	500	1	9469	2	Y	34	3	8			152
							37	9									
11	9870	X	9539	-0-	-331	-0-	476	1	9002	2	Y	55	127	1	5	8	75
							61	9									
*12	12493	X	10521	-0-	-1972	-0-	630	1	9812	2	Y	72	120	1	2	8	25
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 152,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	0		5925	-0-	5925	5925	304	1	5621	2	Y	-0-					-0-
03	72193	X	66268	-0-	-5925	-0-	3009	1	62929	2	Y	300	77	8			223
							330	9									
04	87180	X	58083	-0-	-29097	-0-	2403	1	55468	2	Y	193	180	1	3	8	233
							212	9									
05	90086	X	44894	-0-	-45192	-0-	1300	1	43399	2	Y	177	181	1	11	8	218
							195	9									
06	87180	X	33181	-0-	-53999	-0-	1332	1	31694	2	Y	141	182	1	27	8	150
							155	9									
07	90086	X	29344	-0-	-60742	-0-	1283	1	27931	2	Y	118	185	1	13	8	70
							130	9									
08	90086	X	23524	-0-	-66562	-0-	1092	1	22341	2	Y	83					153
							91	9									
09	87180	X	27619	-0-	-59561	-0-	1542	1	25979	2	Y	89					242
							98	9									
10	90086	X	25664	-0-	-64422	-0-	1527	1	24051	2	Y	78	186	1	3	8	131
							86	9									
*11	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	1131	1	21372	2	Y	74	5	8			200
							81	9									
12	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					Y	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 337,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

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
06	34906	X	34906	-0-	-0-	-0-	34328	2	578	9	N	525	192	1	239	8	94
07	60791	X	42113	-0-	-18678	-0-	41748	2	365	9	Y	332	305	1	68	8	53
08	60791	X	27862	-0-	-32929	-0-	1284	1	26257	2	Y	292	266	1			79
							321	9									
09	58830	X	22915	-0-	-35915	-0-	1051	1	21566	2	Y	271	223	1			127
							298	9									
10	60791	X	22549	-0-	-38242	-0-	1129	1	21358	2	Y	56	161	1			22
							62	9									
*11	58830	X	18246	-0-	-40584	-0-	914	1	17263	2	Y	63	64	1			21
							69	9									
12	60791	X	NO RPT	-0-	-60791	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 168,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,539

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 05/24/2017 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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

01	22878	X	20666	-0-	-2212	-0-	722	1	19856	2	Y	80					85
							88	9									
02	20244	X	19959	-0-	-285	-0-	774	1	19116	2	Y	63					148
							69	9									
03	22413	X	20966	-0-	-1447	-0-	805	1	20092	2	Y	63	180	1			31
							69	9									
04	21060	X	20212	-0-	-848	-0-	20155	2	57	9	Y	52					83
05	22103	X	21224	-0-	-879	-0-	21141	2	83	9	Y	75					158
06	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	1654	1	19801	2	Y	13	170	1			1
							14	9									
07	22103	X	21095	-0-	-1008	-0-	1695	1	19400	2	Y	-0-					1
08	22341	X	22341	-0-	-0-	-0-	1793	1	20419	2	Y	117					118
							129	9									
09	21182	X	21182	-0-	-0-	-0-	1664	1	19420	2	Y	89	170	1			37
							98	9									
10	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	1049	1	19435	2	Y	75					112
							83	9									
11	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	971	1	18597	2	Y	62					174
							68	9									
12	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 229,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2	EXT	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

01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					105
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	14	1	1072	2	N	-0-					105
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					105
04	1770	X	1397	-0-	-373	-0-	113	1	1284	2	N	-0-					105
05	1829	X	1806	-0-	-23	-0-	372	1	1434	2	N	-0-					105
06	1680	X	1439	-0-	-241	-0-	545	1	894	2	N	-0-					105
07	1736	X	1328	-0-	-408	-0-	336	1	992	2	N	-0-					105
08	1798	X	1213	-0-	-585	-0-	216	1	997	2	N	-0-					105
09	1740	X	773	-0-	-967	-0-	116	1	657	2	N	-0-					105
10	1798	X	1241	-0-	-557	-0-	134	1	1107	2	N	-0-					105
11	1440	X	465	-0-	-975	-0-	451	2	14	9	N	13					118
12	1333	X	282	-0-	-1051	-0-	282	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 14,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	4					82
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	174	1	2861	2	N	-0-					82
03	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	242	1	2243	2	N	-0-					82
04	2700	X	2282	-0-	-418	-0-	108	1	2172	2	N	2					84
							2	9									
05	3348	X	2606	-0-	-742	-0-	197	1	2409	2	N	-0-					84
06	3240	X	2585	-0-	-655	-0-	163	1	2400	2	N	20					104
							22	9									
07	3348	X	2589	-0-	-759	-0-	186	1	2403	2	N	-0-					104
08	2604	X	1408	-0-	-1196	-0-	28	1	1380	2	N	-0-					104
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	15	1	3105	2	N	11					115
							12	9									
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	274	1	2658	2	N	14					129
							15	9									
*11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	696	1	3064	2	N	21					150
							23	9									
*12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	763	1	3641	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 31,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	X	-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-	23	7			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					25
02	1708	X	987	-0-	-721	-0-	56	1	931	2	N	-0-					25
03	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	321	1	2963	2	N	-0-					25
04	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	162	1	3241	2	N	-0-					25
05	4030	X	2521	-0-	-1509	-0-	190	1	2331	2	N	-0-					25
06	3900	X	1120	-0-	-2780	-0-	72	1	1048	2	N	-0-					25
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	297	1	3833	2	N	-0-					25
08	3503	X	1574	-0-	-1929	-0-	31	1	1543	2	N	-0-					25
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	20	1	3853	2	N	-0-					25
10	4123	X	3464	-0-	-659	-0-	324	1	3140	2	N	-0-					25
11	3990	X	2521	-0-	-1469	-0-	463	1	2041	2	N	15					40
							17	9									
12	4123	X	3081	-0-	-1042	-0-	532	1	2541	2	N	7					47
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 33,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	3899	2			N	-0-					284
02	3556	X	3039	-0-	-517	-0-	173	1	2866	2	N	-0-					284
03	3937	X	2702	-0-	-1235	-0-	264	1	2438	2	N	-0-					284
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	199	1	3967	2	N	-0-					284
05	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	281	1	3434	2	N	-0-					284
06	3780	X	3259	-0-	-521	-0-	208	1	3051	2	N	-0-					284
07	4309	X	3308	-0-	-1001	-0-	238	1	3070	2	N	-0-					284
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					284
09	4170	X	1395	-0-	-2775	-0-	7	1	1388	2	N	-0-					284
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	370	1	3588	2	N	-0-					284
11	3270	X	2692	-0-	-578	-0-	498	1	2194	2	N	-0-	237	7			47
12	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	559	1	2670	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 35,362 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	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	3858	2			N	-0-			85
02	3976	X	3450	-0-	-526	-0-	197	1	3253	2	N	-0-			85
03	4402	X	3491	-0-	-911	-0-	340	1	3151	2	N	-0-			85
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	205	1	4092	2	N	5			90
							6	9							
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	302	1	3695	2	N	-0-			90
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	238	1	3492	2	N	-0-			90
07	4433	X	3583	-0-	-850	-0-	258	1	3325	2	N	-0-			90
08	4433	X	3738	-0-	-695	-0-	74	1	3664	2	N	-0-			90
09	4290	X	3950	-0-	-340	-0-	20	1	3930	2	N	-0-			90
10	3999	X	3988	-0-	-11	-0-	372	1	3610	2	N	5			95
							6	9							
*11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	689	1	3034	2	N	3			98
							3	9							
*12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	840	1	4008	2	N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 46,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 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	682	X	321	-0-	-361	-0-	321	2			N	-0-			50
02	532	X	235	-0-	-297	-0-	235	2			N	-0-			50
03	372	X	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-			50
04	900	X	278	-0-	-622	-0-	278	2			N	-0-			50
05	930	X	294	-0-	-636	-0-	294	2			N	-0-			50
06	330	X	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-			50
07	341	X	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-			50
08	341	X	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-			50
09	270	X	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-			50
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			50
11	300	X	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-			50
*12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	X	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-			140
02	336	X	235	-0-	-101	-0-	235	2			N	-0-			140
03	372	X	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-			140
04	690	X	257	-0-	-433	-0-	257	2			N	-0-			140
05	775	X	263	-0-	-512	-0-	263	2			N	-0-			140
06	270	X	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-			140
07	279	X	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-			140
08	279	X	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-			140
09	270	X	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-			140
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			140
11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			140
*12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 3,110 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					50
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					50
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					50
04	1290	N	485	-0-	-805	-0-	485	2			N	-0-					50
05	1209	N	444	-0-	-765	-0-	444	2			N	-0-					50
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					50
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					50
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					50
09	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-					50
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					50
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					50
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3069	X	1811	-0-	-1258	-0-	80	1	1731	2	N	-0-					98
02	2800	X	2192	-0-	-608	-0-	97	1	2095	2	N	-0-					98
03	3100	X	2124	-0-	-976	-0-	94	1	2030	2	N	-0-					98
04	3000	X	2403	-0-	-597	-0-	106	1	2297	2	N	-0-					98
05	2418	X	1520	-0-	-898	-0-	68	1	1452	2	N	-0-					98
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	115	1	2461	2	N	-0-					98
07	2480	X	726	-0-	-1754	-0-	32	1	694	2	N	-0-					98
08	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	61	1	1306	2	N	-0-					98
09	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	110	1	2409	2	N	-0-					98
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	90	1	1954	2	N	-0-					98
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	121	1	2592	2	N	-0-					98
12	2604	N	2100	-0-	-504	-0-	93	1	2007	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 24,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
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	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		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-

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					2
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					2
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					2
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					2
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					2
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			Y	-0-					2
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	3			Y	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
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	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					234
02	2968	X	2171	-0-	-797	-0-	2025	3	146	9	Y	133					367
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	6964	3	573	9	Y	521	377	1			511
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4406	3	308	9	Y	280	564	1			227
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4609	3	366	9	Y	333	183	1			377
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3568	3	184	9	Y	167	187	1			357
07	3286	X	1871	-0-	-1415	-0-	1793	3	78	9	Y	71	186	1			242
08	4588	X	1834	-0-	-2754	-0-	1703	3	131	9	Y	119					361
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					361
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					361
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					361
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					361

TOTAL GAS PROD: 26,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,624

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1953	-0-	1953	1953	1234	2	719	9	N	654	654	1			-0-
02	14B2 EXT		3356	-0-	3356	5309	2090	2	1266	9	N	1151	1151	1			-0-
03	9450	X	4141	-0-	-5309	-0-	1203	2	2938	9	N	2671	2378	1			293
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	864	2	2818	9	N	2562	2622	1			233
05	3100	N	3645	-0-	545	545	767	2	2878	9	N	2616	2598	1			251
06	3000	X	1488	-0-	-1512	-0-	237	2	1251	9	N	1137	1248	1			140
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	597	2	2869	9	N	2608	2515	1			233
08	3100	X	1906	-0-	-1194	-0-	509	2	1397	9	N	1270	1320	1			183
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	1276	1158	1			301
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	2313	2075	1			539
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	1161	1008	1			692
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	1378	1455	1			615

TOTAL GAS PROD: 23,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,797

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	420	N	175	-0-	-245	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDELLE, N. (WOODBINE) 58625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
TDX ENERGY, LLC 840440
HEARNE, E. J. WELL #: RRCID -> 277013 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4706 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 05/24/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

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		NO RPT	-0-	-0-	B	-943				Y	NO RPT					-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

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		NO RPT	-0-	-0-	B	-1077				Y	NO RPT					-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
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	390	2	78	9	N	71	173	1			218
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	467	2	41	9	N	37					255
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	322	2	61	9	N	55					310
04	240	N	55	-0-	-185	-0-	35	2	20	9	N	18					328
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					328
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	11	2	14	9	N	13	169	1			172
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	41					213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					257
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	49	166	1			140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					222
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	171	1			131

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	56	-0-	-564	-0-	39	2	17	9	N	15					359
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	984	2	143	9	N	130	319	1			170
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	512	2	44	9	N	40					210
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	214	2	62	9	N	56					266
05	620	N	329	-0-	-291	-0-	259	2	70	9	N	64					330
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	340	2	75	9	N	68	170	1			228
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	204	2	57	9	N	52					280
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	347	2	72	9	N	65	167	1			178
09	420	N	199	-0-	-221	-0-	125	2	74	9	N	67					245
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	402	2	72	9	N	65					310
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	651	2	86	9	N	78	170	1			218
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	701	2	86	9	N	78	176	1			120

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 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	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					205
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					205
03	527	N	191	-0-	-336	-0-	191	2			N	-0-					205
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					205
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					205
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					205
07	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-					205
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					205
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					205
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					205
11	660	N	274	-0-	-386	-0-	274	2			N	-0-					205
12	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	X	897	-0-	-1738	-0-	19	1	878	2	N	-0-					26
02	1960	X	1543	-0-	-417	-0-	26	1	1517	2	N	-0-					26
03	1395	X	1097	-0-	-298	-0-	20	1	1077	2	N	-0-					26
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	1018	2	N	-0-					26
05	1705	X	993	-0-	-712	-0-	27	1	966	2	N	-0-					26
06	1650	X	1073	-0-	-577	-0-	31	1	1042	2	N	-0-					26
07	1705	X	760	-0-	-945	-0-	15	1	745	2	N	-0-					26
08	1085	X	673	-0-	-412	-0-	87	1	586	2	N	-0-					26
09	1080	X	556	-0-	-524	-0-	61	1	495	2	N	-0-					26
10	1116	X	28	-0-	-1088	-0-	28	2			N	-0-					26
11	1080	X	528	-0-	-552	-0-	528	2			N	-0-					26
*12	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	15	1	1326	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,523 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	4836		2739	-0-	-2097	-0-	2725	2	14	9	N	13	4	8			120
02	4368		2631	-0-	-1737	-0-	2623	2	8	9	N	7					127
03	4836		3513	-0-	-1323	-0-	3506	2	7	9	N	6					133
04	4680		3121	-0-	-1559	-0-	3111	2	10	9	N	9					142
05	4836		3292	-0-	-1544	-0-	3292	2			N	-0-					142
06	4680		3013	-0-	-1667	-0-	3010	2	3	9	N	3					145
07	3503	#	3048	-0-	-455	-0-	3034	2	14	9	N	13					158
08	3503	#	2768	-0-	-735	-0-	2758	2	10	9	N	9					167
09	3180	#	2556	-0-	-624	-0-	2549	2	7	9	N	6					173
10	3286	#	1561	-0-	-1725	-0-	1561	2			N	-0-					173
11	3000	#	2698	-0-	-302	-0-	2687	2	11	9	N	10					183
12	3038	#	2324	-0-	-714	-0-	2313	2	11	9	N	10					193

TOTAL GAS PROD: 33,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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-					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	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	180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
*12	180 R	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					65
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					65
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					65
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					65
05	868 N	742	-0-	-126	-0-	742	2			N	-0-					65
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					65
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					65
08	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					65
09	1140 N	785	-0-	-355	-0-	785	2			N	-0-					65
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					65
11	660 N	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					65
12	806 N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					47
02	924	N	820	-0-	-104	-0-	820	2			N	-0-					47
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	976	2	3	9	N	3					50
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10					60
05	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	2			N	-0-					60
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					60
07	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	2			N	-0-					60
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					60
09	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					60
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					60
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					60
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	112	1	1879	2	Y	-0-					37
02	1988	N	1771	-0-	-217	-0-	100	1	1665	2	Y	5					42
							6	9									
03	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	109	1	1838	2	Y	-0-					42
04	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	101	1	1770	2	Y	1					43
							1	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	Y	-0-					43
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	-0-					43
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	109	1	1869	2	Y	-0-					43
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	115	1	1935	2	Y	-0-					43
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	111	1	2045	2	Y	-0-					43
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	118	1	2052	2	Y	1					44
							1	9									
*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	108	1	1867	2	Y	-0-					44
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 21,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	919	2	Y	-0-					1
02	924	X	845	-0-	-79	-0-	48	1	797	2	Y	-0-					1
03	992	X	851	-0-	-141	-0-	48	1	803	2	Y	-0-					1
04	960	X	754	-0-	-206	-0-	41	1	713	2	Y	-0-					1
05	992	X	958	-0-	-34	-0-	50	1	908	2	Y	-0-					1
06	930	X	814	-0-	-116	-0-	44	1	770	2	Y	-0-					1
07	930	X	884	-0-	-46	-0-	49	1	834	2	Y	1					2
							1	9									
08	961	X	920	-0-	-41	-0-	52	1	868	2	Y	-0-					2
09	930	X	890	-0-	-40	-0-	46	1	843	2	Y	1					3
							1	9									
10	961	X	910	-0-	-51	-0-	49	1	860	2	Y	1					4
							1	9									
*11	909	X	909	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	Y	28					32
							31	9									
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 9,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	60	1	1011	2	Y	3					11
							3	9									
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	50	1	844	2	Y	1					12
							1	9									
03	1147	N	951	-0-	-196	-0-	53	1	898	2	Y	-0-					12
04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	48	1	830	2	Y	1					13
							1	9									
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	48	1	857	2	Y	-0-					13
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	47	1	822	2	Y	-0-					13
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	6					19
							7	9									
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	850	2	Y	3					22
							3	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	48	1	881	2	Y	4					26
							4	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	Y	7					33
							8	9									
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	45	1	781	2	Y	14					47
							15	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 10,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	95	1	1597	2	Y	-0-					43
02	1652	N	1322	-0-	-330	-0-	74	1	1242	2	Y	5					48
							6	9									
03	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	94	1	1592	2	Y	-0-					48
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	91	1	1586	2	Y	2					50
							2	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	87	1	1575	2	Y	-0-					50
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	89	1	1557	2	Y	-0-					50
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	86	1	1477	2	Y	-0-					50
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	81	1	1370	2	Y	-0-					50
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	77	1	1422	2	Y	-0-					50
10	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	79	1	1370	2	Y	1					51
							1	9									
11	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	65	1	1121	2	Y	-0-					51
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 16,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1274	2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	60	1	998	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	60	1	1010	2	Y	-0-			-0-
04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	53	1	919	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	973	-0-	-205	-0-	51	1	922	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	903	-0-	-147	-0-	48	1	848	2	Y	6			6
							7	9							
07	992	N	893	-0-	-99	-0-	49	1	829	2	Y	14			20
							15	9							
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	Y	1			21
							1	9							
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	-0-			21
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	50	1	872	2	Y	-0-			21
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	46	1	791	2	Y	-0-			21
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 10,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-			-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	22	1	373	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	250	-0-	-200	-0-	14	1	236	2	Y	-0-			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	2	Y	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	1			1
							1	9							
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	23	1	392	2	Y	-0-			1
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-			1
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1			2
							1	9							
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	1			3
							1	9							
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

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
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-					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-

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 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	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-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	142	1	2385	2	Y	-0-					5
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	122	1	2045	2	Y	-0-					5
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	132	1	2233	2	Y	-0-					5
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	138	1	2404	2	Y	-0-					5
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	138	1	2497	2	Y	-0-	5	5			-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2275	2	Y	-0-					-0-
07	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	125	1	2143	2	Y	2					2
						2	9									
08	2635 N	2264	-0-	-371	-0-	127	1	2137	2	Y	-0-					2
09	2400 N	2267	-0-	-133	-0-	117	1	2149	2	Y	1					3
						1	9									
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	123	1	2140	2	Y	-0-					3
11	2190 N	2052	-0-	-138	-0-	112	1	1938	2	Y	2					5
						2	9									
12	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 25,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 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	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	113	1	1899	2	Y	7					24
							8	9									
02	1876	N	1812	-0-	-64	-0-	102	1	1707	2	Y	3					27
							3	9									
03	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	103	1	1743	2	Y	5					32
							6	9									
04	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	99	1	1731	2	Y	2					34
							2	9									
05	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	98	1	1775	2	Y	3	35	5			2
							3	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	101	1	1764	2	Y	-0-					2
07	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	102	1	1742	2	Y	-0-					2
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	107	1	1797	2	Y	1					3
							1	9									
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	104	1	1913	2	Y	1					4
							1	9									
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	108	1	1890	2	Y	-0-					4
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	101	1	1746	2	Y	1					5
							1	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 20,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3100	N	3271	-0-	171	171	211	1	3008	3	N	47					92
							52	9									
02	2222	N	2051	-0-	-171	-0-	418	1	1613	3	N	18					110
							20	9									
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	553	1	1447	3	N	25					135
							28	9									
04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	561	1	784	3	N	5					140
							6	9									
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	530	1	834	3	N	9					149
							10	9									
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	450	1	1050	3	N	13					162
							14	9									
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	545	1	1220	3	N	15					177
							17	9									
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	568	1	1423	3	N	5					182
							6	9									
09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	492	1	1481	3	N	10					192
							11	9									
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	372	1	1202	3	N	18					210
							20	9									
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	383	1	1116	3	N	4					214
							4	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 20,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	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-	38	7			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					2
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					2
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					2
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	2	5			-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	72	1	1015	3	N	2					87
							2	9									
02	1400	X	1020	-0-	-380	-0-	71	1	921	3	N	25					112
							28	9									
03	1953	X	777	-0-	-1176	-0-	59	1	715	3	N	3					115
							3	9									
04	1890	X	466	-0-	-1424	-0-	35	1	428	3	N	3					118
							3	9									
05	1953	X	309	-0-	-1644	-0-	54	1	255	3	N	-0-					118
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	166	1	1753	3	N	15					133
							17	9									
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	99	1	1106	3	N	17					150
							19	9									
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	84	1	819	3	N	8					158
							9	9									
09	1950	X	947	-0-	-1003	-0-	76	1	854	3	N	15					173
							17	9									
10	2015	X	670	-0-	-1345	-0-	52	1	614	3	N	4					177
							4	9									
11	1950	X	178	-0-	-1772	-0-	160	1	18	9	N	16					193
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 9,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2654	N	2654	-0-		-0-		-0-		149	1	2496	2	Y	8					40
										9	9									
02	2548	N	2400	-0-		-148		-0-		135	1	2263	2	Y	2					42
										2	9									
03	2852	N	2672	-0-		-180		-0-		149	1	2517	2	Y	5					47
										6	9									
04	2580	N	2534	-0-		-46		-0-		137	1	2394	2	Y	3					50
										3	9									
05	2702	N	2702	-0-		-0-		-0-		142	1	2557	2	Y	3	51	5			2
										3	9									
06	2580	N	2555	-0-		-25		-0-		138	1	2417	2	Y	-0-					2
07	2678	N	2678	-0-		-0-		-0-		148	1	2530	2	Y	-0-					2
08	T. A.		2723	-0-		2723		2723		153	1	2569	2	Y	1					3
										1	9									
09	T. A.		2875	-0-		2875		5598		148	1	2726	2	Y	1					4
										1	9									
10	T. A.		2931	-0-		2931		8529		159	1	2772	2	Y	-0-					4
*11	11113	X	2584	-0-		-8529		-0-		141	1	2442	2	Y	1					5
										1	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-		-2976		-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 29,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-		-0-		-0-		55	1	928	2	Y	-0-					13
02	896	N	779	-0-		-117		-0-		44	1	734	2	Y	1					14
										1	9									
03	992	N	911	-0-		-81		-0-		51	1	859	2	Y	1					15
										1	9									
04	960	N	862	-0-		-98		-0-		47	1	815	2	Y	-0-					15
05	879	N	879	-0-		-0-		-0-		46	1	833	2	Y	-0-					15
06	870	N	758	-0-		-112		-0-		41	1	717	2	Y	-0-					15
07	899	N	642	-0-		-257		-0-		35	1	606	2	Y	1					16
										1	9									
08	899	X	608	-0-		-291		-0-		34	1	574	2	Y	-0-					16
09	870	X	682	-0-		-188		-0-		35	1	647	2	Y	-0-					16
10	868	X	604	-0-		-264		-0-		33	1	571	2	Y	-0-					16
11	750	X	657	-0-		-93		-0-		36	1	620	2	Y	1					17
										1	9									
12	713	X	NO RPT	-0-		-713		-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 8,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-		49	1	1420	3	N	9					202
								10	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-		100	1	1296	3	N	23					225
								25	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-		84	1	1012	3	N	7					232
								8	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		95	1	1144	3	N	20					252
								22	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		83	1	917	3	N	11					263
								12	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-		61	1	645	3	N	22	192	1			93
								24	9									
07	651	N	421	-0-	-230	-0-		35	1	386	3	N	-0-					93
08	651	N	230	-0-	-421	-0-		21	1	209	3	N	-0-					93
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		122	1	1373	3	N	6					99
								7	9									
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-		56	1	716	3	N	10					109
								11	9									
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-		17	1	261	3	N	-0-					109
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-		112	1	1886	2	Y	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-		106	1	1772	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-		114	1	1928	2	Y	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-		105	1	1829	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2064	-0-	-13	-0-		108	1	1956	2	Y	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		109	1	1908	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1877	-0-	-107	-0-		104	1	1773	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1841	-0-	-236	-0-		103	1	1737	2	Y	1					1
								1	9									
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-		104	1	1918	2	Y	1					2
								1	9									
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-		110	1	1916	2	Y	-0-					2
*11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-		98	1	1692	2	Y	1					3
								1	9									
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 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	3208	-0-	108	108	180	1 3 9	3025	2	Y	3					12
02	1596	N	1122	-0-	-474	-0-	63	1 1 9	1058	2	Y	1					13
03	1767	N	1016	-0-	-751	-0-	57	1	959	2	Y	-0-					13
04	1860	X	791	-0-	-1069	-0-	43	1	748	2	Y	-0-					13
05	1922	X	1285	-0-	-637	-0-	67	1 1 9	1217	2	Y	1					14
06	1860	X	793	-0-	-1067	-0-	43	1	750	2	Y	-0-					14
07	1240	X	395	-0-	-845	-0-	22	1 1 9	372	2	Y	1					15
08	1271	X	273	-0-	-998	-0-	15	1 1 9	257	2	Y	1					16
09	1230	X	420	-0-	-810	-0-	22	1 1 9	397	2	Y	1					17
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					17
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	1561	2	Y	1					18
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 11,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	108	1 3 9	1814	2	Y	3					18
02	2408	N	1381	-0-	-1027	-0-	78	1 1 9	1302	2	Y	1					19
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	112	1	1893	2	Y	-0-					19
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	126	1	2203	2	Y	-0-					19
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	1719	2	Y	1					20
06	1950	N	1537	-0-	-413	-0-	83	1	1454	2	Y	-0-					20
07	2418	N	1536	-0-	-882	-0-	85	1 2 9	1449	2	Y	2					22
08	1829	N	1384	-0-	-445	-0-	78	1 1 9	1305	2	Y	1					23
09	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	70	1 2 9	1287	2	Y	2					25
10	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	65	1 2 9	1135	2	Y	2					27
11	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	65	1 30 9	1134	2	Y	27					54
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 17,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 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		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
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	3	N	-0-			25
02	728	N	463	-0-	-265	-0-	33	1	430	3	N	-0-			25
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	35	1	420	3	N	-0-			25
04	780	N	442	-0-	-338	-0-	34	1	408	3	N	-0-			25
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	36	1	393	3	N	-0-			25
06	450	N	285	-0-	-165	-0-	25	1	260	3	N	-0-			25
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	34	1	381	3	N	-0-			25
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	3	N	-0-			25
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	N	-0-			25
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	N	-0-			25
11	450	N	209	-0-	-241	-0-	12	1	184	3	N	12			37
							13	9							
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	117	1	1969	2	Y	-0-			-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	103	1	1719	2	Y	-0-			-0-
03	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	116	1	1963	2	Y	-0-			-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	111	1	1942	2	Y	-0-			-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	116	1	2089	2	Y	-0-			-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	115	1	2017	2	Y	-0-			-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	124	1	2126	2	Y	2			2
							2	9							
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	127	1	2133	2	Y	2			4
							2	9							
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	112	1	2064	2	Y	1			5
							1	9							
10	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	120	1	2097	2	Y	3			8
							3	9							
11	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	115	1	2001	2	Y	-0-			8
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 23,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	3472	X	3216	-0-	-256	-0-	181	1	3035	2	Y	-0-					2
02	2772	X	2644	-0-	-128	-0-	149	1	2495	2	Y	-0-					2
03	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	167	1	2817	2	Y	-0-					2
04	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	156	1	2728	2	Y	-0-					2
05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	161	1	2894	2	Y	-0-	2	5			-0-
06	3120	X	3013	-0-	-107	-0-	163	1	2850	2	Y	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	179	1	3053	2	Y	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	185	1	3106	2	Y	1					1
							1	9									
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	179	1	3290	2	Y	1					2
							1	9									
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	185	1	3224	2	Y	-0-					2
*11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	147	1	2550	2	Y	1					3
							1	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 33,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	135	1	1692	3	N	18					193
							20	9									
02	1792	N	1542	-0-	-250	-0-	109	1	1418	3	N	14					207
							15	9									
03	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	120	1	1446	3	N	8					215
							9	9									
04	1800	N	1306	-0-	-494	-0-	99	1	1193	3	N	13					228
							14	9									
05	1705	N	1179	-0-	-526	-0-	96	1	1065	3	N	16	1	8			243
							18	9									
06	1530	N	1000	-0-	-530	-0-	85	1	900	3	N	14					257
							15	9									
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	101	1	1127	3	N	20					277
							22	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	117	1	1143	3	N	8					285
							9	9									
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	972	3	N	11	181	1			115
							12	9									
10	1240	N	447	-0-	-793	-0-	32	1	409	3	N	5					120
							6	9									
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	82	1	1253	3	N	8					128
							9	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 13,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	116	1	1945	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1772	-0-	-132	-0-	100	1	1672	2	Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	110	1	1852	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1847	-0-	-133	-0-	100	1	1747	2	Y	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	106	1	1917	2	Y	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	105	1	1841	2	Y	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	114	1	1949	2	Y	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	121	1	2038	2	Y	1					1
							1	9									
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	117	1	2154	2	Y	1					2
							1	9									
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	123	1	2152	2	Y	-0-					2
11	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	112	1	1941	2	Y	1					3
							1	9									
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-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-

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	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	159	1	2659	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2295	-0-	-197	-0-	129	1	2166	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2531	-0-	-228	-0-	141	1	2390	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2493	-0-	-177	-0-	135	1	2358	2	Y	-0-					-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	143	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	135	1	2369	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2364	-0-	-209	-0-	131	1	2233	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	141	1	2380	2	Y	1					1
							1	9									
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	136	1	2494	2	Y	1					2
							1	9									
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	145	1	2528	2	Y	-0-					2
*11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	153	1	2655	2	Y	1					3
							1	9									
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 28,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	1					4
							1	9									
02	196	N	22	-0-	-174	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					4
03	310	N	32	-0-	-278	-0-	2	1	29	2	Y	1					5
							1	9									
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					5
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	5	5			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					31
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	N	-0-					31
03	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					31
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					31
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	29	1	318	3	N	-0-					31
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					31
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	3	N	-0-					31
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	13	1	132	3	N	-0-					31
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					31
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					31
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	3	1	50	3	N	-0-					31
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	680	3	N	14					102
							15	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	624	3	N	18					120
							20	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	613	3	N	12					132
							13	9									
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	41	1	493	3	N	20					152
							22	9									
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	37	1	415	3	N	15					167
							17	9									
06	630	N	345	-0-	-285	-0-	29	1	309	3	N	6					173
							7	9									
07	589	N	412	-0-	-177	-0-	33	1	369	3	N	9					182
							10	9									
08	465	N	342	-0-	-123	-0-	31	1	305	3	N	5					187
							6	9									
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	24	1	265	3	N	33					220
							36	9									
10	403	N	242	-0-	-161	-0-	16	1	208	3	N	16	183	1			53
							18	9									
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	N	10					63
							11	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	169	1	2839	2	Y	22					72
							24	9									
02	2828	X	2627	-0-	-201	-0-	148	1	2470	2	Y	8					80
							9	9									
03	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	155	1	2624	2	Y	-0-					80
04	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	145	1	2530	2	Y	5					85
							6	9									
05	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	152	1	2748	2	Y	1					86
							1	9									
06	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	150	1	2620	2	Y	-0-					86
07	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	149	1	2546	2	Y	15					101
							17	9									
08	2914	N	2714	-0-	-200	-0-	152	1	2554	2	Y	7					108
							8	9									
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	148	1	2711	2	Y	10					118
							11	9									
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	156	1	2718	2	Y	18					136
							20	9									
*11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	142	1	2464	2	Y	45					181
							50	9									
12	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 30,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1519	X	1499	-0-	-20	-0-	84	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	1044	-0-	-272	-0-	59	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1481	-0-	-7	-0-	83	1	1398	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1338	-0-	-102	-0-	73	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	72	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1327	-0-	-113	-0-	72	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1042	-0-	-446	-0-	58	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1336	-0-	-152	-0-	75	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1235	-0-	-115	-0-	64	1	1170	2	Y	1					1
							1	9									
10	1364	X	1317	-0-	-47	-0-	71	1	1246	2	Y	-0-					1
11	1320	X	1302	-0-	-18	-0-	71	1	1229	2	Y	2					3
							2	9									
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	112	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	103	1	1722	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	112	1	1891	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	101	1	1760	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	101	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	102	1	1787	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	105	1	1797	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	104	1	1751	2	Y	-0-					-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	102	1	1867	2	Y	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	106	1	1849	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	98	1	1702	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	50	1	1657	3	N	-0-					182
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	116	1	1500	3	N	16	1	8			197
							18	9									
03	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	121	1	1459	3	N	27	188	1	1	8	35
							30	9									
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	123	1	1479	3	N	12					47
							13	9									
05	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	138	1	1526	3	N	5					52
							6	9									
06	1560	N	1278	-0-	-282	-0-	110	1	1162	3	N	5					57
							6	9									
07	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	126	1	1406	3	N	3					60
							3	9									
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	155	1	1515	3	N	8					68
							9	9									
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	135	1	1509	3	N	12					80
							13	9									
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	120	1	1539	3	N	8					88
							9	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	99	1	1515	3	N	5					93
							6	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 17,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	3	8	9	N	7					68
02	812	N	695	-0-	-117	-0-	692	3	3	9	N	3					71
03	961	N	693	-0-	-268	-0-	681	3	12	9	N	11					82
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	710	3	22	9	N	20					102
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	570	3	7	9	N	6					108
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	829	3	21	9	N	19					127
07	744	N	365	-0-	-379	-0-	365	3			N	-0-					127
08	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	3			N	-0-					127
09	840	N	335	-0-	-505	-0-	335	3			N	-0-					127
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					127
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					127
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2142	3	8	9	N	7					157
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1824	3	12	9	N	11					168
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1968	3	24	9	N	22					190
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	3	9	9	N	8					198
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2002	3	26	9	N	24	182	1	2	8	38
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	3	22	9	N	20					58
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	3	14	9	N	13					71
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	3	7	9	N	6					77
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2910	3	22	9	N	20					97
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1760	3	17	9	N	15					112
*11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1819	3	7	9	N	6					118
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 21,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	84	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1372	X	1211	-0-	-161	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	71	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1229	-0-	-211	-0-	67	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1335	-0-	-153	-0-	70	1	1265	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1172	-0-	-268	-0-	63	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1154	-0-	-179	-0-	64	1	1090	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1288	-0-	-45	-0-	72	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	2	Y	-0-					-0-
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	1175	-0-	-85	-0-	64	1	1111	2	Y	-0-					-0-
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	775	X	775	-0-	-0-	-0-	374	1	401	2	Y	-0-					16
02	2800	N	3132	-0-	332	332	484	1	2648	2	Y	-0-					16
03	2892	N	2560	-0-	-332	-0-	544	1	2016	2	Y	-0-					16
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	395	1	1045	2	Y	-0-					16
05	1860	X	1498	-0-	-362	-0-	425	1	1073	2	Y	-0-	16	5			-0-
06	1800	X	1355	-0-	-445	-0-	398	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	607	-0-	-1253	-0-	387	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	626	-0-	-1947	-0-	358	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	528	-0-	-912	-0-	403	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	380	-0-	-1108	-0-	380	1			Y	-0-					-0-
11	1350	X	558	-0-	-792	-0-	368	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	792	1	2189	3	Y	90	143	1			112
							99	9									
02	3164	X	1076	-0-	-2088	-0-	529	1	471	3	Y	69					181
							76	9									
03	3503	X	2398	-0-	-1105	-0-	715	1	1594	3	Y	81	70	1			192
							89	9									
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1023	1	2704	3	Y	72					264
							79	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	743	1	2725	3	Y	69	273	1	4	8	56
							76	9									
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	791	1	2271	3	Y	92					148
							101	9									
07	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	987	1	2615	3	Y	86	61	1			173
							95	9									
08	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	930	1	2703	3	Y	79					252
							87	9									
09	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	872	1	2516	3	Y	70	126	1			196
							77	9									
10	3689	X	3508	-0-	-181	-0-	859	1	2571	3	Y	71					267
							78	9									
11	3600	X	2801	-0-	-799	-0-	599	1	2118	3	Y	76					343
							84	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					343

TOTAL GAS PROD: 34,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	N	9					271
							10	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	310	3	N	11					282
							12	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	7	1	358	3	N	27					309
							30	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	8	1	378	3	N	93	76	8			326
							102	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	12					338
							13	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	8	1	406	3	N	12					350
							13	9									
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	9	1	375	3	N	22	190	1			182
							24	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	403	3	N	15					197
							17	9									
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	9	1	383	3	N	19					216
							21	9									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	419	3	N	4					220
							4	9									
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	477	3	N	17					237
							19	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 4,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	32	99	1			44
							35	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	16					60
							18	9									
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	34	1	409	3	Y	2					62
							2	9									
04	450	N	248	-0-	-202	-0-	20	1	222	3	Y	5					67
							6	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	491	3	Y	17					84
							19	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	450	3	Y	22	79	1			27
							24	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	37	1	426	3	Y	23					50
							25	9									
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	48	1	474	3	Y	23					73
							25	9									
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	35	1	420	3	Y	18					91
							20	9									
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	36	1	376	3	Y	29					120
							32	9									
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	53	1	382	3	Y	19					139
							21	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	Y	1					2
							1	9									
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					2
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					2
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	Y	-0-					2
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					2
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	-0-					2
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	28	1	483	2	Y	1					3
							1	9									
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					3
09	750	N	487	-0-	-263	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					3
10	527	N	376	-0-	-151	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					3
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	1					4
							1	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	511	1	2257	2	Y	3					18
							3	9									
02	2380	N	2061	-0-	-319	-0-	403	1	1652	2	Y	5					23
							6	9									
03	2666	N	2285	-0-	-381	-0-	421	1	1861	2	Y	3					26
							3	9									
04	2670	N	2374	-0-	-296	-0-	416	1	1957	2	Y	1					27
							1	9									
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	519	1	2027	2	Y	1					28
							1	9									
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	525	1	2147	2	Y	2					30
							2	9									
07	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	572	1	2413	2	Y	13					43
							14	9									
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	596	1	2393	2	Y	4					47
							4	9									
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	578	1	2440	2	Y	1					48
							1	9									
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	632	1	2600	2	Y	2					50
							2	9									
*11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	605	1	2485	2	Y	6					56
							7	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 30,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3932	-0-	-5	-0-	661	1	3271	2	Y	-0-					8
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	622	1	2951	2	Y	-0-					8
03	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	662	1	3015	2	Y	-0-					8
04	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	589	1	3112	2	Y	-0-					8
05	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	618	1	3648	2	Y	-0-					8
06	3840	X	3780	-0-	-60	-0-	593	1	3187	2	Y	-0-					8
07	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	612	1	3198	2	Y	-0-					8
08	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	640	1	3331	2	Y	-0-					8
09	4140	X	4119	-0-	-21	-0-	627	1	3492	2	Y	-0-					8
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	677	1	3759	2	Y	-0-					8
*11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	708	1	5208	2	Y	6					14
							7	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 45,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 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	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	408	1	643	2	Y	2					15
							2	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	488	1	1117	2	Y	2					17
							2	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	599	1	1014	2	Y	2					19
							2	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	617	1	1120	2	Y	1					20
							1	9									
05	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	650	1	1011	2	Y	-0-					20
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	638	1	847	2	Y	2					22
							2	9									
07	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	562	1	1007	2	Y	8					30
							9	9									
08	1798	X	1433	-0-	-365	-0-	566	1	864	2	Y	3					33
							3	9									
09	1740	X	1386	-0-	-354	-0-	552	1	834	2	Y	-0-					33
10	1674	X	1107	-0-	-567	-0-	563	1	542	2	Y	2					35
							2	9									
11	1530	X	849	-0-	-681	-0-	547	1	295	2	Y	6					41
							7	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 15,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	Y	-0-					14
02	812	N	661	-0-	-151	-0-	37	1	624	2	Y	-0-					14
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					14
04	870	N	728	-0-	-142	-0-	39	1	689	2	Y	-0-					14
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	-0-	14	5			-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-
08	806	X	717	-0-	-89	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	708	-0-	-192	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	830	-0-	-100	-0-	45	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	682	-0-	-218	-0-	37	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,410 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	130	1	2185	2	N	1					83
							1	9									
02	1988	X	1779	-0-	-209	-0-	100	1	1679	2	N	-0-					83
03	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	108	1	1822	2	N	-0-					83
04	2310	X	1733	-0-	-577	-0-	94	1	1639	2	N	-0-					83
05	2387	X	2051	-0-	-336	-0-	108	1	1943	2	N	-0-					83
06	2250	X	1931	-0-	-319	-0-	104	1	1827	2	N	-0-					83
07	1984	X	1956	-0-	-28	-0-	108	1	1848	2	N	-0-					83
08	2046	X	1923	-0-	-123	-0-	108	1	1815	2	N	-0-					83
09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	108	1	1985	2	N	-0-					83
10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	116	1	2025	2	N	4					87
							4	9									
11	1920	X	1916	-0-	-4	-0-	104	1	1810	2	N	2					89
							2	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 21,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

01	3224	X	1558	-0-	-1666	-0-	86	1	1437	2	Y	32					113
							35	9									
02	1988	X	1549	-0-	-439	-0-	87	1	1462	2	Y	-0-					113
03	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	101	1	1710	2	Y	1					114
							1	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	173	1	3018	2	Y	-0-					114
05	3100	N	3578	-0-	478	478	188	1	3390	2	Y	-0-					114
06	3000	N	3958	-0-	958	1436	214	1	3737	2	Y	6					120
							7	9									
07	8368	X	6932	-0-	-1436	-0-	382	1	6535	2	Y	14					134
							15	9									
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	282	1	4739	2	Y	-0-					134
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	180	1	3298	2	Y	1					135
							1	9									
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	164	1	2856	2	Y	-0-					135
*11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	146	1	2532	2	Y	-0-					135
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 36,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	4					78
							4	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	763	2	Y	-0-					78
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	40	2	Y	1					79
							1	9									
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					79
05	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	79	5			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	2833	3	42	9	N	38					162
02	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	2434	3	31	9	N	28					190
03	3379	X	2593	-0-	-786	-0-	2561	3	32	9	N	29					219
04	3270	X	2775	-0-	-495	-0-	2734	3	41	9	N	37					256
05	3379	X	2610	-0-	-769	-0-	2606	3	4	9	N	4	177	1			83
06	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2541	3	17	9	N	15					98
07	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	2603	3	18	9	N	16					114
08	2883	X	2258	-0-	-625	-0-	2255	3	3	9	N	3					117
09	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2526	3	24	9	N	22					139
10	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	2238	3	9	9	N	8					147
11	2550	X	2282	-0-	-268	-0-	2265	3	17	9	N	15					162
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 27,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	149	1	2502	2	Y	7					24
							8	9									
02	2324	X	2277	-0-	-47	-0-	128	1	2146	2	Y	3					27
							3	9									
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	144	1	2429	2	Y	5					32
							6	9									
04	2580	X	2448	-0-	-132	-0-	133	1	2313	2	Y	2					34
							2	9									
05	2666	X	2607	-0-	-59	-0-	137	1	2467	2	Y	3	35	5			2
							3	9									
06	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	132	1	2310	2	Y	-0-					2
07	2573	X	2484	-0-	-89	-0-	137	1	2347	2	Y	-0-					2
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	145	1	2436	2	Y	1					3
							1	9									
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	141	1	2583	2	Y	1					4
							1	9									
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	153	1	2661	2	Y	-0-					4
*11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	138	1	2390	2	Y	1					5
							1	9									
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 28,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2759	X	8	-0-	-2751	-0-	8	3			N	-0-					60
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					60
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					60
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1772	3	72	9	N	65					135
02	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	2398	3	80	9	N	73	3	8			205
03	3968	X	2481	-0-	-1487	-0-	2423	3	58	9	N	53	191	1			67
04	3840	X	2205	-0-	-1635	-0-	2154	3	51	9	N	46					113
05	3968	X	1709	-0-	-2259	-0-	1668	3	41	9	N	37	5	8			145
06	2670	X	1889	-0-	-781	-0-	1839	3	50	9	N	45					190
07	2759	X	1856	-0-	-903	-0-	1810	3	46	9	N	42	165	1			67
08	2480	X	1838	-0-	-642	-0-	1816	3	22	9	N	20					87
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3994	3	53	9	N	48					135
10	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2039	3	51	9	N	46	1	8			180
*11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2031	3	41	9	N	37					217
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 24,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1431	3	50	9	N	45					165
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	1522	3	85	9	N	77					242
03	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	1560	3	99	9	N	90	193	1	1	8	138
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1411	3	54	9	N	49					187
05	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1353	3	36	9	N	33					220
06	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	1343	3	41	9	N	37					257
07	1519	N	805	-0-	-714	-0-	805	3			N	-0-					257
08	1395	N	897	-0-	-498	-0-	839	3	58	9	N	53					310
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2286	3	63	9	N	57					367
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1423	3	36	9	N	33	178	1			222
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1241	3	23	9	N	21					243
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 15,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	T. A.		-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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					68
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	9	N	4					72
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					72
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	N	3					75
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	12	2	3	9	N	3					78
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	54	2	18	9	N	16	76	1			18
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					18
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					18
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					20
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					20
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	703	2	6	9	N	5					85
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					90
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2					92
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2					94
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					94
06	840	N	331	-0-	-509	-0-	331	2			N	-0-					94
07	837	N	347	-0-	-490	-0-	347	2			N	-0-	77	1			17
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					17
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					17
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					17
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					17
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	N	8					74
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					76
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2	1	8			77
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	160	2	9	9	N	8					85
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2					87
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	N	6					93
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	202	2	8	9	N	7					100
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					100
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					100
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					100
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					100
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1889	3	21	9	N	19	2	8			97
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					97
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9	N	7					104
06	900	N	400	-0-	-500	-0-	391	3	9	9	N	8					112
07	496	N	112	-0-	-384	-0-	112	3			N	-0-					112
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	3	11	9	N	10					122
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	3	13	9	N	12	2	8			132
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	N	3					135
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	3	6	9	N	5	1	8			139
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	9	N	2	2	8			139

TOTAL GAS PROD: 9,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	2	8			161
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	1	8			161
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	N	2	1	8			162
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					162
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	3	1	9	N	1	1	8			162
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					162
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	3	2	9	N	2	2	8			162
08	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1276	3	1	9	N	1	1	8			162
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1119	3	21	9	N	19	2	8			179
10	1271	N	909	-0-	-362	-0-	892	3	17	9	N	15					194
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1161	3	8	9	N	7	4	8			197
12	1178	N	495	-0-	-683	-0-	494	3	1	9	N	1	1	8			197

TOTAL GAS PROD: 9,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	N	16	3	8			120
02	1652	N	1170	-0-	-482	-0-	1162	2	8	9	N	7	1	8			126
03	1550	N	924	-0-	-626	-0-	914	2	10	9	N	9					135
04	1800	N	866	-0-	-934	-0-	866	2			N	-0-					135
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1341	2	13	9	N	12					147
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1410	2	9	9	N	8					155
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					155
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1327	2	8	9	N	7					162
09	1410	N	864	-0-	-546	-0-	864	2			N	-0-					162
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1818	2	24	9	N	22					184
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1681	2	17	9	N	15					199
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	2	25	9	N	23					222

TOTAL GAS PROD: 16,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 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	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	636	1	1249	2	Y	-0-					8
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	581	1	1123	2	Y	-0-					8
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	718	1	1308	2	Y	-0-					8
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	632	1	1256	2	Y	-0-					8
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	673	1	1305	2	Y	-0-					8
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	694	1	1316	2	Y	-0-					8
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	671	1	1237	2	Y	-0-					8
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	595	1	1159	2	Y	-0-					8
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	582	1	1122	2	Y	-0-					8
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	594	1	1144	2	Y	2					10
							2	9									
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	762	1	1471	2	Y	3					13
							3	9									
*12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	834	1	1684	2	Y	7					20
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	775	N	722	-0-	-53	-0-	133	1	589	2	Y	-0-					1
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	122	1	547	2	Y	-0-					1
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	135	1	536	2	Y	-0-					1
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	118	1	516	2	Y	-0-					1
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	131	1	546	2	Y	-0-					1
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	132	1	644	2	Y	-0-					1
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	132	1	517	2	Y	-0-					1
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	135	1	539	2	Y	-0-					1
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	138	1	513	2	Y	-0-					1
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	148	1	543	2	Y	2					3
							2	9									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	157	1	545	2	Y	2					5
							2	9									
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	162	1	540	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	339	1	1503	2	Y	-0-					3
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	313	1	1406	2	Y	-0-					3
03	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	348	1	1384	2	Y	-0-					3
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	279	1	1219	2	Y	-0-					3
05	1829	N	1439	-0-	-390	-0-	278	1	1161	2	Y	-0-					3
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	280	1	1364	2	Y	-0-					3
07	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	277	1	1087	2	Y	-0-					3
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	269	1	1072	2	Y	-0-					3
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	250	1	932	2	Y	-0-					3
10	1178	N	235	-0-	-943	-0-	50	1	185	2	Y	-0-					3
11	1140	N	15	-0-	-1125	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					3
12	1178	N	9	-0-	-1169	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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

01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1225	1	2408	2	Y	-0-			12
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1099	1	2127	2	Y	-0-			12
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	1142	1	2079	2	Y	-0-			12
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1168	1	2318	2	Y	-0-			12
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	1187	1	2303	2	Y	-0-			12
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1106	1	2097	2	Y	-0-			12
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	1189	1	2193	2	Y	-0-			12
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	1265	1	2463	2	Y	-0-			12
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	1218	1	2345	2	Y	-0-			12
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	1266	1	2440	2	Y	6			18
							7	9							
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	1038	1	2002	2	Y	4			22
							4	9							
*12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	1026	1	2070	2	Y	8			30
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 40,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	208	1	922	2	N	-0-			40
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	193	1	866	2	N	-0-			40
03	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	233	1	925	2	N	-0-			40
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	215	1	939	2	N	-0-			40
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	175	1	729	2	N	-0-			40
06	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	184	1	894	2	N	-0-			40
07	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	207	1	815	2	N	-0-			40
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	243	1	969	2	N	-0-			40
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	240	1	894	2	N	-0-			40
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	267	1	978	2	N	-0-			40
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	235	1	814	2	N	-0-			40
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	231	1	767	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 13,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	166	1	735	2	N	-0-			2
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	144	1	648	2	N	-0-			2
03	899	N	772	-0-	-127	-0-	155	1	617	2	N	-0-			2
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	149	1	653	2	N	-0-			2
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	157	1	654	2	N	-0-			2
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	161	1	784	2	N	-0-			2
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	154	1	606	2	N	-0-			2
08	806	N	514	-0-	-292	-0-	103	1	411	2	N	-0-			2
09	870	N	81	-0-	-789	-0-	17	1	64	2	N	-0-			2
10	775	N	45	-0-	-730	-0-	10	1	35	2	N	-0-			2
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	175	1	774	2	Y	-0-			3
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	155	1	698	2	Y	-0-			3
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	159	1	633	2	Y	-0-			3
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	247	1	1079	2	Y	-0-			3
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	225	1	942	2	Y	-0-			3
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	183	1	889	2	Y	-0-			3
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	229	1	899	2	Y	-0-			3
08	961	N	812	-0-	-149	-0-	163	1	649	2	Y	-0-			3
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	264	1	984	2	Y	-0-			3
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	221	1	811	2	Y	2			5
							2	9							
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	365	1	1265	2	Y	6			11
							7	9							
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	296	1	986	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 13,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	* 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	359	1	1589	2	N	-0-					3
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	367	1	1651	2	N	-0-					3
03	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	419	1	1665	2	N	-0-					3
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	399	1	1744	2	N	-0-					3
05	2232	N	1961	-0-	-271	-0-	379	1	1582	2	N	-0-					3
06	2010	N	1444	-0-	-566	-0-	246	1	1198	2	N	-0-					3
07	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	364	1	1431	2	N	-0-					3
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	419	1	1673	2	N	-0-					3
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	398	1	1482	2	N	-0-					3
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	482	1	1769	2	N	4					7
							4	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	470	1	1628	2	N	7					14
							8	9									
12	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	432	1	1437	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 23,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

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-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

01	713	X	-0-	-0-	-713	-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	174		174	-0-	-0-	-0-	37	1	137	2		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: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	2	Y	-0-			3
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	36	1	163	2	Y	-0-			3
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	102	1	406	2	Y	-0-			3
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	55	1	242	2	Y	-0-			3
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	2	Y	-0-			3
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	120	1	583	2	Y	-0-			3
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	53	1	209	2	Y	-0-			3
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	108	1	433	2	Y	-0-			3
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	63	1	236	2	Y	-0-			3
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	117	1	431	2	Y	-0-			3
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	60	1	207	2	Y	-0-			3
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	120	1	401	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 4,663 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	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	385	1	1704	2	Y	-0-			1
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	330	1	1481	2	Y	-0-			1
03	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	312	1	1238	2	Y	-0-			1
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	336	1	1470	2	Y	-0-			1
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	365	1	1522	2	Y	-0-			1
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	374	1	1821	2	Y	-0-			1
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	413	1	1622	2	Y	-0-			1
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	328	1	1311	2	Y	-0-			1
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	335	1	1247	2	Y	-0-			1
10	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	306	1	1124	2	Y	-0-			1
11	1500	N	1006	-0-	-494	-0-	225	1	781	2	Y	-0-			1
12	1550	N	930	-0-	-620	-0-	215	1	715	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 19,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2939	N	2925	-0-	-14	-0-	539	1	2386	2	Y	-0-					9
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	412	1	1850	2	Y	-0-					9
03	2821	N	1682	-0-	-1139	-0-	338	1	1344	2	Y	-0-					9
04	2730	N	1848	-0-	-882	-0-	344	1	1504	2	Y	-0-					9
05	2511	N	1931	-0-	-580	-0-	373	1	1558	2	Y	-0-					9
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	375	1	1824	2	Y	-0-					9
07	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	386	1	1516	2	Y	-0-					9
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	343	1	1371	2	Y	-0-					9
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	340	1	1266	2	Y	-0-					9
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	362	1	1327	2	Y	-0-					9
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	374	1	1296	2	Y	-0-					9
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	395	1	1314	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 23,137 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	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	194	1	860	2	Y	-0-					2
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	188	1	845	2	Y	-0-					2
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	210	1	835	2	Y	-0-					2
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	204	1	894	2	Y	-0-					2
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	217	1	906	2	Y	-0-					2
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	225	1	1097	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	219	1	861	2	Y	-0-					2
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	220	1	879	2	Y	-0-					2
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	224	1	836	2	Y	-0-					2
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	244	1	893	2	Y	2					4
							2	9									
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	243	1	843	2	Y	4					8
							4	9									
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	243	1	808	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	625	1	2767	2	N	-0-					5
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	495	1	2223	2	N	-0-					5
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	621	1	2467	2	N	-0-					5
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	540	1	2361	2	N	-0-					5
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	545	1	2276	2	N	-0-					5
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	492	1	2396	2	N	-0-					5
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	543	1	2134	2	N	-0-					5
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	582	1	2326	2	N	-0-					5
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	557	1	2072	2	N	-0-					5
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	601	1	2205	2	N	6					11
							7	9									
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	580	1	2012	2	N	8					19
							9	9									
*12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	650	1	2161	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 34,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	128	1	566	2	Y	-0-			8
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	119	1	535	2	Y	-0-			8
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	128	1	509	2	Y	-0-			8
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	128	1	558	2	Y	-0-			8
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	139	1	580	2	Y	-0-			8
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	143	1	694	2	Y	-0-			8
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	140	1	549	2	Y	-0-			8
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	138	1	552	2	Y	-0-			8
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	114	1	423	2	Y	-0-			8
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	135	1	495	2	Y	-0-			8
11	570	N	355	-0-	-215	-0-	79	1	276	2	Y	-0-			8
12	558	N	403	-0-	-155	-0-	93	1	310	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 7,531 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1633	-0-	-351	-0-	301	1	1332	2	Y	-0-			1
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	341	1	1533	2	Y	-0-			1
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	368	1	1463	2	Y	-0-			1
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	366	1	1600	2	Y	-0-			1
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	386	1	1614	2	Y	-0-			1
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	340	1	1655	2	Y	-0-			1
07	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	316	1	1242	2	Y	-0-			1
08	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	325	1	1297	2	Y	-0-			1
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	380	1	1415	2	Y	-0-			1
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	382	1	1401	2	Y	-0-			1
11	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	345	1	1197	2	Y	-0-			1
12	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	357	1	1189	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 21,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	808	-0-	-122	-0-	149	1	659	2	Y	-0-			23
02	840	N	711	-0-	-129	-0-	129	1	582	2	Y	-0-			23
03	899	N	476	-0-	-423	-0-	96	1	380	2	Y	-0-			23
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	191	1	833	2	Y	-0-			23
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	187	1	783	2	Y	-0-			23
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	202	1	984	2	Y	-0-			23
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	184	1	722	2	Y	-0-			23
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	219	1	875	2	Y	-0-			23
09	780	N	462	-0-	-318	-0-	98	1	364	2	Y	-0-			23
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	162	1	596	2	Y	-0-			23
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	200	1	693	2	Y	-0-			23
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	297	1	988	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 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	992	N	906	-0-	-86	-0-	167	1	739	2	Y	-0-			1
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	166	1	745	2	Y	-0-			1
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	186	1	740	2	Y	-0-			1
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	187	1	819	2	Y	-0-			1
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	200	1	835	2	Y	-0-			1
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	209	1	1020	2	Y	-0-			1
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	209	1	821	2	Y	-0-			1
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	210	1	840	2	Y	-0-			1
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	218	1	813	2	Y	-0-			1
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	234	1	857	2	Y	-0-			1
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	232	1	806	2	Y	-0-			1
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	234	1	777	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 12,264 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1314	-0-	-50	-0-	242	1	1072	2	Y	-0-			1
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	242	1	1087	2	Y	-0-			1
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	282	1	1120	2	Y	-0-			1
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	270	1	1180	2	Y	-0-			1
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	285	1	1190	2	Y	-0-			1
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	301	1	1465	2	Y	-0-			1
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	297	1	1166	2	Y	-0-			1
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	284	1	1133	2	Y	-0-			1
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	280	1	1041	2	Y	-0-			1
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	294	1	1080	2	Y	-0-			1
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	289	1	1003	2	Y	-0-			1
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	268	1	893	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 16,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	1705	N	1311	-0-	-394	-0-	1	1	1288	2	N	20					67
							22	9									
02	1540	N	1185	-0-	-355	-0-	1	1	1151	2	N	30					97
							33	9									
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1	1	1282	2	N	30					127
							33	9									
04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1	1	1096	2	N	30					157
							33	9									
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1	1	1371	2	N	19	152	1			24
							21	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1	1	1539	2	N	26					50
							29	9									
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1	1	1631	2	N	27					77
							30	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1	1	1647	2	N	25					102
							28	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1	1	1547	2	N	19					121
							21	9									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1	1	1627	2	N	63	161	1			23
							69	9									
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1	1	1626	2	N	28					51
							31	9									
12	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1	1	1424	2	N	32					83
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 17,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

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	1448	-0-	1448	1448	1	1	1447	2	N	-0-					48
11	14B2 EXT	1473	-0-	1473	2921	1	1	1446	2	N	24					72
						26	9									
12	14B2 EXT	1267	-0-	1267	4188	1	1	1266	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1	1	1093	2	N	-0-					127
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1	1	1175	2	N	-0-					127
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1	1	1007	2	N	-0-					127
04	1050	N	823	-0-	-227	-0-	1	1	821	2	N	1					128
							1	9									
05	1302	N	873	-0-	-429	-0-	1	1	871	2	N	1					129
							1	9									
06	990	N	675	-0-	-315	-0-	1	1	673	2	N	1					130
							1	9									
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	1	1	760	2	N	-0-					130
08	868	N	611	-0-	-257	-0-	1	1	610	2	N	-0-					130
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2					132
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					132
11	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	1			N	-0-					132
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	1	1	912	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 7,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

INDIGO MINERALS LLC 423834
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-					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-

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

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	107	4	30	9	N	27					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					108
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	4			N	-0-					108
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	144	4	66	9	N	60					168
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	59	2	31	9	N	28	175	1			21
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	70	4	32	9	N	29					50
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	110	4	29	9	N	26					76
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	89	4	29	9	N	26					102
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	91	4	13	9	N	12					114
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	55	4	12	9	N	11					125
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	63	4	17	9	N	15					140
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	119	4	15	9	N	14					78
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	4	2	9	N	2					80
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	4			N	-0-					80
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	4			N	-0-					80
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	109	4	33	9	N	30					110
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	111	4	9	9	N	8					118
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					118
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	4			N	-0-					118
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	4			N	-0-					118
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					118
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	4			N	-0-					118
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	4			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					40
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					40
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					40
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			Y	-0-					40
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					40
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					40
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		300	-0-	300	432	300	2			Y	-0-					40
10	100	N	140	-0-	40	472	140	2			Y	-0-					40
11	540	N	68	-0-	-472	-0-	68	2			Y	-0-					40
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					3
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					3
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
04	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	2			Y	-0-					3
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					3
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					3
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					3
10	100	N	1295	-0-	1195	1219	1295	2			Y	-0-					3
11	1667	N	448	-0-	-1219	-0-	448	2			Y	-0-					3
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	100	-0-	-396	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		42	-0-	42	87	42	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	1009	-0-	909	996	1009	2			Y	-0-					-0-
11	1503	N	507	-0-	-996	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,391 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2					200
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	Y	7					207
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1					208
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					208
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-	168	1			40
06	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	2			Y	-0-					40
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		140	-0-	140	349	140	2			Y	-0-					40
10	100	N	232	-0-	132	481	232	2			Y	-0-					40
11	876	N	395	-0-	-481	-0-	395	2			Y	-0-					40
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2					117
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	Y	2					119
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					119
04	450	N	86	-0-	-364	-0-	86	2			Y	-0-					119
05	930	N	55	-0-	-875	-0-	55	2			Y	-0-					119
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					119
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					119
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					119
09	DLQ G-10		139	-0-	139	148	139	2			Y	-0-					119
10	100	N	665	-0-	565	713	665	2			Y	-0-					119
11	1297	N	584	-0-	-713	-0-	584	2			Y	-0-					119
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY		162	-0-	162	162	162	3			N	-0-					27
10	402	X	240	-0-	-162	-0-	240	3			N	-0-					27
*11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	314	2	19	9	N	17	1	8			37
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6	1	8			42
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	263	2	1	9	N	1	1	8			42
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					42
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					42
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					42
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					42
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					42
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	N	2					44
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					44
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					44
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	N	3					30
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3					33
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					33
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					33
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					33
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					33
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					33
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2					35
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2					37
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					37
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					38
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					33
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					33
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					33
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					33
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					33
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					33
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					33
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					33
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	168	2	30	9	N	27	33	1			27
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					27
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					27
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					40
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					40
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					40
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					40
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					40
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	74	2	66	9	N	60					100
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					100
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	23	2	14	9	N	13	88	1			25
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					25
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2					27
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					73
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	329	2			N	-0-					73
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					73
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					73
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					73
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					73
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					73
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					73
09	420	N	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					73
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					73
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					73
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	631	-0-	-797	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1670	-0-	-458	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1478	-0-	-878	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	880	-0-	-1160	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	489	-0-	-1402	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1053	-0-	-747	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2037	-0-	-970	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1797	-0-	-1113	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1910	-0-	-1097	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PATARA OIL & GAS LLC 643251
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	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					78
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	317	2	6	9	N	5					83
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					83
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	N	6					89
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					90
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	302	2	3	9	N	3					93
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					93
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	509	2	20	9	N	18					111
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					111
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	N	3					114
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					137
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					137
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					137
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					137
05	310	N	93	-0-	-217	-0-	1	1	92	2	N	-0-					137
06	360	N	96	-0-	-264	-0-	1	1	95	2	N	-0-					137
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	9	1	846	2	N	-0-					137
08	713	N	526	-0-	-187	-0-	5	1	521	2	N	-0-					137
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	8	1	625	2	N	-0-					137
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	7	1	549	2	N	-0-					137
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	4	1	330	2	N	-0-					137
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 4,297 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	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	4	1	1056	2	N	-0-					139
02	1428	N	683	-0-	-745	-0-	683	2			N	-0-					139
03	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					139
04	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					139
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	9	1	867	2	N	18					157
							20	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	12	1	1253	2	N	-0-					157
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	11	1	1054	2	N	-0-					157
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	11	1	1128	2	N	-0-					157
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	14	1	1132	2	N	-0-					157
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	14	1	1069	2	N	23	167	1			13
							25	9									
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	12	1	990	2	N	-0-					13
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	16	1	1284	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1240	N	916	-0-	-324	-0-	4	1	899	2	N	12					114
							13	9									
02	1260	N	844	-0-	-416	-0-	843	2	1	9	N	1					115
03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1100	2	8	9	N	7					122
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	N	3					125
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	12	1	1167	2	N	69	194	1			-0-
							76	9									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	11	1	1195	2	N	7					7
							8	9									
07	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	12	1	1071	2	N	3					10
							3	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	11	1	1054	2	N	7					17
							8	9									
09	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	12	1	1061	2	N	6					23
							7	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	13	1	981	2	N	84					107
							92	9									
11	1050	N	837	-0-	-213	-0-	10	1	824	2	N	3					110
							3	9									
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	9	1	722	2	N	4					114
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	69	1	988	2	Y	-0-					34
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	60	1	857	2	Y	-0-					34
03	1116	N	975	-0-	-141	-0-	64	1	911	2	Y	-0-					34
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	61	1	860	2	Y	-0-					34
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	63	1	877	2	Y	-0-					34
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	58	1	807	2	Y	-0-					34
07	961	N	838	-0-	-123	-0-	55	1	783	2	Y	-0-					34
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	56	1	764	2	Y	-0-					34
09	870	N	789	-0-	-81	-0-	52	1	737	2	Y	-0-					34
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	53	1	749	2	Y	-0-					34
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	2	Y	-0-					34
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	843	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 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-					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		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					36
05	14B2 EXT		200	-0-	200	289	200	2			N	-0-					36
06	399	X	110	-0-	-289	-0-	110	2			N	-0-					36
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					36
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					36
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 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	775	N	732	-0-	-43	-0-	724	2	8	9	N	7					73
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	721	2	3	9	N	3					76
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	732	2	2	9	N	2					78
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	598	2	3	9	N	3					81
05	806	N	512	-0-	-294	-0-	510	2	2	9	N	2					83
06	720	N	361	-0-	-359	-0-	361	2			N	-0-					83
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					83
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					83
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	690	2	15	9	N	14					97
10	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					97
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	2			N	-0-					97
12	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1519	X	967	-0-	-552	-0-	63	1	903	2	Y	1					1
							1	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	102	1	1458	2	Y	1					2
							1	9									
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	134	1	1885	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	80	1	1121	2	Y	3					3
							3	9									
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	Y	40	37	1			6
							44	9									
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	118	1	1682	2	Y	-0-					6
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	88	1	1203	2	Y	29					35
							32	9									
09	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	83	1	1171	2	Y	24					59
							26	9									
10	1488	N	989	-0-	-499	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					59
11	1290	N	689	-0-	-601	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					59
12	1333	N	854	-0-	-479	-0-	53	1	801	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 15,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 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	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-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 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	589	N	501	-0-	-88	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	34	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	377	-0-	-163	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	459	-0-	-192	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,229 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	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					29
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					29
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-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	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	1			-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	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	1	1	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	961	N	894	-0-	-67	-0-	58	1	836	2	Y	-0-					24
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812	2	Y	-0-					24
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	63	1	897	2	Y	-0-					24
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	61	1	854	2	Y	-0-					24
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	65	1	907	2	Y	-0-					24
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	62	1	864	2	Y	-0-					24
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	61	1	871	2	Y	-0-					24
08	961	N	810	-0-	-151	-0-	55	1	755	2	Y	-0-					24
09	930	N	792	-0-	-138	-0-	53	1	739	2	Y	-0-					24
10	930	N	798	-0-	-132	-0-	52	1	746	2	Y	-0-					24
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	46	1	664	2	Y	-0-					24
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	908	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10,547 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	899	N	878	-0-	-21	-0-	57	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	55	1	787	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	54	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	56	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	51	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	744	-0-	-93	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	49	1	685	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	51	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	574	-0-	-170	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					27
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 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	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	115	1	1652	2	N	-0-					17
02	1652	N	1510	-0-	-142	-0-	98	1	1412	2	N	-0-					17
03	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	100	1	1413	2	N	-0-					17
04	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	109	1	1543	2	N	-0-					17
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	119	1	1671	2	N	-0-					17
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	117	1	1637	2	N	-0-					17
07	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	104	1	1477	2	N	-0-					17
08	1798	N	1366	-0-	-432	-0-	93	1	1273	2	N	-0-					17
09	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	104	1	1468	2	N	-0-					17
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	110	1	1566	2	N	-0-					17
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	120	1	1754	2	N	-0-					17
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	109	1	1641	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 19,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 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		80	-0-	80	80	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		64	-0-	64	144	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	208	X	64	-0-	-144	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1722	-0-	-231	-0-	112	1	1610	2	Y	-0-					37
02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	107	1	1540	2	Y	-0-					37
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	118	1	1677	2	Y	-0-					37
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	118	1	1669	2	Y	-0-					37
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	119	1	1659	2	Y	-0-					37
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1826	2	Y	-0-					37
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	117	1	1656	2	Y	-0-					37
08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	120	1	1637	2	Y	-0-					37
09	1950	N	1649	-0-	-301	-0-	110	1	1539	2	Y	-0-					37
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	122	1	1735	2	Y	-0-	37	1			-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	117	1	1711	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	114	1	1703	2	Y	30	27	1			7
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 21,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 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	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	91	1	1303	2	Y	-0-					41
02	1456	N	1223	-0-	-233	-0-	80	1	1143	2	Y	-0-					41
03	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	91	1	1292	2	Y	-0-					41
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	88	1	1236	2	Y	-0-					41
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1293	2	Y	-0-					41
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	89	1	1246	2	Y	-0-					41
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	91	1	1291	2	Y	134	150	1			25
							147	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	105	1	1428	2	Y	-0-					25
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	93	1	1301	2	Y	-0-					25
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	99	1	1414	2	Y	112					137
							123	9									
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	87	1	1270	2	Y	-0-					137
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	96	1	1436	2	Y	44	154	1			27
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 17,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 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	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	67	1	955	2	Y	-0-					27
02	952	N	498	-0-	-454	-0-	32	1	466	2	Y	-0-					27
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	75	1	1062	2	Y	-0-					27
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	59	1	833	2	Y	-0-					27
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	-0-					27
06	1050	N	853	-0-	-197	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					27
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	60	1	847	2	Y	-0-					27
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	59	1	811	2	Y	-0-					27
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	54	1	762	2	Y	-0-					27
10	899	N	832	-0-	-67	-0-	55	1	777	2	Y	-0-					27
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	53	1	774	2	Y	-0-					27
12	837	N	532	-0-	-305	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356	N	1386	-0-	-970	-0-	1265	2	121	9	N	110					137
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					137
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					137
04	1350	N	785	-0-	-565	-0-	759	2	26	9	N	24					161
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	2	14	9	N	13					174
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-					174
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					174
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2725	2	1	9	N	1	1	8			174
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1512	2	74	9	N	67	178	1			63
10	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	1668	2			N	-0-					63
11	2640	N	2174	-0-	-466	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			63
*12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 20,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	66	1	944	2	Y	-0-					68
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	59	1	843	2	Y	-0-					68
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	65	1	919	2	Y	-0-					68
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	62	1	878	2	Y	-0-					68
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	65	1	911	2	Y	-0-					68
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	60	1	844	2	Y	-0-					68
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	60	1	845	2	Y	-0-					68
08	961	N	856	-0-	-105	-0-	58	1	798	2	Y	-0-					68
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	54	1	759	2	Y	-0-					68
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	55	1	782	2	Y	-0-					68
11	840	N	713	-0-	-127	-0-	46	1	667	2	Y	-0-					68
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	52	1	772	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 10,664 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	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	104	1	1496	2	Y	-0-					16
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	92	1	1319	2	Y	-0-					16
03	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	101	1	1436	2	Y	-0-					16
04	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	99	1	1403	2	Y	-0-					16
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	104	1	1457	2	Y	-0-					16
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	98	1	1364	2	Y	-0-					16
07	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	98	1	1389	2	Y	-0-					16
08	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	99	1	1355	2	Y	-0-					16
09	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	92	1	1288	2	Y	-0-					16
10	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	96	1	1365	2	Y	-0-					16
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	Y	-0-					16
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	89	1	1335	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 17,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 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	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	79	1	1131	2	Y	-0-					24
02	1120	N	1073	-0-	-47	-0-	70	1	1003	2	Y	-0-					24
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	76	1	1073	2	Y	-0-					24
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	73	1	1026	2	Y	-0-					24
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	79	1	1101	2	Y	-0-					24
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	79	1	1101	2	Y	-0-					24
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	79	1	1116	2	Y	-0-					24
08	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	78	1	1066	2	Y	-0-					24
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	75	1	1055	2	Y	-0-					24
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	87	1	1234	2	Y	-0-					24
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	82	1	1192	2	Y	-0-					24
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	81	1	1216	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 14,252 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 #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1719	-0-	-141	-0-	112	1	1607	2	Y	-0-					23
02	1624	N		1541	-0-	-83	-0-	100	1	1441	2	Y	-0-					23
03	1767	N		1696	-0-	-71	-0-	112	1	1584	2	Y	-0-					23
04	1650	N		1617	-0-	-33	-0-	107	1	1510	2	Y	-0-					23
05	1790	N		1790	-0-	-0-	-0-	119	1	1671	2	Y	-0-					23
06	1693	N		1693	-0-	-0-	-0-	113	1	1580	2	Y	-0-					23
07	1705	N		1705	-0-	-0-	-0-	112	1	1593	2	Y	-0-					23
08	1798	N		1734	-0-	-64	-0-	118	1	1616	2	Y	-0-					23
09	1680	N		1671	-0-	-9	-0-	111	1	1560	2	Y	-0-					23
10	1869	N		1869	-0-	-0-	-0-	123	1	1746	2	Y	-0-					23
11	1708	N		1708	-0-	-0-	-0-	110	1	1598	2	Y	-0-					23
12	1736	N		1685	-0-	-51	-0-	105	1	1580	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		744	-0-	-155	-0-	93	1	651	2	N	-0-					76
02	756	N		668	-0-	-88	-0-	84	1	584	2	N	-0-					76
03	775	N		774	-0-	-1	-0-	93	1	681	2	N	-0-					76
04	779	N		779	-0-	-0-	-0-	90	1	689	2	N	-0-					76
05	783	N		783	-0-	-0-	-0-	93	1	690	2	N	-0-					76
06	750	N		680	-0-	-70	-0-	90	1	590	2	N	-0-					76
07	806	N		623	-0-	-183	-0-	93	1	530	2	N	-0-					76
08	775	N		607	-0-	-168	-0-	93	1	514	2	N	-0-					76
09	690	N		635	-0-	-55	-0-	90	1	545	2	N	-0-					76
10	644	N		644	-0-	-0-	-0-	93	1	551	2	N	-0-					76
11	600	N		497	-0-	-103	-0-	90	1	407	2	N	-0-					76
12	651	N		436	-0-	-215	-0-	93	1	343	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 7,870 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 #: 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	961	X	765	-0-	-196	-0-	50	1	715	2	Y	-0-					21
02	952	N	831	-0-	-121	-0-	54	1	777	2	Y	-0-					21
03	1085	N	816	-0-	-269	-0-	54	1	762	2	Y	-0-					21
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	68	1	966	2	Y	-0-					21
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	Y	-0-					21
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	70	1	983	2	Y	-0-					21
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	2	Y	-0-					21
08	1178	X	1101	-0-	-77	-0-	75	1	1026	2	Y	-0-					21
09	1140	X	901	-0-	-239	-0-	60	1	841	2	Y	-0-					21
10	1178	X	989	-0-	-189	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					21
11	1080	X	962	-0-	-118	-0-	62	1	900	2	Y	-0-					21
12	1116	X	956	-0-	-160	-0-	60	1	896	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 11,711 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	930	N	877	-0-	-53	-0-	57	1	820	2	Y	-0-					25
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	50	1	724	2	Y	-0-					25
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	55	1	781	2	Y	-0-					25
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	54	1	767	2	Y	-0-					25
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	58	1	808	2	Y	-0-					25
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	54	1	757	2	Y	-0-					25
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	789	2	Y	-0-					25
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	56	1	769	2	Y	-0-					25
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	52	1	728	2	Y	-0-					25
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	54	1	766	2	Y	-0-					25
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	51	1	741	2	Y	-0-					25
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	50	1	749	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	95	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	74	1	1065	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	79	1	1115	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	78	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	83	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	934	-0-	-236	-0-	62	1	872	2	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	88	1	1246	2	Y	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	98	1	1337	2	Y	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	88	1	1239	2	Y	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	88	1	1250	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	86	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	114	1	1706	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,747 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 #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	826	2	Y	-0-			-0-
02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-			-0-
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	63	1	890	2	Y	-0-			-0-
04	870	X	857	-0-	-13	-0-	57	1	800	2	Y	-0-			-0-
05	899	X	808	-0-	-91	-0-	54	1	754	2	Y	-0-			-0-
06	930	X	656	-0-	-274	-0-	44	1	612	2	Y	-0-			-0-
07	961	X	595	-0-	-366	-0-	39	1	556	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	42	1	570	2	Y	-0-			-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	Y	-0-			-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	51	1	728	2	Y	-0-			-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	55	1	804	2	Y	-0-			-0-
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 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	899	N	585	-0-	-314	-0-	38	1	547	2	Y	-0-			24
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	37	1	532	2	Y	-0-			24
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	38	1	540	2	Y	-0-			24
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	36	1	510	2	Y	-0-			24
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	37	1	513	2	Y	-0-			24
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	35	1	488	2	Y	-0-			24
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	30	1	422	2	Y	-0-			24
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	30	1	411	2	Y	-0-			24
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	25	1	346	2	Y	-0-			24
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	22	1	312	2	Y	-0-			24
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	22	1	314	2	Y	-0-			24
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	18	1	276	2	Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	74	1	1066	2	Y	-0-					60
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	60					120
							66	9									
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	70	1	990	2	Y	-0-					120
04	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	67	1	945	2	Y	-0-					120
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	73	1	1021	2	Y	-0-					120
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	67	1	936	2	Y	-0-					120
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	66	1	938	2	Y	-0-					120
08	1085	N	888	-0-	-197	-0-	61	1	827	2	Y	-0-					120
09	990	N	752	-0-	-238	-0-	50	1	702	2	Y	-0-					120
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	70	1	996	2	Y	90	187	1			23
							99	9									
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	60	1	882	2	Y	-0-					23
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 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	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	95	1	1360	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1289	-0-	-111	-0-	84	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	79	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	89	1	1252	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	93	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	105	1	1495	2	Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	96	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	86	1	1213	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	87	1	1237	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	82	1	1202	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	80	1	1204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,213 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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	117	1	1678	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1428	-0-	-112	-0-	93	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1589	-0-	-240	-0-	105	1	1484	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	105	1	1482	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	104	1	1452	2	Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	108	1	1507	2	Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	123	1	1743	2	Y	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	139	1	1897	2	Y	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	136	1	1909	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	115	-0-	-1621	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,632 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 #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 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	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	90	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1570	-0-	-362	-0-	102	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	133	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	136	1	1922	2	Y	-0-					-0-
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	143	1	2007	2	Y	-0-					-0-
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	153	1	2132	2	Y	-0-					-0-
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	154	1	2191	2	Y	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	149	1	2034	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1800	-0-	-480	-0-	120	1	1680	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	138	1	1957	2	Y	-0-					-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	142	1	2071	2	Y	-0-					-0-
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	141	1	2113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

01	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	107	1	1535	2	Y	-0-					14
02	1568	N	1478	-0-	-90	-0-	96	1	1382	2	Y	-0-					14
03	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	104	1	1478	2	Y	-0-					14
04	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	83	1	1169	2	Y	-0-					14
05	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	80	1	1113	2	Y	-0-					14
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	109	1	1520	2	Y	-0-					14
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	99	1	1411	2	Y	-0-					14
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	109	1	1488	2	Y	-0-					14
09	1620	X	1471	-0-	-149	-0-	98	1	1373	2	Y	-0-					14
10	1674	X	1511	-0-	-163	-0-	99	1	1412	2	Y	-0-					14
11	1620	X	1601	-0-	-19	-0-	103	1	1498	2	Y	-0-					14
12	1612	X	1506	-0-	-106	-0-	94	1	1412	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 17,972 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	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	132	1	1901	2	Y	-0-					33
02	1988	N	1753	-0-	-235	-0-	114	1	1639	2	Y	-0-					33
03	2449	X	1986	-0-	-463	-0-	131	1	1855	2	Y	-0-					33
04	2370	X	1981	-0-	-389	-0-	131	1	1850	2	Y	-0-					33
05	2449	X	1992	-0-	-457	-0-	133	1	1859	2	Y	-0-					33
06	1980	X	1946	-0-	-34	-0-	130	1	1816	2	Y	-0-					33
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	154	1	2187	2	Y	-0-					33
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	172	1	2354	2	Y	-0-					33
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	140	1	1970	2	Y	-0-					33
10	2356	N	2275	-0-	-81	-0-	149	1	2126	2	Y	-0-					33
11	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	135	1	1974	2	Y	-0-					33
12	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	133	1	1996	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 25,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 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	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	166	1	2380	2	Y	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	134	1	1925	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	139	1	1973	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	157	1	2213	2	Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	156	1	2185	2	Y	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	160	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	161	1	2290	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2391	-0-	-58	-0-	163	1	2228	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2275	-0-	-125	-0-	151	1	2124	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	156	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2055	-0-	-345	-0-	132	1	1923	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2037	-0-	-412	-0-	127	1	1910	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 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	403	X	235	-0-	-168	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					63
02	476	X	204	-0-	-272	-0-	13	1	185	2	Y	5					68
							6	9									
03	527	X	181	-0-	-346	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					68
04	510	X	235	-0-	-275	-0-	14	1	197	2	Y	22					90
							24	9									
05	341	X	194	-0-	-147	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					90
06	240	X	196	-0-	-44	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					90
07	248	X	200	-0-	-48	-0-	13	1	187	2	Y	-0-	90	1			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	116	-0-	-124	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	76	1	1096	2	N	-0-					25
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-					25
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	N	-0-					25
04	1140	N	414	-0-	-726	-0-	27	1	387	2	N	-0-					25
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	-0-					25
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	N	-0-					25
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					25
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	N	-0-					25
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	28	1	388	2	N	-0-					25
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	21	1	293	2	N	-0-					25
11	450	N	287	-0-	-163	-0-	18	1	269	2	N	-0-					25
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	97	1	1460	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 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	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	1607	2	7	9	Y	6					51
02	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1580	2	63	9	Y	57					108
03	2046	N	1396	-0-	-650	-0-	1378	2	18	9	Y	16					124
04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	1404	2			Y	-0-					124
05	1829	N	1325	-0-	-504	-0-	1325	2			Y	-0-					124
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1477	2	53	9	Y	48					172
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1931	2	57	9	Y	52	98	1			126
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	Y	3	3	8			126
09	1260	N	969	-0-	-291	-0-	968	2	1	9	Y	1	1	8			126
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					126
11	1260	N	73	-0-	-1187	-0-	73	2			Y	-0-					126
12	992	N	714	-0-	-278	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	8			126

TOTAL GAS PROD: 16,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 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	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-					27
02	1344	N	1262	-0-	-82	-0-	82	1	1180	2	Y	-0-					27
03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	90	1	1280	2	Y	20					47
							22	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	87	1	1232	2	Y	-0-					47
05	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-					47
06	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	89	1	1249	2	Y	-0-					47
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	2	Y	-0-					47
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	106	1	1446	2	Y	-0-					47
09	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	85	1	1191	2	Y	-0-					47
10	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	86	1	1228	2	Y	-0-					47
11	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	80	1	1165	2	Y	-0-					47
12	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	70	1	1046	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 16,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9435 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		-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-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	135	1	1936	2	Y	-0-					28
02	1932	N	1884	-0-	-48	-0-	123	1	1761	2	Y	-0-					28
03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	135	1	1915	2	Y	-0-					28
04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	133	1	1873	2	Y	-0-					28
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	140	1	1959	2	Y	-0-					28
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	136	1	1907	2	Y	-0-					28
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	137	1	1951	2	Y	64	61	1			31
							70	9									
08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	139	1	1901	2	Y	-0-					31
09	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	127	1	1777	2	Y	-0-					31
10	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	129	1	1840	2	Y	-0-					31
11	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	120	1	1752	2	Y	-0-					31
12	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	109	1	1629	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 23,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 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	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	129	1	1849	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1809	-0-	-11	-0-	118	1	1691	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	129	1	1826	2	Y	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	127	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	139	1	1947	2	Y	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	133	1	1861	2	Y	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	135	1	1918	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	134	1	1835	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	127	1	1789	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	127	1	1804	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	119	1	1739	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	112	1	1677	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	134	1	1917	2	Y	-0-					25
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	135	1	1937	2	Y	-0-					25
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	150	1	2128	2	Y	-0-					25
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	157	1	2220	2	Y	-0-					25
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	2226	2	Y	-0-					25
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	150	1	2104	2	Y	-0-					25
07	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	151	1	2141	2	Y	-0-					25
08	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	151	1	2065	2	Y	-0-					25
09	2250	N	1915	-0-	-335	-0-	127	1	1788	2	Y	-0-					25
10	2294	N	1925	-0-	-369	-0-	126	1	1799	2	Y	-0-					25
11	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	119	1	1732	2	Y	86	4	8			107
							95	9									
12	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	116	1	1737	2	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 25,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 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	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-					27
02	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	79	1	1135	2	Y	-0-					27
03	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	86	1	1213	2	Y	-0-					27
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	84	1	1183	2	Y	-0-					27
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-					27
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	87	1	1223	2	Y	-0-					27
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	88	1	1251	2	Y	-0-					27
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	88	1	1207	2	Y	-0-					27
09	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	78	1	1094	2	Y	-0-					27
10	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	78	1	1114	2	Y	-0-					27
11	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	75	1	1100	2	Y	-0-					27
12	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	72	1	1080	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	67	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	60	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	66	1	935	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	64	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	66	1	929	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	63	1	886	2	Y	-0-					1
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	62	1	883	2	Y	-0-					1
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	64	1	868	2	Y	-0-					1
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	59	1	827	2	Y	-0-					1
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	58	1	819	2	Y	-0-					1
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	54	1	789	2	Y	-0-					1
12	930	N	817	-0-	-113	-0-	51	1	766	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 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	2449	X	2217	-0-	-232	-0-	144	1	2073	2	Y	-0-					50
02	2072	N	1985	-0-	-87	-0-	129	1	1856	2	Y	-0-					50
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	144	1	2040	2	Y	-0-					50
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	143	1	2022	2	Y	-0-					50
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	153	1	2142	2	Y	-0-					50
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	147	1	2060	2	Y	-0-					50
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	145	1	2064	2	Y	-0-					50
08	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	148	1	2027	2	Y	-0-					50
09	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	139	1	1955	2	Y	-0-					50
10	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	139	1	1979	2	Y	-0-					50
11	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	132	1	1929	2	Y	-0-					50
12	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	131	1	1966	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 25,807 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	1023	N	980	-0-	-43	-0-	64	1	916	2	Y	-0-			-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	54	1	777	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	802	-0-	-190	-0-	53	1	749	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	785	-0-	-175	-0-	52	1	733	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	60	1	833	2	Y	-0-			-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	Y	-0-			-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	59	1	842	2	Y	-0-			-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	48	1	673	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	57	1	807	2	Y	-0-			-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	68	1	990	2	Y	-0-			-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	63	1	950	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 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	3100	N	2392	-0-	-708	1	156	1	2236	2	Y	-0-			22
02	2800	N	3235	-0-	435	436	211	1	3024	2	Y	-0-			22
03	2873	N	2437	-0-	-436	-0-	161	1	2276	2	Y	-0-			22
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	159	1	2240	2	Y	-0-			22
05	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	172	1	2403	2	Y	-0-			22
06	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	167	1	2341	2	Y	-0-			22
07	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	173	1	2450	2	Y	-0-			22
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	176	1	2398	2	Y	-0-			22
09	2520	X	2476	-0-	-44	-0-	165	1	2311	2	Y	-0-			22
10	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	170	1	2417	2	Y	-0-			22
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	163	1	2383	2	Y	-0-			22
12	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	156	1	2341	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 30,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	124	1	1777	2	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	111	1	1596	2	Y	-0-			-0-
03	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	129	1	1833	2	Y	-0-			-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	129	1	1822	2	Y	-0-			-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	136	1	1907	2	Y	-0-			-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	2	Y	-0-			-0-
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	129	1	1833	2	Y	-0-			-0-
08	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	126	1	1727	2	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	110	1	1547	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	128	1	1814	2	Y	-0-			-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	126	1	1842	2	Y	-0-			-0-
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	120	1	1799	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					67
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					67
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					67
04	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	2			Y	-0-					67
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					67
06	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			Y	-0-					67
07	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	2			Y	-0-					67
08	1023	X	682	-0-	-341	-0-	682	2			Y	-0-					67
09	990	X	692	-0-	-298	-0-	692	2			Y	-0-					67
10	1023	X	847	-0-	-176	-0-	847	2			Y	-0-					67
11	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					67
*12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 10,235 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	2139	X	1272	-0-	-867	-0-	1229	2	43	9	N	39					166
02	1932	X	1090	-0-	-842	-0-	977	2	113	9	N	103	1	8			268
03	2139	X	1626	-0-	-513	-0-	1624	2	2	9	N	2	186	1	1	8	83
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1570	2	7	9	N	6	3	8			86
05	1271	X	304	-0-	-967	-0-	295	2	9	9	N	8	2	8			92
06	1560	X	3	-0-	-1557	-0-	3	2			N	-0-					92
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					92
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					92
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					92
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					92
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					92
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	128	1	1844	2	Y	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	119	1	1713	2	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	119	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1521	-0-	-399	-0-	101	1	1420	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	133	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	116	1	1621	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	99	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1442	-0-	-542	-0-	98	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	123	1	1726	2	Y	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	104	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1017	-0-	-393	-0-	65	1	952	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1075	-0-	-847	-0-	67	1	1008	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 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	775	N	145	-0-	-630	-0-	9	1	136	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	15	1	215	2	Y	-0-			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 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	2170	X	1617	-0-	-553	-0-	105	1	1512	2	Y	-0-			-0-
02	1960	X	1432	-0-	-528	-0-	93	1	1339	2	Y	-0-			-0-
03	2170	X	1596	-0-	-574	-0-	105	1	1491	2	Y	-0-			-0-
04	1830	X	1663	-0-	-167	-0-	110	1	1553	2	Y	-0-			-0-
05	1674	X	1541	-0-	-133	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-			-0-
06	1560	X	1435	-0-	-125	-0-	96	1	1339	2	Y	-0-			-0-
07	1705	X	1491	-0-	-214	-0-	98	1	1393	2	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	103	1	1403	2	Y	-0-			-0-
09	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	95	1	1336	2	Y	-0-			-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	109	1	1557	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	94	1	1375	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	80	1	1202	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,129 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	992	X	716	-0-	-276	-0-	47	1	669	2	Y	-0-			-0-
02	980	N	566	-0-	-414	-0-	37	1	529	2	Y	-0-			-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	Y	-0-			-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	75	1	1053	2	Y	-0-			-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	82	1	1154	2	Y	-0-			-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	72	1	1010	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	69	1	975	2	Y	-0-			-0-
08	1240	X	876	-0-	-364	-0-	60	1	816	2	Y	-0-			-0-
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	83	1	1167	2	Y	-0-			-0-
10	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	70	1	995	2	Y	-0-			-0-
11	1080	X	1040	-0-	-40	-0-	67	1	973	2	Y	-0-			-0-
12	1302	X	1019	-0-	-283	-0-	64	1	955	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	169	1	2426	2	Y	-0-					58
02	2408	N	2305	-0-	-103	-0-	150	1	2155	2	Y	-0-					58
03	2635	N	2500	-0-	-135	-0-	165	1	2335	2	Y	-0-					58
04	2520	N	2439	-0-	-81	-0-	161	1	2278	2	Y	-0-					58
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	171	1	2395	2	Y	-0-					58
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	165	1	2306	2	Y	26					84
							29	9									
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	167	1	2375	2	Y	11	26	1			69
							12	9									
08	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	170	1	2321	2	Y	-0-					69
09	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	160	1	2250	2	Y	-0-					69
10	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	162	1	2312	2	Y	-0-					69
11	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	152	1	2210	2	Y	-0-					69
12	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	151	1	2262	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 29,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1209	X	1008	-0-	-201	-0-	66	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	60	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	65	1	919	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	63	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	66	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	59	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	65	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	57	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	63	1	891	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	901	-0-	-119	-0-	58	1	843	2	Y	-0-					-0-
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	58	1	862	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 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	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	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	1460	1	20499	2	Y	8	97	1			32
							9	9									
*10	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	540	1	7688	2	Y	8					40
							9	9									
*11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	411	1	5990	2	Y	9					49
							10	9									
*12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	346	1	5192	2	Y	6					55
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 42,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 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	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	98	1	1410	2	Y	-0-					74
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	89	1	1277	2	Y	-0-					74
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	99	1	1403	2	Y	-0-					74
04	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	94	1	1324	2	Y	-0-					74
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	105	1	1469	2	Y	-0-					74
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	111	1	1552	2	Y	-0-					74
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	116	1	1644	2	Y	-0-					74
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	117	1	1592	2	Y	-0-					74
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	104	1	1459	2	Y	-0-					74
10	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	102	1	1457	2	Y	-0-					74
11	1650	N	1477	-0-	-173	-0-	95	1	1382	2	Y	-0-					74
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	90	1	1347	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 18,536 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3261	-0-	-149	-0-	212	1	3049	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2782	-0-	-326	-0-	181	1	2601	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2954	-0-	-487	-0-	195	1	2759	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2994	-0-	-336	-0-	198	1	2796	2	Y	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	218	1	3052	2	Y	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	213	1	2985	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	214	1	3041	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	220	1	3001	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	203	1	2854	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	209	1	2973	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	199	1	2902	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
12	3255	X	3018	-0-	-237	-0-	187	1	2798	2	Y	30	27	1			7
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 37,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 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	899	N	687	-0-	-212	-0-	45	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	42	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	47	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	495	-0-	-218	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	77	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	278	-0-	-622	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	298	-0-	-880	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	71	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	63	1	941	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	161	1	2305	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2246	-0-	-50	-0-	146	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	160	1	2270	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	157	1	2211	2	Y	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	171	1	2392	2	Y	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	164	1	2299	2	Y	-0-					-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	165	1	2349	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	170	1	2319	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2349	-0-	-111	-0-	156	1	2193	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	160	1	2280	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	152	1	2217	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	149	1	2229	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 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	3472	X	2940	-0-	-532	-0-	191	1	2749	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2670	-0-	-466	-0-	174	1	2496	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	191	1	2707	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	188	1	2649	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	196	1	2737	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	185	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	184	1	2616	2	Y	127	101	1			26
							140	9									
08	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	181	1	2472	2	Y	65	56	1			35
							72	9									
09	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	164	1	2308	2	Y	121	118	1			38
							133	9									
10	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	167	1	2370	2	Y	165	125	1			78
							182	9									
11	2850	X	2436	-0-	-414	-0-	148	1	2157	2	Y	119	159	1			38
							131	9									
12	2945	X	2457	-0-	-488	-0-	141	1	2108	2	Y	189	185	1			42
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 32,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 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	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	162	1	2324	2	Y	55					80
							61	9									
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	157	1	2257	2	Y	51					131
							56	9									
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	180	1	2551	2	Y	-0-					131
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	177	1	2492	2	Y	106	174	1			63
							117	9									
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	176	1	2469	2	Y	9					72
							10	9									
06	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	133	1	1864	2	Y	8					80
							9	9									
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	154	1	2193	2	Y	-0-					80
08	2883	X	1565	-0-	-1318	-0-	104	1	1416	2	Y	41					121
							45	9									
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	210	1	2951	2	Y	1					122
							1	9									
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	196	1	2787	2	Y	-0-					122
11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	186	1	2706	2	Y	-0-					122
12	3255	X	2245	-0-	-1010	-0-	140	1	2105	2	Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 30,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 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-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	119	1	1712	2	Y	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	121	1	1731	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	115	1	1628	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	109	1	1537	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	119	1	1665	2	Y	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	117	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	128	1	1812	2	Y	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	123	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	110	1	1550	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	106	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1486	-0-	-254	-0-	95	1	1391	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	85	1	1274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2759	X	493	-0-	-2266	-0-	493	2			Y	-0-					106
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					106
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	462	2	56	9	Y	51					157
04	480	N	246	-0-	-234	-0-	246	2			Y	-0-					157
05	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			Y	-0-					157
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			Y	-0-					157
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1406	2	48	9	Y	44	88	1			113
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					113
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					113
10	1457	N	736	-0-	-721	-0-	736	2			Y	-0-					113
11	1380	N	310	-0-	-1070	-0-	310	2			Y	-0-					113
12	992	N	274	-0-	-718	-0-	274	2			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 8,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	130	1	1867	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1806	-0-	-42	-0-	118	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	133	1	1888	2	Y	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	130	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	142	1	1986	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	138	1	1932	2	Y	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	140	1	1990	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	142	1	1940	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	128	1	1792	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	130	1	1843	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	125	1	1823	2	Y	-0-					-0-
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	128	1	1919	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	X	1941	-0-	-353	-0-	126	1	1815	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1710	-0-	-278	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1847	-0-	-261	-0-	122	1	1725	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	2004	-0-	-6	-0-	133	1	1871	2	Y	-0-					-0-
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	158	1	2204	2	Y	-0-					-0-
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	142	1	1987	2	Y	-0-					-0-
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	156	1	2212	2	Y	-0-					-0-
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	166	1	2268	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	2184	-0-	-96	-0-	145	1	2039	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	179	1	2549	2	Y	-0-					-0-
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	168	1	2443	2	Y	-0-					-0-
*12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	159	1	2389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 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	1457	N	1062	-0-	-395	-0-	69	1	993	2	Y	-0-			26
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	86	1	1240	2	Y	-0-			26
03	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	78	1	1108	2	Y	-0-			26
04	1020	N	615	-0-	-405	-0-	41	1	574	2	Y	-0-			26
05	1395	N	831	-0-	-564	-0-	55	1	776	2	Y	-0-			26
06	1140	N	216	-0-	-924	-0-	14	1	202	2	Y	-0-			26
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	32	1	452	2	Y	-0-			26
08	837	N	273	-0-	-564	-0-	19	1	254	2	Y	-0-			26
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			26
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	32	1	455	2	Y	-0-			26
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-			26
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
*09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	393	1	4670	2	Y	-0-			142
*10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	297	1	3340	2	Y	-0-			142
*11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	282	1	3233	2	Y	-0-			142
*12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	369	1	4605	2	Y	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 17,189 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 #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-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	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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 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	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	183 1 72 9	2629 2	Y	-0-			25
02	2632 N	2599	-0-	-33	-0-	165 1 72 9	2362 2	Y	65			90
03	2914 N	2786	-0-	-128	-0-	180 1 61 9	2545 2	Y	55			145
04	2730 N	2727	-0-	-3	-0-	176 1 73 9	2478 2	Y	66	172 1		39
05	2883 N	2831	-0-	-52	-0-	187 1 31 9	2613 2	Y	28			67
06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	180 1 25 9	2524 2	Y	23			90
07	2821 N	2799	-0-	-22	-0-	181 1 46 9	2572 2	Y	42			132
08	2821 N	2769	-0-	-52	-0-	186 1 39 9	2544 2	Y	35			167
09	2730 N	2674	-0-	-56	-0-	177 1 15 9	2482 2	Y	14			181
10	2790 N	2780	-0-	-10	-0-	176 1 95 9	2509 2	Y	86	180 1		87
11	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	172 1 20 9	2509 2	Y	18			105
12	2759 N	2617	-0-	-142	-0-	164 1	2453 2	Y	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 32,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 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	465	X	368	-0-	-97	-0-	24	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	328	-0-	-168	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	X	1926	-0-	-461	-0-	125	1	1801	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1479	-0-	-509	-0-	96	1	1383	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	127	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	132	1	1868	2	Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	142	1	1986	2	Y	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	155	1	2167	2	Y	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	162	1	2306	2	Y	-0-					-0-
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	170	1	2325	2	Y	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	196	1	2758	2	Y	-0-					-0-
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	238	1	3381	2	Y	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	193	1	2809	2	Y	-0-					-0-
*12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	198	1	2962	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	103	1	2170	2	Y	15					27
							17	9									
02	2128	X	2040	-0-	-88	-0-	121	1	1919	2	Y	-0-					27
03	2232	X	648	-0-	-1584	-0-	26	1	604	2	Y	16	1	8			42
							18	9									
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	130	1	2614	2	Y	-0-					42
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	124	1	2419	2	Y	-0-					42
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	108	1	2161	2	Y	16					58
							18	9									
07	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	125	1	2281	2	Y	12	56	1			14
							13	9									
08	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	125	1	2167	2	Y	-0-					14
09	2730	X	2455	-0-	-275	-0-	140	1	2314	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
10	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	115	1	2127	2	Y	-0-					14
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	129	1	2219	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
*12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	136	1	3269	2	Y	2	2	8			14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	75	1	1084	2	Y	-0-					35
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	71	1	1022	2	Y	-0-					35
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-					35
04	1110	N	989	-0-	-121	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					35
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	79	1	1107	2	Y	-0-					35
06	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	70	1	980	2	Y	-0-					35
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	61	1	865	2	Y	-0-					35
08	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	72	1	981	2	Y	-0-					35
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	64	1	892	2	Y	-0-					35
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	58	1	824	2	Y	-0-					35
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	89	1	1295	2	Y	-0-					35
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	93	1	1395	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 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	1736	X	1377	-0-	-359	-0-	90	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	106	1	1500	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	Y	68	51	1			17
							75	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	105	1	1495	2	Y	63	63	1			17
							69	9									
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	133	1	1820	2	Y	22	23	1			16
							24	9									
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	129	1	1814	2	Y	40	42	1			14
							44	9									
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	134	1	1911	2	Y	54	41	1			27
							59	9									
11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	132	1	1920	2	Y	40	53	1			14
							44	9									
*12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	133	1	2000	2	Y	63	62	1			15
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 19,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 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	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	94	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1276	-0-	-152	-0-	83	1	1193	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	89	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	87	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	91	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	103	1	1440	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4599	-0-	1499	1499	302	1	4297	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3332	-0-	232	1731	227	1	3105	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2861	-0-	-139	1592	190	1	2671	2	Y	-0-					-0-
10	4337	X	2745	-0-	-1592	-0-	180	1	2565	2	Y	-0-					-0-
11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	138	1	2008	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	1916	-0-	-1432	-0-	120	1	1796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1705	X	1401	-0-	-304	-0-	91	1	1310	2	N	-0-					75
02	1456	X	953	-0-	-503	-0-	58	1	830	2	N	59					134
							65	9									
03	1550	X	1087	-0-	-463	-0-	72	1	1015	2	N	-0-					134
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	135	1	1900	2	N	-0-					134
05	1550	X	896	-0-	-654	-0-	60	1	836	2	N	-0-					134
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	2	N	-0-					134
07	2108	X	1127	-0-	-981	-0-	74	1	1053	2	N	-0-					134
08	2108	X	1064	-0-	-1044	-0-	72	1	992	2	N	-0-					134
09	2040	X	1105	-0-	-935	-0-	73	1	1032	2	N	-0-					134
10	1488	X	1147	-0-	-341	-0-	75	1	1071	2	N	1					135
							1	9									
11	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	102	1	1480	2	N	-0-					135
*12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	1242	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 15,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	102	1	1461	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1378	-0-	-78	-0-	90	1	1288	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1484	-0-	-66	-0-	98	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1422	-0-	-78	-0-	94	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1530	-0-	-20	-0-	102	1	1428	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1374	-0-	-126	-0-	92	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	132	1	1876	2	Y	84	67	1			17
							92	9									
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	109	1	1485	2	Y	43	37	1			23
							47	9									
09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	96	1	1350	2	Y	79	78	1			24
							87	9									
10	2108	X	1510	-0-	-598	-0-	91	1	1299	2	Y	109	83	1			50
							120	9									
11	2040	X	1381	-0-	-659	-0-	83	1	1212	2	Y	78	105	1			23
							86	9									
12	2108	X	1322	-0-	-786	-0-	74	1	1110	2	Y	125	122	1			26
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 18,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 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-					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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	84	1	1211	2	Y	-0-					81
02	1372	N	1134	-0-	-238	-0-	74	1	1059	2	Y	1	1	8			81
							1	9									
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	68	1	963	2	Y	-0-					81
04	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	61	1	867	2	Y	133	174	1			40
							146	9									
05	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-					40
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	60	1	842	2	Y	-0-					40
07	1116	N	873	-0-	-243	-0-	57	1	816	2	Y	-0-					40
08	1209	N	646	-0-	-563	-0-	44	1	602	2	Y	-0-					40
09	900	N	628	-0-	-272	-0-	42	1	586	2	Y	-0-					40
10	868	N	727	-0-	-141	-0-	48	1	679	2	Y	-0-					40
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	48	1	701	2	Y	-0-					40
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	42	1	634	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2232	X	2075	-0-	-157	-0-	135	1	1940	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1698	-0-	-346	-0-	111	1	1587	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	124	1	1753	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1838	-0-	-172	-0-	122	1	1716	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	126	1	1761	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	120	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	136	1	1929	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1815	-0-	-76	-0-	124	1	1691	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1701	-0-	-129	-0-	113	1	1588	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1794	-0-	-283	-0-	118	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1750	-0-	-260	-0-	112	1	1638	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1740	-0-	-337	-0-	109	1	1631	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	123	1	1771	2	Y	-0-					81
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	111	1	1598	2	Y	-0-					81
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	126	1	1788	2	Y	-0-					81
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	125	1	1765	2	Y	-0-					81
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	133	1	1862	2	Y	-0-					81
06	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	118	1	1646	2	Y	58					139
							64	9									
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	127	1	1800	2	Y	8	122	1			25
							9	9									
08	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	124	1	1690	2	Y	-0-					25
09	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	120	1	1690	2	Y	-0-					25
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	128	1	1823	2	Y	-0-					25
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	132	1	1932	2	Y	-0-					25
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	126	1	1888	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	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	3	2	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	153	K	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2201	N	1445	-0-	-756	-0-	1426	2	19	9	N	17					74
02	1428	N	1086	-0-	-342	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8			74
03	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			N	-0-					74
04	1410	N	963	-0-	-447	-0-	963	2			N	-0-					74
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					74
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1	1	8			74
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					74
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1541	2	6	9	N	5	5	8			74
09	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			74
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	N	1	1	8			74
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1447	2	1	9	N	1	1	8			74
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	N	1	1	8			74

TOTAL GAS PROD: 17,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	136	1	1952	2	Y	-0-					23
02	1988	X	1744	-0-	-244	-0-	114	1	1630	2	Y	-0-					23
03	2170	X	1929	-0-	-241	-0-	127	1	1802	2	Y	-0-					23
04	2100	X	1766	-0-	-334	-0-	117	1	1649	2	Y	-0-					23
05	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	117	1	1642	2	Y	-0-					23
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	136	1	1905	2	Y	-0-					23
07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	147	1	2083	2	Y	-0-					23
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	127	1	1740	2	Y	-0-					23
09	2040	N	1650	-0-	-390	-0-	110	1	1540	2	Y	-0-					23
10	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	108	1	1531	2	Y	-0-					23
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	120	1	1745	2	Y	-0-					23
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	108	1	1615	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 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	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	132	1	1895	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1878	-0-	-54	-0-	122	1	1756	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2017	-0-	-308	-0-	133	1	1884	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	127	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	124	1	1740	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	126	1	1762	2	Y	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	126	1	1789	2	Y	84	68	1			16
							92	9									
08	2015	X	1931	-0-	-84	-0-	129	1	1755	2	Y	43	37	1			22
							47	9									
09	1920	X	1898	-0-	-22	-0-	120	1	1691	2	Y	79	78	1			23
							87	9									
10	2015	X	1920	-0-	-95	-0-	118	1	1682	2	Y	109	83	1			49
							120	9									
11	1950	X	1827	-0-	-123	-0-	112	1	1628	2	Y	79	105	1			23
							87	9									
12	2015	X	1885	-0-	-130	-0-	109	1	1640	2	Y	124	122	1			25
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 23,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		148	-0-	148	148	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		166	-0-	166	314	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		147	-0-	147	461	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	599	X	138	-0-	-461	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1505	-0-	-119	-0-	98	1	1407	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1621	-0-	-208	-0-	107	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1559	-0-	-211	-0-	103	1	1456	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1597	-0-	-232	-0-	107	1	1490	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1542	-0-	-108	-0-	103	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1512	-0-	-162	-0-	99	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	105	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	97	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	97	1	1379	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	95	1	1392	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	93	1	1390	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

01	961	N	712	-0-	-249	-0-	46	1	666	2	Y	-0-					7
02	1624	X	882	-0-	-742	-0-	56	1	805	2	Y	19					26
							21	9									
03	961	X	783	-0-	-178	-0-	52	1	731	2	Y	-0-					26
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	135	1	1908	2	Y	55					81
							61	9									
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	177	1	2470	2	Y	-0-					81
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	136	1	1901	2	Y	-0-					81
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	162	1	2306	2	Y	43	55	1			69
							47	9									
08	2635	X	1982	-0-	-653	-0-	135	1	1847	2	Y	-0-					69
09	2550	X	1412	-0-	-1138	-0-	94	1	1318	2	Y	-0-					69
10	2635	X	1958	-0-	-677	-0-	129	1	1829	2	Y	-0-					69
11	2430	X	1421	-0-	-1009	-0-	89	1	1301	2	Y	28					97
							31	9									
12	2511	X	963	-0-	-1548	-0-	59	1	886	2	Y	16	80	1			33
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 19,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	120	1	1717	2	Y	-0-					27
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	115	1	1651	2	Y	-0-					27
03	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	128	1	1810	2	Y	-0-					27
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	118	1	1667	2	Y	-0-					27
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	129	1	1798	2	Y	-0-					27
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	128	1	1790	2	Y	-0-					27
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	127	1	1802	2	Y	83					110
							91	9									
08	1953	X	1877	-0-	-76	-0-	128	1	1749	2	Y	-0-					110
09	1920	X	1709	-0-	-211	-0-	114	1	1595	2	Y	-0-					110
10	2015	X	1829	-0-	-186	-0-	120	1	1709	2	Y	-0-					110
11	1950	X	1591	-0-	-359	-0-	102	1	1489	2	Y	-0-					110
12	2015	X	1442	-0-	-573	-0-	90	1	1352	2	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 21,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	166	1	2379	2	Y	75	93	1			27
							83	9									
02	2492	X	2039	-0-	-453	-0-	127	1	1818	2	Y	85	95	1			17
							94	9									
03	2666	X	2238	-0-	-428	-0-	141	1	1996	2	Y	92	83	1			26
							101	9									
04	2580	X	2552	-0-	-28	-0-	163	1	2300	2	Y	81	57	1			50
							89	9									
05	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	167	1	2335	2	Y	84	100	1			34
							92	9									
06	2550	X	2486	-0-	-64	-0-	158	1	2214	2	Y	104	105	1			33
							114	9									
07	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	157	1	2229	2	Y	87	96	1			24
							96	9									
08	2635	X	2344	-0-	-291	-0-	158	1	2153	2	Y	30	34	1			20
							33	9									
09	2550	X	2268	-0-	-282	-0-	147	1	2059	2	Y	56	58	1			18
							62	9									
10	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	146	1	2073	2	Y	76	59	1			35
							84	9									
11	2490	X	2310	-0-	-180	-0-	144	1	2105	2	Y	55	74	1			16
							61	9									
12	2480	X	2308	-0-	-172	-0-	138	1	2074	2	Y	87	85	1			18
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 28,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 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	589	N	576	-0-	-13	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	35	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	366	-0-	-161	-0-	24	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	31	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	375	-0-	-135	-0-	25	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,385 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 #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1616	2	Y	-0-					-0-
02	1568	X	1429	-0-	-139	-0-	93	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	118	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	120	1	1692	2	Y	-0-					-0-
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	125	1	1746	2	Y	-0-					-0-
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	129	1	1799	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	121	1	1721	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	124	1	1692	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	112	1	1568	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	116	1	1653	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	102	1	1490	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	95	1	1429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 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	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	125	1	1788	2	Y	-0-	48	1			-0-
02	2268	X	1659	-0-	-609	-0-	108	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1803	-0-	-708	-0-	119	1	1684	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1645	-0-	-785	-0-	109	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1754	-0-	-323	-0-	117	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	122	1	1700	2	Y	-0-					-0-
07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	123	1	1741	2	Y	-0-					-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	124	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	116	1	1625	2	Y	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	125	1	1780	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	111	1	1616	2	Y	-0-					-0-
*12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	117	1	1760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,524 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	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	171	1	2451	2	Y	310	341	1			86
							341	9									
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	191	1	2743	2	Y	342	370	1			58
							376	9									
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	237	1	3364	2	Y	370	332	1			96
							407	9									
04	3000	N	3635	-0-	635	635	216	1	3050	2	Y	335	236	1			195
							369	9									
05	4700	X	4065	-0-	-635	-0-	246	1	3448	2	Y	337	400	1			132
							371	9									
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	244	1	3412	2	Y	349	369	1			112
							384	9									
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	237	1	3369	2	Y	207	258	1			61
							228	9									
08	4061	X	3339	-0-	-722	-0-	223	1	3044	2	Y	65	80	1			46
							72	9									
09	4050	X	3166	-0-	-884	-0-	202	1	2832	2	Y	120	130	1			36
							132	9									
10	4185	X	2887	-0-	-1298	-0-	178	1	2527	2	Y	165	128	1			73
							182	9									
11	4050	X	3001	-0-	-1049	-0-	184	1	2686	2	Y	119	160	1			32
							131	9									
12	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	187	1	2801	2	Y	213	205	1			40
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 41,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,932

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	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	151	1	2170	2	Y	-0-			-0-
02	2296	X	2096	-0-	-200	-0-	137	1	1959	2	Y	-0-			-0-
03	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	150	1	2131	2	Y	-0-			-0-
04	2460	X	2030	-0-	-430	-0-	134	1	1896	2	Y	-0-			-0-
05	2325	X	1824	-0-	-501	-0-	122	1	1702	2	Y	-0-			-0-
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	157	1	2199	2	Y	-0-			-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	161	1	2289	2	Y	-0-			-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	167	1	2285	2	Y	-0-			-0-
09	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	154	1	2165	2	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	142	1	2019	2	Y	-0-			-0-
11	2370	N	1809	-0-	-561	-0-	116	1	1693	2	Y	-0-			-0-
12	2387	N	1795	-0-	-592	-0-	112	1	1683	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,894 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	1054	N	972	-0-	-82	-0-	63	1	909	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	58	1	826	2	Y	-0-			-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	72	1	1022	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	61	1	868	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	66	1	919	2	Y	-0-			-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	130	1	1821	2	Y	-0-			-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	97	1	1383	2	Y	-0-			-0-
08	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	73	1	998	2	Y	-0-			-0-
09	1950	X	897	-0-	-1053	-0-	60	1	837	2	Y	-0-			-0-
10	2015	X	938	-0-	-1077	-0-	62	1	876	2	Y	-0-			-0-
11	1950	X	1338	-0-	-612	-0-	86	1	1252	2	Y	-0-			-0-
12	1488	X	1028	-0-	-460	-0-	64	1	964	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,567 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	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	143	1	2047	2	Y	-0-			-0-
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	132	1	1901	2	Y	-0-			-0-
03	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	145	1	2057	2	Y	-0-			-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	143	1	2015	2	Y	-0-			-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	154	1	2154	2	Y	-0-			-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	152	1	2119	2	Y	-0-			-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	155	1	2203	2	Y	-0-			-0-
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	156	1	2130	2	Y	-0-			-0-
09	2280	X	2193	-0-	-87	-0-	146	1	2047	2	Y	-0-			-0-
10	2356	X	2320	-0-	-36	-0-	152	1	2168	2	Y	-0-			-0-
11	2280	X	2240	-0-	-40	-0-	144	1	2096	2	Y	-0-			-0-
12	2356	X	2170	-0-	-186	-0-	136	1	2034	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,729 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	1054	N	925	-0-	-129	-0-	60	1	865	2	N	-0-					110
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	59	1	845	2	N	-0-					110
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	61	1	866	2	N	-0-					110
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	907	2	N	-0-					110
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	66	1	921	2	N	-0-					110
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	68	1	954	2	N	-0-					110
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	N	-0-					110
08	992	N	957	-0-	-35	-0-	65	1	892	2	N	-0-					110
09	1020	N	855	-0-	-165	-0-	57	1	798	2	N	-0-					110
10	1023	N	806	-0-	-217	-0-	53	1	753	2	N	-0-					110
11	930	N	810	-0-	-120	-0-	52	1	758	2	N	-0-					110
12	899	N	577	-0-	-322	-0-	36	1	541	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 10,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 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	1147	N	988	-0-	-159	-0-	251	1	724	2	N	12					40
							13	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	391	1	976	2	N	-0-					40
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	381	1	857	2	N	22	2	8			60
							24	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	308	1	767	2	N	15	1	8			74
							17	9									
05	1519	N	831	-0-	-688	-0-	263	1	568	2	N	-0-					74
06	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	320	1	755	2	N	-0-					74
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	446	1	837	2	N	-0-					74
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	298	1	692	2	N	-0-					74
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	303	1	634	2	N	-0-					74
10	1271	N	970	-0-	-301	-0-	275	1	694	2	N	1					75
							1	9									
11	960	N	841	-0-	-119	-0-	252	1	589	2	N	-0-					75
12	961	N	641	-0-	-320	-0-	150	1	480	2	N	10					85
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 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	2418	X	1558	-0-	-860	-0-	101	1	1457	2	Y	-0-					4
02	2016	X	1381	-0-	-635	-0-	90	1	1291	2	Y	-0-					4
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	152	1	2158	2	Y	-0-					4
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	113	1	1594	2	Y	-0-					4
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	2226	2	Y	-0-					4
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	163	1	2285	2	Y	-0-					4
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	160	1	2278	2	Y	14	8	1			10
							15	9									
08	2387	X	1805	-0-	-582	-0-	123	1	1682	2	Y	-0-					10
09	2460	X	1544	-0-	-916	-0-	103	1	1441	2	Y	-0-					10
10	2542	X	1516	-0-	-1026	-0-	100	1	1416	2	Y	-0-					10
11	2460	X	2088	-0-	-372	-0-	131	1	1914	2	Y	39					49
							43	9									
12	2449	X	2238	-0-	-211	-0-	139	1	2081	2	Y	16	47	1			18
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	403	N	324	-0-	-79	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	85	-0-	-275	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 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	2604	N	2281	-0-	-323	-0-	148	1	2132	2	N	1					128
							1	9									
02	2212	N	1726	-0-	-486	-0-	112	1	1614	2	N	-0-					128
03	2449	N	1456	-0-	-993	-0-	96	1	1360	2	N	-0-					128
04	2220	N	1566	-0-	-654	-0-	104	1	1462	2	N	-0-					128
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	148	1	2073	2	N	-0-					128
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	149	1	2082	2	N	-0-					128
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	143	1	2038	2	N	5					133
							6	9									
08	2232	N	1785	-0-	-447	-0-	122	1	1663	2	N	-0-					133
09	2220	N	1518	-0-	-702	-0-	101	1	1415	2	N	2					135
							2	9									
10	2201	N	1724	-0-	-477	-0-	113	1	1609	2	N	2					137
							2	9									
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	148	1	2155	2	N	7					144
							8	9									
*12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	119	1	1787	2	N	13					157
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	191	1	2744	2	Y	-0-					25
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	164	1	2351	2	Y	-0-					25
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	169	1	2395	2	Y	-0-					25
04	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	157	1	2211	2	Y	-0-					25
05	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	161	1	2246	2	Y	-0-					25
06	2490	N	2305	-0-	-185	-0-	154	1	2151	2	Y	-0-					25
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	161	1	2290	2	Y	-0-					25
08	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	154	1	2101	2	Y	-0-					25
09	2370	X	1866	-0-	-504	-0-	124	1	1742	2	Y	-0-					25
10	2449	X	1845	-0-	-604	-0-	121	1	1724	2	Y	-0-					25
11	2370	X	1721	-0-	-649	-0-	110	1	1611	2	Y	-0-					25
12	2449	X	1719	-0-	-730	-0-	107	1	1612	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 26,951 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 #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 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	1581	X	1437	-0-	-144	-0-	1437	2			N	-0-					47
02	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	80	1	1145	2	N	-0-					47
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	92	1	1297	2	N	-0-					47
04	1440	X	1255	-0-	-185	-0-	83	1	1172	2	N	-0-					47
05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	109	1	1521	2	N	-0-					47
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	112	1	1559	2	N	-0-					47
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	126	1	1790	2	N	-0-					47
08	1643	X	1619	-0-	-24	-0-	110	1	1509	2	N	-0-					47
09	1680	X	1337	-0-	-343	-0-	89	1	1248	2	N	-0-					47
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	134	1	1907	2	N	83					130
							91	9									
11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	131	1	1920	2	N	-0-					130
*12	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	123	1	1847	2	N	39					169
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 19,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1713	2			N	-0-					57
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	103	1	1479	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	114	1	1617	2	N	-0-					57
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	114	1	1603	2	N	63					120
							69	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	122	1	1714	2	N	-0-					120
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	122	1	1701	2	N	47					167
							52	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	100	1	1425	2	N	7	149	1			25
							8	9									
08	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	87	1	1190	2	N	-0-					25
09	1290	N	961	-0-	-329	-0-	64	1	897	2	N	-0-					25
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	104	1	1480	2	N	-0-					25
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	134	1	1955	2	N	-0-					25
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	120	1	1795	2	N	30					55
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 19,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2 EXT		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					49
06	14B2 EXT		72	-0-	72	306	72	2			Y	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	306					Y	-0-					49
08	306	N	-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-					49
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	X	688	-0-	-831	-0-	177 3	1 9	508	2	N	3					184
02	1344	X	971	-0-	-373	-0-	260 62	1 9	649	2	N	56	1	8			239
03	1178	X	1100	-0-	-78	-0-	339	1	761	2	N	-0-					239
04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	369 1	1 9	918	2	N	1	1	8			239
05	1085	X	978	-0-	-107	-0-	309	1	669	2	N	-0-					239
06	1050	X	778	-0-	-272	-0-	232	1	546	2	N	-0-					239
07	1333	X	431	-0-	-902	-0-	150	1	281	2	N	-0-					239
08	1333	X	1282	-0-	-51	-0-	385 1	1 9	896	2	N	1	1	8			239
09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	439	1	917	2	N	-0-					239
10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	408	1	1033	2	N	-0-					239
11	1230	X	1122	-0-	-108	-0-	336	1	786	2	N	-0-					239
12	1395	X	838	-0-	-557	-0-	200	1	638	2	N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 12,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	145	1	2087	2	Y	-0-					40
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	150	1	2156	2	Y	-0-					40
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	160	1	2270	2	Y	-0-					40
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	155	1	2189	2	Y	-0-					40
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	170	1	2381	2	Y	-0-					40
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	162	1	2262	2	Y	-0-					40
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	158	1	2249	2	Y	-0-					40
08	2542	N	2243	-0-	-299	-0-	153	1	2090	2	Y	-0-					40
09	2430	N	1834	-0-	-596	-0-	122	1	1712	2	Y	-0-					40
10	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	136	1	1941	2	Y	-0-					40
11	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	133	1	1946	2	Y	-0-					40
12	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	106	1	1594	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 26,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3461	-0-	-290	-0-	225	1	3236	2	Y	-0-					-0-
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	209	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	230	1	3255	2	Y	-0-					-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	224	1	3156	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	244	1	3414	2	Y	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	228	1	3194	2	Y	-0-					-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	238	1	3387	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	226	1	3085	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3087	-0-	-453	-0-	205	1	2882	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	230	1	3276	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	219	1	3201	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3151	-0-	-476	-0-	197	1	2954	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	879	-0-	-423	-0-	57	1	822	2	Y	-0-					65
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	51	1	734	2	Y	-0-					65
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	144	1	2044	2	Y	-0-					65
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	45	1	629	2	Y	-0-					65
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	1299	2	Y	-0-					65
06	1470	N	1229	-0-	-241	-0-	82	1	1147	2	Y	-0-					65
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	2	Y	-0-					65
08	2201	X	768	-0-	-1433	-0-	52	1	716	2	Y	-0-					65
09	1350	X	821	-0-	-529	-0-	55	1	766	2	Y	-0-					65
10	1395	X	1361	-0-	-34	-0-	89	1	1272	2	Y	-0-					65
11	1230	X	611	-0-	-619	-0-	39	1	572	2	Y	-0-					65
*12	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	432	1	6477	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 18,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 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	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	83 1	1 9	1198	2	Y	1	1	8			27
02	1008	N	931	-0-	-77	-0-	61	1	870	2	Y	-0-					27
03	1054	N	840	-0-	-214	-0-	55	1	785	2	Y	-0-					27
04	1230	N	699	-0-	-531	-0-	46	1	653	2	Y	-0-					27
05	1023	N	840	-0-	-183	-0-	56	1	784	2	Y	-0-					27
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	59	1	823	2	Y	-0-					27
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	724	2	Y	-0-					27
08	837	N	689	-0-	-148	-0-	47	1	642	2	Y	-0-					27
09	870	N	417	-0-	-453	-0-	28	1	389	2	Y	-0-					27
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	2	Y	-0-					27
11	660	N	348	-0-	-312	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					27
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	372	X	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					28
02	1148	X	351	-0-	-797	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					28
03	1271	X	365	-0-	-906	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					28
04	1230	X	491	-0-	-739	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					28
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	-0-					28
06	390	X	377	-0-	-13	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					28
07	496	X	355	-0-	-141	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					28
08	496	X	257	-0-	-239	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					28
09	480	X	350	-0-	-130	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					28
10	434	X	219	-0-	-215	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					28
11	415	X	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					28
12	372	X	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,338 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	2604	X	2117	-0-	-487	-0-	138	1	1979	2	N	-0-					45
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	163	1	2340	2	N	-0-					45
03	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	170	1	2415	2	N	-0-					45
04	2610	X	2488	-0-	-122	-0-	165	1	2323	2	N	-0-					45
05	2759	X	2546	-0-	-213	-0-	170	1	2376	2	N	-0-					45
06	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	164	1	2292	2	N	-0-					45
07	2759	X	2426	-0-	-333	-0-	160	1	2266	2	N	-0-					45
08	2573	X	2217	-0-	-356	-0-	151	1	2066	2	N	-0-					45
09	2490	X	2131	-0-	-359	-0-	142	1	1989	2	N	-0-					45
10	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	163	1	2315	2	N	-0-					45
11	2460	X	2326	-0-	-134	-0-	149	1	2177	2	N	-0-					45
12	2418	X	2387	-0-	-31	-0-	149	1	2238	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 28,660 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	2139	X	1493	-0-	-646	-0-	97	1	1396	2	Y	-0-					80
02	1932	X	1625	-0-	-307	-0-	100	1	1440	2	Y	77	131	1			26
							85	9									
03	2139	X	1700	-0-	-439	-0-	112	1	1588	2	Y	-0-					26
04	1830	X	1653	-0-	-177	-0-	109	1	1544	2	Y	-0-					26
05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	128	1	1791	2	Y	-0-					26
06	1740	X	1738	-0-	-2	-0-	116	1	1622	2	Y	-0-					26
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	121	1	1723	2	Y	-0-					26
08	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	124	1	1692	2	Y	-0-					26
09	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	107	1	1501	2	Y	125					151
							138	9									
10	1922	X	1761	-0-	-161	-0-	115	1	1636	2	Y	9	134	1			26
							10	9									
11	1770	X	1766	-0-	-4	-0-	113	1	1653	2	Y	-0-					26
12	1829	X	1558	-0-	-271	-0-	97	1	1461	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 20,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	2	Y	39					53
							43	9									
02	1988	X	1263	-0-	-725	-0-	75	1	1188	2	Y	-0-					53
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	142	1	3347	2	Y	45					98
							50	9									
04	2130	X	1609	-0-	-521	-0-	77	1	1531	2	Y	1	1	8			98
							1	9									
05	1953	X	1849	-0-	-104	-0-	90	1	1759	2	Y	-0-					98
06	3420	X	1446	-0-	-1974	-0-	68	1	1350	2	Y	25					123
							28	9									
07	3534	X	1785	-0-	-1749	-0-	92	1	1667	2	Y	24	121	1			26
							26	9									
08	3534	X	1675	-0-	-1859	-0-	92	1	1583	2	Y	-0-					26
09	1800	X	1237	-0-	-563	-0-	70	1	1167	2	Y	-0-					26
10	1860	X	1582	-0-	-278	-0-	81	1	1501	2	Y	-0-					26
11	1740	X	1223	-0-	-517	-0-	67	1	1156	2	Y	-0-					26
12	1798	X	1674	-0-	-124	-0-	67	1	1607	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 20,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	2821	X	2364	-0-	-457	-0-	154	1	2210	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1983	-0-	-369	-0-	129	1	1854	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2070	-0-	-534	-0-	136	1	1934	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2135	-0-	-385	-0-	141	1	1994	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2062	-0-	-294	-0-	138	1	1924	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1766	-0-	-514	-0-	118	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1939	-0-	-262	-0-	128	1	1811	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	135	1	1840	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	2091	-0-	-39	-0-	139	1	1952	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1770	-0-	-307	-0-	116	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1597	-0-	-323	-0-	102	1	1495	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1537	-0-	-633	-0-	96	1	1441	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	69	1	997	2	Y	-0-			-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	64	1	921	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	65	1	925	2	Y	-0-			-0-
04	1020	N	951	-0-	-69	-0-	63	1	888	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	67	1	939	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	64	1	893	2	Y	-0-			-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	1028	2	Y	-0-			-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	76	1	1036	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	59	1	830	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	805	-0-	-280	-0-	53	1	752	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	808	-0-	-272	-0-	52	1	756	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	762	-0-	-168	-0-	48	1	714	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	67	1	962	2	Y	-0-			38
02	1400	X	1107	-0-	-293	-0-	72	1	1035	2	Y	-0-			38
03	1550	X	1036	-0-	-514	-0-	68	1	968	2	Y	-0-			38
04	1500	X	1209	-0-	-291	-0-	80	1	1129	2	Y	-0-			38
05	1302	X	1227	-0-	-75	-0-	82	1	1145	2	Y	-0-			38
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	81	1	1135	2	Y	-0-			38
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	82	1	1158	2	Y	-0-			38
08	1240	X	961	-0-	-279	-0-	66	1	895	2	Y	-0-			38
09	1230	X	925	-0-	-305	-0-	61	1	864	2	Y	-0-			38
10	1271	X	957	-0-	-314	-0-	63	1	894	2	Y	-0-			38
11	1230	X	777	-0-	-453	-0-	50	1	727	2	Y	-0-			38
12	1240	X	871	-0-	-369	-0-	54	1	817	2	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 12,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1785	2	Y	-0-			-0-
02	1736	X	1642	-0-	-94	-0-	107	1	1535	2	Y	-0-			-0-
03	1953	X	1710	-0-	-243	-0-	113	1	1597	2	Y	-0-			-0-
04	1890	X	1603	-0-	-287	-0-	106	1	1497	2	Y	-0-			-0-
05	1953	X	1755	-0-	-198	-0-	117	1	1638	2	Y	-0-			-0-
06	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	112	1	1563	2	Y	-0-			-0-
07	1829	X	1708	-0-	-121	-0-	112	1	1596	2	Y	-0-			-0-
08	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	111	1	1517	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	105	1	1480	2	Y	-0-			-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	113	1	1614	2	Y	-0-			-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	110	1	1604	2	Y	-0-			-0-
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	110	1	1655	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,421 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 #: 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	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	162	1	2332	2	Y	-0-	25	1			-0-
02	2464	X	2037	-0-	-427	-0-	133	1	1904	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2304	-0-	-424	-0-	152	1	2152	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2183	-0-	-457	-0-	144	1	2039	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	142	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2127	-0-	-273	-0-	142	1	1985	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	126	1	1788	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1757	-0-	-537	-0-	120	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	2009	-0-	-181	-0-	134	1	1875	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	127	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	175	1	2547	2	Y	-0-					-0-
*12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	156	1	2334	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,096 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	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	140	1	2010	2	Y	-0-					-0-
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	140	1	2013	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1770	-0-	-121	-0-	117	1	1653	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1998	-0-	-72	-0-	132	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2358	-0-	-29	-0-	154	1	2150	2	Y	49	37	1			12
							54	9									
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	177	1	2480	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	193	1	2746	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	192	1	2621	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	177	1	2487	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	181	1	2568	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2649	-0-	-201	-0-	170	1	2479	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2422	-0-	-523	-0-	151	1	2271	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	1798	X	1731	-0-	-67	-0-	109	1	1571	2	Y	46	35	1			11
							51	9									
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	112	1	1605	2	Y	102	96	1			17
							112	9									
03	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	121	1	1712	2	Y	27	32	1			12
							30	9									
04	1710	X	1637	-0-	-73	-0-	105	1	1486	2	Y	42	28	1			26
							46	9									
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	139	1	1946	2	Y	25	37	1			14
							28	9									
06	1950	X	1846	-0-	-104	-0-	123	1	1723	2	Y	-0-	14	1			-0-
07	2015	X	1952	-0-	-63	-0-	128	1	1817	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	2108	X	1979	-0-	-129	-0-	135	1	1844	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2040	X	1824	-0-	-216	-0-	120	1	1686	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
10	2108	X	1964	-0-	-144	-0-	128	1	1818	2	Y	16	12	1			8
							18	9									
11	1920	X	1858	-0-	-62	-0-	119	1	1739	2	Y	-0-	8	1			-0-
12	1984	X	1906	-0-	-78	-0-	119	1	1787	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1705	N	951	-0-	-754	-0-	951	2			N	-0-					27
02	1400	N	452	-0-	-948	-0-	452	2			N	-0-					27
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					27
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					27
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					27
06	1350	N	898	-0-	-452	-0-	895	2	3	9	N	3					30
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2127	2	3	9	N	3	3	8			30
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1907	2	167	9	N	152	1	8			181
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					181
10	2139	N	1436	-0-	-703	-0-	1436	2			N	-0-					181
11	2010	N	963	-0-	-1047	-0-	963	2			N	-0-					181
12	1643	N	539	-0-	-1104	-0-	538	2	1	9	N	1	1	8			181

TOTAL GAS PROD: 14,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

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-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	159	1	2283	2	Y	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	148	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	156	1	2208	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	150	1	2122	2	Y	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	184	1	2570	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	144	1	2007	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	1937	-0-	-419	-0-	127	1	1810	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2138	-0-	-621	-0-	146	1	1992	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2233	-0-	-437	-0-	148	1	2085	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2253	-0-	-506	-0-	148	1	2105	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	2041	-0-	-119	-0-	131	1	1910	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1795	-0-	-499	-0-	112	1	1683	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,647 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 #: 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	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	71	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1010	-0-	-446	-0-	66	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	82	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	86	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	91	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	66	1	944	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	959	-0-	-405	-0-	65	1	894	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1011	-0-	-249	-0-	67	1	944	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	936	-0-	-118	-0-	59	1	877	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,339 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	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	67	1	964	2	Y	-0-					45
02	1064	N	967	-0-	-97	-0-	63	1	904	2	Y	-0-					45
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	78	1	1103	2	Y	-0-					45
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	2	Y	-0-					45
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-					45
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	70	1	978	2	Y	-0-					45
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	2	Y	-0-					45
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	97	1	1327	2	Y	-0-					45
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	99	1	1397	2	Y	-0-					45
10	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	92	1	1312	2	Y	-0-					45
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	90	1	1312	2	Y	-0-					45
12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	90	1	1357	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 15,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 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	310	N	231	-0-	-79	-0-	15	1	216	2	N	-0-					120
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	14	1	205	2	N	-0-					120
03	310	N	146	-0-	-164	-0-	10	1	136	2	N	-0-					120
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	361	2	N	10					130
							11	9									
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	15	1	206	2	N	1	1	8			130
							1	9									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-					130
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	14	1	199	2	N	-0-					130
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					130
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	2	N	-0-					130
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	23	44	1			109
							25	9									
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					109
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	166	1	2391	2	N	-0-					77
02	1988	X	1631	-0-	-357	-0-	106	1	1525	2	N	-0-					77
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	167	1	2375	2	N	-0-					77
04	2460	X	2084	-0-	-376	-0-	138	1	1946	2	N	-0-					77
05	2542	X	2357	-0-	-185	-0-	157	1	2200	2	N	-0-					77
06	2460	X	2253	-0-	-207	-0-	149	1	2079	2	N	23					100
							25	9									
07	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	136	1	1930	2	N	2	2	8			100
							2	9									
08	2542	X	2012	-0-	-530	-0-	137	1	1875	2	N	-0-					100
09	2280	X	1665	-0-	-615	-0-	111	1	1554	2	N	-0-					100
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	161	1	2287	2	N	-0-					100
11	2250	X	1978	-0-	-272	-0-	127	1	1851	2	N	-0-					100
12	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	126	1	1894	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 25,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 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	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	153	1	2195	2	Y	-0-					123
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	127	1	1823	2	Y	-0-					123
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	144	1	2048	2	Y	-0-					123
04	2280	N	2096	-0-	-184	-0-	139	1	1957	2	Y	-0-					123
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	155	1	2162	2	Y	1	1	8			123
							1	9									
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	143	1	2003	2	Y	35					158
							39	9									
07	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	140	1	1990	2	Y	13	145	1			26
							14	9									
08	2325	X	1677	-0-	-648	-0-	114	1	1563	2	Y	-0-					26
09	2250	X	1679	-0-	-571	-0-	112	1	1567	2	Y	-0-					26
10	2325	X	2043	-0-	-282	-0-	134	1	1909	2	Y	-0-					26
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	150	1	2182	2	Y	-0-					26
12	2139	X	1933	-0-	-206	-0-	121	1	1812	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 24,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 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	2356	X	1990	-0-	-366	-0-	130	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1859	-0-	-269	-0-	120	1	1727	2	Y	11					11
							12	9									
03	2201	X	2011	-0-	-190	-0-	132	1	1879	2	Y	-0-					11
04	2130	X	1919	-0-	-211	-0-	127	1	1789	2	Y	3					14
							3	9									
05	2046	X	2039	-0-	-7	-0-	136	1	1903	2	Y	-0-					14
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	164	1	2290	2	Y	-0-					14
07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	141	1	2007	2	Y	28	19	1			23
							31	9									
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	186	1	2542	2	Y	-0-					23
09	2460	X	1986	-0-	-474	-0-	132	1	1854	2	Y	-0-					23
10	2542	X	1878	-0-	-664	-0-	123	1	1755	2	Y	-0-					23
11	2640	X	1787	-0-	-853	-0-	113	1	1652	2	Y	20					43
							22	9									
12	2728	X	1784	-0-	-944	-0-	111	1	1664	2	Y	8	37	1			14
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 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	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	129	1	1856	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	1960	X	1840	-0-	-120	-0-	120	1	1719	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	131	1	1853	2	Y	-0-					27
04	2070	X	1944	-0-	-126	-0-	129	1	1815	2	Y	-0-					27
05	2108	X	2049	-0-	-59	-0-	137	1	1911	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	1980	X	1976	-0-	-4	-0-	132	1	1844	2	Y	-0-					27
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	134	1	1896	2	Y	38	38	1			27
							42	9									
08	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	134	1	1835	2	Y	-0-					27
09	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	123	1	1726	2	Y	-0-					27
10	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	118	1	1674	2	Y	-0-					27
11	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	119	1	1732	2	Y	-0-					27
12	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	108	1	1619	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	92	1	1318	2	Y	67	179	1			42
							74	9									
02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	83	1	1185	2	Y	23					65
							25	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	93	1	1314	2	Y	35					100
							39	9									
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	90	1	1273	2	Y	54					154
							59	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	98	1	1378	2	Y	4	126	1			32
							4	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-					32
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	92	1	1311	2	Y	-0-					32
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	94	1	1284	2	Y	155	160	1			27
							171	9									
09	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	83	1	1165	2	Y	-0-					27
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	85	1	1208	2	Y	-0-					27
11	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	80	1	1173	2	Y	-0-					27
12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	77	1	1159	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 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	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	174	1	2493	2	N	70					120
							77	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	103	1	1482	2	N	-0-					120
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	101	1	1436	2	N	-0-					120
04	2670	N	1658	-0-	-1012	-0-	110	1	1548	2	N	-0-					120
05	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	93	1	1304	2	N	-0-					120
06	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	81	1	1139	2	N	-0-					120
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	108	1	1541	2	N	-0-					120
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	97	1	1326	2	N	-0-					120
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	89	1	1257	2	N	-0-					120
10	1643	N	1140	-0-	-503	-0-	75	1	1065	2	N	-0-					120
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	92	1	1344	2	N	-0-					120
*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	133	1	1997	2	N	36	35	1			121
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 19,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 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	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	118	1	1701	2	N	-0-					67
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	108	1	1556	2	N	-0-					67
03	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	115	1	1627	2	N	-0-					67
04	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	107	1	1509	2	N	-0-					67
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	126	1	1761	2	N	-0-					67
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1647	2	N	-0-					67
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	118	1	1682	2	N	-0-					67
08	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	121	1	1659	2	N	-0-					67
09	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	115	1	1614	2	N	-0-					67
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	120	1	1700	2	N	-0-					67
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	112	1	1636	2	N	-0-					67
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	110	1	1646	2	N	37	77	1			27
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 21,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	100	1	1442	2	N	-0-					90
02	1428	N	1367	-0-	-61	-0-	89	1	1278	2	N	-0-					90
03	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	101	1	1436	2	N	-0-					90
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	101	1	1433	2	N	-0-					90
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	112	1	1569	2	N	-0-					90
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	108	1	1516	2	N	-0-					90
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	109	1	1553	2	N	-0-					90
08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	110	1	1507	2	N	-0-					90
09	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	104	1	1456	2	N	-0-					90
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	108	1	1532	2	N	105	172	1			23
							116	9									
11	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	85	1	1236	2	N	-0-					23
12	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	86	1	1287	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 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	349	X	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					55
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					55
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	17	1	247	2	Y	14					69
							15	9									
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	21	1	297	2	Y	11	56	1			24
							12	9									
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					24
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	-0-					24
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					24
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					24
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					24
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					24
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	72	1	1029	2	N	-0-			97
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	65	1	933	2	N	-0-			97
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	71	1	1001	2	N	-0-			97
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	68	1	966	2	N	-0-			97
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	74	1	1032	2	N	-0-			97
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	70	1	972	2	N	-0-			97
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	69	1	976	2	N	-0-			97
08	1116	N	988	-0-	-128	-0-	67	1	921	2	N	-0-			97
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	62	1	870	2	N	-0-			97
10	1054	N	919	-0-	-135	-0-	60	1	859	2	N	-0-			97
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	59	1	856	2	N	-0-			97
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	65	1	980	2	N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 12,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	205	1	2948	2	Y	-0-			-0-
02	3108	X	2966	-0-	-142	-0-	193	1	2773	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	203	1	2872	2	Y	-0-			-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	210	1	2968	2	Y	-0-			-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	225	1	3152	2	Y	-0-			-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	223	1	3124	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	2393	-0-	-893	-0-	157	1	2236	2	Y	-0-			-0-
08	3379	X	2295	-0-	-1084	-0-	157	1	2138	2	Y	-0-			-0-
09	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	205	1	2876	2	Y	-0-			-0-
10	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	225	1	3205	2	Y	-0-			-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	223	1	3251	2	Y	-0-			-0-
*12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	221	1	3316	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,306 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	2046	X	1443	-0-	-603	-0-	94	1	1349	2	Y	-0-			-0-
02	1652	X	1332	-0-	-320	-0-	87	1	1245	2	Y	-0-			-0-
03	1829	X	1245	-0-	-584	-0-	82	1	1163	2	Y	-0-			-0-
04	1530	X	1267	-0-	-263	-0-	84	1	1183	2	Y	-0-			-0-
05	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1563	2	Y	-0-			-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	96	1	1347	2	Y	-0-			-0-
07	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	100	1	1415	2	Y	-0-			-0-
08	1674	X	1336	-0-	-338	-0-	91	1	1245	2	Y	-0-			-0-
09	1620	X	1080	-0-	-540	-0-	72	1	1008	2	Y	-0-			-0-
10	1674	X	1439	-0-	-235	-0-	94	1	1345	2	Y	-0-			-0-
11	1470	X	1186	-0-	-284	-0-	76	1	1110	2	Y	-0-			-0-
12	1519	X	731	-0-	-788	-0-	46	1	685	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,692 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 #: 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	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	123	1	1760	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	111	1	1587	2	Y	50					114
							55	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	124	1	1764	2	Y	-0-					114
04	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	120	1	1700	2	Y	1	1	8			114
							1	9									
05	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	128	1	1793	2	Y	-0-					114
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	126	1	1767	2	Y	35					149
							39	9									
07	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	114	1	1620	2	Y	7	130	1			26
							8	9									
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	137	1	1868	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
09	1920	N	1635	-0-	-285	-0-	109	1	1526	2	Y	-0-					26
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	110	1	1568	2	Y	-0-					26
11	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	110	1	1597	2	Y	-0-					26
12	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	100	1	1494	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 21,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	194	1	2783	2	N	1	1	8			90
							1	9									
02	2744	X	2702	-0-	-42	-0-	172	1	2475	2	N	50					140
							55	9									
03	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	191	1	2713	2	N	-0-					140
04	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	186	1	2627	2	N	-0-					140
05	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	197	1	2757	2	N	-0-					140
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	197	1	2749	2	N	-0-					140
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	200	1	2835	2	N	-0-					140
08	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	174	1	2375	2	N	-0-					140
09	2940	X	2364	-0-	-576	-0-	157	1	2207	2	N	-0-					140
10	3038	X	2402	-0-	-636	-0-	158	1	2244	2	N	-0-					140
11	2940	X	2207	-0-	-733	-0-	142	1	2065	2	N	-0-					140
12	3038	X	2160	-0-	-878	-0-	132	1	1981	2	N	43	159	1			24
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 32,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	1488	X	665	-0-	-823	-0-	43	1	622	2	N	-0-					120
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	130	1	1872	2	N	49					169
							54	9									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	N	-0-					169
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	39	1	545	2	N	-0-					169
05	2263	N	168	-0-	-2095	-0-	11	1	157	2	N	-0-					169
06	660	N	132	-0-	-528	-0-	9	1	123	2	N	-0-					169
07	589	N	153	-0-	-436	-0-	10	1	143	2	N	-0-					169
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	8	1	108	2	N	-0-					169
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					169
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					169
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					169
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	70	2	N	8	150	1			27
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9480 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		182	-0-	182	182	12	1	170	2	N	-0-					60
10	PRTL PLG		324	-0-	324	506	13	1	182	2	N	117	154	1			23
							129	9									
11	PRTL PLG		133	-0-	133	639	9	1	124	2	N	-0-					23
12	PRTL PLG		1949	-0-	1949	2588	122	1	1827	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	2325	N	1764	-0-	-561	-0-	115	1	1649	2	N	-0-					110
02	1764	N	1603	-0-	-161	-0-	104	1	1499	2	N	-0-					110
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	116	1	1638	2	N	-0-					110
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	116	1	1641	2	N	-0-					110
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	131	1	1835	2	N	-0-					110
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	129	1	1811	2	N	-0-					110
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	131	1	1854	2	N	-0-					110
08	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	133	1	1814	2	N	-0-					110
09	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	126	1	1765	2	N	-0-					110
10	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	124	1	1758	2	N	-0-					110
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	125	1	1820	2	N	-0-					110
12	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	121	1	1819	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 22,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	X	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					70
02	T. A.		155	-0-	155	155	10	1	145	2	Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					70
04	T. A.		175	-0-	175	330	12	1	163	2	Y	-0-					70
05	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					70
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					70
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	7	54	1			23
							8	9									
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					23
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					23
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					23
11	210	X	156	-0-	-54	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					23
12	217	X	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	69	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	61	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	66	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	65	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	67	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	862	-0-	-98	-0-	58	1	804	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	65	1	926	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	66	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	Y	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	66	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	Y	-0-					-0-
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	902	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

01	806	X	553	-0-	-253	-0-	36	1	517	2	N	-0-					140
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	22	1	317	2	N	-0-					140
03	527	N	314	-0-	-213	-0-	21	1	293	2	N	-0-					140
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	30	1	429	2	N	-0-					140
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-					140
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	N	-0-					140
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	28	1	394	2	N	-0-					140
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	25	1	341	2	N	-0-					140
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	22	1	314	2	N	-0-					140
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	24	1	338	2	N	-0-					140
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-					140
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 4,758 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 #: 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					97
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-					97
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	N	-0-					97
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					97
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	5	1	71	2	N	-0-					97
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					97
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					97
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					97
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					97
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					97
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					97
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 822 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	1364	X	1164	-0-	-200	-0-	76	1	1088	2	N	-0-					25
02	1232	X	1089	-0-	-143	-0-	71	1	1018	2	N	-0-					25
03	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	75	1	1067	2	N	-0-					25
04	1230	X	1009	-0-	-221	-0-	67	1	942	2	N	-0-					25
05	1209	X	1076	-0-	-133	-0-	72	1	1004	2	N	-0-					25
06	1170	X	1132	-0-	-38	-0-	76	1	1056	2	N	-0-					25
07	1209	X	882	-0-	-327	-0-	58	1	824	2	N	-0-					25
08	1147	X	995	-0-	-152	-0-	68	1	927	2	N	-0-					25
09	1140	X	681	-0-	-459	-0-	45	1	636	2	N	-0-					25
10	1178	X	965	-0-	-213	-0-	63	1	902	2	N	-0-					25
11	1140	X	1015	-0-	-125	-0-	65	1	950	2	N	-0-					25
*12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	987	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	951	-0-	-103	-0-	62	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	59	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	61	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	59	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	62	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	60	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	58	1	826	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	58	1	796	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	54	1	761	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	56	1	798	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	53	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	49	1	736	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,500 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 #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	3			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

01	496	X	475	-0-	-21	-0-	31	1	444	2	Y	-0-					114
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					114
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					114
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-					114
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					114
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	29	1	401	2	Y	-0-					114
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					114
08	527	X	392	-0-	-135	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					114
09	510	X	400	-0-	-110	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					114
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	Y	10					124
							11	9									
11	420	X	355	-0-	-65	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					124
12	434	X	421	-0-	-13	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	60	1	859	2	Y	-0-					27
02	700	N	157	-0-	-543	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					27
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					27
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					27
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,076 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 #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 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	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	104	1	1493	2	Y	-0-					23
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	92	1	1319	2	Y	-0-					23
03	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	100	1	1411	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
04	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	94	1	1332	2	Y	-0-					23
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	Y	-0-					23
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	105	1	1472	2	Y	-0-					23
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	108	1	1534	2	Y	-0-					23
08	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	94	1	1288	2	Y	-0-					23
09	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	88	1	1230	2	Y	-0-					23
10	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	93	1	1323	2	Y	57					80
							63	9									
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	96	1	1401	2	Y	-0-					80
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 17,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	232	1	3333	2	N	-0-					127
02	3360	X	2742	-0-	-618	-0-	179	1	2563	2	N	-0-					127
03	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	228	1	3228	2	N	-0-					127
04	3570	X	3397	-0-	-173	-0-	225	1	3172	2	N	-0-					127
05	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	236	1	3299	2	N	-0-					127
06	3450	X	3393	-0-	-57	-0-	226	1	3167	2	N	-0-					127
07	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	207	1	2934	2	N	-0-					127
08	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	206	1	2813	2	N	-0-					127
09	3420	X	2835	-0-	-585	-0-	188	1	2647	2	N	-0-					127
10	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	191	1	2723	2	N	-0-					127
11	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	192	1	2795	2	N	-0-					127
12	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	180	1	2695	2	N	34	136	1			25
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 37,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1891	N	1458	-0-	-433	-0-	95	1	1363	2	N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	113	1	1626	2	N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	130	1	1836	2	N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	107	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	113	1	1575	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	125	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	130	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	113	1	1589	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	112	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	135	1	1963	2	N	16	13	1			3
							18	9									
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	118	1	1769	2	N	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 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	558	N	501	-0-	-57	-0-	33	1	468	2	Y	-0-			13
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-			13
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-			13
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	28	1	398	2	Y	-0-			13
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	26	1	363	2	Y	-0-			13
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	Y	-0-			13
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	551	2	Y	-0-			13
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	-0-			13
09	570	N	335	-0-	-235	-0-	22	1	313	2	Y	-0-			13
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	22	1	313	2	Y	-0-			13
11	480	N	316	-0-	-164	-0-	20	1	296	2	Y	-0-			13
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	16	1	238	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 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	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	164	1	2353	2	N	-0-			112
02	2464	X	2075	-0-	-389	-0-	135	1	1940	2	N	-0-			112
03	2697	X	2471	-0-	-226	-0-	163	1	2308	2	N	-0-			112
04	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	152	1	2150	2	N	-0-			112
05	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	163	1	2285	2	N	-0-			112
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	164	1	2297	2	N	-0-			112
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	178	1	2527	2	N	-0-			112
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	180	1	2462	2	N	-0-			112
09	2460	X	2402	-0-	-58	-0-	160	1	2242	2	N	-0-			112
10	2697	X	2463	-0-	-234	-0-	162	1	2301	2	N	-0-			112
11	2610	X	2438	-0-	-172	-0-	156	1	2282	2	N	-0-			112
12	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	158	1	2375	2	N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 29,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	115	1	1647	2	N	-0-			44
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	100	1	1436	2	N	-0-			44
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	118	1	1674	2	N	-0-			44
04	1710	N	1441	-0-	-269	-0-	95	1	1346	2	N	-0-			44
05	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	99	1	1386	2	N	-0-			44
06	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	104	1	1457	2	N	-0-			44
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	98	1	1390	2	N	-0-			44
08	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	89	1	1221	2	N	-0-			44
09	1560	N	1210	-0-	-350	-0-	80	1	1130	2	N	-0-			44
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	95	1	1349	2	N	-0-			44
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	118	1	1727	2	N	-0-			44
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	113	1	1693	2	N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 18,680 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 #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 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	2015	N	1758	-0-	-257	-0-	114	1	1644	2	N	-0-					55
02	1764	N	1601	-0-	-163	-0-	102	1	1471	2	N	25					80
							28	9									
03	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	117	1	1659	2	N	-0-					80
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	124	1	1744	2	N	-0-					80
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	130	1	1816	2	N	-0-					80
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1731	2	N	-0-					80
07	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	118	1	1676	2	N	-0-					80
08	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	110	1	1503	2	N	-0-					80
09	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	113	1	1586	2	N	-0-					80
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	117	1	1662	2	N	-0-					80
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	112	1	1626	2	N	-0-					80
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	111	1	1661	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 21,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 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	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	180	1	2583	2	N	-0-					53
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	157	1	2257	2	N	-0-					53
03	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	167	1	2370	2	N	-0-					53
04	2670	X	2450	-0-	-220	-0-	162	1	2288	2	N	-0-					53
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	188	1	2635	2	N	-0-					53
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	192	1	2691	2	N	-0-					53
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	176	1	2505	2	N	-0-					53
08	2821	X	2184	-0-	-637	-0-	149	1	2035	2	N	-0-					53
09	2880	X	2337	-0-	-543	-0-	155	1	2182	2	N	-0-					53
10	2976	X	2266	-0-	-710	-0-	149	1	2117	2	N	-0-					53
11	2880	X	2257	-0-	-623	-0-	145	1	2112	2	N	-0-					53
12	2666	X	2146	-0-	-520	-0-	134	1	2012	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 29,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					148
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					148
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					148
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	164	1			25
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					25
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					25
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					25
10	31	X	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					25
11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					25
12	62	X	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	111	1	1600	2	N	-0-			2
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	100	1	1438	2	N	21			23
							23	9							
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	107	1	1521	2	N	-0-			23
04	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	107	1	1506	2	N	-0-			23
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	124	1	1732	2	N	-0-			23
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	116	1	1625	2	N	-0-			23
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	N	-0-			23
08	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	114	1	1551	2	N	-0-			23
09	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	108	1	1514	2	N	-0-			23
10	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	98	1	1395	2	N	-0-			23
11	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	92	1	1338	2	N	-0-			23
12	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	94	1	1409	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 19,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	232	1	3324	2	N	-0-			101
02	3500	X	3133	-0-	-367	-0-	204	1	2929	2	N	-0-			101
03	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	229	1	3242	2	N	-0-			101
04	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	226	1	3184	2	N	-0-			101
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	240	1	3363	2	N	-0-			101
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	242	1	3384	2	N	-0-			101
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	245	1	3479	2	N	-0-			101
08	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	237	1	3234	2	N	-0-			101
09	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	232	1	3264	2	N	-0-			101
10	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	237	1	3372	2	N	-0-			101
11	3630	X	3493	-0-	-137	-0-	224	1	3269	2	N	-0-			101
12	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	217	1	3260	2	N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: 42,069 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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	61	1	882	2	Y	-0-			27
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	Y	-0-			27
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	60	1	846	2	Y	-0-			27
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	49	1	699	2	Y	-0-			27
05	961	N	830	-0-	-131	-0-	55	1	775	2	Y	-0-			27
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	959	2	Y	-0-			27
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	46	1	656	2	Y	-0-			27
08	837	N	561	-0-	-276	-0-	38	1	523	2	Y	-0-			27
09	1020	N	558	-0-	-462	-0-	35	1	487	2	Y	33			60
							36	9							
10	713	N	487	-0-	-226	-0-	32	1	455	2	Y	-0-			60
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	30	1	431	2	Y	-0-			60
12	589	N	371	-0-	-218	-0-	23	1	348	2	Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 8,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1209	X	760	-0-	-449	-0-	49	1	711	2	Y	-0-					25
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	49	1	700	2	Y	-0-					25
03	930	N	720	-0-	-210	-0-	47	1	673	2	Y	-0-					25
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	2	Y	-0-					25
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	49	1	685	2	Y	-0-					25
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	37	1	518	2	Y	-0-					25
07	775	N	528	-0-	-247	-0-	35	1	493	2	Y	-0-					25
08	744	N	559	-0-	-185	-0-	38	1	521	2	Y	-0-					25
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-					25
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	587	2	Y	-0-					25
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					25
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,751 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	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	198 51	1 9	2843	2	Y	46	38	1			10
02	2884	X	2706	-0-	-178	-0-	176	1	2530	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	183	1	2592	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2702	-0-	-298	-0-	179	1	2523	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	185	1	2594	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2644	-0-	-356	-0-	176	1	2468	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2595	-0-	-412	-0-	171	1	2424	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	173	1	2368	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2395	-0-	-305	-0-	159	1	2236	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	160	1	2278	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1615	-0-	-1025	-0-	104	1	1511	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	95	1	1419	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	202 42	1 9	2898	2	Y	38	32	1			8
02	3136	X	2825	-0-	-311	-0-	184	1	2641	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	213	1	3023	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3056	-0-	-124	-0-	202	1	2854	2	Y	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	210	1	2933	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	192	1	2680	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	194	1	2752	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	194	1	2650	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	183	1	2568	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	195	1	2774	2	Y	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	186	1	2710	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	183	1	2749	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 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	1767	X	314	-0-	-1453	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					27
02	1596	X	74	-0-	-1522	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					27
03	1767	X	140	-0-	-1627	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					27
04	750	X	109	-0-	-641	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					27
05	341	X	125	-0-	-216	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					27
06	300	X	98	-0-	-202	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					27
07	155	X	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					27
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					27
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					27
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					27
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	262	1	3761	2	N	-0-					101
02	3920	X	3541	-0-	-379	-0-	231	1	3310	2	N	-0-					101
03	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	250	1	3539	2	N	64					165
							70	9									
04	4080	X	3662	-0-	-418	-0-	242	1	3420	2	N	-0-					165
05	4061	X	3769	-0-	-292	-0-	251	1	3518	2	N	-0-					165
06	3900	X	3635	-0-	-265	-0-	243	1	3392	2	N	-0-					165
07	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	247	1	3507	2	N	-0-					165
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	440	1	6003	2	N	-0-					165
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	259	1	3641	2	N	-0-					165
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	266	1	3785	2	N	-0-					165
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	463	1	6757	2	N	-0-					165
12	4495	X	3710	-0-	-785	-0-	231	1	3468	2	N	10	50	1			125
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 51,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	4650	X	3153	-0-	-1497	-0-	205	1	2948	2	N	-0-					100
02	3752	X	1645	-0-	-2107	-0-	107	1	1538	2	N	-0-					100
03	4154	X	899	-0-	-3255	-0-	59	1	840	2	N	-0-					100
04	3960	X	2937	-0-	-1023	-0-	194	1	2743	2	N	-0-					100
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	329	1	4599	2	N	-0-					100
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	302	1	4222	2	N	-0-					100
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	302	1	4294	2	N	-0-					100
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	302	1	4125	2	N	-0-					100
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	260	1	3658	2	N	-0-					100
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	270	1	3847	2	N	-0-					100
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	269	1	3923	2	N	-0-					100
*12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	306	1	4595	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 44,237 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 #: 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	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	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	1082	1	15380	2	N	117					117
							129	9									
*08	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	1026	1	14006	2	N	66	107	1			76
							73	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
*10	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	551	1	7834	2	N	73	171	1			53
							80	9									
*11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	436	1	6364	2	N	-0-					53
*12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	379	1	5680	2	N	3					56
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 53,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	107	1	1543	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1035	-0-	-645	-0-	67	1	968	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1264	-0-	-720	-0-	83	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	83	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	127	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	115	1	1635	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1634	-0-	-40	-0-	111	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1842	-0-	-78	-0-	122	1	1720	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1867	-0-	-117	-0-	123	1	1744	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1875	-0-	-45	-0-	120	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	125	1	1879	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1358	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*10	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	825	1	11739	2	Y	34					69
							37	9									
*11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	555	1	8096	2	Y	62					131
							68	9									
*12	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	483	1	7249	2	Y	222	191	1			162
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 30,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 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	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	146	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	124	1	1776	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1791	-0-	-410	-0-	118	1	1673	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1778	-0-	-382	-0-	118	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	135	1	1884	2	Y	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	121	1	1691	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	116	1	1651	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	304	-0-	-1711	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	709	-0-	-1091	-0-	47	1	658	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1767	N	755	-0-	-1012	-0-	50	1	705	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	124	1	1811	2	Y	-0-					-0-
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	127	1	1906	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

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-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9899 - 10830

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	15645	-0-	15645	15645	1130	1	14375	2	Y	127	168	1				201
						140	9										
11	PRTL PLG	12469	-0-	12469	28114	793	1	11571	2	Y	95						296
						105	9										
12	PRTL PLG	9677	-0-	9677	37791	591	1	8864	2	Y	202	344	1				154
						222	9										

TOTAL GAS PROD: 37,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	80	1	1149	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	69	1	984	2	Y	-0-					27
04	1200	N	935	-0-	-265	-0-	62	1	873	2	Y	-0-					27
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	65	1	908	2	Y	-0-					27
06	1020	N	716	-0-	-304	-0-	48	1	668	2	Y	-0-					27
07	961	N	665	-0-	-296	-0-	44	1	621	2	Y	-0-					27
08	1054	X	509	-0-	-545	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					27
09	930	X	253	-0-	-677	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					27
10	961	X	369	-0-	-592	-0-	24	1	345	2	Y	-0-					27
11	720	X	679	-0-	-41	-0-	44	1	635	2	Y	-0-					27
*12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	85	1	1225	2	Y	-0-					76
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	Y	-0-					76
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	87	1	1240	2	Y	-0-					76
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	79	1	1118	2	Y	-0-					76
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	83	1	1168	2	Y	-0-					76
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	84	1	1173	2	Y	-0-					76
07	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	78	1	1104	2	Y	-0-					76
08	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	70	1	960	2	Y	-0-					76
09	1260	N	963	-0-	-297	-0-	64	1	899	2	Y	-0-					76
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	78	1	1105	2	Y	-0-					76
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	68	1	984	2	Y	-0-					76
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	67	1	1007	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 14,067 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3336	-0-	3336	3336	220	1	3116	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		745	-0-	745	4081	49	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		717	-0-	717	4798	48	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	5955	X	1157	-0-	-4798	-0-	77	1	1080	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1001	-0-	-2347	-0-	66	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	483	-0-	-2865	-0-	33	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	792	-0-	-378	-0-	53	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170	X	42	-0-	-1128	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,273 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 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					100
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	95	1	1370	2	N	67	53	1			114
							74	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	94	1	1334	2	N	-0-					114
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	82	1	1157	2	N	-0-					114
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	91	1	1277	2	N	-0-					114
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	91	1	1279	2	N	-0-					114
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	88	1	1249	2	N	30	126	1			18
							33	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	153	1	2087	2	N	-0-					18
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	121	1	1703	2	N	-0-					18
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	137	1	1951	2	N	-0-					18
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	117	1	1703	2	N	-0-					18
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	18	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 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	1922	X	963	-0-	-959	-0-	63	1	900	2	N	-0-					128
02	980	N	665	-0-	-315	-0-	43	1	622	2	N	-0-					128
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	91	1	1285	2	N	-0-					128
04	930	N	708	-0-	-222	-0-	47	1	661	2	N	-0-					128
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	50	1	706	2	N	-0-					128
06	1320	N	1074	-0-	-246	-0-	72	1	1002	2	N	-0-					128
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	882	2	N	10					138
							11	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	871	2	N	-0-					138
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	62	1	867	2	N	7					145
							8	9									
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	66	1	940	2	N	-0-					145
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	66	1	968	2	N	-0-					145
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	63	1	950	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 11,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	123	1	1768	2	Y	52	164	1			25
							57	9									
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	112	1	1602	2	Y	-0-					25
03	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	118	1	1680	2	Y	-0-					25
04	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	116	1	1635	2	Y	-0-					25
05	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	113	1	1586	2	Y	-0-					25
06	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	103	1	1444	2	Y	-0-					25
07	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	102	1	1452	2	Y	68	60	1			33
							75	9									
08	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	108	1	1470	2	Y	-0-					33
09	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	98	1	1378	2	Y	-0-					33
10	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	93	1	1322	2	Y	-0-					33
11	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	87	1	1262	2	Y	-0-					33
12	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	81	1	1212	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 19,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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 #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 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	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	100	1	1438	2	N	-0-					100
02	1540	N	1417	-0-	-123	-0-	92	1	1325	2	N	-0-					100
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	101	1	1437	2	N	-0-					100
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	106	1	1502	2	N	106	164	1			42
							117	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	109	1	1526	2	N	-0-					42
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	106	1	1476	2	N	-0-					42
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	112	1	1597	2	N	-0-					42
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	114	1	1553	2	N	-0-					42
09	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	105	1	1474	2	N	-0-					42
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	109	1	1556	2	N	-0-					42
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	99	1	1451	2	N	-0-					42
12	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	96	1	1435	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 19,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	96	1	1386	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	86	1	1231	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	94	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	93	1	1304	2	Y	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	99	1	1388	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	88	1	1236	2	Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	97	1	1377	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	92	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	91	1	1280	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	97	1	1381	2	Y	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	89	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	83	1	1241	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	100	1	1442	2	N	-0-					81
02	1568	N	1184	-0-	-384	-0-	77	1	1107	2	N	-0-					81
03	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	87	1	1233	2	N	-0-					81
04	1500	N	1281	-0-	-219	-0-	85	1	1196	2	N	-0-					81
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	122	1	1713	2	N	-0-					81
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	128	1	1787	2	N	-0-					81
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	117	1	1664	2	N	-0-					81
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	128	1	1753	2	N	-0-					81
09	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	107	1	1509	2	N	-0-					81
10	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	106	1	1509	2	N	-0-					81
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	115	1	1674	2	N	-0-					81
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	109	1	1631	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 19,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	213	1	3053	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	3192	X	2814	-0-	-378	-0-	183	1	2631	2	N	-0-					42
03	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	212	1	3008	2	N	-0-					42
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	231	1	3260	2	N	-0-					42
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	282	1	3942	2	N	-0-					42
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	247	1	3448	2	N	-0-					42
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	261	1	3706	2	N	-0-					42
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	272	1	3712	2	N	-0-					42
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	236	1	3319	2	N	-0-					42
10	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	212	1	3016	2	N	-0-					42
11	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	203	1	2965	2	N	-0-					42
12	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	216	1	3240	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 42,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	146	1	2091	2	N	-0-					45
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	127	1	1830	2	N	33					78
							36	9									
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	198	1	2800	2	N	-0-					78
04	3000	N	3700	-0-	700	700	245	1	3455	2	N	-0-					78
05	3100	N	3762	-0-	662	1362	251	1	3511	2	N	-0-					78
06	3000	N	3710	-0-	710	2072	248	1	3462	2	N	-0-					78
07	5930	X	3858	-0-	-2072	-0-	254	1	3604	2	N	-0-					78
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	210	1	2874	2	N	-0-					78
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	191	1	2678	2	N	-0-					78
10	3844	X	3092	-0-	-752	-0-	203	1	2889	2	N	-0-					78
11	3720	X	2715	-0-	-1005	-0-	174	1	2541	2	N	-0-					78
12	3844	X	2914	-0-	-930	-0-	182	1	2732	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 36,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	3410	X	2506	-0-	-904	-0-	163	1	2343	2	N	-0-					139
02	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	147	1	2111	2	N	-0-					139
03	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	160	1	2269	2	N	-0-					139
04	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	156	1	2196	2	N	-0-					139
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	169	1	2363	2	N	-0-					139
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	2	N	-0-					139
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	167	1	2374	2	N	-0-					139
08	3100	N	3265	-0-	165	165	223	1	3042	2	N	-0-					139
09	3000	N	3180	-0-	180	345	211	1	2969	2	N	-0-					139
10	3100	N	3178	-0-	78	423	209	1	2969	2	N	-0-					139
11	3110	X	2687	-0-	-423	-0-	172	1	2515	2	N	-0-					139
12	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	168	1	2516	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 32,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

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	2790	X	1536	-0-	-1254	-0-	100	1	1436	2	N	-0-					45
02	1456	N	1406	-0-	-50	-0-	92	1	1314	2	N	-0-					45
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	99	1	1397	2	N	-0-					45
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	91	1	1289	2	N	-0-					45
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	98	1	1370	2	N	-0-					45
06	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	95	1	1334	2	N	-0-					45
07	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	94	1	1328	2	N	-0-					45
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	95	1	1291	2	N	-0-					45
09	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	88	1	1232	2	N	-0-					45
10	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	84	1	1198	2	N	-0-					45
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	77	1	1122	2	N	-0-					45
12	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	74	1	1106	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 16,504 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	T. A.		2576	-0-	2576	2576	86	1	2490	2	Y	-0-					-0-
02	3621	X	1045	-0-	-2576	-0-	36	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	17	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	504	-0-	-1986	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	552	-0-	-471	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,749 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 #: 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	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	112	1	1608	2	N	-0-					173
02	1708	N	1541	-0-	-167	-0-	100	1	1441	2	N	-0-					173
03	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	107	1	1520	2	N	-0-					173
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	104	1	1469	2	N	-0-					173
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	108	1	1505	2	N	-0-					173
06	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	101	1	1406	2	N	-0-					173
07	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	70	1	998	2	N	-0-					173
08	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	77	1	1048	2	N	-0-					173
09	1500	N	843	-0-	-657	-0-	56	1	787	2	N	-0-					173
10	1054	N	703	-0-	-351	-0-	46	1	657	2	N	-0-					173
11	1080	N	511	-0-	-569	-0-	33	1	478	2	N	-0-					173
12	868	N	774	-0-	-94	-0-	47	1	707	2	N	18	101	1			90
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 14,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	157	1	2260	2	N	-0-					133
02	2212	N	2191	-0-	-21	-0-	143	1	2048	2	N	-0-					133
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	152	1	2156	2	N	-0-					133
04	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	155	1	2182	2	N	-0-					133
05	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	160	1	2244	2	N	-0-					133
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	156	1	2180	2	N	-0-					133
07	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	156	1	2223	2	N	-0-					133
08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	160	1	2188	2	N	-0-					133
09	2340	N	2285	-0-	-55	-0-	152	1	2133	2	N	-0-					133
10	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	156	1	2218	2	N	-0-					133
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	148	1	2159	2	N	-0-					133
12	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	146	1	2187	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 28,019 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	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	106	1	1516	2	Y	-0-					16
02	1792	N	1477	-0-	-315	-0-	92	1	1321	2	Y	58					74
							64	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	103	1	1463	2	Y	-0-					74
04	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	99	1	1402	2	Y	-0-					74
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111	1	1557	2	Y	-0-					74
06	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-					74
07	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	92	1	1312	2	Y	-0-					74
08	1674	N	889	-0-	-785	-0-	61	1	828	2	Y	-0-					74
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	119	1	1666	2	Y	-0-					74
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	125	1	1777	2	Y	77	101	1			50
							85	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	109	1	1593	2	Y	-0-					50
12	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	91	1	1367	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	Y	39					59
							43	9									
02	1456	X	1142	-0-	-314	-0-	39	1	1080	2	Y	21	62	1			18
							23	9									
03	1302	X	1103	-0-	-199	-0-	31	1	1072	2	Y	-0-					18
04	1260	X	988	-0-	-272	-0-	987	2	1	9	Y	1					19
05	1271	X	978	-0-	-293	-0-	978	2			Y	-0-	19	1			-0-
06	1230	X	915	-0-	-315	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
07	1271	X	1068	-0-	-203	-0-	1066	2	2	9	Y	2					2
08	992	N	728	-0-	-264	-0-	728	2			Y	-0-					2
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1054	N	798	-0-	-256	-0-	792	2	6	9	Y	5					5
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	Y	2					7
12	899	N	758	-0-	-141	-0-	738	2	20	9	Y	18	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	56	1	1608	2	Y	25					50
							28	9									
02	1484	X	1030	-0-	-454	-0-	35	1	964	2	Y	28	58	1			20
							31	9									
03	1426	X	1411	-0-	-15	-0-	38	1	1323	2	Y	45					65
							50	9									
04	1650	X	1049	-0-	-601	-0-	1004	2	45	9	Y	41					106
05	1705	X	1160	-0-	-545	-0-	1141	2	19	9	Y	17	112	1			11
06	1650	X	937	-0-	-713	-0-	883	2	54	9	Y	49					60
07	1426	X	1007	-0-	-419	-0-	965	2	42	9	Y	38					98
08	1426	X	965	-0-	-461	-0-	922	2	43	9	Y	39					137
09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	Y	13	108	1			42
10	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1154	2	33	9	Y	30					72
11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1143	2	15	9	Y	14					86
*12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1205	2	33	9	Y	30	90	1			26

TOTAL GAS PROD: 13,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	101	1	1449	2	N	-0-					44
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	87	1	1252	2	N	-0-					44
03	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	90	1	1276	2	N	-0-					44
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	91	1	1285	2	N	-0-					44
05	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	98	1	1369	2	N	-0-					44
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1346	2	N	-0-					44
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	99	1	1401	2	N	-0-					44
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	100	1	1363	2	N	-0-					44
09	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	95	1	1329	2	N	-0-					44
10	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	91	1	1300	2	N	-0-					44
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	85	1	1246	2	N	-0-					44
12	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	82	1	1230	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 16,961 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 #: 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	91	1	1304	2	N	-0-					45
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	87	1	1246	2	N	-0-					45
03	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	86	1	1219	2	N	-0-					45
04	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	79	1	1115	2	N	-0-					45
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	97	1	1360	2	N	-0-					45
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	N	-0-					45
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	89	1	1269	2	N	-0-					45
08	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	79	1	1077	2	N	-0-					45
09	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	80	1	1121	2	N	-0-					45
10	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	81	1	1148	2	N	-0-					45
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	78	1	1131	2	N	-0-					45
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 15,511 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	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	188	1	2702	2	N	-0-					117
02	2968	X	2339	-0-	-629	-0-	152	1	2187	2	N	-0-					117
03	3286	X	2715	-0-	-571	-0-	179	1	2536	2	N	-0-					117
04	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	168	1	2372	2	N	-0-					117
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	206	1	2876	2	N	-0-					117
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	241	1	3368	2	N	1	1	8			117
							1	9									
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	234	1	3322	2	N	-0-					117
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	229	1	3128	2	N	-0-					117
09	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	204	1	2868	2	N	-0-					117
10	3720	X	2954	-0-	-766	-0-	194	1	2760	2	N	-0-					117
11	3600	X	2931	-0-	-669	-0-	188	1	2743	2	N	-0-					117
12	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	190	1	2855	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 36,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3596	X	1977	-0-	-1619	-0-	65	1	1883	2	Y	26					50
							29	9									
02	2324	X	2199	-0-	-125	-0-	76	1	2095	2	Y	25	58	1			17
							28	9									
03	2728	X	2134	-0-	-594	-0-	59	1	2073	2	Y	2					19
							2	9									
04	2640	X	1777	-0-	-863	-0-	1768	2	9	9	Y	8					27
05	2449	N	1367	-0-	-1082	-0-	1356	2	11	9	Y	10	35	1			2
06	2070	N	1429	-0-	-641	-0-	1409	2	20	9	Y	18					20
07	1829	N	1047	-0-	-782	-0-	1030	2	17	9	Y	15					35
08	2139	X	1340	-0-	-799	-0-	1307	2	33	9	Y	30					65
09	1770	X	1100	-0-	-670	-0-	1091	2	9	9	Y	8	54	1			19
10	1488	X	1169	-0-	-319	-0-	1144	2	25	9	Y	23					42
11	1440	X	1417	-0-	-23	-0-	1398	2	19	9	Y	17					59
12	1333	X	774	-0-	-559	-0-	760	2	14	9	Y	13	58	1			14

TOTAL GAS PROD: 17,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	191	1	2740	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
02	2688	N	2662	-0-	-26	-0-	173	1	2489	2	Y	-0-					66
03	2914	N	2860	-0-	-54	-0-	188	1	2672	2	Y	-0-					66
04	2850	N	2769	-0-	-81	-0-	183	1	2586	2	Y	-0-					66
05	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	194	1	2720	2	Y	-0-					66
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	191	1	2669	2	Y	-0-					66
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	188	1	2669	2	Y	-0-					66
08	2914	N	2753	-0-	-161	-0-	188	1	2565	2	Y	-0-					66
09	2850	N	2624	-0-	-226	-0-	174	1	2450	2	Y	-0-					66
10	2852	N	2195	-0-	-657	-0-	144	1	2051	2	Y	-0-					66
11	3000	N	3097	-0-	97	97	199	1	2898	2	Y	-0-					66
*12	2777	N	2680	-0-	-97	-0-	165	1	2480	2	Y	32	15	1			83
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 33,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	165	1	1044	2	Y	-0-					-0-
04	780	X	83	-0-	-697	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
07	1209	X	248	-0-	-961	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	140	-0-	-700	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	142	-0-	-1036	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,950 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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	142	1	2036	2	N	-0-					100
02	2072	N	1868	-0-	-204	-0-	122	1	1746	2	N	-0-					100
03	2325	N	1956	-0-	-369	-0-	129	1	1827	2	N	-0-					100
04	2100	N	1667	-0-	-433	-0-	110	1	1557	2	N	-0-					100
05	2077	N	1720	-0-	-357	-0-	115	1	1605	2	N	-0-					100
06	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	110	1	1545	2	N	-0-					100
07	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	109	1	1546	2	N	-0-					100
08	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	108	1	1473	2	N	-0-					100
09	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	99	1	1390	2	N	-0-					100
10	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	102	1	1454	2	N	-0-					100
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	145	1	2112	2	N	-0-					100
*12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	154	1	2308	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 22,044 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 #: 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	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	59	-0-	59	59	4	1	55	2	N	-0-					43
06	14B2	EXT	95	-0-	95	154	6	1	89	2	N	-0-					43
07	282	X	128	-0-	-154	-0-	8	1	120	2	N	-0-					43
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					43
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					43
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

01	1922	X	1301	-0-	-621	-0-	85	1	1216	2	N	-0-					101
02	1596	X	1220	-0-	-376	-0-	79	1	1141	2	N	-0-					101
03	1767	X	1281	-0-	-486	-0-	84	1	1197	2	N	-0-					101
04	1710	X	1421	-0-	-289	-0-	94	1	1327	2	N	-0-					101
05	1674	X	1332	-0-	-342	-0-	89	1	1243	2	N	-0-					101
06	1320	X	1152	-0-	-168	-0-	77	1	1075	2	N	-0-					101
07	1457	X	1200	-0-	-257	-0-	79	1	1121	2	N	-0-					101
08	1457	X	808	-0-	-649	-0-	55	1	753	2	N	-0-					101
09	1410	X	1330	-0-	-80	-0-	88	1	1242	2	N	-0-					101
10	1333	X	605	-0-	-728	-0-	40	1	565	2	N	-0-					101
11	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	110	1	1609	2	N	-0-					101
12	1364	X	889	-0-	-475	-0-	56	1	833	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 14,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

01	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	93	1	1338	2	N	-0-					136
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	123	1	1762	2	N	-0-					136
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	142	1	2010	2	N	1	1	8			136
							1	9									
04	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	134	1	1888	2	N	-0-					136
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	151	1	2115	2	N	-0-					136
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	140	1	1957	2	N	-0-					136
07	2139	X	2027	-0-	-112	-0-	133	1	1894	2	N	-0-					136
08	2263	X	2025	-0-	-238	-0-	138	1	1887	2	N	-0-					136
09	2190	X	1902	-0-	-288	-0-	126	1	1776	2	N	-0-					136
10	2263	X	1849	-0-	-414	-0-	121	1	1728	2	N	-0-					136
11	2100	X	1796	-0-	-304	-0-	115	1	1681	2	N	-0-					136
*12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	124	1	1854	2	N	45	139	1			42
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 23,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1366	2	N	-0-					57
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	N	-0-					57
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	85	1	1209	2	N	-0-					57
04	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	77	1	1088	2	N	-0-					57
05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	88	1	1232	2	N	-0-					57
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	78	1	1095	2	N	-0-					57
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	90	1	1276	2	N	-0-					57
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	87	1	1182	2	N	-0-					57
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	82	1	1151	2	N	-0-					57
10	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	81	1	1156	2	N	-0-					57
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	76	1	1108	2	N	-0-					57
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	87	1	1297	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 15,327 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	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	163	1	2341	2	N	1	1	8			103
							1	9									
02	2744	X	2425	-0-	-319	-0-	158	1	2267	2	N	-0-					103
03	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	175	1	2475	2	N	-0-					103
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	182	1	2566	2	N	-0-					103
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	203	1	2840	2	N	-0-					103
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	219	1	3058	2	N	-0-					103
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	210	1	2980	2	N	-0-					103
08	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	175	1	2383	2	N	-0-					103
09	3270	X	2606	-0-	-664	-0-	173	1	2433	2	N	-0-					103
10	3379	X	2666	-0-	-713	-0-	175	1	2491	2	N	-0-					103
11	3270	X	2398	-0-	-872	-0-	154	1	2244	2	N	-0-					103
12	3193	X	2714	-0-	-479	-0-	170	1	2544	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 32,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	213	1	3062	2	N	-0-					106
02	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	193	1	2775	2	N	-0-					106
03	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	212	1	3007	2	N	-0-					106
04	3450	X	3144	-0-	-306	-0-	208	1	2936	2	N	-0-					106
05	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	226	1	3164	2	N	-0-					106
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	220	1	3071	2	N	-0-					106
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	223	1	3164	2	N	-0-					106
08	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	218	1	2975	2	N	-0-					106
09	3300	X	3234	-0-	-66	-0-	215	1	3019	2	N	-0-					106
10	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	218	1	3096	2	N	-0-					106
11	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	210	1	3064	2	N	-0-					106
*12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	208	1	3126	2	N	67	131	1			42
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 39,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	4836	X	1843	-0-	-2993	-0-	120	1	1723	2	N	-0-					81
02	140	X	136	-0-	-4	-0-	9	1	127	2	N	-0-					81
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	416	1	5894	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	342	1	4835	2	N	-0-					81
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	328	1	4591	2	N	-0-					81
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	254	1	3556	2	N	-0-					81
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	230	1	3273	2	N	-0-					81
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	198	1	2705	2	N	-0-					81
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	192	1	2692	2	N	-0-					81
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	199	1	2828	2	N	-0-					81
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	195	1	2844	2	N	-0-					81
*12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	177	1	2660	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 40,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1178	N	873	-0-	-305	-0-	57	1	816	2	N	-0-					128
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	60	1	867	2	N	-0-					128
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	67	1	956	2	N	-0-					128
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	N	-0-					128
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	64	1	889	2	N	-0-					128
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	65	1	914	2	N	-0-					128
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	61	1	861	2	N	63	145	1			46
							69	9									
08	961	N	881	-0-	-80	-0-	60	1	821	2	N	-0-					46
09	990	N	812	-0-	-178	-0-	54	1	758	2	N	-0-					46
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	54	1	768	2	N	-0-					46
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	53	1	775	2	N	-0-					46
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	51	1	762	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	15500	X	14568	-0-	-932	-0-	14335	2	233	9	N	212	188	1			54
02	13720	X	12333	-0-	-1387	-0-	12205	2	128	9	N	116	1	8			169
03	14942	X	13923	-0-	-1019	-0-	13883	2	40	9	N	36	162	1			43
04	14460	X	13506	-0-	-954	-0-	13394	2	112	9	N	102	1	8			144
05	14849	X	13700	-0-	-1149	-0-	13591	2	109	9	N	99	168	1	1	8	74
06	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16516	2	160	9	N	145	187	1			32
07	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	17323	2	85	9	N	77					109
08	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	16649	2	6	9	N	5	5	8			109
09	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15149	2	147	9	N	134	181	1	3	8	59
10	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15653	2	97	9	N	88	3	8			144
11	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16161	2	83	9	N	75	5	8			214
*12	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	16942	2	83	9	N	75	181	1	3	8	105

TOTAL GAS PROD: 183,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1484	-0-	-624	-0-	382	1	1099	2	N	3					60
							3	9									
02	2100	X	2063	-0-	-37	-0-	567	1	1417	2	N	72					132
							79	9									
03	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	675	1	1517	2	N	-0-					132
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	673	1	1676	2	N	-0-					132
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	823	1	1779	2	N	-0-					132
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	756	1	1782	2	N	-0-					132
07	2418	X	2094	-0-	-324	-0-	728	1	1366	2	N	-0-					132
08	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	667	1	1553	2	N	-0-					132
09	2550	X	1879	-0-	-671	-0-	608	1	1271	2	N	-0-					132
10	2635	X	2196	-0-	-439	-0-	622	1	1574	2	N	-0-					132
11	2550	X	2245	-0-	-305	-0-	672	1	1572	2	N	1	1	8			132
							1	9									
12	2232	X	2037	-0-	-195	-0-	485	1	1551	2	N	1	1	8			132
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	19309	-0-	-1399	-0-	642	1	18625	2	N	38					65
							42	9									
02	18648	X	16694	-0-	-1954	-0-	580	1	16057	2	N	52					117
							57	9									
03	20646	X	16900	-0-	-3746	-0-	468	1	16432	2	N	-0-					117
04	19590	X	16732	-0-	-2858	-0-	16664	2	68	9	N	62					179
05	20057	X	17359	-0-	-2698	-0-	17355	2	4	9	N	4	158	1			25
06	18690	X	15567	-0-	-3123	-0-	15517	2	50	9	N	45					70
07	18476	X	16655	-0-	-1821	-0-	16655	2			N	-0-					70
08	17360	X	15558	-0-	-1802	-0-	15558	2			N	-0-					70
09	16800	X	15628	-0-	-1172	-0-	15628	2			N	-0-					70
10	17360	X	15069	-0-	-2291	-0-	15063	2	6	9	N	5					75
11	16110	X	15264	-0-	-846	-0-	15264	2			N	-0-					75
12	16647	X	15470	-0-	-1177	-0-	15470	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 196,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12169	-0-	-2742	-0-	403	1	11694	2	N	65					212
							72	9									
02	13468	X	11745	-0-	-1723	-0-	410	1	11335	2	N	-0-					212
03	14911	X	13078	-0-	-1833	-0-	362	1	12708	2	N	7	180	1			39
							8	9									
04	12960	X	12653	-0-	-307	-0-	12630	2	23	9	N	21					60
05	12989	X	12112	-0-	-877	-0-	12088	2	24	9	N	22					82
06	12660	X	11660	-0-	-1000	-0-	11660	2			N	-0-					82
07	13082	X	12317	-0-	-765	-0-	12282	2	35	9	N	32					114
08	13082	X	11393	-0-	-1689	-0-	11365	2	28	9	N	25					139
09	12660	X	10924	-0-	-1736	-0-	10915	2	9	9	N	8					147
10	12307	X	11036	-0-	-1271	-0-	10988	2	48	9	N	44					191
11	11910	X	10523	-0-	-1387	-0-	10522	2	1	9	N	1					192
12	12307	X	11359	-0-	-948	-0-	11336	2	23	9	N	21	184	1			29

TOTAL GAS PROD: 140,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9198	-0-	-3822	-0-	599	1	8598	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	11424	X	10887	-0-	-537	-0-	705	1	10119	2	N	57	1	8			105
							63	9									
03	12493	X	11021	-0-	-1472	-0-	726	1	10295	2	N	-0-					105
04	11880	X	10150	-0-	-1730	-0-	671	1	9479	2	N	-0-					105
05	12059	X	10798	-0-	-1261	-0-	720	1	10077	2	N	1	1	8			105
							1	9									
06	11670	X	10400	-0-	-1270	-0-	694	1	9705	2	N	1	1	8			105
							1	9									
07	12059	X	10694	-0-	-1365	-0-	699	1	9931	2	N	58	136	1			27
							64	9									
08	11036	X	10342	-0-	-694	-0-	706	1	9636	2	N	-0-					27
09	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	651	1	9145	2	N	-0-					27
10	10788	X	9997	-0-	-791	-0-	655	1	9322	2	N	18					45
							20	9									
11	10410	X	9530	-0-	-880	-0-	611	1	8919	2	N	-0-					45
12	10695	X	9365	-0-	-1330	-0-	585	1	8780	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 122,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	37882	X	34892	-0-	-2990	-0-	2262	1	32487	2	Y	130	170	1			63
							143	9									
02	33460	X	30654	-0-	-2806	-0-	1989	1	28543	2	Y	111	1	8			173
							122	9									
03	37045	X	32700	-0-	-4345	-0-	2146	1	30426	2	Y	116	164	1			125
							128	9									
04	35850	X	32016	-0-	-3834	-0-	2111	1	29794	2	Y	101	174	1			52
							111	9									
05	35836	X	33299	-0-	-2537	-0-	2214	1	30978	2	Y	97	1	8			148
							107	9									
06	33780	X	31666	-0-	-2114	-0-	2106	1	29450	2	Y	100	129	1			119
							110	9									
07	33945	X	32375	-0-	-1570	-0-	2121	1	30131	2	Y	112	147	1			84
							123	9									
08	33294	X	31619	-0-	-1675	-0-	2150	1	29361	2	Y	98					182
							108	9									
09	32220	X	30184	-0-	-2036	-0-	1999	1	28079	2	Y	96	176	1			102
							106	9									
10	33294	X	25879	-0-	-7415	-0-	1694	1	24106	2	Y	72					174
							79	9									
11	31680	X	29831	-0-	-1849	-0-	1903	1	27763	2	Y	150	171	1			153
							165	9									
12	32364	X	28516	-0-	-3848	-0-	1772	1	26582	2	Y	147	167	1			133
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 373,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

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	34658	X	31440	-0-	-3218	-0-	2041	1	29312	2	N	79	170	1	1	8	65
							87	9									
02	30576	X	27763	-0-	-2813	-0-	1803	1	25886	2	N	67					132
							74	9									
03	33852	X	29492	-0-	-4360	-0-	1940	1	27501	2	N	46	1	8			177
							51	9									
04	31800	X	28440	-0-	-3360	-0-	1881	1	26549	2	N	9	159	1			27
							10	9									
05	32178	X	29744	-0-	-2434	-0-	1981	1	27710	2	N	48	1	8			74
							53	9									
06	30420	X	28249	-0-	-2171	-0-	1878	1	26265	2	N	96					170
							106	9									
07	30752	X	28579	-0-	-2173	-0-	1876	1	26646	2	N	52	159	1	1	8	62
							57	9									
08	29729	X	27813	-0-	-1916	-0-	1892	1	25846	2	N	68					130
							75	9									
09	28770	X	26596	-0-	-2174	-0-	1762	1	24744	2	N	82	176	1			36
							90	9									
10	29729	X	27490	-0-	-2239	-0-	1804	1	25665	2	N	19					55
							21	9									
11	28260	X	26414	-0-	-1846	-0-	1691	1	24660	2	N	57					112
							63	9									
12	28582	X	26488	-0-	-2094	-0-	1647	1	24703	2	N	125	184	1			53
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 338,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37665	X	34236	-0-	-3429	-0-		33977	2	259	9	N	235	178	1	3	8	87
02	33376	X	29939	-0-	-3437	-0-		29735	2	204	9	N	185	180	1	5	8	87
03	36363	X	36240	-0-	-123	-0-		36043	2	197	9	N	179	180	1	4	8	82
04	35190	X	34496	-0-	-694	-0-		34302	2	194	9	N	176	176	1	3	8	79
05	35657	X	35657	-0-	-0-	-0-		35461	2	196	9	N	178	162	1	2	8	93
06	35070	X	33978	-0-	-1092	-0-		33820	2	158	9	N	144	176	1	4	8	57
07	36239	X	31482	-0-	-4757	-0-		31320	2	162	9	N	147	4	8			200
08	36239	X	30827	-0-	-5412	-0-		30496	2	331	9	N	301	186	1	8	8	307
09	34500	X	29525	-0-	-4975	-0-		29371	2	154	9	N	140	175	1	3	8	269
10	35650	X	29003	-0-	-6647	-0-		28834	2	169	9	N	154	186	1	3	8	234
11	33990	X	31843	-0-	-2147	-0-		31660	2	183	9	N	166	181	1	7	8	212
*12	32202	X	32202	-0-	-0-	-0-		32022	2	180	9	N	164	183	1	5	8	188

TOTAL GAS PROD: 389,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,169

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41943	X	39065	-0-	-2878	-0-		38610	2	455	9	N	414	182	1	4	8	249
02	37380	X	32385	-0-	-4995	-0-		32240	2	145	9	N	132	169	1	4	8	208
03	40889	X	38666	-0-	-2223	-0-		38519	2	147	9	N	134	184	1	1	8	157
04	38850	X	36560	-0-	-2290	-0-		36408	2	152	9	N	138	3	8			292
05	39556	X	36633	-0-	-2923	-0-		36487	2	146	9	N	133	162	1	2	8	261
06	37800	X	34877	-0-	-2923	-0-		34736	2	141	9	N	128	179	1	1	8	209
07	38657	X	32383	-0-	-6274	-0-		32256	2	127	9	N	115	177	1	4	8	143
08	38657	X	32947	-0-	-5710	-0-		32851	2	96	9	N	87	8	8			222
09	36570	X	32768	-0-	-3802	-0-		32589	2	179	9	N	163	188	1	5	8	192
10	36642	X	33085	-0-	-3557	-0-		32933	2	152	9	N	138	4	8			326
11	34890	X	31728	-0-	-3162	-0-		31590	2	138	9	N	125	180	1	5	8	266
12	33852	X	31850	-0-	-2002	-0-		31706	2	144	9	N	131	181	1	4	8	212

TOTAL GAS PROD: 412,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	21349	-0-	-3079	-0-		1387	1	19921	2	N	37					87
								41	9									
02	20972	X	18884	-0-	-2088	-0-		1226	1	17604	2	N	49	1	8			135
								54	9									
03	23219	X	19983	-0-	-3236	-0-		1315	1	18644	2	N	22					157
								24	9									
04	22380	X	19257	-0-	-3123	-0-		1270	1	17925	2	N	56	160	1			53
								62	9									
05	21979	X	19782	-0-	-2197	-0-		1317	1	18431	2	N	31					84
								34	9									
06	20670	X	18846	-0-	-1824	-0-		1255	1	17547	2	N	40					124
								44	9									
07	20894	X	19116	-0-	-1778	-0-		1254	1	17811	2	N	46					170
								51	9									
08	19995	X	18647	-0-	-1348	-0-		1265	1	17277	2	N	95	164	1			101
								105	9									
09	19260	X	17377	-0-	-1883	-0-		1153	1	16192	2	N	29					130
								32	9									
10	19778	X	18305	-0-	-1473	-0-		1200	1	17072	2	N	30					160
								33	9									
11	18840	X	17697	-0-	-1143	-0-		1130	1	16480	2	N	79	181	1			58
								87	9									
12	19127	X	17620	-0-	-1507	-0-		1098	1	16471	2	N	46					104
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 226,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

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	8680	X	6785	-0-	-1895	-0-	439	1	6306	2	N	36	157	1			33
							40	9									
02	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	492	1	7068	2	N	59					92
							65	9									
03	8494	X	7258	-0-	-1236	-0-	478	1	6780	2	N	-0-					92
04	8220	X	6896	-0-	-1324	-0-	450	1	6360	2	N	78					170
							86	9									
05	8494	X	7714	-0-	-780	-0-	514	1	7200	2	N	-0-					170
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	600	1	8394	2	N	66	176	1			60
							73	9									
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	586	1	8332	2	N	47					107
							52	9									
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	580	1	7924	2	N	43					150
							47	9									
09	9060	X	7967	-0-	-1093	-0-	527	1	7397	2	N	39					189
							43	9									
10	9362	X	8485	-0-	-877	-0-	554	1	7879	2	N	47	188	1			48
							52	9									
11	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	579	1	8446	2	N	56					104
							62	9									
*12	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	693	1	10393	2	N	65					169
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 99,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73377	X	58206	-0-	-15171	-0-	3771	1	54156	2	N	254	181	1	2	8	114
							279	9									
02	59276	X	48700	-0-	-10576	-0-	3156	1	45300	2	N	222	154	1			182
							244	9									
03	65627	X	51052	-0-	-14575	-0-	3347	1	47452	2	N	230	346	1	1	8	65
							253	9									
04	62850	X	49120	-0-	-13730	-0-	3234	1	45649	2	N	215	173	1	1	8	106
							237	9									
05	61535	X	50191	-0-	-11344	-0-	3333	1	46630	2	N	207	182	1			131
							228	9									
06	56340	X	47555	-0-	-8785	-0-	3160	1	44189	2	N	187	183	1			135
							206	9									
07	53909	X	48084	-0-	-5825	-0-	3149	1	44740	2	N	177	172	1			140
							195	9									
08	51057	X	45908	-0-	-5149	-0-	3117	1	42575	2	N	196	172	1	1	8	163
							216	9									
09	49110	X	42715	-0-	-6395	-0-	2825	1	39673	2	N	197	173	1			187
							217	9									
10	50189	X	43221	-0-	-6968	-0-	2823	1	40160	2	N	216	334	1			69
							238	9									
11	47550	X	38932	-0-	-8618	-0-	2482	1	36202	2	N	225	187	1			107
							248	9									
12	48081	X	39712	-0-	-8369	-0-	2467	1	37005	2	N	218	182	1			143
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 563,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,544

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	39215	X	31647	-0-	-7568	-0-	2052	1	29471	2	N	113					174
							124	9									
02	34076	X	27612	-0-	-6464	-0-	1790	1	25697	2	N	114	186	1	1	8	101
							125	9									
03	35309	X	29343	-0-	-5966	-0-	1925	1	27284	2	N	122	166	1			57
							134	9									
04	33930	X	28943	-0-	-4987	-0-	1901	1	26829	2	N	194					251
							213	9									
05	33015	X	30965	-0-	-2050	-0-	2058	1	28797	2	N	100	184	1			167
							110	9									
06	30630	X	29622	-0-	-1008	-0-	1968	1	27520	2	N	122	170	1			119
							134	9									
07	30566	X	29736	-0-	-830	-0-	1947	1	27666	2	N	112					231
							123	9									
08	30969	X	28686	-0-	-2283	-0-	1949	1	26620	2	N	106	177	1			160
							117	9									
09	29970	X	27137	-0-	-2833	-0-	1796	1	25221	2	N	109	177	1			92
							120	9									
10	30969	X	23205	-0-	-7764	-0-	1519	1	21607	2	N	72					164
							79	9									
11	29610	X	28213	-0-	-1397	-0-	1801	1	26267	2	N	132					296
							145	9									
12	29729	X	26505	-0-	-3224	-0-	1648	1	24716	2	N	128	182	1			242
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 341,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	69	1	210	2	N	-0-					70
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	63	1	282	2	N	-0-					70
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	69	1	288	2	N	-0-					70
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	74	1	282	2	N	-0-					70
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	85	1	287	2	N	-0-					70
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	72	1	336	2	N	-0-					70
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	75	1	356	2	N	-0-					70
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	71	1	384	2	N	-0-					70
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	65	1	353	2	N	-0-					70
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	76	1	280	2	N	-0-					70
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	76	1	490	2	N	-0-					70
12	434	N	249	-0-	-185	-0-	21	1	228	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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		114	-0-	114	1117	10	1	104	3	N	-0-					45
02	1338	X	221	-0-	-1117	-0-	21	1	200	3	N	-0-					45
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					45
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	3	N	-0-					45
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	16	1	157	3	N	-0-					45
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					45
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	13					58
							14	9									
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	13	1	121	3	N	-0-					58
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	11	1	106	3	N	-0-					58
10	248	N	103	-0-	-145	-0-	9	1	94	3	N	-0-					58
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	2	2	8			58
							2	9									
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					58
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					58
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					58
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					58
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	N	-0-					58
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					58
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-					58
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	6	1	53	3	N	-0-					58
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	N	-0-					58
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	N	-0-					58
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					58
12	248	N	81	-0-	-167	-0-	7	1	74	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,263 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	100	1	997	3	N	-0-	65	1	4	5	28
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	83	1	784	3	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1178	N	884	-0-	-294	-0-	80	1	802	3	N	2					30
							2	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	118	1	1183	3	N	3	1	8			32
							3	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	941	3	N	-0-					32
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	222	1	2110	3	N	3					35
							3	9									
07	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	108	1	1045	3	N	-0-					35
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	154	1	1476	3	N	1	1	8			35
							1	9									
09	2340	N	1287	-0-	-1053	-0-	119	1	1165	3	N	3					38
							3	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	136	1	1391	3	N	12	2	8			48
							13	9									
11	3000	N	3178	-0-	178	178	287	1	2887	3	N	4	2	8			50
							4	9									
*12	2162	N	1984	-0-	-178	-0-	180	1	1801	3	N	3	1	8			52
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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-					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	1	1	8			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	15					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	244 2	1 9	2433	3	N	2	60	1			37
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	118	1	1115	3	N	-0-					37
03	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	182 9	1 9	1810	3	N	8					45
04	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	206 2	1 9	2068	3	N	2					47
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	225	1	2270	3	N	-0-					47
06	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	153	1	1456	3	N	-0-					47
07	2356	N	1779	-0-	-577	-0-	163 36	1 9	1580	3	N	33					80
08	2480	N	1887	-0-	-593	-0-	178 8	1 9	1701	3	N	7					87
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	209 25	1 9	2043	3	N	23					110
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	174 2	1 9	1777	3	N	2	2	8			110
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	210 12	1 9	2113	3	N	11	1	8			120
12	2356	N	1186	-0-	-1170	-0-	106 22	1 9	1058	3	N	20					140

TOTAL GAS PROD: 23,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	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	103	-0-	103	103	9	1	94	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	226	1	2245	3	N	-0-					50
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	128	1	1208	3	N	-0-					50
03	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	126	1	1257	3	N	13					63
							14	9									
04	2400	N	1142	-0-	-1258	-0-	103	1	1031	3	N	7					70
							8	9									
05	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	100	1	1003	3	N	3					73
							3	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	145	1	1379	3	N	11					84
							12	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	177	1	1714	3	N	-0-					84
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	171	1	1638	3	N	-0-					84
09	1530	N	1101	-0-	-429	-0-	102	1	999	3	N	-0-					84
10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	166	1	1698	3	N	1	1	8			84
							1	9									
11	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	270	1	2721	3	N	-0-					84
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	154	1	1533	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 20,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	102	1	1017	3	N	4	83	1			63
							4	9									
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	186	1	1755	3	N	-0-					63
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	178	1	1776	3	N	15					78
							17	9									
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	213	1	2137	3	N	17					95
							19	9									
05	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	153	1	1540	3	N	2					97
							2	9									
06	1920	N	1474	-0-	-446	-0-	140	1	1332	3	N	2					99
							2	9									
07	2449	N	1570	-0-	-879	-0-	146	1	1420	3	N	4	1	8			102
							4	9									
08	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	146	1	1395	3	N	-0-					102
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	145	1	1415	3	N	4	1	8			105
							4	9									
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	175	1	1783	3	N	20	1	8			124
							22	9									
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	236	1	2380	3	N	12	1	8			135
							13	9									
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1735	3	N	9	88	1	1	8	55
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					60
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					60
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					60
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					60
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	N	-0-					60
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					50
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					50
03	1147	N	184	-0-	-963	-0-	17	1	167	3	N	-0-					50
04	240	N	68	-0-	-172	-0-	6	1	62	3	N	-0-					50
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					50
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	8	1	78	3	N	-0-					50
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	N	-0-					50
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					50
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-					50
10	186	N	27	-0-	-159	-0-	2	1	25	3	N	-0-					50
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					50
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,416 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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	3	N	21	64	1			47
							23	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	88	1	831	3	N	-0-					47
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	59	1	589	3	N	5					52
							6	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	117	1	1171	3	N	-0-					52
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	120	1	1213	3	N	-0-					52
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	83	1	785	3	N	-0-					52
07	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	111	1	1072	3	N	1	1	8			52
							1	9									
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	118	1	1130	3	N	-0-					52
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	123	1	1201	3	N	-0-					52
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	149	1	1518	3	N	29	1	8			80
							32	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	169	1	1703	3	N	-0-					80
12	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	100	1	1000	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 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	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	152	1	1515	3	N	16					84
							18	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	134	1	1259	3	N	5					89
							6	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	152	1	1515	3	N	16					105
							18	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	146	1	1470	3	N	8	1	8			112
							9	9									
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	145	1	1457	3	N	-0-					112
06	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	131	1	1243	3	N	13					125
							14	9									
07	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	139	1	1346	3	N	5	1	8			129
							6	9									
08	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	132	1	1259	3	N	-0-					129
09	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	121	1	1178	3	N	-0-					129
10	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	92	1	942	3	N	1	1	8			129
							1	9									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	186	1	1877	3	N	4	1	8			132
							4	9									
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	129	1	1287	3	N	1	90	1			43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	839	3	N	-0-	108	1	2	5	32
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	168	1	1585	3	N	1	1	8			32
							1	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	87	1	867	3	N	-0-					32
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	181	1	1815	3	N	1					33
							1	9									
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	253	1	2552	3	N	9					42
							10	9									
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	243	1	2304	3	N	5					47
							6	9									
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	217	1	2106	3	N	19	1	8			65
							21	9									
08	2635	N	2170	-0-	-465	-0-	205	1	1965	3	N	-0-					65
09	2550	N	2278	-0-	-272	-0-	212	1	2066	3	N	-0-					65
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	216	1	2200	3	N	2	2	8			65
							2	9									
11	3000	N	3691	-0-	691	691	333	1	3357	3	N	1	1	8			65
							1	9									
*12	2859	N	2168	-0-	-691	-0-	195	1	1950	3	N	21	1	8			85
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 26,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	137	1	1362	3	N	-0-					55
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	128	1	1208	3	N	-0-					55
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	102	1	1021	3	N	-0-					55
04	1440	N	790	-0-	-650	-0-	72	1	718	3	N	-0-					55
05	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	101	1	1018	3	N	-0-					55
06	1080	N	821	-0-	-259	-0-	78	1	743	3	N	-0-					55
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	88	1	850	3	N	-0-					55
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	111	1	1059	3	N	-0-					55
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	98	1	961	3	N	-0-					55
10	930	N	716	-0-	-214	-0-	64	1	652	3	N	-0-					55
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	153	1	1546	3	N	-0-					55
12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	84	1	839	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 13,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	68	1	675	3	N	10	63	1			25
							11	9									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	75	1	703	3	N	-0-					25
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	58	1	575	3	N	-0-					25
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	61	1	615	3	N	3					28
							3	9									
05	868	N	546	-0-	-322	-0-	49	1	497	3	N	-0-					28
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	563	3	N	12					40
							13	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	76	1	737	3	N	-0-					40
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	560	3	N	-0-					40
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	60	1	582	3	N	-0-					40
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	53	1	540	3	N	2	2	8			40
							2	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	119	1	1200	3	N	4	1	8			43
							4	9									
12	651	N	552	-0-	-99	-0-	50	1	502	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-					65
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					65
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-					65
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	17	1	169	3	N	-0-					65
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	3	N	-0-					65
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	16	1	152	3	N	-0-					65
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-					65
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					65
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-					65
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	131	1	1340	3	N	7	4	8			68
							8	9									
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	214	1	2160	3	N	5	3	8			70
							6	9									
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1018	3	N	5	2	8			73
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	119	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	160	1	1589	3	N	-0-	54	1			23
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	198	1	1863	3	N	4					27
							4	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	160	1	1597	3	N	10					37
							11	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	156	1	1570	3	N	1					38
							1	9									
05	2294	N	1968	-0-	-326	-0-	178	1	1788	3	N	2					40
							2	9									
06	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	158	1	1505	3	N	15					55
							17	9									
07	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	148	1	1440	3	N	-0-					55
08	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	155	1	1486	3	N	3					58
							3	9									
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	160	1	1563	3	N	7					65
							8	9									
10	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	129	1	1317	3	N	4	1	8			68
							4	9									
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	207	1	2083	3	N	4					72
							4	9									
12	1798	N	1242	-0-	-556	-0-	111	1	1110	3	N	19	51	1			40
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	72	1	719	3	N	-0-					97
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	N	1	1	8			97
							1	9									
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	52	1	521	3	N	-0-					97
04	780	N	444	-0-	-336	-0-	40	1	404	3	N	-0-					97
05	713	N	483	-0-	-230	-0-	44	1	439	3	N	-0-					97
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	46	1	434	3	N	-0-					97
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	N	-0-					97
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	3	N	-0-					97
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	63	1	616	3	N	-0-					97
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	43	1	434	3	N	-0-					97
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	77	1	780	3	N	1	1	8			97
							1	9									
12	713	N	486	-0-	-227	-0-	44	1	441	3	N	1	48	1			50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	N	11					115
							12	9									
02	2800	N	3765	-0-	965	965	360	1	3388	3	N	15					130
							17	9									
03	3100	N	3924	-0-	824	1789	357	1	3556	3	N	10					140
							11	9									
04	3000	N	3733	-0-	733	2522	337	1	3386	3	N	9					149
							10	9									
05	7236	X	4714	-0-	-2522	-0-	424	1	4267	3	N	21					170
							23	9									
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	377	1	3576	3	N	1	119	1	1	8	51
							1	9									
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	329	1	3192	3	N	2					53
							2	9									
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	370	1	3538	3	N	-0-					53
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	256	1	2500	3	N	2					55
							2	9									
10	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	207	1	2108	3	N	2	2	8			55
							2	9									
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	390	1	3929	3	N	12	2	8			65
							13	9									
12	2759	X	2001	-0-	-758	-0-	181	1	1810	3	N	9	1	8			73
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 39,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	90	1	896	3	N	3			30
							3	9							
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	102	1	957	3	N	-0-			30
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	180	1	1796	3	N	-0-			30
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	160	1	1608	3	N	-0-			30
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	163	1	1637	3	N	-0-			30
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	183	1	1738	3	N	20			50
							22	9							
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	205	1	1985	3	N	22			72
							24	9							
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	183	1	1751	3	N	6			78
							7	9							
09	1950	N	1319	-0-	-631	-0-	122	1	1193	3	N	4			82
							4	9							
10	2201	N	1028	-0-	-1173	-0-	91	1	934	3	N	3			85
							3	9							
11	1890	N	1377	-0-	-513	-0-	124	1	1251	3	N	2			87
							2	9							
12	1364	N	776	-0-	-588	-0-	71	1	705	3	N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 18,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	91	1	906	3	N	-0-			33
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	92	1	864	3	N	-0-			33
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	95	1	946	3	N	-0-			33
04	960	N	802	-0-	-158	-0-	73	1	729	3	N	-0-			33
05	1054	N	819	-0-	-235	-0-	74	1	745	3	N	-0-			33
06	1020	N	847	-0-	-173	-0-	81	1	766	3	N	-0-			33
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	74	1	714	3	N	-0-			33
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	926	3	N	-0-			33
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	97	1	951	3	N	-0-			33
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	90	1	919	3	N	-0-			33
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	122	1	1233	3	N	-0-			33
12	1085	N	790	-0-	-295	-0-	72	1	718	3	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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-					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-

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 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-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	10	8			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	2	8			189
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	180	1			110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	134	1	3	8	67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	1	8			139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	156	1	1	8	78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 523

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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	174	1	1729	3	N	24					97
							26	9									
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	147	1	1380	3	N	-0-					97
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	159	1	1587	3	N	-0-					97
04	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	144	1	1449	3	N	-0-					97
05	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	130	1	1311	3	N	-0-					97
06	1680	N	1157	-0-	-523	-0-	110	1	1047	3	N	-0-					97
07	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	113	1	1094	3	N	1	1	8			97
							1	9									
08	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	126	1	1211	3	N	-0-	62	1			35
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	118	1	1151	3	N	-0-					35
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	137	1	1399	3	N	3	1	8			37
							3	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	214	1	2154	3	N	2	1	8			38
							2	9									
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	132	1	1320	3	N	8	1	8			45
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					42
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					42
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	9	1	89	3	N	-0-					42
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	11	1	109	3	N	-0-					42
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					42
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					42
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					42
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					42
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					42
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					42
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-					42
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					145
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	181	1			43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	144	1			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	167	1			20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					82
09	14B2 EXT		319	-0-	319	319	25 53	1 9	241	3	N	48					130
10	14B2 EXT		259	-0-	259	578	20 36	1 9	203	3	N	33	140	1			23
11	14B2 EXT		859	-0-	859	1437	73 50	1 9	736	3	N	45					68
*12	1877	X	440	-0-	-1437	-0-	34 67	1 9	339	3	N	61	101	1			28

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	110 156	1 9	1091	3	N	142	172	1			95
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	120 107	1 9	1129	3	N	97					192
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	138 160	1 9	1380	3	N	145	187	1			150
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	147 110	1 9	1480	3	N	100	171	1	1	8	78
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	111 62	1 9	1121	3	N	56					134
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	14	120	1			28
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87 224	1 9	844	3	N	204	137	1			95
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	129 146	1 9	1232	3	N	133	170	1			58
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	120 122	1 9	1171	3	N	111					169
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	117 122	1 9	1191	3	N	111	152	1	1	8	127
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	222 111	1 9	2232	3	N	101	185	1			43
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	120 107	1 9	1195	3	N	97	92	1			48

TOTAL GAS PROD: 16,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	189	1	1878	3	N	34					97
							37	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	200	1	1880	3	N	18					115
							20	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	192	1	1918	3	N	12					127
							13	9									
04	2040	N	1775	-0-	-265	-0-	160	1	1611	3	N	4	1	8			130
							4	9									
05	2325	N	1361	-0-	-964	-0-	123	1	1238	3	N	-0-					130
06	2040	N	1277	-0-	-763	-0-	122	1	1155	3	N	-0-					130
07	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	152	1	1478	3	N	25					155
							28	9									
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	186	1	1784	3	N	1	98	1			58
							1	9									
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	146	1	1428	3	N	-0-					58
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	164	1	1671	3	N	-0-					58
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	242	1	2440	3	N	1	1	8			58
							1	9									
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	157	1	1572	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 22,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

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-

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	277	1	2093	3	N	21	1	8			104
							23	9									
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	284	1	1581	3	N	15	1	1	1	8	117
							17	9									
03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	255	1	2103	3	N	19	1	8			135
							21	9									
04	2550	X	2442	-0-	-108	-0-	245	1	2173	3	N	22					157
							24	9									
05	2511	X	2309	-0-	-202	-0-	271	1	2036	3	N	2	131	1	2	8	26
							2	9									
06	2310	X	1974	-0-	-336	-0-	219	1	1745	3	N	9	2	8			33
							10	9									
07	2511	X	1679	-0-	-832	-0-	197	1	1474	3	N	7					40
							8	9									
08	2511	X	1536	-0-	-975	-0-	191	1	1337	3	N	7					47
							8	9									
09	2430	X	604	-0-	-1826	-0-	85	1	517	3	N	2					49
							2	9									
10	2294	X	886	-0-	-1408	-0-	121	1	751	3	N	13					62
							14	9									
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	239	1	2026	3	N	16	3	8			75
							18	9									
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 20,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	348	1	1190	3	N	3	2	8			28
							3	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	282	1	971	3	N	-0-					28
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	347	1	1241	3	N	-0-					28
04	1650	X	952	-0-	-698	-0-	272	1	680	3	N	-0-					28
05	1550	X	933	-0-	-617	-0-	258	1	671	3	N	4					32
							4	9									
06	1530	X	870	-0-	-660	-0-	255	1	615	3	N	-0-					32
07	1581	X	805	-0-	-776	-0-	224	1	581	3	N	-0-					32
08	1581	X	780	-0-	-801	-0-	218	1	562	3	N	-0-					32
09	960	X	656	-0-	-304	-0-	225	1	431	3	N	-0-					32
10	930	X	518	-0-	-412	-0-	194	1	324	3	N	-0-					32
11	870	X	776	-0-	-94	-0-	203	1	573	3	N	-0-					32
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 10,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	458	1 7 9	1565	3	N	6	1	8			47
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	445	1 2 9	1531	3	N	2					49
03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	459	1 2 9	1642	3	N	2	1	8			50
04	2970	X	1784	-0-	-1186	-0-	508	1 4 9	1272	3	N	4					54
05	3069	X	1989	-0-	-1080	-0-	548	1 14 9	1427	3	N	13					67
06	2130	X	1800	-0-	-330	-0-	525	1 7 9	1268	3	N	6	1	8			72
07	2201	X	2089	-0-	-112	-0-	581	1 2 9	1506	3	N	2					74
08	2108	X	2100	-0-	-8	-0-	587	1 3 9	1510	3	N	3					77
09	1920	X	1620	-0-	-300	-0-	555	1	1065	3	N	-0-					77
10	2077	X	1636	-0-	-441	-0-	612	1 2 9	1022	3	N	2					79
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	577	1 7 9	1628	3	N	6					85
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 21,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	208	1	1571	3	N	2	2	8			14
							2	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	256	1	1427	3	N	-0-					14
03	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	185	1	1527	3	N	1	1	8			14
							1	9									
04	2340	X	2000	-0-	-340	-0-	202	1	1798	3	N	-0-					14
05	2263	X	2149	-0-	-114	-0-	253	1	1896	3	N	-0-					14
06	1800	X	1647	-0-	-153	-0-	183	1	1460	3	N	4	4	8			14
							4	9									
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	244	1	1830	3	N	3	3	8			14
							3	9									
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	299	1	2088	3	N	2	2	8			14
							2	9									
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	344	1	2101	3	N	-0-					14
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	399	1	2482	3	N	-0-					14
11	2310	X	2198	-0-	-112	-0-	232	1	1964	3	N	2	2	8			14
							2	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 22,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3379	X	2747	-0-	-632	-0-	321	1	2425	3	N	1	1	8			25
							1	9									
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	188	1	1046	3	N	-0-					25
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	366	1	3025	3	N	1	1	8			25
							1	9									
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	333	1	2954	3	N	-0-					25
05	3317	X	2396	-0-	-921	-0-	282	1	2114	3	N	-0-					25
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	378	1	3012	3	N	4	4	8			25
							4	9									
07	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	364	1	2727	3	N	3	3	8			25
							3	9									
08	3410	X	2526	-0-	-884	-0-	316	1	2210	3	N	-0-					25
09	3390	X	2490	-0-	-900	-0-	351	1	2139	3	N	-0-					25
10	3503	X	2069	-0-	-1434	-0-	286	1	1783	3	N	-0-					25
11	3390	X	2925	-0-	-465	-0-	309	1	2614	3	N	2	2	8			25
							2	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 29,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	149	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 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	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					90
02	3612	X	2400	-0-	-1212	-0-	2387	2	13	9	N	12					102
03	3999	X	1529	-0-	-2470	-0-	1527	2	2	9	N	2					104
04	2070	X	1589	-0-	-481	-0-	1586	2	3	9	N	3					107
05	1798	X	1623	-0-	-175	-0-	1620	2	3	9	N	3					110
06	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	2487	2	3	9	N	3					113
07	2666	X	1961	-0-	-705	-0-	1958	2	3	9	N	3					116
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	N	3					119
09	2490	X	1970	-0-	-520	-0-	1967	2	3	9	N	3					122
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2	3	9	N	3					125
11	2490	X	1367	-0-	-1123	-0-	1364	2	3	9	N	3					128
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 21,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31885	X	31885	-0-	-0-	-0-	31885	2			N	-0-					160
02	16800	X	15207	-0-	-1593	-0-	15207	2			N	-0-					160
03	18600	X	15823	-0-	-2777	-0-	15823	2			N	-0-					160
04	18000	X	14369	-0-	-3631	-0-	14369	2			N	-0-					160
05	18600	X	13379	-0-	-5221	-0-	13379	2			N	-0-					160
06	18000	X	11436	-0-	-6564	-0-	11436	2			N	-0-					160
07	16833	X	12986	-0-	-3847	-0-	12986	2			N	-0-					160
08	15810	X	13133	-0-	-2677	-0-	13131	2	2	9	N	2					162
09	14370	X	11895	-0-	-2475	-0-	11893	2	2	9	N	2					164
10	13392	X	12938	-0-	-454	-0-	12936	2	2	9	N	2					166
*11	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					166
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 167,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 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	6200	X	5268	-0-	-932	-0-	5268	2			N	-0-					172
02	6300	X	85	-0-	-6215	-0-	85	2			N	-0-					172
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					172
04	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	20408	2			N	-0-					172
05	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17961	2			N	-0-					172
06	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					172
07	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	2			N	-0-					172
08	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13372	2			N	-0-					172
09	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					172
10	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					172
*11	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	14497	2			N	-0-					172
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 123,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 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	279	N	250	-0-	-29	-0-	244	2	6	9	N	5					135
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					137
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	N	4					141
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	2	14	9	N	13					154
05	372	N	120	-0-	-252	-0-	118	2	2	9	N	2	129	1			27
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	160	2	10	9	N	9					36
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	302	2	7	9	N	6					42
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	327	2	13	9	N	12					54
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	N	4					58
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					60
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					60
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	348	2	1	9	N	1					61

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	258	2	46	9	N	42					193
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	207	2	26	9	N	24					217
03	434	N	252	-0-	-182	-0-	228	2	24	9	N	22	121	1			118
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	770	2	66	9	N	60					178
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	558	2	55	9	N	50					228
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	517	2	63	9	N	57	178	1			107
07	868	N	598	-0-	-270	-0-	551	2	47	9	N	43					150
08	620	N	463	-0-	-157	-0-	420	2	43	9	N	39					189
09	570	N	377	-0-	-193	-0-	344	2	33	9	N	30	179	1			40
10	589	N	361	-0-	-228	-0-	314	2	47	9	N	43					83
11	450	N	279	-0-	-171	-0-	255	2	24	9	N	22					105
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	278	2	58	9	N	53					158

TOTAL GAS PROD: 5,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	Y	26					69
							29	9									
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	Y	9	66	1			12
							10	9									
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	26					38
							29	9									
*04	210	N	205	-0-	-5	-0-	8	1	171	2	Y	24					62
							26	9									
*05	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	183	2	Y	19	69	1			12
							21	9									
*06	210	N	197	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	Y	22					34
							24	9									
*07	217	N	157	-0-	-60	-0-	6	1	129	2	Y	20					54
							22	9									
*08	DLQ G-10		136	-0-	136	136	6	1	115	2	Y	14					68
							15	9									
*09	DLQ G-10		138	-0-	138	274	5	1	118	2	Y	14	67	1			15
							15	9									
10	DLQ G-10		84	-0-	84	358	4	1	72	2	Y	7					22
							8	9									
11	DLQ G-10		150	-0-	150	508	6	1	130	2	Y	13					35
							14	9									
*12	595	N	87	-0-	-508	-0-	4	1	75	2	Y	7	37	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
*03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	5487	X	5170	-0-	-317	-0-	5127	2	43	9	N	39					132
02	4956	X	4755	-0-	-201	-0-	4736	2	19	9	N	17					149
03	5611	X	5134	-0-	-477	-0-	4993	2	141	9	N	128	191	1	1	8	85
04	5430	X	4653	-0-	-777	-0-	4617	2	36	9	N	33					118
05	5611	X	4475	-0-	-1136	-0-	4440	2	35	9	N	32					150
06	5100	X	4375	-0-	-725	-0-	4355	2	20	9	N	18					168
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6539	2	59	9	N	54	160	1			62
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5838	2	39	9	N	35					97
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6035	2	14	9	N	13					110
10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6642	2	46	9	N	42	122	1			30
11	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6220	2	42	9	N	38					68
*12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6292	2	22	9	N	20					88

TOTAL GAS PROD: 66,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			15
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					27
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					27
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					27
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					27
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					27
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			13
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-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_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/40/16

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	9					116
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	2	33	9	N	30	122	1			24
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	2	12	9	N	11					35
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	9	N	10					45
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	2	22	9	N	20					65
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	2	20	9	N	18					83
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	2	21	9	N	19					102
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	2	48	9	N	44					146
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	2	15	9	N	14	139	1			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					33
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	2	24	9	N	22					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	N	6					58
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	2	11	9	N	10					68
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					73
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					76
05	2046	N	554	-0-	-1492	-0-	545	2	9	9	N	8					84
06	3000	N	3245	-0-	245	245	3241	2	4	9	N	4					88
07	932	N	687	-0-	-245	-0-	683	2	4	9	N	4					92
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1					93
09	1980	X	841	-0-	-1139	-0-	841	2			N	-0-					93
10	2046	X	1875	-0-	-171	-0-	1875	2			N	-0-					93
11	1980	X	1924	-0-	-56	-0-	1924	2			N	-0-					93
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 13,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	2	13	9	N	12					190
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5					195
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					195
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					197
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					197
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	N	4					201
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					201
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	N	2					203
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	N	2					205
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					205
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					190
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					190
03	1240	N	57	-0-	-1183	-0-	57	2			N	-0-					190
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					190
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					190
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					190
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					190
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					190
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					190
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					190
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	713	N	423	-0-	-290	-0-	78	1	345	2	N	-0-					23
	02	504	N	406	-0-	-98	-0-	74	1	332	2	N	-0-					23
	03	527	N	384	-0-	-143	-0-	77	1	307	2	N	-0-					23
	04	420	N	402	-0-	-18	-0-	75	1	327	2	N	-0-					23
	05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	112	1	467	2	N	-0-					23
	06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	91	1	441	2	N	-0-					23
	07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	104	1	410	2	N	-0-					23
	08	589	N	466	-0-	-123	-0-	93	1	373	2	N	-0-					23
	09	540	N	412	-0-	-128	-0-	87	1	325	2	N	-0-					23
	10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	136	1	499	2	N	-0-					23
	11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	130	1	453	2	N	-0-					23
*	12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	125	1	417	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	310	1	2285	2	N	5					110
							6	9									
02	2072	N	2042	-0-	-30	-0-	270	1	1772	2	N	-0-					110
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	310	1	1955	2	N	30					140
							33	9									
04	2520	N	1632	-0-	-888	-0-	270	1	1362	2	N	-0-					140
05	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	310	1	1864	2	N	-0-					140
06	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	300	1	1725	2	N	54					194
							59	9									
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	310	1	1988	2	N	11	180	1			25
							12	9									
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	310	1	2070	2	N	15					40
							17	9									
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	290	1	1815	2	N	15					55
							17	9									
10	2325	N	1651	-0-	-674	-0-	210	1	1297	2	N	131	154	1			32
							144	9									
11	2310	N	1688	-0-	-622	-0-	250	1	1431	2	N	6					38
							7	9									
12	2201	N	1493	-0-	-708	-0-	300	1	1174	2	N	17					55
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					43
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	372	2	28	9	N	25					68
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					69
04	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	2			N	-0-					69
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	617	2	56	9	N	51					120
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	350	2	167	9	N	152	184	1			88
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	187	2	17	9	N	15					103
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	591	2	11	9	N	10					113
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	594	2	10	9	N	9					122
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	856	2	15	9	N	14					136
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	966	2	21	9	N	19					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-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_____ 04/06/2017 - P/A 04/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	N	12					130
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	237	2	14	9	N	13					143
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	2	9	9	N	8					151
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	244	2	13	9	N	12					163
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	200	2	17	9	N	15					178
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	401	2	24	9	N	22					200
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	261	2	17	9	N	15	190	1			25
08	217	N	74	-0-	-143	-0-	71	2	3	9	N	3					28
09	420	N	151	-0-	-269	-0-	137	2	14	9	N	13					41
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	137	2	8	9	N	7					48
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	308	2	14	9	N	13					61
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	277	2	13	9	N	12					73

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2160	2	45	9	N	41					238
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2388	2	48	9	N	44	182	1			100
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	2970	2	47	9	N	43					143
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2940	2	44	9	N	40					183
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	2987	2	37	9	N	34	177	1			40
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2393	2	30	9	N	27					67
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2406	2	35	9	N	32					99
08	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3047	2	44	9	N	40					139
09	3000	N	3074	-0-	74	74	3035	2	39	9	N	35					174
10	2948	N	2874	-0-	-74	-0-	2838	2	36	9	N	33	187	1			20
11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2874	2	39	9	N	35					55
*12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2723	2	36	9	N	33					88

TOTAL GAS PROD: 33,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

KJ ENERGY, LLC 469901
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		757	-0-	757	70032	69	1	682	2	N	5	4	1			4
							6	9									
02	SWR 10		812	-0-	812	70844	65	1	743	2	N	4	4	1			4
							4	9									
03	SWR 10		820	-0-	820	71664	62	1	754	2	N	4	7	1			1
							4	9									
04	SWR 10		778	-0-	778	72442	58	1	714	2	N	5	4	1			2
							6	9									
05	SWR 10		531	-0-	531	72973	37	1	463	2	N	28	5	1			25
							31	9									
06	SWR 10		503	-0-	503	73476	37	1	463	2	N	3	4	1			24
							3	9									
07	SWR 10		578	-0-	578	74054	43	1	535	2	N	-0-					24
08	SWR 10		552	-0-	552	74606	43	1	509	2	N	-0-					24
09	SWR 10		478	-0-	478	75084	44	1	434	2	N	-0-					24
10	SWR 10		466	-0-	466	75550	451	2	15	9	N	14	13	1			25
11	SWR 10		468	-0-	468	76018	22	1	427	2	N	17	12	1			30
							19	9									
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	76018					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 6,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	7	-0-	7	25815	7	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	6	-0-	6	25821	6	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25821					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25821					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	390	-0-	390	36180	35	1	353	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	SWR	10	369	-0-	369	36549	29	1	338	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	SWR	10	367	-0-	367	36916	27	1	338	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	SWR	10	345	-0-	345	37261	26	1	319	2	N	-0-	1	1			-0-
05	SWR	10	220	-0-	220	37481	15	1	196	2	N	8	1	1			7
							9	9									
06	SWR	10	204	-0-	204	37685	15	1	188	2	N	1	1	1			7
							1	9									
07	SWR	10	204	-0-	204	37889	16	1	188	2	N	-0-					7
08	SWR	10	200	-0-	200	38089	17	1	172	2	N	10	10	1			7
							11	9									
09	SWR	10	117	-0-	117	38206	2	1	115	2	N	-0-					7
10	SWR	10	188	-0-	188	38394	184	2	4	9	N	4	3	1			8
11	SWR	10	249	-0-	249	38643	12	1	231	2	N	5	3	1			10
							6	9									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	38643					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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 (-)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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	240	-0-	240	27602	27 26	1 9	187	2	N	24					127
02	SWR 10	417	-0-	417	28019	45	1	372	2	N	-0-					127
03	SWR 10	241	-0-	241	28260	26	1	215	2	N	-0-					127
04	SWR 10	235	-0-	235	28495	35	1	200	2	N	-0-					127
05	SWR 10	83	-0-	83	28578	13	1	70	2	N	-0-					127
06	SWR 10	212	-0-	212	28790	14 65	1 9	133	2	N	59	152	1			34
07	SWR 10	132	-0-	132	28922	14	1	118	2	N	-0-					34
08	SWR 10	63	-0-	63	28985	8	1	55	2	N	-0-					34
09	SWR 10	149	-0-	149	29134	3	1	146	2	N	-0-					34
10	SWR 10	88	-0-	88	29222	88	2			N	-0-					34
11	SWR 10	5	-0-	5	29227	5	2			N	-0-					34
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29227					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	216	-0-	216	2337	37	1	179	2	N	-0-					4
02	SWR 10	209	-0-	209	2546	34	1	175	2	N	-0-					4
03	SWR 10	41	-0-	41	2587	6	1	35	2	N	-0-					4
04	SWR 10	52	-0-	52	2639	7 2	1 9	43	2	N	2	5	1			1
05	SWR 10	23	-0-	23	2662	3	1	20	2	N	-0-					1
06	SWR 10	12	-0-	12	2674	2	1	10	2	N	-0-					1
07	SWR 10	32	-0-	32	2706	6	1	26	2	N	-0-					1
08	SWR 10	2	-0-	2	2708	1	2	1	9	N	1					2
09	SWR 10	16	-0-	16	2724	15	2	1	9	N	1					3
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2724					N	1					4
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2724					N	-0-					4
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2724					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-	2194					N	-0-					50
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
04	SWR 10	571	-0-	571	2765	79	1	492	2	N	-0-					50
05	SWR 10	16	-0-	16	2781	2	1	14	2	N	-0-					50
06	SWR 10	229	-0-	229	3010	36	1	193	2	N	-0-					50
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3010					N	-0-					50
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3010					N	-0-					50
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3010					N	-0-					50
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3010					N	-0-					50
11	SWR 10	4	-0-	4	3014	1	1	3	2	N	-0-					50
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3014					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	21	-0-	21	1907	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	12	-0-	12	1919	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	26	-0-	26	1945	2	1	24	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	19	-0-	19	1964	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	12	-0-	12	1976	1	1	10	2	N	1					1
						1	9									
06	SWR 10	17	-0-	17	1993	1	1	16	2	N	-0-					1
07	SWR 10	13	-0-	13	2006	1	1	12	2	N	-0-					1
08	SWR 10	11	-0-	11	2017	1	1	10	2	N	-0-					1
09	SWR 10	11	-0-	11	2028	11	2			N	-0-					1
10	SWR 10	2	-0-	2	2030	2	2			N	-0-					1
11	SWR 10	1	-0-	1	2031	1	2			N	-0-	1	1			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2031					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	3478	-0-	3478	157036	583	1	2845	2	N	45					132
						50	9									
02	SWR 10	3132	-0-	3132	160168	504	1	2628	2	N	-0-					132
03	SWR 10	4260	-0-	4260	164428	571	1	3592	2	N	88					220
						97	9									
04	SWR 10	4333	-0-	4333	168761	596	1	3737	2	N	-0-	152	1			68
05	SWR 10	2361	-0-	2361	171122	326	1	1968	2	N	61					129
						67	9									
06	SWR 10	3997	-0-	3997	175119	607	1	3338	2	N	47					176
						52	9									
07	SWR 10	2197	-0-	2197	177316	381	1	1805	2	N	10	135	1			51
						11	9									
08	SWR 10	2041	-0-	2041	179357	394	1	1647	2	N	-0-					51
09	SWR 10	1879	-0-	1879	181236	29	1	1808	2	N	38					89
						42	9									
10	SWR 10	1688	-0-	1688	182924	1662	2	26	9	N	24					113
11	SWR 10	1528	-0-	1528	184452	302	1	1226	2	N	-0-					113
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	184452					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 30,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-	1	1			-0-
05	SWR	10	12	-0-	12	133691	2	1	10	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133691					N	-0-					-0-
07	SWR	10	27	-0-	27	133718	5	1	22	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	41	-0-	41	133759	8	1	33	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	10	-0-	10	133769	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133769					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133769					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133769					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	9	-0-	9	2094	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	23	-0-	23	2117	3	1	20	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	7	-0-	7	2124	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	4	-0-	4	2128	4	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1	-0-	1	2129	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	7	-0-	7	2136	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	2	-0-	2	2138	2	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	4	-0-	4	2142	4	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2142					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2142					N	-0-					-0-
11	SWR	10	3	-0-	3	2145	3	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2145					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1	-0-	1	15006	1	2			N	-0-					2
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15006					N	-0-					2
03	SWR	10	3	-0-	3	15009	1	1	2	2	N	-0-					2
04	SWR	10	5	-0-	5	15014	1	1	4	2	N	-0-					2
05	SWR	10	5	-0-	5	15019	1	1	4	2	N	-0-					2
06	SWR	10	7	-0-	7	15026	1	1	6	2	N	-0-					2
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15026					N	-0-					2
08	SWR	10	2	-0-	2	15028	2	2			N	-0-					2
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15028					N	-0-					2
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15028					N	-0-					2
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15028					N	-0-					2
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15028					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	45	-0-	45	53158	8 1	37 2	N	-0-			3
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53158			N	-0-			3
03	SWR 10	390	-0-	390	53548	54 1	336 2	N	-0-			3
04	SWR 10	31	-0-	31	53579	4 1	27 2	N	-0-	3 1		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53579			N	-0-			-0-
06	SWR 10	122	-0-	122	53701	19 1	103 2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	34	-0-	34	53735	6 1	28 2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	6	-0-	6	53741	1 1	5 2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	1	-0-	1	53742	1 2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53742			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53742			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	53742			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	268	-0-	268	120043	45 1	223 2	N	-0-			15
02	SWR 10	82	-0-	82	120125	13 1	69 2	N	-0-			15
03	SWR 10	103	-0-	103	120228	14 1	89 2	N	-0-			15
04	SWR 10	221	-0-	221	120449	29 1 10 9	182 2	N	9	20 1		4
05	SWR 10	128	-0-	128	120577	18 1	110 2	N	-0-			4
06	SWR 10	293	-0-	293	120870	45 1	248 2	N	-0-			4
07	SWR 10	154	-0-	154	121024	27 1	127 2	N	-0-			4
08	SWR 10	413	-0-	413	121437	80 1	333 2	N	-0-			4
09	SWR 10	86	-0-	86	121523	1 1 2 9	83 2	N	2			6
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	121523			N	3			9
11	SWR 10	66	-0-	66	121589	13 1	53 2	N	-0-			9
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	121589			N	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	577	1	4349	2	N	13					294
							14	9									
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	437	1	3012	2	N	-0-					294
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	379	1	2932	2	N	76	139	1			231
							84	9									
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	668	1	5358	2	N	2					233
							2	9									
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	258	1	2224	2	N	57					290
							63	9									
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	483	1	3721	2	N	120	153	1			257
							132	9									
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	1799	1	2050	2	N	-0-					257
08	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	286	1	1747	2	N	25	35	1			247
							28	9									
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	24	1	1528	2	N	30	35	1			242
							33	9									
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1616	2	17	9	N	15					257
11	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	125	1	1302	2	N	20					277
							22	9									
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					277

TOTAL GAS PROD: 35,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	201	1	2268	2	N	2	2	8			89
							2	9									
02	2576	X	2305	-0-	-271	-0-	174	1	2072	2	N	54	85	1	2	8	56
							59	9									
03	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	172	1	2308	2	N	25					81
							28	9									
04	2760	X	2259	-0-	-501	-0-	164	1	2081	2	N	13	1	8			93
							14	9									
05	2542	X	2279	-0-	-263	-0-	158	1	2066	2	N	50	86	1			57
							55	9									
06	2460	X	2000	-0-	-460	-0-	151	1	1829	2	N	18					75
							20	9									
07	2542	X	2153	-0-	-389	-0-	179	1	1961	2	N	12					87
							13	9									
08	2511	X	2148	-0-	-363	-0-	179	1	1961	2	N	7					94
							8	9									
09	32304	X	32304	-0-	-0-	-0-	484	1	31712	2	N	98					192
							108	9									
10	3286	X	2050	-0-	-1236	-0-	2032	2	18	9	N	16					208
11	2070	X	1994	-0-	-76	-0-	35	1	1913	2	N	42	186	1			64
							46	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 54,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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. GAS LIFT (I)(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		10252	-0-	10252	10252	1893	1	8339	2	Y	18					18
							20	9									
06	14334	X	4082	-0-	-10252	-0-	447	1	3453	2	Y	165	88	1			95
							182	9									
07	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	2553	1	18312	2	Y	60	53	1			102
							66	9									
08	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	3092	1	18903	2	Y	61					163
							67	9									
09	9300	X	4939	-0-	-4361	-0-	75	1	4762	2	Y	93	156	1			100
							102	9									
10	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13172	2	100	9	Y	91	92	1			99
11	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	1221	1	12703	2	Y	106	101	1			104
							117	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 89,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 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
*04	0		8381	-0-	8381	8381	928	1	7453	2	N	-0-					-0-
*05	0		51221	-0-	51221	59602	9459	1	41656	2	Y	96	43	1			53
							106	9									
*06	78036	X	18434	-0-	-59602	-0-	2076	1	16010	2	Y	316	369	1			-0-
							348	9									
*07	22630	X	3208	-0-	-19422	-0-	359	1	2576	2	Y	248	248	1			-0-
							273	9									
08	22630	X	3180	-0-	-19450	-0-	435	1	2659	2	Y	78					78
							86	9									
09	21900	X	3339	-0-	-18561	-0-	50	1	3195	2	Y	85	163	1			-0-
							94	9									
10	22630	X	11445	-0-	-11185	-0-	11378	2	67	9	Y	61					61
11	21900	X	5638	-0-	-16262	-0-	487	1	5073	2	Y	71	40	1			92
							78	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 104,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

01	0		1543	-0-	1543	2934	169	1	1277	2	N	88					138
							97	9									
*02	4262	X	1328	-0-	-2934	-0-	163	1	1125	2	N	36	1	8			173
							40	9									
03	1705	X	1529	-0-	-176	-0-	172	1	1332	2	N	23					196
							25	9									
04	1650	X	1493	-0-	-157	-0-	163	1	1307	2	N	21					217
							23	9									
05	1705	X	1563	-0-	-142	-0-	161	1	1391	2	N	10					227
							11	9									
*06	1650	X	1394	-0-	-256	-0-	158	1	1218	2	N	16	159	1			84
							18	9									
*07	1705	X	1254	-0-	-451	-0-	153	1	1098	2	N	3					87
							3	9									
*08	1705	X	1134	-0-	-571	-0-	157	1	958	2	N	17					104
							19	9									
*09	1650	X	263	-0-	-1387	-0-	4	1	253	2	N	5					109
							6	9									
10	1705	X	1068	-0-	-637	-0-	1062	2	6	9	N	5					114
11	1650	X	1188	-0-	-462	-0-	103	1	1071	2	N	13					127
							14	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 13,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

01	801	X	NO RPT	-0-	-801	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-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
LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	1	8			182
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	189	1			100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	153	1			43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	184	1	1	8	90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	189	1	1	8	67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	2	8			212
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	180	1			110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	169	1			59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	1	8			172
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	187	1			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-172	-0-	538	2	3	9	N	3					105
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7					112
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	N	7					119
04	510	N	212	-0-	-298	-0-	212	2			N	-0-					119
05	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	2			N	-0-					119
06	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	2			N	-0-					119
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	333	2	7	9	N	6					125
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	317	2	37	9	N	34					159
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	129	1			30
10	341	N	70	-0-	-271	-0-	67	2	3	9	N	3					33
11	330	N	42	-0-	-288	-0-	38	2	4	9	N	4					37
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	91	2	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1482	-0-	-688	-0-	1462	2	20	9	N	18	3	8			157
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1640	2	46	9	N	42	166	1			33
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1900	2	20	9	N	18	4	8			47
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1861	2	29	9	N	26					73
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1938	2	41	9	N	37					110
06	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1686	2	29	9	N	26	84	1			52
07	1953	N	877	-0-	-1076	-0-	870	2	7	9	N	6					58
08	1984	N	751	-0-	-1233	-0-	742	2	9	9	N	8	2	8			64
09	1710	N	1003	-0-	-707	-0-	996	2	7	9	N	6					70
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	2	8	9	N	7					77
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2574	2	55	9	N	50					127
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2122	2	76	9	N	69	161	1			35

TOTAL GAS PROD: 19,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 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	3100	N	3802	-0-	702	1528	3769	2	33	9	N	30					177
02	2800	N	3508	-0-	708	2236	3476	2	32	9	N	29	159	1			47
03	5848	X	3612	-0-	-2236	-0-	3581	2	31	9	N	28					75
04	2910	X	2188	-0-	-722	-0-	2167	2	21	9	N	19					94
05	3007	X	1261	-0-	-1746	-0-	1255	2	6	9	N	5					99
06	2910	X	584	-0-	-2326	-0-	548	2	36	9	N	33	1	8			131
07	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	2672	2	32	9	N	29					160
08	3007	X	2657	-0-	-350	-0-	2600	2	57	9	N	52					212
09	2190	X	1809	-0-	-381	-0-	1798	2	11	9	N	10	174	1			48
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2881	2	17	9	N	15					63
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2916	2	56	9	N	51					114
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	41					155

TOTAL GAS PROD: 27,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3031	2	66	9	N	60					94
02	2800	N	2959	-0-	159	159	2885	2	74	9	N	67					161
03	3100	N	3313	-0-	213	372	3261	2	52	9	N	47	2	8			206
04	3000	N	3053	-0-	53	425	2959	2	94	9	N	85	172	1			119
05	3701	X	3276	-0-	-425	-0-	3189	2	87	9	N	79					198
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2901	2	63	9	N	57					255
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2959	2	45	9	N	41	173	1	3	8	120
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2832	2	43	9	N	39					159
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3043	2	40	9	N	36					195
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2859	2	36	9	N	33	175	1	2	8	51
11	1530	X	238	-0-	-1292	-0-	232	2	6	9	N	5					56
*12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2950	2	28	9	N	25					81

TOTAL GAS PROD: 33,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	196	1	868	2	N	114					169
							125	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	194	1	603	2	N	26	159	1	2	8	34
							29	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	197	1	913	2	N	118					152
							130	9									
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	198	1	848	2	N	71	145	1			78
							78	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	197	1	1079	2	N	100					178
							110	9									
06	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	189	1	775	2	N	61	164	1			75
							67	9									
07	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	191	1	740	2	N	87					162
							96	9									
08	1395	N	944	-0-	-451	-0-	191	1	692	2	N	55	143	1			74
							61	9									
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	197	1	759	2	N	89	139	1			24
							98	9									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	195	1	863	2	N	101					125
							111	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	192	1	761	2	N	77	158	1			44
							85	9									
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	192	1	1018	2	N	108					152
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 13,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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	465	N	255	-0-	-210	-0-	249	2	6	9	N	5					74
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	249	2	19	9	N	17					91
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					91
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	170	2	4	9	N	4					95
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					95
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					95
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					95
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					98
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	N	5					103
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	172	2	14	9	N	13					116
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	143	2	8	9	N	7					123
12	279	N	105	-0-	-174	-0-	101	2	4	9	N	4					127

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	409	2	N	-0-					25
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	374	2			N	-0-					25
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					25
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					25
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	6	1	608	2	N	-0-					25
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	556	2	N	-0-					25
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	4	1	387	2	N	-0-					25
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					181
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					181
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					181
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					181
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					181
06	690	N	383	-0-	-307	-0-	383	2			N	-0-					181
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					181
08	837	N	555	-0-	-282	-0-	555	2			N	-0-					181
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	725	2	12	9	N	11	167	1			25
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					25
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1103	2	47	9	N	43					162
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-	162	1			-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	911	-0-	-289	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	664	-0-	-390	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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: 6,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CITY OF HENDERSON WELL #: RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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		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_____ 06/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	580	2	19	9	N	17					172
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	525	2	29	9	N	26	160	1			38
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	512	2	3	9	N	3					41
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					41
05	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					41
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					41
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					41
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					41
09	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	2			N	-0-					41
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					41
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	793	2	76	9	N	69					120
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	769	2	113	9	N	103	177	1			46
03	961	N	835	-0-	-126	-0-	820	2	15	9	N	14					60
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	954	2	18	9	N	16					76
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					76
06	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-					76
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	819	2			N	-0-					76
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	614	2	56	9	N	51					127
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	673	2	43	9	N	39					166
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	825	2	53	9	N	48	176	1			38
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	846	2	20	9	N	18					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 9,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 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	SWR 10		931	-0-	931	11155	2	1	929	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10		807	-0-	807	11962	195	1	610	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	SWR 10		461	-0-	461	12423	8	1	427	2	N	24	24	1			-0-
							26	9									
04	SWR 10		835	-0-	835	13258	224	1	611	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		788	-0-	788	14046	1	1	787	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		775	-0-	775	14821	154	1	542	2	N	72	72	1			-0-
							79	9									
07	SWR 10		952	-0-	952	15773	1	1	872	2	N	72	72	1			-0-
							79	9									
08	SWR 10		708	-0-	708	16481	243	1	465	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10		648	-0-	648	17129	78	1	570	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10		532	-0-	532	17661	481	2	51	9	N	46	46	1			-0-
11	SWR 10		492	-0-	492	18153	492	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		668	-0-	668	18821	668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	43	-0-	43	1573	43	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	350	-0-	350	1923	85	1	265	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	189	-0-	189	2112	4	1	185	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	31	-0-	31	2143	8	1	23	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	39	-0-	39	2182	1	1	38	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	42	-0-	42	2224	9	1	33	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	35	-0-	35	2259	35	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	41	-0-	41	2300	14	1	27	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	27	-0-	27	2327	4	1	23	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	37	-0-	37	2364	37	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	38	-0-	38	2402	38	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	51	-0-	51	2453	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	6	-0-	6	266	6	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	5	-0-	5	271	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	29	-0-	29	300	3	2	26	9	N	24	24	1			-0-
04	SWR 10	1	-0-	1	301	1	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1	-0-	1	302	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	80	-0-	80	382	1	2	79	9	N	72	72	1			-0-
07	SWR 10	80	-0-	80	462	1	2	79	9	N	72	72	1			-0-
08	SWR 10	40	-0-	40	502	14	1	26	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	82	-0-	82	584	8	1	74	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	106	-0-	106	690	55	2	51	9	N	46	46	1			-0-
11	SWR 10	56	-0-	56	746	56	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	746					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	87	-0-	87	1242	87	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	100	-0-	100	1342	24	1	76	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	55	-0-	55	1397	1	1	54	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	34	-0-	34	1431	1	2	33	9	N	30	30	1			-0-
05	SWR 10	1	-0-	1	1432	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1	-0-	1	1433	1	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1	-0-	1	1434	1	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	45	-0-	45	1479	15	1	30	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	47	-0-	47	1526	5	1	42	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	34	-0-	34	1560	34	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	34	-0-	34	1594	34	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	46	-0-	46	1640	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	112	-0-	112	753	1	1	111	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	96	-0-	96	849	23	1	73	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	52	-0-	52	901	1	1	51	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	1	-0-	1	902	1	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1	-0-	1	903	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1	-0-	1	904	1	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1	-0-	1	905	1	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	25	-0-	25	930	9	1	16	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	24	-0-	24	954	3	1	21	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	19	-0-	19	973	19	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	19	-0-	19	992	19	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	19	-0-	19	1011	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	170	-0-	170	4151	170	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	350	-0-	350	4501	85	1	265	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	189	-0-	189	4690	4	1	185	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	57	-0-	57	4747	15	1	42	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	150	-0-	150	4897	1	1	149	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	579	-0-	579	5476	128	1	451	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	786	-0-	786	6262	786	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	819	-0-	819	7081	281	1	538	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	464	-0-	464	7545	56	1	408	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	362	-0-	362	7907	84	1	278	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	368	-0-	368	8275	84	1	284	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	712	-0-	712	8987	111	1	601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,006 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	121	-0-	121	744	121	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	350	-0-	350	1094	85	1	265	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	189	-0-	189	1283	4	1	185	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	18	-0-	18	1301	5	1	13	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	23	-0-	23	1324	23	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	22	-0-	22	1346	5	1	17	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	19	-0-	19	1365	19	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	21	-0-	21	1386	7	1	14	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	37	-0-	37	1423	4	1	33	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	29	-0-	29	1452	29	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	30	-0-	30	1482	30	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	236	-0-	236	1718	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		46	-0-	46	479	46	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		75	-0-	75	554	18	1	57	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10		41	-0-	41	595	1	1	40	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		1	-0-	1	596	1	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		1	-0-	1	597	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	597					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	597					N	-0-					-0-
08	SWR 10		50	-0-	50	647	17	1	33	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10		47	-0-	47	694	5	1	42	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10		48	-0-	48	742	11	1	37	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10		49	-0-	49	791	11	1	38	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10		60	-0-	60	851	9	1	51	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-386	-0-	431	2	20	9	N	18					60
02	812	N	457	-0-	-355	-0-	436	2	21	9	N	19					79
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	784	2	N	12					91
							13	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	737	2	15	9	N	14					105
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	775	2	11	9	N	10					115
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	694	2	20	9	N	18					133
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	9	1	689	2	N	7					140
							8	9									
08	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-					140
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	737	2	33	9	N	30	137	1	12	7	21
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					21
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					21
*12	806	N	49	-0-	-757	-0-	49	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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	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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-234	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					76
02	392	X	166	-0-	-226	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					76
03	434	X	183	-0-	-251	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					76
04	210	X	176	-0-	-34	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					76
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					76
06	180	X	135	-0-	-45	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					76
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					76
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					76
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					76
10	279	N	172	-0-	-107	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					76
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	465	2	Y	-0-					35
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-					35
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					35
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					35
05	651	N	58	-0-	-593	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					35
06	360	N	46	-0-	-314	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					35
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					35
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					35
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					35
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	3			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	N	10					62
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	N	4					66
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1069	2	12	9	N	11					77
04	870 N	766	-0-	-104	-0-	755	2	11	9	N	10					87
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	N	11					98
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1222	2	40	9	N	36					134
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1430	2	13	9	N	12					146
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1379	2	7	9	N	6	128	1			24
09	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	1119	2	2	9	N	2					26
10	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1376	2	17	9	N	15					41
11	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	1102	2	15	9	N	14					55
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 11,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					400
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					400
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					400
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					400
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					400
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					400
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					400
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					400
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	165	2	2	9	N	2					402
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					402
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					402
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					402

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					519
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 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	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1895	2	129	9	N	117					586
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2622	2	17	9	N	15					601
03	2604	X	1493	-0-	-1111	-0-	1468	2	25	9	N	23					624
04	2520	X	1445	-0-	-1075	-0-	1283	2	162	9	N	147	177	1			594
05	2015	X	1118	-0-	-897	-0-	1105	2	13	9	N	12					606
06	2820	X	1067	-0-	-1753	-0-	1058	2	9	9	N	8					614
07	2914	X	1177	-0-	-1737	-0-	987	2	190	9	N	173					787
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1529	2	17	9	N	15					802
09	1440	X	877	-0-	-563	-0-	871	2	6	9	N	5					807
10	1178	X	895	-0-	-283	-0-	889	2	6	9	N	5					812
11	1500	X	1435	-0-	-65	-0-	1226	2	209	9	N	190	182	1			820
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					820

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	57 47	1 9	1485	2	N	43					124
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48 25	1 9	1260	2	N	23					147
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	1416	2	N	3	143	1			7
04	1530	N	854	-0-	-676	-0-	59 10	1 9	785	2	N	9					16
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	89 25	1 9	1196	2	N	23					39
06	1440	N	1165	-0-	-275	-0-	84 20	1 9	1061	2	N	18					57
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	65 19	1 9	1043	2	N	17					74
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	80 24	1 9	1199	2	N	22					96
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	78 21	1 9	1081	2	N	19					115
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	82 20	1 9	1086	2	N	18					133
*11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	86 23	1 9	1085	2	N	21					154
12	1209	N	943	-0-	-266	-0-	70 10	1 9	863	2	N	9					163

TOTAL GAS PROD: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	147	1	3847	2	Y	35					169
							39	9									
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	211	1	5486	2	Y	44	130	1			83
							48	9									
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	209	1	4037	2	Y	30					113
							33	9									
04	2400	X	1754	-0-	-646	-0-	121	1	1613	2	Y	18	91	1			40
							20	9									
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	241	1	3221	2	Y	16					56
							18	9									
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	296	1	3727	2	Y	22					78
							24	9									
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	198	1	3191	2	Y	34					112
							37	9									
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	271	1	4064	2	Y	37					149
							41	9									
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	289	1	4018	2	Y	70					219
							77	9									
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	313	1	4122	2	Y	41	146	1			114
							45	9									
*11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	303	1	3832	2	Y	35					149
							39	9									
*12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	337	1	4177	2	Y	43	144	1			48
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 48,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					46
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	66	2	N	-0-					46
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					46
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					46
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					46
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					46
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	1					47
							1	9									
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-					47
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	6	1	77	2	N	1					48
							1	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					48
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					48
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	232	-0-	-1628	-0-	9	1	223	2	N	-0-					54
02	2800	N	3157	-0-	357	357	116	1	3018	2	N	21					75
							23	9									
03	3100	N	3505	-0-	405	762	170	1	3299	2	N	33					108
							36	9									
04	2711	N	1949	-0-	-762	-0-	135	1	1803	2	N	10					118
							11	9									
05	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	168	1	2249	2	N	13					131
							14	9									
06	2550	X	1094	-0-	-1456	-0-	80	1	1008	2	N	5					136
							6	9									
07	2635	X	626	-0-	-2009	-0-	36	1	586	2	N	4					140
							4	9									
08	2635	X	552	-0-	-2083	-0-	34	1	516	2	N	2					142
							2	9									
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	166	1	2304	2	N	23					165
							25	9									
10	2418	X	2007	-0-	-411	-0-	140	1	1849	2	N	16					181
							18	9									
*11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	167	1	2115	2	N	24	174	1			31
							26	9									
*12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	217	1	2687	2	N	26					57
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 23,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	441	-0-	-86	-0-	16 2	1 9	423	2	N	2					20
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	15 2	1 9	387	2	N	2					22
03	620	N	367	-0-	-253	-0-	18 1	1 9	348	2	N	1					23
04	420	N	131	-0-	-289	-0-	9 3	1 9	119	2	N	3	19	1	2	8	5
05	434	N	187	-0-	-247	-0-	13 3	1 9	171	2	N	3	2	8			6
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	16 1	1 9	200	2	N	1	1	8			6
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	514	2	N	1	1	8			6
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	1027	2	N	2					8
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	913	2	N	1					9
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	958	2	N	5					14
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	994	2	N	1	8	1			7
12	1023	N	499	-0-	-524	-0-	37	1	462	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 9800 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	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		426	-0-	426	426	30	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		71	-0-	71	497	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	497					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	497					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	497					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	497					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	497					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	497					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	331	1	4404	2	N	77	51	1			26
							85	9									
05	4402	X	3823	-0-	-579	-0-	262	1	3506	2	N	50	38	1			38
							55	9									
06	4260	X	3179	-0-	-1081	-0-	230	1	2893	2	N	51	41	1			48
							56	9									
07	4402	X	2406	-0-	-1996	-0-	137	1	2214	2	N	50	43	1			55
							55	9									
08	4402	X	3552	-0-	-850	-0-	208	1	3118	2	N	205	205	1			55
							226	9									
09	4260	X	2944	-0-	-1316	-0-	191	1	2655	2	N	89	98	1			46
							98	9									
10	4402	X	2684	-0-	-1718	-0-	178	1	2349	2	N	143	101	1			88
							157	9									
*11	3450	X	2522	-0-	-928	-0-	174	1	2202	2	N	133	130	1			91
							146	9									
12	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	170	1	2109	2	N	122	125	1			88
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 28,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2583	-0-	2583	2583	2564	2	19	9	N	17	2	8			15
07	27893	X	25310	-0-	-2583	-0-	25117	2	193	9	N	175	38	8			152
08	35898	X	17311	-0-	-18587	-0-	1075	1	16150	2	N	78	108	1			122
							86	9									
09	34740	X	12876	-0-	-21864	-0-	860	1	11960	2	N	51	148	1			25
							56	9									
10	35898	X	11805	-0-	-24093	-0-	829	1	10935	2	N	37					62
							41	9									
*11	34740	X	10774	-0-	-23966	-0-	786	1	9941	2	N	43					105
							47	9									
12	11868	X	9900	-0-	-1968	-0-	738	1	9132	2	N	27					132
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 90,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1030	X	NO RPT	-0-	-1030	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

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
07	34965	X	NO RPT	-0-	-34965	-0-					N	NO RPT					-0-
08	51615	X	NO RPT	-0-	-51615	-0-					N	NO RPT					-0-
09	49950	X	NO RPT	-0-	-49950	-0-					N	NO RPT					-0-
10	51615	X	NO RPT	-0-	-51615	-0-					N	NO RPT					-0-
11	49950	X	NO RPT	-0-	-49950	-0-					N	NO RPT					-0-
12	51615	X	NO RPT	-0-	-51615	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
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 (-)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-

LARGO OIL COMPANY 486640
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 (-)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-	14	2			N	-0-					67
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					67
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					67
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					67
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					67
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					67
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					67
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					67
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					67
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					67
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					67
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 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	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-

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

01	2232	N	1318	-0-	-914	-0-	1316	2	2	9	N	2					152
02	1820	N	1351	-0-	-469	-0-	1345	2	6	9	N	5					157
03	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	1588	2	30	9	N	27					184
04	1260	N	980	-0-	-280	-0-	969	2	11	9	N	10					194
05	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	1126	2	53	9	N	48	192	1			50
06	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1338	2	157	9	N	143	180	1			13
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	933	2	13	9	N	12					25
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1569	2	20	9	N	18					43
09	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1425	2	35	9	N	32					75
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20					95
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	N	12					107
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1148	2	8	9	N	7					114

TOTAL GAS PROD: 15,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
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 (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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	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	-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-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-					98
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	2	1	14	2	N	-0-					98
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					98
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					98
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					87
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					87
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					87
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					87
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					87
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					87
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					87
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					87
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					87
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					87
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					87
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,025 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

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					105
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	N	3					108
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					108
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	N	2					110
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					110
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					110
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					110
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					110
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					110
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					110
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					110
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) //CONT.// 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	337	3	88	9	N	80	1	8				304
02	504 N	366	-0-	-138	-0-	299	3	67	9	N	61	3	8				362
03	496 N	311	-0-	-185	-0-	307	3	4	9	N	4	159	1	2	8		205
04	420 N	238	-0-	-182	-0-	230	3	8	9	N	7						212
05	403 N	224	-0-	-179	-0-	185	3	39	9	N	35						247
06	300 N	178	-0-	-122	-0-	139	3	39	9	N	35						282
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	145	3	35	9	N	32						314
08	217 N	88	-0-	-129	-0-	66	3	22	9	N	20						334
09	180 N	92	-0-	-88	-0-	68	3	24	9	N	22						356
10	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-						356
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-						356
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-						356

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						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-

MINDY BROWN (WOODBINE) 61799 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BURGESS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 282768 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4688 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		272	-0-	272	272	272	2			N	-0-					-0-
*06	11070		11602	-0-	532	804	11500	2	102	9	N	93					93
*07	11439		13749	-0-	2310	3114	13666	2	83	9	N	75					168
*08	11439		12623	-0-	1184	4298	12529	2	94	9	N	85	180	1			73
*09	11070		12873	-0-	1803	6101	12764	2	109	9	N	99					172
*10	11439		13494	-0-	2055	8156	13384	2	110	9	N	100	184	1			88
*11	11070		12678	-0-	1608	9764	12564	2	114	9	N	104					192
*12	22635		12155	-0-	-10480	-0-	12081	2	74	9	N	67	189	1			70

TOTAL GAS PROD: 89,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 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	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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	227	1	3833	2	Y	1					11
							1	9									
02	3724	X	3664	-0-	-60	-0-	197	1	3467	2	Y	-0-					11
03	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	215	1	3849	2	Y	-0-					11
04	3990	X	3951	-0-	-39	-0-	215	1	3729	2	Y	6					17
							7	9									
05	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	214	1	3743	2	Y	13					30
							14	9									
06	3930	X	3701	-0-	-229	-0-	227	1	3474	2	Y	-0-					30
07	3999	X	3745	-0-	-254	-0-	267	1	3475	2	Y	3					33
							3	9									
08	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	276	1	3383	2	Y	-0-					33
09	3870	X	3350	-0-	-520	-0-	247	1	3103	2	Y	-0-					33
10	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	267	1	3503	2	Y	-0-					33
11	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	250	1	3263	2	Y	2					35
							2	9									
12	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	258	1	3341	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 45,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	168	1	2848	2	Y	-0-					8
02	2856	X	2707	-0-	-149	-0-	146	1	2560	2	Y	1					9
							1	9									
03	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	157	1	2806	2	Y	-0-					9
04	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	157	1	2737	2	Y	-0-					9
05	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	159	1	2789	2	Y	-0-					9
06	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	173	1	2644	2	Y	-0-					9
07	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	205	1	2668	2	Y	-0-					9
08	2945	N	2944	-0-	-1	-0-	222	1	2722	2	Y	-0-					9
09	2820	N	2753	-0-	-67	-0-	203	1	2550	2	Y	-0-					9
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	210	1	2756	2	Y	-0-					9
11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	203	1	2651	2	Y	-0-					9
*12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	213	1	2762	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 34,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 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	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-					20
02	1260	N	994	-0-	-266	-0-	53	1	924	2	Y	15	23	1			12
							17	9									
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-					12
04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	59	1	1023	2	Y	-0-					12
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	56	1	978	2	Y	-0-					12
06	1050	N	884	-0-	-166	-0-	54	1	830	2	Y	-0-					12
07	1085	N	908	-0-	-177	-0-	64	1	829	2	Y	14	21	1			5
							15	9									
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	75	1	913	2	Y	-0-					5
09	870	N	829	-0-	-41	-0-	61	1	768	2	Y	-0-					5
10	899	N	738	-0-	-161	-0-	52	1	686	2	Y	-0-					5
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	65	1	853	2	Y	-0-					5
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	57	1	744	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	145	1	2454	2	Y	-0-	21	1			2
02	2464	N	2375	-0-	-89	-0-	128	1	2247	2	Y	-0-					2
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	140	1	2506	2	Y	11					13
							12	9									
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	137	1	2383	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	135	1	2362	2	Y	1					4
							1	9									
06	2562	N	2528	-0-	-34	-0-	155	1	2373	2	Y	-0-					4
07	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	179	1	2330	2	Y	13					17
							14	9									
08	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	189	1	2317	2	Y	-0-	15	1			2
09	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	179	1	2242	2	Y	-0-					2
10	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	172	1	2259	2	Y	-0-					2
11	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	162	1	2121	2	Y	-0-					2
12	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	174	1	2248	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					5
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					5
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	25	1	445	2	Y	-0-					5
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					5
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	Y	-0-					5
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					5
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					5
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	2	Y	-0-	4	1			1
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					1
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	2	Y	-0-					1
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					1
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	140	1	756	2	Y	26	19	1			8
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 6,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	110	1	1864	2	Y	-0-					6
02	2436	N	1676	-0-	-760	-0-	90	1	1585	2	Y	1					7
							1	9									
03	3100	N	4168	-0-	1068	1068	220	1	3947	2	Y	1					8
							1	9									
04	3000	N	4892	-0-	1892	2960	266	1	4625	2	Y	1					9
							1	9									
05	3100	N	4217	-0-	1117	4077	226	1	3949	2	Y	38					47
							42	9									
06	7896	X	3819	-0-	-4077	-0-	234	1	3582	2	Y	3					50
							3	9									
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	259	1	3364	2	Y	22					72
							24	9									
08	4619	X	2588	-0-	-2031	-0-	195	1	2393	2	Y	-0-	61	1			11
09	4470	X	2837	-0-	-1633	-0-	209	1	2626	2	Y	2					13
							2	9									
10	4216	X	3299	-0-	-917	-0-	233	1	3066	2	Y	-0-					13
11	3810	X	3310	-0-	-500	-0-	234	1	3061	2	Y	14					27
							15	9									
12	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	236	1	3051	2	Y	4	30	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 39,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	160	1	2698	2	Y	-0-					4
02	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	126	1	2220	2	Y	-0-					4
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	150	1	2693	2	Y	18					22
							20	9									
04	2760	N	2720	-0-	-40	-0-	148	1	2572	2	Y	-0-	19	1			3
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	152	1	2658	2	Y	-0-					3
06	2730	N	2703	-0-	-27	-0-	166	1	2537	2	Y	-0-					3
07	2821	N	2510	-0-	-311	-0-	179	1	2323	2	Y	7					10
							8	9									
08	2821	N	2513	-0-	-308	-0-	190	1	2323	2	Y	-0-	7	1			3
09	2700	N	2297	-0-	-403	-0-	170	1	2127	2	Y	-0-					3
10	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	175	1	2295	2	Y	1					4
							1	9									
11	2430	N	2325	-0-	-105	-0-	165	1	2160	2	Y	-0-					4
*12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	186	1	2405	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 31,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

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-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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-

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
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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 (-)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-					28
02	14B	DENY	-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	89	-0-	89	89	89	4			N	-0-					28
06	14B2	EXT	139	-0-	139	228	139	4			N	-0-					28
07	14B2	EXT	131	-0-	131	359	131	4			N	-0-					28
08	390		108	-0-	-282	77	108	4			N	-0-					28
09	190	N	113	-0-	-77	-0-	113	4			N	-0-					28
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	4			N	-0-					28
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	4			N	-0-					28
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	4			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	N	14					158
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	771	2	41	9	N	37	158	1			37
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	701	2	43	9	N	39					76
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	818	2	26	9	N	24					100
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					100
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	10					110
07	868	N	-0-	-0-	-868	-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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
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	4461		4461	-0-	-0- B	25743	100	1	4244	2	N	106	166	1			214
							117	9									
02	4543		4543	-0-	-0- B	25743	100	1	4347	2	N	87					301
							96	9									
03	3616		3616	-0-	-0- B	25743	100	1	3450	2	N	60	192	1			169
							66	9									
04	29227		3484	-0-	-25743 B	-0-	100	1	3270	2	N	104					273
							114	9									
05	3939		3939	-0-	-0- B	-0-	100	1	3781	2	N	53					326
							58	9									
06	4457		4457	-0-	-0- B	-0-	100	1	4343	2	N	13	162	1			177
							14	9									
07	3100		2971	-0-	-129 B	-0-	100	1	2836	2	N	32					209
							35	9									
08	3100		2375	-0-	-725 B	-0-	75	1	2276	2	N	22					231
							24	9									
09	3000		2735	-0-	-265 B	-0-	100	1	2605	2	N	27					258
							30	9									
10	3100		2542	-0-	-558 B	-0-	100	1	2439	2	N	3					261
							3	9									
11	3000		2200	-0-	-800 B	-0-	100	1	2080	2	N	18					279
							20	9									
*12	5624		4362	-0-	-1262 B	-0-	50	1	4133	2	N	163	191	1			251
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 41,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

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

01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1712	2	8	9	N	7					50
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	1817	2	2	9	N	2					52
03	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1708	2	6	9	N	5					57
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	2	6	9	N	5					62
05	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1900	2	6	9	N	5					67
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2			N	-0-					67
07	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1780	2	1	9	N	1					68
08	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1881	2	2	9	N	2					70
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					70
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					70
11	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1808	2	8	9	N	7					77
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	2	3	9	N	3					80

TOTAL GAS PROD: 21,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

01	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	1840	2	11	9	N	10					100
02	2072	X	1790	-0-	-282	-0-	1777	2	13	9	N	12					112
03	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	2040	2	7	9	N	6					118
04	2220	X	2023	-0-	-197	-0-	2013	2	10	9	N	9					127
05	1984	X	1933	-0-	-51	-0-	1921	2	12	9	N	11					138
06	1980	X	1893	-0-	-87	-0-	1885	2	8	9	N	7					145
07	2077	X	1902	-0-	-175	-0-	1896	2	6	9	N	5					150
08	2077	X	1930	-0-	-147	-0-	1919	2	11	9	N	10					160
09	2010	X	1501	-0-	-509	-0-	1492	2	9	9	N	8					168
10	1953	X	1838	-0-	-115	-0-	1830	2	8	9	N	7					175
11	1890	X	1737	-0-	-153	-0-	1726	2	11	9	N	10					185
12	1922	X	1689	-0-	-233	-0-	1681	2	8	9	N	7					192

TOTAL GAS PROD: 22,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 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	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1864	-0-	-337	-0-	1862	2	2	9	N	2					150
02	1820	N	1441	-0-	-379	-0-	1441	2			N	-0-					150
03	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1685	2	3	9	N	3					153
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2					155
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	N	3					158
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2					160
07	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1761	2			N	-0-					160
08	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1900	2	3	9	N	3					163
09	1980	N	1841	-0-	-139	-0-	1839	2	2	9	N	2					165
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	N	2					167
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	N	3					170
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	2	8	9	N	7					177

TOTAL GAS PROD: 22,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	642	2			N	-0-					139
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					139
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					139
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					139
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					139
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					139
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					139
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					139
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					139
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					139
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			N	-0-					139
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 8,631 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6786	3	1	9	N	1	1	1			1
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7286	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5270	X	3177	-0-	-2093	-0-	3177	3			N	-0-					1
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					1
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					1
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					1
07	5270	X	4078	-0-	-1192	-0-	4078	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5270	X	3858	-0-	-1412	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3976	-0-	-1124	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3206	-0-	-2064	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	1943	-0-	-2017	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	541	-0-	-3582	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOXIE (COTTON VALLEY) //CONT.// 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					1
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					1
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					1
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					1
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					1
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					1
07	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	2382	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2213	-0-	-487	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1959	-0-	-831	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1951	-0-	-359	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1585	-0-	-709	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	27	1	397	2	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	30	1	422	2	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	29	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	84 11	1 9	1247	2	N	10	164	1			28
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	72 68	1 9	1057	2	N	62	1	8			89
03	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	78 29	1 9	1139	2	N	26					115
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	78 13	1 9	1153	2	N	12					127
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	80 55	1 9	1153	2	N	50	159	1			18
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	77 84	1 9	1094	2	N	76					94
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	81 39	1 9	1133	2	N	35					129
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	82 34	1 9	1160	2	N	31					160
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	81 32	1 9	1123	2	N	29					189
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84 36	1 9	1167	2	Y	33	179	1			43
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	82 39	1 9	1104	2	Y	35					78
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	86 76	1 9	1152	2	Y	69					147

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 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	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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

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-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-

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	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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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	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 #: 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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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	2170	N	1482	-0-	-688	-0-	213	1	1260	2	Y	8					13
							9	9									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	216	1	1285	2	Y	1	10	1	1	8	3
							1	9									
03	1984	N	1456	-0-	-528	-0-	1455	2	1	9	Y	1					4
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	226	1	1309	2	Y	18					22
							20	9									
05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	204	1	1254	2	Y	-0-					22
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	246	1	1439	2	Y	11	30	1			3
							12	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	255	1	1444	2	Y	1					4
							1	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	266	1	1347	2	Y	-0-					4
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	234	1	1280	2	Y	9					13
							10	9									
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	254	1	1439	2	Y	-0-					13
*11	1470	N	1334	-0-	-136	-0-	149	1	1185	2	Y	-0-	3	7			10
*12	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	135	1	1011	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 18,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	4309	X	3422	-0-	-887	-0-	491	1	2908	2	Y	21					24
							23	9									
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	559	1	3320	2	Y	1	23	1			2
							1	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					2
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	571	1	3313	2	Y	1					3
							1	9									
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	555	1	3403	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	556	1	3252	2	Y	-0-					1
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	595	1	3376	2	Y	15					16
							17	9									
08	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	634	1	3203	2	Y	-0-					16
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	602	1	3302	2	Y	-0-	15	1			1
10	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	585	1	3312	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*11	3840	X	3528	-0-	-312	-0-	395	1	3130	2	Y	3					4
							3	9									
*12	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	447	1	3358	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 45,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	4557	X	3689	-0-	-868	-0-	530	1	3142	2	Y	15					36
							17	9									
02	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	476	1	2825	2	Y	-0-	33	1			3
03	3844	X	3456	-0-	-388	-0-	3433	2	23	9	Y	21					24
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	582	1	3379	2	Y	-0-					24
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	541	1	3320	2	Y	16	37	1			3
							18	9									
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	562	1	3291	2	Y	-0-					3
07	3844	X	3807	-0-	-37	-0-	568	1	3222	2	Y	15					18
							17	9									
08	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	650	1	3285	2	Y	-0-					18
09	3840	X	3712	-0-	-128	-0-	571	1	3130	2	Y	10	26	1			2
							11	9									
10	3968	X	3612	-0-	-356	-0-	542	1	3070	2	Y	-0-					2
*11	3840	X	3047	-0-	-793	-0-	339	1	2689	2	Y	17					19
							19	9									
*12	3937	X	2798	-0-	-1139	-0-	329	1	2469	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 43,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	486	1	2879	2	Y	9					11
							10	9									
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	426	1	2528	2	Y	1	8	1	1	8	3
							1	9									
03	3224	X	2232	-0-	-992	-0-	2232	2			Y	-0-					3
04	3120	X	2240	-0-	-880	-0-	328	1	1904	2	Y	7					10
							8	9									
05	3224	X	2300	-0-	-924	-0-	322	1	1978	2	Y	-0-					10
06	2730	X	1728	-0-	-1002	-0-	252	1	1476	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	2294	X	1677	-0-	-617	-0-	251	1	1426	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1224	-0-	-1070	-0-	202	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1205	-0-	-1015	-0-	186	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1233	-0-	-1061	-0-	185	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	117	1	924	2	Y	-0-					-0-
*12	1240	N	910	-0-	-330	-0-	107	1	803	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5500	-0-	-111	-0-		784	1	4644	2	N	65					117
								72	9									
02	5040	X	4780	-0-	-260	-0-		689	1	4089	2	N	2	109	1			10
								2	9									
03	5487	X	4501	-0-	-986	-0-		4501	2			N	-0-					10
04	5310	X	5034	-0-	-276	-0-		740	1	4294	2	N	-0-					10
05	5487	X	5256	-0-	-231	-0-		737	1	4519	2	N	-0-					10
06	5310	X	4900	-0-	-410	-0-		715	1	4185	2	N	-0-					10
07	5301	X	5053	-0-	-248	-0-		757	1	4296	2	N	-0-					10
08	5270	X	5118	-0-	-152	-0-		828	1	4185	2	N	95					105
								105	9									
09	5100	X	4809	-0-	-291	-0-		742	1	4067	2	N	-0-	85	1			20
10	5270	X	5000	-0-	-270	-0-		750	1	4250	2	N	-0-					20
*11	4950	X	4713	-0-	-237	-0-		527	1	4178	2	N	7					27
								8	9									
*12	5115	X	4718	-0-	-397	-0-		554	1	4164	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 59,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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 LIFT (I)(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-		141	1	834	2	N	-0-					10
02	896	N	793	-0-	-103	-0-		114	1	679	2	N	-0-					10
03	930	N	694	-0-	-236	-0-		694	2			N	-0-					10
04	930	N	834	-0-	-96	-0-		123	1	711	2	N	-0-					10
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-		119	1	727	2	N	57					67
								63	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-		106	1	619	2	N	-0-					67
07	868	N	742	-0-	-126	-0-		111	1	631	2	N	-0-					67
08	899	N	690	-0-	-209	-0-		114	1	576	2	N	-0-					67
09	720	N	690	-0-	-30	-0-		105	1	578	2	N	6	66	1			7
								7	9									
10	744	N	704	-0-	-40	-0-		106	1	598	2	N	-0-					7
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-		77	1	611	2	N	20					27
								22	9									
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-		86	1	647	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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. (I) GAS LIFT(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	3020	-0-	-328	-0-	436	1	2584	2	Y	-0-					13
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	397	1	2359	2	Y	-0-					13
03	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2565	2			Y	-0-					13
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	430	1	2494	2	Y	43					56
							47	9									
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	427	1	2616	2	Y	-0-					56
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	406	1	2377	2	Y	4	50	1			10
							4	9									
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	426	1	2416	2	Y	32					42
							35	9									
08	3038	X	2717	-0-	-321	-0-	449	1	2268	2	Y	-0-					42
09	2790	N	2616	-0-	-174	-0-	402	1	2206	2	Y	7	42	1			7
							8	9									
10	2883	N	2820	-0-	-63	-0-	423	1	2397	2	Y	-0-					7
*11	2640	N	2424	-0-	-216	-0-	271	1	2146	2	Y	6					13
							7	9									
*12	2697	N	2398	-0-	-299	-0-	282	1	2116	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 32,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	283	1	1678	2	Y	-0-					16
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	243	1	1442	2	Y	-0-					16
03	1767	X	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			Y	-0-					16
04	1890	X	1867	-0-	-23	-0-	270	1	1566	2	Y	28					44
							31	9									
05	1953	X	1900	-0-	-53	-0-	266	1	1634	2	Y	-0-					44
06	1890	X	1788	-0-	-102	-0-	260	1	1524	2	Y	4	39	1			9
							4	9									
07	1891	X	1864	-0-	-27	-0-	274	1	1556	2	Y	31					40
							34	9									
08	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	290	1	1465	2	Y	-0-					40
09	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	257	1	1412	2	Y	8	41	1			7
							9	9									
10	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	267	1	1515	2	Y	-0-					7
*11	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	177	1	1407	2	Y	6					13
							7	9									
*12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	193	1	1452	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 21,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

01	527 X	444	-0-	-83	-0-	64	1	380	2	N	-0-					18
02	532 X	446	-0-	-86	-0-	64	1	382	2	N	-0-					18
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					18
04	710 X	710	-0-	-0-	-0-	104	1	606	2	N	-0-					18
05	733 X	733	-0-	-0-	-0-	103	1	630	2	N	-0-					18
06	679 X	679	-0-	-0-	-0-	99	1	580	2	N	-0-					18
07	744 X	691	-0-	-53	-0-	104	1	587	2	N	-0-					18
08	744 X	656	-0-	-88	-0-	108	1	548	2	N	-0-					18
09	720 X	643	-0-	-77	-0-	99	1	544	2	N	-0-					18
10	744 X	674	-0-	-70	-0-	101	1	573	2	N	-0-					18
*11	690 X	674	-0-	-16	-0-	70	1	558	2	N	42					60
						46	9									
*12	682 X	641	-0-	-41	-0-	75	1	566	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

01	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	961	1	5698	2	N	31					70
						34	9									
02	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	839	1	4981	2	N	1	57	1			14
						1	9									
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					14
04	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	880	1	5109	2	N	-0-					14
05	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	871	1	5344	2	N	-0-					14
06	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	837	1	4895	2	N	41					55
						45	9									
07	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	894	1	5072	2	N	-0-					55
08	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	970	1	4899	2	N	-0-					55
09	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	881	1	4833	2	N	31	69	1			17
						34	9									
10	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	890	1	5043	2	N	-0-					17
*11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	627	1	4976	2	N	10					27
						11	9									
*12	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	684	1	5142	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 70,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					13
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					13
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					13
04	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-					13
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					13
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					13
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					13
08	2759	N	1183	-0-	-1576	-0-	1183	2			N	-0-					13
09	2070	N	603	-0-	-1467	-0-	603	2			N	-0-					13
10	2170	N	1428	-0-	-742	-0-	1428	2			N	-0-					13
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					13
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 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	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	307	1	5373	2	N	5					47
							6	9									
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	255	1	4713	2	N	15	4	8			58
							17	9									
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	186	1	3893	2	N	4	4	8			58
							4	9									
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	101	1	2323	2	N	-0-					58
05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	2					60
							2	9									
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	187	1	4447	2	N	43	1	1	15	8	87
							47	9									
07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	281	1	6118	2	Y	11	90	1	7	8	1
							12	9									
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	283	1	5797	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	271	1	5568	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	281	1	5317	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	280	1	5292	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	336	1	5236	2	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 57,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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-

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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

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		2862	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2017 - P/A 09/02/17

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

01	2573	N	2102	-0-	-471	-0-	117	1	1985	2	Y	-0-					37
02	2464	N	2072	-0-	-392	-0-	111	1	1960	2	Y	1					38
							1	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	2	Y	17	37	1			18
							19	9									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	122	1	2116	2	Y	1					19
							1	9									
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	Y	-0-					19
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	138	1	2108	2	Y	-0-					19
07	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	165	1	2145	2	Y	-0-					19
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	178	1	2179	2	Y	-0-					19
09	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	164	1	2057	2	Y	-0-					19
10	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	163	1	2136	2	Y	14					33
							15	9									
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	164	1	2141	2	Y	-0-					33
*12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	169	1	2181	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 27,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					51
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					51
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					51
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					51
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					51
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					51
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					51
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					51
09	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	2			N	-0-					51
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					51
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					51
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					34
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	3			N	-0-					34
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					34
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					34
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					34
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	N	2					36
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	N	1					37
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1					38
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					38
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					40
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					40
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					19
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	133	2	54	9	N	49					68
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					68
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	177	2	15	9	N	14					82
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					82
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					82
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					82
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					82
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					82
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					82
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	170	2	3	9	N	3					85
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					86

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	3289	-0-	3289	3289	1576	2	1713	9	N	1557	1222	1			335
*12	8478 X	5189	-0-	-3289	-0-	3067	2	2122	9	N	1929	1630	1			634

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,486

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					112
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					112
03	806 N	412	-0-	-394	-0-	412	2			N	-0-					112
04	900 N	716	-0-	-184	-0-	716	2			N	-0-					112
05	620 N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					112
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					112
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					112
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					112
09	600 N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					112
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					112
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					112
12	465 N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1176	2	12	9	Y	11					51
02	1232	N	1079	-0-	-153	-0-	1070	2	9	9	Y	8	47	1			12
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1125	2	14	9	Y	13					25
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1188	2	25	9	Y	23					48
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1074	2	1	9	Y	1					49
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	972	2	24	9	Y	22	39	1			32
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1434	2	15	9	Y	14	43	1			3
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1018	2	7	9	Y	6					9
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1533	2	25	9	Y	23					32
10	1116	N	654	-0-	-462	-0-	644	2	10	9	Y	9					41
11	990	N	467	-0-	-523	-0-	465	2	2	9	Y	2	16	1			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 11,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2888	-0-	-305	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2780	-0-	-76	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2701	-0-	-119	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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 (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

01	279 N	239	-0-	-40	-0-	184	2	55 9	N	50				255
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11 9	N	10				265
03	341 N	209	-0-	-132	-0-	206	2	3 9	N	3	186	1		82
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	217	2	2 9	N	2				84
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	235	2	6 9	N	5				89
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	182	2	6 9	N	5				94
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	290	2	12 9	N	11				105
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-				105
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-				105
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-				105
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-				105
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	230	2	13 9	N	12				117

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				23
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-				23
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				23
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-				23
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				23
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				23
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				23
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				23
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				23
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				23
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-				23
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-				23

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					65
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					65
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					65
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	98	2	13	9	N	12					77
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					77
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					77
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					77
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					77
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					77
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					77
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					77
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	162	-0-	-1512	-0-	147	2	15	9	N	14	47	1			114
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	2	9	9	N	8					122
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1159	2	37	9	N	34	74	1			82
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1067	2	33	9	N	30					112
05	930	N	246	-0-	-684	-0-	216	2	30	9	N	27					139
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1187	2	25	9	N	23	67	1			95
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1267	2	35	9	N	32					127
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1488	2	20	9	N	18					145
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1500	2	45	9	N	41	106	1			80
10	1085	N	954	-0-	-131	-0-	952	2	2	9	N	2					82
11	1050	N	799	-0-	-251	-0-	780	2	19	9	N	17					99
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1538	2	40	9	N	36	60	1			75

TOTAL GAS PROD: 12,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1395	-0-	-124	-0-	1395	2			N	-0-					77
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					77
03	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1231	2			N	-0-					77
04	1350	N	400	-0-	-950	-0-	400	2			N	-0-					77
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					77
06	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			N	-0-					77
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					77
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					77
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					77
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					77
11	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2			N	-0-					77
12	1488	N	1170	-0-	-318	-0-	1170	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 14,657 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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1521	2	134	9	N	122	132	1			73
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1396	2	121	9	N	110	152	1			31
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1652	2	98	9	N	89	88	1			32
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	904	2	112	9	N	102	107	1			27
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1321	2	90	9	N	82	84	1			25
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	954	2	98	9	N	89	63	1			51
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1726	2	109	9	N	99	149	1			1
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1982	2	91	9	N	83					84
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1424	2	97	9	N	88	88	1			84
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1332	2	108	9	N	98	149	1			33
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1082	2	101	9	N	92					125
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1269	2	74	9	N	67	121	1			71

TOTAL GAS PROD: 17,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1727	2	28	9	N	25					111
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					111
03	1891	N	1011	-0-	-880	-0-	1011	2			N	-0-	30	1			81
04	1710	N	1138	-0-	-572	-0-	1120	2	18	9	N	16					97
05	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	1090	2	54	9	N	49	69	1			77
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1580	2	31	9	N	28	76	1			29
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1691	2	35	9	N	32					61
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1707	2	108	9	N	98	139	1			20
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1643	2	30	9	N	27					47
10	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			N	-0-					47
11	1770	N	478	-0-	-1292	-0-	347	2	131	9	N	119	101	1			65
12	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	1253	2	46	9	N	42					107

TOTAL GAS PROD: 16,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					112
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					112
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	728	2	11	9	N	10					122
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					122
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					122
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					122
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					122
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					122
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					122
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					122
11	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					122
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 7,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					133
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					133
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2491	2	6	9	N	5					138
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2266	2	2	9	N	2					140
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2372	2	11	9	N	10					150
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2552	2	7	9	N	6					156
07	3100	N	3544	-0-	444	444	3541	2	3	9	N	3					159
08	3100	N	3684	-0-	584	1028	3676	2	8	9	N	7	66	1			100
09	1739	N	711	-0-	-1028	-0-	709	2	2	9	N	2					102
10	1395	X	606	-0-	-789	-0-	606	2			N	-0-					102
11	1350	X	322	-0-	-1028	-0-	319	2	3	9	N	3					105
12	1395	X	121	-0-	-1274	-0-	119	2	2	9	N	2					107

TOTAL GAS PROD: 22,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

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-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2156	2	9	9	N	8					44
02	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	1652	2	20	9	N	18					62
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1718	2	29	9	N	26	84	1			4
04	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	1760	2	26	9	N	24					28
05	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	1502	2	9	9	N	8					36
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1957	2	29	9	N	26	62	1			-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1963	2	31	9	N	28					28
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1950	2	31	9	N	28					56
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1896	2	20	9	N	18	67	1			7
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2026	2	19	9	N	17					24
11	1920	N	986	-0-	-934	-0-	961	2	25	9	N	23					47
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	20					67

TOTAL GAS PROD: 19,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 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	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-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2					241
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	2			N	-0-					241
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	602	2	4	9	N	4					245
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	525	2	18	9	N	16	47	1			214
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	556	2	17	9	N	15					229
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	605	2	21	9	N	19					248
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	694	2	25	9	N	23					271
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	2	4	9	N	4					275
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	N	7	66	1			216
10	713	N	501	-0-	-212	-0-	499	2	2	9	N	2					218
11	1500	N	418	-0-	-1082	-0-	410	2	8	9	N	7					225
12	651	N	130	-0-	-521	-0-	127	2	3	9	N	3					228

TOTAL GAS PROD: 7,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	876	-0-	-240	-0-	852	2	24	9	N	22					88
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	964	2	17	9	N	15					103
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1123	2	22	9	N	20					123
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	854	2	22	9	N	20					143
05	1085	N	861	-0-	-224	-0-	847	2	14	9	N	13	64	1			92
06	1110	N	736	-0-	-374	-0-	716	2	20	9	N	18					110
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	856	2	22	9	N	20					130
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7	92	1			45
09	750	N	127	-0-	-623	-0-	103	2	24	9	N	22					67
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3					70
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					75
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	410	2	22	9	N	20					95

TOTAL GAS PROD: 9,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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	1488	N	778	-0-	-710	-0-	778	2			N	-0-					89
02	700	N	114	-0-	-586	-0-	114	2			N	-0-					89
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	N	17					106
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					111
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					111
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-					111
07	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					111
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	2	3	9	N	3					114
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					114
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					114
11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2			N	-0-					114
12	1240	N	548	-0-	-692	-0-	548	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 12,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1643	N	1081	-0-	-562	-0-	1079	2	2	9	N	2					133
02	1288	N	515	-0-	-773	-0-	515	2			N	-0-					133
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1240	2	97	9	N	88	88	1			133
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1235	2	11	9	N	10					143
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	N	13					156
06	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1124	2	9	9	N	8					164
07	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1132	2	4	9	N	4	82	1			86
08	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1131	2	8	9	N	7					93
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1076	2	14	9	N	13					106
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	10					116
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1085	2	17	9	N	15					131
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1073	2	9	9	N	8					139

TOTAL GAS PROD: 13,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2393	2	36	9	N	33					171
02	2296	X	2071	-0-	-225	-0-	2036	2	35	9	N	32	87	1			116
03	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	2174	2	30	9	N	27					143
04	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	2014	2	29	9	N	26					169
05	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	2098	2	30	9	N	27					196
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1869	2	29	9	N	26	105	1			117
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2354	2	35	9	N	32					149
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2132	2	14	9	N	13					162
09	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1702	2	18	9	N	16	78	1			100
10	2387	N	1585	-0-	-802	-0-	1561	2	24	9	N	22					122
11	2070	N	1471	-0-	-599	-0-	1452	2	19	9	N	17					139
12	1767	N	1378	-0-	-389	-0-	1358	2	20	9	N	18					157

TOTAL GAS PROD: 23,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					66
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					66
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					66
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					66
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					66
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					66
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					66
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					66
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3					69
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	557	2	25	9	N	23					92
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	660	2	17	9	N	15					107
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			N	-0-					38
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					38
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					38
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					38
05	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			N	-0-					38
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					38
07	1147	N	830	-0-	-317	-0-	830	2			N	-0-					38
08	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					38
09	1110	N	891	-0-	-219	-0-	891	2			N	-0-					38
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					38
11	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					38
12	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,683 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	5301	X	4644	-0-	-657	-0-	4601	2	43	9	N	39					116
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4358	2	33	9	N	30	102	1			44
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4875	2	40	9	N	36					80
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4677	2	53	9	N	48					128
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4635	2	35	9	N	32	105	1			55
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4562	2	30	9	N	27					82
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4628	2	61	9	N	55					137
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4573	2	7	9	N	6					143
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4105	2	28	9	N	25	116	1			52
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4403	2	31	9	N	28					80
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4121	2	33	9	N	30	80	1			30
*12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4433	2	47	9	N	43					73

TOTAL GAS PROD: 54,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					53
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	3			N	-0-					53
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					53
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					53
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					53
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875	3	13	9	N	12					65
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					65
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					65
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					65
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					65
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					65
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					50
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	3			N	-0-					50
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					50
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					50
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					50
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					50
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					50
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					50
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					50
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					50
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					50
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	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

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					19
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					19
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					19
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					19
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					19
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					30
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					30
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					30
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					30
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					30
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 786 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280	N	142	-0-	-138	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					9
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					9
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	321	2	55	9	N	50	52	1			7
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					7
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					7
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					7
07	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					7
08	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2			N	-0-					7
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					7
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-					7
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					20
02	812	N	497	-0-	-315	-0-	497	2			N	-0-					20
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	959	2	127	9	N	115	131	1			4
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					4
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					4
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					4
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		214	-0-	214	214	214	2			N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	214					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	214					N	-0-					17
10	329	X	115	-0-	-214	-0-	115	2			N	-0-					17
11	210	X	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					17
12	217	X	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 579 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	108	2	33	9	N	30					62
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					62
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	2	11	9	N	10					72
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	189	2	20	9	N	18					90
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	373	2	66	9	N	60					150
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	550	2	53	9	N	48	180	1			18
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	2	22	9	N	20					38
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	216	2	11	9	N	10					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			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	36					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 - PLUGGED 11/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0	N	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
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. 7118 - 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	0	Z	3856	-0-	3856	21541	3723	2	133	9	N	121	178	1			125
02	0	Z	2898	-0-	2898	24439	2780	2	118	9	N	107					232
03	0	Z	2203	-0-	2203	26642	2136	2	67	9	N	61	186	1			107
04	0	Z	1524	-0-	1524	28166	1437	2	87	9	N	79	153	1			33
05	29403	X	1237	-0-	-28166	-0-	1174	2	63	9	N	57					90
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-	61	1			29
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

INDIGO MINERALS LLC 423834
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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8					83
02	644	N	112	-0-	-532	-0-	112	2			N	-0-					83
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
04	780	N	53	-0-	-727	-0-	53	2			N	-0-					83
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2434	2	35	9	N	32					107
02	2800	N	2880	-0-	80	80	2825	2	55	9	N	50					157
03	3100	N	3166	-0-	66	146	3065	2	101	9	N	92	177	1			72
04	3000	N	3275	-0-	275	421	3197	2	78	9	N	71					143
05	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	3103	2	41	9	N	37					180
06	2730	X	2548	-0-	-182	-0-	2512	2	36	9	N	33					213
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2768	2	87	9	N	79	189	1			103
08	2821	X	2803	-0-	-18	-0-	2759	2	44	9	N	40					143
09	2730	X	2702	-0-	-28	-0-	2643	2	59	9	N	54					197
10	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	2571	2	36	9	N	33	185	1			45
11	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	2400	2	31	9	N	28					73
12	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	2366	2	68	9	N	62					135

TOTAL GAS PROD: 33,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
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	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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2017 - P/A 05/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2017 - P/A 08/14/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					49
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	2			N	-0-					49
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					49
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	233	2	6	9	N	5					54
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3					57
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					57
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					57
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					57
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					57
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					57
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					57
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	406	2			N	-0-					99
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	N	5					104
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	362	2	6	9	N	5					109
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					109
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	N	7					116
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	307	2	9	9	N	8					124
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					124
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	409	2	17	9	N	15					139
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	N	5					144
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	329	2	3	9	N	3					147
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	321	2	3	9	N	3					150
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	303	2	2	9	N	2					152

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - PLUGGED 08/05/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				53
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	43	2	3	9	N	3				56
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	56	2	6	9	N	5				61
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				61
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3				64
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				64
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				64
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				64
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				64
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				64

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	Y	12	12	1				16
02	672	X	219	-0-	-453	-0-	210	2	9	9	Y	8						24
03	527	X	499	-0-	-28	-0-	486	2	13	9	Y	12	17	1	1	8		18
04	510	X	460	-0-	-50	-0-	441	2	19	9	Y	17						35
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	Y	6	19	1				22
06	480	X	379	-0-	-101	-0-	373	2	6	9	Y	5	17	1				10
07	496	X	213	-0-	-283	-0-	206	2	7	9	Y	6						16
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	474	2	14	9	Y	13	15	1				14
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5						19
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	Y	8						27
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	636	2	30	9	Y	27	23	1				31
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	308	2	64	9	Y	58						89

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8158 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	1022	2	1	9	Y	1					109
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1336	2	40	9	Y	36	4	8			141
*03	SHUT IN		389	-0-	389	389	381	2	8	9	Y	7	3	8			145
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					145
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					145
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					145
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					145
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					145
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					145
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					145
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					145
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-	127	1			18

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					9
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					9
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					9
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					9
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					9
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					9
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					9
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					9
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					9
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					9
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					9
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	2	4	9	Y	4	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 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	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					2
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					2
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					2
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					2
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					2
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1					3
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2					5
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					5
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					5
*11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					3
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					3
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					3
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					3
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					3
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					3
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 92 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	4	81	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

01	1612	N	1039	-0-	-573	-0-	1039	2			N	-0-					13
02	1036	N	878	-0-	-158	-0-	878	2			N	-0-					13
03	1178	N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-					13
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					13
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					13
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					13
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					13
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					13
09	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1732	2			N	-0-					13
10	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1517	2	56	9	N	51	64	1			-0-
*11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

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	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
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-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

01	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	2			N	-0-					32
02	476	N	319	-0-	-157	-0-	319	2			N	-0-					32
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-					32
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					32
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					32
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					32
07	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					32
08	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					32
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					32
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					32
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

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	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					62
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-					62
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					62
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					62
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					62
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					62
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					62
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					62
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					62
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					62
*11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-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-

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	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1303	2	19	9	N	17					96
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1205	2	29	9	N	26					122
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1281	2	17	9	N	15	124	1			13
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1228	2	20	9	N	18					31
05	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	1072	2	19	9	N	17					48
06	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1095	2	24	9	N	22					70
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1342	2	28	9	N	25					95
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	N	12					107
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					107
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	12	97	1			22
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	10	23	7			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	0	N	-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	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	853	-0-	853	853	849	2	4	9	Y	4					4
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	853					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1694	2	37	9	N	34					71
02	1568	N	1530	-0-	-38	-0-	1477	2	53	9	N	48					119
03	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1714	2	45	9	N	41	105	1			55
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1688	2	44	9	N	40					95
05	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1398	2	59	9	N	54					149
06	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	1334	2	42	9	N	38	156	1			31
07	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1660	2	47	9	N	43					74
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1466	2	44	9	N	40					114
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1570	2	39	9	N	35					149
10	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1637	2	48	9	N	44	160	1			33
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1594	2	43	9	N	39					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 17,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3477	2	37	9	N	34	181	1			7
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3207	2	61	9	N	55					62
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					62
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					62
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3581	2	65	9	N	59					121
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3526	2	61	9	N	55					176
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3766	2	21	9	N	19	126	1			69
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3775	2	37	9	N	34					103
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3602	2	31	9	N	28					131
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3792	2	37	9	N	34	109	1			56
*11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3681	2	28	9	N	25					81
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 39,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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	1612	N	1150	-0-	-462	-0-	1148	2	2	9	N	2	164	1			16
02	1568	N	1287	-0-	-281	-0-	1287	2			N	-0-					16
03	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	2			N	-0-					16
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					16
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					16
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	N	14					30
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					30
08	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1530	2	50	9	N	45					75
09	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	1538	2	9	9	N	8					83
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	2	8	9	N	7					90
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	N	7					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 16,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	2335	2	33	9	N	30					47
02	2184	N	2087	-0-	-97	-0-	2087	2			N	-0-					47
03	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	2275	2	12	9	N	11					58
04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	2170	2			N	-0-					58
05	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1964	2			N	-0-					58
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2251	2	70	9	N	64	95	1			27
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3	9	N	3					30
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2032	2	30	9	N	27					57
09	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	2195	2	25	9	N	23					80
10	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2238	2	8	9	N	7					87
*11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9	N	13					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 24,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					142
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1334	2	44	9	N	40					182
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					182
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					182
05	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2			N	-0-					182
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1518	2	13	9	N	12	161	1			33
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1548	2	10	9	N	9					42
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					42
09	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1398	2	6	9	N	5					47
10	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1438	2	6	9	N	5					52
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 15,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	1054	N	833	-0-	-221	-0-	833	2			N	-0-					22
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					22
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					22
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1412	2	66	9	N	60	71	1			11
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					11
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					11
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					11
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					11
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	2	2	9	N	2					13
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1369	2	26	9	N	24					37
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 14,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	N	7					62
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1677	2	21	9	N	19					81
03	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1764	2	9	9	N	8	70	1			19
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1533	2	8	9	N	7					26
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	N	13					39
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1712	2	7	9	N	6					45
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1474	2	10	9	N	9					54
08	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	1004	2	9	9	N	8					62
09	1410	N	981	-0-	-429	-0-	979	2	2	9	N	2					64
10	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	1116	2	9	9	N	8					72
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	N	5					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 15,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					17
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					17
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					17
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					17
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	358	2	6	9	N	5					22
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	N	6					28
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	249	2	24	9	N	22					50
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	293	2	11	9	N	10					60
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	310	2	13	9	N	12					72
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	505	2	10	9	N	9	76	1			5
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	43	1			56
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					56
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					56
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					56
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					67
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					67
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					67
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					67
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					67
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
*11	390	N	168	-0-	-222	-0-	161	2	7	9	N	6	67	1			6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	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	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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	0	N	-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-

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	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1372	2	35	9	N	32					100
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	81	1			20
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					20
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1327	2	42	9	N	38					58
05	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					58
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					58
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1413	2	43	9	N	39					97
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1275	2	3	9	N	3	92	1			8
09	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2			N	-0-					8
10	1457	N	233	-0-	-1224	-0-	203	2	30	9	N	27					35
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	N	5					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 14,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	21	-0-	21	42	21	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	38	-0-	38	80	38	2		N	-0-			-0-
*11	80 X	-0-	-0-	-80	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					59
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					59
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					59
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	226	2	6	9	N	5					64
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					64
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					64
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					64
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					64
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					64
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					64
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					143
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					143
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					143
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					143
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					143
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					143
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	31	7			112
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 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	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					54
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	2			N	-0-					54
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					54
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	2			N	-0-					54
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	365	2	1	9	N	1					55
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	454	2	20	9	N	18	65	1			8
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					8
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					8
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	460	2	11	9	N	10					18
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					18
*11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					93
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	2	4	9	N	4					97
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	715	2	15	9	N	14	84	1			27
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					27
05	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					27
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					27
07	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			N	-0-					27
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					27
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					27
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					27
*11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					60
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					60
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					60
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					60
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					60
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			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: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1897	2	22	9	N	20					97
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-	82	1			15
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1801	2	13	9	N	12					27
04	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1665	2	17	9	N	15					42
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1644	2	12	9	N	11					53
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1666	2	19	9	N	17					70
07	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1630	2	3	9	N	3					73
08	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1580	2	11	9	N	10					83
09	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1503	2	19	9	N	17					100
10	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1508	2	12	9	N	11	96	1			15
*11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 17,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4					35
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	307	2	7	9	Y	6	21	1			20
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	316	2	9	9	Y	8					28
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	243	2	4	9	Y	4					32
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	324	2	6	9	Y	5					37
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	167	2	4	9	Y	4	26	1			15
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	193	2	8	9	Y	7	16	1			6
08	341	N	237	-0-	-104	-0-	231	2	6	9	Y	5					11
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	2	9	9	Y	8					19
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	159	2	2	9	Y	2	18	1			3
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					23
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 29 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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1606	2	9	9	Y	8					43
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	Y	6					49
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1619	2	2	9	Y	2					51
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	Y	25					76
05	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1391	2	8	9	Y	7					83
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	Y	7					90
07	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1610	2	6	9	Y	5					95
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	2	3	9	Y	3					98
09	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1534	2	6	9	Y	5					103
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	Y	3	82	1			24
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 17,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					48
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					48
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					48
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					48
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					48
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					48
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					48
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					48
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					48
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					48
*11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					125
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	619	2	7	9	N	6					131
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					131
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	685	2	21	9	N	19					150
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	N	4					154
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6	154	1			6
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					6
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					8
09	840	N	690	-0-	-150	-0-	682	2	8	9	N	7					15
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					15
*11	690	N	660	-0-	-30	-0-	656	2	4	9	N	4					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	1	7			17
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					19
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	2			N	-0-					19
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	473	2	48	9	N	44					63
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					63
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	2	10	9	N	9					72
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	456	2	3	9	N	3					75
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	2	8	9	N	7					82
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	449	2	1	9	N	1					83
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	478	2	53	9	N	48	77	1			54
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	479	2	6	9	N	5	14	7			45
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
*11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1488	X	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			Y	-0-					74
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					74
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	Y	5					79
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1437	2	57	9	Y	52					131
05	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			Y	-0-					131
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					131
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			Y	-0-					131
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			Y	-0-					131
09	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	2			Y	-0-					131
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1359	2	52	9	Y	47					178
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1304	2	3	9	Y	3	159	1			22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 15,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	837	N	719	-0-	-118	-0-	710	2	9	9	N	8					97
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	N	12					109
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					109
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	849	2	31	9	N	28					137
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	844	2	22	9	N	20					157
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	799	2	26	9	N	24					181
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	880	2	15	9	N	14	171	1			24
08	868	N	785	-0-	-83	-0-	784	2	1	9	N	1					25
09	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	2			N	-0-					25
10	899	N	664	-0-	-235	-0-	650	2	14	9	N	13					38
*11	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					67
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					67
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					67
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					67
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					67
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	117	2	7	9	N	6					73
07	155	N	27	-0-	-128	-0-	25	2	2	9	N	2	31	1			44
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					44
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					44
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					44
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	1	7			43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	T. A.		238	-0-	238	1419	237	2	1	9	Y	1					6
02	1419	N	-0-	-0-	-1419	-0-					Y	-0-					6
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					6
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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-	5	1			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: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	674	2	3	9	N	3					37
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					37
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					37
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					37
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	N	8					45
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7					52
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	693	2	14	9	N	13					65
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	4	9	N	4					69
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	2	7	9	N	6					75
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					75
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 6,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 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		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
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	0	N	-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		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					92
06	14B2 EXT		31	-0-	31	80	31	2			N	-0-					92
07	14B2 EXT		57	-0-	57	137	57	2			N	-0-					92
08	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					N	-0-					92
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					92
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					37
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					37
03	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-					37
04	1770	N	635	-0-	-1135	-0-	635	2			N	-0-					37
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					37
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					37
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					37
08	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	1830	2			N	-0-					37
09	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1906	2			N	-0-					37
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1778	2	134	9	N	122					159
*11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					159
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 18,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					20
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	470	2	11	9	N	10					30
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					30
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					30
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					30
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	322	2	15	9	N	14					44
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	350	2	20	9	N	18					62
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	301	2	87	9	N	79					141
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					141
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					141
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	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		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		77	-0-	77	124	77	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		66	-0-	66	190	66	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		81	-0-	81	271	81	2			Y	-0-					-0-
*11	368	X	97	-0-	-271	-0-	95	2	2	9	Y	2					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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 #: 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	T. A.		694	-0-	694	2488	694	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	2800	N	409	-0-	-2391	97	409	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	403	-0-	-310	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	236	-0-	-424	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	Y	9					9
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	252	2	63	9	Y	57					66
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	237	2	20	9	Y	18					84
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9					93
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	459	2	17	9	Y	15					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	12	2	Y	1					1
							1	9									
05	T. A.		52	-0-	52	66	5	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		58	-0-	58	124	6	1	51	2	Y	1					1
							1	9									
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			Y	-0-					35
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					35
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			Y	-0-					35
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					35
05	1023	N	750	-0-	-273	-0-	741	2	9	9	Y	8					43
06	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	2			Y	-0-					43
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	2			Y	-0-					43
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					43
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					43
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	Y	5					48
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 9,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 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	565	X	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	Y	2					36
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					37
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					37
04	T. A.		545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-					37
05	T. A.		147	-0-	147	692	147	2			Y	-0-					37
06	T. A.		280	-0-	280	972	272	2	8	9	Y	7					44
07	T. A.		493	-0-	493	1465	493	2			Y	-0-	21	1			23
08	1773	N	308	-0-	-1465	-0-	308	2			Y	-0-					23
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	Y	2					25
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3					28
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1025	-0-	-463	-0-	1023	2	2	9	N	2					57
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	2	7	9	N	6					63
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2					65
04	990	N	878	-0-	-112	-0-	875	2	3	9	N	3					68
05	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	2			N	-0-					68
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					68
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					68
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					68
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					68
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					68
*11	960	N	809	-0-	-151	-0-	809	2			N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 10,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 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	186	-0-	-0-	-0-	175	2	11	9	N	10					65
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					65
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					65
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					65
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	28	2	35	9	N	32					97
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					97
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	64	1			33
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	32					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			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: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					10
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					10
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					10
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	716	2	6	9	N	5					15
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	725	2	3	9	N	3					18
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	N	16					34
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	842	2	28	9	N	25					59
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	2	9	9	N	8					67
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	N	3					70
*11	840	N	803	-0-	-37	-0-	790	2	13	9	N	12					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

01	2418	N	2172	-0-	-246	-0-	2161	2	11	9	N	10					85
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1980	2	13	9	N	12					97
03	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2108	2	10	9	N	9	86	1			20
04	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	2078	2	9	9	N	8					28
05	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1935	2	8	9	N	7					35
06	2040	N	1655	-0-	-385	-0-	1644	2	11	9	N	10					45
07	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	1993	2	8	9	N	7					52
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2010	2	11	9	N	10					62
09	1650	N	1027	-0-	-623	-0-	1021	2	6	9	N	5					67
10	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1859	2	9	9	N	8					75
*11	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1880	2	8	9	N	7					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 20,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					67
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	2			N	-0-					67
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					67
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					67
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					67
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					67
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					67
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					67
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					67
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					67
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 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		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 #: 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	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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					42
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			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: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	N	-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	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					68
09		14B2 EXT	4	-0-	4	103	4	2			N	-0-					68
10		14B2 EXT	3	-0-	3	106	3	2			N	-0-					68
*11		14B2 EXT	1	-0-	1	107	1	2			N	-0-					68
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 107 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					18
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					18
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					18
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					18
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					18
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					18
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					18
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					18
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					18
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					18
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 180 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 518 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					24
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					24
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					24
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					24
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					24
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					24
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*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: 274 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	T. A.		34	-0-	34	151	34	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	136	-0-	-151	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 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	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14	N	-0-	-0-	-14	-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-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 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	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					5
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					5
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					5
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					5
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					5
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	431	2	41	9	N	37					42
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					42
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					42
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	429	2	2	9	N	2					44
10	465	N	274	-0-	-191	-0-	268	2	6	9	N	5					49
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	273	2	28	9	N	25					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					14
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		6	-0-	6	6	5	2	1	9	Y	1					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					15
11	T. A.		2070	-0-	2070	2076	1980	2	90	9	Y	82					97
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2076					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					74
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					74
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					74
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					74
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					74
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					74
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					74
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					74
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	7			73
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 436 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					55
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					55
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					55
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					55
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					55
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					55
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					55
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					55
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					55
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					55
*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: 648 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	311	X	105	-0-	-206	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					38
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	2			N	-0-					38
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					38
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					38
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					38
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					38
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					38
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					38
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					38
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					38
*11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,998 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	696	2	14	9	N	13					38
02	588	N	6	-0-	-582	-0-	6	2			N	-0-					38
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					38
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	411	2	10	9	N	9					47
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			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: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 170 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	344	X	111	-0-	-233	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 111 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	434	N	424	-0-	-10	-0-	374	2	50	9	N	45					53
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					53
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					53
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					53
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					53
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					53
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	335	2	162	9	N	147					200
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1	168	1			33
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					33
10	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					33
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	334	2	35	9	N	32					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1426	N	954	-0-	-472	-0-	946	2	8	9	N	7					72
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1323	2	14	9	N	13					85
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	2	3	9	N	3					88
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					93
05	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1279	2	11	9	N	10					103
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1320	2	10	9	N	9					112
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	2	11	9	N	10	87	1			35
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	2	6	9	N	5					40
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	2	8	9	N	7					47
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9	9	N	8					55
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 14,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					37
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					37
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					37
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					37
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					37
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					37
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
*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: 449 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					62
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					62
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					62
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					62
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					62
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					62
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					62
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					62
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 282 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					40
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					45
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					45
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					45
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					45
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					45
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					45
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					45
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					45
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					45
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					45
*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: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		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

01	1302	N	673	-0-	-629	-0-	673	2			N	-0-					80
02	896	N	503	-0-	-393	-0-	412	2	91	9	N	83					163
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	752	2	15	9	N	14					177
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					177
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-					177
06	750	N	377	-0-	-373	-0-	371	2	6	9	N	5					182
07	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	2			N	-0-	151	1			31
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					31
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	337	2	1	9	N	1					32
10	527	N	342	-0-	-185	-0-	333	2	9	9	N	8					40
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					72
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					72
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	423	2	1	9	N	1					73
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	362	2	6	9	N	5					78
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					80
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	367	2	2	9	N	2					82
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					82
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					82
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13					95
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	458	2	2	9	N	2	85	1			12
*11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1327	2	21	9	N	19					182
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1205	2	31	9	N	28	178	1			32
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1278	2	22	9	N	20					52
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1221	2	23	9	N	21					73
05	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1141	2	19	9	N	17					90
06	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1110	2	33	9	N	30					120
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1140	2	18	9	N	16	105	1			31
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1172	2	21	9	N	19					50
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1191	2	14	9	N	13					63
10	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1003	2	11	9	N	10					73
*11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1021	2	33	9	N	30					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 13,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					67
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					67
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					67
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					67
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					67
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					67
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					67
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					67
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					67
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	109	2	124	9	N	113	173	1			7
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					83
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	145	2	31	9	N	28	51	1			60
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2	62	1			-0-
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	233	2	17	9	N	15					15
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					35
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					35
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 68 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					92
02	392	N	164	-0-	-228	-0-	164	2			N	-0-					92
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					92
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					92
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					92
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					92
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					92
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					92
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					92
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					92
*11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 1,239 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 #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	21	2	56	9	Y	51	37	1			14
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					14
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					14
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					14
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					14
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*09	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			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: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					60
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					60
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					60
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					60
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	109	2	12	9	N	11					71
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					71
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					71
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					71
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					71
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	20					91
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	N	6					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					6
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					6
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	7					13
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					55
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					55
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					55
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					55
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	147	2	15	9	N	14	69	1			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	128	2	14	9	N	13					13
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					200
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					200
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					200
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					200
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					200
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	169	169	1			200
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					200
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					200
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					200
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					200
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	183	7			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					38
02	T. A.		76	-0-	76	76	20	2	56	9	Y	51	65	1			24
03	T. A.		10	-0-	10	86	10	2			Y	-0-					24
04	T. A.		6	-0-	6	92	6	2			Y	-0-					24
05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					24
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					24
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*09	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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	476	X	169	-0-	-307	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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.		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		182	-0-	182	359	182	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		138	-0-	138	497	138	2			Y	-0-					-0-
*11	571	X	74	-0-	-497	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 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	2976	N	2713	-0-	-263	-0-	2713	2			N	-0-					15
02	2548	N	2453	-0-	-95	-0-	2453	2			N	-0-					15
03	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	2782	2			N	-0-					15
04	2640	N	2418	-0-	-222	-0-	2418	2			N	-0-					15
05	2728	N	2274	-0-	-454	-0-	2274	2			N	-0-					15
06	2700	N	2449	-0-	-251	-0-	2449	2			N	-0-					15
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					15
08	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	2148	2			N	-0-					15
09	2460	N	2200	-0-	-260	-0-	2200	2			N	-0-					15
10	2573	N	2236	-0-	-337	-0-	2222	2	14	9	N	13					28
*11	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	2041	2	3	9	N	3					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 26,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					18
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			Y	-0-					18
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					18
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					18
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					18
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					18
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					18
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					18
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	171	2	33	9	Y	30					48
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	2	2	9	Y	2					50
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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
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	868	N	816	-0-	-52	-0-	806	2	10	9	N	9					68
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	718	2	17	9	N	15					83
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	833	2	18	9	N	16	59	1			40
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	N	8					48
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	836	2	21	9	N	19					67
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	778	2	17	9	N	15					82
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	838	2	14	9	N	13					95
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	789	2	14	9	N	13					108
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	728	2	10	9	N	9					117
10	837	N	495	-0-	-342	-0-	389	2	106	9	N	96	176	1			37
*11	780	N	354	-0-	-426	-0-	354	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 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	1085	N	944	-0-	-141	-0-	885	2	59	9	Y	54					86
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1	75	1			12
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					12
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					12
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	728	2	54	9	Y	49					61
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	839	2	26	9	Y	24					85
07	1023	N	183	-0-	-840	-0-	183	2			Y	-0-	73	1			12
08	775	N	636	-0-	-139	-0-	616	2	20	9	Y	18					30
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	885	2	8	9	Y	7					37
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	970	2	32	9	Y	29					66
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	821	2	53	9	Y	48	82	1			32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					4
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					4
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	597	2	9	9	Y	8					12
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					12
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					12
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	23	2	1	9	Y	1					13
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6					19
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	Y	4					23
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	18	1			5
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	77	2	15	9	Y	14					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					7
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					7
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					7
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					7
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					7
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					7
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					7
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					7
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					7
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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
KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 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	554	X	152	-0-	-402	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	22					22
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					18
03	T. A.		82	-0-	82	169	82	2			Y	-0-					18
04	T. A.		434	-0-	434	603	434	2			Y	-0-					18
05	604	X	1	-0-	-603	-0-	1	2			Y	-0-					18
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					18
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					18
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					18
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					18
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	29	29	-0-	-0-	-0-	29	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1591	-0-	-176	-0-	1588	2	3	9	Y	3					72
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1565	2	10	9	Y	9					81
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1794	2	9	9	Y	8					89
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1740	2	4	9	Y	4					93
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	Y	1					94
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					94
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-	79	1			15
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					15
09	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	1585	2			Y	-0-					15
10	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			Y	-0-	1	7			14
11	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	2			Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 18,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

01	14B2 EXT		72	-0-	72	188	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		65	-0-	65	253	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					-0-
04	253	X	-0-	-0-	-253	-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	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: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					17
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					17
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
*11	60	N	35	-0-	-25	-0-	29	2	6	9	N	5					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	154	1	1320	2	Y	12	81	1			7
							13	9									
02	1428	N	973	-0-	-455	-0-	102	1	808	2	Y	57					64
							63	9									
03	1085	N	473	-0-	-612	-0-	48	1	425	2	Y	-0-	49	1			15
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	160	1	1416	2	Y	58					73
							64	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	150	1	1289	2	Y	1	71	1			3
							1	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	146	1	1233	2	Y	18					21
							20	9									
07	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	137	1	1209	2	Y	43	62	1			2
							47	9									
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	140	1	1229	2	Y	1					3
							1	9									
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	148	1	1258	2	Y	41					44
							45	9									
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	148	1	1136	2	Y	38	60	1			22
							42	9									
11	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	160	1	1076	2	Y	7					29
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 14,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					17
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					17
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					17
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					17
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					17
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					17
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					17
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					17
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					17
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					17
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					32
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			Y	-0-					32
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					32
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					32
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					32
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	2			Y	-0-					32
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					32
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	131	2	25	9	Y	23					55
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					55
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					55
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1528	2	52	9	N	47					180
02	1568	N	1550	-0-	-18	-0-	1550	2			N	-0-	158	1			22
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					22
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1509	2	122	9	N	111					133
05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			N	-0-					133
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	2			N	-0-					133
07	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1477	2	26	9	N	24					157
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1525	2	56	9	N	51					208
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1537	2	26	9	N	24					232
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1460	2	63	9	N	57	171	1			118
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1567	2	28	9	N	25					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 17,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					35
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					35
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					35
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					35
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					35
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					35
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					35
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					35
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					35
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					35
*11	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,404 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					30
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					30
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					30
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					30
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					30
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					30
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	10	7			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 193 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 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	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-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 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	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					58
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	2			Y	-0-					58
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					58
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					58
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					58
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					58
07	496	N	392	-0-	-104	-0-	377	2	15	9	Y	14					72
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	423	2	23	9	Y	21					93
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					93
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-	21	7			72
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	T. A.			65	-0-	65	276	65	2			Y	-0-					34
02		299	N	23	-0-	-276	-0-	23	2			Y	-0-					34
03		124	N	57	-0-	-67	-0-	51	2	6	9	Y	5					39
04		60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					40
05		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	37	1			3
06		60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07		89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					3
08	T. A.			49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					3
09	T. A.			54	-0-	54	103	53	2	1	9	Y	1					4
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	103					Y	12					16
*11	T. A.			329	-0-	329	432	320	2	9	9	Y	8					24
12	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	432					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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		289	X	80	-0-	-209	-0-	80	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	-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	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	T. A.		460	-0-	460	2300	423	2	37	9	Y	34	58	1			2
02	2740	N	440	-0-	-2300	-0-	440	2			Y	-0-					2
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	441	2	24	9	Y	22					24
04	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			Y	-0-					24
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	319	2	39	9	Y	35					59
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	264	2	1	9	Y	1	56	1			4
07	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			Y	-0-					4
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1	7			3
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	595	-0-	-335	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,505 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	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					163
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					163
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					163
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					163
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					163
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					163
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	116	2	22	9	Y	20	90	1			93
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	93	2	77	9	Y	70					163
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			Y	-0-					163
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	70	7			93
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					3
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	51	2			N	-0-					3
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					3
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					3
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					3
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					3
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					3
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					3
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					3
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

01	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	2			Y	-0-					9
02	840	N	374	-0-	-466	-0-	374	2			Y	-0-					9
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					9
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					9
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					9
06	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	2			Y	-0-					9
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					9
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					9
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					9
10	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			Y	-0-	1	7			8
11	810	N	642	-0-	-168	-0-	594	2	48	9	Y	44					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 7,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	X	107	-0-	-225	-0-	106	2	1	9	Y	1					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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	5					6
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	35	1			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	17	1			17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	55	1			43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	17	1			33
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	-0-	-84	-0-	648	2	12	9	Y	11					25
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	Y	10	19	1			16
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					16
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	2	9	9	Y	8	22	1			2
05	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			Y	-0-					2
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	748	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	661	2	6	9	Y	5					8
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	705	2	13	9	Y	12					20
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9	9	Y	8					28
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	612	2	14	9	Y	13	23	1			18
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			Y	-0-	18	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	36	1			4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	31	1			2
*08	81		81	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	72	2	Y	1					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	30	1			11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					20
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-	172	1			18
02	1008	N	911	-0-	-97	-0-	911	2			Y	-0-					18
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					18
04	750	N	164	-0-	-586	-0-	164	2			Y	-0-					18
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
06	840	N	66	-0-	-774	-0-	66	2			Y	-0-					18
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	2	6	9	Y	5					23
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	234	2	28	9	Y	25					48
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	337	2	22	9	Y	20					68
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	905	2	14	9	Y	13					81
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	Y	5					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-					93
	02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					93
	03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					93
	04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	Y	13					106
	05	589	N	552	-0-	-37	-0-	546	2	6	9	Y	5					111
	06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	596	2	25	9	Y	23	67	1			67
	07	651	N	646	-0-	-5	-0-	645	2	1	9	Y	1					68
	08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					68
	09	600	N	569	-0-	-31	-0-	559	2	10	9	Y	9					77
	10	620	N	448	-0-	-172	-0-	447	2	1	9	Y	1					78
*	11	570	N	344	-0-	-226	-0-	340	2	4	9	Y	4					82
	12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	397	-0-	-471	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	459	-0-	-441	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,466 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 #: 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	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	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	130	-0-	130	224	126	2	4	9	Y	4					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					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, 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	53	1			61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	T. A.		-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	203	-0-	203	203	202	2	1	9	Y	1					62
11	14B2	EXT	254	-0-	254	457	250	2	4	9	Y	4					66
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	457					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					36
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					36
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2556	2	81	9	Y	74					110
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					110
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					110
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					110
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2510	2	36	9	Y	33					143
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2178	2	47	9	Y	43					186
09	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	2045	2			Y	-0-					186
10	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	2046	2	2	9	Y	2	145	1			43
11	2160	N	1886	-0-	-274	-0-	1886	2			Y	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 23,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
02	226	N	63	-0-	-163	-0-	62	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	2	12	9	Y	11					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					25
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					25
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1188	2	1	9	Y	1					84
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	1097	2	1	9	Y	1					85
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					85
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					85
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			Y	-0-					85
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1142	2	62	9	Y	56					141
07	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1058	2	6	9	Y	5	69	1			77
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					77
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1190	2	6	9	Y	5					82
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1140	2	19	9	Y	17					99
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1137	2	9	9	Y	8					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 13,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	T. A.		142	-0-	142	487	142	2			Y	-0-					-0-
02	676	N	189	-0-	-487	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	59	2	20	9	Y	18					18
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					18
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					18
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					18
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					19
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	55	2	3	9	Y	3					22
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-	17	1			5
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3987	-0-	3987	3987	406	1	3581	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	15					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-	14	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	4					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	11	15	1			1
08	14B2 EXT		60	-0-	60	4047	6	1	54	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4047					Y	10					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4047					Y	10	15	1			6
*11	4196	X	149	-0-	-4047	-0-	15	1	95	2	Y	35					41
							39	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1415	2	8	9	Y	7					21
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1363	2	8	9	Y	7	13	1			15
03	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			Y	-0-					15
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1412	2	6	9	Y	5	15	1			5
05	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			Y	-0-					5
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1383	2	7	9	Y	6	6	1			5
07	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1315	2	3	9	Y	3					8
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1198	2	10	9	Y	9					17
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2					19
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	Y	9	16	1			12
11	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			Y	-0-	12	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	3224	X	439	-0-	-2785	-0-	433	2	6	9	N	5					170
02	2744	X	413	-0-	-2331	-0-	413	2			N	-0-	159	1			11
03	3007	X	450	-0-	-2557	-0-	450	2			N	-0-					11
04	2040	X	418	-0-	-1622	-0-	418	2			N	-0-					11
05	682	X	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					11
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					11
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					11
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					11
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	464	2	1	9	N	1					12
10	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	2			N	-0-					12
*11	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					7
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	2			N	-0-					7
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					7
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					7
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					7
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					7
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					7
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					7
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					7
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					7
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	141	2	86	9	N	78					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					8
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					8
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					8
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					8
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					8
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					8
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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
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	T. A.		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-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	2					2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0	N	-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-	1	7			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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
08	71	X	-0-	-0-	-71	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 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	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	174	1	1489	2	Y	3	20	1			4
							3	9									
02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	164	1	1302	2	Y	14					18
							15	9									
03	1643	N	543	-0-	-1100	-0-	55	1	488	2	Y	-0-	12	1			6
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	160	1	1424	2	Y	14					20
							15	9									
05	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	162	1	1397	2	Y	-0-	18	1			2
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	164	1	1385	2	Y	4					6
							4	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	188	1	1661	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	180	1	1579	2	Y	-0-					2
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	165	1	1401	2	Y	9					11
							10	9									
10	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	179	1	1373	2	Y	10	15	1			6
							11	9									
11	1650	N	1345	-0-	-305	-0-	174	1	1164	2	Y	6					12
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 16,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1711	-0-	-0-	-0-	1679	2	32	9	N	29					40
02	1708	N	1569	-0-	-139	-0-	1549	2	20	9	N	18					58
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1697	2	17	9	N	15					73
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1629	2	19	9	N	17					90
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1616	2	19	9	N	17					107
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1572	2	73	9	N	66	168	1			5
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1656	2	17	9	N	15					20
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1686	2	20	9	N	18					38
09	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1572	2	32	9	N	29					67
10	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1597	2	28	9	N	25					92
*11	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1477	2	28	9	N	25	110	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 18,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 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 #: 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			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.		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					38
11	T. A.		327	-0-	327	543	327	2			Y	-0-					38
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	543					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	127	-0-	-128	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 326 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 #: 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	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	29	-0-	29	29	21	2	8	9	Y	7					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					34
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	32	1			9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					19
04	T. A.		47	-0-	47	47	27	2	20	9	Y	18					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	1					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	25	34	1			29
07	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	11	36	1			4
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	40	2	7	9	Y	6					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					39
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	4	16	1			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
05	66	X	-0-	-0-	-66	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 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 #: 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		67	-0-	67	70	67	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		80	-0-	80	150	80	2			N	-0-					-0-
05	194	X	44	-0-	-150	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

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	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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

01	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	263	1	2245	2	Y	6	40	1			3
							7	9									
02	2464	N	2440	-0-	-24	-0-	270	1	2138	2	Y	29					32
							32	9									
03	2852	N	902	-0-	-1950	-0-	92	1	810	2	Y	-0-	25	1			7
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	260	1	2306	2	Y	29					36
							32	9									
05	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	264	1	2273	2	Y	-0-	36	1			-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	265	1	2244	2	Y	9					9
							10	9									
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	276	1	2437	2	Y	22	31	1			-0-
							24	9									
08	2542	N	2534	-0-	-8	-0-	259	1	2274	2	Y	1					1
							1	9									
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	265	1	2253	2	Y	21					22
							23	9									
10	2728	N	2369	-0-	-359	-0-	270	1	2078	2	Y	19	30	1			11
							21	9									
11	2460	N	1758	-0-	-702	-0-	228	1	1530	2	Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 25,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					108
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					108
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	29	2	14	9	Y	13					121
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	111	1			14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	33					47
*11	T. A.		104	-0-	104	142	96	2	8	9	Y	7					54
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	275	X	60	-0-	-215	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	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: 60 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					27
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					27
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					27
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					27
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					27
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					27
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					27
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1338	-0-	-677	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	787	-0-	-503	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	413	-0-	-889	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	536	-0-	-604	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	863	2	13	9	Y	12	4	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 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	167	X	167	-0-	-0-	-0-	157	2	10	9	Y	9					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	32	1			10
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	Y	8					18
04	T. A.		192	-0-	192	192	172	2	20	9	Y	18					36
05	T. A.		222	-0-	222	414	221	2	1	9	Y	1					37
06	T. A.		211	-0-	211	625	185	2	26	9	Y	24	32	1			29
07	784	X	159	-0-	-625	-0-	147	2	12	9	Y	11	35	1			5
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	98	2	8	9	Y	7					12
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	11					23
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	16					39
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4	16	1			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-					87
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	1010	2			N	-0-					87
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					87
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1061	2	50	9	N	45					132
05	1116	N	986	-0-	-130	-0-	980	2	6	9	N	5					137
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1055	2	12	9	N	11	117	1			31
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1078	2	26	9	N	24					55
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	2	9	9	N	8					63
09	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1043	2	19	9	N	17					80
10	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1023	2	24	9	N	22					102
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	N	5	87	1			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1608	2	21	9	N	19	98	1			3
02	1540	N	1491	-0-	-49	-0-	1491	2			N	-0-					3
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1678	2	12	9	N	11					14
04	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2			N	-0-					14
05	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1542	2	21	9	N	19					33
06	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1525	2			N	-0-	32	1			1
07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	2			N	-0-					1
08	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					1
09	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1436	2	1	9	N	1					2
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					2
*11	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1376	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					98
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	531	2	21	9	N	19					117
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	598	2	14	9	N	13	95	1			35
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	588	2	9	9	N	8					43
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	529	2	11	9	N	10					53
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	573	2	10	9	N	9					62
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	532	2	12	9	N	11					73
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	543	2	11	9	N	10					83
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	554	2	11	9	N	10					93
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	607	2	10	9	N	9					102
*11	540	N	486	-0-	-54	-0-	472	2	14	9	N	13					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	474	-0-	-546	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*11	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,793 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	352	X	80	-0-	-272	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 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	310	N	217	-0-	-93	-0-	215	2	2	9	N	2					10
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2	4	1			8
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					8
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2	5	1			5
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					5
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	1	1			5
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	273	2	1	9	N	1					6
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	265	2	2	9	N	2					8
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					8
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	5	1			3
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					73
02	728	N	540	-0-	-188	-0-	518	2	22	9	N	20	40	1			53
03	775	N	591	-0-	-184	-0-	578	2	13	9	N	12					65
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	713	2	2	9	N	2					67
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	529	2	9	9	N	8					75
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5					80
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	684	2	14	9	N	13					93
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	537	2	6	9	N	5					98
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7	85	1			20
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8					28
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	722	2	3	9	N	3					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 7,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					80
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					80
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					80
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1	50	1			31
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					31
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					31
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					31
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					31
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					32
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					32
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	135	2	25	9	N	23					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					42
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					45
03	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			N	-0-					45
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	643	2	11	9	N	10					55
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	740	2	6	9	N	5					60
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	542	2	2	9	N	2					62
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5					67
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1					68
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	N	2					70
10	775	N	438	-0-	-337	-0-	429	2	9	9	N	8					78
*11	780	N	212	-0-	-568	-0-	212	2			N	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 7,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					6
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1422	2	164	9	N	149					155
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1887	2	58	9	N	53	173	1			35
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					35
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					35
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1854	2	64	9	N	58					93
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1861	2	48	9	N	44					137
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1621	2	35	9	N	32	169	1			-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	622	2	35	9	N	32					32
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	896	2	94	9	N	85					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 16,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		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
STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 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	4433	X	3587	-0-	-846	-0-	3568	2	19	9	Y	17					77
02	3780	X	3403	-0-	-377	-0-	3389	2	14	9	Y	13	70	1			20
03	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	3667	2	23	9	Y	21					41
04	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	3247	2	39	9	Y	35					76
05	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3662	2	3	9	Y	3					79
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4227	2	54	9	Y	49	69	1			59
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4025	2	24	9	Y	22	73	1			8
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3849	2	14	9	Y	13					21
09	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	3370	2	28	9	Y	25					46
10	3751	X	3678	-0-	-73	-0-	3645	2	33	9	Y	30					76
*11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4162	2	61	9	Y	55	49	1			82
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 41,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2072	2	15	9	N	14					117
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1783	2	15	9	N	14	77	1			54
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2074	2	12	9	N	11					65
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	N	8					73
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1788	2	10	9	N	9					82
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	N	15					97
07	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1742	2	9	9	N	8					105
08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1732	2	13	9	N	12					117
09	1710	N	1238	-0-	-472	-0-	1227	2	11	9	N	10					127
10	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1561	2	8	9	N	7	102	1			32
*11	1680	N	1510	-0-	-170	-0-	1502	2	8	9	N	7					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 19,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

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-	68	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1659	2	6	9	N	5					90
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	14	9	N	13					103
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N	3	76	1			30
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	2	8	9	N	7					37
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1625	2	7	9	N	6					43
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6	9	N	5					48
07	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1691	2	6	9	N	5					53
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1593	2	10	9	N	9					62
09	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1578	2	3	9	N	3					65
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1654	2	11	9	N	10					75
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	2	3	9	N	3					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 17,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

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-					N	-0-					52
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 41 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	992	N	654	-0-	-338	-0-	653	2	1	9	N	1	156	1			37
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	766	2			N	-0-					37
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					37
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					37
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					37
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	775	2	3	9	N	3					40
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					40
08	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					40
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	685	2	44	9	N	40					80
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	712	2	6	9	N	5					85
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	N	8					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 8,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

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	10					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	15	1			5
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

01	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	2925	2	78	9	Y	71					97
02	2772	X	2699	-0-	-73	-0-	2698	2	1	9	Y	1	92	1			6
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					6
04	2910	N	2649	-0-	-261	-0-	2649	2			Y	-0-					6
05	2976	N	2697	-0-	-279	-0-	2622	2	75	9	Y	68					74
06	2850	N	2772	-0-	-78	-0-	2743	2	29	9	Y	26					100
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3033	2	1	9	Y	1	95	1			6
08	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	2576	2	40	9	Y	36					42
09	2730	N	2351	-0-	-379	-0-	2331	2	20	9	Y	18					60
10	2821	N	2349	-0-	-472	-0-	2315	2	34	9	Y	31					91
11	2520	N	2119	-0-	-401	-0-	2119	2			Y	-0-	91	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	N	12					23
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	N	8	15	1			16
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					16
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	83	2	3	9	N	3	15	1			4
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					4
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	4	1			-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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1	1	1			-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: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 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	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					62
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					62
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					62
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2447	2	52	9	N	47	101	1			8
05	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	2096	2			N	-0-					8
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2402	2	59	9	N	54					62
07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					62
08	3100	N	3339	-0-	239	239	3338	2	1	9	N	1	53	1			10
09	3000	N	3274	-0-	274	513	3213	2	61	9	N	55					65
10	3100	N	3339	-0-	239	752	3314	2	25	9	N	23	58	1			30
*11	3964	X	3212	-0-	-752	-0-	3206	2	6	9	N	5					35
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 30,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	2542	N	2205	-0-	-337	-0-	2196	2	9	9	Y	8					55
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2234	2	15	9	Y	14	32	1			37
03	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2447	2	19	9	Y	17					54
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2342	2	13	9	Y	12					66
05	2480	N	2222	-0-	-258	-0-	2209	2	13	9	Y	12					78
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	2	14	9	Y	13	53	1			38
07	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2372	2	19	9	Y	17	35	1			20
08	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2193	2	12	9	Y	11					31
09	2400	N	2212	-0-	-188	-0-	2198	2	14	9	Y	13					44
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2399	2	13	9	Y	12	48	1			8
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 25,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					50
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					50
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	2	83	9	N	75	97	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	92	1			50
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	27	7			23
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 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	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1397	2			N	-0-					93
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	1273	2			N	-0-					93
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1369	2	50	9	N	45					138
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1320	2	30	9	N	27					165
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1	163	1			3
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					3
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					3
08	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					3
09	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					3
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1305	2	116	9	N	105					108
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1249	2	14	9	N	13					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 14,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					20
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	570	N	172	-0-	-398	-0-	172	2			N	-0-					20
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					47
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					47
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					47
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1649	2			N	-0-					38
02	1568	N	1301	-0-	-267	-0-	1301	2			N	-0-					38
03	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	1416	2			N	-0-					38
04	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	1352	2			N	-0-					38
05	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1216	2			N	-0-					38
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					38
07	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	1003	2			N	-0-					38
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1791	2	22	9	N	20					58
09	1860	N	1274	-0-	-586	-0-	1274	2			N	-0-					58
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					58
*11	1740	N	1173	-0-	-567	-0-	1173	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 15,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					15
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					15
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					15
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					15
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					15
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					15
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					15
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					15
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					15
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11	9	N	10					25
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					13
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					13
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					13
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					13
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					13
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 65 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	420	2	35	9	N	32					125
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	385	2	25	9	N	23					148
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	357	2	10	9	N	9					157
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	375	2	36	9	N	33					190
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					190
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	461	2	29	9	N	26	174	1			42
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	471	2	34	9	N	31					73
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					73
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	396	2	33	9	N	30					103
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	419	2	19	9	N	17					120
*11	480	N	431	-0-	-49	-0-	418	2	13	9	N	12	85	1			47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					12
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	632	2			N	-0-					12
03	1054	N	683	-0-	-371	-0-	683	2			N	-0-					12
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					12
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					12
06	660	N	416	-0-	-244	-0-	416	2			N	-0-					12
07	682	N	357	-0-	-325	-0-	357	2			N	-0-					12
08	1054	N	498	-0-	-556	-0-	498	2			N	-0-					12
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					12
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	N	3					15
*11	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					15
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					15
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	906	2	141	9	N	128					143
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	829	2	8	9	N	7					150
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					150
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	828	2	53	9	N	48					198
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	855	2	1	9	N	1	171	1			28
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					28
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					28
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	935	2	88	9	N	80					108
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	832	2	50	9	N	45					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 9,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		931	-0-	931	1765	931	2			Y	-0-					13
04	DLQ G-10		898	-0-	898	2663	887	2	11	9	Y	10					23
05	DLQ G-10		917	-0-	917	3580	873	2	44	9	Y	40	60	1			3
06	2900	N	926	-0-	-1974	1606	926	2			Y	-0-					3
07	2520	N	914	-0-	-1606	-0-	914	2			Y	-0-					3
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	908	2	4	9	Y	4					7
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					7
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	889	2	3	9	Y	3					10
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 9,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					154
02	728	X	689	-0-	-39	-0-	689	2			N	-0-					154
03	744	X	473	-0-	-271	-0-	473	2			N	-0-					154
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					154
05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					154
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					154
07	837	X	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					154
08	837	X	562	-0-	-275	-0-	562	2			N	-0-					154
09	810	X	13	-0-	-797	-0-	13	2			N	-0-					154
10	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					154
11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					154
12	806	X	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 8,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					52
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-					52
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					52
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					52
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					52
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					52
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					52
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					52
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					52
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					52
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	2666	X	2300	-0-	-366	-0-	2297	2	3	9	N	3					28
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2582	2	10	9	N	9					37
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2828	2	7	9	N	6					43
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2733	2	4	9	N	4					47
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2605	2	6	9	N	5					52
06	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2739	2	6	9	N	5					57
07	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2765	2	7	9	N	6					63
08	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	2606	2	6	9	N	5					68
09	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	2647	2	2	9	N	2					70
10	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	2745	2	6	9	N	5					75
*11	2760	X	2696	-0-	-64	-0-	2687	2	9	9	N	8					83
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 29,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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	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-

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					30
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					30
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					30
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					30
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					30
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					30
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,734 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	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					12
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	569	2			N	-0-					12
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					12
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					12
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					12
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					12
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					12
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					12
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					12
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					12
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,173 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

01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					1
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					1
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					1
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					1
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					1
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					1
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					1
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1					2
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					2
*11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		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
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 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	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_____ 09/30/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 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	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_____ 10/05/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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	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-

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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
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	1736	N	973	-0-	-763	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	118	1	680	2	N	-0-					-0-
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	18	1	853	2	N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					-0-
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	134	1	534	2	N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	N	-0-					-0-
09	600	N	379	-0-	-221	-0-	379	1			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	30	1	979	2	N	-0-					-0-
11	900	N	588	-0-	-312 B	-0-	30	1	558	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					9
02	1148	N	1070	-0-	-78	-0-	1070	2			N	-0-					9
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					9
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					9
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					9
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					9
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					9
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			N	-0-					9
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					9
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					9
11	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2			N	-0-					9
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 12,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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-

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
UOSI OPERATING, INC. 875336
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-					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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 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	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	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
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	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-

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 12146

01	7142 R	7142	-0-	-0-	-0-	6596	3	546	9	N	496	574	1			132
02	6104 #	5747	-0-	-357	-0-	5308	3	439	9	N	399	372	1			159
03	6758 #	6512	-0-	-246	-0-	5982	3	530	9	N	482	371	1			270
04	6900 #	5434	-0-	-1466	-0-	5015	3	419	9	N	381	569	1			82
05	7130 #	5399	-0-	-1731	-0-	4978	3	421	9	N	383	373	1			92
06	6900 #	5450	-0-	-1450	-0-	5052	3	398	9	N	362	380	1			74
07	6510 #	5514	-0-	-996	-0-	5107	3	407	9	N	370	184	1			260
08	6510 #	5412	-0-	-1098	-0-	5005	3	407	9	N	370	370	1			260
09	5460 #	4345	-0-	-1115	-0-	4020	3	325	9	N	295	363	1			192
10	5846 R	5846	-0-	-0-	-0-	5409	3	437	9	N	397	364	1			225
11	5460 #	5434	-0-	-26	-0-	5049	3	385	9	N	350	381	1			194
12	5518 #	5428	-0-	-90	-0-	4988	3	440	9	N	400	384	1			210

TOTAL GAS PROD: 67,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,685

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					178
02	896 N	842	-0-	-54	-0-	842	2			N	-0-					178
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					178
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					178
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					178
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					178
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					178
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					178
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					178
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					178
11	840 N	700	-0-	-140	-0-	700	2			N	-0-					178
12	775 N	565	-0-	-210	-0-	565	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 9,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEVIS (RODESSA) //CONT.// 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. //CONT.// 057935
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					158
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					158
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					158
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					158
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					158
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					158
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					158
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					158
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					158
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					158
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					158
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	#	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					94
02	1120	#	471	-0-	-649	-0-	471	2			N	-0-					94
03	1240	#	31	-0-	-1209	-0-	31	2			N	-0-					94
04	1110	#	347	-0-	-763	-0-	347	2			N	-0-					94
05	1147	#	810	-0-	-337	-0-	810	2			N	-0-					94
06	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					94
07	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					94
08	806	#	475	-0-	-331	-0-	475	2			N	-0-					94
09	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					94
10	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					94
11	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					94
12	1240	#	562	-0-	-678	-0-	562	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 7,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	721	-0-	-116	-0-	450	1	271	2	N	-0-					135
02	644	#	597	-0-	-47	-0-	450	1	139	2	N	7					142
							8	9									
03	855	R	855	-0-	-0-	-0-	450	1	402	2	N	3					145
							3	9									
04	690	#	590	-0-	-100	-0-	450	1	137	2	N	3					148
							3	9									
05	713	#	65	-0-	-648	-0-	65	2			N	-0-					148
06	840	#	10	-0-	-830	-0-	10	2			N	-0-					148
07	868	#	28	-0-	-840	-0-	28	2			N	-0-					148
08	868	#	31	-0-	-837	-0-	31	2			N	-0-					148
09	600	#	21	-0-	-579	-0-	21	2			N	-0-					148
10	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					148
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					148
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
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-					18
02		112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					Y	-0-					18
03		68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	62	3	6	9	Y	5					23
04		21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			Y	-0-					23
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	11	1			12
06		60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					12
07		31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					12
08		114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	105	3	9	9	Y	8					20
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
11		120	N	82	-0-	-38	B	-0-	72	3	10	9	Y	9					29
*12		161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	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-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

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	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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

01	1446 X	1446	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1341	3	Y	28	31	1					4
							31	9											
02	1501 X	1501	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1404	3	Y	29	32	1					1
							32	9											
03	1334 X	1334	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1221	3	Y	40	34	1					7
							44	9											
04	1410 X	922	-0-	-488	B	-0-	52	1	827	3	Y	39	39	1					7
							43	9											
05	1674 X	1304	-0-	-370	B	-0-	50	1	1206	3	Y	44	44	1					7
							48	9											
06	1620 X	958	-0-	-662	B	-0-	47	1	866	3	Y	41	45	1					3
							45	9											
07	1674 X	557	-0-	-1117	B	-0-	48	1	485	3	Y	22	17	1					8
							24	9											
08	1333 X	1245	-0-	-88	B	-0-	61	1	1151	3	Y	30	33	1					5
							33	9											
09	1467 X	1467	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1393	3	Y	22	27	1					-0-
							24	9											
10	1817 X	1817	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1565	3	Y	29	29	1					-0-
							32	9											
11	1786 X	1786	-0-	-0-	B	-0-	221	1	1524	3	Y	37	32	1					5
							41	9											
12	1519 X	1338	-0-	-181	B	-0-	303	1	1002	3	Y	30	31	1					4
							33	9											

TOTAL GAS PROD: 15,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	X	1182	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1015	3	Y	97	114	1			6
								107	9									
02	1008	X	930	-0-	-78	B	-0-	50	1	807	3	Y	66	71	1			1
								73	9									
03	1043	X	1043	-0-	-0-	B	-0-	54	1	886	3	Y	94	82	1			13
								103	9									
04	1140	X	1123	-0-	-17	B	-0-	50	1	978	3	Y	86	85	1			14
								95	9									
05	1178	X	942	-0-	-236	B	-0-	53	1	776	3	Y	103	101	1			16
								113	9									
06	1163	X	1163	-0-	-0-	B	-0-	58	1	992	3	Y	103	114	1			5
								113	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1140	3	Y	88	69	1			24
								97	9									
08	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1025	3	Y	103	116	1			11
								113	9									
09	1170	N	864	-0-	-306	B	-0-	39	1	740	3	Y	77	87	1			1
								85	9									
10	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1328	3	Y	118	98	1			21
								130	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1025	3	Y	105	110	1			16
								116	9									
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	248	1	715	3	Y	93	98	1			11
								102	9									

TOTAL GAS PROD: 13,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	2724	-0-	-779 B	-0-	66	1	2366	3	N	265	307	1			18
							292	9									
02	3164	X	2234	-0-	-930 B	-0-	54	1	1981	3	N	181	183	1			16
							199	9									
03	2759	X	2693	-0-	-66 B	-0-	63	1	2434	3	N	178	168	1			26
							196	9									
04	2670	X	2142	-0-	-528 B	-0-	55	1	1898	3	N	172	170	1			28
							189	9									
05	2759	X	2340	-0-	-419 B	-0-	56	1	2067	3	N	197	188	1			37
							217	9									
06	2871	X	2871	-0-	-0- B	-0-	63	1	2596	3	N	193	210	1			20
							212	9									
07	2697	X	2473	-0-	-224 B	-0-	58	1	2249	3	N	151	121	1			50
							166	9									
08	2697	X	2498	-0-	-199 B	-0-	60	1	2243	3	N	177	200	1			27
							195	9									
09	2880	X	1878	-0-	-1002 B	-0-	45	1	1689	3	N	131	140	1			18
							144	9									
10	2976	X	2407	-0-	-569 B	-0-	213	1	1953	3	N	219	237	1			-0-
							241	9									
11	2880	X	2201	-0-	-679 B	-0-	220	1	1676	3	Y	277	233	1			44
							305	9									
12	2511	X	1916	-0-	-595 B	-0-	285	1	1380	3	Y	228	250	1			22
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 28,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,369

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	162	-0-	-0- B	-0-	87	3	75	9	Y	68	65	1			55
02	168	X	136	-0-	-32 B	-0-	72	3	64	9	Y	58	44	1			69
03	186	X	159	-0-	-27 B	-0-	90	3	69	9	Y	63	59	1			73
04	219	X	219	-0-	-0- B	-0-	117	3	102	9	Y	93	65	1			101
05	189	X	189	-0-	-0- B	-0-	98	3	91	9	Y	83	161	1			23
06	171	X	171	-0-	-0- B	-0-	92	3	79	9	Y	72	69	1			26
07	217	N	120	-0-	-97 B	-0-	69	3	51	9	Y	46	44	1			28
08	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	79	3	67	9	Y	61	66	1			23
09	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	79	3	51	9	Y	46	69	1			-0-
10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	96	3	64	9	Y	58	57	1			1
11	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	107	3	86	9	Y	78	65	1			14
*12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	106	3	87	9	Y	79	57	1			36

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5161	-0-	-59	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5284	-0-	-110	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4670	-0-	-550	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
*12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	7020	-0-	-110	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6054	-0-	-386	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	3952	-0-	-3116	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	1504	-0-	-5336	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	1225	-0-	-5843	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	794	-0-	-5986	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	337	-0-	-6359	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	705	-0-	-3232	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	877	-0-	-623	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6426	-0-	-594	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6978	-0-	-276	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6615	-0-	-405	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6234	-0-	-896	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	7095	-0-	-35	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	4774	-0-	-1976	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
10	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6773	-0-	-97	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6556	-0-	-543	-0-	6556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	400	-0-	-1429	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	455	-0-	-861	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	460	-0-	-718	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	381	-0-	-699	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	688	-0-	-332	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1553	-0-	-427	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	780	N	559	-0-	-221	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	1205	-0-	-4	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
02	1092	X	1034	-0-	-58	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
03	1271	X	1220	-0-	-51	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
04	1230	X	1138	-0-	-92	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
05	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
09	1230	N	893	-0-	-337	-0-	893	3		N	-0-			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
04	750	X	533	-0-	-217	-0-	533	3		N	-0-			-0-
05	961	X	731	-0-	-230	-0-	731	3		N	-0-			-0-
06	930	X	631	-0-	-299	-0-	631	3		N	-0-			-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
08	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	3		N	-0-			-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3		N	-0-			-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3		N	-0-			-0-
02	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3		N	-0-			-0-
03	5890	X	4790	-0-	-1100	-0-	4790	3		N	-0-			-0-
04	7200	X	2162	-0-	-5038	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
05	7440	X	2112	-0-	-5328	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
06	7200	X	135	-0-	-7065	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	7161	X	6933	-0-	-228	-0-	6933	3		N	-0-			-0-
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	3		N	-0-			-0-
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3		N	-0-			-0-
10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3		N	-0-			-0-
11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3		N	-0-			-0-
12	7440	X	5925	-0-	-1515	-0-	5925	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

01	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	3		N	-0-			-0-
02	6860	X	6139	-0-	-721	-0-	6139	3		N	-0-			-0-
03	7595	X	5904	-0-	-1691	-0-	5904	3		N	-0-			-0-
04	7350	X	5650	-0-	-1700	-0-	5650	3		N	-0-			-0-
05	6789	X	4416	-0-	-2373	-0-	4416	3		N	-0-			-0-
06	6570	X	1771	-0-	-4799	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3		N	-0-			-0-
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3		N	-0-			-0-
09	5640	X	3847	-0-	-1793	-0-	3847	3		N	-0-			-0-
10	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	3		N	-0-			-0-
11	7290	X	6175	-0-	-1115	-0-	6175	3		N	-0-			-0-
12	7533	X	6035	-0-	-1498	-0-	6035	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(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	2013	-0-		-64	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1788	-0-		-60	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	2007	X	2007	-0-		-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1784	-0-		-166	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1949	-0-		-66	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1841	-0-		-109	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1538	-0-		-291	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1396	-0-		-434	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*12	2015	N	2015	-0-		-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	X	1644	-0-		-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1519	X	1519	-0-		-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-		-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1348	-0-		-242	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1623	-0-		-51	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1564	-0-		-56	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1238	-0-		-157	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1190	-0-		-370	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*12	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8048	X	8048	-0-		-0-	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
02	7515	X	7515	-0-		-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	8104	-0-		-142	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7092	-0-		-888	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	5996	-0-		-2312	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	6220	-0-		-1820	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	5921	-0-		-2387	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	6338	-0-		-1753	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	4506	-0-		-2574	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6882	-0-		-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
11	6545	X	6545	-0-		-0-	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6111	-0-		-213	-0-	6111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 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	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4189	-0-	-491	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4735	-0-	-101	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4275	-0-	-405	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4395	-0-	-348	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3020	-0-	-1570	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4197	-0-	-93	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 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	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4498	-0-	-206	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5103	-0-	-260	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4351	-0-	-839	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4761	-0-	-602	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4924	-0-	-26	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4535	-0-	-580	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4947	-0-	-168	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3479	-0-	-1441	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4536	-0-	-384	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4125	-0-	-835	-0-	4125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1746	-0-	-52	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1722	-0-	-18	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1400	-0-	-584	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1051	-0-	-659	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	999	-0-	-396	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	17501	-0-	-3734	-0-	17501	3			N	-0-					-0-
02	19180	X	15305	-0-	-3875	-0-	15305	3			N	-0-					-0-
03	17391	X	17277	-0-	-114	-0-	17277	3			N	-0-					-0-
04	16950	X	15823	-0-	-1127	-0-	15823	3			N	-0-					-0-
05	17515	X	17096	-0-	-419	-0-	17096	3			N	-0-					-0-
06	16950	X	15909	-0-	-1041	-0-	15909	3			N	-0-					-0-
07	17267	X	14369	-0-	-2898	-0-	14369	3			N	-0-					-0-
08	17267	X	16205	-0-	-1062	-0-	16205	3			N	-0-					-0-
09	16530	X	12024	-0-	-4506	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
10	17081	X	16725	-0-	-356	-0-	16725	3			N	-0-					-0-
11	15900	X	15694	-0-	-206	-0-	15694	3			N	-0-					-0-
*12	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6515	-0-	-445	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7074	-0-	-118	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6740	-0-	-220	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6398	-0-	-732	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	5108	-0-	-1732	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6987	-0-	-183	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6399	-0-	-1010	-0-	6399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 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	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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOGO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1312	2	95	9	Y	86	56	1			66
02	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1213	2	80	9	Y	73	93	1			46
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1224	2	75	9	Y	68	56	1			58
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	1991	2	171	9	Y	155	91	1			122
05	1426	X	1418	-0-	-8	-0-	1340	2	78	9	Y	71	83	1			110
06	1380	X	1235	-0-	-145	-0-	1163	2	72	9	Y	65	71	1			104
07	2232	X	1314	-0-	-918	-0-	1245	2	69	9	Y	63	89	1			78
08	2232	X	1099	-0-	-1133	-0-	978	2	121	9	Y	110	110	1			78
09	2160	X	985	-0-	-1175	-0-	927	2	58	9	Y	53	54	1			77
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1860	2	103	9	Y	94	86	1			85
11	1260	X	931	-0-	-329	-0-	867	2	64	9	Y	58	42	1			101
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 15,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1648	-0-	-2196	-0-	1572	2	76	9	Y	69	47	1			52
02	2688	X	1695	-0-	-993	-0-	1622	2	73	9	Y	66	76	1			42
03	2821	X	2059	-0-	-762	-0-	1979	2	80	9	Y	73	53	1			62
04	2400	X	2180	-0-	-220	-0-	2062	2	118	9	Y	107	85	1			84
05	1891	X	1562	-0-	-329	-0-	1504	2	58	9	Y	53	57	1			80
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2131	2	89	9	Y	81	52	1			109
07	2263	X	2185	-0-	-78	-0-	2106	2	79	9	Y	72	93	1			88
08	2263	X	2016	-0-	-247	-0-	1862	2	154	9	Y	140	129	1			99
09	2220	X	1576	-0-	-644	-0-	1512	2	64	9	Y	58	68	1			89
10	2294	X	1365	-0-	-929	-0-	1315	2	50	9	Y	45	93	1			41
11	2220	X	1605	-0-	-615	-0-	1529	2	76	9	Y	69	20	1			90
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 20,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 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-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1525	2	59	9	Y	54	49	1			41
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1455	2	53	9	Y	48	59	1			30
03	2356	X	1710	-0-	-646	-0-	1655	2	55	9	Y	50	38	1			42
04	2280	X	1789	-0-	-491	-0-	1710	2	79	9	Y	72	57	1			57
05	2356	X	1083	-0-	-1273	-0-	1050	2	33	9	Y	30	39	1			48
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2032	2	68	9	Y	62	31	1			79
07	1860	X	1509	-0-	-351	-0-	1464	2	45	9	Y	41	67	1			53
08	1860	X	1590	-0-	-270	-0-	1490	2	100	9	Y	91	80	1			64
09	2100	X	1895	-0-	-205	-0-	1832	2	63	9	Y	57	44	1			77
10	2170	X	2137	-0-	-33	-0-	2074	2	63	9	Y	57	83	1			51
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2428	2	98	9	Y	89	25	1			115
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 19,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

01	4619	X	3633	-0-	-986	-0-	3532	2	101	9	Y	92	69	1			70
02	4172	X	3595	-0-	-577	-0-	3503	2	92	9	Y	84	101	1			53
03	4619	X	3622	-0-	-997	-0-	3536	2	86	9	Y	78	65	1			66
04	4290	X	3747	-0-	-543	-0-	3624	2	123	9	Y	112	90	1			88
05	4123	X	3716	-0-	-407	-0-	3631	2	85	9	Y	77	60	1			105
06	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	3651	2	90	9	Y	82	68	1			119
07	3968	X	3918	-0-	-50	-0-	3832	2	86	9	Y	78	101	1			96
08	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	3310	2	163	9	Y	148	139	1			105
09	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	3416	2	86	9	Y	78	72	1			111
10	3906	X	2950	-0-	-956	-0-	2886	2	64	9	Y	58	117	1			52
11	3780	X	2790	-0-	-990	-0-	2711	2	79	9	Y	72	25	1			99
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 38,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

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	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3025	2	17	9	Y	15	9	1			12
02	3556	X	2876	-0-	-680	-0-	2862	2	14	9	Y	13	17	1			8
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3561	2	15	9	Y	14	10	1			12
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3194	2	20	9	Y	18	16	1			14
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3347	2	14	9	Y	13	10	1			17
06	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	3065	2	14	9	Y	13	11	1			19
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3556	2	14	9	Y	13	16	1			16
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3598	2	33	9	Y	30	25	1			21
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3733	2	18	9	Y	16	14	1			23
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4578	2	19	9	Y	17	25	1			15
11	3510	X	3508	-0-	-2	-0-	3489	2	19	9	Y	17	7	1			25
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 38,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4426	2	48	9	Y	44	191	1			87
02	3612	X	3468	-0-	-144	-0-	3429	2	39	9	Y	35					122
03	4433	X	3485	-0-	-948	-0-	3438	2	47	9	Y	43					165
04	4320	X	4139	-0-	-181	-0-	4073	2	66	9	Y	60					225
05	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	4268	2	58	9	Y	53	185	1			93
06	4320	X	4226	-0-	-94	-0-	4180	2	46	9	Y	42					135
07	4278	X	4171	-0-	-107	-0-	4132	2	39	9	Y	35					170
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4495	2	33	9	Y	30					200
09	4230	X	4227	-0-	-3	-0-	4186	2	41	9	Y	37					237
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4427	2	41	9	Y	37	186	1			88
11	4380	X	3631	-0-	-749	-0-	3592	2	39	9	Y	35					123
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 45,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1160	2	10	9	Y	9	7	1			7
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	Y	10	11	1			6
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1326	2	10	9	Y	9	7	1			8
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	2	13	9	Y	12	11	1			9
05	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1516	2	11	9	Y	10	6	1			13
06	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1167	2	9	9	Y	8	8	1			13
07	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1138	2	8	9	Y	7	11	1			9
08	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1277	2	19	9	Y	17	14	1			12
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1089	2	8	9	Y	7	8	1			11
10	1147	N	873	-0-	-274	-0-	867	2	6	9	Y	5	12	1			4
11	1260	N	944	-0-	-316	-0-	936	2	8	9	Y	7	2	1			9
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5909	2	51	9	Y	46	30	1			145
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5947	2	46	9	Y	42	50	1			137
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5917	2	43	9	Y	39	34	1			142
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5333	2	54	9	Y	49	43	1			148
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5425	2	37	9	Y	34	26	1			156
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4335	2	32	9	Y	29	29	1			156
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5130	2	34	9	Y	31	37	1			150
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6096	2	89	9	Y	81	61	1			170
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5073	2	37	9	Y	34	39	1			165
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5324	2	35	9	Y	32	53	1			144
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4412	2	39	9	Y	35	15	1			164
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 59,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

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	4743	X	3819	-0-	-924	-0-	3779	2	40	9	Y	36	23	1			27
02	4452	X	2721	-0-	-1731	-0-	2696	2	25	9	Y	23	36	1			14
03	4960	X	3507	-0-	-1453	-0-	3476	2	31	9	Y	28	18	1			24
04	4800	X	3049	-0-	-1751	-0-	3012	2	37	9	Y	34	31	1			27
05	3813	X	2042	-0-	-1771	-0-	2025	2	17	9	Y	15	18	1			24
06	3690	X	2360	-0-	-1330	-0-	2339	2	21	9	Y	19	16	1			27
07	3503	X	2709	-0-	-794	-0-	2687	2	22	9	Y	20	23	1			24
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3442	2	62	9	Y	56	40	1			40
09	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	2689	2	24	9	Y	22	28	1			34
10	2697	X	2123	-0-	-574	-0-	2106	2	17	9	Y	15	36	1			13
11	3390	X	1652	-0-	-1738	-0-	1634	2	18	9	Y	16	6	1			23
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 30,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2659	2	123	9	Y	112	79	1			85
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3076	2	134	9	Y	122	130	1			77
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3197	2	125	9	Y	114	95	1			96
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3008	2	166	9	Y	151	128	1			119
05	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	2832	2	107	9	Y	97	81	1			135
06	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	2598	2	103	9	Y	94	88	1			141
07	3348	X	1870	-0-	-1478	-0-	1804	2	66	9	Y	60	120	1			81
08	3317	X	1366	-0-	-1951	-0-	1265	2	101	9	Y	92	108	1			65
09	3180	X	648	-0-	-2532	-0-	623	2	25	9	Y	23	45	1			43
10	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	2378	2	86	9	Y	78	51	1			70
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4328	2	208	9	Y	189	34	1			225
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 29,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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	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-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	522	3	Y	5					19
							6	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	605	3	Y	1					20
							1	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	582	3	Y	3					23
							3	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	99	1	661	3	Y	8					31
							9	9									
05	775	N	582	-0-	-193	-0-	85	1	493	3	Y	4					35
							4	9									
06	630	N	427	-0-	-203	-0-	63	1	361	3	Y	3					38
							3	9									
07	806	N	385	-0-	-421	-0-	55	1	327	3	Y	3					41
							3	9									
08	589	N	404	-0-	-185	-0-	57	1	345	3	Y	2					43
							2	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	70	1	382	3	Y	2					45
							2	9									
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	44	1	268	3	Y	3					48
							3	9									
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	64	1	385	3	Y	2					50
							2	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 5,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	221	3	N	-0-					45
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	21	1	156	3	N	-0-					45
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	30	1	220	3	N	-0-					45
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	29	1	192	3	N	-0-					45
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	34	1	199	3	N	-0-					45
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	33	1	188	3	N	-0-					45
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	36	1	217	3	N	-0-					45
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	214	3	N	-0-					45
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	N	-0-					45
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-					45
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	N	-0-					45
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 2,665 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1					11
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	122	3	9	9	Y	8					19
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	3	1	9	Y	1					20
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	137	3	2	9	Y	2					22
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	126	3	12	9	Y	11					33
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	140	3	2	9	Y	2					35
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	111	3	3	9	Y	3					38
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1					39
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	107	3	8	9	Y	7					46
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					46
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					46
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		249	-0-	249	249	30	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		163	-0-	163	412	20	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		59	-0-	59	471	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	559	X	88	-0-	-471	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					23
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	3			N	-0-					23
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					23
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					23
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					23
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-					23
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					23
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					23
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					23
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					23
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					23
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	3	8	9	Y	7					39
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	849	3	1	9	Y	1					40
03	961	N	815	-0-	-146	-0-	808	3	7	9	Y	6	24	1			22
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	798	3	2	9	Y	2					24
05	930	N	834	-0-	-96	-0-	825	3	9	9	Y	8					32
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	755	3	6	9	Y	5					37
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	725	3	4	9	Y	4					41
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	3	11	9	Y	10					51
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	Y	2					53
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	3	4	9	Y	4					57
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	Y	1					58
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	519	3	1	9	Y	1					1
04	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			Y	-0-					1
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			Y	-0-					1
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	415	3	3	9	Y	3	1	1			3
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	446	3	3	9	Y	3					6
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	Y	2					8
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	3	4	9	Y	4					12
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	3	2	9	Y	2					14
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	442	3	4	9	Y	4					18
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2387	-0-	-0-		-0-		641	1	1744	3	N	2					74
									2	9									
02	2464	N	2359	-0-	-105		-0-		591	1	1748	3	N	18					92
									20	9									
03	2697	N	2579	-0-	-118		-0-		644	1	1924	3	N	10					102
									11	9									
04	2310	N	2169	-0-	-141		-0-		612	1	1556	3	N	1					103
									1	9									
05	2763	N	2763	-0-	-0-		-0-		657	1	2100	3	N	5					108
									6	9									
06	2490	N	2490	-0-	-0-		-0-		642	1	1838	3	N	9					117
									10	9									
07	2521	N	2521	-0-	-0-		-0-		656	1	1862	3	N	3					120
									3	9									
08	2759	N	2507	-0-	-252		-0-		651	1	1850	3	N	5					125
									6	9									
09	2490	N	2197	-0-	-293		-0-		631	1	1564	3	N	2					127
									2	9									
10	2511	N	2430	-0-	-81		-0-		597	1	1832	3	N	1					128
									1	9									
11	2430	N	2372	-0-	-58		-0-		605	1	1759	3	N	7					135
									8	9									
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263		-0-						N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 26,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-		-0-		168	1	1211	3	N	3					52
									3	9									
02	1344	N	999	-0-	-345		-0-		119	1	880	3	N	-0-					52
03	1333	N	1234	-0-	-99		-0-		149	1	1085	3	N	-0-					52
04	1350	N	1246	-0-	-104		-0-		162	1	1084	3	N	-0-					52
05	1142	N	1142	-0-	-0-		-0-		167	1	975	3	N	-0-					52
06	1200	N	879	-0-	-321		-0-		130	1	749	3	N	-0-					52
07	1302	N	1165	-0-	-137		-0-		166	1	998	3	N	1					53
									1	9									
08	1147	N	755	-0-	-392		-0-		106	1	646	3	N	3					56
									3	9									
09	870	N	439	-0-	-431		-0-		68	1	370	3	N	1					57
									1	9									
10	1328	N	1328	-0-	-0-		-0-		189	1	1139	3	N	-0-					57
*11	836	N	836	-0-	-0-		-0-		120	1	716	3	N	-0-					57
12	465	N	NO RPT	-0-	-465		-0-						N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 11,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-		-0-		1492	3	3	9	N	3					21
02	1344	N	1293	-0-	-51		-0-		1291	3	2	9	N	2					23
03	1519	N	1428	-0-	-91		-0-		1419	3	9	9	N	8					31
04	1440	N	1366	-0-	-74		-0-		1358	3	8	9	N	7					38
05	1426	N	1404	-0-	-22		-0-		1397	3	7	9	N	6					44
06	1380	N	1329	-0-	-51		-0-		1327	3	2	9	N	2					46
07	1426	N	1405	-0-	-21		-0-		1397	3	8	9	N	7					53
08	1395	N	1322	-0-	-73		-0-		1321	3	1	9	N	1					54
09	1320	N	1308	-0-	-12		-0-		1304	3	4	9	N	4					58
10	1395	N	1349	-0-	-46		-0-		1343	3	6	9	N	5					63
*11	1296	N	1296	-0-	-0-		-0-		1296	3			N	-0-					63
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364		-0-						N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 14,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	3	2	9	N	2					27
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1717	3	9	9	N	8					35
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1766	3	9	9	N	8					43
04	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	3			N	-0-					43
05	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1862	3	8	9	N	7					50
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	3	3	9	N	3					53
07	3100	N	3357	-0-	257	257	3351	3	6	9	N	5					58
08	3100	N	3392	-0-	292	549	3384	3	8	9	N	7					65
09	3000	N	3546	-0-	546	1095	3538	3	8	9	N	7					72
10	4607	X	3512	-0-	-1095	-0-	3506	3	6	9	N	5					77
*11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3296	3	20	9	N	18					95
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 27,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	Y	1					11
							1	9									
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	22	1	161	3	Y	2					13
							2	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	228	3	Y	3					16
							3	9									
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					16
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	4					20
							4	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	44	1	251	3	Y	-0-					20
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	270	3	Y	1					21
							1	9									
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	42	1	254	3	Y	1					22
							1	9									
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	43	1	233	3	Y	1					23
							1	9									
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	38	1	229	3	Y	-0-					23
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	39	1	233	3	Y	1					24
							1	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 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	416	X	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2					72
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	N	2					74
03	620	N	235	-0-	-385	-0-	235	3			N	-0-					74
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					74
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					74
06	216	N	-0-	-0-	-216	-0-					N	-0-	74	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2017

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	333	1	2405	3	Y	3					52
							3	9									
02	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	289	1	2134	3	Y	5					57
							6	9									
03	2728	N	2217	-0-	-511	-0-	268	1	1946	3	Y	3					60
							3	9									
04	2640	N	2389	-0-	-251	-0-	310	1	2076	3	Y	3					63
							3	9									
05	2697	N	2225	-0-	-472	-0-	325	1	1893	3	Y	6					69
							7	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	329	1	1896	3	Y	3					72
							3	9									
07	2480	N	2249	-0-	-231	-0-	321	1	1927	3	Y	1					73
							1	9									
08	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	272	1	1656	3	Y	1					74
							1	9									
09	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	296	1	1610	3	Y	6					80
							7	9									
10	2201	N	1745	-0-	-456	-0-	248	1	1496	3	Y	1					81
							1	9									
*11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	267	1	1595	3	Y	3					84
							3	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 23,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	3	6	9	N	5					92
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2010	3	3	9	N	3					95
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2148	3	13	9	N	12					107
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2027	3	9	9	N	8					115
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	3	4	9	N	4					119
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	3	6	9	N	5					124
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2056	3	1	9	N	1					125
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2066	3	8	9	N	7					132
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	3	6	9	N	5					137
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	N	2					139
*11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1969	3	11	9	N	10					149
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 22,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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 #: 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	101	1	731	3	Y	-0-					10
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	81	1	603	3	Y	2					12
							2	9									
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	97	1	705	3	Y	2					14
							2	9									
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	91	1	609	3	Y	-0-					14
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	118	1	687	3	Y	4					18
							4	9									
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	108	1	622	3	Y	-0-					18
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	89	1	532	3	Y	1					19
							1	9									
08	806	N	599	-0-	-207	-0-	84	1	514	3	Y	1					20
							1	9									
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	96	1	524	3	Y	1					21
							1	9									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	98	1	592	3	Y	1					22
							1	9									
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	99	1	590	3	Y	-0-					22
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					17
02	1764	N	1594	-0-	-170	-0-	1594	3			N	-0-					17
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2105	3	7	9	N	6					23
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					23
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2073	3	10	9	N	9					32
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	N	1					33
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					33
08	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	3			N	-0-					33
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					33
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2041	3	10	9	N	9					42
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1968	3	6	9	N	5					47
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 21,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					15
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					15
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	958	3	17	9	N	15					30
04	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			N	-0-					30
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					30
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					30
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2498	3	3	9	N	3					33
08	3100	N	4522	-0-	1422	1422	4501	3	21	9	N	19					52
09	3000	N	4950	-0-	1950	3372	4932	3	18	9	N	16					68
10	3100	N	4301	-0-	1201	4573	4277	3	24	9	N	22	3	8			87
*11	8233	X	3660	-0-	-4573	-0-	3639	3	21	9	N	19	1	8			105
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 25,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2222	3	18	9	Y	16					33
02	2072	N	1936	-0-	-136	-0-	1919	3	17	9	Y	15					48
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2073	3	18	9	Y	16	47	1			17
04	2160	N	1954	-0-	-206	-0-	1941	3	13	9	Y	12					29
05	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	1730	3	13	9	Y	12					41
06	2010	N	1685	-0-	-325	-0-	1674	3	11	9	Y	10	37	1			14
07	2015	N	1715	-0-	-300	-0-	1703	3	12	9	Y	11					25
08	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1595	3	11	9	Y	10					35
09	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1460	3	12	9	Y	11					46
10	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1422	3	10	9	Y	9					55
11	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	1372	3	18	9	Y	16					71
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 19,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 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	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	278	1	2006	3	Y	22					91
							24	9									
02	2072	N	1809	-0-	-263	-0-	214	1	1586	3	Y	8					99
							9	9									
03	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	271	1	1974	3	Y	17					116
							19	9									
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	284	1	1902	3	Y	15	97	1			34
							17	9									
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	335	1	1953	3	Y	19					53
							21	9									
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	315	1	1817	3	Y	64					117
							70	9									
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	318	1	1904	3	Y	19					136
							21	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	306	1	1860	3	Y	20					156
							22	9									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	324	1	1762	3	Y	10					166
							11	9									
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	316	1	1901	3	Y	16	138	1			44
							18	9									
*11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	307	1	1839	3	Y	14					58
							15	9									
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 24,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					22
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	1895	3			Y	-0-					22
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1967	3	2	9	Y	2	14	1			10
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					10
05	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1987	3	1	9	Y	1					11
06	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	1785	3	3	9	Y	3					14
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	3	3	9	Y	3					17
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	3	6	9	Y	5					22
09	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1480	3	2	9	Y	2					24
10	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1376	3	2	9	Y	2					26
11	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1245	3	1	9	Y	1					27
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 17,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	191	1	1378	3	Y	7					35
							8	9									
02	1512	N	1391	-0-	-121	-0-	166	1	1225	3	Y	-0-					35
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	191	1	1389	3	Y	1					36
							1	9									
04	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	167	1	1116	3	Y	5					41
							6	9									
05	1550	N	776	-0-	-774	-0-	113	1	662	3	Y	1					42
							1	9									
06	1530	N	608	-0-	-922	-0-	89	1	516	3	Y	3					45
							3	9									
07	1333	N	583	-0-	-750	-0-	83	1	497	3	Y	3					48
							3	9									
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	79	1	479	3	Y	2					50
							2	9									
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	79	1	431	3	Y	2					52
							2	9									
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	81	1	487	3	Y	5					57
							6	9									
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	75	1	446	3	Y	1					58
							1	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1930	3	10	9	Y	9					69
02	1848	N	1652	-0-	-196	-0-	1651	3	1	9	Y	1					70
03	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	1781	3	3	9	Y	3					73
04	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1775	3	6	9	Y	5					78
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	3	8	9	Y	7	59	1			26
06	1740	N	400	-0-	-1340	-0-	399	3	1	9	Y	1					27
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					27
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					27
09	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 9,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	85	1	614	3	Y	2					33
							2	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	525	3	Y	3					36
							3	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	611	3	Y	2					38
							2	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	89	1	593	3	Y	2					40
							2	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	102	1	594	3	Y	3					43
							3	9									
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	90	1	518	3	Y	3					46
							3	9									
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	86	1	515	3	Y	1					47
							1	9									
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	85	1	515	3	Y	1					48
							1	9									
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	88	1	478	3	Y	7					55
							8	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	86	1	515	3	Y	1					56
							1	9									
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	75	1	452	3	Y	3					59
							3	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 6,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	230	1	1662	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1632	-0-	-20	-0-	194	1	1438	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	219	1	1592	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	223	1	1494	3	Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	267	1	1557	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	256	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	254	1	1525	3	Y	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	253	1	1537	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	249	1	1352	3	Y	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	260	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	247	1	1479	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,326 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 #: 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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2221	3	14	9	Y	13					101
02	2016	N	1740	-0-	-276	-0-	1739	3	1	9	Y	1					102
03	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1975	3	6	9	Y	5					107
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	3	9	9	Y	8					115
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2739	3	12	9	Y	11	87	1			39
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2136	3	9	9	Y	8					47
07	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	2220	3	10	9	Y	9					56
08	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	2150	3	6	9	Y	5					61
09	2160	N	2071	-0-	-89	-0-	2069	3	2	9	Y	2					63
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2218	3	9	9	Y	8					71
11	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	2084	3	7	9	Y	6					77
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 23,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					25
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					25
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					25
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					25
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					25
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					25
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					25
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					25
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					25
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					25
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					25
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 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	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	291	1	2103	3	Y	3					63
							3	9									
02	2240	N	2117	-0-	-123	-0-	252	1	1863	3	Y	2					65
							2	9									
03	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	273	1	1982	3	Y	2					67
							2	9									
04	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	289	1	1932	3	Y	2	56	1			13
							2	9									
05	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	342	1	1992	3	Y	3					16
							3	9									
06	2190	N	1907	-0-	-283	-0-	279	1	1609	3	Y	17					33
							19	9									
07	2294	N	1841	-0-	-453	-0-	262	1	1573	3	Y	5					38
							6	9									
08	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	253	1	1541	3	Y	6					44
							7	9									
09	1920	N	1706	-0-	-214	-0-	265	1	1439	3	Y	2					46
							2	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	262	1	1574	3	Y	4	38	1			12
							4	9									
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	250	1	1498	3	Y	4					16
							4	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 22,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	250	1	1801	3	N	2					38
							2	9									
02	1932	N	1833	-0-	-99	-0-	218	1	1615	3	N	-0-					38
03	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	233	1	1697	3	N	3					41
							3	9									
04	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	248	1	1658	3	N	1					42
							1	9									
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	296	1	1726	3	N	1					43
							1	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	279	1	1607	3	N	-0-					43
07	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	276	1	1657	3	N	-0-					43
08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	270	1	1640	3	N	1					44
							1	9									
09	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	268	1	1458	3	N	1					45
							1	9									
10	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	259	1	1557	3	N	1					46
							1	9									
11	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	241	1	1445	3	N	-0-					46
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 20,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	168	1 7 9	1210	3	Y	6					34
02	1344	N	938	-0-	-406	-0-	112	1 1 9	825	3	Y	1					35
03	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	139	1 1 9	1014	3	Y	1					36
04	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	157	1 4 9	1048	3	Y	4					40
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	169	1 3 9	985	3	Y	3					43
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	176	1 3 9	1013	3	Y	3					46
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	179	1 7 9	1074	3	Y	6					52
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	180	1 4 9	1096	3	Y	4					56
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	193	1 3 9	1050	3	Y	3					59
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	202	1 9 9	1217	3	Y	8					67
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	168	1 4 9	1003	3	Y	4					71
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 13,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

01	1147	X	1116	-0-	-31	-0-	1114	3	2	9	N	2					31
02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1171	3	9	9	N	8					39
03	1240	X	1005	-0-	-235	-0-	992	3	13	9	N	12					51
04	1200	X	1039	-0-	-161	-0-	1036	3	3	9	N	3					54
05	1302	X	1055	-0-	-247	-0-	1046	3	9	9	N	8					62
06	1260	X	923	-0-	-337	-0-	921	3	2	9	N	2					64
07	1302	X	1196	-0-	-106	-0-	1190	3	6	9	N	5					69
08	1085	X	1021	-0-	-64	-0-	1017	3	4	9	N	4					73
09	1050	X	1048	-0-	-2	-0-	1044	3	4	9	N	4					77
10	1209	X	792	-0-	-417	-0-	785	3	7	9	N	6					83
11	1170	X	1048	-0-	-122	-0-	1042	3	6	9	N	5					88
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 11,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1167	3	10	9	N	9					64
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	1026	3	3	9	N	3					67
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1322	3	18	9	N	16					83
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1159	3	8	9	N	7					90
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	3	4	9	N	4					94
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1119	3	2	9	N	2	57	1			39
07	1209	N	987	-0-	-222	-0-	979	3	8	9	N	7					46
08	1240	N	984	-0-	-256	-0-	976	3	8	9	N	7					53
09	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1014	3	7	9	N	6					59
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	964	3	8	9	N	7					66
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	3	13	9	N	12					78
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 12,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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 #: 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	1984	X	1478	-0-	-506	-0-	180	1	1298	3	Y	-0-					75
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	407	1	3013	3	Y	-0-					75
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	400	1	2906	3	Y	-0-					75
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	387	1	2594	3	Y	-0-					75
05	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	429	1	2502	3	Y	-0-					75
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	484	1	2789	3	Y	-0-					75
07	3069	X	1971	-0-	-1098	-0-	282	1	1689	3	Y	-0-					75
08	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	421	1	2557	3	Y	-0-					75
09	3120	X	2144	-0-	-976	-0-	333	1	1811	3	Y	-0-					75
10	3224	X	2216	-0-	-1008	-0-	316	1	1900	3	Y	-0-					75
11	3120	X	2197	-0-	-923	-0-	315	1	1882	3	Y	-0-					75
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 28,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2263	3	4	9	Y	4					145
02	2212	N	1968	-0-	-244	-0-	1968	3			Y	-0-					145
03	2232	N	1315	-0-	-917	-0-	1312	3	3	9	Y	3	89	1			59
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					59
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					59
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	223	1	1611	3	Y	8					24
							9	9									
02	1820	N	1430	-0-	-390	-0-	170	1	1260	3	Y	-0-					24
03	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	195	1	1418	3	Y	4					28
							4	9									
04	1770	N	1426	-0-	-344	-0-	185	1	1240	3	Y	1					29
							1	9									
05	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	214	1	1246	3	Y	1					30
							1	9									
06	1560	N	1318	-0-	-242	-0-	195	1	1122	3	Y	1					31
							1	9									
07	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	184	1	1101	3	Y	-0-					31
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	196	1	1189	3	Y	5					36
							6	9									
09	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	188	1	1022	3	Y	3					39
							3	9									
10	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	172	1	1038	3	Y	2					41
							2	9									
11	1290	N	911	-0-	-379	-0-	130	1	775	3	Y	5					46
							6	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 15,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	69	1	355	3	N	-0-			23
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	48	1	260	3	N	-0-			23
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	333	3	N	-0-			23
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	64	1	315	3	N	-0-			23
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	55	1	320	3	N	-0-			23
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	48	1	251	3	N	2			25
							2	9							
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	57	1	299	3	N	-0-			25
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	61	1	322	3	N	-0-			25
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	53	1	244	3	N	-0-			25
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	44	1	266	3	N	-0-			25
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	318	3	N	-0-			25
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	220	1	1584	3	N	-0-			43
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	187	1	1384	3	N	-0-			43
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	216	1	1568	3	N	5			48
							6	9							
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	227	1	1518	3	N	-0-			48
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	275	1	1601	3	N	2			50
							2	9							
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	270	1	1555	3	N	3			53
							3	9							
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	269	1	1612	3	N	-0-			53
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	259	1	1575	3	N	10			63
							11	9							
09	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	258	1	1400	3	N	2			65
							2	9							
10	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	254	1	1527	3	N	1			66
							1	9							
11	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	250	1	1496	3	N	-0-			66
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			66

TOTAL GAS PROD: 19,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	121	1	870	3	N	-0-					23
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	103	1	758	3	N	-0-					23
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	116	1	840	3	N	-0-					23
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	116	1	779	3	N	-0-					23
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	134	1	784	3	N	-0-					23
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	124	1	714	3	N	-0-					23
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	127	1	761	3	N	-0-					23
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	124	1	754	3	N	2					25
							2	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	139	1	758	3	N	-0-					25
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	140	1	845	3	N	2					27
							2	9									
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	143	1	858	3	N	1					28
							1	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 10,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2428	3	11	9	N	10					119
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	3	17	9	N	15					134
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2443	3	18	9	N	16					150
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2354	3	8	9	N	7	134	1			23
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2426	3	11	9	N	10					33
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2364	3	13	9	N	12					45
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	3	9	9	N	8					53
08	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	2359	3	13	9	N	12					65
09	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	2251	3	7	9	N	6					71
10	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2353	3	13	9	N	12					83
11	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	2217	3	13	9	N	12					95
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 25,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	65	1	471	3	N	-0-					75
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	57	1	423	3	N	-0-					75
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	59	1	430	3	N	-0-					75
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	58	1	389	3	N	-0-					75
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	67	1	391	3	N	-0-					75
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	75	1	433	3	N	-0-					75
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	408	3	N	-0-					75
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	71	1	431	3	N	-0-					75
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	75	1	407	3	N	-0-					75
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	67	1	403	3	N	-0-					75
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	56	1	338	3	N	-0-					75
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 5,242 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	2976	X	2603	-0-	-373	-0-	2599	3	4	9	Y	4					47
02	2520	N	1682	-0-	-838	-0-	1682	3			Y	-0-					47
03	2697	N	1027	-0-	-1670	-0-	1026	3	1	9	Y	1					48
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2682	3	2	9	Y	2					50
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2457	3	3	9	Y	3	38	1			15
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1281	3	3	9	Y	3					18
07	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	2643	3	3	9	Y	3					21
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2					23
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					23
10	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	2268	3	3	9	Y	3					26
*11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2225	3	2	9	Y	2					28
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 23,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	217	1	1566	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1545	-0-	-79	-0-	184	1	1361	3	N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	221	1	1609	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	223	1	1494	3	N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	257	1	1496	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	237	1	1366	3	N	43					43
							47	9									
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	255	1	1526	3	N	6					49
							7	9									
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	249	1	1516	3	N	4					53
							4	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	265	1	1438	3	N	7					60
							8	9									
10	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	254	1	1530	3	N	9					69
							10	9									
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	250	1	1496	3	N	9					78
							10	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 19,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	3	11	9	Y	10					46
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	Y	6					52
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	3	7	9	Y	6					58
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1184	3	14	9	Y	13					71
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			Y	-0-					71
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	3			Y	-0-					71
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	3	1	9	Y	1					72
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	Y	2					74
09	1050	N	942	-0-	-108	-0-	942	3			Y	-0-					74
10	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	996	3	4	9	Y	4					78
11	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	3			Y	-0-					78
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 11,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	3	1	9	Y	1					13
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	3	10	9	Y	9					22
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	714	3	2	9	Y	2					24
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	Y	1					25
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	787	3	14	9	Y	13					38
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	620	3	3	9	Y	3					41
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					45
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	Y	1					46
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	Y	8					54
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					54
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					54
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 7,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2084	3	19	9	Y	17					99
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	1834	3	15	9	Y	14					113
03	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	1995	3	18	9	Y	16	111	1			18
04	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1927	3	13	9	Y	12					30
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2006	3	13	9	Y	12					42
06	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1845	3	11	9	Y	10	38	1			14
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2016	3	12	9	Y	11					25
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1912	3	11	9	Y	10					35
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1864	3	13	9	Y	12					47
10	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	1736	3	10	9	Y	9					56
11	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1751	3	18	9	Y	16					72
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 21,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * 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-

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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	34	1	1285	2	N	-0-					25
02	1344	N	1218	-0-	-126	-0-	33	1	1185	2	N	-0-					25
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	42	1	1386	2	N	-0-					25
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	46	1	1540	2	N	-0-					25
05	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	33	1	1083	2	N	-0-					25
06	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	30	1	987	2	N	-0-					25
07	1643	N	842	-0-	-801	-0-	26	1	816	2	N	-0-					25
08	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	32	1	1001	2	N	-0-					25
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	26	1	896	2	N	-0-					25
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	34	1	1045	2	N	-0-					25
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	32	1	1015	2	N	-0-					25
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 12,607 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	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	36	1	1334	2	N	-0-					85
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	36	1	1296	2	N	-0-					85
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	49	1	1635	2	N	2					87
							2	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	39	1	1331	2	N	-0-					87
05	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	43	1	1390	2	N	2					89
							2	9									
06	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	39	1	1286	2	N	1					90
							1	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	52	1	1650	2	N	-0-					90
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	51	1	1584	2	N	-0-					90
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	44	1	1529	2	N	2	64	1			28
							2	9									
10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	51	1	1544	2	N	-0-					28
*11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	50	1	1558	2	N	4					32
							4	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 16,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	54	1	1945	2	N	-0-					120
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	50	1	1785	2	N	7					127
							8	9									
03	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	53	1	1744	2	N	2					129
							2	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	49	1	1667	2	N	1					130
							1	9									
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	63	1	2048	2	N	7					137
							8	9									
06	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	48	1	1580	2	N	-0-					137
07	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	53	1	1658	2	N	-0-					137
08	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	51	1	1610	2	N	-0-					137
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	46	1	1603	2	N	1	103	1			35
							1	9									
10	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	54	1	1631	2	N	3					38
							3	9									
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	53	1	1651	2	N	-0-					38
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 19,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	51	1	1912	2	N	2					82
							2	9									
02	1624	N	1473	-0-	-151	-0-	40	1	1430	2	N	3					85
							3	9									
03	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	50	1	1655	2	N	3					88
							3	9									
04	1800	N	1422	-0-	-378	-0-	41	1	1381	2	N	-0-					88
05	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	43	1	1389	2	N	-0-					88
06	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	40	1	1305	2	N	4					92
							4	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	52	1	1642	2	N	-0-					92
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	44	1	1384	2	N	-0-					92
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	45	1	1553	2	N	-0-					92
10	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	46	1	1394	2	N	-0-					92
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	48	1	1502	2	N	-0-					92
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 17,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	68	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	124	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	142	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	118	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	117	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	106	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	99	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	97	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	100	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	94	1	256	3	Y	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	93	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	105	1	381	2	Y	3					71
							3	9									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	135	1	215	2	Y	5					76
							6	9									
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	72	1	126	2	Y	3					79
							3	9									
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	34	1	123	2	Y	2	67	1			14
							2	9									
05	279	N	110	-0-	-169	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					14
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	42	1	112	2	Y	-0-					14
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	54	1	144	2	Y	-0-					14
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	61	1	209	2	Y	-0-					14
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	85	1	222	2	Y	-0-					14
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	153	1	400	2	Y	-0-					14
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	207	1	555	2	Y	-0-					14
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	648	-0-	-189	-0-	112	1	536	3	Y	-0-					4
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	165	1	419	3	Y	1					5
							1	9									
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	200	1	526	3	Y	1					6
							1	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	185	1	495	3	Y	-0-					6
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	179	1	457	3	Y	-0-					6
06	690	N	604	-0-	-86	-0-	174	1	430	3	Y	-0-					6
07	713	N	365	-0-	-348	-0-	102	1	263	3	Y	-0-					6
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	164	1	474	3	Y	1					7
							1	9									
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	153	1	417	3	Y	-0-					7
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	137	1	374	3	Y	-0-	6	1			1
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	148	1	403	3	Y	1					2
							1	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	365	1	1743	3	Y	2					9
							2	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	552	1	1400	3	Y	6					15
							7	9									
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	656	1	1724	3	Y	4					19
							4	9									
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	618	1	1655	3	Y	2					21
							2	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	589	1	1506	3	Y	-0-					21
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	568	1	1405	3	Y	3					24
							3	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	493	1	1276	3	Y	2					26
							2	9									
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	545	1	1570	3	Y	1					27
							1	9									
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	640	1	1745	3	Y	5					32
							6	9									
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	716	1	1959	3	Y	3	28	1			7
							3	9									
*11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	664	1	1813	3	Y	3					10
							3	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 24,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	161	1	584	2	Y	1					19
							1	9									
02	784	X	754	-0-	-30	-0-	291	1	461	2	Y	2					21
							2	9									
03	868	X	830	-0-	-38	-0-	300	1	528	2	Y	2					23
							2	9									
04	810	X	429	-0-	-381	-0-	93	1	336	2	Y	-0-	19	1			4
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	186	1	773	2	Y	2					6
							2	9									
06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	221	1	592	2	Y	-0-					6
07	837	X	740	-0-	-97	-0-	200	1	538	2	Y	2					8
							2	9									
08	961	N	804	-0-	-157	-0-	182	1	622	2	Y	-0-					8
09	810	N	525	-0-	-285	-0-	145	1	379	2	Y	1					9
							1	9									
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	184	1	484	2	Y	1					10
							1	9									
11	780	N	594	-0-	-186	-0-	158	1	424	2	Y	11					21
							12	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	85	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	61	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	36	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	61	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	57	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	59	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	54	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	61	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	59	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	40	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUYKENDALL 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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2152	3	11	9	Y	10					87
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1910	3	18	9	Y	16					103
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2153	3	17	9	Y	15					118
04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	1969	3	13	9	Y	12					130
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2209	3	7	9	Y	6					136
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2099	3	22	9	Y	20	112	1			44
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	3	6	9	Y	5					49
08	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1957	3	3	9	Y	3					52
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2047	3	9	9	Y	8					60
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2045	3	3	9	Y	3					63
11	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1792	3	9	9	Y	8					71
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 22,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 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	1581	X	1348	-0-	-233	-0-	291	1	1054	2	Y	3					50
							3	9									
02	1512	X	1313	-0-	-199	-0-	505	1	801	2	Y	6					56
							7	9									
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	675	1	1186	2	Y	5					61
							6	9									
04	1380	X	1153	-0-	-227	-0-	250	1	902	2	Y	1	51	1			11
							1	9									
05	1457	X	994	-0-	-463	-0-	192	1	799	2	Y	3					14
							3	9									
06	1800	X	1284	-0-	-516	-0-	349	1	933	2	Y	2					16
							2	9									
07	1860	X	894	-0-	-966	-0-	242	1	650	2	Y	2					18
							2	9									
08	1860	X	868	-0-	-992	-0-	196	1	670	2	Y	2					20
							2	9									
09	1290	X	1120	-0-	-170	-0-	310	1	809	2	Y	1					21
							1	9									
10	1333	X	948	-0-	-385	-0-	261	1	685	2	Y	2					23
							2	9									
11	1290	X	902	-0-	-388	-0-	240	1	643	2	Y	17					40
							19	9									
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 12,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	270	1	1290	3	Y	-0-					106
02	1512	X	933	-0-	-579	-0-	261	1	663	3	Y	8					114
							9	9									
03	1674	X	1465	-0-	-209	-0-	402	1	1056	3	Y	6					120
							7	9									
04	1620	X	1527	-0-	-93	-0-	415	1	1110	3	Y	2					122
							2	9									
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	443	1	1134	3	Y	-0-					122
06	1500	X	1463	-0-	-37	-0-	420	1	1039	3	Y	4					126
							4	9									
07	1581	X	1430	-0-	-151	-0-	398	1	1030	3	Y	2					128
							2	9									
08	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	433	1	1248	3	Y	3					131
							3	9									
09	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	433	1	1181	3	Y	6					137
							7	9									
10	1581	X	1461	-0-	-120	-0-	390	1	1067	3	Y	4	120	1			21
							4	9									
11	1620	X	1603	-0-	-17	-0-	429	1	1172	3	Y	2					23
							2	9									
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 16,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	52	1	250	3	Y	1					2
							1	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	74	1	189	3	Y	1					3
							1	9									
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	71	1	186	3	Y	1					4
							1	9									
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	67	1	180	3	Y	-0-					4
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	77	1	197	3	Y	-0-					4
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	63	1	156	3	Y	-0-					4
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	71	1	183	3	Y	-0-					4
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	73	1	210	3	Y	1					5
							1	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	74	1	203	3	Y	-0-					5
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	108	1	297	3	Y	-0-	4	1			1
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	83	1	227	3	Y	-0-					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	Y	-0-					22
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	29	1	46	2	Y	1					23
							1	9									
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	18	1	31	2	Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			3
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	171	1	713	2	Y	5					8
							6	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	99	2	Y	1					9
							1	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	59	1	160	2	Y	2					11
							2	9									
08	899	X	181	-0-	-718	-0-	41	1	140	2	Y	-0-					11
09	870	X	217	-0-	-653	-0-	60	1	156	2	Y	1					12
							1	9									
10	899	X	318	-0-	-581	-0-	88	1	230	2	Y	-0-					12
*11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	74	1	199	2	Y	5					17
							6	9									
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	744	X	392	-0-	-352	-0-	84	1	305	2	Y	3					14
							3	9									
02	700	N	439	-0-	-261	-0-	169	1	268	2	Y	2					16
							2	9									
03	682	N	485	-0-	-197	-0-	176	1	308	2	Y	1					17
							1	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	219	1	789	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	69	1	289	2	Y	2					7
							2	9									
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	90	1	240	2	Y	1					8
							1	9									
07	1054	N	422	-0-	-632	-0-	114	1	305	2	Y	3					11
							3	9									
08	1054	X	519	-0-	-535	-0-	117	1	401	2	Y	1					12
							1	9									
09	1020	X	380	-0-	-640	-0-	105	1	275	2	Y	-0-					12
10	434	X	280	-0-	-154	-0-	77	1	201	2	Y	2					14
							2	9									
11	510	X	271	-0-	-239	-0-	71	1	192	2	Y	7					21
							8	9									
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					1
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	3	Y	-0-					1
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	16	1	43	3	Y	-0-					1
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	Y	-0-					1
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	15	1	38	3	Y	-0-					1
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	23	1	56	3	Y	-0-					1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	3	Y	-0-					1
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	Y	-0-					1
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	22	1	61	3	Y	-0-					1
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	20	1	54	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	22	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 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	5580	X	1052	-0-	-4528	-0-	1044	3	8	9	N	7					102
02	4872	X	4157	-0-	-715	-0-	4105	3	52	9	N	47					149
03	5394	X	4415	-0-	-979	-0-	4364	3	51	9	N	46					195
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4727	3	40	9	N	36					231
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5042	3	37	9	N	34	192	1			73
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4717	3	41	9	N	37					110
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4893	3	37	9	N	34					144
08	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	4812	3	29	9	N	26					170
09	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	4524	3	19	9	N	17					187
10	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4942	3	37	9	N	34					221
11	4770	X	4704	-0-	-66	-0-	4676	3	28	9	N	25	183	1			63
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 48,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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	500	X	500	-0-	-0-	-0-	86	1	413	3	Y	1					5
							1	9									
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	119	1	303	3	Y	4					9
							4	9									
03	434	X	272	-0-	-162	-0-	74	1	195	3	Y	3					12
							3	9									
04	480	X	469	-0-	-11	-0-	127	1	340	3	Y	2					14
							2	9									
05	496	X	369	-0-	-127	-0-	104	1	265	3	Y	-0-					14
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	139	1	344	3	Y	1					15
							1	9									
07	496	X	100	-0-	-396	-0-	28	1	72	3	Y	-0-					15
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	257	1	741	3	Y	-0-					15
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	103	1	281	3	Y	1					16
							1	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	118	1	324	3	Y	-0-	14	1			2
11	960	N	412	-0-	-548	-0-	110	1	302	3	Y	-0-					2
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 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	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	66	1	2361	2	N	3			137
							3	9							
02	2268	N	2205	-0-	-63	-0-	60	1	2139	2	N	5			142
							6	9							
03	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	64	1	2106	2	N	25			167
							28	9							
04	2340	N	2026	-0-	-314	-0-	58	1	1968	2	N	-0-			167
05	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	70	1	2273	2	N	-0-			167
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	73	1	2392	2	N	-0-			167
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	73	1	2309	2	N	2			169
							2	9							
08	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	72	1	2264	2	N	1			170
							1	9							
09	2430	N	2042	-0-	-388	-0-	57	1	1985	2	N	-0-			170
10	2387	N	1857	-0-	-530	-0-	59	1	1798	2	N	-0-			170
11	2250	N	2160	-0-	-90	-0-	67	1	2093	2	N	-0-			170
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			170

TOTAL GAS PROD: 24,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	49	1	1759	2	N	-0-			52
02	1708	N	1646	-0-	-62	-0-	45	1	1600	2	N	1			53
							1	9							
03	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	49	1	1615	2	N	5			58
							6	9							
04	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	48	1	1633	2	N	-0-			58
05	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	52	1	1687	2	N	-0-			58
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	52	1	1691	2	N	2			60
							2	9							
07	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	41	1	1300	2	N	2			62
							2	9							
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	54	1	1695	2	N	1			63
							1	9							
09	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	45	1	1546	2	N	-0-			63
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	57	1	1736	2	N	-0-			63
11	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	51	1	1594	2	N	-0-			63
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: 18,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6033	-0-		-415		-0-	164	1	5866	2	N	3					120
									3	9									
02	5515	X	5515	-0-		-0-		-0-	151	1	5360	2	N	4					124
									4	9									
03	6014	X	5406	-0-		-608		-0-	158	1	5242	2	N	5					129
									6	9									
04	5820	X	5252	-0-		-568		-0-	151	1	5100	2	N	1					130
									1	9									
05	6014	X	5387	-0-		-627		-0-	161	1	5226	2	N	-0-					130
06	5820	X	5533	-0-		-287		-0-	164	1	5367	2	N	2					132
									2	9									
07	6014	X	5378	-0-		-636		-0-	165	1	5205	2	N	7					139
									8	9									
08	5425	X	5193	-0-		-232		-0-	161	1	5029	2	N	3					142
									3	9									
09	5520	X	5183	-0-		-337		-0-	145	1	5038	2	N	-0-					142
10	5704	X	5025	-0-		-679		-0-	160	1	4865	2	N	-0-					142
11	5520	X	4758	-0-		-762		-0-	147	1	4611	2	N	-0-					142
12	5363	X	NO RPT	-0-		-5363		-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 58,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	X	891	-0-		-0-		-0-	889	3	2	9	N	2					83
02	756	X	623	-0-		-133		-0-	621	3	2	9	N	2					85
03	837	X	618	-0-		-219		-0-	614	3	4	9	N	4					89
04	870	X	756	-0-		-114		-0-	756	3			N	-0-					89
05	899	X	619	-0-		-280		-0-	619	3			N	-0-					89
06	870	X	686	-0-		-184		-0-	686	3			N	-0-					89
07	819	X	819	-0-		-0-		-0-	819	3			N	-0-					89
08	775	X	681	-0-		-94		-0-	681	3			N	-0-					89
09	750	X	671	-0-		-79		-0-	671	3			N	-0-					89
10	806	X	606	-0-		-200		-0-	606	3			N	-0-					89
11	780	X	699	-0-		-81		-0-	699	3			N	-0-					89
12	806	X	NO RPT	-0-		-806		-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 7,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	19575	-0-		-3210		-0-	19478	3	97	9	N	88	182	1			140
02	19600	X	17643	-0-		-1957		-0-	17569	3	74	9	N	67					207
03	21328	X	19413	-0-		-1915		-0-	19322	3	91	9	N	83	195	1			95
04	20640	X	17955	-0-		-2685		-0-	17876	3	79	9	N	72					167
05	20770	X	18516	-0-		-2254		-0-	18429	3	87	9	N	79					246
06	18930	X	17537	-0-		-1393		-0-	17462	3	75	9	N	68	187	1			127
07	19530	X	17243	-0-		-2287		-0-	17179	3	64	9	N	58					185
08	19406	X	17516	-0-		-1890		-0-	17435	3	81	9	N	74					259
09	17970	X	16475	-0-		-1495		-0-	16391	3	84	9	N	76	188	1			147
10	18507	X	16286	-0-		-2221		-0-	16225	3	61	9	N	55					202
11	17550	X	15131	-0-		-2419		-0-	15058	3	73	9	N	66	186	1			82
12	17515	X	NO RPT	-0-		-17515		-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 193,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	22308	-0-	-3639	-0-	22025	3	283	9	N	257	180	1			156
02	25136	X	25136	-0-	-0-	-0-	581	1	24328	3	N	206	182	1			180
							227	9									
03	30748	X	30748	-0-	-0-	-0-	451	1	30013	3	N	258	186	1			252
							284	9									
04	28650	X	28650	-0-	-0-	-0-	446	1	27943	3	N	237	177	1			312
							261	9									
05	29611	X	29611	-0-	-0-	-0-	462	1	28908	3	N	219	178	1			353
							241	9									
06	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	450	1	27286	3	N	218	357	1			214
							240	9									
07	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	465	1	27296	3	N	213	357	1			70
							234	9									
08	27494	X	27494	-0-	-0-	-0-	458	1	26812	3	N	204					274
							224	9									
09	23700	X	21691	-0-	-2009	-0-	358	1	21213	3	N	109	184	1			199
							120	9									
10	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	460	1	23680	3	N	890	562	1	9	8	518
							979	9									
11	23700	X	23421	-0-	-279	-0-	449	1	22651	3	N	292	341	1	11	8	458
							321	9									
12	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT					458

TOTAL GAS PROD: 290,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,103

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	28400	-0-	-1205	-0-	27938	3	462	9	Y	420	455	1			168
02	27020	X	24650	-0-	-2370	-0-	24281	3	369	9	Y	335	273	1			230
03	29915	X	26934	-0-	-2981	-0-	26499	3	435	9	Y	395	366	1			259
04	28950	X	25451	-0-	-3499	-0-	25084	3	367	9	Y	334	370	1			223
05	29047	X	26538	-0-	-2509	-0-	26139	3	399	9	Y	363	455	1			131
06	27480	X	25369	-0-	-2111	-0-	24901	3	468	9	Y	425	321	1			235
07	27280	X	26573	-0-	-707	-0-	26097	3	476	9	Y	433	466	1			202
08	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	25584	3	466	9	Y	424	339	1			287
09	24596	X	24596	-0-	-0-	-0-	24147	3	449	9	Y	408	572	1			123
10	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	24610	3	461	9	Y	419	329	1			213
*11	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	23428	3	417	9	Y	379	347	1			245
12	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 283,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,335

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	32395	X	30605	-0-	-1790	-0-	30112	3	493	9	Y	448	487	1			179
02	28280	X	27019	-0-	-1261	-0-	26625	3	394	9	Y	358	291	1			246
03	31310	X	28926	-0-	-2384	-0-	28463	3	463	9	Y	421	390	1			277
04	30300	X	27215	-0-	-3085	-0-	26823	3	392	9	Y	356	395	1			238
05	30876	X	28819	-0-	-2057	-0-	28393	3	426	9	Y	387	485	1			140
06	29610	X	26916	-0-	-2694	-0-	26634	3	282	9	Y	256	254	1			142
07	29915	X	27010	-0-	-2905	-0-	26722	3	288	9	Y	262	282	1			122
08	28923	X	26255	-0-	-2668	-0-	25973	3	282	9	Y	256	205	1			173
09	27900	X	24935	-0-	-2965	-0-	24664	3	271	9	Y	246	345	1			74
10	28830	X	25030	-0-	-3800	-0-	24753	3	277	9	Y	252	198	1			128
11	26910	X	23488	-0-	-3422	-0-	23236	3	252	9	Y	229	209	1			148
12	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					Y	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 296,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,471

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2210	-0-	-332	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2279	-0-	2279	2279	2279	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1893	-0-	1893	4172	1893	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2166	-0-	2166	6338	2166	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2151	-0-	2151	8489	2151	2			Y	-0-					-0-
*12	2700	N	2044	-0-	-656	7833	2044	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,588 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	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2709	2	14	9	Y	13	15	1			6
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2258	2	13	9	Y	12	7	1			11
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2521	2	13	9	Y	12	13	1			10
04	2640	N	2119	-0-	-521	-0-	2107	2	12	9	Y	11	13	1			8
05	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	2347	2	10	9	Y	9	7	1			10
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2581	2	12	9	Y	11	13	1			8
07	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2066	2	10	9	Y	9	12	1			5
08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	2460	2	10	9	Y	9	6	1			8
09	DLQ G-10		1948	-0-	1948	4418	1937	2	11	9	Y	10	7	1			11
10	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6458	2031	2	9	9	Y	8	12	1	2	5	5
11	DLQ G-10		2512	-0-	2512	8970	2494	2	18	9	Y	16	12	1			9
*12	2700	N	2202	-0-	-498	8472	2196	2	6	9	Y	5	6	1			8

TOTAL GAS PROD: 27,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		495	-0-	495	1051	495	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		519	-0-	519	1570	519	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		510	-0-	510	2080	510	2			Y	-0-					-0-
*12	2615	N	535	-0-	-2080	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2757	2	8	9	Y	7	8	1			3
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	Y	7	4	1			6
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2779	2	7	9	Y	6	7	1			5
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2676	2	7	9	Y	6	7	1			4
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2508	2	4	9	Y	4	3	1			5
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2960	2	6	9	Y	5	6	1			4
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2448	2	6	9	Y	5	6	1			3
08	DLQ G-10		3053	-0-	3053	3053	3049	2	4	9	Y	4	3	1			4
09	DLQ G-10		2702	-0-	2702	5755	2696	2	6	9	Y	5	3	1			6
10	DLQ G-10		2497	-0-	2497	8252	2487	2	10	9	Y	9	7	1	2	5	6
11	DLQ G-10		2741	-0-	2741	10993	2723	2	18	9	Y	16	13	1			9
*12	2700	N	2629	-0-	-71	10922	2622	2	7	9	Y	6	6	1			9

TOTAL GAS PROD: 32,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	2	4	9	N	4	4	1			2
02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	1166	2	3	9	N	3	2	1			3
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1735	2	4	9	N	4	4	1			3
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	N	3	4	1			2
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	N	3	2	1			3
06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1618	2	3	9	N	3	4	1			2
07	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1408	2	2	9	N	2	3	1			1
08	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	1348	2	3	9	N	3	2	1			2
09	1620	N	1284	-0-	-336	-0-	1281	2	3	9	N	3	2	1			3
10	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	1099	2	4	9	N	4	4	1	1	5	2
11	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1177	2	3	9	N	3	3	1			2
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1258	2	1	9	N	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1886	-0-	-1214	1724	1884	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2800	N	1829	-0-	-971	753	1828	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2660	N	1907	-0-	-753	-0-	1905	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10		1925	-0-	1925	1925	1924	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3668	1742	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	DLQ G-10		1675	-0-	1675	5343	1673	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	DLQ G-10		1790	-0-	1790	7133	1786	2	4	9	Y	4	3	1			2
*12	2700	N	1826	-0-	-874	6259	1825	2	1	9	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. (I) GAS LIFT(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	1891	-0-	-1209	2155	1887	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	2800	N	1546	-0-	-1254	901	1543	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2703	N	1802	-0-	-901	-0-	1798	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	2	1			3
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1697	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	DLQ G-10		1886	-0-	1886	1886	1883	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	DLQ G-10		1682	-0-	1682	3568	1679	2	3	9	Y	3	2	1			4
10	DLQ G-10		1691	-0-	1691	5259	1690	2	1	9	Y	1	4	1			1
11	DLQ G-10		2029	-0-	2029	7288	2023	2	6	9	Y	5	3	1			3
*12	2700	N	1662	-0-	-1038	6250	1661	2	1	9	Y	1	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2232	-0-	-868	3079	87	1	2138	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2800	N	2073	-0-	-727	2352	86	1	1980	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3100	N	2210	-0-	-890	1462	91	1	2111	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	3000	N	2058	-0-	-942	520	84	1	1968	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2637	N	2117	-0-	-520	-0-	87	1	2026	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	86	1	2023	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	87	1	2013	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	DLQ G-10		2141	-0-	2141	2141	88	1	2049	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3884	70	1	1666	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	DLQ G-10		1785	-0-	1785	5669	72	1	1700	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
11	DLQ G-10		2029	-0-	2029	7698	84	1	1935	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*12	2700	N	1664	-0-	-1036	6662	71	1	1584	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	76	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	68	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	70	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	69	1	737	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		925	-0-	925	925	70	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		761	-0-	761	1686	61	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		415	-0-	415	2101	5	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		789	-0-	789	2890	10	1	779	2	Y	-0-					-0-
*12	2700	N	961	-0-	-1739	1151	38	1	923	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2190	-0-	-910	2263	2183	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	2800	N	2019	-0-	-781	1482	2013	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	3100	N	2164	-0-	-936	546	2157	2	7	9	Y	6	6	1			5
04	2648	N	2102	-0-	-546	-0-	2096	2	6	9	Y	5	6	1			4
05	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1966	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2039	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1797	2	3	9	Y	3	5	1			2
08	DLQ G-10		2071	-0-	2071	2071	2065	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	DLQ G-10		1806	-0-	1806	3877	1802	2	4	9	Y	4	3	1			5
10	DLQ G-10		2039	-0-	2039	5916	2035	2	4	9	Y	4	6	1	1	5	2
11	DLQ G-10		2020	-0-	2020	7936	2012	2	8	9	Y	7	5	1			4
*12	2700	N	1939	-0-	-761	7175	1936	2	3	9	Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 24,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	2223	-0-	-877	4762	246	1	1975	2	Y	2					4
							2	9									
*02	2800	N	1942	-0-	-858	3904	220	1	1721	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*03	3100	N	2066	-0-	-1034	2870	230	1	1835	2	Y	1					2
							1	9									
*04	3000	N	1914	-0-	-1086	1784	86	1	1826	2	Y	2					4
							2	9									
*05	3100	N	1894	-0-	-1206	578	87	1	1806	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*06	2416	N	1838	-0-	-578	-0-	90	1	1747	2	Y	1					2
							1	9									
*07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	87	1	1859	2	Y	1					3
							1	9									
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	1					4
							1	9									
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	84	1	1876	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	90	1	1930	2	Y	2					3
							2	9									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1779	2	Y	2					5
							2	9									
12	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	97	1	1815	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	341	1 2 9	2744	2	Y	2					7
*02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	383	1 1 9	3004	2	Y	1	7	1			1
*03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	365	1 3 9	2945	2	Y	3					4
*04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	2970	2	Y	3					7
*05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2953	2	Y	1	7	1			1
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	159	1 3 9	3081	2	Y	3					4
*07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	160	1 2 9	3401	2	Y	2					6
*08	DLQ G-10		2229	-0-	2229	2229	107	1 1 9	2121	2	Y	1					7
*09	DLQ G-10		2172	-0-	2172	4401	93	1 2 9	2077	2	Y	2	7	1			2
10	DLQ G-10		3656	-0-	3656	8057	161	1 8 9	3487	2	Y	7					9
11	DLQ G-10		3494	-0-	3494	11551	165	1 8 9	3321	2	Y	7					16
*12	15240	X	3689	-0-	-11551	-0-	188	1 7 9	3494	2	Y	6	17	1			5

TOTAL GAS PROD: 38,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1824	-0-	-1276	581	161	1 7 9	1656	2	Y	6	4	1			7
02	2188	N	1607	-0-	-581	-0-	142	1 6 9	1459	2	Y	5					12
03	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	153	1 1 9	1602	2	Y	1	6	1			7
04	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	133	1 3 9	1399	2	Y	3	6	1			4
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	147	1 4 9	1549	2	Y	4					8
06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	137	1 6 9	1496	2	Y	5	8	1			5
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	122	1 7 9	1388	2	Y	6					11
08	DLQ G-10		1713	-0-	1713	1713	129	1 2 9	1582	2	Y	2	9	1			4
09	DLQ G-10		1534	-0-	1534	3247	123	1 7 9	1404	2	Y	6					10
10	DLQ G-10		386	-0-	386	3633	4	1 1 9	381	2	Y	1					11
11	DLQ G-10		1712	-0-	1712	5345	21	1 1 9	1690	2	Y	1	8	1			4
*12	2700	N	1805	-0-	-895	4450	68	1 9 9	1728	2	Y	8					12

TOTAL GAS PROD: 18,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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	1689	-0-	-171	-0-	150	1	1539	2	Y	-0-					1
02	1540	N	1494	-0-	-46	-0-	132	1	1361	2	Y	1					2
							1	9									
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	143	1	1492	2	Y	-0-	1	1			1
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	136	1	1430	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	136	1	1441	2	Y	-0-					1
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	134	1	1465	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	124	1	1411	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1602	-0-	1602	1602	121	1	1480	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		1446	-0-	1446	3048	116	1	1330	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3048					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1416	-0-	1416	4464	17	1	1399	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	2700	N	1501	-0-	-1199	3265	58	1	1439	2	Y	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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-	24	1	252	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	12	1	125	2	Y	3					7
							3	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	17	1	175	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	Y	2					5
							2	9									
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	15	1	164	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	156	2	Y	4					7
							4	9									
08	DLQ G-10		184	-0-	184	184	14	1	168	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
09	DLQ G-10		180	-0-	180	364	14	1	163	2	Y	3					6
							3	9									
10	DLQ G-10		153	-0-	153	517	1	1	143	2	Y	8					14
							9	9									
11	DLQ G-10		206	-0-	206	723	4	1	201	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
*12	959	N	236	-0-	-723	-0-	9	1	220	2	Y	6					11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5054	-0-	-929	-0-	5040	2	14	9	Y	13	16	1			6
02	5404	X	4492	-0-	-912	-0-	4477	2	15	9	Y	14	8	1			12
03	5983	X	4034	-0-	-1949	-0-	4020	2	14	9	Y	13	14	1			11
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5684	2	13	9	Y	12	14	1			9
05	5270	X	4916	-0-	-354	-0-	4906	2	10	9	Y	9	7	1			11
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6089	2	13	9	Y	12	14	1			9
07	5890	X	4467	-0-	-1423	-0-	4457	2	10	9	Y	9	13	1			5
08	DLQ G-10		5360	-0-	5360	5360	5348	2	12	9	Y	11	7	1			9
09	DLQ G-10		3917	-0-	3917	9277	3906	2	11	9	Y	10	7	1			12
10	DLQ G-10		5237	-0-	5237	14514	5223	2	14	9	Y	13	14	1	3	5	8
11	DLQ G-10		5122	-0-	5122	19636	5102	2	20	9	Y	18	16	1			10
*12	25124	X	5488	-0-	-19636	-0-	5480	2	8	9	Y	7	7	1			10

TOTAL GAS PROD: 59,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2246	-0-	-854	3866	88	1	2158	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1935	-0-	-865	3001	81	1	1854	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2034	-0-	-1066	1935	84	1	1950	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2076	-0-	-924	1011	85	1	1991	3	Y	-0-					-0-
05	3076	N	2065	-0-	-1011	-0-	85	1	1980	3	Y	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	78	1	1826	3	Y	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	80	1	1852	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1939	-0-	1939	1939	80	1	1859	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3719	72	1	1708	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1823	-0-	1823	5542	74	1	1749	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1700	-0-	1700	7242	70	1	1630	3	Y	-0-					-0-
*12	2700	N	1698	-0-	-1002	6240	73	1	1625	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	111	1	2698	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2446	-0-	-130	-0-	103	1	2343	3	Y	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	124	1	2845	3	Y	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	131	1	3045	3	Y	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	138	1	3186	3	Y	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	142	1	3293	3	Y	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	127	1	2914	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	145	1	3353	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3063	-0-	3063	6561	125	1	2938	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2924	-0-	2924	9485	119	1	2805	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2335	-0-	2335	11820	97	1	2238	3	Y	-0-					-0-
*12	14476	X	2656	-0-	-11820	-0-	114	1	2542	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	2					6
							2	9									
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	2					3
							2	9									
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	2					5
							2	9									
*05	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	169	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	2					3
							2	9									
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	2					5
							2	9									
*08	DLQ G-10		171	-0-	171	171	9	1	161	2	Y	1					6
							1	9									
*09	DLQ G-10		411	-0-	411	582	17	1	393	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		174	-0-	174	756	7	1	163	2	Y	4					5
							4	9									
11	DLQ G-10		164	-0-	164	920	8	1	152	2	Y	4					9
							4	9									
*12	1098	N	178	-0-	-920	-0-	9	1	165	2	Y	4	10	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3100	N	1983	-0-	-1117	3077	220	1	1763	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1472	-0-	-1328	1749	165	1	1307	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1942	-0-	-1158	591	216	1	1726	2	Y	-0-					-0-
*04	2371	N	1780	-0-	-591	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	88	1	1823	2	Y	-0-					-0-
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	Y	-0-					-0-
*07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	79	1	1707	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		873	-0-	873	873	41	1	832	2	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1833	-0-	1833	2706	78	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1632	-0-	1632	4338	74	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1032	-0-	1032	5370	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
*12	2700	N	1044	-0-	-1656	3714	52	1	992	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	408	1	3286	2	Y	6					16
							7	9									
*02	3444	X	3382	-0-	-62	-0-	382	1	2998	2	Y	2	15	1			3
							2	9									
*03	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	407	1	3261	2	Y	6					9
							7	9									
*04	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	146	1	3079	2	Y	5					14
							6	9									
*05	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	155	1	3185	2	Y	5	16	1			3
							6	9									
*06	3630	X	3303	-0-	-327	-0-	162	1	3135	2	Y	5					8
							6	9									
*07	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	147	1	3129	2	Y	5					13
							6	9									
*08	DLQ G-10		2322	-0-	2322	2322	117	1	2202	2	Y	3					16
							3	9									
*09	DLQ G-10		2774	-0-	2774	5096	120	1	2650	2	Y	4	16	1			4
							4	9									
10	DLQ G-10		2822	-0-	2822	7918	128	1	2685	2	Y	8					12
							9	9									
11	DLQ G-10		2621	-0-	2621	10539	125	1	2486	2	Y	9					21
							10	9									
*12	13548	X	3009	-0-	-10539	-0-	153	1	2846	2	Y	9	23	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 37,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	329	1	3401	2	Y	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	294	1	3037	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	307	1	3189	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3330	-0-	-90	-0-	290	1	3040	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	287	1	3009	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3163	-0-	-257	-0-	264	1	2899	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2951	-0-	-583	-0-	237	1	2714	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3360	-0-	3360	3360	253	1	3107	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3048	-0-	3048	6408	244	1	2804	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1341	-0-	1341	7749	10	1	1331	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2694	-0-	2694	10443	29	1	2665	2	Y	-0-					-0-
*12	12815	X	2372	-0-	-10443	-0-	96	1	2276	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	258	1	2656	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	231	1	2392	2	Y	3					6
							3	9									
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	243	1	2543	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	244	1	2561	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	243	1	2554	2	Y	2					4
							2	9									
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	239	1	2619	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	221	1	2534	2	Y	2					5
							2	9									
08	DLQ G-10		2864	-0-	2864	2864	216	1	2646	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		2693	-0-	2693	5557	216	1	2474	2	Y	3					5
							3	9									
10	DLQ G-10		306	-0-	306	5863	3	1	303	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		1996	-0-	1996	7859	24	1	1971	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*12	2700	N	3022	-0-	322	8181	133	1	2883	2	Y	5					8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2048	N	1653	-0-	-395	-0-	183	1	1466	2	Y	4					11
							4	9									
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	242	1	1910	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	105	1	921	2	Y	4					6
							4	9									
*04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	83	1	1791	2	Y	4					10
							4	9									
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	75	1	1546	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	Y	3					5
							3	9									
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	59	1	1258	2	Y	4					9
							4	9									
*08	DLQ G-10		1031	-0-	1031	1031	52	1	977	2	Y	2					11
							2	9									
*09	DLQ G-10		1590	-0-	1590	2621	68	1	1520	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		1532	-0-	1532	4153	69	1	1448	2	Y	14					16
							15	9									
11	DLQ G-10		1508	-0-	1508	5661	67	1	1427	2	Y	13					29
							14	9									
*12	2700	N	1180	-0-	-1520	4141	59	1	1110	2	Y	10	31	1			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	2	Y	-0-					-0-
*02	532	N	485	-0-	-47	-0-	43	1	442	2	Y	-0-					-0-
*03	589	N	578	-0-	-11	-0-	50	1	528	2	Y	-0-					-0-
*04	570	N	553	-0-	-17	-0-	48	1	505	2	Y	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	515	2	Y	-0-					-0-
*06	570	N	535	-0-	-35	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					-0-
*07	558	N	283	-0-	-275	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		499	-0-	499	499	37	1	462	2	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		527	-0-	527	1026	42	1	485	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		407	-0-	407	1433	3	1	404	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		591	-0-	591	2024	22	1	569	2	Y	-0-					-0-
*12	2375	N	351	-0-	-2024	-0-	30	1	321	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	180	1	1447	2	Y	2					5
							2	9									
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	168	1	1313	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	183	1	1474	2	Y	2					3
							2	9									
*04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	69	1	1472	2	Y	1					4
							1	9									
*05	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	69	1	1437	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*06	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	72	1	1393	2	Y	1					2
							1	9									
*07	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	59	1	1257	2	Y	2					4
							2	9									
*08	DLQ G-10		1072	-0-	1072	1072	55	1	1016	2	Y	1					5
							1	9									
*09	DLQ G-10		1498	-0-	1498	2570	64	1	1433	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3924	61	1	1290	2	Y	3					4
							3	9									
11	DLQ G-10		1269	-0-	1269	5193	60	1	1206	2	Y	3					7
							3	9									
*12	2700	N	1340	-0-	-1360	3833	68	1	1269	2	Y	3	8	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

01	2573	N	1364	-0-	-1209	-0-	1354	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1142	2	9	9	Y	8	5	1			7
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	Y	8	8	1			7
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6	8	1			5
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	2	6	9	Y	5	4	1			6
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	Y	7	8	1			5
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	Y	6	8	1			3
08	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	1396	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		1524	-0-	1524	2927	1517	2	7	9	Y	6	4	1			7
10	DLQ G-10		1526	-0-	1526	4453	1516	2	10	9	Y	9	9	1	2	5	5
11	DLQ G-10		1339	-0-	1339	5792	1324	2	15	9	Y	14	11	1			8
*12	2700	N	1728	-0-	-972	4820	1721	2	7	9	Y	6	5	1			9

TOTAL GAS PROD: 18,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1681	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1401	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1638	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1595	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1470	2	1	9	Y	1	1	1			2
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1475	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	1756	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	DLQ G-10		1526	-0-	1526	3284	1525	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	DLQ G-10		1585	-0-	1585	4869	1583	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	DLQ G-10		1655	-0-	1655	6524	1651	2	4	9	Y	4	3	1			2
*12	2700	N	1552	-0-	-1148	5376	1551	2	1	9	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	313	1 9	2502	2	Y	1					4
*02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	299	1 9	2345	2	Y	1	4	1			1
*03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	310	1 9	2472	2	Y	1					2
*04	2730	N	2366	-0-	-364	-0-	106	1 2 9	2258	2	Y	2					4
*05	2914	N	2464	-0-	-450	-0-	114	1 9	2349	2	Y	1	4	1			1
*06	2700	N	2417	-0-	-283	-0-	120	1 9	2296	2	Y	1					2
*07	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	109	1 9	2315	2	Y	1					3
*08	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	88	1 9	1743	2	Y	1					4
*09	DLQ G-10		2504	-0-	2504	4336	107	1 9	2396	2	Y	1	4	1			1
10	DLQ G-10		2487	-0-	2487	6823	112	1 3 9	2372	2	Y	3					4
11	DLQ G-10		2195	-0-	2195	9018	106	1 2 9	2087	2	Y	2					6
*12	2700	N	2239	-0-	-461	8557	115	1 2 9	2122	2	Y	2	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 29,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

01	3100	N	2162	-0-	-938	1288	2155	2 7 9			Y	6	7	1			3
02	2800	N	1880	-0-	-920	368	1874	2 6 9			Y	5	3	1			5
03	1953	N	1439	-0-	-514	-0-	1433	2 6 9			Y	5	6	1			4
04	2100	N	1858	-0-	-242	-0-	1851	2 7 9			Y	6	6	1			4
05	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	1798	2 3 9			Y	3	3	1			4
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1371	2 4 9			Y	4	5	1			3
07	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1820	2 4 9			Y	4	5	1			2
08	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	1977	2 6 9			Y	5	3	1			4
09	DLQ G-10		1729	-0-	1729	3712	1725	2 4 9			Y	4	3	1			5
10	DLQ G-10		1745	-0-	1745	5457	1742	2 3 9			Y	3	5	1	1	5	2
11	DLQ G-10		1845	-0-	1845	7302	1837	2 8 9			Y	7	5	1			4
*12	2700	N	1797	-0-	-903	6399	1794	2 3 9			Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 21,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

01	186	N	167	-0-	-19	-0-	164	2 3 9			Y	3	3	1			1
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2 2 9			Y	2	1	1			2
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2 2 9			Y	2	2	1			2
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2 2 9			Y	2	2	1			2
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	26	2 1 9			Y	1	1	1			2
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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	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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 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-					-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	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-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 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		-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1444	2	10	9	Y	9	11	1			4
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1192	2	11	9	Y	10	6	1			8
03	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1269	2	11	9	Y	10	10	1			8
04	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1239	2	9	9	Y	8	10	1			6
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1193	2	7	9	Y	6	5	1			7
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1199	2	10	9	Y	9	10	1			6
07	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	1010	2	8	9	Y	7	9	1			4
08	DLQ G-10		996	-0-	996	996	988	2	8	9	Y	7	5	1			6
09	DLQ G-10		1091	-0-	1091	2087	1082	2	9	9	Y	8	5	1			9
10	DLQ G-10		1391	-0-	1391	3478	1382	2	9	9	Y	8	10	1	2	5	5
11	DLQ G-10		2111	-0-	2111	5589	2088	2	23	9	Y	21	14	1			12
*12	2700	N	1199	-0-	-1501	4088	1195	2	4	9	Y	4	8	1			8

TOTAL GAS PROD: 15,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 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	3100	N	2147	-0-	-953	5183	2118	2	29	9	Y	26	31	1			12
02	2800	N	1914	-0-	-886	4297	1885	2	29	9	Y	26	15	1			23
03	3100	N	2095	-0-	-1005	3292	2067	2	28	9	Y	25	27	1			21
04	3000	N	2027	-0-	-973	2319	2001	2	26	9	Y	24	27	1	1	5	17
05	3100	N	1863	-0-	-1237	1082	1844	2	19	9	Y	17	14	1			20
06	3000	N	2175	-0-	-825	257	2151	2	24	9	Y	22	26	1			16
07	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	1789	2	21	9	Y	19	25	1			10
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1890	2	22	9	Y	20	13	1			17
09	2190	N	1835	-0-	-355	-0-	1814	2	21	9	Y	19	13	1			23
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1805	2	15	9	Y	14	25	1	3	5	9
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1839	2	31	9	Y	28	21	1			16
*12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1968	2	12	9	Y	11	11	1			16

TOTAL GAS PROD: 23,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 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	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	138	1	3378	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	3108	X	3018	-0-	-90	-0-	126	1	2882	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	133	1	3056	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	3330	X	3177	-0-	-153	-0-	130	1	3039	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	131	1	3030	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	3330	X	3079	-0-	-251	-0-	127	1	2942	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	131	1	3028	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		3169	-0-	3169	3169	131	1	3031	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	DLQ G-10		3014	-0-	3014	6183	122	1	2882	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	DLQ G-10		3192	-0-	3192	9375	128	1	3043	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
11	DLQ G-10		2939	-0-	2939	12314	121	1	2806	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
*12	15071	X	2757	-0-	-12314	-0-	118	1	2626	3	Y	12	11	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 37,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1327	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1705	N	1133	-0-	-572	-0-	1131	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1195	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1562	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1054	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	2066	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	DLQ G-10		934	-0-	934	3001	933	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	DLQ G-10		816	-0-	816	3817	815	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	DLQ G-10		1930	-0-	1930	5747	1929	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	2700	N	2271	-0-	-429	5318	2270	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1996	-0-	-1104	7610	174	1	1819	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	2800	N	1927	-0-	-873	6737	170	1	1755	2	Y	2					6
							2	9									
03	3100	N	2186	-0-	-914	5823	191	1	1994	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	3000	N	2197	-0-	-803	5020	191	1	2005	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	3100	N	2419	-0-	-681	4339	209	1	2208	2	Y	2					4
							2	9									
06	3000	N	2312	-0-	-688	3651	192	1	2117	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	3100	N	2292	-0-	-808	2843	184	1	2105	2	Y	3					6
							3	9									
08	3000	N	2571	-0-	-429	2414	194	1	2376	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	3000	N	2246	-0-	-754	1660	180	1	2063	2	Y	3					5
							3	9									
10	2847	N	1187	-0-	-1660	-0-	13	1	1172	2	Y	2					7
							2	9									
11	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	21	1	1738	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	83	1	1956	2	Y	5					8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2684	N	1516	-0-	-1168	-0-	1475	2	41	9	Y	37	43	1			17
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1378	2	40	9	Y	36	21	1			32
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1394	2	37	9	Y	34	37	1			29
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1439	2	36	9	Y	33	37	1	1	5	24
05	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1417	2	25	9	Y	23	19	1			28
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1551	2	34	9	Y	31	36	1			23
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1609	2	28	9	Y	25	34	1			14
08	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	1654	2	30	9	Y	27	18	1			23
09	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2954	1239	2	31	9	Y	28	19	1			32
10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	4234	1259	2	21	9	Y	19	35	1	4	5	12
11	DLQ G-10		1230	-0-	1230	5464	1196	2	34	9	Y	31	25	1			18
*12	2700	N	1168	-0-	-1532	3932	1156	2	12	9	Y	11	12	1			17

TOTAL GAS PROD: 17,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3100	N	1690	-0-	-1410	2234	1690	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1358	-0-	-1442	792	1358	2			Y	-0-					-0-
03	2308	N	1516	-0-	-792	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2173	-0-	2173	2173	2173	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4395	2222	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2206	-0-	2206	6601	2206	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2203	-0-	2203	8804	2203	2			Y	-0-					-0-
*12	2700	N	1968	-0-	-732	8072	1968	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,108 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2122	2	18	9	Y	16	18	1			7
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	Y	15	9	1			13
03	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	2075	2	15	9	Y	14	15	1			12
04	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	2007	2	14	9	Y	13	15	1			10
05	2170	N	1756	-0-	-414	-0-	1746	2	10	9	Y	9	8	1			11
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2144	2	14	9	Y	13	15	1			9
07	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2040	2	12	9	Y	11	14	1			6
08	DLQ G-10		1969	-0-	1969	1969	1957	2	12	9	Y	11	8	1			9
09	DLQ G-10		1867	-0-	1867	3836	1854	2	13	9	Y	12	8	1			13
10	DLQ G-10		1578	-0-	1578	5414	1568	2	10	9	Y	9	14	1	2	5	6
11	DLQ G-10		1880	-0-	1880	7294	1861	2	19	9	Y	17	13	1			10
*12	2700	N	1883	-0-	-817	6477	1875	2	8	9	Y	7	7	1			10

TOTAL GAS PROD: 23,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6	6	1			5
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	Y	5	6	1			4
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1394	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	Y	3	5	1			2
08	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1337	1331	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	DLQ G-10		1180	-0-	1180	2517	1176	2	4	9	Y	4	3	1			5
10	DLQ G-10		1535	-0-	1535	4052	1526	2	9	9	Y	8	6	1	2	5	5
11	DLQ G-10		1566	-0-	1566	5618	1551	2	15	9	Y	14	11	1			8
*12	2700	N	1488	-0-	-1212	4406	1482	2	6	9	Y	5	6	1			7

TOTAL GAS PROD: 15,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	3100	N	2251	-0-	-849	3508	199	1	2051	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2800	N	1827	-0-	-973	2535	161	1	1664	2	Y	2					4
							2	9									
03	3100	N	1915	-0-	-1185	1350	167	1	1748	2	Y	-0-	2	1			2
04	3000	N	1856	-0-	-1144	206	161	1	1693	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2105	N	1899	-0-	-206	-0-	164	1	1734	2	Y	1					3
							1	9									
06	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	154	1	1684	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	179	1	2061	2	Y	2					4
							2	9									
08	DLQ G-10		2460	-0-	2460	2460	184	1	2275	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		2520	-0-	2520	4980	202	1	2316	2	Y	2					4
							2	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4980					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		1487	-0-	1487	6467	16	1	1471	2	Y	-0-	3	1			1
*12	2700	N	2825	-0-	125	6592	127	1	2694	2	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3530	-0-	-407	-0-	138	1 20 9	3372	3	Y	18	18	1			-0-
02	3528	X	3299	-0-	-229	-0-	138	1 17 9	3144	3	Y	15	15	1			-0-
03	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	151	1 21 9	3471	3	Y	19	19	1			-0-
04	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	140	1 14 9	3260	3	Y	13	13	1			-0-
05	3658	X	3193	-0-	-465	-0-	132	1 12 9	3049	3	Y	11	11	1			-0-
06	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	137	1 19 9	3189	3	Y	17	17	1			-0-
07	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	141	1 18 9	3245	3	Y	16	16	1			-0-
08	DLQ G-10		2938	-0-	2938	2938	121	1 13 9	2804	3	Y	12	12	1			-0-
09	DLQ G-10		3315	-0-	3315	6253	134	1 18 9	3163	3	Y	16	16	1			-0-
10	DLQ G-10		3504	-0-	3504	9757	141	1 19 9	3344	3	Y	17	12	1			5
11	DLQ G-10		3368	-0-	3368	13125	139	1 13 9	3216	3	Y	12	12	1			5
*12	16740	X	3615	-0-	-13125	-0-	155	1 15 9	3445	3	Y	14	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 40,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

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	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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

01	3038	N	2959	-0-	-79	-0-	2950	2	9	9	Y	8	9	1			4
02	2744	X	2691	-0-	-53	-0-	2683	2	8	9	Y	7	4	1			7
03	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	2918	2	8	9	Y	7	8	1			6
04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2822	2	8	9	Y	7	8	1			5
05	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	2767	2	6	9	Y	5	4	1			6
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2949	2	8	9	Y	7	8	1			5
07	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	2737	2	6	9	Y	5	7	1			3
08	DLQ G-10		3128	-0-	3128	3128	3121	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		2765	-0-	2765	5893	2758	2	7	9	Y	6	4	1			7
10	DLQ G-10		2745	-0-	2745	8638	2738	2	7	9	Y	6	8	1	1	5	4
11	DLQ G-10		2971	-0-	2971	11609	2958	2	13	9	Y	12	9	1			7
*12	14645	X	3036	-0-	-11609	-0-	3032	2	4	9	Y	4	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 34,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 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	3100	N	2241	-0-	-859	5007	248	1	1989	2	Y	4					11
							4	9									
*02	2800	N	1978	-0-	-822	4185	224	1	1753	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
*03	3100	N	2298	-0-	-802	3383	254	1	2040	2	Y	4					6
							4	9									
*04	3000	N	1932	-0-	-1068	2315	87	1	1841	2	Y	4					10
							4	9									
*05	3100	N	2021	-0-	-1079	1236	94	1	1924	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
*06	3000	N	2074	-0-	-926	310	102	1	1969	2	Y	3					5
							3	9									
*07	2256	N	1946	-0-	-310	-0-	86	1	1856	2	Y	4					9
							4	9									
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1184	2	Y	2					11
							2	9									
*09	2070	N	1819	-0-	-251	-0-	78	1	1739	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	2	Y	7					9
							8	9									
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	2	Y	5					14
							6	9									
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	Y	7	16	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

*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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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-	11	1			5
02	560	X	142	-0-	-418	-0-	11	1	113	2	Y	16					21
							18	9									
03	620	X	541	-0-	-79	-0-	47	1	491	2	Y	3	10	1			14
							3	9									
04	510	X	469	-0-	-41	-0-	40	1	418	2	Y	10	12	1			12
							11	9									
05	465	X	41	-0-	-424	-0-	3	1	26	2	Y	11					23
							12	9									
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1	22	1			2
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. (I) GAS LIFT(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	1953	-0-	-0-	-0-	213	1	1734	2	Y	5					12
							6	9									
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	199	1	1574	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
*03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	212	1	1704	2	Y	4					6
							4	9									
*04	1890	N	1116	-0-	-774	-0-	47	1	1063	2	Y	5					11
							6	9									
*05	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	84	1	1738	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
*06	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	79	1	1546	2	Y	4					6
							4	9									
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	74	1	1606	2	Y	3					9
							3	9									
*08	DLQ G-10		1168	-0-	1168	1168	55	1	1110	2	Y	3					12
							3	9									
*09	DLQ G-10		1636	-0-	1636	2804	69	1	1565	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
10	DLQ G-10		1565	-0-	1565	4369	70	1	1488	2	Y	6					9
							7	9									
11	DLQ G-10		1631	-0-	1631	6000	75	1	1549	2	Y	6					15
							7	9									
*12	7797	X	1797	-0-	-6000	-0-	91	1	1699	2	Y	6	16	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	39	1	971	3	Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	887	3	Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	3	Y	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	962	3	Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	42	1	984	3	Y	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	40	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40	1	930	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		983	-0-	983	983	40	1	943	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		918	-0-	918	1901	37	1	881	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		969	-0-	969	2870	39	1	930	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		902	-0-	902	3772	37	1	865	3	Y	-0-					-0-
*12	2700	N	778	-0-	-1922	1850	33	1	745	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	282	1	2902	2	Y	13	10	1			17
							14	9									
02	2884	X	2847	-0-	-37	-0-	250	1	2580	2	Y	15					32
							17	9									
03	3193	X	3183	-0-	-10	-0-	279	1	2902	2	Y	2	15	1			19
							2	9									
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	269	1	2830	2	Y	10	17	1			12
							11	9									
05	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	268	1	2830	2	Y	10					22
							11	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	261	1	2868	2	Y	13	20	1			15
							14	9									
07	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	239	1	2733	2	Y	13					28
							14	9									
08	DLQ G-10		3186	-0-	3186	3186	240	1	2937	2	Y	8	24	1			12
							9	9									
09	DLQ G-10		2935	-0-	2935	6121	234	1	2684	2	Y	15					27
							17	9									
10	DLQ G-10		1506	-0-	1506	7627	10	1	1493	2	Y	3					30
							3	9									
11	DLQ G-10		2652	-0-	2652	10279	30	1	2620	2	Y	2	20	1			12
							2	9									
*12	13176	X	2897	-0-	-10279	-0-	114	1	2761	2	Y	20					32
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 34,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	13	7	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		13	-0-	13	26	13	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9	-0-	9	35	9	2			Y	-0-					-0-
*12	43	N	8	-0-	-35	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

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	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	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 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	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	59	1	1452	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1568	X	1439	-0-	-129	-0-	59	1	1369	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1705	X	1654	-0-	-51	-0-	68	1	1573	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1650	X	1525	-0-	-125	-0-	62	1	1453	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1705	X	1558	-0-	-147	-0-	64	1	1486	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1590	X	1514	-0-	-76	-0-	62	1	1440	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1643	X	1584	-0-	-59	-0-	65	1	1508	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	DLQ G-10		1524	-0-	1524	1524	62	1	1453	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	DLQ G-10		1301	-0-	1301	2825	52	1	1237	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3887	43	1	1011	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	DLQ G-10		1372	-0-	1372	5259	57	1	1307	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*12	6929	X	1670	-0-	-5259	-0-	71	1	1588	3	Y	10	8	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

01	3100	N	2610	-0-	-490	6649	231	1	2379	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2380	-0-	-420	6229	210	1	2170	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2596	-0-	-504	5725	227	1	2369	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2543	-0-	-457	5268	221	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2594	-0-	-506	4762	225	1	2369	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2647	-0-	-353	4409	221	1	2426	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2558	-0-	-542	3867	205	1	2353	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2739	-0-	-261	3606	207	1	2532	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2439	-0-	-561	3045	196	1	2243	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1344	-0-	-1756	1289	9	1	1335	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2144	-0-	-856	433	24	1	2120	2	Y	-0-					-0-
*12	2938	N	2505	-0-	-433	-0-	102	1	2403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3100	N	1746	-0-	-1354	280	1736	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1447	2	9	9	Y	8	5	1			7
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1752	2	10	9	Y	9	9	1			7
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1704	2	9	9	Y	8	9	1			6
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1451	2	6	9	Y	5	4	1			7
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1832	2	7	9	Y	6	8	1			5
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1649	2	7	9	Y	6	8	1			3
08	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	1759	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		1493	-0-	1493	3259	1485	2	8	9	Y	7	4	1			8
10	DLQ G-10		1674	-0-	1674	4933	1664	2	10	9	Y	9	9	1	2	5	6
11	DLQ G-10		1491	-0-	1491	6424	1478	2	13	9	Y	12	11	1			7
*12	2700	N	1270	-0-	-1430	4994	1266	2	4	9	Y	4	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 19,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	1749	-0-	-1351	651	1704	2	45	9	Y	41	48	1			19
02	2720	N	2069	-0-	-651	-0-	2026	2	43	9	Y	39	23	1			35
03	2108	N	1691	-0-	-417	-0-	1648	2	43	9	Y	39	42	1			32
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2123	2	42	9	Y	38	42	1	1	5	27
05	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2013	2	29	9	Y	26	21	1			32
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2077	2	36	9	Y	33	40	1			25
07	2201	N	1877	-0-	-324	-0-	1844	2	33	9	Y	30	39	1			16
08	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	1946	2	34	9	Y	31	21	1			26
09	DLQ G-10		1588	-0-	1588	3568	1554	2	34	9	Y	31	21	1			36
10	DLQ G-10		1728	-0-	1728	5296	1698	2	30	9	Y	27	40	1	6	5	17
11	DLQ G-10		1893	-0-	1893	7189	1837	2	56	9	Y	51	39	1			29
*12	2700	N	1271	-0-	-1429	5760	1257	2	14	9	Y	13	20	1			22

TOTAL GAS PROD: 22,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 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	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	2895	2	43	9	Y	39	45	1			18
02	3080	X	2657	-0-	-423	-0-	2616	2	41	9	Y	37	22	1			33
03	3410	X	2904	-0-	-506	-0-	2864	2	40	9	Y	36	39	1			30
04	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	2754	2	39	9	Y	35	39	1	1	5	25
05	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2718	2	28	9	Y	25	20	1			30
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3003	2	35	9	Y	32	38	1			24
07	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	2736	2	30	9	Y	27	36	1			15
08	DLQ G-10		2951	-0-	2951	2951	2920	2	31	9	Y	28	19	1			24
09	DLQ G-10		1862	-0-	1862	4813	1829	2	33	9	Y	30	20	1			34
10	DLQ G-10		2689	-0-	2689	7502	2654	2	35	9	Y	32	39	1	7	5	20
11	DLQ G-10		2886	-0-	2886	10388	2834	2	52	9	Y	47	40	1			27
*12	13522	X	3134	-0-	-10388	-0-	3112	2	22	9	Y	20	19	1			28

TOTAL GAS PROD: 33,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 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	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	312	1	3217	2	Y	16	12	1			21
							18	9									
02	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	293	1	3015	2	Y	18					39
							20	9									
03	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	306	1	3184	2	Y	3	19	1			23
							3	9									
04	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	288	1	3021	2	Y	11	20	1			14
							12	9									
05	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	288	1	3033	2	Y	13					27
							14	9									
06	3570	X	3562	-0-	-8	-0-	297	1	3247	2	Y	16	25	1			18
							18	9									
07	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	255	1	2924	2	Y	16					34
							18	9									
08	DLQ G-10		3435	-0-	3435	3435	259	1	3165	2	Y	10	30	1			14
							11	9									
09	DLQ G-10		3268	-0-	3268	6703	260	1	2987	2	Y	19					33
							21	9									
10	DLQ G-10		1704	-0-	1704	8407	15	1	1685	2	Y	4					37
							4	9									
11	DLQ G-10		2115	-0-	2115	10522	24	1	2089	2	Y	2	25	1			14
							2	9									
*12	12478	X	1956	-0-	-10522	-0-	82	1	1859	2	Y	14					28
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 36,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	2790	X	2148	-0-	-642	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1562	-0-	-958	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1727	-0-	-1063	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	419	-0-	-2251	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	1424	-0-	-1304	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	122	1	2763	2	Y	-0-					-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	122	1	2484	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3351	-0-	3351	3351	408	1	2943	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		930	-0-	930	4281	86	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		708	-0-	708	4989	708	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		296	-0-	296	5285	296	2			Y	-0-					-0-
*12	12190	X	6905	-0-	-5285	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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		206	-0-	206	206	15	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		225	-0-	225	431	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		181	-0-	181	612	6	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		150	-0-	150	762	4	1	146	2	Y	-0-					-0-
*12	942	N	180	-0-	-762	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-	331	1	3408	2	Y	10	8	1			14
								11	9									
02	3350	X	3350	-0-		-0-	-0-	295	1	3042	2	Y	12					26
								13	9									
03	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	316	1	3294	2	Y	3	13	1			16
								3	9									
04	3216	X	3216	-0-		-0-	-0-	279	1	2928	2	Y	8	14	1			10
								9	9									
05	3350	X	3350	-0-		-0-	-0-	291	1	3050	2	Y	8					18
								9	9									
06	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-	277	1	3023	2	Y	11	17	1			12
								12	9									
07	3096	X	3096	-0-		-0-	-0-	247	1	2837	2	Y	11					23
								12	9									
08	DLQ G-10		3215	-0-		3215	3215	241	1	2966	2	Y	7	20	1			10
								8	9									
09	DLQ G-10		3010	-0-		3010	6225	240	1	2757	2	Y	12					22
								13	9									
10	DLQ G-10		1716	-0-		1716	7941	13	1	1699	2	Y	4					26
								4	9									
11	DLQ G-10		2705	-0-		2705	10646	30	1	2673	2	Y	2	18	1			10
								2	9									
*12	13359	X	2713	-0-		-10646	-0-	101	1	2593	2	Y	17					27
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 37,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	400	-0-	400	400	31	1	369	2	Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	5021	-0-	5021	5421	400	1	4613	2	Y	7							7
						8	9											
08	14B2 EXT	8387	-0-	8387	13808	619	1	7764	2	Y	4	6	1					5
						4	9											
09	14B2 EXT	6821	-0-	6821	20629	545	1	6267	2	Y	8							13
						9	9											
10	14B2 EXT	7015	-0-	7015	27644	66	1	6903	2	Y	42							55
						46	9											
11	14B2 EXT	632	-0-	632	28276	25	1	607	2	Y	-0-	37	1					18
12	14B2 EXT	84	-0-	84	28360	6	1	78	2	Y	-0-							18

TOTAL GAS PROD: 28,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3344	-0-		-345		-0-	131	1	3188	3	Y	23	23	1			-0-
									25	9									
02	3332	X	3039	-0-		-293		-0-	127	1	2890	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
03	3472	X	3082	-0-		-390		-0-	126	1	2930	3	Y	24	24	1			-0-
									26	9									
04	3330	X	3141	-0-		-189		-0-	129	1	2993	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
05	3379	X	3135	-0-		-244		-0-	129	1	2991	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
06	3270	X	3034	-0-		-236		-0-	124	1	2886	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
07	3379	X	3123	-0-		-256		-0-	129	1	2971	3	Y	21	21	1			-0-
									23	9									
08	DLQ G-10		3193	-0-		3193		3193	132	1	3044	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
09	DLQ G-10		3028	-0-		3028		6221	122	1	2883	3	Y	21	21	1			-0-
									23	9									
10	DLQ G-10		3047	-0-		3047		9268	122	1	2892	3	Y	30	21	1			9
									33	9									
11	DLQ G-10		3025	-0-		3025		12293	124	1	2876	3	Y	23	22	1			10
									25	9									
*12	15413	X	3120	-0-		-12293		-0-	133	1	2963	3	Y	22	21	1			11
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 37,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2042	-0-		-1058		4573	175	1	1824	2	Y	39	29	1			53
									43	9									
02	2800	N	2128	-0-		-672		3901	176	1	1904	2	Y	44					97
									48	9									
03	3100	N	2495	-0-		-605		3296	213	1	2273	2	Y	8	47	1			58
									9	9									
04	3000	N	2223	-0-		-777		2519	189	1	2002	2	Y	29	51	1			36
									32	9									
05	3100	N	1960	-0-		-1140		1379	165	1	1761	2	Y	31					67
									34	9									
06	3000	N	2060	-0-		-940		439	163	1	1854	2	Y	39	62	1			44
									43	9									
07	2553	N	2114	-0-		-439		-0-	162	1	1906	2	Y	42					86
									46	9									
08	2202	N	2202	-0-		-0-		-0-	161	1	2013	2	Y	25	75	1			36
									28	9									
09	2070	N	1969	-0-		-101		-0-	153	1	1765	2	Y	46					82
									51	9									
10	2108	N	509	-0-		-1599		-0-	5	1	498	2	Y	5					87
									6	9									
11	2130	N	1996	-0-		-134		-0-	25	1	1963	2	Y	7	59	1			35
									8	9									
12	2046	N	1634	-0-		-412		-0-	71	1	1516	2	Y	43					78
									47	9									

TOTAL GAS PROD: 23,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 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	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	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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 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	5766	X	4882	-0-	-884	-0-	430	1	4452	2	Y	-0-					1
02	5208	X	4463	-0-	-745	-0-	393	1	4070	2	Y	-0-					1
03	5239	X	4945	-0-	-294	-0-	433	1	4512	2	Y	-0-					1
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	432	1	4550	2	Y	-0-					1
05	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	393	1	4190	2	Y	-0-					1
06	4800	X	4781	-0-	-19	-0-	399	1	4382	2	Y	-0-					1
07	5146	X	4203	-0-	-943	-0-	337	1	3866	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		4410	-0-	4410	4410	330	1	4080	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		4252	-0-	4252	8662	340	1	3912	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1424	-0-	1424	10086	14	1	1410	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		2988	-0-	2988	13074	32	1	2956	2	Y	-0-					1
*12	17074	X	4000	-0-	-13074	-0-	178	1	3822	2	Y	-0-	1	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	2734	2	36	9	Y	33	39	1			15
02	2744	X	2478	-0-	-266	-0-	2442	2	36	9	Y	33	19	1			29
03	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	2735	2	34	9	Y	31	34	1			26
04	2730	X	2503	-0-	-227	-0-	2469	2	34	9	Y	31	34	1	1	5	22
05	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	2276	2	22	9	Y	20	17	1			25
06	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	2451	2	30	9	Y	27	32	1			20
07	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	2369	2	26	9	Y	24	31	1			13
08	DLQ G-10		2324	-0-	2324	2324	2296	2	28	9	Y	25	17	1			21
09	DLQ G-10		2512	-0-	2512	4836	2484	2	28	9	Y	25	17	1			29
10	DLQ G-10		2252	-0-	2252	7088	2231	2	21	9	Y	19	32	1	4	5	12
11	DLQ G-10		2429	-0-	2429	9517	2389	2	40	9	Y	36	27	1			21
*12	11937	X	2420	-0-	-9517	-0-	2406	2	14	9	Y	13	14	1			20

TOTAL GAS PROD: 29,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	Y	2					4
							2	9									
*02	252	N	217	-0-	-35	-0-	23	1	193	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	1					2
							1	9									
*04	240	N	200	-0-	-40	-0-	8	1	190	2	Y	2					4
							2	9									
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*06	240	N	187	-0-	-53	-0-	9	1	177	2	Y	1					2
							1	9									
*07	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	158	2	Y	1					3
							1	9									
*08	DLQ G-10		235	-0-	235	235	10	1	224	2	Y	1					4
							1	9									
*09	DLQ G-10		190	-0-	190	425	8	1	181	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		187	-0-	187	612	8	1	178	2	Y	1					2
							1	9									
11	DLQ G-10		217	-0-	217	829	10	1	206	2	Y	1					3
							1	9									
*12	1036	N	207	-0-	-829	-0-	10	1	196	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

01	25872	X	6141	-0-	-19731	-0-	6131	2	10	9	N	9	10	1			4
02	9688	X	5175	-0-	-4513	-0-	5166	2	9	9	N	8	5	1			7
03	10726	X	5388	-0-	-5338	-0-	5379	2	9	9	N	8	8	1			7
04	10380	X	4870	-0-	-5510	-0-	4863	2	7	9	N	6	8	1			5
05	8060	X	4549	-0-	-3511	-0-	4543	2	6	9	N	5	4	1			6
06	5940	X	4813	-0-	-1127	-0-	4805	2	8	9	N	7	8	1			5
07	5735	X	4318	-0-	-1417	-0-	4311	2	7	9	N	6	8	1			3
08	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	4917	2	7	9	N	6	4	1			5
09	4860	X	3922	-0-	-938	-0-	3915	2	7	9	N	6	4	1			7
10	4960	X	4699	-0-	-261	-0-	4695	2	4	9	N	4	8	1	1	5	2
11	4800	X	4186	-0-	-614	-0-	4179	2	7	9	N	6	5	1			3
12	4929	X	3872	-0-	-1057	-0-	3871	2	1	9	N	1	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 56,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	722	2	N	13					34
							14	9									
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	635	2	N	4	32	1			6
							4	9									
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	89	1	736	2	N	12					18
							13	9									
*04	810	N	637	-0-	-173	-0-	28	1	596	2	N	12					30
							13	9									
*05	806	N	576	-0-	-230	-0-	26	1	539	2	N	10	34	1			6
							11	9									
*06	810	N	501	-0-	-309	-0-	24	1	466	2	N	10					16
							11	9									
*07	651	N	561	-0-	-90	-0-	25	1	524	2	N	11					27
							12	9									
*08	589	N	446	-0-	-143	-0-	30	1	409	2	N	6					33
							7	9									
*09	510	N	467	-0-	-43	-0-	20	1	439	2	N	7	33	1			7
							8	9									
10	558	N	337	-0-	-221	-0-	16	1	318	2	N	3					10
							3	9									
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	19	1	354	2	N	4					14
							4	9									
12	496	X	309	-0-	-187	-0-	16	1	290	2	N	3	15	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2832	2	53	9	N	48	6	1			42
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3645	2	50	9	N	45	49	1			38
04	3000	N	3905	-0-	905	905	3857	2	48	9	N	44	49	1	1	5	32
05	4941	X	4036	-0-	-905	-0-	4003	2	33	9	N	30	25	1			37
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3846	2	45	9	N	41	48	1			30
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3304	2	39	9	N	35	46	1			19
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3675	2	40	9	N	36	24	1			31
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3286	2	41	9	N	37	25	1			43
10	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	2456	2	46	9	N	42	49	1	9	5	27
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3855	2	101	9	N	92	66	1			53
*12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3679	2	35	9	N	32	36	1			49

TOTAL GAS PROD: 40,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12907	-0-	-671	-0-	12897	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	12264	X	11712	-0-	-552	-0-	11703	2	9	9	Y	8	5	1			7
03	13578	X	12636	-0-	-942	-0-	12628	2	8	9	Y	7	8	1			6
04	13140	X	12275	-0-	-865	-0-	12267	2	8	9	Y	7	8	1			5
05	13578	X	11715	-0-	-1863	-0-	11709	2	6	9	Y	5	4	1			6
06	12540	X	12337	-0-	-203	-0-	12329	2	8	9	Y	7	8	1			5
07	12958	X	11862	-0-	-1096	-0-	11855	2	7	9	Y	6	8	1			3
08	DLQ G-10		12634	-0-	12634	12634	12627	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		11732	-0-	11732	24366	11725	2	7	9	Y	6	4	1			7
10	DLQ G-10		12302	-0-	12302	36668	12291	2	11	9	Y	10	9	1	2	5	6
11	DLQ G-10		11554	-0-	11554	48222	11543	2	11	9	Y	10	10	1			6
*12	60146	X	11924	-0-	-48222	-0-	11920	2	4	9	Y	4	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 145,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	17422	X	15251	-0-	-2171	-0-	15250	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	15736	X	13678	-0-	-2058	-0-	13678	2			Y	-0-					-0-
03	17422	X	14669	-0-	-2753	-0-	14668	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	16740	X	14146	-0-	-2594	-0-	14146	2			Y	-0-					-0-
05	16802	X	13736	-0-	-3066	-0-	13736	2			Y	-0-					-0-
06	14760	X	14052	-0-	-708	-0-	14052	2			Y	-0-					-0-
07	15159	X	13660	-0-	-1499	-0-	13659	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14704	-0-	14704	14704	14703	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		14012	-0-	14012	28716	14011	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14439	-0-	14439	43155	14439	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13431	-0-	13431	56586	13431	2			Y	-0-					-0-
*12	69818	X	13232	-0-	-56586	-0-	13232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

01	4619	X	4387	-0-	-232	-0-	4375	2	12	9	N	11	12	1			5
02	4172	X	3926	-0-	-246	-0-	3915	2	11	9	N	10	6	1			9
03	4619	X	4245	-0-	-374	-0-	4235	2	10	9	N	9	10	1			8
04	4410	X	4151	-0-	-259	-0-	4141	2	10	9	N	9	10	1			7
05	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	3985	2	7	9	N	6	5	1			8
06	4260	X	4180	-0-	-80	-0-	4171	2	9	9	N	8	10	1			6
07	4340	X	3935	-0-	-405	-0-	3926	2	9	9	N	8	10	1			4
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4278	2	8	9	N	7	5	1			6
09	4170	X	3969	-0-	-201	-0-	3960	2	9	9	N	8	5	1			9
10	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	4191	2	10	9	N	9	10	1	2	5	6
11	4170	X	4005	-0-	-165	-0-	3990	2	15	9	N	14	12	1			8
12	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	4134	2	6	9	N	5	5	1			8

TOTAL GAS PROD: 49,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

01	1271	X	845	-0-	-426	-0-	817	2	28	9	N	25					170
02	1148	X	850	-0-	-298	-0-	850	2			N	-0-					170
03	1023	X	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					170
04	1080	X	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					170
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					172
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13	9	N	12					184
07	930	X	848	-0-	-82	-0-	838	2	10	9	N	9	1	8			192
08	1209	X	1114	-0-	-95	-0-	1103	2	11	9	N	10					202
09	1170	X	805	-0-	-365	-0-	798	2	7	9	N	6	1	8			207
10	1209	X	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-	166	1			41
11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1279	2	13	9	N	12	1	8			52
*12	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1136	2	8	9	N	7	1	8			58

TOTAL GAS PROD: 12,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					22
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					22
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					22
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					22
10	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					22
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					22
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,181 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					167
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					167
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					167
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					167
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					167
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-	137	1			30
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					30
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	51	1			8
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	Y	-0-					8
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	449	2	Y	3					11
							3	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					11
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					11
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	2	9	9	Y	8					19
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					21
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	Y	5					26
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	Y	3					29
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1					30
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	Y	2					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					62
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	2	N	-0-					62
03	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	11	1	1507	2	N	-0-					62
04	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1439	2	2	9	N	2					64
05	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1268	2	2	9	N	2					66
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	2	6	9	N	5					71
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1345	2	1	9	N	1					72
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8					80
09	1500	N	618	-0-	-882	-0-	616	2	2	9	N	2					82
10	1333	N	129	-0-	-1204	-0-	129	2			N	-0-					82
11	1350	N	195	-0-	-1155	-0-	195	2			N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 12,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	Y	2					46
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	7	1	877	2	Y	-0-					46
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	984	2	Y	7					53
							8	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	Y	3					56
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	Y	3					59
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	Y	3					62
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	Y	11					73
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	888	2	9	9	Y	8					81
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4					85
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					88
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	Y	3					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					19
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	9	1	1091	2	Y	2					21
							2	9									
03	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	10	1	1207	2	Y	3					24
							3	9									
04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1167	2	6	9	Y	5					29
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1138	2	3	9	Y	3					32
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	Y	7					39
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1215	2	4	9	Y	4	36	1			7
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	Y	1					8
09	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1164	2	2	9	Y	2					10
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1173	2	3	9	Y	3					13
11	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1094	2	4	9	Y	4					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 13,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					21
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	10	1	1232	2	Y	1					22
							1	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	11	1	1292	2	Y	3					25
							3	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	Y	3					28
05	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	1099	2	1	9	Y	1					29
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1163	2	2	9	Y	2					31
07	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1230	2	1	9	Y	1	29	1			3
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	Y	1					4
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					4
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	Y	2					6
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1112	2	1	9	Y	1					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					39
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	15	1	1972	2	Y	-0-					39
03	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	16	1	2174	2	Y	-0-					39
04	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			Y	-0-					39
05	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	1897	2			Y	-0-					39
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					39
07	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	2158	2	7	9	Y	6					45
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2183	2	15	9	Y	14					59
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2233	2	7	9	Y	6	52	1			13
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2390	2	3	9	Y	3					16
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2164	2	3	9	Y	3					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 23,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					170
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	9	1	1153	2	N	-0-					170
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	13	1	1707	2	N	-0-					170
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					170
05	1302	N	422	-0-	-880	-0-	420	2	2	9	N	2					172
06	1650	N	1009	-0-	-641	-0-	1007	2	2	9	N	2					174
07	1829	N	1022	-0-	-807	-0-	1021	2	1	9	N	1					175
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2	9	N	2					177
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					177
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3	2	8			178
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 15,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	N	13					111
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1324	2	N	15					126
							17	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1526	2	N	2					128
							2	9									
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			N	-0-					128
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1442	2	15	9	N	14					142
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1477	2	19	9	N	17					159
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	2	15	9	N	14					173
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1493	2	4	9	N	4	1	8			176
09	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1408	2	6	9	N	5					181
10	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	2			N	-0-	149	1			32
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1394	2	11	9	N	10					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 15,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2					12
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	2	Y	-0-					12
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	5	1	605	2	Y	-0-					12
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	486	2	1	9	Y	1					13
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	434	2	1	9	Y	1					14
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	516	2	1	9	Y	1					15
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					15
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					15
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	392	2	4	9	Y	4					19
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					19
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 5,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3					56
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	10	1	1350	2	Y	1					57
							1	9									
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	11	1	1433	2	Y	4					61
							4	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	2	7	9	Y	6					67
05	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1439	2	6	9	Y	5					72
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	2	8	9	Y	7					79
07	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1506	2	3	9	Y	3					82
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	2	3	9	Y	3					85
09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1521	2	3	9	Y	3					88
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1422	2	3	9	Y	3					91
11	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1295	2	2	9	Y	2	68	1			25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 16,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					35
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	724	2	Y	3					38
							3	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	766	2	Y	1					39
							1	9									
04	840	N	708	-0-	-132	-0-	705	2	3	9	Y	3					42
05	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			Y	-0-					42
06	750	N	565	-0-	-185	-0-	563	2	2	9	Y	2					44
07	744	N	618	-0-	-126	-0-	617	2	1	9	Y	1					45
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2					47
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1					48
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	568	2	1	9	Y	1					49
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	532	2	2	9	Y	2					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 7,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	Y	3	48	1			18
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	15	1	1799	2	Y	7					25
							8	9									
03	2015	N	1739	-0-	-276	-0-	14	1	1718	2	Y	6					31
							7	9									
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1863	2	10	9	Y	9					40
05	2015	N	1566	-0-	-449	-0-	1556	2	10	9	Y	9					49
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	Y	5					54
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1882	2	8	9	Y	7					61
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	2	6	9	Y	5					66
09	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	1852	2			Y	-0-					66
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1889	2	10	9	Y	9					75
11	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1767	2	13	9	Y	12	43	1			44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 20,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 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	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2189	2	3	9	Y	3	29	1			36
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	18	1	2355	2	Y	11					47
							12	9									
03	2635	N	2420	-0-	-215	-0-	18	1	2401	2	Y	1					48
							1	9									
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	Y	8					56
05	2635	N	2441	-0-	-194	-0-	2433	2	8	9	Y	7					63
06	2340	N	2015	-0-	-325	-0-	2007	2	8	9	Y	7					70
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2426	2	6	9	Y	5					75
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2674	2	7	9	Y	6					81
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2613	2	8	9	Y	7					88
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	Y	4	59	1			33
11	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	2525	2	12	9	Y	11					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 26,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	Y	2	41	1			19
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	10	1	1389	2	Y	1					20
							1	9									
03	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	11	1	1444	2	Y	3					23
							3	9									
04	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	1366	2	4	9	Y	4					27
05	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1494	2	9	9	Y	8					35
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1529	2	7	9	Y	6					41
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1481	2	4	9	Y	4					45
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1475	2	2	9	Y	2					47
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1510	2	6	9	Y	5					52
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1602	2	4	9	Y	4					56
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	Y	2					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 16,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					91
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	16	1	2099	2	N	-0-					91
03	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	17	1	2239	2	N	-0-					91
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	2127	2			N	-0-					91
05	2356	N	1728	-0-	-628	-0-	1728	2			N	-0-					91
06	2190	N	1716	-0-	-474	-0-	1716	2			N	-0-					91
07	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	1684	2	4	9	N	4					95
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2141	2	3	9	N	3					98
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					98
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2005	2	6	9	N	5					103
11	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	1894	2	1	9	N	1					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 21,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	Y	2					65
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	9	1	1241	2	Y	7					72
							8	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	10	1	1338	2	Y	4					76
							4	9									
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1224	2	4	9	Y	4	56	1			24
05	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1189	2	3	9	Y	3					27
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	3	9	Y	3					30
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1211	2	3	9	Y	3					33
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	Y	2					35
09	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1205	2	3	9	Y	3					38
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	2	3	9	Y	3					41
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			Y	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 13,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-	20	1			59
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	12	1	1578	2	Y	5					64
							6	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	13	1	1785	2	Y	-0-					64
04	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1589	2	3	9	Y	3					67
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	Y	5					72
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					73
07	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1490	2	6	9	Y	5					78
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	Y	2	1	8			79
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	2	4	9	Y	4	2	8			81
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	Y	4					85
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2129	2	2	9	Y	2					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 19,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					49
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	8	1	1040	2	N	-0-					49
03	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	8	1	1129	2	N	-0-					49
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					49
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1014	2	10	9	N	9					58
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1					59
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					59
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					59
09	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					59
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	N	1					60
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 12,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-	26	1			28
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	15	1	1980	2	Y	-0-					28
03	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	16	1	2115	2	Y	-0-					28
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					28
05	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	2013	2	1	9	Y	1					29
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					29
07	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2150	2	7	9	Y	6					35
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	Y	4					39
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	Y	5					44
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2325	2	8	9	Y	7					51
11	2100	N	1457	-0-	-643	-0-	1454	2	3	9	Y	3					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 22,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1229	2	14	9	Y	13					59
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	994	2	Y	2	46	1			15
							2	9									
03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	9	1	1167	2	Y	12					27
							13	9									
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1147	2	11	9	Y	10					37
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	966	2	12	9	Y	11					48
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	991	2	8	9	Y	7					55
07	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			Y	-0-					55
08	992	N	497	-0-	-495	-0-	495	2	2	9	Y	2	35	1			22
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					22
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					22
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3000	2	10	9	Y	9	34	1			48
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	22	1	2879	2	Y	14					62
							15	9									
03	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	23	1	3053	2	Y	2					64
							2	9									
04	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3005	2	21	9	Y	19					83
05	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	2804	2	12	9	Y	11					94
06	3030	X	2974	-0-	-56	-0-	2964	2	10	9	Y	9					103
07	3041	X	2931	-0-	-110	-0-	2923	2	8	9	Y	7					110
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3096	2	11	9	Y	10					120
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3101	2	11	9	Y	10					130
10	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	2851	2	6	9	Y	5	88	1			47
11	2940	X	2736	-0-	-204	-0-	2722	2	14	9	Y	13					60
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 32,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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 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-	1613	2			Y	-0-					27
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	10	1	1332	2	Y	6					33
							7	9									
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	11	1	1512	2	Y	3					36
							3	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1705	2	7	9	Y	6					42
05	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1433	2	4	9	Y	4					46
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2	6	9	Y	5					51
07	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1585	2	2	9	Y	2					53
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	Y	1					54
09	1800	N	1620	-0-	-180	-0-	1616	2	4	9	Y	4					58
10	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1538	2	4	9	Y	4					62
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	2	3	9	Y	3					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 17,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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 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-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			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: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					31
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	17	1	2052	2	Y	3					34
							3	9									
03	2542	N	2313	-0-	-229	-0-	19	1	2290	2	Y	4					38
							4	9									
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2673	2	8	9	Y	7					45
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2822	2	4	9	Y	4					49
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2548	2	8	9	Y	7					56
07	3100	N	3110	-0-	10	10	3106	2	4	9	Y	4	52	1			8
08	2983	N	2973	-0-	-10	-0-	2972	2	1	9	Y	1					9
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2794	2	2	9	Y	2					11
10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2988	2	4	9	Y	4					15
11	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2917	2	4	9	Y	4					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 29,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 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	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	2792	2			Y	-0-					41
02	2800	X	2735	-0-	-65	-0-	20	1	2715	2	Y	-0-					41
03	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	22	1	2925	2	Y	-0-					41
04	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	2812	2			Y	-0-					41
05	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	2622	2			Y	-0-					41
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					41
07	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	2782	2	4	9	Y	4					45
08	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	2767	2	17	9	Y	15					60
09	3060	X	2795	-0-	-265	-0-	2787	2	8	9	Y	7	53	1			14
10	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	2765	2	4	9	Y	4					18
11	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	2728	2	3	9	Y	3					21
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 30,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 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	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2578	2	14	9	Y	13					68
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	19	1	2546	2	Y	3	53	1			18
							3	9									
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	21	1	2804	2	Y	16					34
							18	9									
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2669	2	13	9	Y	12					46
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2506	2	12	9	Y	11					57
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2790	2	7	9	Y	6					63
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					63
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2768	2	3	9	Y	3	40	1			26
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2583	2	14	9	Y	13					39
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2639	2	3	9	Y	3					42
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2603	2	17	9	Y	15					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 29,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	Y	4	88	1			4
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	9	1	1191	2	Y	6					10
							7	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1337	2	Y	1					11
							1	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2					13
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	2	11	9	Y	10					23
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	Y	1					24
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	2	8	9	Y	7					31
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	Y	1					32
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					32
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1133	2	4	9	Y	4					36
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	2	3	9	Y	3					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 12,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2	6	9	Y	5					73
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	10	1	1343	2	Y	2					75
							2	9									
03	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	9	1	1216	2	Y	6					81
							7	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	Y	15					96
05	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1370	2	14	9	Y	13					109
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	2	10	9	Y	9					118
07	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1381	2	3	9	Y	3	100	1			21
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1454	2	9	9	Y	8					29
09	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1364	2	4	9	Y	4					33
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1506	2	4	9	Y	4					37
11	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1304	2	4	9	Y	4					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 15,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 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	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2708	2	6	9	Y	5	59	1			23
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	21	1	2424	2	Y	6					29
							7	9									
03	2821	N	2648	-0-	-173	-0-	22	1	2618	2	Y	7					36
							8	9									
04	2640	N	2575	-0-	-65	-0-	2558	2	17	9	Y	15					51
05	2728	N	2356	-0-	-372	-0-	2344	2	12	9	Y	11					62
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2552	2	9	9	Y	8					70
07	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	2452	2	11	9	Y	10					80
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2718	2	7	9	Y	6					86
09	2550	N	2383	-0-	-167	-0-	2383	2			Y	-0-					86
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2630	2	17	9	Y	15					101
11	2640	N	2523	-0-	-117	-0-	2506	2	17	9	Y	15	58	1			58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 28,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-	29	1			31
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	10	1	1280	2	Y	-0-					31
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	10	1	1382	2	Y	-0-					31
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					31
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					31
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					31
07	1334	N	1259	-0-	-75	-0-	1252	2	7	9	Y	6					37
08	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1266	2	2	9	Y	2					39
09	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1190	2	4	9	Y	4					43
10	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1167	2	4	9	Y	4					47
11	1230	N	914	-0-	-316	-0-	912	2	2	9	Y	2					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 14,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			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-

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	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2587	2	8	9	Y	7					53
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	21	1	2792	2	Y	3					56
							3	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	23	1	3057	2	Y	10					66
							11	9									
04	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	2489	2	17	9	Y	15					81
05	3131	X	2050	-0-	-1081	-0-	2037	2	13	9	Y	12					93
06	3030	X	2298	-0-	-732	-0-	2288	2	10	9	Y	9					102
07	3131	X	2127	-0-	-1004	-0-	2125	2	2	9	Y	2	86	1			18
08	3100	X	1602	-0-	-1498	-0-	1593	2	9	9	Y	8					26
09	2520	X	1442	-0-	-1078	-0-	1435	2	7	9	Y	6					32
10	2387	X	1795	-0-	-592	-0-	1788	2	7	9	Y	6					38
11	2310	X	1805	-0-	-505	-0-	1802	2	3	9	Y	3					41
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 24,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	Y	1	41	1			19
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	9	1	1144	2	Y	1					20
							1	9									
03	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	9	1	1213	2	Y	3					23
							3	9									
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1104	2	6	9	Y	5					28
05	1271	N	936	-0-	-335	-0-	928	2	8	9	Y	7					35
06	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1071	2	10	9	Y	9					44
07	1147	N	995	-0-	-152	-0-	991	2	4	9	Y	4					48
08	930	N	794	-0-	-136	-0-	792	2	2	9	Y	2					50
09	1080	N	881	-0-	-199	-0-	875	2	6	9	Y	5					55
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	Y	3					58
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 11,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2					81
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	9	1	1200	2	Y	6					87
							7	9									
03	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	10	1	1389	2	Y	7					94
							8	9									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	2	8	9	Y	7	69	1			32
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1379	2	10	9	Y	9					41
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	2	3	9	Y	3					44
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	Y	3					47
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1565	2	3	9	Y	3					50
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	Y	5					55
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1493	2	8	9	Y	7					62
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1350	2	1	9	Y	1					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 15,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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 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			Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					36
04	840	N	-0-	-0-	-840	-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	100	N	4366	-0-	4266	4266	4363	2	3	9	Y	3					39
08	T. A.		3682	-0-	3682	7948	3679	2	3	9	Y	3					42
09	T. A.		2905	-0-	2905	10853	2903	2	2	9	Y	2					44
10	T. A.		2760	-0-	2760	13613	2758	2	2	9	Y	2					46
11	16174	X	2561	-0-	-13613	-0-	2559	2	2	9	Y	2					48
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 17,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					59
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	12	1	1637	2	N	1					60
							1	9									
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	13	1	1796	2	N	-0-					60
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					60
05	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			N	-0-					60
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					60
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					60
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					60
09	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1767	2	1	9	N	1					61
10	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					61
11	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1634	2			N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 19,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2697	X	2363	-0-	-334	-0-	2360	2	3	9	Y	3	39	1			15
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	17	1	1978	2	Y	4					19
							4	9									
03	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	18	1	2167	2	Y	4					23
							4	9									
04	2280	N	2098	-0-	-182	-0-	2089	2	9	9	Y	8					31
05	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	1976	2	8	9	Y	7					38
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2398	2	7	9	Y	6					44
07	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2074	2	7	9	Y	6					50
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	Y	3					53
09	2400	N	1972	-0-	-428	-0-	1972	2			Y	-0-					53
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2117	2	7	9	Y	6					59
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2094	2	18	9	Y	16	34	1			41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 23,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2002	2	6	9	Y	5					73
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	14	1	1817	2	Y	1					74
							1	9									
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	15	1	1986	2	Y	13					87
							14	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1891	2	8	9	Y	7					94
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4					98
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1910	2	7	9	Y	6					104
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1944	2	21	9	Y	19					123
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1949	2	20	9	Y	18					141
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1812	2	6	9	Y	5					146
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	Y	3					149
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1766	2	6	9	Y	5					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 20,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 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	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1939	2	4	9	Y	4					63
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	12	1	1614	2	Y	-0-					63
03	2046	X	2039	-0-	-7	-0-	15	1	2013	2	Y	10					73
							11	9									
04	1980	X	1870	-0-	-110	-0-	1863	2	7	9	Y	6					79
05	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	1594	2	8	9	Y	7					86
06	1980	X	1769	-0-	-211	-0-	1765	2	4	9	Y	4					90
07	2046	X	1572	-0-	-474	-0-	1568	2	4	9	Y	4					94
08	2046	X	1658	-0-	-388	-0-	1652	2	6	9	Y	5					99
09	1860	X	1558	-0-	-302	-0-	1552	2	6	9	Y	5					104
10	1829	X	1637	-0-	-192	-0-	1633	2	4	9	Y	4					108
11	1770	X	1402	-0-	-368	-0-	1399	2	3	9	Y	3	81	1			30
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 18,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	N	1					82
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	12	1	1589	2	N	6					88
							7	9									
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	13	1	1803	2	N	19					107
							21	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	N	15					122
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1948	2	6	9	N	5					127
06	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	1555	2	3	9	N	3					130
07	2046	N	1602	-0-	-444	-0-	1602	2			N	-0-					130
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2139	2	2	9	N	2					132
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					132
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					132
11	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1907	2	2	9	N	2					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 20,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	3031	2	2	9	Y	2	46	1			21
02	2744	X	2513	-0-	-231	-0-	19	1	2493	2	Y	1					22
							1	9									
03	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	21	1	2772	2	Y	3					25
							3	9									
04	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2749	2	4	9	Y	4					29
05	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	2430	2	9	9	Y	8					37
06	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	2899	2	9	9	Y	8					45
07	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	2822	2	6	9	Y	5					50
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2940	2	3	9	Y	3					53
09	2910	N	2659	-0-	-251	-0-	2655	2	4	9	Y	4					57
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2821	2	4	9	Y	4					61
11	2850	N	2674	-0-	-176	-0-	2672	2	2	9	Y	2					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 30,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	248	X	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-	52	1			7
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					7
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					7
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-					7
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					7
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					8
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					8
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					8
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					8
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					8
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					28
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	22	1			6
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	14	1	1896	2	Y	7					13
							8	9									
04	3000	N	3631	-0-	631	631	3608	2	23	9	Y	21					34
05	3021	N	2390	-0-	-631	-0-	2376	2	14	9	Y	13					47
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	2	6	9	Y	5					52
07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2378	2	1	9	Y	1					53
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2814	2	4	9	Y	4	34	1			23
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2785	2	14	9	Y	13					36
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2713	2	3	9	Y	3					39
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2638	2	26	9	Y	24					63
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 23,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	Y	4					31
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	2	Y	-0-					31
03	1643	N	939	-0-	-704	-0-	7	1	931	2	Y	1					32
							1	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	Y	3					35
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	1					36
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	889	2	2	9	Y	2					38
07	1953	N	773	-0-	-1180	-0-	773	2			Y	-0-					38
08	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	2			Y	-0-					38
09	900	N	669	-0-	-231	-0-	667	2	2	9	Y	2					40
10	775	N	628	-0-	-147	-0-	627	2	1	9	Y	1					41
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			Y	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					60
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	8	1	1101	2	Y	4					64
							4	9									
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	9	1	1201	2	Y	4					68
							4	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	2	7	9	Y	6					74
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1					75
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	Y	2					77
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1421	2	4	9	Y	4					81
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	Y	2					83
09	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1340	2	3	9	Y	3					86
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1360	2	2	9	Y	2					88
11	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1286	2	2	9	Y	2					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 14,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					48
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					48
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					48
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					48
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					48
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					48
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					48
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					48
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					48
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					36
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	15	1	2047	2	Y	4					40
							4	9									
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	16	1	2188	2	Y	3					43
							3	9									
04	2400	N	2118	-0-	-282	-0-	2110	2	8	9	Y	7					50
05	2294	N	1865	-0-	-429	-0-	1861	2	4	9	Y	4					54
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2371	2	3	9	Y	3					57
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	Y	3					60
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1	9	Y	1					61
09	2370	N	1972	-0-	-398	-0-	1968	2	4	9	Y	4					65
10	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2134	2	6	9	Y	5					70
11	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1886	2	4	9	Y	4					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 23,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	N	1					16
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	17	1	2229	2	N	-0-					16
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	18	1	2462	2	N	-0-					16
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	N	1					17
05	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					17
06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	2269	2			N	-0-					17
07	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	2382	2			N	-0-					17
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					17
09	2280	N	2220	-0-	-60	-0-	2220	2			N	-0-					17
10	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263	2			N	-0-					17
11	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	2218	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 25,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	N	2			92
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1447	2	3	9	N	3			95
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	N	5			100
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1368	2	3	9	N	3			103
05	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	1258	2	6	9	N	5			108
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	N	5			113
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3			116
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	N	8			124
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	2	3	9	N	3			127
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	N	2			129
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1476	2	7	9	N	6			135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

TOTAL GAS PROD: 16,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-			33
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	10	1	1390	2	Y	4			37
							4	9							
03	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	14	1	1827	2	Y	7			44
							8	9							
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1695	2	8	9	Y	7			51
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1763	2	4	9	Y	4			55
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1957	2	6	9	Y	5			60
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1976	2	2	9	Y	2			62
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	Y	1			63
09	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	1587	2	3	9	Y	3			66
10	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1881	2	7	9	Y	6			72
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1861	2	3	9	Y	3			75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: 19,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3031	-0-	-782	-0-	3018	2	13	9	Y	12					70
02	3416	X	3158	-0-	-258	-0-	23	1	3132	2	Y	3	54	1			19
							3	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	25	1	3362	2	Y	15					34
							17	9									
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3226	2	14	9	Y	13					47
05	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	2786	2	11	9	Y	10					57
06	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	3062	2	8	9	Y	7					64
07	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	3205	2			Y	-0-					64
08	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3223	2	3	9	Y	3	41	1			26
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3237	2	14	9	Y	13					39
10	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3024	2	17	9	Y	15					54
11	3120	X	2957	-0-	-163	-0-	2942	2	15	9	Y	14					68
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 34,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1822	2			Y	-0-					26
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	13	1	1524	2	Y	3					29
							3	9									
03	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	14	1	1700	2	Y	4					33
							4	9									
04	1770	N	1483	-0-	-287	-0-	1475	2	8	9	Y	7					40
05	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	1311	2	3	9	Y	3					43
06	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	1483	2	8	9	Y	7					50
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	Y	5	47	1			8
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1233	2	1	9	Y	1					9
09	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1470	2	2	9	Y	2					11
10	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	1441	2	3	9	Y	3					14
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1524	2	4	9	Y	4					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 16,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-	34	1			10
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	5	1	622	2	Y	-0-					10
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	5	1	562	2	Y	-0-					10
04	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	2			Y	-0-					10
05	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-					10
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					10
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					10
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					10
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					10
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	552	2	1	9	Y	1					11
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	6	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	Y	1	45	1			20
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1255	2	Y	3					23
							3	9									
03	1767	N	1305	-0-	-462	-0-	10	1	1287	2	Y	7					30
							8	9									
04	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1291	2	13	9	Y	12					42
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1344	2	10	9	Y	9					51
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	2	9	9	Y	8	55	1			4
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	2	4	9	Y	4					8
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	Y	3					11
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1502	2	7	9	Y	6					17
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	Y	3					20
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	2	6	9	Y	5					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 15,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1	9	Y	1	40	1			18
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	11	1	1441	2	Y	3					21
							3	9									
03	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	11	1	1415	2	Y	7					28
							8	9									
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1553	2	14	9	Y	13					41
05	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1297	2	9	9	Y	8					49
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1537	2	7	9	Y	6	52	1			3
07	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1337	2	2	9	Y	2					5
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1653	2	3	9	Y	3					8
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1636	2	7	9	Y	6					14
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	Y	3					17
11	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	1242	2	4	9	Y	4					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 16,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	4154	X	3823	-0-	-331	-0-	3812	2	11	9	Y	10	83	1			94
02	3668	X	3588	-0-	-80	-0-	27	1	3547	2	Y	13					107
							14	9									
03	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	29	1	3892	2	Y	12					119
							13	9									
04	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	3766	2	11	9	Y	10					129
05	4061	X	3602	-0-	-459	-0-	3595	2	7	9	Y	6					135
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3980	2	15	9	Y	14					149
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3930	2	3	9	Y	3					152
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4000	2	2	9	Y	2					154
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3855	2	1	9	Y	1					155
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3875	2	1	9	Y	1					156
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					156
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 42,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3491	2			N	-0-					123
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	23	1	3138	2	N	4					127
							4	9									
03	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	26	1	3478	2	N	-0-					127
04	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	3125	2			N	-0-					127
05	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	3108	2			N	-0-					127
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					127
07	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	3277	2			N	-0-					127
08	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	3173	2			N	-0-					127
09	3420	X	3134	-0-	-286	-0-	3134	2			N	-0-					127
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2			N	-0-					127
11	3420	X	3086	-0-	-334	-0-	3084	2	2	9	N	2					129
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 35,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-	42	1			19
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	9	1	1170	2	Y	3					22
							3	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	10	1	1383	2	Y	8					30
							9	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1287	2	14	9	Y	13					43
05	1302	N	935	-0-	-367	-0-	924	2	11	9	Y	10					53
06	1350	N	965	-0-	-385	-0-	955	2	10	9	Y	9	57	1			5
07	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1167	2	3	9	Y	3					8
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	Y	3					11
09	960	N	714	-0-	-246	-0-	708	2	6	9	Y	5					16
10	1178	N	600	-0-	-578	-0-	596	2	4	9	Y	4					20
11	930	N	626	-0-	-304	-0-	622	2	4	9	Y	4					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 10,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	2826	2			Y	-0-					44
02	2828	X	2514	-0-	-314	-0-	19	1	2495	2	Y	-0-					44
03	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	21	1	2826	2	Y	-0-					44
04	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	2676	2			Y	-0-					44
05	3131	X	2660	-0-	-471	-0-	2660	2			Y	-0-					44
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					44
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2876	2	8	9	Y	7					51
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2978	2	18	9	Y	16					67
09	2880	N	2802	-0-	-78	-0-	2794	2	8	9	Y	7	59	1			15
10	2883	N	2740	-0-	-143	-0-	2737	2	3	9	Y	3					18
11	2910	N	2521	-0-	-389	-0-	2517	2	4	9	Y	4					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 30,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BUFFCO PRODUCTION INC. 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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					30
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					30
03	1395	N	907	-0-	-488	-0-	907	2			N	-0-					30
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			N	-0-					30
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					30
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					30
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					30
08	1395	N	761	-0-	-634	-0-	761	2			N	-0-					30
09	1230	N	731	-0-	-499	-0-	731	2			N	-0-					30
10	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			N	-0-					30
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					30
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,664 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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					232
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					232
03	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	1516	2			N	-0-					232
04	1650	N	1106	-0-	-544	-0-	1106	2			N	-0-					232
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					232
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					232
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					232
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					232
09	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1407	2			N	-0-					232
10	1705	N	692	-0-	-1013	-0-	692	2			N	-0-					232
11	1560	N	1152	-0-	-408	-0-	1152	2			N	-0-					232
12	1457	N	1095	-0-	-362	-0-	1095	2			N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 17,041 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 #: 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-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 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	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	2			Y	-0-					19
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					19
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					19
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			Y	-0-					19
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					19
06	390	N	82	-0-	-308	-0-	82	2			Y	-0-					19
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			Y	-0-					19
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					19
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					19
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					19
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					19
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,773 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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					32
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2			Y	-0-					32
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					32
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					32
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					32
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					32
07	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			Y	-0-					32
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	20	1			12
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					12
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					12
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					12
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,369 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 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	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			Y	-0-					103
02	616	N	398	-0-	-218	-0-	398	2			Y	-0-					103
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					103
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					103
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					103
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	25					128
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	16					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					28
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	2	6	9	Y	5					33
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	246	2	15	9	Y	14					47

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 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	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3436	2	36	9	N	33					192
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3320	2	6	9	N	5					197
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4634	2	2	9	N	2					199
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					199
05	3472	X	1947	-0-	-1525	-0-	1947	2			N	-0-					199
06	4500	X	1891	-0-	-2609	-0-	1891	2			N	-0-					199
07	4650	X	1518	-0-	-3132	-0-	1518	2			N	-0-					199
08	4650	X	1061	-0-	-3589	-0-	1058	2	3	9	N	3					202
09	3570	X	834	-0-	-2736	-0-	826	2	8	9	N	7					209
10	1953	X	811	-0-	-1142	-0-	797	2	14	9	N	13					222
11	1890	X	1315	-0-	-575	-0-	1302	2	13	9	N	12					234
12	1519	X	594	-0-	-925	-0-	594	2			N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 24,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					14
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					14
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					14
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					14
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					14
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	Y	3					17
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2					19
08	341	N	114	-0-	-227	-0-	113	2	1	9	Y	1	16	1			4
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					4
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					4
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					4
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					61
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					61
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					61
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-					61
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					61
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	2			Y	-0-					61
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					61
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					61
09	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			Y	-0-					61
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					61
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					61
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1813	2	6	9	N	5					127
02	1568	N	836	-0-	-732	-0-	836	2			N	-0-					127
03	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	2			N	-0-					127
04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-					127
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					127
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					127
07	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			N	-0-					127
08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					127
09	3000	N	3595	-0-	595	595	3595	2			N	-0-					127
10	2989	N	2394	-0-	-595	-0-	2394	2			N	-0-					127
11	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	1506	2			N	-0-					127
*12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 23,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					89
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					89
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					89
04	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	1113	2			N	-0-					89
05	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	1118	2			N	-0-					89
06	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			N	-0-					89
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					89
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					89
09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					89
10	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					89
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					89
12	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					52
02	1120	N	358	-0-	-762	-0-	358	2			Y	-0-					52
03	1240	N	691	-0-	-549	-0-	691	2			Y	-0-					52
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					52
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					52
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2			Y	-0-					52
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			Y	-0-					52
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					52
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					52
10	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	2			Y	-0-					52
11	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	2			Y	-0-					52
12	837	N	388	-0-	-449	-0-	388	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,850 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					39
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					39
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					39
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					39
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					39
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					39
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					39
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					39
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					39
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					39
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					39
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 964 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 #: 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					10
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					10
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					10
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					10
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					10
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					10
07	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					10
08	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			Y	-0-					10
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					10
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					10
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					10
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					132
02	3612	X	2569	-0-	-1043	-0-	2569	2			N	-0-					132
03	3999	X	2223	-0-	-1776	-0-	2223	2			N	-0-					132
04	3570	X	2149	-0-	-1421	-0-	2149	2			N	-0-					132
05	3689	X	3058	-0-	-631	-0-	3058	2			N	-0-					132
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					132
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					132
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					132
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					132
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					132
11	3300	X	2852	-0-	-448	-0-	2852	2			N	-0-					132
12	3410	X	2433	-0-	-977	-0-	2433	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 34,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1934	3	20	9	N	18					147
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	3	33	9	N	30					177
03	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1581	3	30	9	N	27	161	1			43
04	1890	N	1466	-0-	-424	-0-	1441	3	25	9	N	23					66
05	2015	N	1529	-0-	-486	-0-	1486	3	43	9	N	39					105
06	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	1166	3	37	9	N	34					139
07	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	1203	3	28	9	N	25					164
08	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1445	3	40	9	N	36	153	1			47
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1385	3	41	9	N	37					84
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1554	3	29	9	N	26					110
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1506	3	22	9	N	20					130
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1900	3	46	9	N	42					172

TOTAL GAS PROD: 18,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					14
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					14
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					14
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					14
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					14
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	Y	3					17
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	302	2	2	9	Y	2					19
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	176	2	1	9	Y	1	16	1			4
09	270	N	65	-0-	-205	-0-	65	2			Y	-0-					4
10	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	2			Y	-0-					4
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					4
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					4
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			Y	-0-					4
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			Y	-0-					4
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					4
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					4
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					4
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					4
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					4
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					4
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					4
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1898	-0-	-90	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	22	-0-	22	22		22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

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	71	4	8			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	620	N	84	-0-	-536	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 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	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1829	X	1009	-0-	-820	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

01	1271	X	148	-0-	-1123	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	806	X	568	-0-	-238	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	780	X	518	-0-	-262	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	806	X	493	-0-	-313	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	540	X	433	-0-	-107	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	558	X	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	510	X	205	-0-	-305	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	496	X	228	-0-	-268	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	810	X	416	-0-	-394	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	837	X	312	-0-	-525	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1051	-0-	-461	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 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	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	651	N	245	-0-	-406	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,586 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 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	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					1
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					1
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					1
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					1
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					1
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	Y	1					2
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1488	X	760	-0-	-728	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1042	-0-	-358	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	992	N	672	-0-	-320	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	750	N	117	-0-	-633	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	840	-0-	-570	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,398 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	1302	X	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1540	3	19	9	Y	17	17	1			2
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1443	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	3	20	9	Y	18	17	1			3
06	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1345	3	14	9	Y	13	14	1			2
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1511	3	19	9	Y	17	16	1			3
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1396	3	17	9	Y	15	16	1			2
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1396	3	18	9	Y	16	15	1			3
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	563	3	7	9	Y	6	8	1			1
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1119	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1017	3	14	9	Y	13					13
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					13
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					13
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					13
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1262	3	15	9	Y	14	22	1			5
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					5
08	1054	N	364	-0-	-690	-0-	364	3			Y	-0-					5
09	1290	N	126	-0-	-1164	-0-	126	3			Y	-0-					5
10	1333	N	408	-0-	-925	-0-	406	3	2	9	Y	2					7
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					7
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1126	-0-	-78	-0-	1123	3	3	9	Y	3					3
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1479	3	14	9	Y	13	4	8			12
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1206	3	7	9	Y	6	12	1			6
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	3	3	9	Y	3					9
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1530	3	17	9	Y	15	18	1			6
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					6
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					6
09	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1195	3	13	9	Y	12					18
10	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	3			Y	-0-					18
11	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	3			Y	-0-					18
12	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	1023	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1983	3			Y	-0-					30
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1817	3	50	9	Y	45					75
03	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1976	3			Y	-0-					75
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1966	3	21	9	Y	19	84	1			10
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					10
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	1915	3			Y	-0-					10
07	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	3			Y	-0-					10
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			Y	-0-					10
09	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1809	3			Y	-0-					10
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					10
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					10
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 23,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	3	17	9	Y	15	13	1			2
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	784	3	10	9	Y	9	10	1			1
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	715	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	651	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1237	3	21	9	Y	19	17	1			2
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 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-					170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2	EXT	13545	-0-	13545	13545	13501	3	44	9	N	40					210
12	14B2	EXT	6515	-0-	6515	20060	6504	3	11	9	N	10	182	1			38

TOTAL GAS PROD: 20,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5697	-0-	2597	2597	5697	3			N	-0-					-0-
04	2856	N	259	-0-	-2597	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	465	X	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1011	3	69	9	Y	63	64	1			9
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1012	3	234	9	Y	213	135	1			87
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1059	3	157	9	Y	143	153	1			77
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					77
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					77
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					77
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					77
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					77
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					77
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					77
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1307	3	141	9	Y	128	147	1			58
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 13,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 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	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-					20
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					20
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					20
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					20
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					20
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					20
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			Y	-0-					20
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			Y	-0-					20
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			Y	-0-					20
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-					20
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					20
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,172 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

01	1705	N	697	-0-	-1008	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	821	-0-	-803	-0-	628	3	193	9	Y	175					175
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	176	1			2
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			Y	-0-					2
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					2
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					2
07	620	N	245	-0-	-375	-0-	245	3			Y	-0-					2
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			Y	-0-					2
09	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	3			Y	-0-					2
10	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			Y	-0-					2
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					2
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1088	3	36	9	Y	33	33	1			4
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1003	3	15	9	Y	14	17	1			1
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	3	17	9	Y	15	15	1			2
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1258	3	15	9	Y	14	14	1			2
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1068	3	12	9	Y	11	11	1			2
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	900	3	10	9	Y	9	10	1			1
09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	902	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	3	14	9	Y	13	13	1			2
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1150	3	14	9	Y	13	14	1			1
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	3	14	9	Y	13	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	2790	N	2479	-0-	-311	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2373	-0-	-35	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2535	-0-	-105	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2396	-0-	-208	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2025	-0-	-435	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2062	-0-	-449	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,241 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	1705	N	1290	-0-	-415	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1264	-0-	-108	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1394	-0-	-376	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	3	19	9	Y	17	15	1			2
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1552	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1652	3	20	9	Y	18	17	1			3
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1593	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1658	3	19	9	Y	17	16	1			3
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1656	3	18	9	Y	16	17	1			2
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1592	3	19	9	Y	17	16	1			3
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1636	3	19	9	Y	17	17	1			3
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1532	3	19	9	Y	17	18	1			2
*12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1525	3	18	9	Y	16	17	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 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	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	1331	3	3	9	Y	3					3
03	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1499	3	11	9	Y	10					13
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	3	8	9	Y	7	13	1			7
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	3	3	9	Y	3					10
06	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1318	3	14	9	Y	13	18	1			5
07	1488	N	773	-0-	-715	-0-	773	3			Y	-0-					5
08	1457	N	983	-0-	-474	-0-	983	3			Y	-0-					5
09	1320	N	1081	-0-	-239	-0-	1069	3	12	9	Y	11					16
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					16
11	960	N	779	-0-	-181	-0-	779	3			Y	-0-					16
12	1116	N	260	-0-	-856	-0-	260	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 13,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	859	-0-	-93	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 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	713	N	604	-0-	-109	-0-	591	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	536	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	583	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	550	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	534	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	536	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	521	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	433	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	527	N	398	-0-	-129	-0-	394	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	510	N	424	-0-	-86	-0-	420	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

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	3	3	8			-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: 3

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					92
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3					95
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2					97
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1					98
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					98
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					98
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					98
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					98
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3			Y	-0-					98
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					98
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					98
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 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	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-			-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		Y	-0-			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
12	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,349 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3		N	-0-			123
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	875	3	35	9	Y	32	3	1			29
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	945	3	18	9	Y	16					45
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	447	3	13	9	Y	12	50	1			7
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					7
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	7	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		857	-0-	857	857	670	3	187	9	Y	170	104	1			66

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,271 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	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	148	3	6	9	Y	5					5
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	174	3	3	9	Y	3					8
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	146	3	3	9	Y	3	9	1			2
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2					4
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	Y	5					9
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	Y	5	11	1			3
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					3
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					3
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					3
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					3
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	559	3	156	9	Y	142	90	1			55

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	809	-0-	-214	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	465	N	134	-0-	-331	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 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	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	928	-0-	-1292	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1041	-0-	-1179	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	792	-0-	-355	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	960	N	766	-0-	-194	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	780	N	256	-0-	-524	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	450	N	162	-0-	-288	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					3
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4					7
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					7
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					7
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					7
08	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	3			Y	-0-					7
09	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	3			Y	-0-					7
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					7
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			Y	-0-					7
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					4
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	3	19	9	Y	17					21
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	805	3	14	9	Y	13	22	1	2	8	10
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					10
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					10
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					10
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					10
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					10
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			Y	-0-					10
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			Y	-0-					10
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			Y	-0-					10
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	382	-0-	-889	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	308	N	173	-0-	-135	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	360	N	185	-0-	-175	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	132	-0-	-1139	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	890	-0-	-412	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	914	-0-	-512	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	812	-0-	-366	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	726	-0-	-354	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	899	N	52	-0-	-847	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,059 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	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	630	N	247	-0-	-383	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	651	N	243	-0-	-408	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	787	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	823	-0-	-45	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 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	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	248	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	226	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	176	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	161	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	188	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	720	X	34	-0-	-686	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	434	X	169	-0-	-265	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	930	X	381	-0-	-549	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	969	-0-	-147	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	906	-0-	-174	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	871	-0-	-245	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 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	806	N	295	-0-	-511	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	641	-0-	-619	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	630	N	257	-0-	-373	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	390	N	170	-0-	-220	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 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	2263	N	1363	-0-	-900	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1917	-0-	-71	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 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	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	Y	9					9
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					9
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4	11	1			2
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					2
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			Y	-0-					2
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					2
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					2
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					2
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					2
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					2
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1710	-0-	-553	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1794	-0-	-314	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1528	-0-	-452	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1443	-0-	-297	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	651	-0-	-553	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	967	-0-	-323	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	849	-0-	-484	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	718	-0-	-632	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	586	-0-	-809	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	503	-0-	-892	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	960	X	305	-0-	-655	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	837	X	31	-0-	-806	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	720	X	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	589	X	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

01	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	715	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1443	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1492	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1420	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1458	3	18	9	Y	16	16	1			2
06	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1361	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1372	3	15	9	Y	14	14	1			2
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1459	3	18	9	Y	16	16	1			2
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1334	3	18	9	Y	16	15	1			3
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1407	3	18	9	Y	16	16	1			3
11	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1327	3	18	9	Y	16	17	1			2
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	Y	15	16	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1547	3	3	9	Y	3					3
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	3	15	9	Y	14					17
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					17
06	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	3			Y	-0-					17
07	1550	N	769	-0-	-781	-0-	769	3			Y	-0-					17
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					17
09	1320	N	389	-0-	-931	-0-	389	3			Y	-0-					17
10	775	N	172	-0-	-603	-0-	172	3			Y	-0-					17
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					17
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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		-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 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	434	N	137	-0-	-297	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4					4
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					4
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					4
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					4
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5	7	1			2
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					2
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					2
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					2
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	403	3	18	9	Y	16					18
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			Y	-0-					18
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

01	2263	X	2237	-0-	-26	-0-	2237	3			Y	-0-					17
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2023	3	54	9	Y	49					66
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					66
04	3000	N	3108	-0-	108	108	3074	3	34	9	Y	31	81	1			16
05	2564	N	2456	-0-	-108	-0-	2456	3			Y	-0-					16
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					16
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					16
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					16
09	2280	X	2146	-0-	-134	-0-	2146	3			Y	-0-					16
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					16
11	2280	X	2126	-0-	-154	-0-	2126	3			Y	-0-					16
12	2356	X	2170	-0-	-186	-0-	2170	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 28,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 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	775	N	163	-0-	-612	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	680	3	9	9	Y	8					8
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	Y	1					9
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					9
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					9
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	829	3	10	9	Y	9	15	1			3
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					3
08	744	N	373	-0-	-371	-0-	373	3			Y	-0-					3
09	840	N	136	-0-	-704	-0-	136	3			Y	-0-					3
10	1023	N	643	-0-	-380	-0-	640	3	3	9	Y	3					6
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					6
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2263	X	11	-0-	-2252	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	3	17	9	Y	15	13	1			2
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	3	22	9	Y	20	18	1			3
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	826	3	9	9	Y	8	10	1			1
08	1271	X	18	-0-	-1253	-0-	17	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1818	3	24	9	Y	22	18	1			4
10	1891	X	3	-0-	-1888	-0-	3	3			Y	-0-	4	1			-0-
11	1830	X	551	-0-	-1279	-0-	543	3	8	9	Y	7	6	1			1
12	1891	X	717	-0-	-1174	-0-	707	3	10	9	Y	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	3	69	9	Y	63	68	1			9
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	3	8	9	Y	7	13	1			3
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	44	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					3
05	3100	N	3692	-0-	592	592	3692	3			Y	-0-					3
06	621	N	29	-0-	-592	-0-	29	3			Y	-0-					3
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					3
08	589	X	83	-0-	-506	-0-	83	3			Y	-0-					3
09	570	X	50	-0-	-520	-0-	50	3			Y	-0-					3
10	589	X	16	-0-	-573	-0-	16	3			Y	-0-					3
11	90	X	23	-0-	-67	-0-	21	3	2	9	Y	2	4	1			1
12	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					6
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1326	3	31	9	Y	28					34
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	995	3	17	9	Y	15	36	1			13
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					13
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					13
06	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	3			Y	-0-					13
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					13
08	1023	N	693	-0-	-330	-0-	693	3			Y	-0-					13
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					13
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					13
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					13
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 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	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,508 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	256	-0-	-614	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	664	-0-	-514	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	547	-0-	-593	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 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	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 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	341	N	53	-0-	-288	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	Y	3					3
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					3
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					3
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					3
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	Y	4	6	1			1
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					1
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					1
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					1
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	Y	2					3
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			Y	-0-					3
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-			-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		Y	-0-			-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		Y	-0-			-0-
03	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	1301	3		Y	-0-			-0-
04	1800	N	1154	-0-	-646	-0-	1154	3		Y	-0-			-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		Y	-0-			-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		Y	-0-			-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		Y	-0-			-0-
08	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	1382	3		Y	-0-			-0-
09	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	3		Y	-0-			-0-
10	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1261	3		Y	-0-			-0-
11	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1263	3		Y	-0-			-0-
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,093 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2259	N	2220	-0-	-39	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	3	3	9	Y	3					3
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1472	3	11	9	Y	10					13
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3699	3	21	9	Y	19	13	1			19
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1863	3	4	9	Y	4					23
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1382	3	15	9	Y	14	32	1			5
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					5
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					5
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1272	3	14	9	Y	13					18
10	1085	X	248	-0-	-837	-0-	248	3			Y	-0-					18
11	1050	X	310	-0-	-740	-0-	310	3			Y	-0-					18
12	1085	X	773	-0-	-312	-0-	773	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 19,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	1339	3			Y	-0-					30
02	1092	N	1071	-0-	-21	-0-	1071	3			Y	-0-					30
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	3			Y	-0-					30
04	1290	N	993	-0-	-297	-0-	993	3			Y	-0-					30
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					30
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	3			Y	-0-					30
07	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	3			Y	-0-					30
08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3			Y	-0-					30
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	3			Y	-0-					30
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			Y	-0-					30
11	900	N	606	-0-	-294	-0-	606	3			Y	-0-					30
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					6
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2					8
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4	8	1			4
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					4
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					4
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					4
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					4
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					4
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					4
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					4
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					4
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	Y	4					4
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2					6
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	3	4	9	Y	4	8	1			2
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2					4
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	169	3	4	9	Y	4					8
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	9	1			2
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					2
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					2
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					2
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					2
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	112	3	31	9	Y	28	19	1			11

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					107
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					107
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	3	11	9	Y	10					117
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					117
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					117
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					117
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					117
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					117
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-					117
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					117
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					117
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 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	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	220	3	9	9	Y	8	1	1			7
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	3	7	9	Y	6					13
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	3	6	9	Y	5	15	1			3
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3					6
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	233	3	7	9	Y	6					12
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6	14	1			4
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					4
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					4
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					4
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			Y	-0-					4
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	214	3	59	9	Y	54	37	1			21

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,065 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2173	3	100	9	Y	91	91	1			10
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1383	3	20	9	Y	18	27	1			1
03	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	1165	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	1040	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	3	13	9	Y	12	11	1			2
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1103	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	3	13	9	Y	12	11	1			2
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1050	3	11	9	Y	10	11	1			1
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1019	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1059	3	13	9	Y	12	12	1			2
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1038	3	13	9	Y	12	13	1			1
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1063	3	13	9	Y	12	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 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	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					24
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3732	3	10	9	Y	9					33
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4043	3	30	9	Y	27					60
04	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	3068	3	25	9	Y	23	60	1			23
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	3	9	9	Y	8					31
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4523	3	51	9	Y	46	59	1			18
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			Y	-0-					18
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-					18
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4164	3	46	9	Y	42					60
10	1798	X	824	-0-	-974	-0-	824	3			Y	-0-					60
11	1740	X	320	-0-	-1420	-0-	320	3			Y	-0-					60
*12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 39,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	214	3	69	9	Y	63	59	1			9
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	174	3	37	9	Y	34	29	1			14
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	199	3	29	9	Y	26	26	1			14
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-					14
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					14
06	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	3			Y	-0-					14
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					14
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					14
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					14
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					14
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	253	3	28	9	Y	25	28	1			11
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					25
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2					27
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	117	3	2	9	Y	2					29
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					29
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					29
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					29
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					29
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					29
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					29
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					29
11	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	3			Y	-0-					29
12	155 N	26	-0-	-129	-0-	26	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	536	X	192	-0-	-344	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	130	-0-	-50	-0-	128	3	2	9	Y	2					2
05	186	X	12	-0-	-174	-0-	12	3			Y	-0-					2
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

01	589	N	25	-0-	-564	-0-	25	3			Y	-0-					27
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					27
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	3	4	9	Y	4	4	8			27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					27
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					27
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					27
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	241	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	239	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	243	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	234	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	240	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1629	-0-	-417	-0-	1629	3	N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	1998	3	N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	2009	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	3	N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-					-0-
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,624 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1422	-0-	-314	-0-	1422	3	N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3	N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1546	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3	N	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3	N	-0-					-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3	N	-0-					-0-
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	2296 N	1656	-0-	-640	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
06	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
07	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
09	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2460 N	1985	-0-	-475	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2542 N	2331	-0-	-211	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,558 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 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	2170	X	1406	-0-	-764	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		3110	-0-	3110	3110	3110	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		3098	-0-	3098	6208	3098	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		386	-0-	386	6594	386	3			N	-0-					-0-
05	7302		708	-0-	-6594	-0-	708	3			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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,153 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	X	1	-0-	-1053	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1961	-0-	-349	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	194	-0-	-2116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1222	-0-	-793	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	772	-0-	-1522	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	4700	-0-	1600	2958	4700	3			N	-0-					-0-
02	3322	X	364	-0-	-2958	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	682	X	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	660	X	368	-0-	-292	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	682	X	372	-0-	-310	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	660	X	367	-0-	-293	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	X	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,692 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	310	X	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1947	-0-	-41	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,139 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

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	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	105	-0-	-267	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,268 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. 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	952	X	495	-0-	-457	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	X	133	-0-	-425	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	660	X	170	-0-	-490	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	682	X	193	-0-	-489	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	660	X	31	-0-	-629	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1106	-0-	-70	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,815 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	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	862	-0-	-595	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	78	-0-	-1242	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	840	N	49	-0-	-791	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	126	-0-	-1498	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	960	N	526	-0-	-434	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	870	N	460	-0-	-410	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,879 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3		N	-0-			-0-
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3		N	-0-			-0-
08	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3		N	-0-			-0-
09	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3		N	-0-			-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-			-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3		N	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
03	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	361	-0-	-689	-0-	361	3		N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	870	N	1	-0-	-869	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3		N	-0-			-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
*12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1711	-0-	-299	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,849 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	341	X	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	336	N	157	-0-	-179	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
04	570	N	97	-0-	-473	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	N	7	-0-	-2183	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 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. (I) GAS LIFT(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	1230	-0-	-1250	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	955	-0-	-641	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3		N	-0-			-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
04	2700	X	1081	-0-	-1619	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
05	2790	X	387	-0-	-2403	-0-	387	3		N	-0-			-0-
06	2700	X	1289	-0-	-1411	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
07	1550	X	1343	-0-	-207	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
09	1290	X	1159	-0-	-131	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	4085	-0-	985	985	4085	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	X	793	-0-	-1501	-0-	793	3		N	-0-			-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3		N	-0-			-0-
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
04	960	X	470	-0-	-490	-0-	470	3		N	-0-			-0-
05	806	X	451	-0-	-355	-0-	451	3		N	-0-			-0-
06	3000	X	424	-0-	-2576	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07	3100	X	414	-0-	-2686	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	2108	X	397	-0-	-1711	-0-	397	3		N	-0-			-0-
09	480	X	381	-0-	-99	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10	465	X	271	-0-	-194	-0-	271	3		N	-0-			-0-
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
*12	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,503 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 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	3007	X	2518	-0-	-489	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2357	-0-	-415	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3051	-0-	51	256	3051	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3149	-0-	49	305	3149	3			N	-0-					-0-
06	3336	X	3031	-0-	-305	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2554	-0-	-515	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,852 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	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	280	-0-	-1518	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1210	-0-	-218	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	953	-0-	-411	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	584	-0-	-556	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	X	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	186	X	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180	X	62	-0-	-118	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	510	N	227	-0-	-283	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	806	N	232	-0-	-574	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	532	N	341	-0-	-191	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,698 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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	870	N	594	-0-	-276	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	780	N	275	-0-	-505	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	837	N	356	-0-	-481	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,268 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	79	3	26	9	Y	24					24
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	3	12	9	Y	11	30	1			5
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					5
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					5
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					5
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					5
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					5
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					5
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					5
11	480	N	8	-0-	-472	-0-	8	3			Y	-0-					5
12	527	N	130	-0-	-397	-0-	130	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	588	N	53	-0-	-535	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-			-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3		N	-0-			-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-			-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3		N	-0-			-0-
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3		N	-0-			-0-
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3		N	-0-			-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
*12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 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	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2009	-0-	-175	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1898	-0-	-458	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1872	-0-	-198	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1570	-0-	-200	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		779	-0-	779	779	779	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
08	T. A.		168	-0-	168	947	168	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		96	-0-	96	1043	96	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		26	-0-	26	1069	26	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1069					N	-0-					-0-
*12	1069	X	-0-	-0-	-1069	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 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

01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1643	X	1252	-0-	-391	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	778	-0-	-594	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	861	-0-	-751	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	840	N	74	-0-	-766	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	581	-0-	-499	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	447	-0-	-328	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	756	N	221	-0-	-535	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,116 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. (I) GAS LIFT(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	2308	-0-	-327	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2374	-0-	-6	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	792	-0-	-132	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	868	N	294	-0-	-574	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	713	N	182	-0-	-531	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 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	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 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	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	9630	-0-	6630	6630	9630	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	3530					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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.		-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-

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	1209	X	869	-0-	-340	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	840	N	403	-0-	-437	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	630	N	272	-0-	-358	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	630	N	82	-0-	-548	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	0	N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
11	960	N	393	-0-	-567	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 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	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	38	-0-	-466	-0-	28	3	10	9	Y	9					9
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1901	3	22	9	Y	20	19	1			10
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					10
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					10
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					10
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			Y	-0-					10
08	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3			Y	-0-					10
09	750	N	390	-0-	-360	-0-	390	3			Y	-0-					10
10	496	N	142	-0-	-354	-0-	142	3			Y	-0-					10
11	480	N	157	-0-	-323	-0-	157	3			Y	-0-					10
*12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	403	N	84	-0-	-319	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

01	1643	X	868	-0-	-775	-0-	851	3	17	9	Y	15	16	1			2
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1614	3	26	9	Y	24	24	1			2
03	1643	X	1123	-0-	-520	-0-	1109	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1590	X	658	-0-	-932	-0-	649	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	1643	X	763	-0-	-880	-0-	753	3	10	9	Y	9	9	1			1
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2640	3	32	9	Y	29	26	1			4
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2660	3	33	9	Y	30	29	1			5
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2498	3	30	9	Y	27	29	1			3
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2346	3	32	9	Y	29	27	1			5
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2283	3	30	9	Y	27	27	1			5
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2121	3	30	9	Y	27	29	1			3
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2136	3	28	9	Y	25	26	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					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	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: 4

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					82
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					82
03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2096	3	25	9	Y	23	94	1			11
04	1260	X	96	-0-	-1164	-0-	96	3			Y	-0-					11
05	1302	X	110	-0-	-1192	-0-	110	3			Y	-0-					11
06	2040	X	46	-0-	-1994	-0-	46	3			Y	-0-					11
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					11
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					11
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	695	-0-	-117	-0-	693	3	2	9	Y	2					2
03	837	N	726	-0-	-111	-0-	722	3	4	9	Y	4					6
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	637	3	3	9	Y	3	6	1			3
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	3	2	9	Y	2					5
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	3	8	9	Y	7	9	1			3
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					3
08	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	3			Y	-0-					3
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	444	3	4	9	Y	4					7
10	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	3			Y	-0-					7
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					7
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	183	-0-	-207	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			Y	-0-					52
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	Y	2					54
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	853	3	7	9	Y	6					60
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	924	3	4	9	Y	4	59	1			5
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	Y	2					7
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	3	9	9	Y	8	12	1			3
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					3
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			Y	-0-					3
09	840	N	725	-0-	-115	-0-	717	3	8	9	Y	7					10
10	899	N	147	-0-	-752	-0-	147	3			Y	-0-					10
11	840	N	245	-0-	-595	-0-	245	3			Y	-0-					10
12	744	N	258	-0-	-486	-0-	258	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	81	-0-	-2895	-0-	80	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2688	X	12	-0-	-2676	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	X	3	-0-	-2607	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	1767	X	120	-0-	-1647	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 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	3100	N	3698	-0-	598	1327	3690	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	2800	N	3491	-0-	691	2018	3438	3	53	9	Y	48	45	1			4
03	5874	X	3856	-0-	-2018	-0-	3811	3	45	9	Y	41	40	1			5
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3327	3	44	9	Y	40	40	1			5
05	2604	X	2489	-0-	-115	-0-	2457	3	32	9	Y	29	30	1			4
06	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	2107	3	24	9	Y	22	23	1			3
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3823	3	46	9	Y	42	38	1			7
08	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3591	3	42	9	Y	38	40	1			5
09	3360	X	2944	-0-	-416	-0-	2907	3	37	9	Y	34	33	1			6
10	3782	X	2550	-0-	-1232	-0-	2518	3	32	9	Y	29	30	1			5
11	3660	X	2439	-0-	-1221	-0-	2407	3	32	9	Y	29	31	1			3
12	3782	X	2468	-0-	-1314	-0-	2437	3	31	9	Y	28	29	1			2

TOTAL GAS PROD: 36,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 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	2945	X	2160	-0-	-785	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	562	-0-	-2434	-0-	554	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	2976	X	624	-0-	-2352	-0-	615	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	2593	3	35	9	Y	32	29	1			4
05	2914	X	761	-0-	-2153	-0-	753	3	8	9	Y	7	10	1			1
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3825	3	41	9	Y	37	33	1			5
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3086	3	34	9	Y	31	31	1			5
08	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2798	3	30	9	Y	27	29	1			3
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2646	3	32	9	Y	29	27	1			5
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2579	3	32	9	Y	29	29	1			5
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1949	3	24	9	Y	22	25	1			2
*12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2485	3	31	9	Y	28	28	1			2

TOTAL GAS PROD: 26,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
09	990	X	624	-0-	-366	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
11	1320	X	652	-0-	-668	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
*12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	552	3	1	9	Y	1					1
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	667	3	6	9	Y	5					6
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	595	3	3	9	Y	3	6	1			3
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	1	9	Y	1					4
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	559	3	7	9	Y	6	8	1			2
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					2
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			Y	-0-					2
09	540	N	409	-0-	-131	-0-	405	3	4	9	Y	4					6
10	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	3			Y	-0-					6
11	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	3			Y	-0-					6
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,234 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	317	-0-	-313	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

01	527	X	20	-0-	-507	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	618	3	10	9	Y	9	8	1			1
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	638	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	561	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	810	N	507	-0-	-303	-0-	499	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	682	N	525	-0-	-157	-0-	517	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	520	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	485	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	519	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	476	3	9	9	Y	8	8	1			1
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	3	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	1536	3	4	9	Y	4					4
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	3	12	9	Y	11					15
04	1770	N	1504	-0-	-266	-0-	1495	3	9	9	Y	8	15	1			8
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	3	3	9	Y	3					11
06	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	1490	3	18	9	Y	16	21	1			6
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					6
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					6
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1999	3	22	9	Y	20					26
10	1829	N	564	-0-	-1265	-0-	564	3			Y	-0-					26
11	1770	N	688	-0-	-1082	-0-	688	3			Y	-0-					26
12	1829	N	924	-0-	-905	-0-	924	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 18,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 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	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					115
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			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.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 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	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	430	-0-	-102	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

01	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	870	3	13	9	Y	12	11	1			1
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	875	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	867	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	861	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	870	N	755	-0-	-115	-0-	747	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	805	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	819	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	818	3	11	9	Y	10	9	1			2
10	806	N	695	-0-	-111	-0-	686	3	9	9	Y	8	9	1			1
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	644	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	806	N	444	-0-	-362	-0-	438	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	680	-0-	-370	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	270	-0-	-722	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1132	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1300	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1168	3	17	9	Y	15	15	1			2
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	3	15	9	Y	14	14	1			2
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	899	N	318	-0-	-581	-0-	314	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1364	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	529	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	713	N	351	-0-	-362	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	37	-0-	-579	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	115	-0-	-598	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		79	-0-	79	86	10	3	69	9	Y	63	52	1			11
10	T. A.		7	-0-	7	93	7	3			Y	-0-	11	1			-0-
11	T. A.		5	-0-	5	98	5	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	3	11	9	Y	10	9	1			1
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	947	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1882	3	22	9	Y	20	17	1			3
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1052	3	12	9	Y	11	12	1			2
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	3	9	9	Y	8	9	1			1
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	651	N	257	-0-	-394	-0-	253	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1865	3	24	9	Y	22	21	1			2
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	842	3	11	9	Y	10	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 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	1147	N	598	-0-	-549	-0-	578	3	20	9	Y	18	19	1			2
02	1204	N	586	-0-	-618	-0-	577	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	868	N	564	-0-	-304	-0-	557	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	452	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	372	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	389	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	391	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	Y	7	6	1			1
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	871	3	11	9	Y	10	9	1			2
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	3	10	9	Y	9	10	1			1
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	641	3	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	1953	X	1285	-0-	-668	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	1480	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1600	3	19	9	Y	17	17	1			2
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1481	3	20	9	Y	18	18	1			2
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	3	21	9	Y	19	18	1			3
06	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1403	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	3	19	9	Y	17	16	1			3
08	1364	N	984	-0-	-380	-0-	973	3	11	9	Y	10	12	1			1
09	1320	N	985	-0-	-335	-0-	972	3	13	9	Y	12	11	1			2
10	1364	N	634	-0-	-730	-0-	626	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2669	3	40	9	Y	36	33	1			3
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3125	3	39	9	Y	35	34	1			4
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2888	3	40	9	Y	36	36	1			4
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2876	3	39	9	Y	35	34	1			5
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2666	3	33	9	Y	30	31	1			4
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3056	3	36	9	Y	33	32	1			5
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2881	3	34	9	Y	31	32	1			4
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2820	3	6	9	Y	5	8	1			1
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2758	3	36	9	Y	33	28	1			6
11	2460	X	2365	-0-	-95	-0-	2333	3	32	9	Y	29	32	1			3
*12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2667	3	34	9	Y	31	32	1			2

TOTAL GAS PROD: 34,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	802	3	12	9	Y	11	10	1			1
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	312	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	403	N	209	-0-	-194	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	370	3	15	9	Y	14	1	1			13
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	350	3	7	9	Y	6					19
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	384	3	10	9	Y	9	23	1			5
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	Y	5					10
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	355	3	10	9	Y	9					19
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	321	3	10	9	Y	9	22	1			6
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					6
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			Y	-0-					6
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					6
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					6
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	293	3	76	9	Y	69	48	1			27

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1128	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1192	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1152	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1221	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	3	14	9	Y	13	13	1			2
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1174	3	14	9	Y	13	13	1			2
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	3	15	9	Y	14	14	1			2
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1165	3	15	9	Y	14	15	1			1
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	3	15	9	Y	14	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	Y	11	10	1			1
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	728	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	831	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	712	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	780	N	684	-0-	-96	-0-	676	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	775	N	258	-0-	-517	-0-	254	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 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	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	253	3	6	9	Y	5					5
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	275	3	4	9	Y	4	6	1			3
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			Y	-0-					3
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					3
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					3
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					3
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					3
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					3
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					3
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					3
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 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	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1114	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1257	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1161	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1212	3	15	9	Y	14	14	1			2
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1244	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1191	3	13	9	Y	12	13	1			1
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1136	3	14	9	Y	13	12	1			2
10	1178	N	440	-0-	-738	-0-	434	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	1140	N	15	-0-	-1125	-0-	15	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	1178	N	18	-0-	-1160	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2863	3	39	9	Y	35	31	1			4
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1933	3	28	9	Y	25	25	1			4
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. GAS LIFT (I)(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	362	-0-	-196	-0-	352	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	415	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	496	N	300	-0-	-196	-0-	296	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	281	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	372	N	112	-0-	-260	-0-	111	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	850	3	24	9	Y	22	20	1			2
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1177	3	15	9	Y	14	15	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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. GAS LIFT (I)(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	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	872	-0-	-118	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

01	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	481	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	438	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	434 N	167	-0-	-267	-0-	165	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	598	3	9	9	Y	8	7	1			1
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1448	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1546	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1342	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	968	3	12	9	Y	11	11	1			2
06	1470 N	778	-0-	-692	-0-	770	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	1395 N	759	-0-	-636	-0-	750	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	992 N	665	-0-	-327	-0-	657	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	780 N	644	-0-	-136	-0-	636	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	744 N	253	-0-	-491	-0-	250	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	630 N	375	-0-	-255	-0-	371	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	651 N	302	-0-	-349	-0-	299	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 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	X	-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1085	3	14	9	Y	13					13
03	1767	N	613	-0-	-1154	-0-	613	3			Y	-0-					13
04	1230	N	698	-0-	-532	-0-	698	3			Y	-0-					13
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					13
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	3	11	9	Y	10	20	1			3
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					3
08	899	N	601	-0-	-298	-0-	601	3			Y	-0-					3
09	900	N	469	-0-	-431	-0-	469	3			Y	-0-					3
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	3	7	9	Y	6					9
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					9
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 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	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2255	2	32	9	Y	29					29
03	1984	X	1315	-0-	-669	-0-	1314	3	1	9	Y	1					30
04	1920	X	1198	-0-	-722	-0-	1198	3			Y	-0-					30
05	1984	X	1653	-0-	-331	-0-	1653	3			Y	-0-					30
06	1920	X	1705	-0-	-215	-0-	1685	3	20	9	Y	18	42	1			6
07	1984	X	1462	-0-	-522	-0-	1462	3			Y	-0-					6
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			Y	-0-					6
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			Y	-0-					6
10	3100	N	5147	-0-	2047	2047	5117	3	30	9	Y	27					33
11	5287	X	3240	-0-	-2047	-0-	3240	3			Y	-0-					33
*12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 35,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 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	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	952	N	505	-0-	-447	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4742	-0-	1742	1742	4742	3			N	-0-					-0-
05	2673	N	931	-0-	-1742	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	867	-0-	-333	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	839	-0-	-401	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	685	-0-	-555	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	640	-0-	-560	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	930	X	672	-0-	-258	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	870	X	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*12	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	621	-0-	-399	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	713	X	349	-0-	-364	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	476	N	288	-0-	-188	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 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	1457	N	991	-0-	-466	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
06	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
07	1798	N	1351	-0-	-447	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
08	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
*12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2322	-0-	-78	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2203	-0-	-277	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	3			N	-0-					-0-
09	2750	N	2719	-0-	-31	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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		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	264	-0-	264	264	264	3			N	-0-					30
12		14B2 EXT	11	-0-	11	275	11	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 275 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	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	270	N	36	-0-	-234	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 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	1519	N	683	-0-	-836	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	1069	-0-	-303	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	439	-0-	-1080	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	660	X	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	682	X	179	-0-	-503	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	556	-0-	-584	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	338	-0-	-840	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	496	X	278	-0-	-218	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	589	X	5	-0-	-584	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	744	X	337	-0-	-407	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 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	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	168	3	8	9	Y	7	1	1			6
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3					9
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	Y	3	10	1			2
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2					4
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	117	3	3	9	Y	3					7
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	139	3	3	9	Y	3	8	1			2
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					2
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					2
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					2
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	141	3	37	9	Y	34	23	1			13

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 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	2077	N	1698	-0-	-379	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1422	-0-	-528	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1085	N	838	-0-	-247	-0-	808	3	30	9	Y	27	28	1			3
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	939	3	13	9	Y	12	14	1			1
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1002	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	3	13	9	Y	12	12	1			1
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1232	3	14	9	Y	13	12	1			2
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	3	13	9	Y	12	11	1			2
08	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1159	3	11	9	Y	10	11	1			1
09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1114	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1180	3	13	9	Y	12	12	1			2
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1106	3	12	9	Y	11	12	1			1
12	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1060	3	10	9	Y	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3	N	-0-			-0-
02	4564	X	3885	-0-	-679	-0-	3885	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	3552	-0-	-943	-0-	3552	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	3528	-0-	-822	-0-	3528	3	N	-0-			-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	3520	-0-	-650	-0-	3520	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	3596	-0-	-713	-0-	3596	3	N	-0-			-0-
08	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	3533	3	N	-0-			-0-
09	3690	X	2606	-0-	-1084	-0-	2606	3	N	-0-			-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3	N	-0-			-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3	N	-0-			-0-
12	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	3425	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4630	-0-	-578	-0-	4630	3	N	-0-			-0-
02	4900	X	4548	-0-	-352	-0-	4548	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	4749	-0-	-552	-0-	4749	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	4414	-0-	-656	-0-	4414	3	N	-0-			-0-
05	4929	X	3559	-0-	-1370	-0-	3559	3	N	-0-			-0-
06	4860	X	4280	-0-	-580	-0-	4280	3	N	-0-			-0-
07	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	4618	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	4549	3	N	-0-			-0-
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3	N	-0-			-0-
10	4619	X	4551	-0-	-68	-0-	4551	3	N	-0-			-0-
11	4470	X	4387	-0-	-83	-0-	4387	3	N	-0-			-0-
12	4619	X	4429	-0-	-190	-0-	4429	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	403	N	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3477	-0-	477	477	3477	3			N	-0-					-0-
07	2814	N	2337	-0-	-477	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	420	X	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	434	X	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,243 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	3069	X	2774	-0-	-295	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2516	-0-	-60	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2345	-0-	-507	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2532	-0-	-438	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		61	-0-	61	61	61	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		21	-0-	21	82	21	3			N	-0-					-0-
05	112	X	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	659	-0-	-511	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3190	-0-	190	190	3190	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2786	-0-	-190	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
*12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,705 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	2883	X	1965	-0-	-918	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2329	-0-	-275	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
*12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	45	-0-	-1629	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1488	N	115	-0-	-1373	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	840	N	184	-0-	-656	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	527	N	162	-0-	-365	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3659	-0-	659	659	3659	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3716	-0-	616	1275	3716	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3840	-0-	740	2015	3840	3			N	-0-					-0-
09	5722	X	3707	-0-	-2015	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
*12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,272 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	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3471	-0-	-85	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3333	-0-	-477	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3762	-0-	-48	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3573	-0-	-364	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2501	-0-	-1249	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	1562	-0-	-2313	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	1638	-0-	-2112	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	1306	-0-	-2445	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

01	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3036	-0-	-24	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	3032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2852	X	2346	-0-	-506	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
02	2800	X	2523	-0-	-277	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		N	-0-			-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3		N	-0-			-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3		N	-0-			-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3		N	-0-			-0-
08	3100	X	2118	-0-	-982	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
09	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	2687	3		N	-0-			-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3		N	-0-			-0-
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3		N	-0-			-0-
*12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,794 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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
03	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
04	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
06	1440	N	395	-0-	-1045	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
*12	3100	N	3782	-0-	682	682	3782	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
06	420	N	183	-0-	-237	-0-	183	3		N	-0-			-0-
07	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	434	N	33	-0-	-401	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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. GAS	(I) LIFT(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	2714	-0-		-1037	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-		-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
04	3593	X	3593	-0-		-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-		-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
07	3460	X	3460	-0-		-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3316	-0-		-32	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
10	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-		-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
*12	3472	X	3472	-0-		-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,006 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. GAS	(I) LIFT(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-	1600	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1457	-0-		-83	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1512	-0-		-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1379	-0-		-181	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1294	-0-		-176	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1295	-0-		-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	953	-0-		-442	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1127	-0-		-163	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1243	-0-		-59	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	930	N	907	-0-		-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	957	-0-		-221	-0-	957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	983	-0-		-257	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	839	-0-		-365	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	898	-0-		-249	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	960	N	779	-0-		-181	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-		-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	870	N	646	-0-		-224	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	806	N	614	-0-		-192	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	682	N	458	-0-		-224	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	660	N	344	-0-		-316	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	620	N	361	-0-		-259	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	450	N	372	-0-		-78	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-		-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 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	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3228	-0-	-440	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3311	-0-	-499	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3080	-0-	-764	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2696	-0-	-754	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2332	-0-	-1233	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2371	-0-	-1194	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	1633	-0-	-1667	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1362	-0-	-1338	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2306	-0-	-50	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2095	-0-	-215	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 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	2633	N	2061	-0-	-572	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	930	N	256	-0-	-674	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	990	N	411	-0-	-579	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	280	-0-	-743	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	868	N	682	-0-	-186	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1711	3	23	9	Y	21	22	1			2
02	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1643	3	28	9	Y	25	25	1			2
03	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	1783	3	24	9	Y	22	21	1			3
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1785	3	24	9	Y	22	22	1			3
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1828	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	3	20	9	Y	18	19	1			2
07	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1790	3	22	9	Y	20	19	1			3
08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1774	3	21	9	Y	19	20	1			2
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	1713	3	22	9	Y	20	19	1			3
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1807	3	24	9	Y	22	21	1			4
11	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1636	3	21	9	Y	19	21	1			2
12	1798	N	599	-0-	-1199	-0-	591	3	8	9	Y	7	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4278	X	538	-0-	-3740	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	1989	-0-	-2151	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	1568	-0-	-2710	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1426	-0-	-1860	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1560	-0-	-1320	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1818	-0-	-1158	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,289 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	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,612 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	2201	N	1797	-0-	-404	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	930	-0-	-78	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	659	-0-	-421	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	630	-0-	-450	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	599	-0-	-455	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4175	-0-	1075	1075	4175	3			N	-0-					-0-
11	2872	N	1797	-0-	-1075	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 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	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1324	-0-	-188	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,943 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	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1072	-0-	-580	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	924	-0-	-276	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	898	-0-	-280	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	971	-0-	-269	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3298	-0-	298	298	3298	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3246	-0-	146	444	3246	3			N	-0-					-0-
06	1318	N	874	-0-	-444	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
11	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,618 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	1333	N	908	-0-	-425	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	980	N	832	-0-	-148	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	731	-0-	-540	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,206 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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1245	-0-	-375	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 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	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 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	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

01	2976	X	779	-0-	-2197	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,521 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1961	-0-	-279	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1473	-0-	-627	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1642	-0-	-776	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,858 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	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: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	713	N	320	-0-	-393	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	88	-0-	-1172	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	65	-0-	-1330	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	110	-0-	-1240	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	45	-0-	-1350	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	300	X	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	X	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	124	X	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	120	X	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	93	X	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 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	1426	N	881	-0-	-545	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	902	-0-	-302	-0-	891	3	11	9	Y	10					10
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					10
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					10
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					10
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					10
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					10
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					10
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					10
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					10
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					10
12	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 15,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	651	N	328	-0-	-323	-0-	322	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1151	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1573	3	21	9	Y	19	18	1			3
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	3	8	9	Y	7	9	1			1
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	3	15	9	Y	14	13	1			2
08	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	1085	3	12	9	Y	11	12	1			1
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1082	3	13	9	Y	12	11	1			2
10	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	1009	3	12	9	Y	11	11	1			2
11	1050	N	506	-0-	-544	-0-	499	3	7	9	Y	6	7	1			1
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	3	15	9	Y	14	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 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	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1242	3	15	9	Y	14					14
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					14
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					14
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					14
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					14
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					14
08	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	3			Y	-0-					14
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	3			Y	-0-					14
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					14
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					14
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	849	3	13	9	Y	12	11	1			1
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1397	3	18	9	Y	16	15	1			2
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	932	3	13	9	Y	12	11	1			2
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8	9	1			1
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	911	3	12	9	Y	11	10	1			2
08	1426	X	899	-0-	-527	-0-	889	3	10	9	Y	9	10	1			1
09	1050	X	884	-0-	-166	-0-	872	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	930	X	720	-0-	-210	-0-	711	3	9	9	Y	8	9	1			1
11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1051	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	930	X	324	-0-	-606	-0-	320	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 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	248	X	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2934	-0-	134	134	2890	3	44	9	Y	40	37	1			3
03	1204	N	1070	-0-	-134	-0-	1057	3	13	9	Y	12	14	1			1
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	669	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	600	X	460	-0-	-140	-0-	454	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	620	X	322	-0-	-298	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	465	X	255	-0-	-210	-0-	253	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	450	X	255	-0-	-195	-0-	251	3	4	9	Y	4	3	1			1
10	465	X	296	-0-	-169	-0-	293	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2353	3	31	9	Y	28	26	1			3
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1758	3	23	9	Y	21	22	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	2635	N	2485	-0-	-150	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
*12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,630 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	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	172	1			-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2679	3	48	9	Y	44					44
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1763	3	46	9	Y	42	62	1			24
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1933	3	24	9	Y	22					46
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1605	3	46	9	Y	42					88
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1608	3	48	9	Y	44	104	1			28
08	1953	N	1316	-0-	-637	-0-	1316	3			Y	-0-					28
09	1650	N	1232	-0-	-418	-0-	1232	3			Y	-0-					28
10	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	1223	3			Y	-0-					28
11	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	1013	3			Y	-0-					28
12	1271	N	189	-0-	-1082	-0-	167	3	22	9	Y	20	40	1			8

TOTAL GAS PROD: 14,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,529 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	977	-0-	-449	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3421	-0-	421	421	3421	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3819	-0-	719	1140	3819	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4024	-0-	1024	2164	4024	3			N	-0-					-0-
*12	6257	X	4093	-0-	-2164	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 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	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	345	-0-	-1065	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 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	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1752	-0-	-588	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2042	-0-	-283	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 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	682	N	571	-0-	-111	-0-	554	3	17	9	Y	15	14	1			2
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	598	3	10	9	Y	9	10	1			1
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	594	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	307	-0-	-293	-0-	304	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2410	3	30	9	Y	27	23	1			4
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	3	21	9	Y	19	21	1			2
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	3	21	9	Y	19	18	1			3
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1625	3	21	9	Y	19	19	1			3
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1235	3	18	9	Y	16	17	1			2
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	3	17	9	Y	15	16	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,855 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	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	252	N	70	-0-	-182	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	589	N	29	-0-	-560	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			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: 358 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	5084	X	4083	-0-	-1001	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4646	-0-	-35	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4138	-0-	-392	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4508	-0-	-18	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	4393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,530 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		-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2511	X	2243	-0-	-268	-0-	2189	3	54	9	Y	49	49	1			5
02	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1967	3	29	9	Y	26	29	1			2
03	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2173	3	25	9	Y	23	22	1			3
04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1903	3	24	9	Y	22	22	1			3
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1882	3	22	9	Y	20	20	1			3
06	2130	N	1755	-0-	-375	-0-	1737	3	18	9	Y	16	17	1			2
07	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1797	3	21	9	Y	19	18	1			3
08	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1771	3	20	9	Y	18	19	1			2
09	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1701	3	21	9	Y	19	18	1			3
10	1829	N	1169	-0-	-660	-0-	1155	3	14	9	Y	13	14	1			2
11	1740	N	78	-0-	-1662	-0-	77	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 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	2046	N	351	-0-	-1695	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1157	-0-	-883	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	599	-0-	-1137	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 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	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3400	-0-	-184	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3749	-0-	-31	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3399	-0-	-351	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3310	-0-	-350	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	3412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2687	-0-	-1	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1599	-0-	-1161	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	1314	-0-	-1445	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	986	-0-	-1594	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,758 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	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
*12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 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	1674	X	1557	-0-	-117	-0-	1509	3	48	9	Y	44	46	1			5
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1628	3	25	9	Y	23	26	1			2
03	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	1716	3	20	9	Y	18	18	1			2
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	3	20	9	Y	18	18	1			2
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1530	3	20	9	Y	18	17	1			3
06	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	1431	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	1464	3	18	9	Y	16	15	1			3
08	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	1167	3	12	9	Y	11	13	1			1
09	1440	N	908	-0-	-532	-0-	896	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	1488	N	862	-0-	-626	-0-	851	3	11	9	Y	10	10	1			2
11	1140	N	645	-0-	-495	-0-	636	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1133	3	91	9	Y	83	84	1			9
02	1232	N	1082	-0-	-150	-0-	1067	3	15	9	Y	14	22	1			1
03	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1175	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1131	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1106	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1101	3	13	9	Y	12	12	1			2
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1086	3	12	9	Y	11	12	1			1
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1027	3	13	9	Y	12	11	1			2
10	1116	N	418	-0-	-698	-0-	412	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	1050	N	854	-0-	-196	-0-	844	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 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	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	991	-0-	-577	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4897	-0-	1797	1797	4897	3			Y	-0-					30
02	2800	N	1543	-0-	-1257	540	1522	3	21	9	Y	19					49
03	2448	N	1908	-0-	-540	-0-	1906	3	2	9	Y	2					51
04	2940	X	2600	-0-	-340	-0-	2600	3			Y	-0-					51
05	3038	X	2249	-0-	-789	-0-	2249	3			Y	-0-					51
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3121	3	36	9	Y	33	72	1			12
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					12
08	1953	X	993	-0-	-960	-0-	993	3			Y	-0-					12
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			Y	-0-					12
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3169	3	18	9	Y	16					28
11	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	3			Y	-0-					28
*12	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 52,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	4309	X	3556	-0-	-753	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3424	-0-	-132	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3702	-0-	-80	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3581	-0-	-79	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3314	-0-	-256	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3156	-0-	-657	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			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: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3628	-0-	-124	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3944	-0-	-106	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4029	-0-	-156	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3843	-0-	-207	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	3924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,404 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	3566	X	3131	-0-	-435	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2868	-0-	-100	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2966	-0-	-258	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2545	-0-	-555	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2496	-0-	-474	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2554	-0-	-422	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2048	-0-	-862	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2452	-0-	-128	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3174	-0-	-74	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2865	-0-	-525	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2926	-0-	-453	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2586	-0-	-294	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1860	-0-	-1240	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,575 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	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2132	-0-	-80	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3396	-0-	296	296	3396	3			N	-0-					-0-
08	2752	N	2456	-0-	-296	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1948	-0-	-501	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1619	-0-	-751	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2114	-0-	-335	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1767	N	1337	-0-	-430	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1751	3	141	9	Y	128	134	1			14
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1572	3	24	9	Y	22	34	1			2
03	2728	X	1377	-0-	-1351	-0-	1359	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	2640	X	1399	-0-	-1241	-0-	1380	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	2728	X	1140	-0-	-1588	-0-	1126	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1830	X	1141	-0-	-689	-0-	1128	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1767	X	1297	-0-	-470	-0-	1283	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	3	11	9	Y	10	11	1			1
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1322	3	18	9	Y	16	14	1			3
10	527	N	299	-0-	-228	-0-	296	3	3	9	Y	3	5	1			1
11	510	N	231	-0-	-279	-0-	229	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	527	N	49	-0-	-478	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 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	3782	X	3485	-0-	-297	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3350	-0-	-94	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3511	-0-	-240	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 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	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	504	N	357	-0-	-147	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2329	-0-	-221	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1892	-0-	-328	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,368 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	2119	-0-	-981	276	2119	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1908	-0-	-276	-0-	1878	3	30	9	Y	27	25	1			2
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2830	3	36	9	Y	33	31	1			4
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1780	3	25	9	Y	23	24	1			3
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1547	3	21	9	Y	19	19	1			3
06	990	X	881	-0-	-109	-0-	871	3	10	9	Y	9	11	1			1
07	1023	X	517	-0-	-506	-0-	510	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	2852	X	143	-0-	-2709	-0-	142	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2812	3	36	9	Y	33	27	1			6
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4519	3	57	9	Y	52	49	1			9
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3718	3	51	9	Y	46	50	1			5
*12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3708	3	47	9	Y	43	45	1			3

TOTAL GAS PROD: 26,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2904	-0-	-126	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2187	-0-	-783	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2537	-0-	-532	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2395	-0-	-515	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2296	-0-	-339	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2200	-0-	-380	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1632	-0-	-588	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3041	-0-	-67	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3193	-0-	-137	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
*12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3224	X	2273	-0-	-951	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1995	-0-	-637	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2062	-0-	-852	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2010	-0-	-873	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2375	-0-	-415	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2173	-0-	-377	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1414	-0-	-896	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1239	-0-	-993	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,941 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	3627	X	3192	-0-	-435	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3002	-0-	-218	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2925	-0-	-255	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2896	-0-	-224	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2465	-0-	-759	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 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	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2751	-0-	-21	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2876	-0-	-38	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2584	-0-	-206	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 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	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	967	3	14	9	Y	13	12	1			1
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1180	3	17	9	Y	15	14	1			2
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3051	3	39	9	Y	35	29	1			6
11	3000	N	6384	-0-	3384	3384	6300	3	84	9	Y	76	74	1			8
*12	3100	N	5787	-0-	2687	6071	5714	3	73	9	Y	66	69	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 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	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1328	-0-	-380	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1132	-0-	-578	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	4160	-0-	1060	1553	4160	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3270	-0-	470	2023	3270	3			N	-0-					-0-
03	5142	X	3119	-0-	-2023	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1410	-0-	-977	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1988	-0-	-322	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2092	-0-	-218	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 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	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	164	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 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	3596	X	2457	-0-	-1139	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2385	-0-	-667	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2831	-0-	-439	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4092	X	1993	-0-	-2099	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1677	-0-	-1655	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
*12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 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	4309	X	3311	-0-	-998	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2488	-0-	-519	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1804	-0-	-1203	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	190	-0-	-2817	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
*12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,743 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	540	N	21	-0-	-519	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,791 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	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2314	-0-	-934	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2574	-0-	-836	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2446	-0-	-434	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3304	-0-	-176	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
*12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,447 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	4991	X	4691	-0-	-300	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4660	-0-	-83	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4418	-0-	-172	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4351	-0-	-239	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4497	-0-	-246	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4302	-0-	-286	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3977	-0-	-373	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4024	-0-	-471	-0-	4024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	4929	X	3301	-0-	-1628	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	2842	-0-	-1498	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	2951	-0-	-1823	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3489	-0-	-771	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2950	-0-	-646	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3125	-0-	-471	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2978	-0-	-649	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,639 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	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 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	2015	N	1174	-0-	-841	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	690	-0-	-1242	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1128	-0-	-856	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1539	-0-	-569	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1743	-0-	-327	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 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	899	N	507	-0-	-392	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 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	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3378	-0-	-466	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3058	-0-	-662	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2677	-0-	-1105	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2742	-0-	-668	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2621	-0-	-679	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
*12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
*12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2480	N	2082	-0-	-398	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1400	-0-	-700	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	614	-0-	-1556	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,871 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	4030	X	3711	-0-	-319	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3153	-0-	-347	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3658	-0-	-32	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3659	-0-	-1	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3254	-0-	-683	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,965 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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1316	-0-	-699	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1686	-0-	-234	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1196	-0-	-695	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2697	N	2442	-0-	-255	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2322	-0-	-2	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1838	-0-	-642	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1574	-0-	-534	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,281 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	1736	N	1113	-0-	-623	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1330	-0-	-920	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1524	-0-	-801	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,537 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	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1880	-0-	-80	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			N	-0-					-0-
08	2998	N	2985	-0-	-13	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2174	-0-	-526	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3634	-0-	534	534	3634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 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	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 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	2201	X	1415	-0-	-786	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3504	-0-	504	504	3504	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3567	-0-	467	971	3567	3			N	-0-					-0-
06	3743	X	2772	-0-	-971	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
*12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1389	-0-	-403	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3224	X	1831	-0-	-1393	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2831	-0-	-25	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2133	-0-	-867	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2388	-0-	-743	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2667	-0-	-526	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2393	-0-	-697	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2529	-0-	-664	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 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	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	X	22	-0-	-2610	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	202	-0-	-1503	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	480	X	149	-0-	-331	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	210	X	165	-0-	-45	-0-	163	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	217	X	99	-0-	-118	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	3000	N	4133	-0-	1133	1133	4086	3	47	9	Y	43	37	1			7
10	3100	N	3304	-0-	204	1337	3263	3	41	9	Y	37	38	1			6
11	3000	N	2847	-0-	-153	1184	2811	3	36	9	Y	33	36	1			3
*12	3853	X	2669	-0-	-1184	-0-	2635	3	34	9	Y	31	32	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 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	3937	X	3084	-0-	-853	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2030	-0-	-1318	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2962	-0-	-278	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3105	-0-	-243	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	2784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1908	-0-	-192	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,101 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	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,761 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	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	3			N	-0-					-0-
08	2784	N	2777	-0-	-7	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	965	-0-	-235	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3235	-0-	135	135	3235	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2900	-0-	-100	35	2900	3			N	-0-					-0-
10	2917	N	2882	-0-	-35	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,860 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	3720	X	2299	-0-	-1421	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2149	-0-	-145	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3167	-0-	-13	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,199 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	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2777	-0-	-79	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2632	-0-	-437	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2154	-0-	-456	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41263	X	41263	-0-	-0-	-0-	41078	3	185	9	Y	168	168	1			19
02	39760	X	38655	-0-	-1105	-0-	38073	3	582	9	Y	529	506	1			42
03	44020	X	41242	-0-	-2778	-0-	40746	3	496	9	Y	451	439	1			54
04	42600	X	38477	-0-	-4123	-0-	37973	3	504	9	Y	458	459	1			53
05	43896	X	39115	-0-	-4781	-0-	38614	3	501	9	Y	455	441	1			67
06	41430	X	35831	-0-	-5599	-0-	35434	3	397	9	Y	361	379	1			49
07	42811	X	37874	-0-	-4937	-0-	37426	3	448	9	Y	407	390	1			66
08	38905	X	36335	-0-	-2570	-0-	35921	3	414	9	Y	376	397	1			45
09	37650	X	34116	-0-	-3534	-0-	33685	3	431	9	Y	392	370	1			67
10	38905	X	34072	-0-	-4833	-0-	33648	3	424	9	Y	385	386	1			66
11	36660	X	35665	-0-	-995	-0-	35206	3	459	9	Y	417	440	1			43
12	37882	X	36271	-0-	-1611	-0-	35818	3	453	9	Y	412	424	1			31

TOTAL GAS PROD: 448,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,811

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. (I) GAS LIFT(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	21251	-0-	-4479	-0-	20869	3	382	9	Y	347	349	1			39
02	21588	X	20505	-0-	-1083	-0-	20198	3	307	9	Y	279	296	1			22
03	23901	X	23023	-0-	-878	-0-	22750	3	273	9	Y	248	240	1			30
04	23130	X	21656	-0-	-1474	-0-	21378	3	278	9	Y	253	254	1			29
05	23498	X	21502	-0-	-1996	-0-	21231	3	271	9	Y	246	239	1			36
06	22290	X	20380	-0-	-1910	-0-	20157	3	223	9	Y	203	211	1			28
07	23033	X	19132	-0-	-3901	-0-	18910	3	222	9	Y	202	197	1			33
08	21762	X	17405	-0-	-4357	-0-	17210	3	195	9	Y	177	189	1			21
09	21060	X	16190	-0-	-4870	-0-	15989	3	201	9	Y	183	173	1			31
10	21514	X	16320	-0-	-5194	-0-	16120	3	200	9	Y	182	182	1			31
11	20370	X	17294	-0-	-3076	-0-	17070	3	224	9	Y	204	214	1			21
*12	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19615	3	249	9	Y	226	230	1			17

TOTAL GAS PROD: 234,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,750

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35564	X	35564	-0-	-0-	-0-	35465	3	99	9	Y	90	80	1			10
02	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	30117	3	499	9	Y	454	428	1			36
03	32189	X	32189	-0-	-0-	-0-	31787	3	402	9	Y	365	357	1			44
04	33840	X	29934	-0-	-3906	-0-	29541	3	393	9	Y	357	360	1			41
05	34968	X	30254	-0-	-4714	-0-	29866	3	388	9	Y	353	342	1			52
06	33840	X	28006	-0-	-5834	-0-	27684	3	322	9	Y	293	305	1			40
07	33883	X	29046	-0-	-4837	-0-	28702	3	344	9	Y	313	302	1			51
08	32178	X	29886	-0-	-2292	-0-	29545	3	341	9	Y	310	324	1			37
09	29940	X	27954	-0-	-1986	-0-	27600	3	354	9	Y	322	304	1			55
10	30256	X	27931	-0-	-2325	-0-	27581	3	350	9	Y	318	318	1			55
11	28920	X	28344	-0-	-576	-0-	27981	3	363	9	Y	330	351	1			34
12	29884	X	28285	-0-	-1599	-0-	27932	3	353	9	Y	321	331	1			24

TOTAL GAS PROD: 358,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,826

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	41850	X	34032	-0-	-7818	-0-	33848	3	184	9	Y	167	168	1			19
02	33056	X	33056	-0-	-0-	-0-	32557	3	499	9	Y	454	437	1			36
03	35798	X	35798	-0-	-0-	-0-	35368	3	430	9	Y	391	380	1			47
04	34620	X	34180	-0-	-440	-0-	33734	3	446	9	Y	405	405	1			47
05	35774	X	33711	-0-	-2063	-0-	33282	3	429	9	Y	390	380	1			57
06	34620	X	29731	-0-	-4889	-0-	29401	3	330	9	Y	300	316	1			41
07	35774	X	31597	-0-	-4177	-0-	31225	3	372	9	Y	338	324	1			55
08	33635	X	31254	-0-	-2381	-0-	30899	3	355	9	Y	323	339	1			39
09	32550	X	29101	-0-	-3449	-0-	28735	3	366	9	Y	333	315	1			57
10	33635	X	30297	-0-	-3338	-0-	29921	3	376	9	Y	342	340	1			59
11	30570	X	27303	-0-	-3267	-0-	26949	3	354	9	Y	322	348	1			33
12	31589	X	27954	-0-	-3635	-0-	27604	3	350	9	Y	318	327	1			24

TOTAL GAS PROD: 378,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,083

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	18931	-0-	-1281	-0-	18931	3	Y	-0-			-0-
02	17976	X	16714	-0-	-1262	-0-	16714	3	Y	-0-			-0-
03	19902	X	18370	-0-	-1532	-0-	18370	3	Y	-0-			-0-
04	19020	X	18986	-0-	-34	-0-	18986	3	Y	-0-			-0-
05	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	3	Y	-0-			-0-
06	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	20153	3	Y	-0-			-0-
07	19623	X	17691	-0-	-1932	-0-	17691	3	Y	-0-			-0-
08	18042	X	17397	-0-	-645	-0-	17397	3	Y	-0-			-0-
09	17460	X	16716	-0-	-744	-0-	16716	3	Y	-0-			-0-
10	18042	X	17162	-0-	-880	-0-	17162	3	Y	-0-			-0-
11	17460	X	16976	-0-	-484	-0-	16976	3	Y	-0-			-0-
*12	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,130 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	22537	X	19524	-0-	-3013	-0-	19270	3	254	9	Y	231	231	1			26
02	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	18059	3	275	9	Y	250	256	1			20
03	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	19419	3	233	9	Y	212	206	1			26
04	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18416	3	240	9	Y	218	219	1			25
05	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18645	3	239	9	Y	217	210	1			32
06	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	17189	3	190	9	Y	173	181	1			24
07	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18273	3	215	9	Y	195	187	1			32
08	18817	X	18030	-0-	-787	-0-	17828	3	202	9	Y	184	194	1			22
09	18210	X	17081	-0-	-1129	-0-	16869	3	212	9	Y	193	182	1			33
10	18817	X	17219	-0-	-1598	-0-	17008	3	211	9	Y	192	192	1			33
11	17880	X	16009	-0-	-1871	-0-	15800	3	209	9	Y	190	203	1			20
12	18476	X	16240	-0-	-2236	-0-	16038	3	202	9	Y	184	190	1			14

TOTAL GAS PROD: 215,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,439

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	17949	X	10829	-0-	-7120	-0-	10605	3	224	9	Y	204	216	1			23
02	14728	X	11041	-0-	-3687	-0-	10876	3	165	9	Y	150	161	1			12
03	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17404	3	209	9	Y	190	179	1			23
04	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15734	3	206	9	Y	187	188	1			22
05	16306	X	15791	-0-	-515	-0-	15592	3	199	9	Y	181	176	1			27
06	15780	X	14358	-0-	-1422	-0-	14202	3	156	9	Y	142	150	1			19
07	16306	X	14848	-0-	-1458	-0-	14675	3	173	9	Y	157	151	1			25
08	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14742	3	168	9	Y	153	160	1			18
09	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14085	3	178	9	Y	162	152	1			28
10	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14387	3	178	9	Y	162	162	1			28
11	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10781	3	142	9	Y	129	144	1			13
*12	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14513	3	185	9	Y	168	168	1			13

TOTAL GAS PROD: 169,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,985

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	15500	X	11271	-0-	-4229	-0-	11088	3	183	9	Y	166	169	1			19
02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	12989	3	195	9	Y	177	182	1			14
03	11842	X	9546	-0-	-2296	-0-	9422	3	124	9	Y	113	113	1			14
04	11460	X	10501	-0-	-959	-0-	10357	3	144	9	Y	131	130	1			15
05	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	15898	3	204	9	Y	185	173	1			27
06	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	14125	3	156	9	Y	142	150	1			19
07	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	13984	3	165	9	Y	150	145	1			24
08	15128	X	13688	-0-	-1440	-0-	13533	3	155	9	Y	141	148	1			17
09	14640	X	13150	-0-	-1490	-0-	12986	3	164	9	Y	149	141	1			25
10	15128	X	12927	-0-	-2201	-0-	12767	3	160	9	Y	145	145	1			25
11	14280	X	10556	-0-	-3724	-0-	10417	3	139	9	Y	126	138	1			13
12	14136	X	11203	-0-	-2933	-0-	11062	3	141	9	Y	128	131	1			10

TOTAL GAS PROD: 150,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

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	17515	X	17270	-0-	-245	-0-	2	1	17245	3	Y	21	11	1			21
							23	9									
02	16912	X	11088	-0-	-5824	-0-	11053	3	35	9	Y	32	40	1			13
03	18724	X	13629	-0-	-5095	-0-	13563	3	66	9	Y	60	49	1			24
04	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17643	3	89	9	Y	81	59	1			46
05	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18404	3	114	9	Y	104	130	1			20
06	16710	X	16671	-0-	-39	-0-	16579	3	92	9	Y	84	65	1			39
07	18321	X	17594	-0-	-727	-0-	17530	3	64	9	Y	58	64	1			33
08	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18816	3	130	9	Y	118	118	1			33
09	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	19479	3	98	9	Y	89	97	1			25
10	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	17687	3	73	9	Y	66	44	1			47
11	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	18203	3	113	9	Y	103	83	1			67
*12	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18662	3	87	9	Y	79	86	1			60

TOTAL GAS PROD: 205,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	25916	X	22006	-0-	-3910	-0-	1	1	21887	3	Y	107	118	1			27
							118	9									
02	20692	X	10870	-0-	-9822	-0-	10778	3	92	9	Y	84	60	1			51
03	22909	X	22136	-0-	-773	-0-	21984	3	152	9	Y	138	149	1			40
04	22170	X	17076	-0-	-5094	-0-	16976	3	100	9	Y	91	82	1			49
05	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	25214	3	144	9	Y	131	87	1			93
06	24692	X	24692	-0-	-0-	-0-	24558	3	134	9	Y	122	186	1			29
07	26157	X	26157	-0-	-0-	-0-	26040	3	117	9	Y	106	98	1			37
08	27129	X	27129	-0-	-0-	-0-	27008	3	121	9	Y	110	98	1			49
09	24659	X	24659	-0-	-0-	-0-	24550	3	109	9	Y	99	95	1			53
10	25327	X	20789	-0-	-4538	-0-	20681	3	108	9	Y	98	96	1			55
11	24510	X	17784	-0-	-6726	-0-	17697	3	87	9	Y	79	84	1			50
12	25327	X	18327	-0-	-7000	-0-	18218	3	109	9	Y	99	85	1			64

TOTAL GAS PROD: 256,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

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	25079	X	23788	-0-	-1291	-0-	1912	1	21801	3	Y	68	182	1			85
							75	9									
02	22512	X	20855	-0-	-1657	-0-	20816	3	39	9	Y	35					120
03	24924	X	22742	-0-	-2182	-0-	22643	3	99	9	Y	90					210
04	23010	X	20417	-0-	-2593	-0-	20382	3	35	9	Y	32	177	1			65
05	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	3			Y	-0-					65
06	23010	X	21673	-0-	-1337	-0-	21673	3			Y	-0-					65
07	23186	X	23186	-0-	-0-	-0-	23186	3			Y	-0-					65
08	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	3			Y	-0-					65
09	22260	X	22067	-0-	-193	-0-	22067	3			Y	-0-					65
10	23002	X	22282	-0-	-720	-0-	22282	3			Y	-0-					65
11	22260	X	20904	-0-	-1356	-0-	20904	3			Y	-0-					65
12	23002	X	20965	-0-	-2037	-0-	20965	3			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 266,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	39494	X	33987	-0-	-5507	-0-	33947	3	40	9	Y	36	36	1			4
02	32396	X	31034	-0-	-1362	-0-	30564	3	470	9	Y	427	397	1			34
03	35867	X	34847	-0-	-1020	-0-	34436	3	411	9	Y	374	363	1			45
04	34710	X	33073	-0-	-1637	-0-	32648	3	425	9	Y	386	386	1			45
05	35867	X	33337	-0-	-2530	-0-	32918	3	419	9	Y	381	370	1			56
06	33720	X	30573	-0-	-3147	-0-	30240	3	333	9	Y	303	318	1			41
07	34844	X	32031	-0-	-2813	-0-	31659	3	372	9	Y	338	324	1			55
08	33294	X	31324	-0-	-1970	-0-	30974	3	350	9	Y	318	335	1			38
09	32220	X	30542	-0-	-1678	-0-	30162	3	380	9	Y	345	324	1			59
10	33294	X	30431	-0-	-2863	-0-	30059	3	372	9	Y	338	339	1			58
11	30990	X	28469	-0-	-2521	-0-	28097	3	372	9	Y	338	361	1			35
12	32023	X	29116	-0-	-2907	-0-	28752	3	364	9	Y	331	341	1			25

TOTAL GAS PROD: 378,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,915

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	EOM BALANCE
01	30814	X	20016	-0-	-10798	-0-	19979	3	37	9	Y	34	35	1	4
02	26908	X	23441	-0-	-3467	-0-	23083	3	358	9	Y	325	303	1	26
03	29512	X	26375	-0-	-3137	-0-	26075	3	300	9	Y	273	266	1	33
04	27600	X	24796	-0-	-2804	-0-	24488	3	308	9	Y	280	281	1	32
05	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	28095	3	349	9	Y	317	302	1	47
06	25530	X	25508	-0-	-22	-0-	25237	3	271	9	Y	246	259	1	34
07	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	26481	3	316	9	Y	287	275	1	46
08	28303	X	26036	-0-	-2267	-0-	25736	3	300	9	Y	273	286	1	33
09	27390	X	25135	-0-	-2255	-0-	25049	3	86	9	Y	78	98	1	13
10	28303	X	25452	-0-	-2851	-0-	25132	3	320	9	Y	291	254	1	50
11	25920	X	24799	-0-	-1121	-0-	24476	3	323	9	Y	294	314	1	30
12	26784	X	25244	-0-	-1540	-0-	24926	3	318	9	Y	289	297	1	22

TOTAL GAS PROD: 302,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,987

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	EOM BALANCE
01	38039	X	38039	-0-	-0-	-0-	36485	3	1554	9	Y	1413	1416	1	158
02	27552	X	26382	-0-	-1170	-0-	25994	3	388	9	Y	353	483	1	28
03	30504	X	28684	-0-	-1820	-0-	28348	3	336	9	Y	305	296	1	37
04	29520	X	25918	-0-	-3602	-0-	25579	3	339	9	Y	308	309	1	36
05	30504	X	26025	-0-	-4479	-0-	25697	3	328	9	Y	298	290	1	44
06	29520	X	24379	-0-	-5141	-0-	24112	3	267	9	Y	243	254	1	33
07	29202	X	26102	-0-	-3100	-0-	25793	3	309	9	Y	281	269	1	45
08	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	25299	3	295	9	Y	268	281	1	32
09	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	24217	3	311	9	Y	283	267	1	48
10	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	24552	3	312	9	Y	284	283	1	49
11	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	22959	3	305	9	Y	277	297	1	29
*12	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	23372	3	297	9	Y	270	278	1	21

TOTAL GAS PROD: 317,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,583

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	EOM BALANCE
01	17050	X	14769	-0-	-2281	-0-	2	1	14618	3	Y	135	78	1	138
							149	9							
02	14952	X	14551	-0-	-401	-0-	14506	3	45	9	Y	41	162	1	17
03	16554	X	15125	-0-	-1429	-0-	15049	3	76	9	Y	69	58	1	28
04	16020	X	10165	-0-	-5855	-0-	10103	3	62	9	Y	56	52	1	32
05	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16381	3	100	9	Y	91	105	1	18
06	15600	X	14620	-0-	-980	-0-	14542	3	78	9	Y	71	56	1	33
07	16120	X	13739	-0-	-2381	-0-	13689	3	50	9	Y	45	53	1	25
08	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17661	3	120	9	Y	109	104	1	30
09	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	24646	3	123	9	Y	112	111	1	31
10	25962	X	25962	-0-	-0-	-0-	25859	3	103	9	Y	94	58	1	67
11	25937	X	25937	-0-	-0-	-0-	25779	3	158	9	Y	144	117	1	94
*12	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-	25144	3	119	9	Y	108	121	1	81

TOTAL GAS PROD: 219,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	27435	X	25212	-0-	-2223	-0-	25063	3	149	9	Y	135	135	1			15
02	24612	X	22674	-0-	-1938	-0-	22330	3	344	9	Y	313	303	1			25
03	27249	X	24651	-0-	-2598	-0-	24355	3	296	9	Y	269	262	1			32
04	25680	X	23373	-0-	-2307	-0-	23067	3	306	9	Y	278	278	1			32
05	25947	X	24612	-0-	-1335	-0-	24298	3	314	9	Y	285	275	1			42
06	24390	X	22873	-0-	-1517	-0-	22620	3	253	9	Y	230	241	1			31
07	25110	X	24101	-0-	-1009	-0-	23816	3	285	9	Y	259	248	1			42
08	24645	X	23811	-0-	-834	-0-	23539	3	272	9	Y	247	259	1			30
09	23820	X	22785	-0-	-1035	-0-	22497	3	288	9	Y	262	247	1			45
10	24614	X	23232	-0-	-1382	-0-	22944	3	288	9	Y	262	262	1			45
11	23310	X	22365	-0-	-945	-0-	22072	3	293	9	Y	266	283	1			28
12	24087	X	22707	-0-	-1380	-0-	22422	3	285	9	Y	259	267	1			20

TOTAL GAS PROD: 282,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,065

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	29109	X	24302	-0-	-4807	-0-	24083	3	219	9	Y	199	245	1			42
02	23912	X	21559	-0-	-2353	-0-	21418	3	141	9	Y	128	146	1			24
03	26474	X	23285	-0-	-3189	-0-	23144	3	141	9	Y	128	123	1			29
04	24990	X	22091	-0-	-2899	-0-	21961	3	130	9	Y	118	124	1			23
05	25265	X	22501	-0-	-2764	-0-	22393	3	108	9	Y	98	90	1			31
06	23520	X	19190	-0-	-4330	-0-	19083	3	107	9	Y	97	93	1			35
07	23870	X	21527	-0-	-2343	-0-	21422	3	105	9	Y	95	92	1			38
08	23188	X	21030	-0-	-2158	-0-	20946	3	84	9	Y	76	88	1			26
09	22080	X	20081	-0-	-1999	-0-	19994	3	87	9	Y	79	89	1			16
10	22506	X	20068	-0-	-2438	-0-	19977	3	91	9	Y	83	47	1			52
11	20820	X	19358	-0-	-1462	-0-	19292	3	66	9	Y	60	93	1			19
12	21514	X	19750	-0-	-1764	-0-	19643	3	107	9	Y	97	94	1			22

TOTAL GAS PROD: 254,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

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	22754	X	17189	-0-	-5565	-0-	2	1	17044	3	Y	130	96	1			133
							143	9									
02	19656	X	18653	-0-	-1003	-0-	18596	3	57	9	Y	52	163	1			22
03	21762	X	18579	-0-	-3183	-0-	18490	3	89	9	Y	81	70	1			33
04	21060	X	17780	-0-	-3280	-0-	17671	3	109	9	Y	99	76	1			56
05	21421	X	18571	-0-	-2850	-0-	18465	3	106	9	Y	96	133	1			19
06	19980	X	17370	-0-	-2610	-0-	17275	3	95	9	Y	86	65	1			40
07	20646	X	16967	-0-	-3679	-0-	16905	3	62	9	Y	56	64	1			32
08	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22767	3	154	9	Y	140	133	1			39
09	31717	X	31717	-0-	-0-	-0-	31557	3	160	9	Y	145	144	1			40
10	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	35601	3	142	9	Y	129	77	1			92
11	34493	X	34493	-0-	-0-	-0-	34280	3	213	9	Y	194	160	1			126
*12	32614	X	32614	-0-	-0-	-0-	32461	3	153	9	Y	139	160	1			105

TOTAL GAS PROD: 282,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,347

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	24698	-0-	-2551	-0-	2	1	24445	3	Y	228	251	1			57
							251	9									
02	23548	X	21391	-0-	-2157	-0-	21214	3	177	9	Y	161	120	1			98
03	26071	X	23367	-0-	-2704	-0-	23190	3	177	9	Y	161	212	1			47
04	25170	X	21545	-0-	-3625	-0-	21415	3	130	9	Y	118	101	1			64
05	25203	X	22143	-0-	-3060	-0-	22003	3	140	9	Y	127	101	1			90
06	23910	X	20841	-0-	-3069	-0-	20716	3	125	9	Y	114	177	1			27
07	23684	X	20574	-0-	-3110	-0-	20471	3	103	9	Y	94	88	1			33
08	22103	X	17821	-0-	-4282	-0-	17733	3	88	9	Y	80	77	1			36
09	21390	X	20644	-0-	-746	-0-	20542	3	102	9	Y	93	79	1			50
10	22103	X	17364	-0-	-4739	-0-	17264	3	100	9	Y	91	90	1			51
11	20850	X	17655	-0-	-3195	-0-	17559	3	96	9	Y	87	83	1			55
*12	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	22722	3	133	9	Y	121	98	1			78

TOTAL GAS PROD: 250,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 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	40207	X	32618	-0-	-7589	-0-	32364	3	254	9	Y	231	285	1			49
02	33460	X	32326	-0-	-1134	-0-	32110	3	216	9	Y	196	209	1			36
03	36662	X	36662	-0-	-0-	-0-	36441	3	221	9	Y	201	192	1			45
04	35034	X	35034	-0-	-0-	-0-	34828	3	206	9	Y	187	196	1			36
05	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	35311	3	172	9	Y	156	142	1			50
06	35490	X	31505	-0-	-3985	-0-	31332	3	173	9	Y	157	150	1			57
07	36673	X	35071	-0-	-1602	-0-	34905	3	166	9	Y	151	148	1			60
08	35836	X	34863	-0-	-973	-0-	34728	3	135	9	Y	123	141	1			42
09	34680	X	32779	-0-	-1901	-0-	32637	3	142	9	Y	129	145	1			26
10	35495	X	32540	-0-	-2955	-0-	32393	3	147	9	Y	134	76	1			84
11	33930	X	31234	-0-	-2696	-0-	31128	3	106	9	Y	96	150	1			30
12	35061	X	29403	-0-	-5658	-0-	29237	3	166	9	Y	151	147	1			34

TOTAL GAS PROD: 399,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53630	X	48970	-0-	-4660	-0-	48970	3			Y	-0-					-0-
02	46788	X	42420	-0-	-4368	-0-	42420	3			Y	-0-					-0-
03	51801	X	47118	-0-	-4683	-0-	47118	3			Y	-0-					-0-
04	49560	X	44683	-0-	-4877	-0-	44683	3			Y	-0-					-0-
05	49941	X	44564	-0-	-5377	-0-	44564	3			Y	-0-					-0-
06	47400	X	40994	-0-	-6406	-0-	40994	3			Y	-0-					-0-
07	47120	X	42755	-0-	-4365	-0-	42755	3			Y	-0-					-0-
08	44795	X	41292	-0-	-3503	-0-	41292	3			Y	-0-					-0-
09	43350	X	38995	-0-	-4355	-0-	38995	3			Y	-0-					-0-
10	44578	X	39249	-0-	-5329	-0-	39249	3			Y	-0-					-0-
11	41370	X	37318	-0-	-4052	-0-	37318	3			Y	-0-					-0-
12	42749	X	37640	-0-	-5109	-0-	37640	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	30256	X	23944	-0-	-6312	-0-	23937	3	7	9	N	6	7	1			1
02	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	38272	3	259	9	N	235	193	1			43
03	43328	X	43328	-0-	-0-	-0-	43065	3	263	9	N	239	229	1			53
04	37471	X	37471	-0-	-0-	-0-	37251	3	220	9	N	200	215	1			38
05	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	33050	3	164	9	N	149	140	1			47
06	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	25365	3	141	9	N	128	129	1			46
07	30912	X	30912	-0-	-0-	-0-	30767	3	145	9	N	132	126	1			52
08	30643	X	30643	-0-	-0-	-0-	30524	3	119	9	N	108	123	1			37
09	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	26924	3	118	9	N	107	122	1			22
10	26257	X	23096	-0-	-3161	-0-	22991	3	105	9	N	95	57	1			60
11	25410	X	25085	-0-	-325	-0-	25000	3	85	9	N	77	113	1			24
*12	27823	X	27823	-0-	-0-	-0-	27673	3	150	9	N	136	129	1			31

TOTAL GAS PROD: 366,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,612

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	417	1	1054	2	Y	-0-					4
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	345	1	819	2	Y	-0-					4
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	380	1	892	2	Y	-0-					4
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	390	1	855	2	Y	-0-					4
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	416	1	944	2	Y	-0-					4
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	334	1	680	2	Y	-0-					4
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	444	1	952	2	Y	-0-					4
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	412	1	894	2	Y	-0-					4
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	405	1	852	2	Y	-0-					4
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	430	1	935	2	Y	-0-					4
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	413	1	834	2	Y	-0-					4
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	394	1	780	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	44	1	997	2	Y	-0-					10
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	2	Y	-0-					10
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	Y	-0-					10
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	940	2	Y	-0-					10
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	38	1	856	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
06	960	N	620	-0-	-340	-0-	28	1	592	2	Y	-0-					2
07	992	N	712	-0-	-280	-0-	29	1	682	2	Y	1					3
							1	9									
08	868	N	711	-0-	-157	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					3
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	Y	2					5
							2	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	757	2	Y	2					7
							2	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	41	1	810	2	Y	-0-					7
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	870	2	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	146	1	3270	2	Y	-0-			2
02	3192	X	2677	-0-	-515	-0-	115	1	2562	2	Y	-0-			2
03	4123	X	2787	-0-	-1336	-0-	122	1	2665	2	Y	-0-			2
04	3990	X	2558	-0-	-1432	-0-	110	1	2448	2	Y	-0-			2
05	4123	X	2445	-0-	-1678	-0-	104	1	2341	2	Y	-0-			2
06	3300	X	2579	-0-	-721	-0-	118	1	2461	2	Y	-0-			2
07	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	114	1	2681	2	Y	-0-			2
08	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	85	1	1841	2	Y	1			3
							1	9							
09	2220	X	1595	-0-	-625	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-			3
10	2294	N	1353	-0-	-941	-0-	65	1	1288	2	Y	-0-			3
11	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	84	1	1648	2	Y	-0-			3
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 27,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-			5
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-			5
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-			5
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			Y	-0-			5
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-			5
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			5
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			5
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-			5
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			5
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-			5
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			5
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 6,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 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-			1
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	2	Y	-0-					15
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-					15
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	72	1	1580	2	Y	-0-					15
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	69	1	1532	2	Y	-0-					15
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	65	1	1462	2	Y	7	18	1			4
							8	9									
06	3000	N	3281	-0-	281	281	150	1	3131	2	Y	-0-					4
07	3100	N	3018	-0-	-82	199	123	1	2893	2	Y	2					6
							2	9									
08	2651	N	2452	-0-	-199	-0-	108	1	2342	2	Y	2					8
							2	9									
09	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	100	1	2092	2	Y	5					13
							6	9									
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	5					18
							6	9									
11	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	91	1	1803	2	Y	1					19
							1	9									
*12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	2	Y	11					30
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 24,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					28
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	914	2	Y	-0-					28
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	47	1	1025	2	Y	-0-					28
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	2	Y	-0-					28
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					28
06	990	N	855	-0-	-135	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					28
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					28
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	Y	-0-					28
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					28
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-					28
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	2	Y	-0-					28
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	299	1	1089	2	Y	-0-					17
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	266	1	854	2	Y	-0-					17
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	261	1	852	2	Y	-0-					17
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	264	1	834	2	Y	-0-					17
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	286	1	861	2	Y	-0-					17
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	284	1	800	2	Y	-0-					17
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	256	1	767	2	Y	-0-					17
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	222	1	742	2	Y	-0-					17
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	214	1	732	2	Y	-0-					17
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	220	1	762	2	Y	-0-					17
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	213	1	746	2	Y	-0-					17
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	221	1	764	2	Y	2					19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-					11
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					11
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	50	1	1098	2	Y	-0-					11
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-					11
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	2	Y	-0-					3
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	54	1	1270	2	Y	1					4
							1	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1301	2	Y	-0-					4
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1266	2	Y	4					8
							4	9									
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	3					11
							3	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					11
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	Y	7					18
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	462	1	1167	2	Y	-0-					4
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	425	1	1009	2	Y	-0-					4
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	476	1	1120	2	Y	-0-					4
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	475	1	1040	2	Y	-0-					4
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	466	1	1060	2	Y	-0-					4
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	370	1	753	2	Y	-0-					4
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	510	1	1092	2	Y	-0-					4
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	477	1	1035	2	Y	-0-					4
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	425	1	892	2	Y	-0-					4
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	480	1	1043	2	Y	-0-					4
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	473	1	955	2	Y	-0-					4
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	459	1	909	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 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	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	45	1	1021	2	Y	-0-					11
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	Y	-0-					11
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	47	1	1017	2	Y	-0-					11
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	43	1	957	2	Y	-0-					11
05	1085	N	927	-0-	-158	-0-	39	1	884	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	42	1	883	2	Y	-0-					2
07	1023	N	720	-0-	-303	-0-	29	1	690	2	Y	1					3
							1	9									
08	868	N	109	-0-	-759	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					3
09	840	N	32	-0-	-808	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					3
10	713	N	19	-0-	-694	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					3
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	906	2	Y	5					8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

01	0	N	-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	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	44	1	999	2	Y	-0-					11
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	Y	-0-					11
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	2	Y	-0-					11
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					11
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	Y	-0-					3
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	51	1	1206	2	Y	1					4
							1	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-					4
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	2	Y	3					7
							3	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1070	2	Y	3					10
							3	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	1					11
							1	9									
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1033	2	Y	6					17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 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	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	67	1	1501	2	Y	-0-					17
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	2	Y	-0-					17
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1549	2	Y	-0-					17
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	2	Y	-0-					17
05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	64	1	1428	2	Y	7	20	1			4
							8	9									
06	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	65	1	1354	2	Y	-0-					4
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	67	1	1570	2	Y	1					5
							1	9									
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	2	Y	1					6
							1	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	76	1	1583	2	Y	4					10
							4	9									
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	81	1	1586	2	Y	4					14
							4	9									
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	Y	1					15
							1	9									
*12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	2	Y	10					25
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	63	1	1406	2	Y	-0-					4
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-					4
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	69	1	1494	2	Y	-0-					4
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	65	1	1441	2	Y	-0-					4
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-					4
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					4
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	2	Y	-0-					4
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	74	1	1602	2	Y	-0-					4
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1511	2	Y	-0-					4
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1461	2	Y	-0-					4
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	71	1	1396	2	Y	-0-					4
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	71	1	1443	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 18,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	413	1	1503	2	Y	-0-					23
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	338	1	1089	2	Y	-0-					23
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	433	1	1415	2	Y	-0-					23
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	418	1	1319	2	Y	-0-					23
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	416	1	1252	2	Y	-0-					23
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	434	1	1224	2	Y	-0-					23
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	389	1	1167	2	Y	-0-					23
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	332	1	1111	2	Y	-0-					23
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	349	1	1195	2	Y	-0-					23
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	330	1	1140	2	Y	-0-					23
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	356	1	1247	2	Y	-0-					23
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	366	1	1263	2	Y	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	930	N	686	-0-	-244	-0-	528	1	158	2	Y	-0-					37
02	1064	N	765	-0-	-299	-0-	305	1	460	2	Y	-0-					37
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	415	1	635	2	Y	-0-					37
04	660	N	473	-0-	-187	-0-	183	1	286	2	Y	4	41	1			-0-
							4	9									
05	837	N	63	-0-	-774	-0-	61	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	71	-0-	-425	-0-	61	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	1	9	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1798	X	864	-0-	-934	-0-	202	1	662	2	Y	-0-					48
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-	30	1			18
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					18
04	840	N	-0-	-0-	-840	-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-	8	1			10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 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-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

01	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	780	1	2552	2	Y	-0-					95
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	783	1	2622	2	Y	106	59	1			142
							117	9									
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1006	1	3370	2	Y	-0-					142
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	934	1	3133	2	Y	-0-					142
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	959	1	3035	2	Y	11					153
							12	9									
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	849	1	3083	2	Y	11					164
							12	9									
07	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	777	1	2182	2	Y	11					175
							12	9									
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	983	1	3173	2	Y	8					183
							9	9									
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	948	1	2830	2	Y	20					203
							22	9									
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	1025	1	2981	2	Y	33	86	1			150
							36	9									
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	933	1	2802	2	Y	-0-					150
*12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	970	1	2754	2	Y	9					159
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 45,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	444	1	1614	2	Y	-0-					23
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	443	1	1425	2	Y	-0-					23
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	466	1	1524	2	Y	-0-					23
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	478	1	1507	2	Y	-0-					23
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	511	1	1538	2	Y	-0-					23
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	504	1	1422	2	Y	-0-					23
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	463	1	1390	2	Y	-0-					23
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	410	1	1372	2	Y	-0-					23
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	389	1	1334	2	Y	-0-					23
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	400	1	1383	2	Y	-0-					23
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	378	1	1326	2	Y	-0-					23
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	400	1	1380	2	Y	3					26
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	94	1	2109	2	Y	-0-					22
02	1932	N	1753	-0-	-179	-0-	75	1	1678	2	Y	-0-					22
03	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	90	1	1971	2	Y	-0-					22
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	111	1	2479	2	Y	-0-					22
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	97	1	2165	2	Y	10	26	1			6
							11	9									
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	92	1	1921	2	Y	-0-					6
07	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	105	1	2460	2	Y	2					8
							2	9									
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	103	1	2230	2	Y	1					9
							1	9									
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	110	1	2295	2	Y	6					15
							7	9									
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	Y	5					20
							6	9									
11	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	97	1	1910	2	Y	2					22
							2	9									
12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	98	1	1992	2	Y	11					33
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 26,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	2	Y	-0-					4
02	756	N	588	-0-	-168	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					4
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-					4
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	35	1	779	2	Y	-0-					4
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	660	N	103	-0-	-557	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					2
07	837	N	637	-0-	-200	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					2
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	Y	-0-					2
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	852	2	Y	2					4
							2	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	55	1	1079	2	Y	3					7
							3	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	65	1	1288	2	Y	1					8
							1	9									
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	7					15
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	621	1	1569	2	Y	-0-					6
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	564	1	1337	2	Y	-0-					6
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	637	1	1496	2	Y	-0-					6
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	557	1	1221	2	Y	-0-					6
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	583	1	1325	2	Y	-0-					6
06	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	448	1	910	2	Y	-0-					6
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	563	1	1207	2	Y	-0-					6
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	581	1	1261	2	Y	-0-					6
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	493	1	1036	2	Y	-0-					6
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	543	1	1181	2	Y	-0-					6
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	524	1	1058	2	Y	-0-					6
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	603	1	1193	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-					16
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	106	1	2363	2	Y	-0-					16
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	124	1	2696	2	Y	-0-					16
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	113	1	2514	2	Y	-0-					16
05	3100	N	3459	-0-	359	359	147	1	3297	2	Y	14	22	1			8
							15	9									
06	2083	N	1724	-0-	-359	-0-	79	1	1645	2	Y	-0-					8
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	68	1	1590	2	Y	2					10
							2	9									
08	3224	X	1739	-0-	-1485	-0-	77	1	1661	2	Y	1					11
							1	9									
09	3120	X	1985	-0-	-1135	-0-	91	1	1890	2	Y	4					15
							4	9									
10	3224	X	1689	-0-	-1535	-0-	81	1	1604	2	Y	4					19
							4	9									
11	1710	X	1677	-0-	-33	-0-	81	1	1594	2	Y	2					21
							2	9									
12	2046	X	1903	-0-	-143	-0-	89	1	1803	2	Y	10					31
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	65	1	1470	2	Y	-0-					10
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1499	2	Y	-0-					10
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	1082	2	Y	-0-					10
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	51	1	1143	2	Y	-0-					10
05	1085	N	884	-0-	-201	-0-	38	1	843	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
06	1050	N	698	-0-	-352	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	44	1	1038	2	Y	1					3
							1	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1309	2	Y	1					4
							1	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	2					6
							2	9									
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	Y	3					9
							3	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					9
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	1022	2	Y	6					15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	385	1	1402	2	Y	-0-					23
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	321	1	1033	2	Y	-0-					23
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	351	1	1146	2	Y	-0-					23
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	294	1	926	2	Y	-0-					23
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	308	1	928	2	Y	-0-					23
06	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	328	1	924	2	Y	-0-					23
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	518	1	1555	2	Y	-0-					23
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	681	1	2280	2	Y	-0-					23
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	641	1	2197	2	Y	-0-					23
10	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	693	1	2396	2	Y	-0-					23
11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	641	1	2249	2	Y	-0-					23
*12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	652	1	2249	2	Y	5					28
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2542	N	2097	-0-	-445	-0-	89	1	2008	2	Y	-0-					22
02	2240	N	1384	-0-	-856	-0-	59	1	1325	2	Y	-0-					22
03	2480	N	1480	-0-	-1000	-0-	65	1	1415	2	Y	-0-					22
04	2040	N	1633	-0-	-407	-0-	70	1	1563	2	Y	-0-					22
05	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	64	1	1434	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
06	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-					4
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	67	1	1564	2	Y	1					5
							1	9									
08	1426	N	945	-0-	-481	-0-	42	1	902	2	Y	1					6
							1	9									
09	1290	N	839	-0-	-451	-0-	38	1	799	2	Y	2					8
							2	9									
10	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	53	1	1054	2	Y	2					10
							2	9									
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	1					11
							1	9									
12	868	N	604	-0-	-264	-0-	28	1	573	2	Y	3					14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	107	1	388	2	Y	-0-			6
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	102	1	327	2	Y	-0-			6
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	116	1	381	2	Y	-0-			6
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	114	1	361	2	Y	-0-			6
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	89	1	269	2	Y	-0-			6
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			6
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			6
08	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	Y	-0-			7
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	Y	-0-			7
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	52	1	1138	2	Y	-0-			7
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-			7
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	105	1	2361	2	Y	-0-			7
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	109	1	2272	2	Y	-0-			7
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	99	1	2325	2	Y	-0-			7
08	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	99	1	2149	2	Y	1			8
							1	9							
09	2310	N	2107	-0-	-203	-0-	96	1	2011	2	Y	-0-			8
10	2387	N	1914	-0-	-473	-0-	92	1	1822	2	Y	-0-			8
11	2190	N	1566	-0-	-624	-0-	76	1	1490	2	Y	-0-			8
12	2170	N	1417	-0-	-753	-0-	66	1	1351	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 20,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2			Y	-0-			13
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-			13
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-			13
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-			13
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-			13
06	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2			Y	-0-			13
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-			13
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-			13
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-			13
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			Y	-0-			13
11	1350	N	163	-0-	-1187	-0-	163	2			Y	-0-			13
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 14,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	150	1	544	2	Y	-0-					7
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	154	1	495	2	Y	-0-					7
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	171	1	559	2	Y	-0-					7
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	172	1	543	2	Y	-0-					7
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	188	1	567	2	Y	-0-					7
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	190	1	535	2	Y	-0-					7
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	173	1	518	2	Y	-0-					7
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	154	1	514	2	Y	-0-					7
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	148	1	508	2	Y	-0-					7
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	155	1	537	2	Y	-0-					7
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	152	1	533	2	Y	-0-					7
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	159	1	548	2	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	377	1	1233	2	Y	-0-					42
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	357	1	1195	2	Y	48	26	1			64
							53	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	369	1	1236	2	Y	-0-					64
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	346	1	1159	2	Y	-0-					64
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	384	1	1216	2	Y	5					69
							6	9									
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	460	1	1670	2	Y	5					74
							6	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	551	1	1547	2	Y	8					82
							9	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	431	1	1389	2	Y	4					86
							4	9									
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	408	1	1217	2	Y	8					94
							9	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	345	1	1005	2	Y	12	40	1			66
							13	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	349	1	1047	2	Y	-0-					66
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	377	1	1072	2	Y	3					69
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	392	1	991	2	Y	-0-					4
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	373	1	886	2	Y	-0-					4
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	398	1	935	2	Y	-0-					4
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	408	1	893	2	Y	-0-					4
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	426	1	967	2	Y	-0-					4
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	678	1	1379	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	374	1	802	2	Y	-0-					4
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	421	1	913	2	Y	-0-					4
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	507	1	1066	2	Y	-0-					4
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	438	1	952	2	Y	-0-					4
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	420	1	849	2	Y	-0-					4
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	435	1	860	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	439	1	1436	2	Y	-0-					73
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	484	1	1623	2	Y	62	45	1			90
							68	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	423	1	1416	2	Y	-0-					90
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	460	1	1542	2	Y	-0-					90
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	455	1	1442	2	Y	5					95
							6	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	431	1	1565	2	Y	6					101
							7	9									
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	470	1	1321	2	Y	6					107
							7	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	384	1	1240	2	Y	3					110
							3	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	384	1	1146	2	Y	9					119
							10	9									
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	428	1	1246	2	Y	13	50	1			82
							14	9									
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	459	1	1378	2	Y	-0-					82
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	451	1	1281	2	Y	4					86
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	4216	X	106	-0-	-4110	-0-	82	1	24	2	Y	-0-					99
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-					99
03	4557	X	30	-0-	-4527	-0-	12	1	18	2	Y	-0-					99
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	99	1			-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-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: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			Y	-0-					7
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					7
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1346	2	42	9	Y	38					45
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1291	2	55	9	Y	50	82	1			13
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					13
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					13
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	2	4	9	Y	4					17
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					17
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					17
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					17
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					17
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			Y	-0-					8
02	1484	N	1070	-0-	-414	-0-	1070	2			Y	-0-					8
03	1643	N	924	-0-	-719	-0-	895	2	29	9	Y	26					34
04	1440	N	794	-0-	-646	-0-	761	2	33	9	Y	30	56	1			8
05	1178	N	608	-0-	-570	-0-	608	2			Y	-0-					8
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					8
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1747	2	6	9	Y	5					13
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					13
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					13
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					13
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					13
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	2			Y	-0-					8
02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	2277	2			Y	-0-					8
03	2852	X	2177	-0-	-675	-0-	2177	2			Y	-0-					8
04	2760	X	2207	-0-	-553	-0-	2207	2			Y	-0-					8
05	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2			Y	-0-					8
06	2430	X	2352	-0-	-78	-0-	2352	2			Y	-0-					8
07	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	2477	2	6	9	Y	5					13
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					13
09	2190	N	1980	-0-	-210	-0-	1980	2			Y	-0-					13
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					13
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					13
*12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2393	2	6	9	Y	5					18

TOTAL GAS PROD: 28,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	C M	COND PROD	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			Y	-0-					8
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					8
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					8
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					8
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					8
06	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	1790	2			Y	-0-					8
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2085	2	4	9	Y	4					12
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					12
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					12
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					12
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					12
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1892	2	6	9	Y	5					17

TOTAL GAS PROD: 23,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

C. W. RESOURCES, INC. 121085
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	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					47
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	110	2			Y	-0-					47
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-	47	1			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	269	-0-	-506	-0-	268	2	1	9	Y	1					1
09	750	X	365	-0-	-385	-0-	364	2	1	9	Y	1					2
10	775	X	511	-0-	-264	-0-	511	2			Y	-0-					2
11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	Y	27	29	1			-0-
*12	391	X	391	-0-	-0-	-0-	384	2	7	9	Y	6					6

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1550	N	345	-0-	-1205	-0-	345	2			Y	-0-					65
02	1260	N	726	-0-	-534	-0-	726	2			Y	-0-					65
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-	27	1			38
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					38
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					38
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					38
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					38
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					38
09	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	1394	2	7	9	Y	6					44
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					44
11	1650	N	1406	-0-	-244	-0-	1406	2			Y	-0-	44	1			-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	775	N	186	-0-	-589	-0-	186	2			Y	-0-					23
02	756	N	236	-0-	-520	-0-	236	2			Y	-0-					23
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			Y	-0-	3	1			20
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					20
05	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			Y	-0-					20
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					20
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					20
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					20
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	Y	3					23
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					23
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			Y	-0-	23	1			-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	496	N	118	-0-	-378	-0-	118	2			Y	-0-					8
02	756	N	237	-0-	-519	-0-	237	2			Y	-0-					8
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	464	2	10	9	Y	9	17	1			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	564	2	7	9	Y	6					6
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	Y	4					10
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					10
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	579	2	15	9	Y	14	24	1			-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					9
02	168	N	87	-0-	-81	-0-	87	2			Y	-0-					9
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					9
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					9
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					9
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					9
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					9
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	210	2	4	9	Y	4					13
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	200	2	2	9	Y	2					15
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					15
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-	11	1			4
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	130	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	1271	N	197	-0-	-1074	-0-	197	2			Y	-0-					11
02	1008	N	507	-0-	-501	-0-	507	2			Y	-0-					11
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1165	2	67	9	Y	61	72	1			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1168	2	13	9	Y	12					12
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			Y	-0-					12
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1059	2	11	9	Y	10					22
09	1170	N	773	-0-	-397	-0-	767	2	6	9	Y	5					27
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1					28
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1089	2	13	9	Y	12	37	1			3
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4	9	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 11,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

01	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	86	1	1703	2	N	-0-					29
02	1652	N	1412	-0-	-240	-0-	67	1	1345	2	N	-0-					29
03	1426	N	870	-0-	-556	-0-	43	1	827	2	N	-0-					29
04	1740	N	563	-0-	-1177	-0-	27	1	536	2	N	-0-					29
05	1550	N	525	-0-	-1025	-0-	25	1	500	2	N	-0-					29
06	840	N	577	-0-	-263	-0-	28	1	549	2	N	-0-					29
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	64	1	1239	2	N	-0-					29
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1430	2	N	-0-					29
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	1019	2	N	-0-					29
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	70	1	1406	2	N	-0-					29
*11	1470	N	1255	-0-	-215	-0-	61	1	1194	2	N	-0-					29
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1101	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 13,504 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	403	N	340	-0-	-63	-0-	16	1	324	2	N	-0-					16
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-					16
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	22	1	417	2	N	-0-					16
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-					16
05	651	N	505	-0-	-146	-0-	24	1	481	2	N	-0-					16
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	20	1	386	2	N	-0-					16
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	-0-					16
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	22	1	402	2	N	-0-					16
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-					16
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	N	-0-					16
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	N	-0-					16
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 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	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	105	1	2085	2	N	-0-					75
02	2436	N	1982	-0-	-454	-0-	93	1	1889	2	Y	-0-					75
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	119	1	2292	2	Y	-0-					75
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	107	1	2096	2	Y	-0-					75
05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	98	1	1962	2	Y	-0-					75
06	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	108	1	2109	2	Y	-0-					75
07	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	105	1	2025	2	Y	19	86	1			8
							21	9									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	121	1	2253	2	Y	-0-					8
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	107	1	2125	2	Y	-0-					8
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	113	1	2276	2	Y	-0-					8
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	117	1	2318	2	Y	-0-					8
12	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	99	1	1930	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 26,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					20
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-					20
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	N	-0-					20
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	N	-0-					20
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-					20
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	52	1	1010	2	N	-0-					20
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	N	-0-					20
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	N	-0-					20
09	1050	N	783	-0-	-267	-0-	38	1	745	2	N	-0-					20
10	930	N	236	-0-	-694	-0-	11	1	225	2	N	-0-					20
*11	690	N	571	-0-	-119	-0-	28	1	543	2	N	-0-					20
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	37	1	720	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,227 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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	72	1	1420	2	N	-0-					42
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	61	1	1241	2	Y	-0-					42
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1366	2	Y	-0-					42
04	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-					42
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					42
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	Y	-0-					42
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	Y	11	48	1			5
							12	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	88	1	1635	2	Y	-0-					5
09	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	76	1	1506	2	Y	-0-					5
10	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	61	1	1232	2	Y	-0-					5
11	1680	N	1198	-0-	-482	-0-	57	1	1141	2	Y	-0-					5
12	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	107	1	2111	2	N	-0-					85
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	2	N	7					92
							8	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	90	1	1740	2	N	-0-					92
04	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	85	1	1670	2	N	-0-					92
05	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	77	1	1551	2	N	-0-					92
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	90	1	1760	2	N	-0-					92
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	94	1	1815	2	N	-0-					92
08	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	78	1	1460	2	N	29					121
							32	9									
09	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	77	1	1516	2	N	-0-					121
10	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	82	1	1653	2	N	-0-					121
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1692	2	N	-0-					121
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 21,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	138	1	2735	2	N	-0-					60
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	136	1	2767	2	N	-0-					60
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	148	1	2845	2	N	-0-					60
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	155	1	3034	2	N	-0-					60
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	143	1	2870	2	N	-0-					60
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	148	1	2893	2	N	-0-					60
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	160	1	3086	2	N	-0-					60
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	163	1	3034	2	N	37					97
							41	9									
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	150	1	2961	2	N	-0-					97
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	145	1	2926	2	N	-0-					97
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	141	1	2805	2	N	-0-					97
*12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	143	1	2791	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 36,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	103	1	2045	2	N	-0-					34
02	2520	N	1840	-0-	-680	-0-	87	1	1753	2	Y	-0-					34
03	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	101	1	1945	2	Y	-0-					34
04	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	93	1	1827	2	Y	-0-					34
05	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	92	1	1837	2	Y	-0-					34
06	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	95	1	1853	2	Y	-0-					34
07	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	93	1	1790	2	Y	9	39	1			4
							10	9									
08	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	91	1	1687	2	Y	-0-					4
09	1950	N	1629	-0-	-321	-0-	78	1	1551	2	Y	-0-					4
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	88	1	1781	2	Y	-0-					4
11	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	79	1	1562	2	Y	-0-					4
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	107	1	2091	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					3
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	597	3	4	9	Y	4					6
05	775	N	363	-0-	-412	-0-	362	3	1	9	Y	1	3	1			4
06	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	3			Y	-0-					4
07	620	N	101	-0-	-519	-0-	99	3	2	9	Y	2					6
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			Y	-0-					6
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	254	3	1	9	Y	1					7
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			3
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
*12	T. A.		-0-	-0-	-108	-0-					Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					16
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	215	3	14	9	Y	13	11	1			18
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	Y	6	16	1			8
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	3	14	9	Y	13					21
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	11	1			10
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					10
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	Y	7					17
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					17
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	Y	3					20
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			Y	-0-	12	1			8
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			Y	-0-					8
*12	341	N	311	-0-	-30	-0-	299	3	12	9	Y	11	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

01	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	138	1	2733	2	Y	-0-					46
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	141	1	2872	2	Y	-0-					46
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	153	1	2945	2	Y	-0-					46
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	167	1	3271	2	Y	-0-					46
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	161	1	3239	2	Y	-0-					46
06	3210	X	3069	-0-	-141	-0-	149	1	2920	2	Y	-0-					46
07	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	162	1	3120	2	Y	2	43	1			5
							2	9									
08	3565	X	2730	-0-	-835	-0-	139	1	2591	2	Y	-0-					5
09	3450	X	2640	-0-	-810	-0-	127	1	2513	2	Y	-0-					5
10	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	123	1	2477	2	Y	-0-					5
11	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	126	1	2491	2	Y	-0-					5
12	3274	X	2790	-0-	-484	-0-	136	1	2654	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 35,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

01	744	N	667	-0-	-77	-0-	72	1	595	2	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	69	1	552	2	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	84	1	777	2	N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	65	1	582	2	N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	N	-0-					-0-
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	74	1	679	2	N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	83	1	680	2	N	-0-					-0-
08	775	N	571	-0-	-204	-0-	61	1	510	2	N	-0-					-0-
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	73	1	593	2	N	-0-					-0-
10	775	N	540	-0-	-235	-0-	60	1	480	2	N	-0-					-0-
11	540	N	280	-0-	-260	-0-	28	1	252	2	N	-0-					-0-
12	682	N	381	-0-	-301	-0-	43	1	338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,512 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	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					7
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	3	22	9	Y	20	18	1			9
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	3	10	9	Y	9	18	1			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	3	22	9	Y	20					20
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1	18	1			3
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					3
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	16	3	12	9	Y	11					14
08	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			Y	-0-					14
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	8	3	6	9	Y	5					19
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-	18	1			1
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	3	20	9	Y	18	19	1			1

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2016 - P/A 11/10/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

01	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	77	1	1528	2	Y	-0-					53
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	71	1	1442	2	Y	-0-					53
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	98	1	1881	2	Y	-0-					53
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	2	Y	-0-					53
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1604	2	Y	-0-					53
06	1918	N	1766	-0-	-152	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-					53
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	87	1	1673	2	Y	2	51	1			4
							2	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	88	1	1632	2	Y	-0-					4
09	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	78	1	1547	2	Y	-0-					4
10	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	81	1	1629	2	Y	-0-					4
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	Y	-0-					4
*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	87	1	1697	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 20,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2763	-0-	-93	-0-	2755	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3563	3	4	9	Y	4					4
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3603	3	9	9	Y	8	7	1			5
07	3410	X	3054	-0-	-356	-0-	3051	3	3	9	Y	3	7	1			1
08	3565	X	2115	-0-	-1450	-0-	2115	3			Y	-0-					1
09	3600	X	1122	-0-	-2478	-0-	1122	3			Y	-0-					1
10	3720	X	1030	-0-	-2690	-0-	1021	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	3600	X	1130	-0-	-2470	-0-	1130	3			Y	-0-					2
12	3069	X	1554	-0-	-1515	-0-	1554	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 29,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	200	1	3950	2	N	-0-					33
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	164	1	3325	2	N	-0-					33
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	255	1	4906	2	N	-0-					33
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	235	1	4602	2	N	-0-					33
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	179	1	3594	2	N	-0-					33
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	221	1	4326	2	N	-0-					33
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	154	1	2981	2	N	-0-					33
08	3937	X	3394	-0-	-543	-0-	173	1	3217	2	N	4					37
							4	9									
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	185	1	3654	2	N	-0-					37
10	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	173	1	3479	2	N	-0-					37
*11	3810	X	3780	-0-	-30	-0-	182	1	3598	2	N	-0-					37
*12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	193	1	3761	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 47,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 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	1829	X	1344	-0-	-485	-0-	1344	3			Y	-0-					4
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1424	3	23	9	Y	21	19	1			6
03	1426	X	1249	-0-	-177	-0-	1238	3	11	9	Y	10	15	1			1
04	1290	X	1052	-0-	-238	-0-	1028	3	24	9	Y	22					23
05	1612	X	1097	-0-	-515	-0-	1097	3			Y	-0-	19	1			4
06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					4
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1672	3	12	9	Y	11					15
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					15
09	1830	X	1361	-0-	-469	-0-	1355	3	6	9	Y	5					20
10	1891	X	1043	-0-	-848	-0-	1043	3			Y	-0-	19	1			1
11	1830	X	1570	-0-	-260	-0-	1570	3			Y	-0-					1
*12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2744	3	20	9	Y	18	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			Y	-0-					8
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	840	3	30	9	Y	27	24	1			11
03	1023	N	561	-0-	-462	-0-	548	3	13	9	Y	12	23	1			-0-
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	640	3	30	9	Y	27					27
05	961	N	435	-0-	-526	-0-	435	3			Y	-0-	24	1			3
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					3
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	987	3	15	9	Y	14					17
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					17
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	739	3	8	9	Y	7					24
10	992	N	561	-0-	-431	-0-	561	3			Y	-0-	24	1			-0-
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	765	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					5
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	171	3	7	9	Y	6	6	1			5
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	3	3	9	Y	3	6	1			2
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	167	3	7	9	Y	6					8
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	48	3	1	9	Y	1	6	1			3
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					3
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	93	3	3	9	Y	3					6
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					6
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					8
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-	6	1			2
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					2
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	3	6	9	Y	5	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					9
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	327	3	29	9	Y	26	23	1			12
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	401	3	12	9	Y	11	23	1			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	342	3	29	9	Y	26					26
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-	23	1			3
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			Y	-0-					3
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	344	3	15	9	Y	14					17
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					17
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	344	3	8	9	Y	7					24
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-	23	1			1
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			Y	-0-					1
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	400	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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. (I) GAS LIFT(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-	121	1	2388	2	Y	-0-					72
02	2184	N	2074	-0-	-110	-0-	98	1	1976	2	Y	-0-					72
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	124	1	2384	2	Y	-0-					72
04	2430	N	1933	-0-	-497	-0-	94	1	1839	2	Y	-0-					72
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2691	2	Y	-0-					72
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	115	1	2255	2	Y	-0-					72
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	113	1	2179	2	Y	2	65	1			9
							2	9									
08	2821	N	2105	-0-	-716	-0-	107	1	1998	2	Y	-0-					9
09	2370	N	2109	-0-	-261	-0-	101	1	2008	2	Y	-0-					9
10	2294	N	1877	-0-	-417	-0-	89	1	1788	2	Y	-0-					9
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	129	1	2560	2	Y	-0-					9
*12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	129	1	2512	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 27,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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. (I) GAS LIFT(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	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					18
02	1848	X	1704	-0-	-144	-0-	1675	3	29	9	Y	26	23	1			21
03	2139	X	1834	-0-	-305	-0-	1822	3	12	9	Y	11	23	1			9
04	2070	X	1671	-0-	-399	-0-	1642	3	29	9	Y	26					35
05	2139	X	1878	-0-	-261	-0-	1878	3			Y	-0-	23	1			12
06	1980	X	1818	-0-	-162	-0-	1818	3			Y	-0-					12
07	1891	X	1773	-0-	-118	-0-	1758	3	15	9	Y	14					26
08	1891	X	1568	-0-	-323	-0-	1568	3			Y	-0-					26
09	1830	X	1496	-0-	-334	-0-	1488	3	8	9	Y	7					33
10	1891	X	1580	-0-	-311	-0-	1580	3			Y	-0-	24	1			9
11	1830	X	1450	-0-	-380	-0-	1450	3			Y	-0-					9
*12	1767	X	1722	-0-	-45	-0-	1698	3	24	9	Y	22	24	1			7

TOTAL GAS PROD: 20,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 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	558	N	263	-0-	-295	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					26
02	504	N	2	-0-	-502	-0-	2	2			Y	-0-					26
03	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					26
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					26
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					26
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					26
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	2	Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 941 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					19
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1254	3	36	9	Y	33	25	1			27
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	3	15	9	Y	14	29	1			12
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2422	3	36	9	Y	33					45
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-	29	1			16
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					16
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3006	3	20	9	Y	18					34
08	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	2243	3			Y	-0-					34
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2652	3	10	9	Y	9					43
10	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	2767	3			Y	-0-	30	1			13
11	2940	X	2538	-0-	-402	-0-	2538	3			Y	-0-					13
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3140	3	32	9	Y	29	31	1			11

TOTAL GAS PROD: 26,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					11
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1125	3	30	9	Y	27	24	1			14
03	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1210	3	13	9	Y	12	24	1			2
04	1050	N	894	-0-	-156	-0-	864	3	30	9	Y	27					29
05	1271	N	907	-0-	-364	-0-	907	3			Y	-0-	24	1			5
06	1170	N	961	-0-	-209	-0-	961	3			Y	-0-					5
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	3	17	9	Y	15					20
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					20
09	960	N	900	-0-	-60	-0-	892	3	8	9	Y	7					27
10	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			Y	-0-	24	1			3
11	1020	N	811	-0-	-209	-0-	811	3			Y	-0-					3
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1233	3	25	9	Y	23	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			Y	-0-					1
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	113	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					1
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					1
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	3	3	9	Y	3					4
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	214	3	2	9	Y	2	5	1			1
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					1
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			Y	-0-					1
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	148	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-					1
*12	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					6
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					6
03	713	N	497	-0-	-216	-0-	20	1	477	2	Y	-0-					6
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	15	1	362	2	Y	-0-					6
05	682	N	294	-0-	-388	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					6
06	480	N	271	-0-	-209	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					6
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	500	2	Y	-0-					6
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	Y	-0-					6
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					6
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					6
11	540	N	332	-0-	-208	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					6
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,266 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					13
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					13
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					13
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					13
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					13
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					13
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					13
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					13
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 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	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					4
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	110	3	18	9	Y	16	16	1			4
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					4
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			Y	-0-					4
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	43	3	9	9	Y	8					12
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	52	3	19	9	Y	17	16	1			13
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	59	3	7	9	Y	6	15	1			4
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					4
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					4
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	55	3	20	9	Y	18	16	1			6
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					6
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 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	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			Y	-0-					2
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	270	3	11	9	Y	10	10	1			2
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					2
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					2
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	Y	5					7
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	361	3	12	9	Y	11	11	1			7
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	376	3	4	9	Y	4	10	1			1
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					1
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					1
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	333	3	13	9	Y	12	10	1			3
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			Y	-0-					3
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					1
02	868	N	760	-0-	-108	-0-	750	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	3			Y	-0-					1
04	930	N	472	-0-	-458	-0-	472	3			Y	-0-					1
05	837	N	409	-0-	-428	-0-	403	3	6	9	Y	5					6
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	545	3	11	9	Y	10	10	1			6
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	486	3	4	9	Y	4	9	1			1
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					1
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			Y	-0-					1
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	567	3	12	9	Y	11	9	1			3
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					3
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					2
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	413	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					2
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					2
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	354	3	7	9	Y	6					8
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	462	3	14	9	Y	13	13	1			8
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	Y	5	12	1			1
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					1
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					1
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	646	3	15	9	Y	14	12	1			3
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					3
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					1
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					1
04	750	N	294	-0-	-456	-0-	294	3			Y	-0-					1
05	775	N	213	-0-	-562	-0-	211	3	2	9	Y	2					3
06	484	N	376	-0-	-108	-0-	372	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	194	3	2	9	Y	2	4	1			1
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					1
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					1
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					2
*12	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					2
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					2
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					2
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	Y	6					8
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	355	3	13	9	Y	12	12	1			8
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	Y	5	11	1			2
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					2
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					2
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	656	3	14	9	Y	13	11	1			4
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			Y	-0-					4
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					2
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	27	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					2
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	14	3	4	9	Y	4					6
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	3	9	9	Y	8	8	1			6
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	8	1			1
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	100	3	10	9	Y	9	8	1			2
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			Y	-0-					1
02	1008	N	768	-0-	-240	-0-	762	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					1
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					1
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	3	3	9	Y	3					4
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2096	3	2	9	Y	2	5	1			1
08	1519	N	1116	-0-	-403	-0-	1116	3			Y	-0-					1
09	1710	N	1041	-0-	-669	-0-	1041	3			Y	-0-					1
10	2108	N	884	-0-	-1224	-0-	877	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	3			Y	-0-					2
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					2
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	3	11	9	Y	10	10	1			2
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					2
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					2
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	3	6	9	Y	5					7
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	674	3	12	9	Y	11	11	1			7
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	3	4	9	Y	4	10	1			1
08	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	3			Y	-0-					1
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					1
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	753	3	13	9	Y	12	10	1			3
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					3
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

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-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	346	1	793	2	Y	-0-					3
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	344	1	635	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	1085	N	770	-0-	-315	-0-	220	1	550	2	Y	-0-					3
04	1110	N	579	-0-	-531	-0-	176	1	403	2	Y	-0-					3
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	453	1	803	2	Y	7					10
							8	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	290	1	738	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	309	1	776	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
08	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	249	1	867	2	Y	-0-					3
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	273	1	775	2	Y	-0-					3
10	1085	N	829	-0-	-256	-0-	207	1	603	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
11	1080	N	717	-0-	-363	-0-	182	1	535	2	Y	-0-					5
12	967	N	650	-0-	-317	-0-	121	1	529	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	321	1	736	2	Y	-0-					3
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	354	1	652	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	272	1	680	2	Y	-0-					3
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	313	1	713	2	Y	-0-					3
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	486	1	862	2	Y	7					10
							8	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	288	1	736	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	325	1	819	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
08	1147	N	894	-0-	-253	-0-	200	1	694	2	Y	-0-					3
09	1050	N	840	-0-	-210	-0-	219	1	621	2	Y	-0-					3
10	1147	N	854	-0-	-293	-0-	214	1	621	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	231	1	679	2	Y	-0-					5
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	177	1	775	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	665	1	1522	2	Y	-0-					13
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	745	1	1372	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	709	1	1767	2	Y	-0-					13
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	810	1	1846	2	Y	-0-					13
05	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	672	1	1186	2	Y	17					30
							19	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	577	1	1472	2	Y	37	36	1			31
							41	9									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	578	1	1453	2	Y	14	34	1			11
							15	9									
08	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	398	1	1384	2	Y	-0-					11
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	515	1	1462	2	Y	-0-					11
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	472	1	1373	2	Y	40	35	1			16
							44	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	491	1	1445	2	Y	-0-					16
12	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	303	1	1328	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 24,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

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	527	N	309	-0-	-218	-0-	2	1	303	2	Y	4	3	8			10
							4	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	2	1	469	2	Y	1					11
							1	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	385	2	Y	1					12
							1	9									
05	372	N	248	-0-	-124	-0-	1	1	247	2	Y	-0-					12
06	450	N	18	-0-	-432	-0-	18	2			Y	-0-					12
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	2	Y	-0-					12
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	325	2	Y	2					14
							2	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	Y	1					15
							1	9									
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	2	1	303	2	Y	-0-					15
11	330	N	187	-0-	-143	-0-	1	1	186	2	Y	-0-					15
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	1	1	222	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					8
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					8
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	194	2	Y	1					9
							1	9									
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					9
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	-0-					9
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					9
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	-0-					9
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	2	Y	-0-					9
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	Y	-0-					9
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	2	Y	-0-					9
11	330	N	102	-0-	-228	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					9
12	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

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	3100	N	3401	-0-	301	723	3390	2	11	9	N	10	2	8			28
02	3993	X	3270	-0-	-723	-0-	3267	2	3	9	N	3	3	8			28
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2916	2	2	9	N	2	2	8			28
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					28
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					28
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					28
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					28
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					28
09	2580	X	2519	-0-	-61	-0-	2519	2			N	-0-					28
10	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	2055	2			N	-0-					28
11	2580	X	1932	-0-	-648	-0-	1932	2			N	-0-					28
12	2666	X	1963	-0-	-703	-0-	1963	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 32,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 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	1426	N	930	-0-	-496	-0-	929	2	1	9	N	1	1	8			56
02	1400	N	566	-0-	-834	-0-	566	2			N	-0-					56
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					56
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					56
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					56
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					56
07	1395	N	872	-0-	-523	-0-	872	2			N	-0-					56
08	1581	N	430	-0-	-1151	-0-	430	2			N	-0-					56
09	1170	N	529	-0-	-641	-0-	529	2			N	-0-					56
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					56
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					56
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 13,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	4	1	706	2	Y	2					3
							2	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	797	2	Y	1					4
							1	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	8	1	1514	2	Y	3					7
							3	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	2	Y	2					9
							2	9									
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	3	1	574	2	Y	-0-					9
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	4	1	613	2	Y	-0-					9
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	5	1	923	2	Y	-0-					9
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	8	1	1395	2	Y	7					16
							8	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	5	1	1035	2	Y	2					18
							2	9									
10	930	N	814	-0-	-116	-0-	5	1	809	2	Y	-0-					18
11	1380	N	703	-0-	-677	-0-	4	1	699	2	Y	-0-					18
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	9	1	1582	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 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		-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
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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. GAS LIFT	(I)(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	2571	-0-		-653		-0-	13	1	2552	2	Y	5					8
									6	9									
02	2996	X	2505	-0-		-491		-0-	13	1	2490	2	Y	2					10
									2	9									
03	3317	X	2746	-0-		-571		-0-	15	1	2724	2	Y	6					16
									7	9									
04	3210	X	1735	-0-		-1475		-0-	8	1	1725	2	Y	2					18
									2	9									
05	2759	X	1706	-0-		-1053		-0-	8	1	1698	2	Y	-0-					18
06	2670	X	1414	-0-		-1256		-0-	9	1	1405	2	Y	-0-					18
07	2759	X	1794	-0-		-965		-0-	10	1	1784	2	Y	-0-					18
08	1790	N	1790	-0-		-0-		-0-	10	1	1770	2	Y	9					27
									10	9									
09	3000	N	3244	-0-		244		244	16	1	3220	2	Y	7					34
									8	9									
10	3100	N	2938	-0-		-162		82	16	1	2922	2	Y	-0-					34
11	2326	N	2244	-0-		-82		-0-	13	1	2229	2	Y	2					36
									2	9									
12	2945	X	1854	-0-		-1091		-0-	10	1	1844	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 26,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. GAS LIFT	(I)(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	2108	-0-		-1457		-0-	11	1	2093	2	Y	4					11
									4	9									
02	3612	X	1732	-0-		-1880		-0-	9	1	1721	2	Y	2					13
									2	9									
03	3689	X	3317	-0-		-372		-0-	18	1	3291	2	Y	7					20
									8	9									
04	2940	X	2456	-0-		-484		-0-	12	1	2440	2	Y	4					24
									4	9									
05	3038	X	2760	-0-		-278		-0-	13	1	2747	2	Y	-0-					24
06	3210	X	2774	-0-		-436		-0-	17	1	2757	2	Y	-0-					24
07	3317	X	3008	-0-		-309		-0-	16	1	2992	2	Y	-0-					24
08	3604	X	3604	-0-		-0-		-0-	20	1	3563	2	Y	19					43
									21	9									
09	2876	X	2876	-0-		-0-		-0-	14	1	2854	2	Y	7					50
									8	9									
10	3007	X	1891	-0-		-1116		-0-	11	1	1880	2	Y	-0-					50
11	3480	X	1549	-0-		-1931		-0-	9	1	1538	2	Y	2					52
									2	9									
12	3596	X	1567	-0-		-2029		-0-	8	1	1559	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 29,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	1116	X	720	-0-	-396	-0-	4	1	716	2	Y	-0-					9
02	4900	X	582	-0-	-4318	-0-	3	1	579	2	Y	-0-					9
03	5425	X	576	-0-	-4849	-0-	3	1	572	2	Y	1					10
							1	9									
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					10
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	7	1	1455	2	Y	-0-					10
06	690	X	122	-0-	-568	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					10
07	651	X	11	-0-	-640	-0-	11	2			Y	-0-					10
08	1457	N	140	-0-	-1317	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					10
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					10
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1736	N	1001	-0-	-735	-0-	5	1	994	2	Y	2					6
							2	9									
02	1008	N	842	-0-	-166	-0-	5	1	836	2	Y	1					7
							1	9									
03	2046	N	1236	-0-	-810	-0-	6	1	1227	2	Y	3					10
							3	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1461	2	Y	2					12
							2	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	2	Y	-0-					12
06	1200	N	721	-0-	-479	-0-	4	1	717	2	Y	-0-					12
07	1519	N	906	-0-	-613	-0-	5	1	901	2	Y	-0-					12
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	2	Y	8					20
							9	9									
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	2	Y	3					23
							3	9									
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	4	1	801	2	Y	-0-					23
11	1530	N	483	-0-	-1047	-0-	3	1	480	2	Y	-0-					23
12	1395	N	681	-0-	-714	-0-	4	1	677	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	9	1	1646	2	Y	3			13
							3	9							
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	11	1	2002	2	Y	2			15
							2	9							
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	11	1	1981	2	Y	4			19
							4	9							
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	7	1	1561	2	Y	2			21
							2	9							
05	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	7	1	1322	2	Y	-0-			21
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	13	1	2166	2	Y	-0-			21
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	2	Y	-0-			21
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	12	1	2100	2	Y	11			32
							12	9							
09	2190	N	1847	-0-	-343	-0-	9	1	1834	2	Y	4			36
							4	9							
10	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	10	1	1714	2	Y	-0-			36
11	3000	N	4143	-0-	1143	1143	23	1	4117	2	Y	3			39
							3	9							
*12	3100	N	3971	-0-	871	2014	22	1	3949	2	Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 26,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	2	Y	-0-			35
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	4	1	697	2	Y	-0-			35
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	5	1	889	2	Y	7			42
							8	9							
04	3000	N	4326	-0-	1326	1326	21	1	4299	2	Y	5			47
							6	9							
05	3100	N	4805	-0-	1705	3031	23	1	4782	2	Y	-0-			47
06	3000	N	3667	-0-	667	3698	22	1	3645	2	Y	-0-			47
07	7503	X	3805	-0-	-3698	-0-	21	1	3784	2	Y	-0-			47
08	4805	X	959	-0-	-3846	-0-	5	1	954	2	Y	-0-			47
09	4650	X	2931	-0-	-1719	-0-	15	1	2914	2	Y	2			49
							2	9							
10	4805	X	4373	-0-	-432	-0-	24	1	4327	2	Y	20			69
							22	9							
11	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	20	1	3563	2	Y	-0-			69
*12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	25	1	4468	2	Y	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 35,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	10	1	1881	2	Y	-0-					47
02	2800	N	2930	-0-	130	130	15	1	2915	2	Y	-0-					47
03	2156	N	2026	-0-	-130	-0-	11	1	1997	2	Y	16					63
							18	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	11	1	2206	2	Y	2					65
							2	9									
05	1798	X	1758	-0-	-40	-0-	9	1	1749	2	Y	-0-					65
06	1740	X	915	-0-	-825	-0-	6	1	909	2	Y	-0-					65
07	1798	X	1711	-0-	-87	-0-	9	1	1702	2	Y	-0-					65
08	2294	X	1757	-0-	-537	-0-	10	1	1747	2	Y	-0-					65
09	2220	X	1820	-0-	-400	-0-	9	1	1810	2	Y	1					66
							1	9									
10	1767	X	1639	-0-	-128	-0-	9	1	1621	2	Y	8					74
							9	9									
11	1710	X	1181	-0-	-529	-0-	7	1	1174	2	Y	-0-					74
12	1891	X	971	-0-	-920	-0-	5	1	966	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 20,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

01	3100	N	3811	-0-	711	711	20	1	3791	2	Y	-0-					25
02	2157	N	1446	-0-	-711	-0-	8	1	1438	2	Y	-0-					25
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	160	2	Y	1					26
							1	9									
04	2640	X	1308	-0-	-1332	-0-	6	1	1302	2	Y	-0-					26
05	2728	X	1002	-0-	-1726	-0-	5	1	997	2	Y	-0-					26
06	2640	X	874	-0-	-1766	-0-	5	1	869	2	Y	-0-					26
07	1612	X	985	-0-	-627	-0-	6	1	979	2	Y	-0-					26
08	1364	X	400	-0-	-964	-0-	2	1	398	2	Y	-0-					26
09	1320	X	91	-0-	-1229	-0-	91	2			Y	-0-					26
10	992	N	42	-0-	-950	-0-	42	2			Y	-0-					26
11	390	N	219	-0-	-171	-0-	1	1	218	2	Y	-0-					26
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 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	961	N	656	-0-	-305	-0-	3	1	652	2	Y	1					4
							1	9									
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	3	1	584	2	Y	1					5
							1	9									
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	4	1	758	2	Y	2					7
							2	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	635	2	Y	1					8
							1	9									
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	3	1	592	2	Y	-0-					8
06	750	N	412	-0-	-338	-0-	2	1	410	2	Y	-0-					8
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	3	1	576	2	Y	-0-					8
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	687	2	Y	4					12
							4	9									
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	666	2	Y	1					13
							1	9									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	2	Y	-0-					13
11	660	N	425	-0-	-235	-0-	2	1	423	2	Y	-0-					13
12	682	N	403	-0-	-279	-0-	2	1	401	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	223	2	Y	1					1
							1	9									
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
12	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13280	-0-	-1445	-0-	13169	2	111	9	N	101					191
02	12880	X	12003	-0-	-877	-0-	11959	2	44	9	N	40					231
03	14105	X	13028	-0-	-1077	-0-	13013	2	15	9	N	14	183	1			62
04	13380	X	12414	-0-	-966	-0-	12340	2	74	9	N	67					129
05	13578	X	12625	-0-	-953	-0-	12537	2	88	9	N	80	176	1			33
06	12870	X	11561	-0-	-1309	-0-	11551	2	10	9	N	9					42
07	13299	X	12220	-0-	-1079	-0-	12206	2	14	9	N	13					55
08	13020	X	11712	-0-	-1308	-0-	11701	2	11	9	N	10					65
09	12420	X	11568	-0-	-852	-0-	11549	2	19	9	N	17					82
10	12617	X	12097	-0-	-520	-0-	12021	2	76	9	N	69					151
11	11820	X	11429	-0-	-391	-0-	11423	2	6	9	N	5					156
12	12214	X	11105	-0-	-1109	-0-	11094	2	11	9	N	10					166

TOTAL GAS PROD: 145,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					59
							30	3									
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					59
							32	3									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					59
							29	3									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					59
							47	3									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					59
							36	3									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					59
							21	3									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					59
							27	3									
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					59
							8	3									
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					59
							7	3									
10	217	N	115	-0-	-102	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1			59
							7	3	1	9							
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	227	2	38	3	Y	-0-					59
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					59
							16	3									

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	128	1	1643	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	118	1	1447	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	123	1	1601	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
04	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	115	1	1443	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
05	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	113	1	1384	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	106	1	1577	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
07	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	123	1	1481	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	129	1	1440	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
09	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	125	1	1474	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	130	1	1672	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	132	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
*12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	115	1	1913	2	Y	-0-					-0-
							249	3									

TOTAL GAS PROD: 22,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

TOTAL GAS PROD: 4,173 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. GAS LIFT (I)(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-	26	1	333	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	336	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	454	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
							57	3									

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

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	186	N	123	-0-	-63	-0-	5	1	60	2	Y	45	44	1			18
							8	3	50	9							
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	18	1			-0-
							7	3									
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	3					11
							58	3	3	9							
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	4					15
							36	3	4	9							
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	2					17
							43	3	2	9							
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	1					18
							48	3	1	9							
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	Y	5					23
							53	3	6	9							
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	1					24
							45	3	1	9							
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	2					26
							43	3	2	9							
08	341	N	169	-0-	-172	-0-	12	1	148	2	Y	2					28
							7	3	2	9							
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	18	1	221	2	Y	3	18	1			13
							13	3	3	9							
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	12	1	160	2	Y	3					16
							10	3	3	9							
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	1					17
							9	3	1	9							
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	16	1	209	2	Y	3					20
							10	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	381	2	25	9	N	23					120
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	103	1			17
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					17
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	288	2	34	9	N	31					48
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					48
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					48
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	295	2	22	9	N	20					68
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					68
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	371	2	26	9	N	24					92
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					92
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	318	2	7	9	N	6					98
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					20
							63	3									
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	17	1	220	2	N	-0-					20
							45	3									
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	21	1	246	2	N	-0-					20
							49	3									
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	8	1	176	2	N	-0-					20
							39	3									
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	17	1	209	2	N	-0-					20
							40	3									
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	18	1	217	2	N	-0-					20
							43	3									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					20
							51	3									
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	13	1	163	2	N	-0-					20
							8	3									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	N	-0-					20
							18	3									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					20
							18	3									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-					20
							13	3									
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	20	1	249	2	N	-0-					20
							11	3									

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(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-	23	1	339	2	N	2					55
							74	3	2	9							
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	16	1	209	2	N	-0-					55
							43	3									
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	27	1	314	2	N	-0-					55
							62	3									
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	13	1	285	2	N	7					62
							64	3	8	9							
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	5					67
							56	3	6	9							
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	22	1	266	2	N	5					72
							53	3	6	9							
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	262	2	N	15					87
							60	3	17	9							
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	23	1	286	2	N	6					93
							15	3	7	9							
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	2					95
							21	3	2	9							
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	12					107
							22	3	13	9							
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	6					113
							18	3	7	9							
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	29	1	371	2	N	-0-					113
							18	3									

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. GAS LIFT (I)(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	706	-0-	-38	-0-	36	1	597	2	N	1					21
							72	3	1	9							
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	N	-0-					21
							68	3									
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	47	1	603	2	N	-0-					21
							74	3									
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	24	1	562	2	N	-0-					21
							82	3									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	645	2	N	-0-					21
							75	3									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	653	2	N	-0-					21
							80	3									
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	653	2	N	-0-					21
							91	3									
08	775	N	707	-0-	-68	-0-	49	1	632	2	N	-0-					21
							26	3									
09	780	N	691	-0-	-89	-0-	49	1	614	2	N	-0-					21
							28	3									
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	43	1	601	2	N	-0-					21
							27	3									
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	43	1	587	2	N	7					28
							22	3	8	9							
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	N	-0-					28
							26	3									

TOTAL GAS PROD: 8,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	54	1	903	2	N	4					60
							109	3	4	9							
02	1204	N	964	-0-	-240	-0-	57	1	805	2	N	4					64
							98	3	4	9							
03	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	66	1	854	2	N	1					65
							105	3	1	9							
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	N	4					69
							131	3	4	9							
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	64	1	862	2	N	5					74
							101	3	6	9							
06	990	N	922	-0-	-68	-0-	57	1	770	2	N	1					75
							94	3	1	9							
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	55	1	836	2	N	3					78
							116	3	3	9							
08	1023	N	890	-0-	-133	-0-	62	1	795	2	N	1					79
							32	3	1	9							
09	930	N	792	-0-	-138	-0-	55	1	702	2	N	2	69	1			12
							33	3	2	9							
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	60	1	832	2	N	-0-					12
							38	3									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	794	2	N	-0-					12
							31	3									
12	806	N	683	-0-	-123	-0-	45	1	612	2	N	2					14
							24	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 11,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. GAS LIFT (I)(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	220	-0-	-183	-0-	13	1	166	2	Y	17	17	1			7
							22	3	19	9							
02	308	N	186	-0-	-122	-0-	13	1	153	2	Y	-0-	7	1			-0-
							20	3									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	85	1	1044	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	63	1	938	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	702	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	412	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	Y	-0-					-0-
							96	3									

TOTAL GAS PROD: 8,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					42
							32	3									
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	2	1	25	2	N	-0-					42
							5	3									
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	3	1	30	2	N	-0-					42
							6	3									
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	4	1	82	2	N	-0-					42
							18	3									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					42
							17	3									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	6					48
							26	3	7	9							
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					48
							18	3									
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	65	2	N	-0-					48
							4	3									
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	5	1	54	2	N	5					53
							3	3	6	9							
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					53
							6	3									
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					53
							4	3									
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	10					63
							2	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1550	N	762	-0-	-788	-0-	49	1	629	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
02	1204	N	1042	-0-	-162	-0-	70	1	858	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
03	1271	N	732	-0-	-539	-0-	47	1	607	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
04	750	N	656	-0-	-94	-0-	43	1	545	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	71	1	870	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	105	1	1560	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	96	1	1158	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	102	1	1145	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
09	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	89	1	1049	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
10	1395	N	987	-0-	-408	-0-	64	1	819	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
11	1350	N	846	-0-	-504	-0-	54	1	701	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
12	1302	N	631	-0-	-671	-0-	32	1	530	2	Y	-0-					-0-
							69	3									

TOTAL GAS PROD: 12,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(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	1486	-0-	-33	-0-	95	1	1226	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	91	1	1118	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1204	2	Y	66	12	1			54
							155	3	73	9							
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	89	1	1115	2	Y	72	77	1			49
							138	3	79	9							
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	91	1	1118	2	Y	113	83	1			79
							131	3	124	9							
06	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	54	1	805	2	Y	70	126	1			23
							101	3	77	9							
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	99	1	1190	2	Y	60	40	1			43
							142	3	66	9							
08	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	90	1	1001	2	Y	60	83	1			20
							119	3	66	9							
09	1050	N	985	-0-	-65	-0-	57	1	669	2	Y	159	71	1			108
							84	3	175	9							
10	1457	N	811	-0-	-646	-0-	38	1	487	2	Y	204	91	1			221
							62	3	224	9							
11	1230	N	605	-0-	-625	-0-	26	1	332	2	Y	185	298	1			108
							43	3	204	9							
12	1023	N	641	-0-	-382	-0-	21	1	344	2	Y	211	182	1			137
							44	3	232	9							

TOTAL GAS PROD: 14,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 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	868	N	782	-0-	-86	-0-	50	1	645	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-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: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	299	2	Y	3					18
							51	3	3	9							
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	Y	-0-					18
							45	3									
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					18
							35	3									
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					18
							52	3									
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	21	1	238	2	Y	-0-					18
							44	3									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	Y	4					22
							44	3	4	9							
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					22
							34	3									
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	257	2	Y	-0-					22
							17	3									
09	330	N	149	-0-	-181	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					22
							9	3									
10	279	N	72	-0-	-207	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	1	1			21
							4	3									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	302	2	51	3	Y	-0-					21
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	1					22
							11	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					27
							15	3									
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					27
							14	3									
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					27
							15	3									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					27
							18	3									
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					27
							19	3									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					27
							12	3									
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					27
							14	3									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					27
							6	3									
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					27
							7	3									
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					27
							8	3									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	89	2	15	3	Y	-0-					27
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					27
							8	3									

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1 3	1 3	17	2	Y	-0-			-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	17	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41 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	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	112 154	1 3	848	2	N	-0-			16
02	1176	N	950	-0-	-226	-0-	66 126	1 3	758	2	N	-0-			16
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	43 161	1 3	990	2	N	-0-			16
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	32 166	1 3	851	2	N	-0-			16
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	85 160	1 3	965	2	N	-0-			16
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	92 133	1 3	1045	2	N	-0-			16
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	79 131	1 3	934	2	N	-0-			16
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	89 61	1 3	1050	2	N	-0-			16
09	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	60 59	1 3	1018	2	N	-0-			16
10	1147	N	941	-0-	-206	-0-	51 50	1 3	840	2	N	-0-			16
11	1170	N	690	-0-	-480	-0-	652	2	38	3	N	-0-			16
12	1178	N	835	-0-	-343	-0-	51 43	1 3	741	2	N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 12,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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	837	N	284	-0-	-553	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	372	N	301	-0-	-71	-0-	16	1	234	2	N	-0-					52
							51	3									
02	364	N	126	-0-	-238	-0-	8	1	98	2	N	-0-					52
							20	3									
03	372	N	158	-0-	-214	-0-	11	1	123	2	N	-0-					52
							24	3									
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	8	1	171	2	N	-0-					52
							38	3									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					52
							28	3									
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	110	2	N	-0-					52
							22	3									
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	7	1	98	2	N	-0-					52
							23	3									
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	111	2	N	6					58
							6	3	7	9							
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					58
							9	3									
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					58
							10	3									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					58
							8	3									
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	142	2	N	-0-					58
							7	3									

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	710	2	N	-0-					45
							155	3									
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	809	2	N	13					58
							167	3	14	9							
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	76	1	884	2	N	-0-					58
							175	3									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	N	-0-					58
							182	3									
05	1178	N	966	-0-	-212	-0-	62	1	759	2	N	-0-					58
							145	3									
06	1110	N	904	-0-	-206	-0-	57	1	696	2	N	10					68
							140	3	11	9							
07	1085	N	988	-0-	-97	-0-	56	1	759	2	N	-0-					68
							173	3									
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	65	1	797	2	N	-0-					68
							40	3									
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	82	1	982	2	N	-0-					68
							57	3									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	N	-0-					68
							54	3									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	-0-					68
							45	3									
12	1147	N	989	-0-	-158	-0-	66	1	852	2	N	27					95
							41	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 12,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					53
02	392	N	-0-	-0-	-392	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	Y	-0-			-0-
							91	3							
02	616	N	385	-0-	-231	-0-	26	1	317	2	Y	-0-			-0-
							42	3							
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	26	1	344	2	Y	-0-			-0-
							45	3							
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	39	1	491	2	Y	-0-			-0-
							61	3							
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	Y	-0-			-0-
							58	3							
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	Y	-0-			-0-
							83	3							
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	545	2	Y	-0-			-0-
							65	3							
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	509	2	Y	-0-			-0-
							60	3							
09	660	N	591	-0-	-69	-0-	41	1	488	2	Y	-0-			-0-
							62	3							
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	Y	-0-			-0-
							72	3							
11	600	N	448	-0-	-152	-0-	29	1	371	2	Y	-0-			-0-
							48	3							
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	-0-			-0-
							74	3							

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	364	-0-	-225	-0-	23	1	300	2	Y	-0-			-0-
							41	3							
02	644	N	228	-0-	-416	-0-	15	1	188	2	Y	-0-			-0-
							25	3							
03	496	N	181	-0-	-315	-0-	12	1	150	2	Y	-0-			-0-
							19	3							
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	11	1	140	2	Y	-0-			-0-
							17	3							
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	11	1	133	2	Y	-0-			-0-
							15	3							
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	549	2	Y	-0-			-0-
							69	3							
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	-0-			-0-
							42	3							
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-			-0-
							26	3							
09	660	N	223	-0-	-437	-0-	16	1	184	2	Y	-0-			-0-
							23	3							
10	434	N	117	-0-	-317	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	9	1	110	2	Y	-0-			-0-
							14	3							
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	Y	-0-			-0-
							110	3							

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	71	1	1046	2	Y	16					69
							229	3	18	9							
02	1428	N	1143	-0-	-285	-0-	69	1	887	2	Y	4					73
							183	3	4	9							
03	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	88	1	1025	2	Y	5					78
							204	3	6	9							
04	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	42	1	916	2	Y	2					80
							205	3	2	9							
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	80	1	972	2	Y	2					82
							185	3	2	9							
06	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	70	1	851	2	Y	4					86
							171	3	4	9							
07	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	65	1	884	2	Y	6					92
							202	3	7	9							
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	89	1	1088	2	Y	7					99
							55	3	8	9							
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	89	1	1066	2	Y	11	64	1			46
							62	3	12	9							
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	91	1	1194	2	Y	9					55
							70	3	10	9							
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	92	1	1227	2	Y	8					63
							59	3	9	9							
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	131	1	1686	2	Y	12					75
							81	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 15,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	957	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	94	1	1226	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
05	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
07	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	83	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
08	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	86	1	959	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	126	1	1481	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	100	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	104	1	1353	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
12	1674	N	1315	-0-	-359	-0-	67	1	1105	2	Y	-0-					-0-
							143	3									

TOTAL GAS PROD: 17,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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	2511	N	2089	-0-	-422	-0-		133	1	1715	2	Y	10	9	1			4
								230	3	11	9							
02	2128	N	1830	-0-	-298	-0-		122	1	1489	2	Y	20	16	1			8
								197	3	22	9							
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-		175	1	2279	2	Y	13	10	1			11
								294	3	14	9							
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-		156	1	1969	2	Y	14	15	1			10
								244	3	15	9							
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-		145	1	1774	2	Y	23	17	1			16
								208	3	25	9							
06	2280	N	2172	-0-	-108	-0-		121	1	1809	2	Y	14	25	1			5
								227	3	15	9							
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-		176	1	2119	2	Y	12	8	1			9
								253	3	13	9							
08	2139	N	1925	-0-	-214	-0-		142	1	1582	2	Y	12	17	1			4
								188	3	13	9							
09	2160	N	1797	-0-	-363	-0-		124	1	1463	2	Y	24	12	1			16
								184	3	26	9							
10	2356	N	1844	-0-	-512	-0-		116	1	1501	2	Y	32	14	1			34
								192	3	35	9							
11	1860	N	1693	-0-	-167	-0-		106	1	1378	2	Y	27	45	1			16
								179	3	30	9							
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-		101	1	1678	2	Y	33	28	1			21
								218	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 25,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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. 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	2046	N	1976	-0-	-70	-0-		127	1	1631	2	Y	-0-					-0-
								218	3									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-		135	1	1653	2	Y	-0-					-0-
								220	3									
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-		126	1	1644	2	Y	-0-					-0-
								212	3									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		128	1	1612	2	Y	-0-					-0-
								200	3									
05	2170	N	1776	-0-	-394	-0-		121	1	1481	2	Y	-0-					-0-
								174	3									
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-		115	1	1711	2	Y	-0-					-0-
								214	3									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-		146	1	1761	2	Y	-0-					-0-
								210	3									
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-		142	1	1587	2	Y	-0-					-0-
								189	3									
09	2040	N	1737	-0-	-303	-0-		122	1	1435	2	Y	-0-					-0-
								180	3									
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-		139	1	1792	2	Y	-0-					-0-
								229	3									
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-		130	1	1682	2	Y	-0-					-0-
								218	3									
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-		108	1	1785	2	Y	-0-					-0-
								231	3									

TOTAL GAS PROD: 23,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-		276	1	3559	2	Y	-0-					-0-
								478	3									
02	3164	X	3023	-0-	-141	-0-		203	1	2478	2	Y	13	8	1			5
								328	3	14	9							
03	3503	X	2661	-0-	-842	-0-		169	1	2200	2	Y	7	6	1			6
								284	3	8	9							
04	3390	X	2766	-0-	-624	-0-		182	1	2290	2	Y	9	9	1			6
								284	3	10	9							
05	3503	X	2292	-0-	-1211	-0-		155	1	1899	2	Y	14	10	1			10
								223	3	15	9							
06	3390	X	2979	-0-	-411	-0-		167	1	2491	2	Y	8	15	1			3
								312	3	9	9							
07	3348	X	2490	-0-	-858	-0-		171	1	2064	2	Y	7	5	1			5
								247	3	8	9							
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-		211	1	2356	2	Y	7	10	1			2
								281	3	8	9							
09	2970	X	2401	-0-	-569	-0-		166	1	1956	2	Y	30	12	1			20
								246	3	33	9							
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-		279	1	3601	2	Y	38	17	1			41
								460	3	42	9							
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-		212	1	2754	2	Y	34	55	1			20
								358	3	37	9							
*12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-		153	1	2528	2	Y	40	34	1			26
								328	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 36,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-		52	1	667	2	Y	-0-					-0-
								89	3									
02	952	N	657	-0-	-295	-0-		40	1	489	2	Y	57	35	1			22
								65	3	63	9							
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		71	1	922	2	Y	35	28	1			29
								119	3	39	9							
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-		58	1	727	2	Y	40	42	1			27
								90	3	44	9							
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-		47	1	570	2	Y	61	45	1			43
								66	3	67	9							
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-		57	1	851	2	Y	38	69	1			12
								107	3	42	9							
07	961	N	744	-0-	-217	-0-		49	1	588	2	Y	34	22	1			24
								70	3	37	9							
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-		65	1	725	2	Y	32	45	1			11
								86	3	35	9							
09	1050	N	966	-0-	-84	-0-		68	1	798	2	Y	-0-	11	1			-0-
								100	3									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-		56	1	720	2	Y	-0-					-0-
								92	3									
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		87	1	1132	2	Y	-0-					-0-
								147	3									
12	992	N	954	-0-	-38	-0-		48	1	802	2	Y	-0-					-0-
								104	3									

TOTAL GAS PROD: 11,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-		152	1	1959	2	Y	-0-					-0-
								263	3									
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-		207	1	2527	2	Y	23	14	1			9
								335	3	25	9							
03	3224	X	2678	-0-	-546	-0-		170	1	2208	2	Y	14	11	1			12
								285	3	15	9							
04	3120	X	2365	-0-	-755	-0-		155	1	1950	2	Y	16	17	1			11
								242	3	18	9							
05	3224	X	2282	-0-	-942	-0-		153	1	1880	2	Y	25	18	1			18
								221	3	28	9							
06	3120	X	2880	-0-	-240	-0-		161	1	2401	2	Y	15	28	1			5
								301	3	17	9							
07	3224	X	3030	-0-	-194	-0-		208	1	2508	2	Y	14	9	1			10
								299	3	15	9							
08	2666	X	2266	-0-	-400	-0-		167	1	1864	2	Y	12	18	1			4
								222	3	13	9							
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-		215	1	2533	2	Y	-0-	4	1			-0-
								318	3									
10	3038	X	2637	-0-	-401	-0-		170	1	2188	2	Y	-0-					-0-
								279	3									
11	2940	X	2769	-0-	-171	-0-		177	1	2294	2	Y	-0-					-0-
								298	3									
12	3162	X	2946	-0-	-216	-0-		149	1	2475	2	Y	-0-					-0-
								322	3									

TOTAL GAS PROD: 32,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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. 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	1147	N	1117	-0-	-30	-0-		72	1	922	2	Y	-0-					-0-
								123	3									
02	896	N	864	-0-	-32	-0-		58	1	711	2	Y	-0-					-0-
								95	3									
03	992	N	903	-0-	-89	-0-		58	1	749	2	Y	-0-					-0-
								96	3									
04	990	N	819	-0-	-171	-0-		54	1	681	2	Y	-0-					-0-
								84	3									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-		68	1	834	2	Y	-0-					-0-
								98	3									
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		68	1	1013	2	Y	-0-					-0-
								127	3									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-		64	1	767	2	Y	-0-					-0-
								91	3									
08	992	N	796	-0-	-196	-0-		59	1	659	2	Y	-0-					-0-
								78	3									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-		72	1	846	2	Y	-0-					-0-
								106	3									
10	930	N	905	-0-	-25	-0-		58	1	751	2	Y	-0-					-0-
								96	3									
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		66	1	859	2	Y	-0-					-0-
								112	3									
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-		48	1	804	2	Y	-0-					-0-
								105	3									

TOTAL GAS PROD: 11,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	4185	X	2031	-0-	-2154	-0-	130	1	1676	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
02	2324	X	1810	-0-	-514	-0-	120	1	1464	2	Y	29	18	1			11
							194	3	32	9							
03	2573	X	1959	-0-	-614	-0-	124	1	1607	2	Y	19	15	1			15
							207	3	21	9							
04	2490	X	1787	-0-	-703	-0-	116	1	1466	2	Y	21	22	1			14
							182	3	23	9							
05	2573	X	2086	-0-	-487	-0-	140	1	1710	2	Y	33	24	1			23
							200	3	36	9							
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	144	1	2148	2	Y	19	36	1			6
							269	3	21	9							
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	147	1	1771	2	Y	18	12	1			12
							211	3	20	9							
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	167	1	1868	2	Y	18	24	1			6
							223	3	20	9							
09	2490	N	2023	-0-	-467	-0-	142	1	1671	2	Y	-0-	6	1			-0-
							210	3									
10	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	123	1	1584	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
11	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	129	1	1679	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
*12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	134	1	2226	2	Y	-0-					-0-
							289	3									

TOTAL GAS PROD: 25,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	16	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	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	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: 40

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

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	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	148 255	1 3	1905	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1702	-0-	-118	-0-	115 186	1 3	1401	2	Y	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	140 234	1 3	1814	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	116 180	1 3	1457	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1539	-0-	-352	-0-	105 150	1 3	1284	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1267	-0-	-683	-0-	71 133	1 3	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	962	-0-	-836	-0-	66 96	1 3	800	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	95 126	1 3	1058	2	Y	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	89 131	1 3	1045	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	62 101	1 3	797	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	733	-0-	-497	-0-	47 79	1 3	607	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	903	-0-	-399	-0-	46 98	1 3	759	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

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-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	29	1	365	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	37	1	432	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	28	1	361	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
							37	3									

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	938	2	Y	28	27	1			11
							126	3	31	9							
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	72	1	882	2	Y	16	21	1			6
							117	3	18	9							
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	73	1	948	2	Y	11	8	1			9
							122	3	12	9							
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	82	1	1033	2	Y	11	12	1			8
							128	3	12	9							
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	973	2	Y	18	13	1			13
							115	3	20	9							
06	1110	N	918	-0-	-192	-0-	51	1	760	2	Y	11	20	1			4
							95	3	12	9							
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	100	1	1202	2	Y	9	6	1			7
							143	3	10	9							
08	1178	N	456	-0-	-722	-0-	33	1	369	2	Y	9	13	1			3
							44	3	10	9							
09	930	N	515	-0-	-415	-0-	35	1	408	2	Y	19	9	1			13
							51	3	21	9							
10	1457	N	494	-0-	-963	-0-	30	1	388	2	Y	24	11	1			26
							50	3	26	9							
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	Y	22	35	1			13
							54	3	24	9							
12	527	N	419	-0-	-108	-0-	20	1	330	2	Y	24	21	1			16
							43	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 10,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	96	1	731	2	Y	8					61
							123	3	9	9							
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	57	1	654	2	Y	4					65
							120	3	4	9							
03	992	N	875	-0-	-117	-0-	32	1	716	2	Y	-0-					65
							127	3									
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	27	1	720	2	Y	1					66
							153	3	1	9							
05	930	N	732	-0-	-198	-0-	51	1	575	2	Y	1					67
							105	3	1	9							
06	840	N	502	-0-	-338	-0-	36	1	402	2	Y	6					73
							57	3	7	9							
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	68	1	794	2	Y	-0-					73
							124	3									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	685	2	Y	-0-					73
							46	3									
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	Y	-0-					73
							45	3									
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	54	1	878	2	Y	-0-	59	1			14
							59	3									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	677	2	114	3	Y	4					18
							4	9									
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	687	2	Y	-0-					18
							46	3									

TOTAL GAS PROD: 9,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	151	2	N	-0-					32
							18	3									
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	9	1	133	2	N	-0-					32
							17	3									
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					32
							21	3									
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	6	1	145	2	N	-0-					32
							21	3									
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	131	2	N	-0-					32
							15	3									
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					32
							22	3									
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	7	1	97	2	N	-0-					32
							13	3									
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	8	1	102	2	N	-0-					32
							4	3									
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	9	1	113	2	N	-0-					32
							5	3									
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	107	2	N	-0-					32
							5	3									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					32
							5	3									
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					32
							6	3									

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	345	-0-	-58	-0-	18	1	292	2	N	-0-					15
							35	3									
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	18	1	260	2	N	-0-					15
							32	3									
03	403	N	208	-0-	-195	-0-	13	1	167	2	N	7					22
							20	3	8	9							
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	N	-0-					22
							42	3									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-					22
							34	3									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-					22
							33	3									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					22
							47	3									
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	288	2	N	-0-					22
							12	3									
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	23	1	290	2	N	-0-					22
							13	3									
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	21	1	298	2	N	-0-					22
							14	3									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					22
							12	3									
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-					22
							15	3									

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	435	2	30	3	N	-0-					30
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	2	1	3	N	7					37
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	450	N	20	-0-	-430	-0-	19	2	1	3	N	-0-					37
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1980	2	94	3	N	-0-					37
08	3100	N	4163	-0-	1063	1063	3928	2	235	3	N	-0-					37
09	3000	N	2387	-0-	-613	450	2275	2	112	3	N	-0-					37
10	2722	N	2272	-0-	-450	-0-	2146	2	114	3	N	11					48
							12	9									
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	1975	2	126	3	N	9					57
							10	9									
12	1922	X	1717	-0-	-205	-0-	1632	2	76	3	N	8					65
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	546	2	Y	137	135	1			54
							74	3	151	9							
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	Y	66	95	1			25
							109	3	73	9							
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	75	1	972	2	Y	-0-	25	1			-0-
							125	3									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	851	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
08	620	N	260	-0-	-360	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

TOTAL GAS PROD: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	162	-0-	-179	-0-	10	1	134	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-			-0-
							38	3							
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	Y	-0-			-0-
							36	3							
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	-0-			-0-
							31	3							
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	19	1	237	2	Y	-0-			-0-
							28	3							
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	-0-			-0-
							39	3							
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	441	2	Y	-0-			-0-
							52	3							
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	494	2	Y	-0-			-0-
							59	3							
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	-0-			-0-
							55	3							
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-			-0-
							70	3							
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	Y	-0-			-0-
							46	3							
12	341	N	98	-0-	-243	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
							11	3							

TOTAL GAS PROD: 4,662 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	0	N	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(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	1339	-0-	-831	-0-		134	1	1024	2	Y	7					72
								173	3	8	9							
02	1680	N	1277	-0-	-403	-0-		88	1	1005	2	Y	-0-					72
								184	3									
03	1984	N	1431	-0-	-553	-0-		51	1	1164	2	Y	7					79
								208	3	8	9							
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-		56	1	1474	2	Y	5					84
								313	3	6	9							
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-		135	1	1515	2	Y	11					95
								276	3	12	9							
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-		128	1	1435	2	Y	10					105
								203	3	11	9							
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-		153	1	1780	2	Y	4					109
								278	3	4	9							
08	1860	N	1595	-0-	-265	-0-		118	1	1384	2	Y	1					110
								92	3	1	9							
09	1770	N	1554	-0-	-216	-0-		82	1	1375	2	Y	5					115
								91	3	6	9							
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-		109	1	1786	2	Y	2	4	1			113
								121	3	2	9							
11	1530	N	1266	-0-	-264	-0-		1077	2	182	3	Y	6	98	1			21
								7	9									
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-		109	1	1568	2	Y	5					26
								105	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 20,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-		222	1	2858	2	Y	37	36	1			15
								383	3	41	9							
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-		213	1	2603	2	Y	18	26	1			7
								345	3	20	9							
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-		215	1	2792	2	Y	25	11	1			21
								360	3	28	9							
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-		206	1	2598	2	Y	28	30	1			19
								322	3	31	9							
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-		202	1	2478	2	Y	44	32	1			31
								291	3	48	9							
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-		151	1	2245	2	Y	27	49	1			9
								281	3	30	9							
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-		233	1	2811	2	Y	24	16	1			17
								336	3	26	9							
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-		249	1	2781	2	Y	23	32	1			8
								331	3	25	9							
09	3150	X	2867	-0-	-283	-0-		201	1	2369	2	Y	-0-	8	1			-0-
								297	3									
10	3255	X	2941	-0-	-314	-0-		189	1	2440	2	Y	-0-					-0-
								312	3									
11	3150	X	3117	-0-	-33	-0-		199	1	2582	2	Y	-0-					-0-
								336	3									
12	3255	X	3044	-0-	-211	-0-		154	1	2558	2	Y	-0-					-0-
								332	3									

TOTAL GAS PROD: 37,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(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	2499	-0-	-198	-0-	249	1	1908	2	Y	17					97
							323	3	19	9							
02	2464	N	2178	-0-	-286	-0-	150	1	1704	2	Y	12					109
							311	3	13	9							
03	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	90	1	2032	2	Y	13					122
							362	3	14	9							
04	2430	N	2260	-0-	-170	-0-	68	1	1801	2	Y	7					129
							383	3	8	9							
05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	208	1	2340	2	Y	10					139
							427	3	11	9							
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	186	1	2082	2	Y	13					152
							294	3	14	9							
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	163	1	1904	2	Y	5					157
							298	3	6	9							
08	2914	N	2456	-0-	-458	-0-	180	1	2119	2	Y	14					171
							142	3	15	9							
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	146	1	2466	2	Y	-0-					171
							164	3									
10	2356	N	1856	-0-	-500	-0-	101	1	1645	2	Y	-0-	137	1			34
							110	3									
11	2370	N	2071	-0-	-299	-0-	1762	2	297	3	Y	11					45
							12	9									
12	2883	N	1458	-0-	-1425	-0-	89	1	1283	2	Y	-0-					45
							86	3									

TOTAL GAS PROD: 27,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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. GAS LIFT (I)(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	1760	-0-	-596	-0-	177	1	1352	2	Y	3					76
							228	3	3	9							
02	2156	N	1288	-0-	-868	-0-	89	1	1012	2	Y	2					78
							185	3	2	9							
03	2108	N	1554	-0-	-554	-0-	56	1	1265	2	Y	7					85
							225	3	8	9							
04	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	48	1	1258	2	Y	2					87
							267	3	2	9							
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	104	1	1170	2	Y	6					93
							214	3	7	9							
06	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	101	1	1131	2	Y	10					103
							159	3	11	9							
07	1643	N	1255	-0-	-388	-0-	86	1	1004	2	Y	7					110
							157	3	8	9							
08	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	109	1	1278	2	Y	-0-					110
							85	3									
09	1410	N	1075	-0-	-335	-0-	57	1	955	2	Y	-0-					110
							63	3									
10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	58	1	938	2	Y	-0-	4	1			106
							63	3									
11	1410	N	679	-0-	-731	-0-	580	2	98	3	Y	1	80	1			27
							1	9									
12	1116	N	973	-0-	-143	-0-	60	1	856	2	Y	-0-					27
							57	3									

TOTAL GAS PROD: 15,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(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	2604	-0-	-93	-0-	2435	2	156	3	N	12					32
							13	9									
02	2212	N	1908	-0-	-304	-0-	1778	2	123	3	N	6					38
							7	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2330	2	159	3	N	-0-					38
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2431	2	171	3	N	-0-					38
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2529	2	174	3	N	17					55
							19	9									
06	2400	N	1965	-0-	-435	-0-	1856	2	106	3	N	3					58
							3	9									
07	2697	N	2380	-0-	-317	-0-	2272	2	108	3	N	-0-					58
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2579	2	154	3	N	-0-					58
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2165	2	107	3	N	-0-					58
10	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2177	2	116	3	N	10					68
							11	9									
11	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2777	2	178	3	N	9					77
							10	9									
*12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2546	2	119	3	N	11					88
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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. GAS LIFT (I)(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	1540	-0-	-227	-0-	154	1	1175	2	Y	12					81
							198	3	13	9							
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	105	1	1189	2	Y	4					85
							217	3	4	9							
03	1736	N	1208	-0-	-528	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					85
							176	3									
04	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	42	1	1106	2	Y	1					86
							235	3	1	9							
05	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	83	1	928	2	Y	-0-					86
							169	3									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	89	1	1000	2	Y	15					101
							142	3	17	9							
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	107	1	1242	2	Y	14					115
							194	3	15	9							
08	1178	N	886	-0-	-292	-0-	65	1	769	2	Y	-0-					115
							52	3									
09	1260	N	868	-0-	-392	-0-	46	1	771	2	Y	-0-					115
							51	3									
10	1364	N	419	-0-	-945	-0-	23	1	371	2	Y	-0-	4	1			111
							25	3									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1534	2	259	3	Y	1	79	1			33
							1	9									
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	816	2	Y	-0-					33
							55	3									

TOTAL GAS PROD: 14,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	77	1	589	2	Y	-0-					73
							100	3									
02	896	N	760	-0-	-136	-0-	53	1	598	2	Y	-0-					73
							109	3									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	32	1	720	2	Y	2					75
							128	3	2	9							
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	Y	5					80
							137	3	6	9							
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	61	1	691	2	Y	-0-					80
							127	3									
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	57	1	643	2	Y	1					81
							91	3	1	9							
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	63	1	739	2	Y	-0-					81
							116	3									
08	868	N	633	-0-	-235	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					81
							36	3									
09	780	N	375	-0-	-405	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					81
							22	3									
10	930	N	522	-0-	-408	-0-	28	1	462	2	Y	1	4	1			78
							31	3	1	9							
11	600	N	366	-0-	-234	-0-	312	2	53	3	Y	1					79
							1	9									
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					79
							25	3									

TOTAL GAS PROD: 8,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT (I)(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	1627	-0-	-78	-0-	163	1	1246	2	Y	6					32
							211	3	7	9							
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	100	1	1139	2	Y	4					36
							208	3	4	9							
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	56	1	1271	2	Y	10					46
							227	3	11	9							
04	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-					46
							237	3									
05	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	105	1	1179	2	Y	5					51
							215	3	6	9							
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	109	1	1218	2	Y	4					55
							172	3	4	9							
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	105	1	1229	2	Y	1					56
							192	3	1	9							
08	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	105	1	1229	2	Y	4					60
							81	3	4	9							
09	1500	N	1213	-0-	-287	-0-	63	1	1072	2	Y	5					65
							72	3	6	9							
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	82	1	1345	2	Y	3	4	1			64
							91	3	3	9							
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1396	2	236	3	Y	1					65
							1	9									
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	92	1	1314	2	Y	12					77
							87	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 17,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	121	1	927	2	Y	7					101
							157	3	8	9							
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	Y	12					113
							197	3	13	9							
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-					113
							180	3									
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	996	2	Y	13					126
							211	3	14	9							
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	95	1	1065	2	Y	-0-					126
							194	3									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1008	2	Y	9					135
							142	3	10	9							
07	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	78	1	915	2	Y	-0-					135
							143	3									
08	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	90	1	1052	2	Y	1					136
							70	3	1	9							
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	63	1	1058	2	Y	-0-					136
							70	3									
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	66	1	1071	2	Y	11	131	1			16
							72	3	12	9							
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1294	2	218	3	Y	1					17
							1	9									
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	75	1	1080	2	Y	7					24
							73	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 15,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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. GAS LIFT (I)(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	1560	-0-	-300	-0-	157	1	1198	2	Y	3					64
							202	3	3	9							
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	82	1	938	2	Y	-0-					64
							172	3									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	52	1	1181	2	Y	10					74
							211	3	11	9							
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	43	1	1133	2	Y	2					76
							241	3	2	9							
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	111	1	1253	2	Y	12					88
							229	3	13	9							
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	123	1	1373	2	Y	3					91
							193	3	3	9							
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	98	1	1140	2	Y	2					93
							178	3	2	9							
08	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	112	1	1312	2	Y	3					96
							87	3	3	9							
09	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	82	1	1380	2	Y	2					98
							92	3	2	9							
10	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	63	1	1028	2	Y	-0-	5	1			93
							69	3									
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1521	2	257	3	Y	15	65	1			43
							17	9									
12	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	82	1	1174	2	Y	1					44
							78	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 17,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	93	1	1377	2	N	32					180
							301	3	35	9							
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	89	1	1143	2	N	18	73	1			125
							236	3	20	9							
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	128	1	1492	2	N	25					150
							296	3	28	9							
04	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	60	1	1293	2	N	7	107	1			50
							289	3	8	9							
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	120	1	1463	2	N	15					65
							278	3	17	9							
06	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	102	1	1244	2	N	20					85
							250	3	22	9							
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	97	1	1316	2	N	15					100
							301	3	17	9							
08	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	108	1	1322	2	N	15					115
							66	3	17	9							
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	2	N	17					132
							99	3	19	9							
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	136	1	1790	2	N	15					147
							106	3	17	9							
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	126	1	1673	2	N	14	84	1			77
							80	3	15	9							
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	150	1	1931	2	N	26					103
							93	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 21,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	620	N	510	-0-	-110	-0-	26	1	389	2	N	9					117
							85	3	10	9							
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	22	1	287	2	N	-0-					117
							60	3									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	N	8	92	1			33
							99	3	9	9							
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	N	-0-					33
							129	3									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	516	2	N	7					40
							98	3	8	9							
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	N	15					55
							104	3	17	9							
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	590	2	N	13					68
							135	3	14	9							
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	42	1	520	2	N	-0-					68
							27	3									
09	690	N	270	-0-	-420	-0-	20	1	237	2	N	-0-					68
							13	3									
10	775	N	424	-0-	-351	-0-	28	1	374	2	N	-0-					68
							22	3									
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	26	1	345	2	N	5					73
							16	3	6	9							
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	13	1	162	2	N	12					85
							7	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 6,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 (I)(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-	3	1	59	2	N	-0-					47
							7	3									
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	5	1	72	2	N	-0-					47
							9	3									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					47
							9	3									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					47
							15	3									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					47
							10	3									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					47
							13	3									
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	97	2	N	-0-					47
							14	3									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					47
							5	3									
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	105	2	N	-0-	31	1			16
							5	3									
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	107	2	N	-0-					16
							5	3									
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	99	2	N	-0-					16
							4	3									
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					16
							5	3									

TOTAL GAS PROD: 1,319 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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1771	2	114	3	N	8					40
							9	9									
02	1652	N	1543	-0-	-109	-0-	1443	2	100	3	N	-0-					40
03	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1398	2	96	3	N	-0-					40
04	1830	N	1619	-0-	-211	-0-	1513	2	106	3	N	-0-					40
05	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	1325	2	91	3	N	-0-					40
06	1440	N	1031	-0-	-409	-0-	973	2	56	3	N	2					42
							2	9									
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1401	2	66	3	N	11					53
							12	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1516	2	91	3	N	-0-					53
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1404	2	69	3	N	-0-					53
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1449	2	77	3	N	-0-					53
11	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	1278	2	82	3	N	4					57
							4	9									
12	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1379	2	65	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 17,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1267	-0-	-376	-0-	80	1	1026	2	Y	22	21	1		9
							137	3	24	9						
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	76	1	930	2	Y	10	15	1		4
							123	3	11	9						
03	1302	N	880	-0-	-422	-0-	55	1	716	2	Y	15	7	1		12
							92	3	17	9						
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	156	1	1965	2	Y	17	18	1		11
							244	3	19	9						
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	138	1	1686	2	Y	26	19	1		18
							197	3	29	9						
06	3000	N	3080	-0-	80	80	172	1	2568	2	Y	16	29	1		5
							322	3	18	9						
07	2331	N	2251	-0-	-80	-0-	154	1	1860	2	Y	14	9	1		10
							222	3	15	9						
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	138	1	1546	2	Y	14	19	1		5
							184	3	15	9						
09	1710	X	1679	-0-	-31	-0-	115	1	1361	2	Y	28	14	1		19
							172	3	31	9						
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	214	1	2761	2	Y	36	16	1		39
							353	3	40	9						
11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	132	1	1716	2	Y	33	53	1		19
							224	3	36	9						
*12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	164	1	2723	2	Y	39	33	1		25
							354	3	43	9						

TOTAL GAS PROD: 25,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	124	1	1597	2	Y	38	38	1		15
							214	3	42	9						
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	Y	19	27	1		7
							110	3	21	9						
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	939	2	Y	17	10	1		14
							121	3	19	9						
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	966	2	Y	19	20	1		13
							120	3	21	9						
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	76	1	931	2	Y	30	22	1		21
							109	3	33	9						
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	142	1	2114	2	Y	18	33	1		6
							264	3	20	9						
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	118	1	1418	2	Y	16	11	1		11
							169	3	18	9						
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	144	1	1608	2	Y	16	22	1		5
							192	3	18	9						
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	2	Y	-0-	5	1		-0-
							152	3								
10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	185	1	2390	2	Y	-0-				-0-
							305	3								
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	120	1	1553	2	Y	-0-				-0-
							202	3								
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	111	1	1833	2	Y	-0-				-0-
							238	3								

TOTAL GAS PROD: 21,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1615	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
02	2408	X	1286	-0-	-1122	-0-	87	1	1059	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
03	2666	X	2046	-0-	-620	-0-	131	1	1697	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
04	2580	X	1793	-0-	-787	-0-	118	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
05	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	90	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	107	1	1589	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	181	1	2189	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	99	1	1109	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	169	1	1997	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	162	1	2092	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	171	1	2214	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
*12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	139	1	2305	2	Y	-0-					-0-
							299	3									

TOTAL GAS PROD: 24,617 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. GAS LIFT (I)(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	2146	-0-	-86	-0-	214	1	1638	2	Y	15					85
							277	3	17	9							
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	145	1	1656	2	Y	10					95
							303	3	11	9							
03	2294	N	1846	-0-	-448	-0-	66	1	1508	2	Y	2					97
							270	3	2	9							
04	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	61	1	1609	2	Y	8					105
							342	3	9	9							
05	2294	N	1945	-0-	-349	-0-	136	1	1525	2	Y	5					110
							278	3	6	9							
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	138	1	1550	2	Y	10					120
							219	3	11	9							
07	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	124	1	1451	2	Y	12					132
							227	3	13	9							
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	145	1	1701	2	Y	1					133
							113	3	1	9							
09	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	98	1	1658	2	Y	5					138
							111	3	6	9							
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	104	1	1704	2	Y	4	4	1			138
							115	3	4	9							
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1642	2	277	3	Y	13	132	1			19
							14	9									
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	133	1	1907	2	Y	6					25
							128	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 23,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	7					87
							111	3	8	9							
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	27	1	338	2	N	1					88
							69	3	1	9							
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	21	1	248	2	N	7					95
							50	3	8	9							
04	630	N	383	-0-	-247	-0-	14	1	296	2	N	6	68	1			33
							66	3	7	9							
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	29	1	357	2	N	2					35
							68	3	2	9							
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	N	12					47
							52	3	13	9							
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	19	1	264	2	N	6					53
							61	3	7	9							
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	N	12					65
							22	3	13	9							
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	18	1	210	2	N	-0-					65
							12	3									
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					65
							22	3									
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	29	1	387	2	N	8					73
							18	3	9	9							
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	N	-0-					73
							24	3									

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1049	2	N	15	92	1			30
							230	3	17	9							
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	58	1	742	2	N	12					42
							153	3	13	9							
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	75	1	867	2	N	-0-					42
							172	3									
04	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	37	1	804	2	N	18					60
							180	3	20	9							
05	1085	N	937	-0-	-148	-0-	60	1	729	2	N	8					68
							139	3	9	9							
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	72	1	875	2	N	4					72
							176	3	4	9							
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	58	1	791	2	N	10					82
							181	3	11	9							
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	890	2	N	13					95
							44	3	14	9							
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	85	1	1019	2	N	12					107
							59	3	13	9							
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	71	1	937	2	N	-0-					107
							56	3									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	82	1	1090	2	N	11					118
							52	3	12	9							
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	81	1	1037	2	N	10					128
							49	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 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	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	53	1	882	2	N	-0-					27
							106	3									
02	1176	N	940	-0-	-236	-0-	56	1	789	2	N	-0-					27
							95	3									
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	70	1	899	2	N	-0-					27
							109	3									
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	34	1	795	2	N	-0-					27
							116	3									
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	63	1	850	2	N	-0-					27
							100	3									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	979	2	N	36					63
							120	3	40	9							
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	64	1	968	2	N	-0-					63
							134	3									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	76	1	970	2	N	-0-					63
							39	3									
09	1200	N	954	-0-	-246	-0-	67	1	848	2	N	-0-					63
							39	3									
10	1178	N	975	-0-	-203	-0-	62	1	873	2	N	-0-					63
							40	3									
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	55	1	760	2	N	-0-					63
							30	3									
12	992	N	884	-0-	-108	-0-	59	1	794	2	N	-0-					63
							31	3									

TOTAL GAS PROD: 12,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1482	-0-	-192	-0-	148	1	1135	2	Y	6					92
							192	3	7	9							
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	104	1	1184	2	Y	4					96
							216	3	4	9							
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	44	1	1008	2	Y	-0-					96
							180	3									
04	1440	N	1089	-0-	-351	-0-	33	1	865	2	Y	7					103
							183	3	8	9							
05	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	105	1	1178	2	Y	16					119
							215	3	18	9							
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	84	1	940	2	Y	-0-					119
							133	3									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	91	1	1063	2	Y	10					129
							166	3	11	9							
08	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	96	1	1125	2	Y	-0-					129
							75	3									
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	105	1	1777	2	Y	2					131
							119	3	2	9							
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	87	1	1424	2	Y	22	4	1			149
							96	3	24	9							
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1212	2	205	3	Y	1	119	1			31
							1	9									
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	118	1	1688	2	Y	-0-					31
							113	3									

TOTAL GAS PROD: 17,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					40
							37	3									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					40
							35	3									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-					40
							36	3									
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	7	1	143	2	N	-0-					40
							31	3									
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	9	1	103	2	N	-0-					40
							19	3									
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	11	1	138	2	N	-0-					40
							28	3									
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	119	2	N	-0-					40
							27	3									
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	-0-					40
							7	3									
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	12	1	143	2	N	-0-					40
							8	3									
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					40
							9	3									
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	10	1	134	2	N	-0-					40
							6	3									
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	4	1	55	2	N	-0-					40
							3	3									

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	55	1	809	2	N	6	88	1			70
							177	3	7	9							
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	13					83
							143	3	14	9							
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	N	29	87	1			25
							167	3	32	9							
04	1020	N	914	-0-	-106	-0-	33	1	711	2	N	10					35
							159	3	11	9							
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	N	12					47
							148	3	13	9							
06	1080	N	840	-0-	-240	-0-	52	1	637	2	N	20					67
							129	3	22	9							
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	796	2	N	8					75
							183	3	9	9							
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	64	1	784	2	N	13					88
							39	3	14	9							
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	756	2	N	12					100
							44	3	13	9							
10	1054	N	993	-0-	-61	-0-	65	1	858	2	N	17					117
							51	3	19	9							
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	68	1	902	2	N	11	98	1			30
							43	3	12	9							
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	61	1	784	2	N	7					37
							38	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 11,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-		74	1	560	2	N	14					52
								102	3	15	9							
02	728	N	669	-0-	-59	-0-		46	1	534	2	N	-0-					52
								89	3									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-		26	1	604	2	N	-0-					52
								99	3									
04	720	N	685	-0-	-35	-0-		21	1	556	2	N	-0-					52
								108	3									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-		53	1	600	2	N	-0-					52
								99	3									
06	720	N	663	-0-	-57	-0-		48	1	538	2	N	8					60
								68	3	9	9							
07	713	N	706	-0-	-7	-0-		49	1	574	2	N	3					63
								80	3	3	9							
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-		58	1	690	2	N	-0-					63
								40	3									
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		58	1	986	2	N	12					75
								58	3	13	9							
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-		43	1	714	2	N	-0-					75
								42	3									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-		790	2	47	3	N	-0-	56	1			19
12	1147	N	468	-0-	-679	-0-		29	1	414	2	N	1					20
								24	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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. GAS LIFT (I)(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	1121	-0-	-305	-0-		72	1	925	2	Y	-0-					-0-
								124	3									
02	1204	N	1068	-0-	-136	-0-		69	1	846	2	Y	36	22	1			14
								113	3	40	9							
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-		85	1	1107	2	Y	23	18	1			19
								143	3	25	9							
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-		79	1	992	2	Y	25	27	1			17
								123	3	28	9							
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		78	1	949	2	Y	40	29	1			28
								111	3	44	9							
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		75	1	1112	2	Y	25	45	1			8
								139	3	28	9							
07	1271	N	1225	-0-	-46	-0-		83	1	1000	2	Y	21	14	1			15
								119	3	23	9							
08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-		80	1	895	2	Y	21	29	1			7
								107	3	23	9							
09	1290	N	908	-0-	-382	-0-		61	1	720	2	Y	34	18	1			23
								90	3	37	9							
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-		77	1	992	2	Y	42	19	1			46
								127	3	46	9							
11	1080	N	961	-0-	-119	-0-		59	1	760	2	Y	39	62	1			23
								99	3	43	9							
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		54	1	894	2	Y	44	38	1			29
								116	3	48	9							

TOTAL GAS PROD: 13,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	76	1	1265	2	N	-0-			23
							152	3							
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	2	N	-0-			23
							137	3							
03	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	89	1	1149	2	N	-0-			23
							140	3							
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	58	1	1378	2	N	-0-			23
							203	3							
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	2	N	-0-			23
							149	3							
06	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	71	1	954	2	N	-0-			23
							116	3							
07	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	72	1	1091	2	N	10			33
							152	3	11	9					
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	106	1	1365	2	N	10			43
							56	3	11	9					
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	91	1	1149	2	N	-0-			43
							52	3							
10	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	70	1	981	2	N	-0-			43
							45	3							
11	1500	N	1073	-0-	-427	-0-	70	1	965	2	N	-0-			43
							38	3							
12	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	71	1	952	2	N	-0-			43
							37	3							

TOTAL GAS PROD: 15,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	100	1	1282	2	Y	-0-			-0-
							172	3							
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1050	2	Y	-0-			-0-
							139	3							
03	1395	N	947	-0-	-448	-0-	60	1	785	2	Y	-0-			-0-
							102	3							
04	1350	N	912	-0-	-438	-0-	60	1	758	2	Y	-0-			-0-
							94	3							
05	1395	N	954	-0-	-441	-0-	65	1	796	2	Y	-0-			-0-
							93	3							
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	Y	-0-			-0-
							111	3							
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	Y	-0-			-0-
							121	3							
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	93	1	1039	2	Y	-0-			-0-
							124	3							
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-			-0-
							113	3							
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	72	1	925	2	Y	-0-			-0-
							118	3							
11	1080	N	776	-0-	-304	-0-	50	1	643	2	Y	-0-			-0-
							83	3							
12	1116	N	703	-0-	-413	-0-	36	1	591	2	Y	-0-			-0-
							76	3							

TOTAL GAS PROD: 12,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1895	2	121	3	N	-0-					97
02	1764	N	1745	-0-	-19	-0-	1632	2	113	3	N	-0-					97
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2024	2	138	3	N	6					103
							7	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1771	2	124	3	N	-0-					103
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1820	2	126	3	N	-0-					103
06	1890	N	1368	-0-	-522	-0-	1294	2	74	3	N	-0-					103
07	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	1586	2	75	3	N	15					118
							17	9									
08	1953	N	1447	-0-	-506	-0-	1361	2	82	3	N	4					122
							4	9									
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1530	2	76	3	N	1					123
							1	9									
10	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	1196	2	63	3	N	2					125
							2	9									
11	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	1014	2	65	3	N	-0-					125
12	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	1360	2	64	3	N	3					128
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					55
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	2	2	3	Y	13					68
							14	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					68
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	3	Y	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			72
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	44	1			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-		121	1	1555	2	Y	-0-					-0-
								208	3									
02	1596	N	1546	-0-	-50	-0-		104	1	1273	2	Y	-0-					-0-
								169	3									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-		114	1	1483	2	Y	-0-					-0-
								191	3									
04	1710	N	1483	-0-	-227	-0-		98	1	1232	2	Y	-0-					-0-
								153	3									
05	1705	N	1395	-0-	-310	-0-		95	1	1164	2	Y	-0-					-0-
								136	3									
06	1710	N	1583	-0-	-127	-0-		89	1	1328	2	Y	-0-					-0-
								166	3									
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-		121	1	1466	2	Y	-0-					-0-
								176	3									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-		110	1	1231	2	Y	-0-					-0-
								147	3									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		112	1	1323	2	Y	-0-					-0-
								166	3									
10	1705	N	1568	-0-	-137	-0-		101	1	1301	2	Y	-0-					-0-
								166	3									
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-		103	1	1334	2	Y	-0-					-0-
								173	3									
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-		94	1	1565	2	Y	-0-					-0-
								204	3									

TOTAL GAS PROD: 19,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-		190	1	2446	2	Y	-0-					-0-
								328	3									
02	3808	X	3681	-0-	-127	-0-		247	1	3014	2	Y	19	12	1			7
								399	3	21	9							
03	4216	X	3519	-0-	-697	-0-		224	1	2907	2	Y	12	9	1			10
								375	3	13	9							
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-		314	1	3949	2	Y	13	14	1			9
								489	3	14	9							
05	4061	X	3369	-0-	-692	-0-		228	1	2792	2	Y	20	15	1			14
								327	3	22	9							
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-		249	1	3711	2	Y	13	23	1			4
								465	3	14	9							
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-		354	1	4265	2	Y	11	7	1			8
								509	3	12	9							
08	4340	X	2815	-0-	-1525	-0-		208	1	2319	2	Y	11	15	1			4
								276	3	12	9							
09	4200	X	3468	-0-	-732	-0-		243	1	2865	2	Y	-0-	4	1			-0-
								360	3									
10	4340	X	3852	-0-	-488	-0-		248	1	3196	2	Y	-0-					-0-
								408	3									
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-		301	1	3908	2	Y	-0-					-0-
								508	3									
*12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-		236	1	3916	2	Y	-0-					-0-
								508	3									

TOTAL GAS PROD: 47,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	121	1	1479	2	Y	19	12	1			7
							196	3	21	9							
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	133	1	1727	2	Y	12	9	1			10
							223	3	13	9							
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	85	1	1065	2	Y	13	14	1			9
							132	3	14	9							
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	93	1	1135	2	Y	21	15	1			15
							133	3	23	9							
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	118	1	1750	2	Y	12	23	1			4
							219	3	13	9							
07	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	76	1	913	2	Y	11	7	1			8
							109	3	12	9							
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	129	1	1442	2	Y	11	15	1			4
							172	3	12	9							
09	2100	N	1860	-0-	-240	-0-	130	1	1537	2	Y	-0-	4	1			-0-
							193	3									
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	139	1	1794	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	138	1	1787	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	108	1	1790	2	Y	-0-					-0-
							232	3									

TOTAL GAS PROD: 21,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	3255	X	2294	-0-	-961	-0-	147	1	1893	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
02	2604	X	2096	-0-	-508	-0-	141	1	1726	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
03	2883	X	2197	-0-	-686	-0-	140	1	1822	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
04	2580	X	1180	-0-	-1400	-0-	78	1	981	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
05	2635	X	2465	-0-	-170	-0-	168	1	2056	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
06	2250	X	1791	-0-	-459	-0-	101	1	1502	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	138	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
08	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	152	1	1697	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
09	1800	N	1434	-0-	-366	-0-	100	1	1185	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
10	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	96	1	1240	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
11	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	125	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
12	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	61	1	1012	2	Y	-0-					-0-
							131	3									

TOTAL GAS PROD: 22,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	141	1	1064	2	N	6					103
							193	3	7	9							
02	1232	N	1133	-0-	-99	-0-	77	1	892	2	N	14					117
							149	3	15	9							
03	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	44	1	1012	2	N	8					125
							165	3	9	9							
04	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	34	1	913	2	N	2					127
							179	3	2	9							
05	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	77	1	880	2	N	11					138
							147	3	12	9							
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	79	1	899	2	N	10					148
							115	3	11	9							
07	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	75	1	891	2	N	-0-					148
							125	3									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	N	15					163
							56	3	17	9							
09	1110	N	990	-0-	-120	-0-	52	1	883	2	N	4					167
							51	3	4	9							
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	53	1	864	2	N	3					170
							50	3	3	9							
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1037	2	61	3	N	-0-	132	1			38
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1	937	2	N	5					43
							55	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 13,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 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	2852	X	2453	-0-	-399	-0-	246	1	1860	2	N	8					133
							338	3	9	9							
02	2576	X	2000	-0-	-576	-0-	138	1	1587	2	N	10					143
							264	3	11	9							
03	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	74	1	1699	2	N	15					158
							276	3	17	9							
04	2370	N	1805	-0-	-565	-0-	54	1	1450	2	N	15	115	1			58
							284	3	17	9							
05	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	147	1	1682	2	N	10					68
							280	3	11	9							
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	159	1	1802	2	N	17					85
							229	3	19	9							
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	139	1	1645	2	N	5					90
							231	3	6	9							
08	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	154	1	1831	2	N	12					102
							107	3	13	9							
09	2220	N	2052	-0-	-168	-0-	108	1	1837	2	N	-0-					102
							107	3									
10	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	103	1	1696	2	N	8					110
							100	3	9	9							
11	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1840	2	109	3	N	9	89	1			30
							10	9									
12	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	114	1	1651	2	N	10					40
							97	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 24,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
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	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1195	2	24	9	Y	22	26	1	7	8	17
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1440	2	12	9	Y	11	4	8			24
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1664	2	3	9	Y	3					27
04	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1087	2	2	9	Y	2	1	8			28
05	1612	N	1112	-0-	-500	-0-	1112	2			Y	-0-					28
06	1620	N	986	-0-	-634	-0-	986	2			Y	-0-					28
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1071	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	1116	N	804	-0-	-312	-0-	804	2			Y	-0-					28
09	990	N	687	-0-	-303	-0-	683	2	4	9	Y	4	7	1	1	8	24
10	1085	N	747	-0-	-338	-0-	740	2	7	9	Y	6					30
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	792	2	9	9	Y	8					38
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	880	2	8	9	Y	7	18	1			27

TOTAL GAS PROD: 12,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	76	1	28	7	-0-
												1	8			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - PLUGGED 08/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

01	930	N	870	-0-	-60	-0-	860	2	10	9	Y	9	16	1			7
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	766	2	6	9	Y	5					12
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	810	2	2	9	Y	2					14
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	837	2	1	9	Y	1					15
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					15
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			Y	-0-					15
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					15
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			Y	-0-					15
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	737	2	3	9	Y	3	6	1			12
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	742	2	3	9	Y	3					15
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2					17
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4	10	1			11

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1480	-0-	-504	-0-	1452	2	28	9	Y	25	42	1			18
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1788	2	21	9	Y	19					37
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1898	2	6	9	Y	5					42
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2	9	Y	2					44
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					44
06	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1715	2			Y	-0-					44
07	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1887	2			Y	-0-					44
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					44
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2129	2	39	9	Y	35	59	1			20
10	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1719	2	15	9	Y	14					34
11	2100	N	1712	-0-	-388	-0-	1682	2	30	9	Y	27					61
12	2232	N	1838	-0-	-394	-0-	1808	2	30	9	Y	27	67	1			21

TOTAL GAS PROD: 22,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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. (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	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1599	2	26	9	Y	24	41	1			9
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	1354	2	12	9	Y	11					20
03	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1435	2	4	9	Y	4					24
04	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1537	2	1	9	Y	1					25
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					25
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					25
07	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			Y	-0-					25
08	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	1391	2			Y	-0-					25
09	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	1172	2	26	9	Y	24	40	1			9
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1409	2	9	9	Y	8					17
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1281	2	13	9	Y	12					29
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1409	2	10	9	Y	9	23	1			15

TOTAL GAS PROD: 17,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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. (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	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2200	2	29	9	Y	26	44	1			2
02	2352	N	2020	-0-	-332	-0-	2003	2	17	9	Y	15					17
03	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2171	2	3	9	Y	3					20
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2394	2	3	9	Y	3					23
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					23
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					23
07	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	2			Y	-0-					23
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					23
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2725	2	52	9	Y	47	70	1			-0-
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2591	2	24	9	Y	22					22
11	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	2754	2	31	9	Y	28					50
12	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	2796	2	32	9	Y	29	73	1			6

TOTAL GAS PROD: 30,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
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	841	N	612	-0-	-229	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	6417	X	6079	-0-	-338	-0-	5988	2	91	9	N	83					129
02	5964	X	5495	-0-	-469	-0-	5495	2			N	-0-					129
03	6324	X	6258	-0-	-66	-0-	6258	2			N	-0-					129
04	6870	X	6209	-0-	-661	-0-	6208	2	1	9	N	1					130
05	6696	X	6353	-0-	-343	-0-	6353	2			N	-0-					130
06	5880	X	5101	-0-	-779	-0-	5101	2			N	-0-					130
07	6510	X	5329	-0-	-1181	-0-	5329	2			N	-0-					130
08	6417	X	5748	-0-	-669	-0-	5748	2			N	-0-					130
09	6210	X	5885	-0-	-325	-0-	5885	2			N	-0-					130
10	6355	X	6150	-0-	-205	-0-	6150	2			N	-0-					130
11	5550	X	5513	-0-	-37	-0-	5513	2			N	-0-					130
12	6076	X	5021	-0-	-1055	-0-	5021	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 69,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					151
02	1344	N	1311	-0-	-33	-0-	1311	2			N	-0-					151
03	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			N	-0-					151
04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	2			N	-0-					151
05	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	2			N	-0-					151
06	1350	N	178	-0-	-1172	-0-	174	2	4	9	N	4	137	1			18
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1874	2	2	9	N	2					20
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					20
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1359	2	6	9	N	5					25
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1390	2	7	9	N	6					31
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1346	2	6	9	N	5					36
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 15,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					143
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	N	9					152
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1295	2	1	9	N	1					153
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					153
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					153
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					153
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2029	2	10	9	N	9					162
08	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1260	2			N	-0-					162
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					167
10	2046	N	1371	-0-	-675	-0-	1371	2			N	-0-					167
11	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			N	-0-					167
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 14,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	182	1	1992	2	N	-0-					14
02	2072	N	1853	-0-	-219	-0-	157	1	1696	2	N	-0-					14
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	206	1	1904	2	N	2					16
							2	9									
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	285	1	1837	2	N	3					19
							3	9									
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	141	1	2055	2	N	3	1	8			21
							3	9									
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	164	1	1955	2	N	6	1	8			26
							7	9									
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	234	1	1985	2	N	3					29
							3	9									
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	144	1	2052	2	N	3	1	8			31
							3	9									
09	2130	N	2006	-0-	-124	-0-	221	1	1778	2	N	6	2	8			35
							7	9									
10	2232	N	1934	-0-	-298	-0-	140	1	1790	2	N	4	2	8			37
							4	9									
11	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	140	1	1800	2	N	1					38
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 22,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	122	1 6 9	613	2	Y	5	4	1	1	8	7
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	143	1 3 9	453	2	Y	3					10
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	161	1 1 9	546	2	Y	1	7	1			4
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	128	1 6 9	571	2	Y	5					9
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	158	1 3 9	603	2	Y	3	8	1			4
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	181	1 2 9	530	2	Y	2					6
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	641	2	Y	2					8
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	184	1	685	2	Y	-0-	5	1			3
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	217	1 3 9	715	2	Y	3					6
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	195	1 2 9	744	2	Y	2	5	1			3
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	230	1 4 9	711	2	Y	4					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454

01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	155	1	1312	2	N	-0-					14
02	1316	N	976	-0-	-340	-0-	61	1	915	2	N	-0-					14
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	97	1	1091	2	N	-0-					14
04	1410	N	913	-0-	-497	-0-	102	1	811	2	N	-0-					14
05	1085	N	853	-0-	-232	-0-	73	1	780	2	N	-0-					14
06	1140	N	991	-0-	-149	-0-	65	1	926	2	N	-0-					14
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	152	1	1265	2	N	-0-					14
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	N	-0-					14
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	N	-0-					14
10	1426	N	978	-0-	-448	-0-	73	1 1 9	904	2	N	1	1	8			14
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	99	1	1221	2	N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 12,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	197	1 9	998	2	Y	8	7	1	1	8	12
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	257	1 6 9	820	2	Y	5					17
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	264	1 2 9	892	2	Y	2	12	1			7
04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	199	1 10 9	886	2	Y	9					16
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	227	1 4 9	868	2	Y	4	13	1	1	8	6
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	285	1 6 9	836	2	Y	5	1	8			10
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	248	1 4 9	902	2	Y	4					14
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	221	1 1 9	826	2	Y	1	8	1	1	8	6
09	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	249	1 6 9	820	2	Y	5					11
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	211	1 3 9	803	2	Y	3	8	1			6
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	225	1 7 9	694	2	Y	6					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 11,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	202	1 18 9	1017	2	Y	16	13	1	2	8	23
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	549	1 10 9	1748	2	Y	9					32
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	592	1 8 9	2003	2	Y	7	23	1	1	8	15
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	382	1 19 9	1699	2	Y	17	1	8			31
05	2542	N	2136	-0-	-406	-0-	442	1 9 9	1685	2	Y	8	27	1	1	8	11
06	2520	N	2184	-0-	-336	-0-	552	1 10 9	1622	2	Y	9	1	8			19
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	534	1 7 9	1950	2	Y	6					25
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	515	1 2 9	1918	2	Y	2	15	1	1	8	11
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	518	1 10 9	1709	2	Y	9					20
10	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	497	1 8 9	1892	2	Y	7	16	1			11
*11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	595	1 11 9	1840	2	Y	10					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 24,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 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	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	555	1	2800	2	Y	20	18	1	2	8	31
							22	9									
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	719	1	2286	2	Y	12					43
							13	9									
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	900	1	3040	2	Y	9	31	1	1	8	20
							10	9									
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	761	1	3384	2	Y	26	1	8			45
							29	9									
05	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	769	1	2937	2	Y	12	38	1	2	8	17
							13	9									
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	1009	1	2962	2	Y	16	3	8			30
							18	9									
07	4030	X	3640	-0-	-390	-0-	780	1	2849	2	Y	10					40
							11	9									
08	4185	X	3761	-0-	-424	-0-	795	1	2964	2	Y	2	24	1	1	8	17
							2	9									
09	4050	X	4030	-0-	-20	-0-	933	1	3080	2	Y	15					32
							17	9									
10	4123	X	3719	-0-	-404	-0-	771	1	2936	2	Y	11	25	1	1	8	17
							12	9									
11	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	910	1	2811	2	Y	18					35
							20	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 41,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2433	-0-	-667	-0-	401	1	2021	2	Y	10	12	1	1	8	18
							11	9									
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	980	1	3118	2	Y	8					26
							9	9									
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	1001	1	3384	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
04	3000	X	1802	-0-	-1198	-0-	328	1	1460	2	Y	13					25
							14	9									
05	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	562	1	2144	2	Y	6	21	1	1	8	9
							7	9									
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	861	1	2526	2	Y	7	1	8			15
							8	9									
07	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	633	1	2312	2	Y	6					21
							7	9									
08	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	541	1	2015	2	Y	2	13	1	1	8	9
							2	9									
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	818	1	2700	2	Y	8					17
							9	9									
10	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	602	1	2291	2	Y	6	13	1			10
							7	9									
11	3150	X	2696	-0-	-454	-0-	657	1	2029	2	Y	9					19
							10	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 33,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	383	1	1934	2	Y	14	11	1	1	8	21
							15	9									
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	493	1	1569	2	Y	9					30
							10	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	483	1	1634	2	Y	6	22	1			14
							7	9									
04	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	372	1	1656	2	Y	16	1	8			29
							18	9									
05	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	425	1	1620	2	Y	8	25	1	1	8	11
							9	9									
06	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	495	1	1453	2	Y	8	1	8			18
							9	9									
07	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	372	1	1355	2	Y	5					23
							6	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	293	1	1090	2	Y	2	14	1	1	8	10
							2	9									
09	1950	N	1192	-0-	-758	-0-	276	1	910	2	Y	5					15
							6	9									
10	1736	N	1190	-0-	-546	-0-	247	1	939	2	Y	4	12	1			7
							4	9									
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	305	1	944	2	Y	8					15
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 19,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	157	1	1718	2	N	-0-					35
02	1540	N	1230	-0-	-310	-0-	104	1	1125	2	N	1	1	8			35
							1	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	138	1	1272	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	1800	N	1466	-0-	-334	-0-	197	1	1266	2	N	3	1	8			37
							3	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	94	1	1370	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	118	1	1408	2	N	4	1	8			40
							4	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	174	1	1481	2	N	7					47
							8	9									
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	109	1	1562	2	N	7	1	8			53
							8	9									
09	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	167	1	1348	2	N	12					65
							13	9									
10	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	96	1	1232	2	N	12					77
							13	9									
11	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	93	1	1199	2	N	12					89
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 16,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 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	1271	X	905	-0-	-366	-0-	76	1	829	2	N	-0-					27
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	64	1	694	2	N	-0-					27
03	1178	X	844	-0-	-334	-0-	82	1	762	2	N	-0-					27
04	1140	X	717	-0-	-423	-0-	96	1	621	2	N	-0-					27
05	992	X	575	-0-	-417	-0-	37	1	538	2	N	-0-					27
06	870	X	596	-0-	-274	-0-	46	1	550	2	N	-0-					27
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	92	1	783	2	N	-0-					27
08	837	X	727	-0-	-110	-0-	47	1	680	2	N	-0-					27
09	743	X	743	-0-	-0-	-0-	82	1	661	2	N	-0-					27
10	868	X	715	-0-	-153	-0-	52	1	663	2	N	-0-					27
11	840	X	761	-0-	-79	-0-	55	1	706	2	N	-0-					27
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	152	1	1666	2	N	-0-					31
02	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	123	1	1323	2	N	-0-					31
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	168	1	1556	2	N	-0-					31
04	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	220	1	1416	2	N	-0-					31
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	95	1	1389	2	N	-0-					31
06	1680	N	1400	-0-	-280	-0-	108	1	1292	2	N	-0-					31
07	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	150	1	1269	2	N	-0-					31
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	81	1	1157	2	N	-0-					31
09	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	146	1	1177	2	N	-0-					31
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	90	1	1153	2	N	1					32
							1	9									
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	86	1	1114	2	N	6					38
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 15,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	221	1	2419	2	N	2					47
							2	9									
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	211	1	2280	2	N	1					48
							1	9									
03	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	250	1	2306	2	N	5					53
							6	9									
04	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	334	1	2150	2	N	6	1	8			58
							7	9									
05	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	164	1	2386	2	N	3	1	8			60
							3	9									
06	2670	X	2472	-0-	-198	-0-	191	1	2278	2	N	3	1	8			62
							3	9									
07	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	278	1	2361	2	N	6					68
							7	9									
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	171	1	2460	2	N	8	1	8			75
							9	9									
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	278	1	2241	2	N	12					87
							13	9									
10	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	163	1	2087	2	N	6	1	8			92
							7	9									
11	2550	X	2466	-0-	-84	-0-	177	1	2282	2	N	6	33	1			65
							7	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 27,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	114	1	1252	2	N	-0-					20
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	94	1	1009	2	N	-0-					20
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	116	1	1072	2	N	-0-					20
04	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	167	1	1080	2	N	-0-					20
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	73	1	1069	2	N	1	1	8			20
							1	9									
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	83	1	984	2	N	-0-					20
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	146	1	1239	2	N	3					23
							3	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	N	6	1	8			28
							7	9									
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	124	1	1003	2	N	7					35
							8	9									
10	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	87	1	1118	2	N	7	2	8			40
							8	9									
11	1320	N	974	-0-	-346	-0-	70	1	896	2	N	7					47
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 13,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	144	1	1574	2	N	-0-					28
02	1764	N	1457	-0-	-307	-0-	123	1	1334	2	N	-0-					28
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	159	1	1463	2	N	-0-					28
04	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	192	1	1234	2	N	2					30
							2	9									
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	98	1	1431	2	N	3					33
							3	9									
06	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	111	1	1332	2	N	2					35
							2	9									
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	151	1	1285	2	N	3					38
							3	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	87	1	1246	2	N	4					42
							4	9									
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	167	1	1341	2	N	5					47
							6	9									
10	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	98	1	1249	2	N	3					50
							3	9									
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	97	1	1248	2	N	2					52
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 16,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	88	1	973	2	N	-0-					22
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	81	1	878	2	N	-0-					22
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	99	1	914	2	N	-0-					22
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	135	1	876	2	N	-0-					22
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	N	-0-					22
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	78	1	927	2	N	-0-					22
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	114	1	962	2	N	3					25
							3	9									
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	953	2	N	5					30
							6	9									
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	111	1	897	2	N	7					37
							8	9									
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	71	1	968	2	N	3					40
							3	9									
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	71	1	911	2	N	3					43
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 11,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	285	1	1435	2	Y	13	11	1	1	8	21
							14	9									
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	501	1	1593	2	Y	7					28
							8	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	542	1	1831	2	Y	5	20	1			13
							6	9									
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	497	1	2210	2	Y	17	1	8			29
							19	9									
05	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	456	1	1742	2	Y	7	25	1	1	8	10
							8	9									
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	608	1	1786	2	Y	9	1	8			18
							10	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	522	1	1904	2	Y	6					24
							7	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	348	1	1298	2	Y	1	14	1	1	8	10
							1	9									
09	2250	N	1556	-0-	-694	-0-	360	1	1187	2	Y	8					18
							9	9									
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	548	1	2086	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
*11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	548	1	1694	2	Y	10					21
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 24,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	461 18	1 9	2324	2	Y	16	13	1	2	8	24
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	645 11	1 9	2050	2	Y	10					34
03	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	651 7	1 9	2201	2	Y	6	24	1	1	8	15
04	2880	X	1606	-0-	-1274	-0-	293 13	1 9	1300	2	Y	12					27
05	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	572 11	1 9	2182	2	Y	10	23	1	1	8	13
06	2910	X	2512	-0-	-398	-0-	635 13	1 9	1864	2	Y	12	2	8			23
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	794 10	1 9	2898	2	Y	9					32
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	687 2	1 9	2560	2	Y	2	19	1	1	8	14
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	747 15	1 9	2464	2	Y	14	1	8			27
10	3689	X	2618	-0-	-1071	-0-	543 9	1 9	2066	2	Y	8	21	1			14
11	3570	X	3333	-0-	-237	-0-	811 17	1 9	2505	2	Y	15					29
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 31,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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 #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	121	1	1022	2	N	-0-					28
02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	64	1	964	2	N	-0-					28
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	91	1	1016	2	N	-0-					28
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	120	1	952	2	N	2					30
							2	9									
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	96	1	1027	2	N	8	1	8			37
							9	9									
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	70	1	1001	2	N	3					40
							3	9									
07	1116	N	970	-0-	-146	-0-	105	1	865	2	N	-0-					40
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	N	2					42
							2	9									
09	1080	N	941	-0-	-139	-0-	83	1	857	2	N	1					43
							1	9									
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	68	1	851	2	N	2					45
							2	9									
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	62	1	772	2	N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 11,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	249	1	2102	2	N	2					30
							2	9									
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	141	1	2105	2	N	-0-					30
03	2511	X	2462	-0-	-49	-0-	201	1	2261	2	N	-0-					30
04	2430	X	2416	-0-	-14	-0-	266	1	2109	2	N	37					67
							41	9									
05	2480	X	2400	-0-	-80	-0-	204	1	2195	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	2400	X	2369	-0-	-31	-0-	156	1	2213	2	N	-0-					67
07	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	261	1	2163	2	N	44	79	1			32
							48	9									
08	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	136	1	2259	2	N	-0-					32
09	2430	X	2272	-0-	-158	-0-	201	1	2071	2	N	-0-					32
10	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	175	1	2174	2	N	-0-					32
11	2400	X	2225	-0-	-175	-0-	166	1	2058	2	N	1					33
							1	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 25,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	130	1	1102	2	N	-0-					32
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	2	N	-0-					32
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	119	1	1336	2	N	-0-					32
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	168	1	1336	2	N	2	1	8			33
							2	9									
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	138	1	1482	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	106	1	1520	2	N	-0-					33
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	164	1	1362	2	N	7					40
							8	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	72	1	1199	2	N	12					52
							13	9									
09	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	99	1	1020	2	N	35	61	1	1	8	25
							39	9									
10	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	89	1	1101	2	N	-0-					25
11	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	77	1	956	2	N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 14,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 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	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	361	1	3962	2	N	-0-					67
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	325	1	3513	2	N	16	50	1	1	8	32
							18	9									
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	436	1	4031	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	648	1	4177	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	4526	X	3743	-0-	-783	-0-	241	1	3500	2	N	2	2	8			32
							2	9									
06	4320	X	3434	-0-	-886	-0-	266	1	3166	2	N	2	2	8			32
							2	9									
07	4991	X	4636	-0-	-355	-0-	489	1	4147	2	N	-0-					32
08	4991	X	4436	-0-	-555	-0-	289	1	4145	2	N	2	2	8			32
							2	9									
09	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	491	1	3957	2	N	1	1	8			32
							1	9									
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	370	1	4721	2	N	1	1	8			32
							1	9									
*11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	348	1	4480	2	N	-0-					32
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 48,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 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	5146	X	4859	-0-	-287	-0-	406	1	4453	2	N	-0-					27
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	342	1	3690	2	N	-0-					27
03	5022	X	4255	-0-	-767	-0-	416	1	3838	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4860	X	4344	-0-	-516	-0-	582	1	3756	2	N	5	2	8			30
							6	9									
05	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	294	1	4281	2	N	7	2	8			35
							8	9									
06	4710	X	4390	-0-	-320	-0-	339	1	4044	2	N	6	1	8			40
							7	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	475	1	4034	2	N	5					45
							6	9									
08	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	281	1	4028	2	N	7	2	8			50
							8	9									
09	4440	X	4248	-0-	-192	-0-	467	1	3769	2	N	11	3	8			58
							12	9									
10	4588	X	4155	-0-	-433	-0-	301	1	3843	2	N	10	5	8			63
							11	9									
11	4380	X	4116	-0-	-264	-0-	296	1	3816	2	N	4					67
							4	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 47,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	141	1	1197	2	N	-0-					28
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	75	1	1114	2	N	-0-					28
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	113	1	1269	2	N	-0-					28
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	163	1	1296	2	N	13	1	8			40
							14	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	116	1	1245	2	N	-0-					40
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	81	1	1157	2	N	-0-					40
07	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	139	1	1158	2	N	-0-					40
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	75	1	1266	2	N	-0-					40
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	116	1	1198	2	N	8					48
							9	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	98	1	1221	2	N	32					80
							35	9									
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	91	1	1135	2	N	21	73	1			28
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 14,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4922	-0-	-7	-0-	411	1 4 9	4507	2	N	4	61	1			32
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	359	1 1 9	3871	2	N	1	1	8			32
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	467	1 1 9	4309	2	N	1	1	8			32
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	659	1 2 9	4252	2	N	2	2	8			32
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	319	1 2 9	4645	2	N	2	2	8			32
06	4770	X	4695	-0-	-75	-0-	363	1 1 9	4331	2	N	1	1	8			32
07	5084	X	4418	-0-	-666	-0-	466	1 3 9	3949	2	N	3					35
08	5084	X	4162	-0-	-922	-0-	271	1 4 9	3887	2	N	4	2	8			37
09	4920	X	4280	-0-	-640	-0-	472	1 4 9	3804	2	N	4	4	8			37
10	4960	X	3878	-0-	-1082	-0-	281	1 6 9	3591	2	N	5	5	8			37
11	4710	X	3891	-0-	-819	-0-	280	1 1 9	3610	2	N	1					38
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 49,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 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	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	331	1	3624	2	N	-0-					27
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	258	1	2782	2	N	-0-					27
03	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	350	1 1 9	3229	2	N	1	1	8			27
04	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	475	1 1 9	3064	2	N	1	1	8			27
05	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	228	1 8 9	3317	2	N	7	1	8			33
06	3840	X	3399	-0-	-441	-0-	263	1 4 9	3132	2	N	4					37
07	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	342	1 9 9	2903	2	N	8	3	8			42
08	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	222	1 7 9	3183	2	N	6					48
09	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	381	1 13 9	3073	2	N	12					60
10	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	247	1 14 9	3162	2	N	13	1	8			72
11	3390	X	2822	-0-	-568	-0-	202	1 11 9	2609	2	N	10	2	8			80
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 37,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	3131	X	2714	-0-	-417	-0-	227	1	2487	2	N	-0-					50
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	194	1	2095	2	N	4	2	8			52
							4	9									
03	3410	X	2584	-0-	-826	-0-	252	1	2325	2	N	6	1	8			57
							7	9									
04	3090	X	2635	-0-	-455	-0-	353	1	2273	2	N	8	2	8			63
							9	9									
05	3193	X	2357	-0-	-836	-0-	151	1	2200	2	N	5	1	8			67
							6	9									
06	2640	X	1853	-0-	-787	-0-	143	1	1706	2	N	4	1	8			70
							4	9									
07	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	273	1	2312	2	N	15					85
							17	9									
08	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	170	1	2443	2	N	12	59	1	3	8	35
							13	9									
09	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	270	1	2174	2	N	4	4	8			35
							4	9									
10	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	185	1	2366	2	N	5	5	8			35
							6	9									
11	2550	X	2214	-0-	-336	-0-	159	1	2055	2	N	-0-					35
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 26,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	611	1	3082	2	N	-0-					55
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	886	1	2817	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	713	1	2410	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	3570	X	3491	-0-	-79	-0-	641	1	2849	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	3875	X	3383	-0-	-492	-0-	701	1	2676	2	N	5	3	8			57
							6	9									
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	947	1	2780	2	N	53	1	8			109
							58	9									
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	893	1	3259	2	N	18	100	1			27
							20	9									
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	844	1	3147	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	792	1	2614	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	749	1	2852	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	3750	X	3457	-0-	-293	-0-	845	1	2612	2	N	-0-					27
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 39,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	836	1	4212	2	N	-0-					27
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	1106	1	3519	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	5239	X	5018	-0-	-221	-0-	1146	1	3872	2	N	-0-					27
04	5070	X	4941	-0-	-129	-0-	907	1	4033	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	5177	X	5079	-0-	-98	-0-	1054	1	4023	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	4950	X	4842	-0-	-108	-0-	1230	1	3611	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	5115	X	5009	-0-	-106	-0-	1077	1	3932	2	N	-0-					27
08	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	1051	1	3917	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	4950	X	4758	-0-	-192	-0-	1107	1	3651	2	N	-0-					27
10	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	986	1	3753	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	1133	1	3500	2	N	-0-					27
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 53,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	832	1	4194	2	N	12					60
							13	9									
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	1369	1	4356	2	N	5	2	8			63
							6	9									
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	1385	1	4683	2	N	3	1	8			65
							3	9									
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1038	1	4615	2	N	5	2	8			68
							6	9									
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1242	1	4742	2	N	17	5	8			80
							19	9									
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	1703	1	4999	2	N	36	2	8			114
							40	9									
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1045	1	3818	2	N	11	80	1			45
							12	9									
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	968	1	3609	2	N	3	3	8			45
							3	9									
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	895	1	2955	2	N	-0-					45
10	3720	X	2954	-0-	-766	-0-	614	1	2339	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	917	1	2832	2	N	-0-					45
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 55,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	5146	X	5068	-0-	-78	-0-	839	1	4229	2	N	-0-					63
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1228	1	3906	2	N	1	1	8			63
							1	9									
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	1196	1	4040	2	N	3	1	8			65
							3	9									
04	4890	X	4794	-0-	-96	-0-	880	1	3913	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	1115	1	4257	2	N	2	2	8			65
							2	9									
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1454	1	4270	2	N	2	2	8			65
							2	9									
07	5270	X	4789	-0-	-481	-0-	1030	1	3759	2	N	-0-					65
08	5239	X	4802	-0-	-437	-0-	1015	1	3785	2	N	2	2	8			65
							2	9									
09	5100	X	5041	-0-	-59	-0-	1172	1	3868	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	5270	X	4974	-0-	-296	-0-	1025	1	3899	2	N	45	1	8			109
							50	9									
*11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	1260	1	3894	2	N	11	90	1			30
							12	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 56,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	4309	X	4295	-0-	-14	-0-	711	1	3584	2	N	-0-					27
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	786	1	2502	2	N	-0-					27
03	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	926	1	3128	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	4170	X	3679	-0-	-491	-0-	676	1	3002	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	4309	X	3796	-0-	-513	-0-	787	1	3006	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	4170	X	3770	-0-	-400	-0-	957	1	2811	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	4061	X	4056	-0-	-5	-0-	871	1	3182	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	896	1	3339	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	947	1	3124	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	4061	X	4033	-0-	-28	-0-	839	1	3193	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	4110	X	3929	-0-	-181	-0-	960	1	2967	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 43,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	154	1	1299	2	N	-0-					35
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	87	1	1294	2	N	-0-					35
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	123	1	1377	2	N	13					48
							14	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	162	1	1282	2	N	15					63
							17	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	130	1	1394	2	N	1	1	8			63
							1	9									
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	97	1	1372	2	N	-0-					63
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	163	1	1353	2	N	12					75
							13	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	80	1	1332	2	N	32	80	1			27
							35	9									
09	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	119	1	1230	2	N	-0-					27
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	105	1	1306	2	N	-0-					27
11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	96	1	1199	2	N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 15,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	236	1	2591	2	N	-0-					27
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	210	1	2261	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	298	1	2748	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2850	X	2796	-0-	-54	-0-	375	1	2419	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	180	1	2618	2	N	5	2	8			30
							6	9									
06	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	199	1	2371	2	N	4	1	8			33
							4	9									
07	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	290	1	2462	2	N	4					37
							4	9									
08	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	178	1	2559	2	N	6	1	8			42
							7	9									
09	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	288	1	2327	2	N	13	3	8			52
							14	9									
10	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	193	1	2475	2	N	7	1	8			58
							8	9									
11	2670	X	2604	-0-	-66	-0-	187	1	2409	2	N	7					65
							8	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 29,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	254	1	2791	2	N	-0-					28
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	211	1	2279	2	N	-0-					28
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	364	1	3357	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	450	1	2904	2	N	2	2	8			28
							2	9									
05	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	182	1	2643	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	3600	X	2725	-0-	-875	-0-	211	1	2513	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	3720	X	3083	-0-	-637	-0-	325	1	2754	2	N	4					32
							4	9									
08	3720	X	2715	-0-	-1005	-0-	177	1	2534	2	N	4	1	8			35
							4	9									
09	3360	X	2971	-0-	-389	-0-	327	1	2636	2	N	7	4	8			38
							8	9									
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	225	1	2872	2	N	1	1	8			38
							1	9									
11	2970	X	2937	-0-	-33	-0-	211	1	2720	2	N	5					43
							6	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 32,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	495	1	2493	2	N	-0-					27
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	685	1	2178	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	656	1	2215	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	524	1	2328	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	656	1	2504	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	766	1	2250	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	3162	X	2682	-0-	-480	-0-	577	1	2105	2	N	-0-					27
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	637	1	2373	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	774	1	2553	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	691	1	2631	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	767	1	2370	2	N	-0-					27
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 33,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	548	1	2764	2	N	-0-					28
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	676	1	2151	2	N	-0-					28
03	3627	X	2967	-0-	-660	-0-	678	1	2289	2	N	-0-					28
04	3270	X	3212	-0-	-58	-0-	590	1	2621	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	680	1	2595	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	712	1	2091	2	N	-0-					28
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	806	1	2943	2	N	2					30
							2	9									
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	719	1	2683	2	N	5	2	8			33
							6	9									
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	771	1	2546	2	N	5	1	8			37
							6	9									
10	3751	X	3146	-0-	-605	-0-	654	1	2491	2	N	1	1	8			37
							1	9									
11	3630	X	3178	-0-	-452	-0-	775	1	2394	2	N	8					45
							9	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 35,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2542	X	2171	-0-	-371	-0-	230	1	1941	2	N	-0-					77
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	127	1	1880	2	N	-0-					77
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	190	1	2139	2	N	69	118	1			28
							76	9									
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	258	1	2056	2	N	-0-					28
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	207	1	2225	2	N	-0-					28
06	2340	X	2207	-0-	-133	-0-	144	1	2059	2	N	4					32
							4	9									
07	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	238	1	1968	2	N	5					37
							6	9									
08	2418	X	2159	-0-	-259	-0-	122	1	2028	2	N	8					45
							9	9									
09	2340	X	2053	-0-	-287	-0-	182	1	1868	2	N	3					48
							3	9									
10	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	150	1	1880	2	N	2					50
							2	9									
11	2220	X	1942	-0-	-278	-0-	145	1	1797	2	N	-0-					50
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 23,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	2418	X	2365	-0-	-53	-0-	250	1	2115	2	N	-0-					32
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	128	1	1908	2	N	-0-					32
03	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	183	1	2048	2	N	-0-					32
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	275	1	2189	2	N	-0-					32
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	206	1	2213	2	N	-0-					32
06	2280	X	1860	-0-	-420	-0-	122	1	1738	2	N	-0-					32
07	2542	X	2122	-0-	-420	-0-	228	1	1894	2	N	-0-					32
08	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	130	1	2169	2	N	8					40
							9	9									
09	2460	X	2216	-0-	-244	-0-	196	1	2014	2	N	5					45
							6	9									
10	2418	X	2391	-0-	-27	-0-	177	1	2208	2	N	5					50
							6	9									
*11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	179	1	2223	2	N	-0-					50
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 24,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	147	1	1246	2	N	25					75
							28	9									
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	74	1	1118	2	N	1	1	8			75
							1	9									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	106	1	1191	2	N	-0-					75
04	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	132	1	1053	2	N	2					77
							2	9									
05	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	95	1	1026	2	N	22	72	1			27
							24	9									
06	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	69	1	978	2	N	-0-					27
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	184	1	1527	2	N	-0-					27
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	59	1	982	2	N	-0-					27
09	1050	N	882	-0-	-168	-0-	78	1	803	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1705	N	1072	-0-	-633	-0-	80	1	992	2	N	-0-					27
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	84	1	1039	2	N	11					38
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 13,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	249	1	2098	2	N	-0-					27
02	2464	N	2349	-0-	-115	-0-	147	1	2201	2	N	1					28
							1	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	199	1	2229	2	N	5					33
							6	9									
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	272	1	2163	2	N	9					42
							10	9									
05	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	211	1	2273	2	N	14	1	8			55
							15	9									
06	2370	N	2320	-0-	-50	-0-	151	1	2152	2	N	15					70
							17	9									
07	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	249	1	2068	2	N	22					92
							24	9									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	25	90	1			27
							28	9									
09	2310	N	2227	-0-	-83	-0-	197	1	2030	2	N	-0-					27
10	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	170	1	2119	2	N	-0-					27
11	2220	N	2024	-0-	-196	-0-	151	1	1873	2	N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 25,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	242	1	2040	2	N	-0-					32
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	120	1	1788	2	N	-0-					32
03	2294	X	2247	-0-	-47	-0-	184	1	2063	2	N	-0-					32
04	2220	X	2202	-0-	-18	-0-	246	1	1956	2	N	-0-					32
05	2294	X	2059	-0-	-235	-0-	175	1	1883	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	2220	X	1908	-0-	-312	-0-	125	1	1783	2	N	-0-					32
07	2263	X	1858	-0-	-405	-0-	200	1	1658	2	N	-0-					32
08	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	103	1	1726	2	N	-0-					32
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	197	1	2028	2	N	1	1	8			32
							1	9									
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	171	1	2134	2	N	-0-					32
*11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	173	1	2143	2	N	-0-					32
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 23,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	5983	X	4300	-0-	-1683	-0-	359	1	3941	2	N	-0-					30
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	398	1	4291	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	5859	X	4912	-0-	-947	-0-	479	1	4423	2	N	9	1	8			38
							10	9									
04	5670	X	5393	-0-	-277	-0-	723	1	4660	2	N	9	2	8			45
							10	9									
05	5549	X	4967	-0-	-582	-0-	319	1	4637	2	N	10	3	8			52
							11	9									
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	391	1	4657	2	N	9	1	8			60
							10	9									
07	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	568	1	4815	2	N	8					68
							9	9									
08	5580	X	5048	-0-	-532	-0-	328	1	4708	2	N	11	2	8			77
							12	9									
09	5400	X	5051	-0-	-349	-0-	555	1	4478	2	N	16	6	8			87
							18	9									
10	5394	X	5195	-0-	-199	-0-	377	1	4811	2	N	6	3	8			90
							7	9									
11	5220	X	5122	-0-	-98	-0-	368	1	4741	2	N	12	2	8			100
							13	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 55,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	314	1	3441	2	N	-0-					33
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	329	1	3555	2	N	1	1	8			33
							1	9									
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	420	1	3877	2	N	1	1	8			33
							1	9									
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	584	1	3768	2	N	2	2	8			33
							2	9									
05	4309	X	3591	-0-	-718	-0-	231	1	3358	2	N	2	2	8			33
							2	9									
06	4170	X	3451	-0-	-719	-0-	267	1	3183	2	N	1	1	8			33
							1	9									
07	4495	X	3590	-0-	-905	-0-	379	1	3211	2	N	-0-					33
08	4495	X	3490	-0-	-1005	-0-	227	1	3256	2	N	6	1	8			38
							7	9									
09	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	449	1	3619	2	N	4					42
							4	9									
10	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	237	1	3025	2	N	7	1	8			48
							8	9									
11	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	229	1	2956	2	N	9					57
							10	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 40,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	4619	X	4200	-0-	-419	-0-	351	1	3849	2	N	-0-					70
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	339	1	3665	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	4650	X	3866	-0-	-784	-0-	378	1	3487	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	4500	X	3827	-0-	-673	-0-	513	1	3311	2	N	3	3	8			70
							3	9									
05	4433	X	3834	-0-	-599	-0-	247	1	3584	2	N	3	3	8			70
							3	9									
06	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	317	1	3772	2	N	4	1	8			73
							4	9									
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	489	1	4145	2	N	5					78
							6	9									
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	272	1	3894	2	N	9	3	8			84
							10	9									
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	521	1	4203	2	N	6	1	8			89
							7	9									
10	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	320	1	4084	2	N	5	66	1	1	8	27
							6	9									
*11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	335	1	4311	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 46,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	200	1	2201	2	N	-0-					28
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	184	1	1983	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	231	1	2127	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	2460	X	2274	-0-	-186	-0-	305	1	1967	2	N	2	2	8			28
							2	9									
05	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	149	1	2167	2	N	4	4	8			28
							4	9									
06	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	177	1	2112	2	N	3	1	8			30
							3	9									
07	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	242	1	2054	2	N	5					35
							6	9									
08	2356	X	2199	-0-	-157	-0-	143	1	2049	2	N	6	1	8			40
							7	9									
09	2280	X	2019	-0-	-261	-0-	222	1	1789	2	N	7					47
							8	9									
10	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	153	1	1962	2	N	4	1	8			50
							4	9									
11	2280	X	2076	-0-	-204	-0-	149	1	1914	2	N	12	2	8			60
							13	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 24,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	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-

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	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	455	1	2294	2	N	-0-					28
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	544	1	1729	2	N	6	1	8			33
							7	9									
03	2635	X	2523	-0-	-112	-0-	573	1	1938	2	N	11	1	8			43
							12	9									
04	2670	X	2452	-0-	-218	-0-	448	1	1992	2	N	11	1	8			53
							12	9									
05	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	516	1	1972	2	N	8	4	8			57
							9	9									
06	2670	X	2390	-0-	-280	-0-	605	1	1777	2	N	7	1	8			63
							8	9									
07	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	520	1	1899	2	N	-0-					63
08	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	499	1	1862	2	N	4	2	8			65
							4	9									
09	2460	X	2261	-0-	-199	-0-	526	1	1734	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	478	1	1822	2	N	1	1	8			65
							1	9									
11	2400	X	2294	-0-	-106	-0-	543	1	1675	2	N	69	65	1	2	8	67
							76	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 26,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	244	1	2675	2	N	-0-					68
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	225	1	2428	2	N	1	1	8			68
							1	9									
03	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	284	1	2622	2	N	1	1	8			68
							1	9									
04	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	378	1	2437	2	N	2	2	8			68
							2	9									
05	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	185	1	2689	2	N	2	2	8			68
							2	9									
06	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	215	1	2564	2	N	5	1	8			72
							6	9									
07	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	300	1	2546	2	N	6					78
							7	9									
08	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	182	1	2604	2	N	8	1	8			85
							9	9									
09	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	296	1	2386	2	N	10	1	8			94
							11	9									
10	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	199	1	2547	2	N	11	1	8			104
							12	9									
11	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	190	1	2451	2	N	6					110
							7	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 30,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	3379	X	2752	-0-	-627	-0-	455	1	2294	2	N	3					48
							3	9									
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	625	1	1989	2	N	2					50
							2	9									
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	851	1	2876	2	N	8	1	8			57
							9	9									
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	699	1	3106	2	N	8	2	8			63
							9	9									
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	789	1	3013	2	N	10	3	8			70
							11	9									
06	3630	X	3628	-0-	-2	-0-	920	1	2702	2	N	5	2	8			73
							6	9									
07	3937	X	3708	-0-	-229	-0-	796	1	2908	2	N	4					77
							4	9									
08	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	768	1	2863	2	N	7	2	8			82
							8	9									
09	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	810	1	2672	2	N	12	66	1	1	8	27
							13	9									
10	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	737	1	2807	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	3630	X	2978	-0-	-652	-0-	728	1	2250	2	N	-0-					27
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 37,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	4154	X	4062	-0-	-92	-0-	673	1	3389	2	N	-0-					30
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	880	1	2798	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	908	1	3068	2	N	-0-					30
04	4020	X	3773	-0-	-247	-0-	693	1	3079	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	812	1	3098	2	N	7	2	8			35
							8	9									
06	3930	X	3762	-0-	-168	-0-	954	1	2801	2	N	6	1	8			40
							7	9									
07	4061	X	3725	-0-	-336	-0-	800	1	2922	2	N	3					43
							3	9									
08	3968	X	3598	-0-	-370	-0-	761	1	2836	2	N	1	1	8			43
							1	9									
09	3780	X	3382	-0-	-398	-0-	787	1	2594	2	N	1	1	8			43
							1	9									
10	3906	X	3564	-0-	-342	-0-	742	1	2821	2	N	1	1	8			43
							1	9									
11	3750	X	3375	-0-	-375	-0-	825	1	2548	2	N	2					45
							2	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 40,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	165	1	1387	2	N	-0-					30
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	73	1	1081	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	103	1	1156	2	N	-0-					30
04	1500	N	1218	-0-	-282	-0-	136	1	1082	2	N	-0-					30
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	104	1	1120	2	N	-0-					30
06	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	76	1	1079	2	N	3					33
							3	9									
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	129	1	1076	2	N	-0-					33
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	67	1	1119	2	N	-0-					33
09	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	92	1	951	2	N	1	1	8			33
							1	9									
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	87	1	1073	2	N	6	1	8			38
							7	9									
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	83	1	1029	2	N	4					42
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 13,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

INDIGO MINERALS LLC 423834
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					29
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					29
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					29
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					30
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2					32
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	295	2	9	9	Y	8	35	1			5
07	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	2			Y	-0-					5
08	372	N	256	-0-	-116	-0-	252	2	4	9	Y	4					9
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					9
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					9
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					9
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					60
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					60
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					60
04	960	N	194	-0-	-766	-0-	191	2	3	9	Y	3					63
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	2	3	9	Y	3					66
06	3000	N	3273	-0-	273	273	3255	2	18	9	Y	16	72	1			10
07	2080	N	1807	-0-	-273	-0-	1807	2			Y	-0-					10
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2482	2	10	9	Y	9					19
09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					19
10	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					19
11	1230	X	938	-0-	-292	-0-	938	2			Y	-0-					19
12	1271	X	1078	-0-	-193	-0-	1078	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 16,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3342	2	15	9	N	14					47
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2968	2	6	9	N	5					52
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3399	2	9	9	N	8					60
04	2940	X	1667	-0-	-1273	-0-	1665	2	2	9	N	2					62
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					62
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					62
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					62
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					62
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 11,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					39
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					39
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					39
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	Y	2					41
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	Y	2					43
06	900	N	562	-0-	-338	-0-	549	2	13	9	Y	12	47	1	1	8	7
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					7
08	1054	N	764	-0-	-290	-0-	758	2	6	9	Y	5					12
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					12
10	1116	N	895	-0-	-221	-0-	895	2			Y	-0-					12
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					12
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					28
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					28
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					28
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	255	2	1	9	Y	1					29
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					31
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	263	2	8	9	Y	7	33	1			5
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					5
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	348	2	4	9	Y	4					9
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					9
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			Y	-0-					9
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					9
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	35	-0-	-2631	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1704	2	11	9	Y	10	28	1			8
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					8
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1655	2	1	9	Y	1					9
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					9
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					9
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					9
07	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			Y	-0-					9
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					9
09	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	1593	2			Y	-0-					9
10	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			Y	-0-					9
11	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2			Y	-0-					9
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1861	2	77	9	Y	70	167	1			56
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					56
03	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	1722	2			Y	-0-					56
04	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	1682	2	10	9	Y	9					65
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					65
06	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1634	2	28	9	Y	25					90
07	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	1374	2			Y	-0-					90
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					90
09	1650	N	1404	-0-	-246	-0-	1404	2			Y	-0-					90
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1547	2	45	9	Y	41					131
11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1544	2	8	9	Y	7					138
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1589	2	19	9	Y	17					155

TOTAL GAS PROD: 19,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	3100	N	3635	-0-	535	1195	578	1	3047	2	Y	9					24
							10	9									
02	1405	N	210	-0-	-1195	-0-	36	1	174	2	Y	-0-					24
03	1178	X	259	-0-	-919	-0-	46	1	213	2	Y	-0-					24
04	1140	X	210	-0-	-930	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					24
05	1178	X	204	-0-	-974	-0-	33	1	171	2	Y	-0-					24
06	1140	X	201	-0-	-939	-0-	46	1	154	2	Y	1					25
							1	9									
07	248	X	173	-0-	-75	-0-	32	1	141	2	Y	-0-					25
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	2	Y	-0-					25
09	210	X	181	-0-	-29	-0-	42	1	139	2	Y	-0-					25
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	23	1	91	2	Y	-0-					25
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	88	2	Y	34					59
							37	9									
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	28	1	107	2	Y	10					69
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	2	Y	-0-					10
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					10
03	341	N	38	-0-	-303	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					10
04	240	N	66	-0-	-174	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					10
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					10
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					10
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					10
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					10
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	32	1	106	2	Y	-0-					10
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	11	1	45	2	Y	-0-					10
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	13					23
							14	9									
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	12	1	45	2	Y	3					26
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	4			N	-0-					135
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	4			N	-0-					135
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					135
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	4			N	-0-					135
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					135
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	4			N	-0-					135
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	4			N	-0-					135
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	4			N	-0-					135
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	4			N	-0-					135
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	4			N	-0-					135
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	4			N	-0-					135
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	4			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	28	1	377	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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	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	527	N	498	-0-	-29	-0-	41	1	457	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

01	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	117	1	2352	2	Y	-0-			-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	83	1	2414	2	Y	-0-			-0-
03	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	109	1	2932	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	108	1	2907	2	Y	-0-			-0-
05	2818	N	2803	-0-	-15	-0-	92	1	2711	2	Y	-0-			-0-
06	2820	N	2683	-0-	-137	-0-	111	1	2572	2	Y	-0-			-0-
07	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	143	1	2405	2	Y	-0-			-0-
08	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	109	1	2400	2	Y	-0-			-0-
09	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	145	1	2352	2	Y	-0-			-0-
10	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	167	1	2261	2	Y	-0-			-0-
11	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	147	1	2089	2	Y	-0-			-0-
*12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	189	1	2955	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-			-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	4	1	190	2	N	-0-			-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	6	1	206	2	N	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	N	-0-			-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-			-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	2	1	201	2	N	-0-			-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	N	-0-			-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-			-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-			-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	5	1	166	2	N	-0-			-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	7	1	176	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 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	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	146	1	2891	2	Y	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	99	1	2900	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	111	1	3019	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	102	1	2780	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	103	1	3081	2	Y	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	140	1	3207	2	Y	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	194	1	3301	2	Y	-0-					-0-
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	146	1	3240	2	Y	-0-					-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	183	1	2996	2	Y	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	217	1	2946	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3012	-0-	-48	-0-	197	1	2815	2	Y	-0-					-0-
*12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	193	1	3032	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 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	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	146	1	2951	2	Y	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	96	1	2809	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	103	1	2783	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	96	1	2562	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	92	1	2694	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	105	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2430	-0-	-794	-0-	137	1	2293	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	124	1	2718	2	Y	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	168	1	2715	2	Y	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	215	1	2905	2	Y	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	206	1	2921	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	150	1	2357	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 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	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	148	1	2941	2	Y	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	94	1	2769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	114	1	3082	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	103	1	2780	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	89	1	2636	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	113	1	2607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	154	1	2633	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	125	1	2761	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2880	X	2478	-0-	-402	-0-	143	1	2335	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	179	1	2437	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	166	1	2370	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	163	1	2553	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 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	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	Y	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	24	1	2435	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	26	1	2617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2580	N	2531	-0-	-49	-0-	25	1	2503	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	25	1	2565	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	24	1	2401	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2604	N	2182	-0-	-422	-0-	22	1	2160	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2126	-0-	-478	-0-	22	1	2102	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2430	N	1953	-0-	-477	-0-	19	1	1934	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	22	1	2198	2	Y	-0-					-0-
*12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	22	1	2142	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 27,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2790	X	1921	-0-	-869	-0-	19	1	1902	2	Y	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-					-0-
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	23	1	2233	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2290	-0-	-252	-0-	23	1	2267	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	1801	-0-	-629	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	21	1	2034	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1707	-0-	-587	-0-	17	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1434	-0-	-366	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1450	-0-	-596	-0-	14	1	1436	2	Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	17	1	1657	2	Y	-0-					-0-
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1976	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,370 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	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	37	1			32
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					32
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					32
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	577	2	9	9	Y	8	35	1			5
05	465	X	213	-0-	-252	-0-	213	2			Y	-0-					5
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	633	2	10	9	Y	9					14
07	620	X	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-					14
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					14
09	630	N	304	-0-	-326	-0-	304	2			Y	-0-					14
10	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2			Y	-0-					14
11	540	N	231	-0-	-309	-0-	231	2			Y	-0-					14
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					35
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1507	2	14	9	Y	13					48
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3686	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4761	2	6	9	Y	5					12
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					12
06	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	3133	2	1	9	Y	1					13
07	4929	X	3402	-0-	-1527	-0-	3402	2			Y	-0-					13
08	4929	X	3400	-0-	-1529	-0-	3400	2			Y	-0-					13
09	4770	X	2613	-0-	-2157	-0-	2613	2			Y	-0-					13
10	4588	X	2337	-0-	-2251	-0-	2337	2			Y	-0-					13
11	3300	X	2337	-0-	-963	-0-	2337	2			Y	-0-					13
12	3410	X	2408	-0-	-1002	-0-	2396	2	12	9	Y	11					24

TOTAL GAS PROD: 37,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 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	465	N	427	-0-	-38	-0-	120	2	307	9	N	279					499
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					499
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	182	1			317
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					317
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					317
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					317
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					317
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					317
09	570	N	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					317
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					317
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					317
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					317

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	979	-0-	-13	-0-	955	2	24	9	Y	22					42
02	896	X	878	-0-	-18	-0-	872	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1392	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1375	2	29	9	Y	26					61
05	992	X	844	-0-	-148	-0-	814	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	1410	X	973	-0-	-437	-0-	923	2	50	9	Y	45	46	1			40
07	1457	X	921	-0-	-536	-0-	903	2	18	9	Y	16	46	1			10
08	1457	X	906	-0-	-551	-0-	900	2	6	9	Y	5					15
09	1410	X	1408	-0-	-2	-0-	1363	2	45	9	Y	41					56
10	992	X	774	-0-	-218	-0-	753	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	960	X	844	-0-	-116	-0-	827	2	17	9	Y	15					46
12	1457	X	1177	-0-	-280	-0-	1156	2	21	9	Y	19	42	1			23

TOTAL GAS PROD: 12,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 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	6448	X	1867	-0-	-4581	-0-	1866	2	1	9	Y	1	37	1			17
02	5824	X	1640	-0-	-4184	-0-	1640	2			Y	-0-					17
03	6448	X	2000	-0-	-4448	-0-	2000	2			Y	-0-					17
04	3660	X	2159	-0-	-1501	-0-	2134	2	25	9	Y	23	35	1			5
05	1984	X	1136	-0-	-848	-0-	1136	2			Y	-0-					5
06	1950	X	1564	-0-	-386	-0-	1554	2	10	9	Y	9					14
07	2232	X	1359	-0-	-873	-0-	1359	2			Y	-0-					14
08	2232	X	1350	-0-	-882	-0-	1350	2			Y	-0-					14
09	2160	X	1511	-0-	-649	-0-	1511	2			Y	-0-					14
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					14
11	1560	X	1514	-0-	-46	-0-	1514	2			Y	-0-					14
12	1550	X	1466	-0-	-84	-0-	1466	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 19,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	Y	1	37	1			17
02	1764	X	1409	-0-	-355	-0-	1409	2			Y	-0-					17
03	1953	X	1744	-0-	-209	-0-	1744	2			Y	-0-					17
04	2010	X	1387	-0-	-623	-0-	1362	2	25	9	Y	23	35	1			5
05	2077	X	1227	-0-	-850	-0-	1227	2			Y	-0-					5
06	2010	X	1159	-0-	-851	-0-	1149	2	10	9	Y	9					14
07	1736	X	1005	-0-	-731	-0-	1005	2			Y	-0-					14
08	1736	X	1000	-0-	-736	-0-	1000	2			Y	-0-					14
09	1380	X	1097	-0-	-283	-0-	1097	2			Y	-0-					14
10	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					14
11	1170	X	742	-0-	-428	-0-	742	2			Y	-0-					14
12	1147	X	819	-0-	-328	-0-	819	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 14,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1519	X	1369	-0-	-150	-0-	1369	2			Y	-0-					35
02	1372	X	1333	-0-	-39	-0-	1319	2	14	9	Y	13					48
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	1320	X	990	-0-	-330	-0-	984	2	6	9	Y	5					12
05	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1119	2			Y	-0-					12
06	1470	X	922	-0-	-548	-0-	921	2	1	9	Y	1					13
07	1519	X	1009	-0-	-510	-0-	1009	2			Y	-0-					13
08	1519	X	1000	-0-	-519	-0-	1000	2			Y	-0-					13
09	1080	X	706	-0-	-374	-0-	706	2			Y	-0-					13
10	1116	X	731	-0-	-385	-0-	731	2			Y	-0-					13
11	990	X	812	-0-	-178	-0-	812	2			Y	-0-					13
*12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1239	2	12	9	Y	11					24

TOTAL GAS PROD: 12,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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. 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	2387	X	2234	-0-		-153	-0-	2210	2	24	9	Y	22					42
02	2492	X	2350	-0-		-142	-0-	2344	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	3542	X	3542	-0-		-0-	-0-	3466	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	2940	X	2817	-0-		-123	-0-	2788	2	29	9	Y	26					61
05	3038	X	2948	-0-		-90	-0-	2918	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	3420	X	2620	-0-		-800	-0-	2570	2	50	9	Y	45	46	1			40
07	3534	X	2869	-0-		-665	-0-	2851	2	18	9	Y	16	46	1			10
08	3534	X	2900	-0-		-634	-0-	2900	2			Y	-0-					10
09	2850	X	2611	-0-		-239	-0-	2560	2	51	9	Y	46					56
10	2945	X	2406	-0-		-539	-0-	2385	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	2820	X	1821	-0-		-999	-0-	1804	2	17	9	Y	15					46
12	2914	X	1702	-0-		-1212	-0-	1681	2	21	9	Y	19	42	1			23

TOTAL GAS PROD: 30,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

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	5341	X	5341	-0-		-0-	-0-	5317	2	24	9	Y	22					42
02	4135	X	4135	-0-		-0-	-0-	4129	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	6138	X	5425	-0-		-713	-0-	5349	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	5940	X	4955	-0-		-985	-0-	4926	2	29	9	Y	26					61
05	6138	X	4639	-0-		-1499	-0-	4609	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	5250	X	4622	-0-		-628	-0-	4572	2	50	9	Y	45	46	1			40
07	5425	X	4274	-0-		-1151	-0-	4256	2	18	9	Y	16	46	1			10
08	5425	X	4300	-0-		-1125	-0-	4300	2			Y	-0-					10
09	4950	X	4071	-0-		-879	-0-	4020	2	51	9	Y	46					56
10	4774	X	4013	-0-		-761	-0-	3992	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	5232	X	5232	-0-		-0-	-0-	5215	2	17	9	Y	15					46
*12	5040	X	5040	-0-		-0-	-0-	5019	2	21	9	Y	19	42	1			23

TOTAL GAS PROD: 56,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

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	1519	X	725	-0-		-794	-0-	725	2			Y	-0-					35
02	2408	X	887	-0-		-1521	-0-	873	2	14	9	Y	13					48
03	2666	X	1245	-0-		-1421	-0-	1242	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	2580	X	1272	-0-		-1308	-0-	1266	2	6	9	Y	5					12
05	2542	X	1138	-0-		-1404	-0-	1138	2			Y	-0-					12
06	1239	X	1239	-0-		-0-	-0-	1238	2	1	9	Y	1					13
07	1302	X	986	-0-		-316	-0-	986	2			Y	-0-					13
08	1302	X	1000	-0-		-302	-0-	1000	2			Y	-0-					13
09	1260	X	1167	-0-		-93	-0-	1167	2			Y	-0-					13
10	1333	X	1333	-0-		-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					13
11	2350	X	2350	-0-		-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					13
*12	1696	X	1696	-0-		-0-	-0-	1684	2	12	9	Y	11					24

TOTAL GAS PROD: 15,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 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	3379	X	1246	-0-	-2133	-0-	1246	2			Y	-0-	37	1			32
02	3052	X	2464	-0-	-588	-0-	2464	2			Y	-0-					32
03	3379	X	2960	-0-	-419	-0-	2960	2			Y	-0-					32
04	2730	X	2721	-0-	-9	-0-	2712	2	9	9	Y	8	35	1			5
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					5
06	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	2448	2	10	9	Y	9					14
07	2945	X	2142	-0-	-803	-0-	2142	2			Y	-0-					14
08	3100	X	2100	-0-	-1000	-0-	2100	2			Y	-0-					14
09	3000	X	1832	-0-	-1168	-0-	1832	2			Y	-0-					14
10	3100	X	1872	-0-	-1228	-0-	1872	2			Y	-0-					14
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					14
*12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 28,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-	37	1			32
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					32
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					32
04	3780	X	2782	-0-	-998	-0-	2773	2	9	9	Y	8	35	1			5
05	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	2902	2			Y	-0-					5
06	3780	X	2139	-0-	-1641	-0-	2129	2	10	9	Y	9					14
07	3286	X	1863	-0-	-1423	-0-	1863	2			Y	-0-					14
08	3007	X	1900	-0-	-1107	-0-	1900	2			Y	-0-					14
09	2820	X	1923	-0-	-897	-0-	1923	2			Y	-0-					14
10	2914	X	2059	-0-	-855	-0-	2059	2			Y	-0-					14
11	2130	X	1554	-0-	-576	-0-	1554	2			Y	-0-					14
12	1984	X	1606	-0-	-378	-0-	1606	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 28,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2728	X	1440	-0-	-1288	-0-	1440	2			Y	-0-					35
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2967	2	14	9	Y	13					48
03	2573	X	1496	-0-	-1077	-0-	1493	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	2490	X	1236	-0-	-1254	-0-	1230	2	6	9	Y	5					12
05	3286	X	1569	-0-	-1717	-0-	1569	2			Y	-0-					12
06	3180	X	1536	-0-	-1644	-0-	1535	2	1	9	Y	1					13
07	3286	X	1594	-0-	-1692	-0-	1594	2			Y	-0-					13
08	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					13
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					13
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					13
11	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					13
*12	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2112	2	12	9	Y	11					24

TOTAL GAS PROD: 21,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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	3410	X	1920	-0-	-1490	-0-	1896	2	24	9	Y	22					42
02	3080	X	1282	-0-	-1798	-0-	1276	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	3410	X	1650	-0-	-1760	-0-	1574	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	2340	X	1707	-0-	-633	-0-	1678	2	29	9	Y	26					61
05	2325	X	1782	-0-	-543	-0-	1752	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	1735	2	50	9	Y	45	46	1			40
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2056	2	18	9	Y	16	46	1			10
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					10
09	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1794	2	51	9	Y	46					56
10	2077	X	1809	-0-	-268	-0-	1788	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	2040	X	976	-0-	-1064	-0-	959	2	17	9	Y	15					46
12	2108	X	1044	-0-	-1064	-0-	1023	2	21	9	Y	19	42	1			23

TOTAL GAS PROD: 19,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1914	-0-	-256	-0-	62	1	1846	2	Y	5					94
							6	9									
02	1652	N	1499	-0-	-153	-0-	52	1	1447	2	Y	-0-					94
03	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	54	1	1513	2	Y	6					100
							7	9									
04	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	54	1	1656	2	Y	5					105
							6	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	62	1	1908	2	Y	5					110
							6	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	54	1	1732	2	Y	-0-					110
07	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	58	1	1414	2	Y	2					112
							2	9									
08	1984	N	1565	-0-	-419	-0-	62	1	1503	2	Y	-0-					112
09	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	60	1	1421	2	Y	3					115
							3	9									
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	62	1	1701	2	Y	-0-					115
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	60	1	1910	2	Y	-0-					115
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	62	1	1563	2	Y	2					117
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2799	-0-	-84	-0-	62	1	2715	2	N	20	1	8			99
							22	9									
02	2660	X	1746	-0-	-914	-0-	44	1	1695	2	N	6					105
							7	9									
03	2945	X	103	-0-	-2842	-0-	4	1	99	2	N	-0-					105
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					105
05	2945	X	548	-0-	-2397	-0-	10	1	506	2	N	29					134
							32	9									
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					134
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	56	1	6039	2	N	-0-					134
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	62	1	4805	2	N	5					139
							6	9									
09	3000	N	3981	-0-	981	981	60	1	3903	2	N	16					155
							18	9									
10	4937	X	3956	-0-	-981	-0-	62	1	3881	2	N	12					167
							13	9									
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	60	1	3294	2	N	20					187
							22	9									
*12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	62	1	3177	2	N	13					200
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 30,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1408	-0-	-142	-0-	62	1	1338	2	N	7					197
							8	9									
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	56	1	1531	2	N	2					199
							2	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	62	1	2298	2	N	-0-					199
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	60	1	1973	2	N	-0-					199
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	62	1	2079	2	N	-0-					199
06	2280	N	1267	-0-	-1013	-0-	60	1	1206	2	N	1					200
							1	9									
07	2108	N	1538	-0-	-570	-0-	62	1	1474	2	N	2					202
							2	9									
08	2139	N	1041	-0-	-1098	-0-	62	1	979	2	N	-0-					202
09	1260	N	908	-0-	-352	-0-	60	1	846	2	N	2					204
							2	9									
10	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	62	1	1184	2	N	1					205
							1	9									
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	60	1	972	2	N	-0-					205
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 17,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2074	-0-	-158	-0-	62	1	2012	2	N	-0-					132
02	2184	N	1789	-0-	-395	-0-	56	1	1708	2	N	23					155
							25	9									
03	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	62	1	1893	2	N	35					190
							39	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	60	1	2102	2	N	12					202
							13	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	62	1	1980	2	N	15					217
							17	9									
06	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	58	1	1773	2	N	-0-	179	1			38
07	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	62	1	1888	2	N	27					65
							30	9									
08	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	62	1	1684	2	N	12					77
							13	9									
09	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	58	1	1677	2	N	15					92
							17	9									
10	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	62	1	1620	2	N	8					100
							9	9									
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	60	1	1908	2	N	5					105
							6	9									
12	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	62	1	1460	2	N	7					112
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2535	-0-	-565	-0-	62	1	2473	2	N	-0-					43
02	2800	X	2459	-0-	-341	-0-	56	1	2388	2	N	14					57
							15	9									
03	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	62	1	2497	2	N	30					87
							33	9									
04	2580	X	2372	-0-	-208	-0-	60	1	2312	2	N	-0-					87
05	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	62	1	2539	2	N	-0-					87
06	2520	N	2204	-0-	-316	-0-	58	1	2121	2	N	23					110
							25	9									
07	2449	N	1998	-0-	-451	-0-	62	1	1936	2	N	-0-					110
08	2604	N	2265	-0-	-339	-0-	62	1	2203	2	N	-0-					110
09	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	60	1	2070	2	N	-0-					110
10	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	62	1	1864	2	N	22					132
							24	9									
11	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	60	1	1883	2	N	-0-					132
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	62	1	1791	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 26,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	856	-0-	-136	-0-	62	1	794	2	N	-0-					100
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	N	-0-					100
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					100
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	60	1	1103	2	N	-0-					100
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	N	-0-					100
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	N	-0-					100
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	62	1	1437	2	N	-0-					100
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	N	2					102
							2	9									
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	N	5					107
							6	9									
10	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	62	1	1180	2	N	7					114
							8	9									
11	1200	N	957	-0-	-243	-0-	60	1	897	2	N	-0-					114
12	1426	N	845	-0-	-581	-0-	62	1	780	2	N	3					117
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	62	1	2046	2	N	-0-					27
02	1820	N	1514	-0-	-306	-0-	56	1	1458	2	N	-0-					27
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	62	1	1924	2	N	-0-					27
04	2040	N	1473	-0-	-567	-0-	60	1	1413	2	N	-0-					27
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	62	1	1617	2	N	-0-					27
06	1920	N	1205	-0-	-715	-0-	48	1	1157	2	N	-0-					27
07	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	62	1	1361	2	N	-0-					27
08	1674	N	1033	-0-	-641	-0-	62	1	971	2	N	-0-					27
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	60	1	1540	2	N	-0-					27
10	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	62	1	1311	2	N	-0-					27
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	60	1	1519	2	N	-0-					27
12	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	62	1	1333	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3135	-0-	35	296	62	1	3073	2	N	-0-					132
02	2800	X	2342	-0-	-458	-0-	56	1	2152	2	N	122	181	1			73
							134	9									
03	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	62	1	2934	2	N	-0-					73
04	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	60	1	2227	2	N	-0-					73
05	3100	X	2314	-0-	-786	-0-	62	1	2252	2	N	-0-					73
06	3000	X	2138	-0-	-862	-0-	58	1	2080	2	N	-0-					73
07	3007	X	2144	-0-	-863	-0-	62	1	2082	2	N	-0-					73
08	3007	X	1892	-0-	-1115	-0-	62	1	1830	2	N	-0-					73
09	2280	X	2071	-0-	-209	-0-	60	1	1949	2	N	56					129
							62	9									
10	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	62	1	1929	2	N	8					137
							9	9									
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	60	1	2107	2	N	-0-					137
*12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	62	1	2490	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 28,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	62	1	2365	2	N	12			137
							13	9							
02	2800	X	1999	-0-	-801	-0-	54	1	1942	2	N	3			140
							3	9							
03	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	62	1	2472	2	N	12			152
							13	9							
04	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	60	1	2702	2	N	-0-			152
05	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	62	1	2684	2	N	-0-			152
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	60	1	3172	2	N	2			154
							2	9							
07	2852	X	2355	-0-	-497	-0-	62	1	2293	2	N	-0-			154
08	2852	X	2389	-0-	-463	-0-	62	1	2327	2	N	-0-			154
09	3000	X	2393	-0-	-607	-0-	60	1	2333	2	N	-0-			154
10	3100	X	2026	-0-	-1074	-0-	62	1	1964	2	N	-0-			154
11	3000	X	2189	-0-	-811	-0-	60	1	2129	2	N	-0-			154
12	2480	X	1450	-0-	-1030	-0-	62	1	1388	2	N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 28,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	395	-0-	-225	-0-	22	1	373	2	N	-0-			41
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	8	1	475	2	N	-0-			41
03	961	N	559	-0-	-402	-0-	24	1	535	2	N	-0-			41
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	N	-0-			41
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	N	29			70
							32	9							
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	26	1	420	2	N	1			71
							1	9							
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	26	1	807	2	N	-0-			71
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	36	1	1076	2	N	-0-			71
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	26	1	418	2	N	-0-			71
10	837	N	686	-0-	-151	-0-	32	1	654	2	N	-0-			71
11	1080	N	633	-0-	-447	-0-	28	1	605	2	N	-0-			71
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 7,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 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	2480	N	2047	-0-	-433	-0-	62	1	1971	2	N	13	1	8			104
							14	9									
02	2072	N	2054	-0-	-18	-0-	56	1	1998	2	N	-0-					104
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	60	1	2177	2	N	-0-					104
04	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	60	1	1885	2	N	27					131
							30	9									
05	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	62	1	1938	2	N	-0-					131
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	56	1	2194	2	N	-0-					131
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	62	1	1964	2	N	7					138
							8	9									
08	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	62	1	1583	2	N	2					140
							2	9									
09	2250	N	1761	-0-	-489	-0-	60	1	1701	2	N	-0-					140
10	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	62	1	1838	2	N	-0-					140
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	60	1	1611	2	N	-0-					140
12	1829	N	1546	-0-	-283	-0-	62	1	1484	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 23,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 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	2604	N	1903	-0-	-701	-0-	62	1	1841	2	N	-0-					182
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	2	N	132	167	1			147
							145	9									
03	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	60	1	1418	2	N	-0-					147
04	1830	N	1500	-0-	-330	-0-	56	1	1444	2	N	-0-					147
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	62	1	1996	2	N	35					182
							39	9									
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	58	1	1757	2	N	54	166	1			70
							59	9									
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	2	N	79					149
							87	9									
08	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	62	1	2025	2	N	-0-					149
09	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	60	1	1682	2	N	63	180	1			32
							69	9									
10	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	62	1	1419	2	N	97					129
							107	9									
11	2010	N	1381	-0-	-629	-0-	60	1	1321	2	N	-0-					129
12	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	62	1	1598	2	N	68					197
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 21,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 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	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	62	1	2392	2	N	2					32
							2	9									
02	T. A.		1990	-0-	1990	1990	56	1	1934	2	N	-0-					32
03	T. A.		1498	-0-	1498	3488	62	1	1433	2	N	3					35
							3	9									
04	T. A.		1828	-0-	1828	5316	56	1	1772	2	N	-0-					35
05	7126	X	1810	-0-	-5316	-0-	62	1	1748	2	N	-0-					35
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	N	-0-					35
07	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	62	1	1524	2	N	-0-					35
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	62	1	1754	2	N	-0-					35
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	58	1	1380	2	N	-0-					35
10	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	56	1	1142	2	N	-0-					35
11	1770	N	1055	-0-	-715	-0-	46	1	1009	2	N	-0-					35
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	62	1	1468	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 19,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	62	1	1972	2	N	4					68
							4	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	56	1	1732	2	N	2					70
							2	9									
03	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	60	1	1792	2	N	4					74
							4	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	60	1	1943	2	N	-0-					74
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	62	1	1876	2	N	-0-					74
06	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	58	1	1548	2	N	-0-					74
07	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	62	1	1735	2	N	1					75
							1	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	54	1	1862	2	N	-0-					75
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	58	1	2093	2	N	-0-					75
10	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					75
11	1800	N	1211	-0-	-589	-0-	60	1	1151	2	N	-0-					75
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	62	1	2280	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 22,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	N	-0-			112
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	56	1	1711	2	N	-0-			112
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	2	N	-0-			112
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	60	1	1724	2	N	15			127
							17	9							
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	62	1	1792	2	N	-0-			127
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	58	1	1559	2	N	-0-			127
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	62	1	1693	2	N	-0-			127
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	62	1	1758	2	N	-0-			127
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	N	-0-			127
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	62	1	1814	2	N	-0-			127
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	60	1	1649	2	N	-0-			127
*12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	2	N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 21,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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-			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-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

01	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	62	1	1502	2	N	-0-			10
02	1316	N	1199	-0-	-117	-0-	56	1	1143	2	N	-0-			10
03	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	62	1	1243	2	N	-0-			10
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	60	1	1534	2	N	-0-			10
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	2	N	-0-			10
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	60	1	1480	2	N	-0-			10
07	1643	N	1080	-0-	-563	-0-	62	1	1018	2	N	-0-			10
08	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	58	1	1136	2	N	-0-			10
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	60	1	1621	2	N	-0-			10
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	-0-			10
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	N	-0-			10
12	1736	N	1426	-0-	-310	-0-	62	1	1364	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 16,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	Y	2					67
							2	9									
02	2884	X	1017	-0-	-1867	-0-	50	1	964	2	Y	3					70
							3	9									
03	3193	X	889	-0-	-2304	-0-	50	1	839	2	Y	-0-					70
04	3090	X	848	-0-	-2242	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					70
05	1488	X	555	-0-	-933	-0-	30	1	523	2	Y	2					72
							2	9									
06	1440	X	616	-0-	-824	-0-	44	1	572	2	Y	-0-					72
07	1116	X	697	-0-	-419	-0-	48	1	649	2	Y	-0-					72
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	54	1	441	2	Y	-0-					72
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	52	1	514	2	Y	3					75
							3	9									
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	48	1	540	2	Y	-0-					75
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	2	Y	-0-					75
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	52	1	505	2	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	62	1	1864	2	N	8					65
							9	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	56	1	1397	2	N	8					73
							9	9									
03	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	62	1	1711	2	N	29					102
							32	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	60	1	1830	2	N	5					107
							6	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	27					134
							30	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	58	1	1669	2	N	25					159
							28	9									
07	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	58	1	1793	2	N	-0-					159
08	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	62	1	1690	2	N	-0-					159
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	60	1	1863	2	N	-0-					159
10	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	62	1	1770	2	N	-0-					159
11	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	60	1	1353	2	N	6					165
							7	9									
12	1984	N	1488	-0-	-496	-0-	62	1	1404	2	N	20					185
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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	682	N	299	-0-	-383	-0-	6	1	293	2	N	-0-					154
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	N	2	1	8			155
							2	9									
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	24	1	377	2	N	-0-					155
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	-0-					155
05	868	N	547	-0-	-321	-0-	26	1	521	2	N	-0-					155
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	24	1	325	2	N	-0-					155
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	24	1	386	2	N	-0-					155
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	24	1	487	2	N	-0-					155
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	N	-0-					155
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	20	1	301	2	N	-0-					155
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	46	1	347	2	N	-0-					155
12	434	N	229	-0-	-205	-0-	26	1	203	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 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	1147	X	157	-0-	-990	-0-	6	1	151	2	N	-0-					192
02	14B2 EXT		733	-0-	733	733	30	1	703	2	N	-0-					192
03	14B2 EXT		396	-0-	396	1129	12	1	384	2	N	-0-					192
04	14B2 EXT		207	-0-	207	1336	10	1	197	2	N	-0-					192
05	1336	X	-0-	-0-	-1336	-0-					N	-0-					192
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					192
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	N	-0-					192
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	N	-0-					192
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	N	-0-					192
11	600	N	401	-0-	-199	-0-	16	1	385	2	N	-0-					192
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 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	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	28	1	976	2	N	-0-					22
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1168	2	N	-0-					22
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1436	2	N	-0-					22
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	N	-0-					22
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1450	2	N	-0-					22
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	56	1	1349	2	N	-0-					22
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	62	1	1445	2	N	-0-					22
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	62	1	1421	2	N	-0-					22
09	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	60	1	1020	2	N	-0-					22
10	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	62	1	1281	2	N	-0-					22
11	1440	N	1109	-0-	-331	-0-	60	1	1049	2	N	-0-					22
12	1116	N	995	-0-	-121	-0-	62	1	933	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	62	1	1247	2	N	-0-					68
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	56	1	1781	2	N	-0-					68
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	62	1	2376	2	N	-0-					68
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	60	1	1083	2	N	-0-					68
05	2046	N	912	-0-	-1134	-0-	62	1	850	2	N	-0-					68
06	2370	N	1248	-0-	-1122	-0-	58	1	1190	2	N	-0-					68
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1477	2	N	-0-					68
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	62	1	821	2	N	-0-					68
09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	60	1	1092	2	N	-0-					68
10	1550	N	588	-0-	-962	-0-	62	1	526	2	N	-0-					68
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	825	2	N	-0-					68
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 15,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 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	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	62	1	1806	2	N	4					140
							4	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	56	1	1889	2	N	2					142
							2	9									
03	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	62	1	1884	2	N	2					144
							2	9									
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	60	1	1765	2	N	1					145
							1	9									
05	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	62	1	1557	2	N	-0-					145
06	1890	N	1491	-0-	-399	-0-	60	1	1429	2	N	2					147
							2	9									
07	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	62	1	1610	2	N	4					151
							4	9									
08	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	62	1	1318	2	N	2					153
							2	9									
09	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	50	1	1307	2	N	1					154
							1	9									
10	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	62	1	1389	2	N	-0-	134	1			20
11	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	60	1	1243	2	N	-0-					20
12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	62	1	1201	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	2	N	-0-					16
02	1820	N	1699	-0-	-121	-0-	56	1	1642	2	N	1	1	8			16
							1	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	2	N	12					28
							13	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	2	N	-0-					28
05	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	62	1	1717	2	N	-0-					28
06	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	58	1	1683	2	N	-0-					28
07	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	62	1	1685	2	N	-0-					28
08	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	62	1	1559	2	N	-0-					28
09	1740	N	1099	-0-	-641	-0-	60	1	1039	2	N	-0-					28
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	62	1	1840	2	N	-0-					28
11	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	60	1	1356	2	N	-0-					28
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 19,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	62	1	2375	2	N	-0-					73
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	56	1	2130	2	N	-0-					73
03	2635	N	2203	-0-	-432	-0-	62	1	2141	2	N	-0-					73
04	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	60	1	2220	2	N	-0-					73
05	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	62	1	2295	2	N	-0-					73
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	58	1	2358	2	N	-0-					73
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	62	1	2561	2	N	-0-					73
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	62	1	2427	2	N	-0-					73
09	2430	N	2278	-0-	-152	-0-	60	1	2218	2	N	-0-					73
10	2635	N	2101	-0-	-534	-0-	62	1	2039	2	N	-0-					73
11	2400	N	1709	-0-	-691	-0-	60	1	1649	2	N	-0-					73
12	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	62	1	1982	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 27,123 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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	920	2	N	-0-					140
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	670	2	N	-0-					140
03	744	N	631	-0-	-113	-0-	22	1	609	2	N	-0-					140
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	N	-0-					140
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	N	24					164
							26	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	639	2	N	16					180
							18	9									
07	1178	N	801	-0-	-377	-0-	24	1	756	2	N	19	177	1			22
							21	9									
08	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	32	1	1082	2	N	-0-					22
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	36	1	1013	2	N	-0-					22
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	48	1	2157	2	N	-0-					22
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	56	1	1339	2	N	-0-					22
12	1085	N	671	-0-	-414	-0-	62	1	597	2	N	11					33
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	N	3					192
							3	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	56	1	1736	2	N	23	3	8			212
							25	9									
03	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					212
04	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	60	1	1505	2	N	-0-					212
05	2015	N	1286	-0-	-729	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					212
06	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	58	1	1432	2	N	-0-					212
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	62	1	1809	2	N	25	165	1			72
							28	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	62	1	1590	2	N	-0-					72
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	60	1	1483	2	N	-0-					72
10	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	62	1	1350	2	N	-0-					72
11	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	60	1	1240	2	N	-0-					72
12	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	62	1	1423	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 19,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 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	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	62	1	2231	2	N	-0-					180
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	56	1	2105	2	N	-0-					180
03	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	62	1	1876	2	N	-0-					180
04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	60	1	2128	2	N	-0-					180
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	62	1	2160	2	N	-0-					180
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	58	1	1840	2	N	36	174	1			42
							40	9									
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	62	1	2394	2	N	43	5	8			80
							47	9									
08	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	62	1	2125	2	N	-0-					80
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	60	1	2325	2	N	-0-					80
10	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	62	1	2379	2	N	-0-					80
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	60	1	2300	2	N	-0-					80
12	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	62	1	2362	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 27,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	42	1	2416	2	N	14					93
							15	9									
02	2660	X	1540	-0-	-1120	-0-	32	1	1501	2	N	6					99
							7	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	62	1	2877	2	N	98	160	1			37
							108	9									
04	2400	X	1436	-0-	-964	-0-	36	1	1390	2	N	9					46
							10	9									
05	2480	X	2288	-0-	-192	-0-	50	1	2195	2	N	39					85
							43	9									
06	2850	N	2396	-0-	-454	-0-	56	1	2327	2	N	12					97
							13	9									
07	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	28	1	1341	2	N	5					102
							6	9									
08	2294	N	1786	-0-	-508	-0-	30	1	1742	2	N	13					115
							14	9									
09	2400	N	1399	-0-	-1001	-0-	48	1	1350	2	N	1					116
							1	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	40	1	1496	2	N	5					121
							6	9									
11	1740	N	803	-0-	-937	-0-	28	1	775	2	N	-0-					121
12	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	40	1	1111	2	N	5					126
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	564	-0-	-335	-0-	29	1	535	3	Y	-0-					5
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	Y	-0-					5
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					5
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	11	1	281	3	Y	1					6
							1	9									
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					6
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	15	1	239	3	Y	1					7
							1	9									
07	310	N	122	-0-	-188	-0-	6	1	114	3	Y	2					9
							2	9									
08	DLQ G-10		336	-0-	336	336	23	1	310	3	Y	3					12
							3	9									
09	DLQ G-10		297	-0-	297	633	21	1	274	3	Y	2					14
							2	9									
10	DLQ G-10		307	-0-	307	940	20	1	286	3	Y	1	10	1			5
							1	9									
11	1235	N	295	-0-	-940	-0-	19	1	275	3	Y	1					6
							1	9									
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		334	-0-	334	334	23	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		385	-0-	385	719	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		348	-0-	348	1067	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	463	-0-	-1067	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	51	1	949	3	Y	-0-			22
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	812	3	Y	1			23
							1	9							
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	977	3	Y	-0-			23
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	3	Y	-0-			23
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	3	Y	-0-			23
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	3	Y	-0-			23
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	3	Y	-0-			23
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	84	1	1128	3	Y	-0-			23
09	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2221	71	1	938	3	Y	-0-			23
10	DLQ G-10		1187	-0-	1187	3408	76	1	1111	3	Y	-0-			23
11	2900	N	1218	-0-	-1682	1726	79	1	1139	3	Y	-0-			23
*12	2794	N	1068	-0-	-1726	-0-	71	1	997	3	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 13,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-			-0-
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	845	2			N	-0-			-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
06	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	91	1	1929	2	N	-0-			-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2365	3	N	-0-			-0-
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	106	1	2242	2	N	-0-			-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	94	1	2011	2	N	-0-			-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	94	1	1990	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1897	-0-	-203	-0-	85	1	1812	2	N	-0-			-0-
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	92	1	1943	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
03	899	N	371	-0-	-528	-0-	371	2			N	-0-			-0-
04	900	N	320	-0-	-580	-0-	320	2			N	-0-			-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-			-0-
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	11	1	246	2	N	-0-			-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	3	N	-0-			-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	N	-0-			-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	2	N	-0-			-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	1032	2	N	-0-			-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	51	1	1086	2	N	-0-			-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	808	3	Y	5					53
							6	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	908	3	Y	3					56
							3	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62	1	894	3	Y	4					60
							4	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	834	3	Y	2					62
							2	9									
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	62	1	928	3	Y	-0-					62
06	930	N	858	-0-	-72	-0-	53	1	805	3	Y	-0-					62
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	3	Y	-0-					62
08	DLQ G-10		946	-0-	946	946	66	1	880	3	Y	-0-					62
09	DLQ G-10		795	-0-	795	1741	56	1	739	3	Y	-0-					62
10	DLQ G-10		998	-0-	998	2739	65	1	933	3	Y	-0-					62
11	2900	N	818	-0-	-2082	657	53	1	765	3	Y	-0-					62
*12	1566	N	909	-0-	-657	-0-	61	1	848	3	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	527	N	523	-0-	-4	-0-	27	1	496	3	Y	-0-					37
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	28	1	441	3	Y	-0-					37
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					37
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					37
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 998 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	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	61	1	1150	3	Y	-0-					12
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	60	1	962	3	Y	-0-					12
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	73	1	1065	3	Y	-0-					12
04	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	36	1	963	3	Y	2					14
							2	9									
05	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	65	1	970	3	Y	-0-					14
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	66	1	1006	3	Y	2					16
							2	9									
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	997	3	Y	10					26
							11	9									
08	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	72	1	955	3	Y	9					35
							10	9									
09	DLQ G-10		978	-0-	978	2015	68	1	901	3	Y	8					43
							9	9									
10	DLQ G-10		973	-0-	973	2988	62	1	903	3	Y	7	39	1			11
							8	9									
11	2900	N	892	-0-	-2008	980	58	1	831	3	Y	3					14
							3	9									
*12	1913	N	933	-0-	-980	-0-	62	1	870	3	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	76	1	1426	3	Y	-0-					11
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	80	1	1267	3	Y	-0-					11
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	101	1	1465	3	Y	1					12
							1	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	3	Y	2					14
							2	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	99	1	1491	3	Y	-0-					14
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	96	1	1470	3	Y	2					16
							2	9									
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	92	1	1591	3	Y	16					32
							18	9									
08	DLQ G-10		1669	-0-	1669	1669	115	1	1539	3	Y	14					46
							15	9									
09	DLQ G-10		1580	-0-	1580	3249	110	1	1457	3	Y	12					58
							13	9									
10	DLQ G-10		1405	-0-	1405	4654	90	1	1303	3	Y	11	61	1			8
							12	9									
11	2900	N	1237	-0-	-1663	2991	80	1	1150	3	Y	6					14
							7	9									
*12	3100	N	1113	-0-	-1987	1004	74	1	1039	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 17,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	3	Y	2					114
							2	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1350	3	Y	1					115
							1	9									
03	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	101	1	1460	3	Y	2					117
							2	9									
04	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	51	1	1389	3	Y	-0-					117
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	97	1	1466	3	Y	2					119
							2	9									
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	92	1	1400	3	Y	1					120
							1	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	3	Y	-0-					120
08	DLQ G-10		1554	-0-	1554	1554	109	1	1445	3	Y	-0-					120
09	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3244	119	1	1571	3	Y	-0-					120
10	DLQ G-10		1555	-0-	1555	4799	100	1	1455	3	Y	-0-					120
11	2900	N	1435	-0-	-1465	3334	93	1	1342	3	Y	-0-					120
*12	3100	N	1443	-0-	-1657	1677	96	1	1347	3	Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 18,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	82	1	1523	3	Y	-0-					64
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	85	1	1362	3	Y	-0-					64
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	103	1	1500	3	Y	-0-					64
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	56	1	1522	3	Y	-0-					64
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	100	1	1511	3	Y	-0-					64
06	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	92	1	1379	3	Y	-0-					64
07	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	84	1	1454	3	Y	-0-					64
08	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	110	1	1455	3	Y	1					65
							1	9									
09	DLQ G-10		1502	-0-	1502	3068	105	1	1397	3	Y	-0-					65
10	DLQ G-10		1530	-0-	1530	4598	98	1	1429	3	Y	3					68
							3	9									
11	2900	N	1473	-0-	-1427	3171	95	1	1376	3	Y	2					70
							2	9									
*12	3100	N	1490	-0-	-1610	1561	100	1	1388	3	Y	2					72
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	3	Y	-0-					40
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	3	Y	-0-					40
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	794	3	Y	-0-					40
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	26	1	719	3	Y	-0-					40
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	Y	-0-					40
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	42	1	647	3	Y	-0-					40
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	793	3	Y	3					43
							3	9									
08	DLQ G-10		212	-0-	212	212	15	1	197	3	Y	-0-					43
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		538	-0-	538	750	35	1	503	3	Y	-0-					43
11	1678	N	928	-0-	-750	-0-	60	1	866	3	Y	2					45
							2	9									
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					43
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	3	Y	-0-					43
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	40	1	571	3	Y	-0-					43
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	20	1	542	3	Y	-0-					43
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					43
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	28	1	427	3	Y	-0-					43
07	589	N	483	-0-	-106	-0-	27	1	456	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		490	-0-	490	490	34	1	456	3	Y	-0-					43
09	DLQ G-10		473	-0-	473	963	33	1	440	3	Y	-0-					43
10	DLQ G-10		416	-0-	416	1379	27	1	389	3	Y	-0-					43
11	1799	N	420	-0-	-1379	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					43
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,011 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 #: 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	Y	-0-					52
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	Y	3					55
							3	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	2					57
							2	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	3	Y	3					60
							3	9									
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	59	1	892	3	Y	-0-					60
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	847	3	Y	-0-					60
07	1085	N	927	-0-	-158	-0-	51	1	876	3	Y	-0-					60
08	DLQ G-10		656	-0-	656	656	46	1	608	3	Y	2					62
							2	9									
09	DLQ G-10		703	-0-	703	1359	49	1	651	3	Y	3					65
							3	9									
10	DLQ G-10		957	-0-	957	2316	61	1	894	3	Y	2					67
							2	9									
11	2900	N	958	-0-	-1942	374	62	1	896	3	Y	-0-					67
*12	1340	N	966	-0-	-374	-0-	65	1	899	3	Y	2					69
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	96	1	1797	3	Y	-0-					14
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	102	1	1630	3	Y	-0-					14
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	122	1	1771	3	Y	1					15
							1	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	68	1	1851	3	Y	4					19
							4	9									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	126	1	1888	3	Y	-0-					19
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	115	1	1746	3	Y	2					21
							2	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	111	1	1905	3	Y	19					40
							21	9									
08	DLQ G-10		1999	-0-	1999	1999	138	1	1842	3	Y	17					57
							19	9									
09	DLQ G-10		1859	-0-	1859	3858	130	1	1712	3	Y	15					72
							17	9									
10	DLQ G-10		1977	-0-	1977	5835	126	1	1837	3	Y	13	75	1			10
							14	9									
11	2900	N	1790	-0-	-1110	4725	116	1	1666	3	Y	7					17
							8	9									
*12	3100	N	1939	-0-	-1161	3564	129	1	1809	3	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	60	1	1126	3	Y	-0-					97
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	65	1	1021	3	Y	8					105
							9	9									
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	72	1	1041	3	Y	2					107
							2	9									
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	36	1	991	3	Y	-0-					107
05	1209	N	832	-0-	-377	-0-	52	1	780	3	Y	-0-					107
06	1080	N	983	-0-	-97	-0-	60	1	920	3	Y	3					110
							3	9									
07	1054	N	575	-0-	-479	-0-	31	1	540	3	Y	4					114
							4	9									
08	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	74	1	985	3	Y	3					117
							3	9									
09	DLQ G-10		1134	-0-	1134	2196	79	1	1053	3	Y	2					119
							2	9									
10	DLQ G-10		833	-0-	833	3029	53	1	777	3	Y	3					122
							3	9									
11	2900	N	878	-0-	-2022	1007	57	1	819	3	Y	2					124
							2	9									
*12	2034	N	1027	-0-	-1007	-0-	69	1	958	3	Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 11,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2314	2	54	9	N	49	53	1			137
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1802	2	46	9	N	42	58	1			121
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1537	2	40	9	N	36					157
04	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	1220	2	34	9	N	31					188
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1239	2	33	9	N	30					218
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1968	2	30	9	N	27	112	1			133
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2410	2	33	9	N	30					163
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2202	2	29	9	N	26	68	1			121
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2077	2	29	9	N	26					147
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2176	2	25	9	N	23					170
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2062	2	23	9	N	21	96	1			95
12	1550	N	1077	-0-	-473	-0-	1049	2	28	9	N	25					120

TOTAL GAS PROD: 22,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					63
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					63
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					63
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					63
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					63
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					63
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					63
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					63
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					63
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 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-					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-

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					36
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					36
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					36
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					36
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					36
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					36
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					36
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					36
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					36
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					36
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					145
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					145
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					145
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					145
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					145
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					145
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					145
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					145
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					145
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					145
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	41	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	428	1	1709	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2360	2	190	9	N	173	173	1			-0-
07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2194	2	190	9	N	173	173	1			-0-
08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	150	1	2173	2	N	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	144	1	2252	2	N	-0-					-0-
*11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	144	1	2040	2	N	-0-					-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	144	1	1604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	84	1	1656	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	90	1	1734	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	83	1	1617	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1664	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1569	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	92	1	1776	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1782	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	83	1	1638	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	77	1	1550	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	79	1	1560	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	83	1	1625	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	154	1	3047	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2856	X	2813	-0-	-43	-0-	132	1	2681	2	Y	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	158	1	3043	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	153	1	3003	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	158	1	3173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	154	1	3003	2	Y	-0-					-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	161	1	3099	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	162	1	3016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	149	1	2954	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	153	1	3083	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	3081	-0-	-69	-0-	148	1	2932	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	151	1	2939	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	100	1	1975	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	118	1	2381	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	3100	N	3139	-0-	39	39	155	1	2978	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	3000	N	3784	-0-	784	823	184	1	3597	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3100	N	3700	-0-	600	1423	176	1	3522	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4794	X	3371	-0-	-1423	-0-	164	1	3205	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	172	1	3327	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3813	X	3431	-0-	-382	-0-	175	1	3254	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	155	1	3068	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3689	X	2802	-0-	-887	-0-	133	1	2668	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3390	X	2389	-0-	-1001	-0-	114	1	2272	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3503	X	2613	-0-	-890	-0-	127	1	2484	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	83	1	896	2	N	30					171
							33	9									
02	560	N	139	-0-	-421	-0-	10	1	118	2	N	10	164	1			17
							11	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2	N	-0-					17
04	990	N	521	-0-	-469	-0-	73	1	448	2	N	-0-					17
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	71	1	469	2	N	-0-					17
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	66	1	378	2	N	-0-					17
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	75	1	417	2	N	-0-					17
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	76	1	369	2	N	291	177	1			131
							320	9									
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	55	1	319	2	N	-0-					131
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	68	1	356	2	N	-0-					131
11	750	N	380	-0-	-370	-0-	69	1	311	2	N	-0-					131
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	59	1	297	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1217	-0-	1217	1217	60	1	1157	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		333	-0-	333	1550	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		649	-0-	649	2199	31	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	2606	X	407	-0-	-2199	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	248	-0-	-248	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	198	-0-	-222	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	140	-0-	-100	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-		197	1 3 9	3893	2	Y	3	3	1			1
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-		169	1 6 9	3417	2	Y	5	3	1			3
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-		204	1 6 9	3921	2	Y	5	7	1			1
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-		195	1 3 9	3814	2	Y	3	3	1			1
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-		194	1 2 9	3897	2	Y	2	2	1			1
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-		192	1 2 9	3756	2	Y	2	2	1			1
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-		205	1 7 9	3950	2	Y	6	6	1			1
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-		215	1 2 9	4006	2	Y	2	2	1			1
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-		198	1 2 9	3910	2	Y	2	2	1			1
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-		200	1 1 9	4024	2	Y	1	2	1			-0-
11	3990	X	3674	-0-	-316	-0-		176	1 3 9	3495	2	Y	3	2	1			1
12	4123	X	3838	-0-	-285	-0-		187	1 2 9	3649	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 48,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. GAS LIFT (I)(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	N	2785	-0-	-160	-0-		133	1 17 9	2635	2	Y	15	17	1			3
02	2632	N	2460	-0-	-172	-0-		115	1 20 9	2325	2	Y	18	11	1			10
03	2883	N	2505	-0-	-378	-0-		122	1 28 9	2355	2	Y	25	29	1			6
04	2700	N	2674	-0-	-26	-0-		129	1 24 9	2521	2	Y	22	19	1			9
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-		137	1 18 9	2741	2	Y	16	16	1			9
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-		132	1 15 9	2578	2	Y	14	12	1			11
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-		142	1 46 9	2731	2	Y	42	42	1			11
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-		144	1 14 9	2674	2	Y	13	18	1			6
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-		134	1 15 9	2644	2	Y	14	12	1			8
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-		137	1 7 9	2755	2	Y	6	12	1			2
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-		132	1 26 9	2620	2	Y	24	18	1			8
*12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-		138	1 10 9	2689	2	Y	9	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 33,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	99	1	1957	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	100	1	2018	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	118	1	2274	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	105	1	2054	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	111	1	2236	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	106	1	2072	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	106	1	2055	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	107	1	1983	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	107	1	2116	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	98	1	1974	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2040	N	1746	-0-	-294	-0-	84	1	1659	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	97	1	1897	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	114	1	2247	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	108	1	2185	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	75	1	1444	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	1590	N	1390	-0-	-200	-0-	67	1	1321	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	66	1	1324	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	65	1	1270	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	69	1	1330	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	71	1	1313	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1	1331	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	76	1	1527	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	63	1	1258	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	67	1	1302	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3565	X	3037	-0-	-528	-0-	146	1	2890	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	130	1	2625	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	151	1	2901	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	142	1	2786	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	145	1	2908	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	135	1	2642	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2945	N	2880	-0-	-65	-0-	142	1	2731	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3038	N	2927	-0-	-111	-0-	149	1	2776	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	137	1	2712	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	141	1	2841	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	137	1	2724	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2945	N	2834	-0-	-111	-0-	138	1	2694	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	T. A.		2122	-0-	2122	5637	102	1	2020	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1598	-0-	-1202	4435	75	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	6099	X	1664	-0-	-4435	-0-	82	1	1582	2	Y	-0-					-0-
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	74	1	1494	2	Y	-0-					-0-
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1441	2	Y	-0-					-0-
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1550	X	1545	-0-	-5	-0-	79	1	1466	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	70	1	1383	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1203	-0-	-297	-0-	58	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	60	1	1170	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT (I)(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	3723	-0-	-369	-0-		179	1 9	3543	2	Y	1	2	1			-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-		164	1 2 9	3327	2	Y	2	1	1			1
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-		197	1 4 9	3781	2	Y	4	4	1			1
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-		164	1 2 9	3218	2	Y	2	2	1			1
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-		175	1 2 9	3521	2	Y	2	2	1			1
06	3330	X	3265	-0-	-65	-0-		159	1 2 9	3104	2	Y	2	2	1			1
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-		204	1 7 9	3930	2	Y	6	6	1			1
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-		208	1 2 9	3864	2	Y	2	2	1			1
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-		173	1 2 9	3432	2	Y	2	2	1			1
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-		195	1 1 9	3919	2	Y	1	2	1			-0-
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-		187	1 3 9	3712	2	Y	3	2	1			1
*12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-		196	1 2 9	3827	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 45,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. GAS LIFT (I)(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	2821	-0-	-0-	-0-		136	1	2685	2	Y	-0-					-0-
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-		117	1	2378	2	Y	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-		142	1	2740	2	Y	-0-					-0-
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-		131	1	2559	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2585	-0-	-174	-0-		123	1	2462	2	Y	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-		129	1	2519	2	Y	-0-					-0-
07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-		148	1 1 9	2849	2	Y	1	1	1			-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-		142	1	2635	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2147	-0-	-433	-0-		103	1	2044	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2412	-0-	-254	-0-		114	1	2298	2	Y	-0-					-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-		124	1	2461	2	Y	-0-					-0-
*12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-		139	1 2 9	2710	2	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1324	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1209	X	813	-0-	-396	-0-	40	1	770	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	694	-0-	-515	-0-	33	1	660	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	23	1	454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	332	-0-	-195	-0-	16	1	313	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	620	N	352	-0-	-268	-0-	18	1	334	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	202	-0-	-278	-0-	10	1	191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1454	-0-	1454	1454	71	1	1383	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		618	-0-	618	2072	29	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	2932	X	860	-0-	-2072	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	760	-0-	-110	-0-	37	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	570	-0-	-205	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, 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	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	1564	-0-	1564	1564	76	1	1488	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	837	-0-	837	2401	40	1	797	2	Y	-0-			-0-
06	2974 X	573	-0-	-2401	-0-	28	1	545	2	Y	-0-			-0-
07	797 X	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	Y	-0-			-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	Y	-0-			-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	916	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	Y	-0-			-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	46	1	912	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	984	-0-	-8	-0-	48	1	936	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,484 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	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	233	1	831	2	N	-0-			38
02	980 N	867	-0-	-113	-0-	199	1	668	2	N	-0-			38
03	1054 N	985	-0-	-69	-0-	239	1	746	2	N	-0-			38
04	1020 N	497	-0-	-523	-0-	125	1	372	2	N	-0-			38
05	961 N	881	-0-	-80	-0-	193	1	688	2	N	-0-			38
06	960 N	113	-0-	-847	-0-	23	1	90	2	N	-0-			38
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	312	1	1240	2	N	-0-			38
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	203	1	760	2	N	-0-			38
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	195	1	710	2	N	-0-			38
10	1550 N	865	-0-	-685	-0-	118	1	747	2	N	-0-			38
11	930 N	887	-0-	-43	-0-	153	1	734	2	N	-0-			38
12	930 N	789	-0-	-141	-0-	168	1	621	2	N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 10,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2015	N	1071	-0-	-944	-0-	53	1	1015	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	50	1	970	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1116	N	920	-0-	-196	-0-	44	1	875	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	960	N	793	-0-	-167	-0-	39	1	753	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	992	N	800	-0-	-192	-0-	39	1	758	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	930	N	746	-0-	-184	-0-	38	1	707	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	35	1	698	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	34	1	693	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	720	N	624	-0-	-96	-0-	30	1	591	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	32	1	629	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1040	-0-	-24	-0-	49	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	73	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	962	-0-	-178	-0-	47	1	915	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	49	1	980	2	Y	-0-					-0-
06	1075	N	987	-0-	-88	-0-	48	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	47	1	912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	50	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	45	1	885	2	Y	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	105	1	2114	2	Y	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	133	1	2640	2	Y	-0-					-0-
*12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	128	1	2506	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	51	1	1005	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1244	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1426	N	1130	-0-	-296	-0-	56	1	1071	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	48	1	957	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1370	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	65	1	1214	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	50	1	995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	70	1	1419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	50	1	999	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	59	1	1158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 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	682	X	465	-0-	-217	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	415	-0-	-33	-0-	19	1	394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	22	1	432	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	450	N	149	-0-	-301	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

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.		776	-0-	776	776	106	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		868	-0-	868	1644	150	1	718	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		335	-0-	335	1979	71	1	264	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

01	341	N	300	-0-	-41	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		322	-0-	322	322	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		133	-0-	133	455	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	653	X	198	-0-	-455	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	262	X	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	31	-0-	-119	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 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		143	-0-	143	143	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		535	-0-	535	678	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	1119	X	441	-0-	-678	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	2936	-0-	-412	-0-	141	1	2794	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2717	-0-	-307	-0-	128	1	2587	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	153	1	2942	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	142	1	2787	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	141	1	2836	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	120	1	2350	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3007	X	1710	-0-	-1297	-0-	84	1	1620	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2976	N	990	-0-	-1986	-0-	50	1	938	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 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	930	N	810	-0-	-120	-0-	39	1	770	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	32	1	651	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	38	1	721	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	36	1	705	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	58	1	1170	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	130	1	2550	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	118	1	2272	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	94	1	1759	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3650	-0-	650	650	176	1	3473	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3100	N	3907	-0-	807	1457	185	1	3721	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	2983	-0-	-17	1440	143	1	2837	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	4557	X	3117	-0-	-1440	-0-	152	1	2963	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		717	-0-	717	717	34	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		66	-0-	66	783	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	1055	X	272	-0-	-783	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. (I) GAS LIFT(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	1378	-0-	-79	-0-	66	1	1311	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1316	N	1182	-0-	-134	-0-	56	1	1124	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	68	1	1306	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	61	1	1224	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	58	1	1139	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	62	1	1193	2	Y	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	72	1	1341	2	Y	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	69	1	1372	2	Y	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	67	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	65	1	1269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 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	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	57	1	1130	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1005	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	51	1	1026	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	1076	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	69	1	1328	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	67	1	1240	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	62	1	1206	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2107	-0-	-652	-0-	101	1	2005	2	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	116	1	2339	2	Y	2	1	1			1
								2 9									
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	116	1	2232	2	Y	3	3	1			1
								3 9									
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	90	1	1765	2	Y	2	2	1			1
								2 9									
05	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	85	1	1711	2	Y	2	2	1			1
								2 9									
06	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	84	1	1634	2	Y	2	2	1			1
								2 9									
07	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	73	1	1417	2	Y	5	5	1			1
								6 9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	104	1	1943	2	Y	2	2	1			1
								2 9									
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	88	1	1739	2	Y	2	2	1			1
								2 9									
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	91	1	1824	2	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	93	1	1846	2	Y	3	2	1			1
								3 9									
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	2	2	1			1
								2 9									

TOTAL GAS PROD: 23,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	157	1	3103	2	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
02	2800	N	2967	-0-	167	167	140	1	2825	2	Y	2	1	1			1
								2 9									
03	3100	N	3287	-0-	187	354	162	1	3121	2	Y	4	4	1			1
								4 9									
04	3467	X	3113	-0-	-354	-0-	151	1	2960	2	Y	2	2	1			1
								2 9									
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	154	1	3092	2	Y	2	2	1			1
								2 9									
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	152	1	2972	2	Y	2	2	1			1
								2 9									
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	159	1	3060	2	Y	6	6	1			1
								7 9									
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	168	1	3118	2	Y	2	2	1			1
								2 9									
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	156	1	3079	2	Y	2	2	1			1
								2 9									
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	159	1	3202	2	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	154	1	3048	2	Y	3	2	1			1
								3 9									
12	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	153	1	2990	2	Y	2	2	1			1
								2 9									

TOTAL GAS PROD: 38,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-		134	1 3 9	2642	2	Y	3	3	1			1
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-		121	1 6 9	2447	2	Y	5	3	1			3
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-		135	1 7 9	2596	2	Y	6	7	1			2
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-		140	1 2 9	2731	2	Y	2	3	1			1
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-		141	1 2 9	2836	2	Y	2	2	1			1
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-		138	1 2 9	2703	2	Y	2	2	1			1
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-		143	1 7 9	2757	2	Y	6	6	1			1
08	2976	N	2845	-0-	-131	-0-		145	1 2 9	2698	2	Y	2	2	1			1
09	2850	N	2692	-0-	-158	-0-		129	1 2 9	2561	2	Y	2	2	1			1
10	2914	N	2311	-0-	-603	-0-		109	1 1 9	2201	2	Y	1	2	1			-0-
11	2760	N	1635	-0-	-1125	-0-		78	1 3 9	1554	2	Y	3	2	1			1
12	2790	N	1441	-0-	-1349	-0-		70	1 1 9	1370	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2917	-0-	-90	-0-		140	1 1 9	2776	2	Y	1	2	1			-0-
02	2660	N	2594	-0-	-66	-0-		122	1 2 9	2470	2	Y	2	1	1			1
03	2976	N	2917	-0-	-59	-0-		144	1 4 9	2769	2	Y	4	4	1			1
04	2820	N	2806	-0-	-14	-0-		136	1 2 9	2668	2	Y	2	2	1			1
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-		143	1 2 9	2873	2	Y	2	2	1			1
06	2820	N	2746	-0-	-74	-0-		134	1 2 9	2610	2	Y	2	2	1			1
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-		145	1 7 9	2798	2	Y	6	6	1			1
08	2945	N	2923	-0-	-22	-0-		149	1 2 9	2772	2	Y	2	2	1			1
09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-		137	1 2 9	2708	2	Y	2	2	1			1
10	2945	N	2869	-0-	-76	-0-		136	1 1 9	2732	2	Y	1	2	1			-0-
11	2820	N	2679	-0-	-141	-0-		128	1 3 9	2548	2	Y	3	2	1			1
12	2945	N	2835	-0-	-110	-0-		138	1 2 9	2695	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	78	1	1552	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1486	-0-	-110	-0-	70	1	1416	2	Y	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	83	1	1599	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	82	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	76	1	1492	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	78	1	1500	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	85	1	1574	2	Y	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1502	2	Y	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	74	1	1464	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	77	1	1501	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	246	1	4873	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	213	1	4311	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	217	1	4180	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	204	1	3995	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	211	1	4243	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	198	1	3866	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	213	1	4102	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4402	X	3754	-0-	-648	-0-	191	1	3561	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4260	X	3488	-0-	-772	-0-	168	1	3318	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	188	1	3787	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	170	1	3367	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4309	X	3721	-0-	-588	-0-	181	1	3538	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		280	-0-	280	280	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		508	-0-	508	788	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	1180	X	392	-0-	-788	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

01	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	197	1	3903	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	174	1	3523	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	183	1	3517	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	174	1	3410	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	212	1	4251	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	203	1	3975	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	212	1	4094	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	217	1	4040	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	200	1	3954	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	202	1	4076	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3960	X	3630	-0-	-330	-0-	174	1	3453	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4092	X	3313	-0-	-779	-0-	161	1	3150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 47,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3894	X	3318	-0-	-576	-0-	160	1	3157	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	179	1	3621	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	144	1	2779	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	169	1	3316	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	147	1	2958	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	174	1	3401	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	183	1	3524	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	194	1	3608	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	177	1	3500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	155	1	3122	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	211	1	4182	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	178	1	3480	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3503	X	2493	-0-	-1010	-0-	339	1	2154	2	Y	-0-					2
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	384	1	2583	2	Y	-0-					2
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	368	1	2502	2	Y	-0-					2
04	2100	X	1999	-0-	-101	-0-	222	1	1777	2	Y	-0-					2
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	340	1	2369	2	Y	-0-					2
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	333	1	2112	2	Y	-0-					2
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	364	1	2256	2	Y	-0-					2
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	377	1	2270	2	Y	9					11
							10	9									
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	493	1	3453	2	Y	-0-					11
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	518	1	3662	2	Y	-0-					11
11	3000	N	4229	-0-	1229	1229	511	1	3709	2	Y	8					19
							9	9									
*12	4954	X	3725	-0-	-1229	-0-	463	1	3262	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 36,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 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	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	194	1	3836	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3752	X	3612	-0-	-140	-0-	170	1	3440	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	202	1	3892	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	189	1	3705	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	190	1	3818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3960	X	3301	-0-	-659	-0-	161	1	3138	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4030	X	3005	-0-	-1025	-0-	148	1	2851	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	4030	X	2544	-0-	-1486	-0-	130	1	2412	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3900	X	2460	-0-	-1440	-0-	118	1	2341	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3999	X	2454	-0-	-1545	-0-	116	1	2338	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3300	X	1075	-0-	-2225	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	172	1	3359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	26	1	507	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	11	-0-	-609	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	9	-0-	-448	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1045	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	60	1	1115	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	54	1	1060	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	54	1	1080	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	49	1	975	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	62	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	54	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	63	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	2	Y	13					13
							14	9									
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-	11	1			2
06	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	54	1	1048	2	Y	-0-					2
07	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	56	1	1090	2	Y	-0-					2
08	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	60	1	1119	2	Y	-0-					2
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	53	1	1053	2	Y	-0-					2
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	53	1	1059	2	Y	12					14
							13	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	2	Y	-0-					14
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 14,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1063	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	53	1	1039	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1074	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	56	1	1048	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	51	1	1002	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	50	1	990	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	51	1	999	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

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		373	-0-	373	373	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		795	-0-	795	1168	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
06	1932	X	764	-0-	-1168	-0-	37	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	89	-0-	-500	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1561	-0-	-268	-0-	75	1	1485	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	84	1	1704	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1533	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	81	1	1588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	1588	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	69	1	1350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	100	1	1920	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	94	1	1749	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	78	1	1548	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	96	1	1897	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	99	1	1927	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	151	1	2992	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	129	1	2617	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	157	1	3020	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	149	1	2918	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	148	1	2978	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	150	1	2929	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	160	1	3085	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	166	1	3086	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	147	1	2913	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	152	1	3065	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	144	1	2867	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
*12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	156	1	3037	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 37,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2302	-0-	-54	-0-	111 1 1 9		2190	2	Y	1	2	1			-0-
02	2156	N	2070	-0-	-86	-0-	97 1 2 9		1971	2	Y	2	1	1			1
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	120 1 4 9		2311	2	Y	4	4	1			1
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	110 1 2 9		2153	2	Y	2	2	1			1
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	116 1 2 9		2328	2	Y	2	2	1			1
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	118 1 2 9		2298	2	Y	2	2	1			1
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	120 1 7 9		2309	2	Y	6	6	1			1
08	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	116 1 2 9		2162	2	Y	2	2	1			1
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	114 1 2 9		2249	2	Y	2	2	1			1
10	2387	N	1915	-0-	-472	-0-	91 1 1 9		1823	2	Y	1	2	1			-0-
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	107 1 3 9		2124	2	Y	3	2	1			1
12	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	112 1 2 9		2196	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	434	N	313	-0-	-121	-0-	15	1	297	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	11	1	218	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	9	1	177	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	9	1	180	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 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	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	99	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		295	-0-	295	295	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		837	-0-	837	1132	41	1	796	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		312	-0-	312	1444	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	1956	X	512	-0-	-1444	-0-	24	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	424	-0-	-1586	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	344	-0-	-90	-0-	17	1	326	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	245	-0-	-189	-0-	12	1	232	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	11	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	54	-0-	-186	-0-	2	1	49	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	61	1	1211	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	55	1	1109	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	62	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	54	1	1065	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	54	1	1081	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	56	1	1080	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	54	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	46	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	989	-0-	-158	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	47	1	934	2	Y	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	51	1	988	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	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.		4458	-0-	4458	4458	212	1	4246	2	Y	-0-					-0-
06	6063	X	1605	-0-	-4458	-0-	78	1	1525	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	41	1	791	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4464	X	574	-0-	-3890	-0-	29	1	545	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4320	X	456	-0-	-3864	-0-	22	1	433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4464	X	496	-0-	-3968	-0-	23	1	472	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1620	X	327	-0-	-1293	-0-	16	1	308	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	837	X	472	-0-	-365	-0-	23	1	449	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	140	1	1509	2	N	-0-					22
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	87	1	1067	2	N	-0-					22
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	121	1	1069	2	N	-0-					22
04	1560	N	1071	-0-	-489	-0-	151	1	920	2	N	-0-					22
05	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	140	1	927	2	N	-0-					22
06	1140	N	913	-0-	-227	-0-	135	1	778	2	N	-0-					22
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	155	1	861	2	N	-0-					22
08	1054	N	822	-0-	-232	-0-	141	1	681	2	N	-0-	22	5			-0-
09	900	N	617	-0-	-283	-0-	91	1	526	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	681	-0-	-342	-0-	110	1	571	2	N	-0-					-0-
11	810	N	575	-0-	-235	-0-	104	1	471	2	N	-0-					-0-
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	90	1	458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	170	1 1 9	3364	2	Y	1	1	1			-0-
02	3220	X	2889	-0-	-331	-0-	136	1 2 9	2751	2	Y	2	1	1			1
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1 1 9	3422	2	Y	1	2	1			-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	173	1 1 9	3380	2	Y	1	1	1			-0-
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	177	1 1 9	3560	2	Y	1	1	1			-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	176	1 2 9	3444	2	Y	2	1	1			1
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	180	1 4 9	3481	2	Y	4	4	1			1
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	3554	2	Y	2	2	1			1
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	175	1 1 9	3465	2	Y	1	1	1			1
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	180	1 1 9	3621	2	Y	1	2	1			-0-
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	175	1 3 9	3467	2	Y	3	2	1			1
12	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	178	1 2 9	3483	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	2527	2	Y	1	2	1			-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2349	2	Y	2	1	1			1
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	2656	2	Y	4	4	1			1
04	3000	N	3111	-0-	111	111	151	1 2 9	2958	2	Y	2	2	1			1
05	3100	N	3253	-0-	153	264	154	1 2 9	3097	2	Y	2	2	1			1
06	3327	X	3063	-0-	-264	-0-	149	1 2 9	2912	2	Y	2	2	1			1
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	162	1 7 9	3132	2	Y	6	6	1			1
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	172	1 2 9	3207	2	Y	2	2	1			1
09	3150	X	2790	-0-	-360	-0-	134	1 2 9	2654	2	Y	2	2	1			1
10	3255	X	2610	-0-	-645	-0-	123	1 1 9	2486	2	Y	1	2	1			-0-
11	3150	X	2414	-0-	-736	-0-	116	1 3 9	2295	2	Y	3	2	1			1
12	3255	X	2805	-0-	-450	-0-	137	1 2 9	2666	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	100	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	85	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	103	1	1984	2	Y	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	99	1	1944	2	Y	13					13
							14	9									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	2	Y	-0-	11	1			2
06	1980	N	1755	-0-	-225	-0-	85	1	1670	2	Y	-0-					2
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	2	Y	-0-					2
08	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	104	1	1943	2	Y	-0-					2
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1878	2	Y	-0-					2
10	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	95	1	1915	2	Y	12					14
							13	9									
11	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	91	1	1797	2	Y	-0-					14
12	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	96	1	1882	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 23,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	62	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	61	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	55	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	54	1	1094	2	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1076	-0-	-115	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	54	1	1051	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	55	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	50	1	989	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	48	1	961	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	49	1	960	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 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	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	201	1	1278	2	Y	-0-					2
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	169	1	1135	2	Y	-0-					2
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	271	1	1846	2	Y	-0-					2
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	205	1	1643	2	Y	-0-					2
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	206	1	1432	2	Y	-0-					2
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	198	1	1253	2	Y	-0-					2
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	212	1	1315	2	Y	-0-					2
08	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	217	1	1302	2	Y	9					11
							10	9									
09	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	177	1	1241	2	Y	-0-					11
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	247	1	1750	2	Y	-0-					11
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	328	1	2383	2	Y	8					19
							9	9									
*12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	295	1	2076	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 21,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2552	-0-	2552	7433	123	1	2429	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1911	-0-	1911	9344	90	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	11295	X	1951	-0-	-9344	-0-	96	1	1855	2	Y	-0-					-0-
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	83	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1737	-0-	-557	-0-	82	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	1999	X	1616	-0-	-383	-0-	79	1	1537	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1654	-0-	-113	-0-	81	1	1572	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1767	X	1640	-0-	-127	-0-	84	1	1556	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	77	1	1531	2	Y	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	2	Y	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	78	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	83	1	1622	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2811	-0-	2811	4137	239	1	2572	2	Y	-0-					28
02	T. A.		2363	-0-	2363	6500	179	1	2184	2	Y	-0-					28
03	7877	X	1377	-0-	-6500	-0-	140	1	1237	2	Y	-0-					28
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	125	1	761	2	Y	-0-					28
05	T. A.		1013	-0-	1013	1013	133	1	880	2	Y	-0-					28
06	T. A.		955	-0-	955	1968	141	1	814	2	Y	-0-					28
07	T. A.		890	-0-	890	2858	136	1	754	2	Y	-0-					28
08	3655	X	797	-0-	-2858	-0-	136	1	661	2	Y	-0-					28
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	128	1	741	2	Y	-0-					28
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	144	1	752	2	Y	-0-					28
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	136	1	616	2	Y	-0-					28
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	143	1	728	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 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-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	161	1	3182	2	Y	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	140	1	2839	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2549	-0-	-582	-0-	126	1	2423	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	134	1	2620	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	142	1	2855	2	Y	-0-					-0-
06	2952	X	2922	-0-	-30	-0-	142	1	2780	2	Y	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	157	1	3026	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	142	1	2644	2	Y	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	145	1	2875	2	Y	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	139	1	2807	2	Y	-0-					-0-
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	152	1	3006	2	Y	-0-					-0-
*12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	148	1	2884	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	104	1	2058	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2212	N	1949	-0-	-263	-0-	92	1	1855	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	109	1	2088	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	102	1	1988	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	111	1	2218	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	110	1	2152	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	111	1	2139	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	112	1	2093	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	102	1	2013	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	102	1	2058	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	103	1	2053	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	110	1	2142	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	775	N	727	-0-	-48	-0-	35	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	36	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	32	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	711	N	636	-0-	-75	-0-	31	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	33	1	638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	30	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	29	1	566	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,871 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	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	150	1	2972	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2968	X	2841	-0-	-127	-0-	134	1	2705	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	156	1	3002	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	146	1	2861	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	147	1	2957	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	144	1	2818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	154	1	2975	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	156	1	2901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	142	1	2815	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	144	1	2894	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	141	1	2791	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	144	1	2802	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 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-	170	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	161	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	172	1	867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	195	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	220	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	194	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	195	1	820	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	971	-0-	-83	-0-	217	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	142	1	783	2	Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	198	1	874	2	Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	181	1	787	2	Y	-0-					-0-
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	172	1	819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	91	1	1801	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1904	N	1668	-0-	-236	-0-	78	1	1588	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	92	1	1771	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	88	1	1724	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	88	1	1762	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	84	1	1649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	87	1	1682	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	89	1	1653	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	80	1	1588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	77	1	1559	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	72	1	1428	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	74	1	1448	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-		341	1 9	1715	2	Y	1	2	1			-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-		291	1 9	1275	2	Y	2	1	1			1
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-		262	1 9	1320	2	Y	3	3	1			1
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-		298	1 9	1268	2	Y	2	2	1			1
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-		376	1 9	1442	2	Y	2	2	1			1
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		384	1 9	1571	2	Y	2	2	1			1
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-		429	1 9	1802	2	Y	6	6	1			1
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-		483	1 9	1677	2	Y	2	2	1			1
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-		266	1 9	1463	2	Y	1	1	1			1
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-		404	1	1781	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-		378	1 9	1639	2	Y	3	2	1			1
*12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-		387	1 9	1836	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-		57	1 9	1120	2	Y	1	2	1			-0-
02	1204	N	1002	-0-	-202	-0-		47	1 9	953	2	Y	2	1	1			1
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-		61	1 9	1177	2	Y	3	3	1			1
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-		57	1 9	1119	2	Y	2	2	1			1
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		58	1 9	1160	2	Y	1	1	1			1
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-		53	1 9	1031	2	Y	1	1	1			1
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-		63	1 9	1225	2	Y	3	3	1			1
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-		61	1	1131	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-		61	1 9	1201	2	Y	2	1	1			1
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		69	1	1391	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-		56	1 9	1109	2	Y	3	2	1			1
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-		59	1 9	1143	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 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-

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-	829					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		2122	-0-	2122	2951	161	1	1961	2	Y	-0-					23
03	4617	X	1666	-0-	-2951	-0-	170	1	1496	2	Y	-0-					23
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	162	1	987	2	Y	-0-					23
05	2356	X	1049	-0-	-1307	-0-	138	1	911	2	Y	-0-					23
06	1292	X	914	-0-	-378	-0-	135	1	779	2	Y	-0-					23
07	T. A.		1046	-0-	1046	1046	160	1	886	2	Y	-0-					23
08	T. A.		1015	-0-	1015	2061	174	1	841	2	Y	-0-					23
09	T. A.		1286	-0-	1286	3347	189	1	1097	2	Y	-0-					23
10	T. A.		1163	-0-	1163	4510	187	1	976	2	Y	-0-					23
11	5535	X	1025	-0-	-4510	-0-	185	1	840	2	Y	-0-					23
12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	202	1	1026	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 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	651	N	612	-0-	-39	-0-	101	1	510	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	98	1	430	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	100	1	504	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	114	1	483	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	125	1	481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	113	1	461	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	114	1	480	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	137	1	477	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	87	1	478	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	117	1	514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	120	1	520	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	108	1	511	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3410	X	2660	-0-	-750	-0-	361	1	2299	2	Y	-0-					1
02	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	347	1	2336	2	Y	-0-					1
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	559	1	3800	2	Y	-0-					1
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	388	1	3108	2	Y	-0-					1
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	420	1	2924	2	Y	-0-					1
06	3150	X	2700	-0-	-450	-0-	368	1	2332	2	Y	-0-					1
07	3255	X	2795	-0-	-460	-0-	388	1	2407	2	Y	-0-					1
08	3472	X	2771	-0-	-701	-0-	394	1	2367	2	Y	9					10
							10	9									
09	3360	X	2865	-0-	-495	-0-	358	1	2507	2	Y	-0-					10
10	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	392	1	2769	2	Y	-0-					10
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	337	1	2445	2	Y	8					18
							9	9									
12	2976	X	2077	-0-	-899	-0-	258	1	1819	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 35,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

01	3689	X	2860	-0-	-829	-0-	138	1	2721	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	147	1	2979	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	197	1	3791	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	185	1	3617	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	172	1	3455	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	172	1	3355	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	177	1	3423	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	180	1	3351	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	153	1	3032	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	167	1	3366	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	172	1	3410	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	161	1	3146	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	870	-0-	-122		-0-	144	1	725	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	767	N	767	-0-	-0-		-0-	142	1	623	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	835	N	835	-0-	-0-		-0-	138	1	696	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	835	N	835	-0-	-0-		-0-	159	1	674	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	884	N	884	-0-	-0-		-0-	183	1	700	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	730	N	730	-0-	-0-		-0-	143	1	586	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	679	N	679	-0-	-0-		-0-	130	1	546	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	868	N	626	-0-	-242		-0-	140	1	486	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	N	588	-0-	-132		-0-	90	1	497	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	682	N	662	-0-	-20		-0-	122	1	539	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	632	N	632	-0-	-0-		-0-	118	1	512	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
12	620	N	608	-0-	-12		-0-	106	1	502	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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(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	2325	N	2274	-0-	-51		-0-	109	1	2165	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	2000	-0-	-16		-0-	94	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-		-0-	111	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2148	-0-	-12		-0-	104	1	2044	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2168	-0-	-33		-0-	103	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2147	N	2091	-0-	-56		-0-	102	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2137	-0-	-64		-0-	105	1	2032	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2102	-0-	-68		-0-	107	1	1995	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2017	-0-	-83		-0-	97	1	1920	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2085	-0-	-54		-0-	99	1	1986	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1987	-0-	-53		-0-	95	1	1892	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2055	-0-	-22		-0-	100	1	1955	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	106	1 9	2105	2	Y	1	1	1			-0-
02	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	93	1 9	1887	2	Y	2	1	1			1
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	118	1 9	2276	2	Y	3	3	1			1
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	112	1 9	2188	2	Y	2	2	1			1
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	108	1 9	2169	2	Y	2	2	1			1
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	119	1 9	2323	2	Y	2	2	1			1
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	124	1 9	2392	2	Y	6	6	1			1
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1 9	2406	2	Y	2	2	1			1
09	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	107	1 9	2109	2	Y	2	2	1			1
10	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	110	1 9	2209	2	Y	1	2	1			-0-
11	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	106	1 9	2110	2	Y	3	2	1			1
12	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	111	1 9	2169	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	558	1 9	2810	2	Y	1	2	1			-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	523	1 9	2291	2	Y	2	1	1			1
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	522	1 9	2631	2	Y	3	3	1			1
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	583	1 9	2475	2	Y	2	2	1			1
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	550	1 9	2109	2	Y	2	2	1			1
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	732	1 9	2995	2	Y	2	2	1			1
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	697	1 9	2924	2	Y	6	6	1			1
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	695	1 9	2414	2	Y	2	2	1			1
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	504	1 9	2770	2	Y	1	1	1			1
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	702	1	3096	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	673	1 9	2916	2	Y	3	2	1			1
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	648	1 9	3076	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT (I)(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	3712	-0-	-163	-0-	179	1 9	3532	2	Y	1	2	1			-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	3344	2	Y	2	1	1			1
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	201	1 4 9	3875	2	Y	4	4	1			1
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	3419	2	Y	2	2	1			1
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	195	1 2 9	3920	2	Y	2	2	1			1
06	3570	X	3347	-0-	-223	-0-	163	1 2 9	3182	2	Y	2	2	1			1
07	3689	X	2863	-0-	-826	-0-	141	1 7 9	2715	2	Y	6	6	1			1
08	3906	X	3109	-0-	-797	-0-	158	1 2 9	2949	2	Y	2	2	1			1
09	3780	X	2810	-0-	-970	-0-	135	1 2 9	2673	2	Y	2	2	1			1
10	3906	X	2941	-0-	-965	-0-	139	1 1 9	2801	2	Y	1	2	1			-0-
11	3360	X	3020	-0-	-340	-0-	145	1 3 9	2872	2	Y	3	2	1			1
12	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	147	1 2 9	2866	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 40,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. GAS LIFT (I)(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	3229	-0-	-646	-0-	155	1 1 9	3073	2	Y	1	2	1			-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	3295	2	Y	2	1	1			1
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	139	1 4 9	2681	2	Y	4	4	1			1
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	2462	2	Y	2	2	1			1
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2540	2	Y	2	2	1			1
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2341	2	Y	2	2	1			1
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	130	1 6 9	2511	2	Y	5	5	1			1
08	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	124	1 2 9	2313	2	Y	2	2	1			1
09	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	118	1 2 9	2340	2	Y	2	2	1			1
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	162	1 1 9	3269	2	Y	1	2	1			-0-
11	3000	N	3041	-0-	41	41	146	1 3 9	2892	2	Y	3	2	1			1
*12	3100	N	3310	-0-	210	251	161	1 2 9	3147	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 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	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	175	1 4 9	3464	2	Y	4	4	1			1
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	132	1 4 9	2663	2	Y	4	3	1			2
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	169	1 9 9	3250	2	Y	8	8	1			2
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	157	1 6 9	3074	2	Y	5	5	1			2
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	156	1 4 9	3131	2	Y	4	4	1			2
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	150	1 4 9	2937	2	Y	4	3	1			3
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	151	1 12 9	2906	2	Y	11	11	1			3
08	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	166	1 4 9	3084	2	Y	4	5	1			2
09	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	146	1 3 9	2894	2	Y	3	3	1			2
10	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	149	1 2 9	2999	2	Y	2	3	1			1
11	3150	X	3103	-0-	-47	-0-	149	1 7 9	2947	2	Y	6	5	1			2
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	160	1 2 9	3123	2	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 38,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 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	1829	X	1734	-0-	-95	-0-	83	1	1651	2	Y	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	73	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	86	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1634	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	80	1	1556	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	82	1 1 9	1585	2	Y	1	1	1			-0-
08	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	83	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	76	1	1497	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	76	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	73	1	1450	2	Y	-0-					-0-
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	1544	2	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 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		243	-0-	243	243	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		867	-0-	867	1110	41	1	826	2	Y	-0-					-0-
06	1125	X	15	-0-	-1110	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	218	-0-	-322	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-		177	1 1 9	3498	2	Y	1	2	1			-0-
02	3304	X	3138	-0-	-166	-0-		148	1 2 9	2988	2	Y	2	1	1			1
03	3658	X	3289	-0-	-369	-0-		162	1 4 9	3123	2	Y	4	4	1			1
04	3540	X	2858	-0-	-682	-0-		139	1 2 9	2717	2	Y	2	2	1			1
05	3658	X	3359	-0-	-299	-0-		159	1 2 9	3198	2	Y	2	2	1			1
06	3332	X	2697	-0-	-635	-0-		131	1 2 9	2564	2	Y	2	2	1			1
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-		166	1 7 9	3202	2	Y	6	6	1			1
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-		168	1 2 9	3118	2	Y	2	2	1			1
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-		177	1 2 9	3498	2	Y	2	2	1			1
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-		177	1 1 9	3556	2	Y	1	2	1			-0-
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-		169	1 3 9	3362	2	Y	3	2	1			1
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-		172	1 2 9	3352	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 40,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. GAS LIFT (I)(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	4363	-0-	-39	-0-		210	1 3 9	4150	2	Y	3	3	1			1
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-		183	1 6 9	3710	2	Y	5	3	1			3
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-		217	1 4 9	4166	2	Y	4	6	1			1
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-		204	1 3 9	3992	2	Y	3	3	1			1
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-		205	1 2 9	4118	2	Y	2	2	1			1
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-		196	1 2 9	3833	2	Y	2	2	1			1
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-		213	1 7 9	4120	2	Y	6	6	1			1
08	4340	X	4092	-0-	-248	-0-		209	1 2 9	3881	2	Y	2	2	1			1
09	4200	X	3925	-0-	-275	-0-		189	1 2 9	3734	2	Y	2	2	1			1
10	4340	X	4087	-0-	-253	-0-		193	1 1 9	3893	2	Y	1	2	1			-0-
11	4200	X	3947	-0-	-253	-0-		189	1 3 9	3755	2	Y	3	2	1			1
12	4340	X	3968	-0-	-372	-0-		193	1 2 9	3773	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 49,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	125	1 6 9	2478	2	Y	5	6	1			1
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	112	1 8 9	2260	2	Y	7	4	1			4
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	133	1 10 9	2552	2	Y	9	11	1			2
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	119	1 9 9	2338	2	Y	8	7	1			3
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	116	1 7 9	2318	2	Y	6	6	1			3
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	126	1 7 9	2458	2	Y	6	5	1			4
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	124	1 18 9	2385	2	Y	16	16	1			4
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1 6 9	2402	2	Y	5	7	1			2
09	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	111	1 7 9	2193	2	Y	6	5	1			3
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	119	1 3 9	2386	2	Y	3	5	1			1
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	118	1 10 9	2340	2	Y	9	7	1			3
*12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	125	1 4 9	2433	2	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	111	1 1 9	2201	2	Y	1	1	1			-0-
02	2576	X	2184	-0-	-392	-0-	103	1 2 9	2079	2	Y	2	1	1			1
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	149	1 1 9	2863	2	Y	1	2	1			-0-
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2508	2	Y	2	1	1			1
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	2490	2	Y	1	1	1			1
06	2835	X	2707	-0-	-128	-0-	132	1 1 9	2574	2	Y	1	1	1			1
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	138	1 6 9	2671	2	Y	5	5	1			1
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	139	1 2 9	2582	2	Y	2	2	1			1
09	2580	N	2428	-0-	-152	-0-	117	1 2 9	2309	2	Y	2	2	1			1
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2611	2	Y	1	2	1			-0-
11	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	122	1 3 9	2412	2	Y	3	2	1			1
12	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	121	1 2 9	2365	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 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	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	60	1	1195	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	63	1	1166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	56	1	1112	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	58	1	1158	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	57	1	1128	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1209	N	446	-0-	-763	-0-	22	1	422	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	4061	X	3502	-0-	-559	-0-	169	1	3333	2	Y	-0-					24
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	154	1	3125	2	Y	-0-					24
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	187	1	3597	2	Y	-0-					24
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	181	1	3544	2	Y	24					48
							26	9									
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	149	1	2999	2	Y	1	40	1			9
							1	9									
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	147	1	2876	2	Y	-0-					9
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	152	1	2934	2	Y	-0-					9
08	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	163	1	3027	2	Y	-0-					9
09	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	152	1	3002	2	Y	-0-					9
10	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	139	1	2807	2	Y	11					20
							12	9									
11	3090	X	2757	-0-	-333	-0-	132	1	2625	2	Y	-0-					20
12	3255	X	2879	-0-	-376	-0-	140	1	2739	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 38,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2728	X	2258	-0-	-470	-0-	108	1	2139	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	94	1	1908	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	111	1	2135	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
04	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	101	1	1979	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	108	1	2172	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	109	1	2133	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	122	1	2357	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	117	1	2185	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	105	1	2074	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	111	1	2237	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	2160	N	811	-0-	-1349	-0-	39	1	765	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	137	1	2676	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	888	-0-	888	888	45	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	17797	-0-	17797	18685	856	1	16941	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	16701	-0-	16701	35386	790	1	15911	2	Y	-0-					-0-
11	47573	X	12187	-0-	-35386	-0-	583	1	11569	2	Y	32	21	1			11
							35	9									
12	15810	X	6742	-0-	-9068	-0-	328	1	6404	2	Y	9	15	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 54,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	170	1	3365	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3052	X	2891	-0-	-161	-0-	136	1	2753	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	161	1	3106	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3270	X	3056	-0-	-214	-0-	148	1	2906	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	158	1	3161	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3218	X	2968	-0-	-250	-0-	144	1	2822	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	139	1	2675	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3255	X	3115	-0-	-140	-0-	159	1	2954	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	158	1	3129	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	179	1	3614	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	176	1	3495	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	182	1	3545	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 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	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	130	1 9	2571	2	Y	1	2	1			-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	127	1 9	2579	2	Y	2	1	1			1
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	141	1 9	2706	2	Y	4	4	1			1
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	123	1 9	2409	2	Y	2	2	1			1
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	120	1 9	2416	2	Y	2	2	1			1
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	115	1 9	2250	2	Y	2	2	1			1
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	120	1 9	2314	2	Y	5	5	1			1
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	132	1 9	2454	2	Y	2	2	1			1
09	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	111	1 9	2187	2	Y	2	2	1			1
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	125	1 9	2517	2	Y	1	2	1			-0-
11	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	102	1 9	2021	2	Y	3	2	1			1
12	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	107	1 9	2080	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	141	1 9	2792	2	Y	1	2	1			-0-
02	2828	X	2808	-0-	-20	-0-	132	1 9	2674	2	Y	2	1	1			1
03	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	128	1 9	2454	2	Y	4	4	1			1
04	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	128	1 9	2514	2	Y	2	2	1			1
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	152	1 9	3045	2	Y	2	2	1			1
06	2965	X	2881	-0-	-84	-0-	140	1 9	2739	2	Y	2	2	1			1
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	166	1 9	3196	2	Y	6	6	1			1
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	216	1 9	4018	2	Y	2	2	1			1
09	2880	X	2190	-0-	-690	-0-	105	1 9	2083	2	Y	2	2	1			1
10	2976	X	1949	-0-	-1027	-0-	92	1 9	1856	2	Y	1	2	1			-0-
11	2880	X	1400	-0-	-1480	-0-	67	1 9	1330	2	Y	3	2	1			1
12	2976	X	1799	-0-	-1177	-0-	88	1 9	1709	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	143	1 3 9	2828	2	Y	3	3	1			1
02	2968	X	2745	-0-	-223	-0-	129	1 6 9	2610	2	Y	5	3	1			3
03	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	152	1 6 9	2922	2	Y	5	7	1			1
04	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	133	1 3 9	2604	2	Y	3	3	1			1
05	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	135	1 2 9	2703	2	Y	2	2	1			1
06	2970	X	2680	-0-	-290	-0-	130	1 2 9	2548	2	Y	2	2	1			1
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	146	1 7 9	2813	2	Y	6	6	1			1
08	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	2844	2	Y	2	2	1			1
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	2732	2	Y	2	2	1			1
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	2771	2	Y	1	2	1			-0-
11	2730	N	2719	-0-	-11	-0-	130	1 3 9	2586	2	Y	3	2	1			1
12	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	135	1 2 9	2641	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	1936	2	Y	1	2	1			-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	1571	2	Y	2	1	1			1
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	88	1 3 9	1699	2	Y	3	3	1			1
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	1658	2	Y	2	2	1			1
05	1612	N	917	-0-	-695	-0-	44	1	873	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	81	1	1580	2	Y	-0-					-0-
07	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	151	1 4 9	2911	2	Y	4	3	1			1
08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	2881	2	Y	2	2	1			1
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	2631	2	Y	2	2	1			1
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	133	1 1 9	2685	2	Y	1	2	1			-0-
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	2742	2	Y	3	2	1			1
*12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	2858	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	118	1	2326	2	Y	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	101	1	2052	2	Y	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	117	1	2245	2	Y	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	107	1	2089	2	Y	37					37
							41	9									
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2152	2	Y	1	31	1			7
							1	9									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	100	1	1956	2	Y	-0-					7
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	2095	2	Y	-0-					7
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	116	1	2160	2	Y	-0-					7
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	108	1	2127	2	Y	-0-					7
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	104	1	2086	2	Y	11					18
							12	9									
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	114	1	2254	2	Y	-0-					18
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	118	1	2297	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 27,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	66	1	1302	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	59	1	1195	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	65	1	1275	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	65	1	1312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	64	1	1249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	68	1	1304	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	63	1	1251	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	62	1	1222	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	134	1	2651	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2414	-0-	-442	-0-	114	1	2300	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	119	1	2282	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2419	-0-	-641	-0-	118	1	2301	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2325	-0-	-775	-0-	110	1	2215	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1790	-0-	-910	-0-	87	1	1703	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	95	1	1827	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2325	N	1777	-0-	-548	-0-	91	1	1686	2	Y	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	89	1	1756	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	87	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1296	-0-	-414	-0-	62	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4232	-0-	1132	1132	206	1	4024	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	71	1	1395	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1297	-0-	-47	-0-	61	1	1234	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	147	1	2820	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	128	1	2498	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	141	1	2825	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1974	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	102	1	1966	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	145	1	2707	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	104	1	2058	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	110	1	2206	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2760	N	2153	-0-	-607	-0-	103	1	2047	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2232	N	1526	-0-	-706	-0-	74	1	1450	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2665	-0-	2665	2665	126	1	2539	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	912	-0-	912	3577	44	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	579	-0-	579	4156	28	1	551	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3747	-0-	3747	3747	185	1	3562	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1270	-0-	1270	5017	62	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		954	-0-	954	5971	45	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	6766	X	795	-0-	-5971	-0-	39	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	771	-0-	-779	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	740	-0-	-810	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	698	-0-	-562	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	724	-0-	-237	-0-	34	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	810	X	744	-0-	-66	-0-	36	1	708	2	Y	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	331	1	2103	2	Y	-0-					2
02	1708	X	1635	-0-	-73	-0-	212	1	1423	2	Y	-0-					2
03	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	188	1	1278	2	Y	-0-					2
04	1830	N	1314	-0-	-516	-0-	146	1	1168	2	Y	-0-					2
05	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	170	1	1186	2	Y	-0-					2
06	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	175	1	1111	2	Y	-0-					2
07	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	177	1	1097	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	186	1	1117	2	Y	9					11
							10	9									
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	151	1	1058	2	Y	-0-					11
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	158	1	1116	2	Y	-0-					11
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	143	1	1040	2	Y	7					18
							8	9									
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	161	1	1131	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 STATUS (-)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		3964	-0-	3964	3964	440	1	3524	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1794	-0-	1794	5758	225	1	1569	2	Y	-0-					-0-
06	6726	X	968	-0-	-5758	-0-	132	1	836	2	Y	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	120	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	649	-0-	-2203	-0-	91	1	548	2	Y	9					9
							10	9									
09	2760	X	435	-0-	-2325	-0-	54	1	381	2	Y	-0-					9
10	1798	X	428	-0-	-1370	-0-	53	1	375	2	Y	-0-					9
11	960	X	566	-0-	-394	-0-	69	1	497	2	Y	-0-					9
*12	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	195	1	1375	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3534	X	2910	-0-	-624	-0-	140	1	2770	2	Y	-0-					17
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-					17
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	140	1	2693	2	Y	-0-					17
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	Y	-0-					17
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	132	1	2640	2	Y	-0-					17
06	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	127	1	2483	2	Y	-0-					17
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	150	1	2896	2	Y	-0-					17
08	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	133	1	2472	2	Y	-0-					17
09	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	124	1	2444	2	Y	-0-					17
10	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	129	1	2594	2	Y	-0-					17
11	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	119	1	2367	2	Y	-0-					17
*12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	133	1	2590	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2924	X	2501	-0-	-423	-0-	120	1	2380	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3052	X	2505	-0-	-547	-0-	118	1	2385	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	139	1	2668	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3150	X	2787	-0-	-363	-0-	135	1	2650	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	140	1	2813	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	123	1	2399	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2883	X	2188	-0-	-695	-0-	107	1	2074	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2914	N	2656	-0-	-258	-0-	135	1	2519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2520	N	2298	-0-	-222	-0-	110	1	2186	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	121	1	2432	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	135	1	2680	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2279	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT (I)(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	3595	-0-	-1	-0-	173	1 9	3421	2	Y	1	2	1			-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	3096	2	Y	2	1	1			1
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	182	1 4 9	3499	2	Y	4	4	1			1
04	3480	X	3115	-0-	-365	-0-	151	1 2 9	2962	2	Y	2	2	1			1
05	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	163	1 2 9	3264	2	Y	2	2	1			1
06	3376	X	3194	-0-	-182	-0-	155	1 2 9	3037	2	Y	2	2	1			1
07	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	160	1 6 9	3091	2	Y	5	5	1			1
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	184	1 2 9	3427	2	Y	2	2	1			1
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	3103	2	Y	2	2	1			1
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	159	1 1 9	3199	2	Y	1	2	1			-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	167	1 3 9	3309	2	Y	3	2	1			1
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	166	1 2 9	3238	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 40,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. GAS LIFT (I)(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	2605	-0-	-1146	-0-	125	1 1 9	2479	2	Y	1	2	1			-0-
02	2940	X	2059	-0-	-881	-0-	97	1 2 9	1960	2	Y	2	1	1			1
03	3255	X	2352	-0-	-903	-0-	116	1 3 9	2233	2	Y	3	3	1			1
04	3150	X	2113	-0-	-1037	-0-	103	1 2 9	2008	2	Y	2	2	1			1
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	3140	2	Y	2	2	1			1
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	134	1 2 9	2626	2	Y	2	2	1			1
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	143	1 6 9	2764	2	Y	5	5	1			1
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	164	1 2 9	3051	2	Y	2	2	1			1
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	2925	2	Y	2	2	1			1
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	3027	2	Y	1	2	1			-0-
11	2670	X	1567	-0-	-1103	-0-	75	1 3 9	1489	2	Y	3	2	1			1
*12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	3472	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2449	N	2102	-0-	-347	-0-	101	1 9	2000	2	Y	1	2	1			-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	2089	2	Y	2	1	1			1
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	115	1 4 9	2213	2	Y	4	4	1			1
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2120	2	Y	2	2	1			1
05	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	101	1 2 9	2026	2	Y	2	2	1			1
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	2302	2	Y	2	2	1			1
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	120	1 7 9	2308	2	Y	6	6	1			1
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2145	2	Y	2	2	1			1
09	2130	N	1781	-0-	-349	-0-	86	1 2 9	1693	2	Y	2	2	1			1
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2314	2	Y	1	2	1			-0-
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	2342	2	Y	3	2	1			1
*12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	2427	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	143	1 2 9	2818	2	Y	2	2	1			-0-
02	1092	N	1076	-0-	-16	-0-	51	1 2 9	1023	2	Y	2	1	1			1
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	1200	2	Y	3	3	1			1
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	1965	2	Y	2	2	1			1
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2393	2	Y	1	1	1			1
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	54	1 1 9	1062	2	Y	1	1	1			1
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	1646	2	Y	2	2	1			1
08	2356	N	1052	-0-	-1304	-0-	54	1	998	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1268	2	Y	1	1	1			-0-
10	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	58	1 1 9	1162	2	Y	1	1	1			-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	1143	2	Y	2	1	1			1
12	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	58	1	1141	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	145	1	2867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	129	1	2620	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	152	1	2925	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	142	1	2788	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	142	1	2841	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	144	1	2814	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	146	1	2819	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	155	1	2889	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	142	1	2809	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	143	1	2880	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	140	1	2775	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	149	1	2905	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2728	N	2715	-0-	-13	-0-	131	1	2584	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2089	-0-	-263	-0-	98	1	1991	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2518	-0-	-179	-0-	124	1	2394	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2367	-0-	-273	-0-	115	1	2252	2	Y	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	118	1	2361	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	104	1	2025	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2156	-0-	-293	-0-	106	1	2049	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2449	N	2027	-0-	-422	-0-	103	1	1924	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	101	1	2002	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	101	1	2033	2	Y	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	107	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	109	1	2133	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	80	1 4 9	1589	2	Y	4	6	1			1
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1903	2	Y	2	2	1			1
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2430	2	Y	3	3	1			1
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2481	2	Y	2	2	1			1
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	1723	2	Y	1	1	1			1
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	1782	2	Y	1	1	1			1
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	2146	2	Y	3	3	1			1
08	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	115	1	2136	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1932	-0-	1932	4183	93	1 2 9	1837	2	Y	2	1	1			1
10	2800	N	1881	-0-	-919	3264	89	1 1 9	1791	2	Y	1	2	1			-0-
11	3000	N	1984	-0-	-1016	2248	95	1 3 9	1886	2	Y	3	2	1			1
*12	3100	N	1912	-0-	-1188	1060	93	1 2 9	1817	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	162	1 1 9	3197	2	Y	1	2	1			-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2864	2	Y	2	1	1			1
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	161	1 4 9	3101	2	Y	4	4	1			1
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	3154	2	Y	2	2	1			1
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	3095	2	Y	2	2	1			1
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	3000	2	Y	2	2	1			1
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	166	1 7 9	3204	2	Y	6	6	1			1
08	3379	X	3293	-0-	-86	-0-	168	1 2 9	3123	2	Y	2	2	1			1
09	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	154	1 2 9	3049	2	Y	2	2	1			1
10	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	153	1 1 9	3090	2	Y	1	2	1			-0-
11	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	151	1 3 9	3005	2	Y	3	2	1			1
12	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	156	1 2 9	3044	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 38,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 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	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	169	1	3345	2	Y	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	151	1	3047	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	162	1	3108	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2853	-0-	-357	-0-	139	1	2714	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	149	1	2993	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2741	-0-	-469	-0-	133	1	2608	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2849	-0-	-468	-0-	140	1	2708	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		2943	-0-	2943	2943	150	1	2793	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2981	-0-	2981	5924	143	1	2838	2	Y	-0-					-0-
10	8917	X	2993	-0-	-5924	-0-	142	1	2851	2	Y	-0-					-0-
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	129	1	2561	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	143	1	2792	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 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	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	118	1	2338	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2156	N	2151	-0-	-5	-0-	101	1	2048	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	125	1	2400	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	110	1	2154	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	118	1	2367	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2374	N	2341	-0-	-33	-0-	114	1	2225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	114	1	2199	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	124	1	2300	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	122	1	2414	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	113	1	2273	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	111	1	2203	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	113	1	2203	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	132	1	2614	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	113	1	2289	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	132	1	2533	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	124	1	2421	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	3669	-0-	569	569	174	1	3493	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	5647	X	5078	-0-	-569	-0-	247	1	4827	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	246	1	4753	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	247	1	4605	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	205	1	4059	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	189	1	3799	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	204	1	4053	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	210	1	4095	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	142	1	2812	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	130	1	2642	2	Y	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	160	1	3077	2	Y	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	149	1	2918	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3168	-0-	68	68	150	1	3018	2	Y	-0-					-0-
06	3032	X	2964	-0-	-68	-0-	144	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	153	1	2958	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	151	1	2806	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	127	1	2513	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	134	1	2700	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	136	1	2694	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	150	1	2926	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 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	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	137	1	1825	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	T. A.		1555	-0-	1555	1555	126	1	1429	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1700	-0-	1700	3255	131	1	1568	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		1327	-0-	1327	4582	112	1	1215	2	Y	-0-					-0-
05	5959	X	1377	-0-	-4582	-0-	115	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	1456	N	537	-0-	-919	-0-	55	1	481	2	Y	1					1
							1	9									
07	1364	N	548	-0-	-816	-0-	61	1	483	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1364	N	246	-0-	-1118	-0-	31	1	213	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	540	N	357	-0-	-183	-0-	44	1	312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	215	-0-	-343	-0-	28	1	187	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	414	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	159	1	3141	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	142	1	2882	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	170	1	3271	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	154	1	3022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	147	1	2944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	151	1	2954	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	154	1	2980	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	158	1	2945	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	146	1	2887	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	152	1	3054	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3090	X	3037	-0-	-53	-0-	146	1	2888	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	150	1	2925	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT (I)(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-	48	1	940	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	859	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	61	1	1171	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	969	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	53	1	1056	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1093	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	48	1	957	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	46	1	904	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1085	N	658	-0-	-427	-0-	32	1	624	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	155	1	3071	2	Y	-0-					4
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	146	1	2954	2	Y	-0-					4
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	172	1	3318	2	Y	-0-					4
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	158	1	3094	2	Y	-0-					4
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	166	1	3331	2	Y	-0-					4
06	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	154	1	3002	2	Y	-0-					4
07	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	160	1	3089	2	Y	-0-					4
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	177	1	3292	2	Y	10					14
							11	9									
09	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	154	1	3044	2	Y	-0-					14
10	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	150	1	3015	2	Y	-0-					14
11	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	153	1	3030	2	Y	-0-					14
12	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	160	1	3130	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 39,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT(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	1690	-0-	-46	-0-	81	1	1608	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1596	N	1472	-0-	-124	-0-	69	1	1401	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	80	1	1548	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	75	1	1474	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	108	1	2012	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	91	1	1794	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	87	1	1747	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	87	1	1724	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	109	1	2133	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	99	1	1961	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	82	1	1662	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	115	1	2220	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	118	1	2301	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	120	1	2416	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	130	1	2506	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	129	1	2393	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	123	1	2437	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	122	1	2464	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	122	1	2412	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	120	1	2335	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	159	1	3142	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3021	-0-	-423	-0-	142	1	2879	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3047	-0-	-766	-0-	151	1	2896	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2749	-0-	-731	-0-	134	1	2615	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	143	1	2865	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2882	-0-	-358	-0-	140	1	2742	2	Y	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	152	1	2933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	156	1	2904	2	Y	-0-					-0-
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	143	1	2821	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	130	1	2610	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2655	-0-	-165	-0-	127	1	2528	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2799	-0-	-115	-0-	136	1	2661	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	83	1	1635	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	77	1	1555	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	74	1	1424	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	73	1	1425	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	131	1	2627	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	72	1	1388	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2170	N	1444	-0-	-726	-0-	74	1	1368	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	90	1	1782	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	120	1	2415	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	128	1	2532	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	126	1	2469	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	47	1	958	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	55	1	1061	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	51	1	1006	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1172	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	63	1	1256	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1877	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1988	N	1864	-0-	-124	-0-	88	1	1774	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	95	1	1827	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	88	1	1721	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	95	1	1901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	82	1	1606	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	89	1	1708	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	90	1	1682	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	70	1	1393	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	78	1	1566	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	97	1	1934	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1593	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

01	3689	X	3648	-0-	-41	-0-	176	1	3471	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	134	1	2722	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	188	1	3619	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	175	1	3424	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	174	1	3488	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	171	1	3344	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	181	1	3491	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	179	1	3339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	161	1	3179	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3689	X	1882	-0-	-1807	-0-	89	1	1793	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2546	-0-	-275	-0-	122	1	2423	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2548	X	2358	-0-	-190	-0-	111	1	2245	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	124	1	2379	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2670	X	2555	-0-	-115	-0-	124	1	2429	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	124	1	2427	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	131	1	2535	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	136	1	2532	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2550	N	2429	-0-	-121	-0-	117	1	2310	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	120	1	2407	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2580	N	2253	-0-	-327	-0-	108	1	2142	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	116	1	2261	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 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	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	105	1 9	2085	2	Y	1	1	1			-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2598	2	Y	2	1	1			1
03	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	145	1 1 9	2785	2	Y	1	2	1			-0-
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	2551	2	Y	2	1	1			1
05	3007	X	2763	-0-	-244	-0-	131	1 1 9	2631	2	Y	1	1	1			1
06	2910	X	2510	-0-	-400	-0-	122	1 1 9	2387	2	Y	1	1	1			1
07	2759	X	2491	-0-	-268	-0-	122	1 6 9	2363	2	Y	5	5	1			1
08	2759	N	2613	-0-	-146	-0-	133	1 2 9	2478	2	Y	2	2	1			1
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	2500	2	Y	2	2	1			1
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	2452	2	Y	1	2	1			-0-
11	2520	N	2338	-0-	-182	-0-	112	1 3 9	2223	2	Y	3	2	1			1
12	2728	N	2354	-0-	-374	-0-	115	1 2 9	2237	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	690	-0-	-116	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	2883	-0-	2883	10681	478	1	2404	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	14B2	EXT	1521	-0-	1521	12202	282	1	1237	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	12957	X	755	-0-	-12202	-0-	124	1	628	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	216	1	919	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2046	X	820	-0-	-1226	-0-	169	1	649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1538	X	767	-0-	-771	-0-	150	1	615	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	224	1	941	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	992	X	916	-0-	-76	-0-	204	1	710	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	110	1	603	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	200	1	881	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	178	1	771	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	180	1	852	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	175	1 9	3458	2	Y	1	1	1			-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	3096	2	Y	2	1	1			1
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	180	1 1 9	3466	2	Y	1	2	1			-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	3316	2	Y	2	1	1			1
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	173	1 1 9	3469	2	Y	1	1	1			1
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2590	2	Y	2	2	1			1
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	136	1 6 9	2634	2	Y	5	5	1			1
08	3627	X	3037	-0-	-590	-0-	155	1 2 9	2880	2	Y	2	2	1			1
09	3510	X	2474	-0-	-1036	-0-	119	1 2 9	2353	2	Y	2	2	1			1
10	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	159	1 1 9	3196	2	Y	1	2	1			-0-
11	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	131	1 3 9	2596	2	Y	3	2	1			1
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	2912	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

01	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	149	1	2953	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2201	-0-	-823	-0-	104	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2119	-0-	-1105	-0-	105	1	2014	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	134	1	2618	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	106	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	2902	X	1722	-0-	-1180	-0-	84	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1672	-0-	-870	-0-	82	1 1 9	1589	2	Y	1	1	1			-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	158	1	2942	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3079	-0-	79	79	148	1	2931	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3150	-0-	50	129	149	1	3001	2	Y	-0-					-0-
11	2864	N	2735	-0-	-129	-0-	131	1	2604	2	Y	-0-					-0-
*12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	2606	2	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2803	-0-	2803	2803	133	1	2670	2		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	751	-0-	751	3554	36	1	715	2		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	966	-0-	966	4520	47	1	919	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1988	-0-	-89	-0-	96 1 1 9		1891	2	Y	1	2	1			-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	100 1 2 9		2034	2	Y	2	1	1			1
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	116 1 4 9		2229	2	Y	4	4	1			1
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	105 1 2 9		2055	2	Y	2	2	1			1
05	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	110 1 2 9		2209	2	Y	2	2	1			1
06	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	102 1 2 9		1988	2	Y	2	2	1			1
07	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	107 1 7 9		2060	2	Y	6	6	1			1
08	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	108 1 2 9		2004	2	Y	2	2	1			1
09	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	97 1 2 9		1924	2	Y	2	2	1			1
10	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	101 1 1 9		2040	2	Y	1	2	1			-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	106 1 3 9		2100	2	Y	3	2	1			1
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	112 1 2 9		2193	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 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	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	628	1	2237	2	Y	-0-					8
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	577	1	1934	2	Y	-0-					8
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	622	1	1943	2	Y	-0-					8
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	715	1	2132	2	Y	-0-					8
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	640	1	2279	2	Y	-0-					8
06	2310	X	437	-0-	-1873	-0-	89	1	348	2	Y	-0-					8
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	523	1	2077	2	Y	80					88
							88	9									
08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	647	1	2421	2	Y	-0-					88
09	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	645	1	2352	2	Y	-0-					88
10	3100	N	4704	-0-	1604	1604	643	1	4061	2	Y	-0-					88
11	3000	N	3064	-0-	64	1668	530	1	2534	2	Y	-0-					88
*12	3100	N	2821	-0-	-279	1389	580	1	2142	2	Y	90	162	1			16
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 33,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

01	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	65	1	1292	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	75	1	1476	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	71	1	1416	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	70	1	1368	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	80	1	1537	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	88	1	1641	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1753	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	90	1	1761	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	1892	-0-	1892	6134	313	1 9	1578	2	Y	1	2	1			-0-
02	14B2	EXT	1379	-0-	1379	7513	256	1 2 9	1121	2	Y	2	1	1			1
03	8804	X	1291	-0-	-7513	-0-	213	1 3 9	1075	2	Y	3	3	1			1
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	243	1 2 9	1032	2	Y	2	2	1			1
05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	242	1 2 9	930	2	Y	2	2	1			1
06	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	217	1 2 9	890	2	Y	2	2	1			1
07	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	221	1 7 9	926	2	Y	6	6	1			1
08	1240	X	1071	-0-	-169	-0-	239	1 2 9	830	2	Y	2	2	1			1
09	1110	N	866	-0-	-244	-0-	133	1 1 9	732	2	Y	1	1	1			1
10	1147	N	957	-0-	-190	-0-	177	1	780	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1050	N	901	-0-	-149	-0-	168	1 3 9	730	2	Y	3	2	1			1
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	166	1 2 9	789	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-
02	311	N	-0-	-0-	-311	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	97	1	1971	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2170	N	1472	-0-	-698	-0-	73	1	1395	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2294	N	1369	-0-	-925	-0-	65	1	1303	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	61	1	1194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	61	1	1126	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1260	N	911	-0-	-349	-0-	44	1	865	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1271	N	789	-0-	-482	-0-	37	1	752	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1140	N	663	-0-	-477	-0-	32	1	629	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	930	N	606	-0-	-324	-0-	30	1	576	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	86	1 9	1697	2	Y	1	2	1			-0-
02	1708	X	1695	-0-	-13	-0-	80	1 2 9	1613	2	Y	2	1	1			1
03	1891	X	1859	-0-	-32	-0-	92	1 4 9	1763	2	Y	4	4	1			1
04	1830	X	1511	-0-	-319	-0-	73	1 2 9	1436	2	Y	2	2	1			1
05	1891	X	1569	-0-	-322	-0-	74	1 2 9	1493	2	Y	2	2	1			1
06	1830	X	1455	-0-	-375	-0-	71	1 1 9	1383	2	Y	1	1	1			1
07	1581	X	1485	-0-	-96	-0-	73	1 6 9	1406	2	Y	5	5	1			1
08	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	69	1 2 9	1289	2	Y	2	2	1			1
09	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	66	1 1 9	1297	2	Y	1	1	1			1
10	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	62	1	1256	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1369	2	Y	1	1	1			-0-
12	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	64	1 1 9	1243	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	132	1	2605	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	106	1	2143	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	119	1	2285	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	110	1	2154	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	115	1	2307	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	107	1	2085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	114	1	2192	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2418	N	1965	-0-	-453	-0-	100	1	1863	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2190	N	1890	-0-	-300	-0-	91	1	1797	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2325	N	2085	-0-	-240	-0-	99	1	1985	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	86	1	1714	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	102	1	1995	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

01	T. A.	645	-0-	645	3071	31	1	613	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	T. A.	337	-0-	337	3408	16	1	319	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
10	T. A.	2328	-0-	2328	5736	110	1	2217	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	T. A.	666	-0-	666	6402	32	1	633	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	T. A.	436	-0-	436	6838	21	1	414	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 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	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	109	1	2161	2	Y	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	99	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	113	1	2174	2	Y	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	110	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	110	1	2205	2	Y	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	112	1	2170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2325	N	2060	-0-	-265	-0-	105	1	1955	2	Y	-0-					-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	116	1	2290	2	Y	-0-					-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	120	1	2407	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1644	-0-	-336	-0-	79	1	1565	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1694	-0-	-631	-0-	82	1	1610	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1386	-0-	1386	1386	66	1	1320	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1068	-0-	1068	2454	51	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	903	-0-	903	3357	44	1	859	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 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	1253	N	-0-	-0-	-1253	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2328	-0-	2328	2328	115 1		2213	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		994	-0-	994	3322	48 1		946	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		791	-0-	791	4113	38 1		753	2	Y	-0-					-0-
06	5379	X	1266	-0-	-4113	-0-	62 1		1204	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1085	-0-	-1240	-0-	53 1 1 9		1031	2	Y	1	1	1			-0-
08	2325	X	1034	-0-	-1291	-0-	53 1 1 9		980	2	Y	1	1	1			-0-
09	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	54 1		1073	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	950	-0-	-352	-0-	45 1		905	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	577	-0-	-683	-0-	28 1 1 9		548	2	Y	1	1	1			-0-
12	1178	X	538	-0-	-640	-0-	26 1		512	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 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	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	146 1 1 9		2888	2	Y	1	2	1			-0-
02	2744	X	2300	-0-	-444	-0-	108 1 2 9		2190	2	Y	2	1	1			1
03	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	147 1 4 9		2831	2	Y	4	4	1			1
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	149 1 2 9		2921	2	Y	2	2	1			1
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	152 1 2 9		3044	2	Y	2	2	1			1
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	144 1 2 9		2816	2	Y	2	2	1			1
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	150 1 7 9		2893	2	Y	6	6	1			1
08	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	151 1 2 9		2816	2	Y	2	2	1			1
09	3060	X	2495	-0-	-565	-0-	120 1 2 9		2373	2	Y	2	2	1			1
10	3162	X	2360	-0-	-802	-0-	112 1 1 9		2247	2	Y	1	2	1			-0-
11	2970	X	1924	-0-	-1046	-0-	92 1 3 9		1829	2	Y	3	2	1			1
12	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	127 1 2 9		2479	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	117	1	2313	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	101	1	2044	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	108	1	2071	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	112	1	2187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1	2568	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	117	1	2278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	125	1	2407	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	131	1	2439	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	119	1	2361	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	118	1	2385	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	112	1	2222	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	118	1	2311	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. (I) GAS LIFT(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	2763	-0-	-523	-0-	133	1 9	2629	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2767	-0-	-285	-0-	130	1 2 9	2635	2	Y	2	1	1			1
03	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	146	1 4 9	2816	2	Y	4	4	1			1
04	3300	X	2942	-0-	-358	-0-	143	1 2 9	2797	2	Y	2	2	1			1
05	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	148	1 2 9	2970	2	Y	2	2	1			1
06	2970	X	2386	-0-	-584	-0-	116	1 2 9	2268	2	Y	2	2	1			1
07	3069	X	1899	-0-	-1170	-0-	93	1 7 9	1799	2	Y	6	6	1			1
08	3100	X	2304	-0-	-796	-0-	117	1 2 9	2185	2	Y	2	2	1			1
09	3000	X	2396	-0-	-604	-0-	115	1 2 9	2279	2	Y	2	2	1			1
10	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	126	1 1 9	2535	2	Y	1	2	1			-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	2794	2	Y	3	2	1			1
*12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2376	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	141	1 1 9	2795	2	Y	1	1	1			-0-
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2326	2	Y	2	1	1			1
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2543	2	Y	1	2	1			-0-
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2357	2	Y	2	1	1			1
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2516	2	Y	1	1	1			1
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2453	2	Y	1	1	1			1
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2408	2	Y	3	3	1			1
08	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	128	1	2382	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2520	N	2376	-0-	-144	-0-	114	1 2 9	2260	2	Y	2	1	1			1
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	118	1	2368	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	2557	2	Y	1	1	1			-0-
*12	3100	N	3104	-0-	4	4	151	1 1 9	2952	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 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	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	171	1	3388	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3140	-0-	-136	-0-	148	1	2992	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	166	1	3202	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	157	1	3067	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	158	1	3169	2	Y	-0-					-0-
06	3397	X	3252	-0-	-145	-0-	158	1	3094	2	Y	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	169	1	3254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	173	1	3227	2	Y	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	156	1	3083	2	Y	-0-					-0-
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	159	1	3198	2	Y	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	155	1	3082	2	Y	-0-					-0-
*12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	163	1	3185	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 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	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	142	1	2816	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	125	1	2524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	146	1	2802	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	144	1	2815	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	129	1	2579	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	139	1	2708	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	135	1	2604	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2697	N	2139	-0-	-558	-0-	109	1	2028	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2790	N	2567	-0-	-223	-0-	123	1	2443	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2759	N	2606	-0-	-153	-0-	123	1	2482	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	117	1	2312	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	132	1	2571	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2077 X	815	-0-	-1262	-0-	39	1	775	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1214	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
03	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	78	1	1509	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	3000 N	3021	-0-	21	21	147	1	2872	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	3100 N	4438	-0-	1338	1359	211	1	4225	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	10292 X	8933	-0-	-1359	-0-	435	1	8496	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	558 X	118	-0-	-440	-0-	6	1	109	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	3813 X	3786	-0-	-27	-0-	193	1	3591	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	3690 X	2303	-0-	-1387	-0-	111	1	2191	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	3813 X	2011	-0-	-1802	-0-	95	1	1916	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3690 X	2704	-0-	-986	-0-	130	1	2571	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
*12	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	515	1	10061	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	341	N	287	-0-	-54	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	77	-0-	-264	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	128	1	2500	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	3100	N	3487	-0-	387	387	170	1	3286	2	Y	28	23	1			7
							31	9									
08	3100	N	3162	-0-	62	449	161	1	2991	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
09	3000	N	3170	-0-	170	619	152	1	3008	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	3690	X	3071	-0-	-619	-0-	145	1	2920	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	140	1	2788	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
*12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	145	1	2841	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	77	1	1533	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1390	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	73	1	1408	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1501	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	62	1	1205	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1476	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	82	1	1536	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	82	1	1622	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	69	1	1348	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3038	X	2053	-0-	-985	-0-	99	1	1954	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2803	-0-	3	3	132	1	2671	2	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2773	-0-	-203	-0-	137	1	2636	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	83	1	1622	2	Y	16					16
							18	9									
05	3100	N	2247	-0-	-853	-0-	107	1	2140	2	Y	-0-	13	1			3
06	2558	N	2082	-0-	-476	-0-	101	1	1981	2	Y	-0-					3
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	133	1	2573	2	Y	-0-					3
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	130	1	2416	2	Y	-0-					3
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	115	1	2285	2	Y	-0-					3
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	126	1	2545	2	Y	11					14
							12	9									
11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	135	1	2679	2	Y	-0-					14
*12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	134	1	2611	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 29,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	2852	X	2396	-0-	-456	-0-	115	1	2281	2	Y	-0-					4
02	2184	N	2089	-0-	-95	-0-	98	1	1991	2	Y	-0-					4
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	122	1	2342	2	Y	-0-					4
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	114	1	2232	2	Y	-0-					4
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	116	1	2336	2	Y	-0-					4
06	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	115	1	2250	2	Y	-0-					4
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	132	1	2539	2	Y	-0-					4
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	130	1	2425	2	Y	10					14
							11	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	117	1	2306	2	Y	-0-					14
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	117	1	2358	2	Y	-0-					14
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	119	1	2359	2	Y	-0-					14
*12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	126	1	2462	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 29,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	198	1	3918	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3724	X	3695	-0-	-29	-0-	174	1	3519	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	204	1	3930	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	186	1	3647	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4123	X	3867	-0-	-256	-0-	183	1	3682	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3899	X	3580	-0-	-319	-0-	174	1	3404	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3906	X	3753	-0-	-153	-0-	185	1	3562	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3906	X	3004	-0-	-902	-0-	153	1	2849	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3780	X	2772	-0-	-1008	-0-	133	1	2637	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3875	X	2875	-0-	-1000	-0-	136	1	2738	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3630	X	2670	-0-	-960	-0-	128	1	2539	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3751	X	3053	-0-	-698	-0-	149	1	2902	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

01	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-					4
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	2	Y	-0-					4
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	Y	-0-					4
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	61	1	1194	2	Y	-0-					4
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					4
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	85	1	1670	2	Y	-0-					4
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	-0-					4
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					4
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					4
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 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	3100	N	3156	-0-	56	203	152	1 9	3003	2	Y	1	2	1			-0-
02	2800	N	2705	-0-	-95	108	127	1 9	2576	2	Y	2	1	1			1
03	3625	X	3517	-0-	-108	-0-	174	1 9	3339	2	Y	4	4	1			1
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	151	1 9	2950	2	Y	2	2	1			1
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	157	1 9	3158	2	Y	2	2	1			1
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	156	1 9	3044	2	Y	2	2	1			1
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	167	1 9	3226	2	Y	6	6	1			1
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	174	1 9	3239	2	Y	2	2	1			1
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	159	1 9	3141	2	Y	2	2	1			1
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	157	1 9	3152	2	Y	1	2	1			-0-
11	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	143	1 9	2838	2	Y	3	2	1			1
*12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	162	1 9	3168	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 38,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	158	1 9	3124	2	Y	1	2	1			-0-
02	2912	X	2867	-0-	-45	-0-	135	1 9	2730	2	Y	2	1	1			1
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	160	1 9	3077	2	Y	4	4	1			1
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	153	1 9	2994	2	Y	2	2	1			1
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	157	1 9	3146	2	Y	2	2	1			1
06	3120	X	3106	-0-	-14	-0-	151	1 9	2953	2	Y	2	2	1			1
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	160	1 9	3095	2	Y	6	6	1			1
08	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	165	1 9	3067	2	Y	2	2	1			1
09	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	151	1 9	2989	2	Y	2	2	1			1
10	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	153	1 9	3083	2	Y	1	2	1			-0-
11	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	148	1 9	2945	2	Y	3	2	1			1
12	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	153	1 9	2989	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 38,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1626	2	Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	989	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	583	-0-	-1308	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	32	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	422	-0-	-238	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	40 10	1 9	808	2	Y	9	4	1			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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	1422	-0-	1422	1422	67 3	1 9	1352	2	Y	3	2	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2	EXT	769	-0-	769	2191	37 2	1 9	730	2	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 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	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	181	1 9	3578	2	Y	1	2	1			-0-
02	3528	X	3438	-0-	-90	-0-	162	1 9	3274	2	Y	2	1	1			1
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	195	1 9	3757	2	Y	4	4	1			1
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	181	1 9	3552	2	Y	2	2	1			1
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	185	1 9	3704	2	Y	2	2	1			1
06	3818	X	3603	-0-	-215	-0-	175	1 9	3426	2	Y	2	2	1			1
07	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	186	1 9	3581	2	Y	6	6	1			1
08	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	191	1 9	3553	2	Y	2	2	1			1
09	3750	X	3718	-0-	-32	-0-	179	1 9	3537	2	Y	2	2	1			1
10	3875	X	3761	-0-	-114	-0-	178	1 9	3582	2	Y	1	2	1			-0-
11	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	169	1 9	3360	2	Y	3	2	1			1
12	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	179	1 9	3499	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 44,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2819	-0-	2819	2819	133	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1492	-0-	1492	4311	74	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1375	-0-	1375	5686	67	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	6798	X	1112	-0-	-5686	-0-	53	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	1723	X	916	-0-	-807	-0-	45	1	871	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	762	-0-	-509	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	816	-0-	-455	-0-	42	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	819	-0-	-411	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	379	-0-	-737	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	530	-0-	-250	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	646	-0-	-191	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 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	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	93	1 9	1834	2	Y	1	2	1			-0-
02	1652	N	1444	-0-	-208	-0-	68	1 9	1374	2	Y	2	1	1			1
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	86	2 9	1648	2	Y	2	3	1			-0-
04	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	70	1 9	1375	2	Y	1	1	1			-0-
05	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	69	1 9	1390	2	Y	1	1	1			-0-
06	1678	N	1248	-0-	-430	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	62	1 9	1190	2	Y	2	2	1			-0-
08	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	62	1 9	1151	2	Y	2	1	1			1
09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	55	1 9	1095	2	Y	2	2	1			1
10	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	56	1 9	1118	2	Y	1	2	1			-0-
11	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	51	1 9	1014	2	Y	3	2	1			1
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	53	1 9	1041	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 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	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	132	1 9	2604	2	Y	1	1	1			-0-
02	2632	N	2517	-0-	-115	-0-	118	1 9	2397	2	Y	2	1	1			1
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	141	1 9	2720	2	Y	1	2	1			-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	131	1 9	2555	2	Y	2	1	1			1
05	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	131	1 9	2633	2	Y	1	1	1			1
06	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	127	1 9	2488	2	Y	1	1	1			1
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	136	1 9	2621	2	Y	3	3	1			1
08	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	138	1	2569	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2610	N	2512	-0-	-98	-0-	121	1 9	2389	2	Y	2	1	1			1
10	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	126	1	2538	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	124	1 9	2460	2	Y	2	1	1			1
12	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	121	1 9	2359	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	142	1	2799	2	Y	-0-					-0-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	120	1	2425	2	Y	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	143	1	2760	2	Y	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	138	1	2695	2	Y	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	129	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	121	1	2357	2	Y	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	127	1	2452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2728	N	2671	-0-	-57	-0-	136	1	2535	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	119	1	2351	2	Y	-0-					-0-
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	122	1	2453	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	123	1	2434	2	Y	-0-					-0-
*12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	126	1	2469	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	5870	-0-	5870	5870	278	1	5592	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	3089	-0-	3089	8959	148	1	2938	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	14B2 EXT	1764	-0-	1764	10723	86	1	1676	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	136	1	2697	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2688	X	2468	-0-	-220	-0-	116	1	2350	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	143	1	2760	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	130	1	2536	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	124	1	2483	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2750	X	2365	-0-	-385	-0-	115	1	2248	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	110	1	2113	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	129	1	2397	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	114	1	2253	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	114	1	2303	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	124	1	2451	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	128	1	2490	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. (I) GAS LIFT(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	2819	-0-	-64	-0-	136	1	2680	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	118	1	2381	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2852	N	2749	-0-	-103	-0-	136	1	2607	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	2730	N	2583	-0-	-147	-0-	125	1	2452	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	130	1	2617	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	133	1	2566	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	141	1	2629	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	125	1	2483	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	129	1	2591	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	124	1	2470	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	126	1	2460	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 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	2728	X	1987	-0-	-741	-0-	270	1	1717	2	Y	-0-					2
02	2296	X	1403	-0-	-893	-0-	182	1	1221	2	Y	-0-					2
03	2232	X	1540	-0-	-692	-0-	197	1	1343	2	Y	-0-					2
04	2160	X	1464	-0-	-696	-0-	162	1	1302	2	Y	-0-					2
05	2077	X	1637	-0-	-440	-0-	206	1	1431	2	Y	-0-					2
06	1920	X	1473	-0-	-447	-0-	201	1	1272	2	Y	-0-					2
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	243	1	1506	2	Y	-0-					2
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	243	1	1458	2	Y	8					10
							9	9									
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	193	1	1351	2	Y	-0-					10
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	207	1	1464	2	Y	-0-					10
11	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	172	1	1248	2	Y	8					18
							9	9									
12	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	184	1	1298	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 19,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 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	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	120	1 9	2366	2	Y	1	2	1			-0-
02	2408	N	2285	-0-	-123	-0-	107	1 2 9	2176	2	Y	2	1	1			1
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	128	1 4 9	2467	2	Y	4	4	1			1
04	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	115	1 2 9	2245	2	Y	2	2	1			1
05	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	119	1 2 9	2380	2	Y	2	2	1			1
06	2400	N	2212	-0-	-188	-0-	108	1 2 9	2102	2	Y	2	2	1			1
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	152	1 6 9	2942	2	Y	5	5	1			1
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	2727	2	Y	2	2	1			1
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	2667	2	Y	2	2	1			1
10	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	112	1 1 9	2259	2	Y	1	2	1			-0-
11	2400	N	2018	-0-	-382	-0-	97	1 3 9	1918	2	Y	3	2	1			1
12	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	105	1 2 9	2046	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	136	1 1 9	2696	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2697	-0-	-355	-0-	127	1 2 9	2568	2	Y	2	1	1			1
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	146	1 4 9	2815	2	Y	4	4	1			1
04	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	128	1 2 9	2496	2	Y	2	2	1			1
05	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	135	1 2 9	2704	2	Y	2	2	1			1
06	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	133	1 2 9	2596	2	Y	2	2	1			1
07	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	132	1 7 9	2548	2	Y	6	6	1			1
08	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	137	1 2 9	2542	2	Y	2	2	1			1
09	2700	N	2472	-0-	-228	-0-	119	1 2 9	2351	2	Y	2	2	1			1
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	121	1 1 9	2427	2	Y	1	2	1			-0-
11	2580	N	2445	-0-	-135	-0-	117	1 3 9	2325	2	Y	3	2	1			1
12	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	121	1 2 9	2361	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2701	-0-	-27	-0-		130	1 3 9	2568	2	Y	3	3	1			1
02	2408	N	2403	-0-	-5	-0-		113	1 6 9	2284	2	Y	5	3	1			3
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-		137	1 3 9	2627	2	Y	3	5	1			1
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-		128	1 3 9	2502	2	Y	3	3	1			1
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-		129	1 2 9	2580	2	Y	2	2	1			1
06	2610	N	2593	-0-	-17	-0-		126	1 2 9	2465	2	Y	2	2	1			1
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-		133	1 7 9	2567	2	Y	6	6	1			1
08	2697	N	2614	-0-	-83	-0-		133	1 2 9	2479	2	Y	2	2	1			1
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-		128	1 2 9	2533	2	Y	2	2	1			1
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-		128	1 1 9	2569	2	Y	1	2	1			-0-
11	2520	N	2462	-0-	-58	-0-		118	1 3 9	2341	2	Y	3	2	1			1
12	2697	N	2420	-0-	-277	-0-		118	1 2 9	2300	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3766	-0-	-171	-0-		181	1 1 9	3584	2	Y	1	2	1			-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-		154	1 2 9	3112	2	Y	2	1	1			1
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-		185	1 4 9	3555	2	Y	4	4	1			1
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-		169	1 2 9	3311	2	Y	2	2	1			1
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-		169	1 2 9	3392	2	Y	2	2	1			1
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-		170	1 2 9	3319	2	Y	2	2	1			1
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-		180	1 7 9	3478	2	Y	6	6	1			1
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-		191	1 2 9	3554	2	Y	2	2	1			1
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-		172	1 2 9	3402	2	Y	2	2	1			1
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-		175	1 1 9	3520	2	Y	1	2	1			-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-		169	1 3 9	3356	2	Y	3	2	1			1
*12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-		176	1 2 9	3444	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 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	2108	N	1670	-0-	-438	-0-	80	1	1589	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	77	1	1559	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	101	1	1942	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	91	1	1777	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	89	1	1790	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1650	N	1554	-0-	-96	-0-	76	1	1476	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	75	1	1444	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	84	1	1572	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	87	1	1714	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	90	1	1804	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	91	1	1804	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	136	1	2685	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	114	1	2302	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2759	N	2545	-0-	-214	-0-	126	1	2418	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2700	N	2301	-0-	-399	-0-	112	1	2187	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2666	N	2339	-0-	-327	-0-	111	1	2227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	130	1	2537	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	128	1	2474	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	143	1	2660	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	103	1	2047	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	108	1	2164	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	98	1	1938	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	127	1	2486	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 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	1364	X	1318	-0-	-46	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	76	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	112	1	2158	2	Y	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	96	1	1889	2	Y	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	2	Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	84	1	1629	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	87	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	71	1	1412	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	67	1	1342	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1304	-0-	-346	-0-	63	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	63	1	1234	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	142	1	2816	2	Y	1	1	1	-0-				
							1	9											
02	2744	X	2617	-0-	-127	-0-	123	1	2492	2	Y	2	1	1	1				
							2	9											
03	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	143	1	2759	2	Y	-0-	1	1	-0-				
04	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	132	1	2582	2	Y	2	1	1	1				
							2	9											
05	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	132	1	2652	2	Y	2	2	1	1				
							2	9											
06	2836	X	2654	-0-	-182	-0-	129	1	2523	2	Y	2	2	1	1				
							2	9											
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	143	1	2760	2	Y	5	5	1	1				
							6	9											
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	145	1	2699	2	Y	2	2	1	1				
							2	9											
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	129	1	2557	2	Y	2	2	1	1				
							2	9											
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	135	1	2716	2	Y	1	2	1	-0-				
							1	9											
11	2700	N	2639	-0-	-61	-0-	126	1	2510	2	Y	3	2	1	1				
							3	9											
12	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	135	1	2633	2	Y	2	2	1	1				
							2	9											

TOTAL GAS PROD: 33,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

01	5770	X	3249	-0-	-2521	-0-	156	1	3093	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2989	-0-	-371	-0-	141	1	2848	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	168	1	3239	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3278	-0-	-322	-0-	159	1	3119	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	158	1	3179	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3166	-0-	-134	-0-	154	1	3012	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	158	1	3042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	172	1	3198	2	Y	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	158	1	3132	2	Y	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	159	1	3204	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3233	-0-	-37	-0-	155	1	3078	2	Y	-0-					-0-
*12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	167	1	3258	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1676	-0-	1676	1676	79	1	1595	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	T. A.		736	-0-	736	2412	36	1	696	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	T. A.		592	-0-	592	3004	29	1	561	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3580	X	576	-0-	-3004	-0-	27	1	547	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	638	N	528	-0-	-110	-0-	26	1	502	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	27	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	24	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1492	-0-	-89	-0-	72 1 9		1419	2	Y	1	2	1			-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	70 1 9		1417	2	Y	2	1	1			1
03	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	63 1 9		1215	2	Y	4	4	1			1
04	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	63 1 9		1227	2	Y	2	2	1			1
05	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	61 1 9		1230	2	Y	2	2	1			1
06	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	53 1 9		1045	2	Y	2	2	1			1
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	78 1 9		1502	2	Y	5	5	1			1
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	78 1 9		1449	2	Y	2	2	1			1
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	74 1 9		1467	2	Y	2	2	1			1
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	76 1 9		1525	2	Y	1	2	1			-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	74 1 9		1462	2	Y	3	2	1			1
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	69 1 9		1357	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	131	1	2596	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	117	1	2378	2	Y	-0-					-0-
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	137	1	2641	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	122	1	2380	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2548	-0-	-211	-0-	121	1	2427	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	116	1	2274	2	Y	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	132	1	2551	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	125	1	2326	2	Y	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	117	1	2317	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	117	1	2361	2	Y	-0-					-0-
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	118	1	2344	2	Y	-0-					-0-
*12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	125	1	2433	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	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-

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	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	160	1	3160	2	Y	-0-					63
02	3248	X	2740	-0-	-508	-0-	129	1	2611	2	Y	-0-					63
03	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	160	1	3087	2	Y	-0-					63
04	3480	X	2924	-0-	-556	-0-	142	1	2782	2	Y	-0-					63
05	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	152	1	3058	2	Y	-0-					63
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	157	1	3076	2	Y	-0-					63
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	166	1	3202	2	Y	-0-					63
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	167	1	3116	2	Y	58					121
							64	9									
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	162	1	3200	2	Y	-0-					121
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	161	1	3251	2	Y	-0-					121
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	157	1	3116	2	Y	-0-					121
*12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	159	1	3099	2	Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 38,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 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	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	138	1	2725	2	Y	-0-					-0-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	121	1	2456	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3140	-0-	40	40	155	1	2985	2	Y	-0-					-0-
04	2742	N	2702	-0-	-40	-0-	131	1	2571	2	Y	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	135	1	2700	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2545	-0-	-35	-0-	124	1	2421	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2628	-0-	-38	-0-	129	1	2498	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	143	1	2657	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2187	-0-	-543	-0-	105	1	2082	2	Y	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	139	1	2797	2	Y	-0-					-0-
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	131	1	2595	2	Y	-0-					-0-
*12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	134	1	2625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	130	1	2575	2	Y	-0-					4
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	117	1	2370	2	Y	-0-					4
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	132	1	2544	2	Y	-0-					4
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	131	1	2557	2	Y	-0-					4
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	133	1	2669	2	Y	-0-					4
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	132	1	2582	2	Y	-0-					4
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	136	1	2632	2	Y	-0-					4
08	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	139	1	2587	2	Y	10					14
							11	9									
09	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	128	1	2534	2	Y	-0-					14
10	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	128	1	2586	2	Y	-0-					14
11	2640	N	2600	-0-	-40	-0-	125	1	2475	2	Y	-0-					14
12	2759	N	2706	-0-	-53	-0-	132	1	2574	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 32,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 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	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	205	1	1686	2	Y	-0-					48
02	2744	X	2066	-0-	-678	-0-	230	1	1836	2	Y	-0-					48
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	278	1	2582	2	Y	-0-					48
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	276	1	2480	2	Y	-0-					48
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	280	1	2656	2	Y	36	79	1			5
							40	9									
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	283	1	2574	2	Y	-0-					5
07	2852	X	2162	-0-	-690	-0-	234	1	1928	2	Y	-0-					5
08	2883	N	1807	-0-	-1076	-0-	193	1	1614	2	Y	-0-					5
09	2790	N	2082	-0-	-708	-0-	227	1	1855	2	Y	-0-					5
10	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	207	1	1655	2	Y	-0-					5
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	221	1	1947	2	Y	-0-					5
12	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	194	1	1516	2	Y	33					38
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 27,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

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	1457	N	1029	-0-	-428	-0-	111	1	912	2	Y	5					13
							6	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	128	1	1021	2	Y	-0-	8	1			5
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	119	1	1106	2	Y	-0-					5
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	125	1	1120	2	Y	-0-					5
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	126	1	1200	2	Y	19					24
							21	9									
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	117	1	1064	2	Y	-0-					24
07	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	123	1	1011	2	Y	18	24	1			18
							20	9									
08	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	111	1	923	2	Y	-0-					18
09	1170	N	900	-0-	-270	-0-	98	1	802	2	Y	-0-					18
10	1147	N	963	-0-	-184	-0-	107	1	856	2	Y	-0-					18
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	112	1	981	2	Y	34					52
							37	9									
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	100	1	779	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 13,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	217	1	1092	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1540	N	1076	-0-	-464	-0-	200	1	874	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1953	N	1403	-0-	-550	-0-	232	1	1170	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	258	1	1098	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	312	1	1196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	208	1	853	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1395	N	907	-0-	-488	-0-	174	1	730	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1457	N	374	-0-	-1083	-0-	84	1	290	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	310	1	1704	2	Y	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	354	1	1562	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	374	1	1622	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	369	1	1754	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	103	1	2045	2	Y	-0-					4
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	91	1	1840	2	Y	-0-					4
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	104	1	2009	2	Y	-0-					4
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	100	1	1957	2	Y	-0-					4
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	104	1	2079	2	Y	-0-					4
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	95	1	1856	2	Y	-0-					4
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	105	1	2028	2	Y	-0-					4
08	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	106	1	1980	2	Y	10					14
							11	9									
09	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	83	1	1652	2	Y	-0-					14
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	106	1	2136	2	Y	-0-					14
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	112	1	2218	2	Y	-0-					14
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2281	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 25,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	104	1	2066	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1861	-0-	-295	-0-	88	1	1773	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	104	1	2007	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	102	1	1995	2	Y	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	100	1	2013	2	Y	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	104	1	2032	2	Y	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	108	1	2089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	109	1	2034	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	98	1	1941	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	98	1	1983	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	97	1	1920	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	99	1	1928	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	143	1	2827	2	Y	-0-					-0-
02	2716	N	2584	-0-	-132	-0-	122	1	2462	2	Y	-0-					-0-
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	151	1	2901	2	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2841	-0-	-39	-0-	138	1	2703	2	Y	-0-					-0-
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	142	1	2843	2	Y	-0-					-0-
06	2884	N	2706	-0-	-178	-0-	132	1	2574	2	Y	-0-					-0-
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	145	1	2804	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2945	N	2910	-0-	-35	-0-	148	1	2762	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2503	-0-	-197	-0-	120	1	2383	2	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2872	-0-	-73	-0-	136	1	2736	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2817	-0-	-3	-0-	135	1	2682	2	Y	-0-					-0-
*12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	137	1	2681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	141	1	2793	2	Y	-0-					2
02	2632	N	2559	-0-	-73	-0-	120	1	2439	2	Y	-0-					2
03	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	148	1	2854	2	Y	-0-					2
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	140	1	2737	2	Y	-0-					2
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	143	1	2861	2	Y	-0-					2
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	139	1	2715	2	Y	-0-					2
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	147	1	2837	2	Y	-0-					2
08	2976	N	2935	-0-	-41	-0-	149	1	2776	2	Y	9					11
							10	9									
09	2850	N	2808	-0-	-42	-0-	135	1	2673	2	Y	-0-					11
10	2976	N	2858	-0-	-118	-0-	135	1	2723	2	Y	-0-					11
11	2850	N	2729	-0-	-121	-0-	131	1	2598	2	Y	-0-					11
12	2914	N	2826	-0-	-88	-0-	138	1	2688	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 34,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	86	1	1699	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1	1657	2	Y	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	97	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	85	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	88	1	1765	2	Y	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	82	1	1576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1829	N	1369	-0-	-460	-0-	70	1	1299	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	74	1	1470	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	76	1	1528	2	Y	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1385	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	64	1	1241	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 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	587	-0-	-64	-0-	28	1	558	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	33	1	638	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	28	1	569	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	30	1	578	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	28	1	556	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	803	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	660	N	418	-0-	-242	-0-	20	1	397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 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	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	139	1	2748	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2660	N	2527	-0-	-133	-0-	119	1	2402	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	2883	N	2778	-0-	-105	-0-	137	1	2633	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	2790	N	2502	-0-	-288	-0-	121	1	2375	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	126	1	2525	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	121	1	2370	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	148	1	2861	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	134	1	2503	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	139	1	2753	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	3100	N	3413	-0-	313	313	161	1	3250	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	3000	N	3356	-0-	356	669	161	1	3188	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*12	3100	N	3640	-0-	540	1209	177	1	3461	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 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	1871	-0-	1871	1871	91	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	766	-0-	766	2637	36	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	3253	X	616	-0-	-2637	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	543	-0-	-232	-0-	28	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	24	1	460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

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	83	-0-	83	83	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1683	-0-	1683	1766	82	1	1601	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3526	X	3295	-0-	-231	-0-	159	1	3135	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	140	1	2836	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	172	1	3312	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	140	1	2730	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	146	1	2932	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3097	X	2794	-0-	-303	-0-	136	1	2656	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	154	1	2971	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	153	1	2856	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	130	1	2578	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	192	1	3871	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2910	X	2272	-0-	-638	-0-	109	1	2160	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	242	1	4731	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	212	1	1746	2	Y	51					141
							56	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	219	1	1747	2	Y	-0-	92	1			49
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	192	1	1785	2	Y	-0-					49
04	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	164	1	1472	2	Y	-0-					49
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	201	1	1906	2	Y	19					68
							21	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	201	1	1828	2	Y	-0-					68
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	236	1	1942	2	Y	18	68	1			18
							20	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	224	1	1873	2	Y	-0-					18
09	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	199	1	1627	2	Y	-0-					18
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	257	1	2058	2	Y	-0-					18
11	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	302	1	2657	2	Y	34					52
							37	9									
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	231	1	1803	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 25,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	189	1	3734	2	Y	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	155	1	3129	2	Y	-0-					-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	193	1	3719	2	Y	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	173	1	3393	2	Y	-0-					-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	191	1	3838	2	Y	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	189	1	3689	2	Y	-0-					-0-
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	189	1	3651	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	196	1	3647	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	179	1	3537	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	161	1	3237	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3157	-0-	-593	-0-	151	1	3006	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3076	-0-	-768	-0-	150	1	2924	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	56	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	44	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	127	1	2487	2	Y	-0-					-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	137	1	2649	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	145	1	2705	2	Y	-0-					-0-
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	136	1	2690	2	Y	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1389	2	Y	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	994	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	627	-0-	-427	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	2796	-0-	2796	2796	132	1	2664	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	10203	-0-	10203	12999	490	1	9713	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5973	-0-	5973	18972	291	1	5682	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3573	-0-	3573	3573	169	1	3404	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1534	-0-	1534	5107	75	1	1459	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1959	-0-	-1	-0-	92	1	1867	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2092	-0-	-202	-0-	103	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	101	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	102	1	2055	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	93	1	1814	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	103	1	1986	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	110	1	2047	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	90	1	1780	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1534	-0-	-543	-0-	73	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1336	-0-	-734	-0-	64	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1357	-0-	-565	-0-	66	1	1289	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

01	1798	N	1373	-0-	-425	-0-	66	1	1306	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	1092	-0-	-112	-0-	51	1	1039	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	57	1	1092	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	56	1	1099	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	54	1	1086	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	122	1	2387	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	128	1	2472	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	131	1	2447	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	118	1	2345	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	115	1	2308	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	117	1	2327	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	143	1	2789	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	141	1	2793	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	122	1	2478	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	138	1	2662	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	132	1	2592	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2689	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	125	1	2435	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	137	1	2648	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	144	1	2677	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	127	1	2523	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2790	N	2605	-0-	-185	-0-	123	1	2481	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2730	N	2650	-0-	-80	-0-	127	1	2520	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	137	1	2674	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	26	1	531	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	28	1	547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	507	-0-	-268	-0-	25	1	479	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	574	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	24	1	468	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 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	2945	N	2426	-0-	-519	-0-	402	1 9	2023	2	Y	1	2	1			-0-
02	2548	N	1954	-0-	-594	-0-	363	1 9	1589	2	Y	2	1	1			1
03	2666	N	2402	-0-	-264	-0-	397	1 9	2002	2	Y	3	3	1			1
04	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	428	1 9	1818	2	Y	2	2	1			1
05	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	447	1 9	1713	2	Y	2	2	1			1
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	489	1 9	2003	2	Y	2	2	1			1
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	529	1 9	2222	2	Y	6	6	1			1
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	594	1 9	2066	2	Y	2	2	1			1
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	371	1 9	2039	2	Y	1	1	1			1
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	496	1	2187	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	483	1 9	2096	2	Y	3	2	1			1
*12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	477	1 9	2266	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

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	1338	-0-	1338	1338	64	1	1274	2		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1338						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 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	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	383	1	3145	2	Y	-0-					64
02	3052	X	2126	-0-	-926	-0-	237	1	1889	2	Y	-0-					64
03	3379	X	2621	-0-	-758	-0-	255	1	2366	2	Y	-0-					64
04	3270	X	2435	-0-	-835	-0-	244	1	2191	2	Y	-0-					64
05	3379	X	2470	-0-	-909	-0-	231	1	2196	2	Y	39	98	1			5
							43	9									
06	2893	X	2197	-0-	-696	-0-	218	1	1979	2	Y	-0-					5
07	2480	X	2473	-0-	-7	-0-	268	1	2205	2	Y	-0-					5
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	269	1	2242	2	Y	-0-					5
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	283	1	2309	2	Y	-0-					5
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	283	1	2266	2	Y	-0-					5
11	2400	N	2162	-0-	-238	-0-	221	1	1941	2	Y	-0-					5
*12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	288	1	2249	2	Y	37					42
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 30,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 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	3929	X	3493	-0-	-436	-0-	168	1	3325	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	139	1	2808	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	176	1	3388	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3267	-0-	-303	-0-	159	1	3108	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	160	1	3212	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3285	-0-	-165	-0-	160	1	3125	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	157	1	3027	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	169	1	3152	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	152	1	3013	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	158	1	3181	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3055	-0-	-215	-0-	147	1	2908	2	Y	-0-					-0-
*12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	162	1	3166	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 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	T. A.		90	-0-	90	2324	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	2428	X	104	-0-	-2324	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	56	-0-	-21	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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	54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	43	-0-	43	97	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	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-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	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	417	-0-	417	417	20	1	397	2	Y	-0-			-0-
	05	14B2	EXT	487	-0-	487	904	23	1	464	2	Y	-0-			-0-
	06	1465	X	561	-0-	-904	-0-	27	1	534	2	Y	-0-			-0-
	07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-			-0-
	08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-			-0-
	09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-			-0-
	10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	-0-			-0-
	11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	-0-			-0-
*12		522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3565	X	1677	-0-	-1888	-0-	278	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	1583	-0-	-1581	-0-	294	1	1289	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	1965	-0-	-1538	-0-	325	1	1640	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1586	-0-	-1774	-0-	302	1	1284	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	1408	-0-	-1568	-0-	291	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	270	1	1104	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1394	-0-	1394	1394	268	1	1126	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		885	-0-	885	2279	198	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1286	-0-	1286	3565	198	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1245	-0-	1245	4810	230	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	6026	X	1216	-0-	-4810	-0-	228	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	214	1	1014	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	161	1	3178	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2952	-0-	-268	-0-	139	1	2813	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	164	1	3163	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	152	1	2978	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	156	1	3132	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	152	1	2981	2	Y	-0-					-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	170	1	3282	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	166	1	3098	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2548	-0-	-602	-0-	123	1	2425	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2666	-0-	-589	-0-	126	1	2540	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2692	-0-	-458	-0-	129	1	2563	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	140	1	2726	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3369	-0-	-227	-0-	162	1 1 9	3206	2	Y	1	2	1			-0-
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	229	1 2 9	4645	2	Y	2	1	1			1
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	255	1 4 9	4915	2	Y	4	4	1			1
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	229	1 2 9	4484	2	Y	2	2	1			1
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	224	1 2 9	4490	2	Y	2	2	1			1
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	212	1 2 9	4145	2	Y	2	2	1			1
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	222	1 7 9	4290	2	Y	6	6	1			1
08	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	226	1 2 9	4200	2	Y	2	2	1			1
09	4620	X	4182	-0-	-438	-0-	201	1 2 9	3979	2	Y	2	2	1			1
10	4712	X	3938	-0-	-774	-0-	186	1 1 9	3751	2	Y	1	2	1			-0-
11	4380	X	3415	-0-	-965	-0-	164	1 3 9	3248	2	Y	3	2	1			1
12	4526	X	3664	-0-	-862	-0-	178	1 2 9	3484	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 51,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	153	1	3031	2	Y	26					32
							29	9									
02	3052	X	2931	-0-	-121	-0-	138	1	2793	2	Y	-0-					32
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	167	1	3219	2	Y	-0-					32
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	158	1	3091	2	Y	-0-					32
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	156	1	3137	2	Y	-0-					32
06	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	153	1	2988	2	Y	-0-					32
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	165	1	3179	2	Y	-0-					32
08	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	168	1	3133	2	Y	-0-					32
09	3210	X	3184	-0-	-26	-0-	153	1	3022	2	Y	8					40
							9	9									
10	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	154	1	3099	2	Y	-0-					40
11	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	149	1	2964	2	Y	-0-					40
12	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	157	1	3067	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 38,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 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	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	148	1	2934	2	Y	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	130	1	2639	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	142	1	2726	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	136	1	2664	2	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2867	-0-	-78	-0-	136	1	2731	2	Y	-0-					-0-
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	138	1	2706	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3169	-0-	69	69	156	1	3012	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3267	-0-	167	236	167	1	3100	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2850	-0-	-150	86	137	1	2713	2	Y	-0-					-0-
10	3102	X	3016	-0-	-86	-0-	143	1	2873	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	137	1	2713	2	Y	-0-					-0-
*12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	144	1	2816	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

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-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	92	1 9	1810	2	Y	1	1	1			-0-
02	2156	X	2095	-0-	-61	-0-	99	1 9	1995	2	Y	1	1	1			-0-
03	2387	X	2161	-0-	-226	-0-	107	1 9	2053	2	Y	1	1	1			-0-
04	2220	X	2112	-0-	-108	-0-	103	1 9	2008	2	Y	1	1	1			-0-
05	2325	X	2024	-0-	-301	-0-	96	1 9	1927	2	Y	1	1	1			-0-
06	2250	X	1682	-0-	-568	-0-	82	1 2	1598	2	Y	2	1	1			1
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	103	1 6	1992	2	Y	5	5	1			1
08	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	102	1 2	1890	2	Y	2	2	1			1
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	94	1 2	1867	2	Y	2	2	1			1
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	99	1 1	1987	2	Y	1	2	1			-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	98	1 3	1944	2	Y	3	2	1			1
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	103	1 2	2013	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 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	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	221	1 1	2944	2	Y	1	1	1			-0-
02	2772	X	2684	-0-	-88	-0-	217	1 2	2465	2	Y	2	1	1			1
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	235	1 28	2811	2	Y	25	20	1			6
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	254	1 23	2747	2	Y	21	18	1			9
05	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	256	1 6	2803	2	Y	5	11	1			3
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	301	1 1	2641	2	Y	1	3	1			1
07	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	316	1 7	2509	2	Y	6	6	1			1
08	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	346	1 2	2381	2	Y	2	2	1			1
09	2970	X	2539	-0-	-431	-0-	314	1 2	2223	2	Y	2	2	1			1
10	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	343	1 1	2327	2	Y	1	2	1			-0-
11	2940	X	2520	-0-	-420	-0-	313	1 3	2204	2	Y	3	2	1			1
12	2821	X	2468	-0-	-353	-0-	316	1 2	2150	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 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	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	172	1	3397	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3211	-0-	-65	-0-	151	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	180	1	3469	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	166	1	3254	2	Y	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	175	1	3507	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3517	-0-	-23	-0-	171	1	3346	2	Y	-0-					-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	182	1	3520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	190	1	3533	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	164	1	3248	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	163	1	3276	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	162	1	3209	2	Y	-0-					-0-
*12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	179	1	3495	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	193	1	3811	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3541	-0-	-155	-0-	167	1	3374	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	194	1	3732	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3555	-0-	-405	-0-	173	1	3382	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	177	1	3549	2	Y	-0-					-0-
06	3791	X	3573	-0-	-218	-0-	174	1	3399	2	Y	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	188	1	3631	2	Y	-0-					-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	195	1	3621	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	171	1	3386	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	164	1	3306	2	Y	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	172	1	3413	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3611	-0-	-78	-0-	176	1	3432	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 44,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	90	-0-	90	149	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

01	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	115	1	2282	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	101	1	2040	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	115	1	2217	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	110	1	2158	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	109	1	2195	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	107	1	2088	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2220	-0-	-105	-0-	109	1	2110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	115	1	2148	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	105	1	2084	2	Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	106	1	2135	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	103	1	2048	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	108	1	2111	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

01	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	177	1	3508	2	Y	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	153	1	3093	2	Y	-0-					-0-
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1	3423	2	Y	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	166	1	3247	2	Y	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	168	1	3379	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	161	1	3138	2	Y	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	172	1	3326	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	176	1	3274	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	162	1	3211	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	164	1	3296	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3315	-0-	-75	-0-	159	1	3156	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	166	1	3235	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2914	X	2002	-0-	-912	-0-	96	1	1905	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	128	1	2581	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	143	1	2747	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3000	N	3007	-0-	7	7	146	1	2859	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2910	N	2903	-0-	-7	-0-	138	1	2763	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	128	1	2469	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3100	N	3207	-0-	107	107	163	1	3042	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3071	-0-	71	178	148	1	2921	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3100	N	2941	-0-	-159	19	139	1	2801	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3164	X	3145	-0-	-19	-0-	151	1	2991	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	149	1	2903	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 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	1209	N	774	-0-	-435	-0-	78	1	645	2	Y	46					128
							51	9									
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	97	1	771	2	Y	1	84	1			45
							1	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	130	1	1204	2	Y	-0-					45
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	140	1	1260	2	Y	-0-					45
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	139	1	1322	2	Y	39					84
							43	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	133	1	1207	2	Y	-0-					84
07	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	142	1	1170	2	Y	35	83	1			36
							39	9									
08	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	113	1	946	2	Y	-0-					36
09	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	128	1	1044	2	Y	-0-					36
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	147	1	1173	2	Y	-0-					36
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	119	1	1043	2	Y	67					103
							74	9									
12	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	128	1	999	2	Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 14,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	118	1	2334	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2076	-0-	-52	-0-	98	1	1978	2	Y	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	126	1	2428	2	Y	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	121	1	2376	2	Y	-0-					-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	123	1	2460	2	Y	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	123	1	2402	2	Y	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2388	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	142	1	2642	2	Y	-0-					-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	125	1	2466	2	Y	-0-					-0-
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	130	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	125	1	2489	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	125	1	2436	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	109	1	2154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	95	1	1915	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	107	1	2049	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	97	1	1899	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	101	1	2033	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	99	1	1940	2	Y	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	103	1	1981	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	107	1	1985	2	Y	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	103	1	2033	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	104	1	2096	2	Y	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	104	1	2058	2	Y	-0-					-0-
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	108	1	2111	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT (I)(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	323	-0-	-49	-0-		15	1 6 9	302	2	Y	5	4	1			1
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-		12	1 15 9	250	2	Y	14	7	1			8
03	248	N	238	-0-	-10	-0-		11	1 10 9	217	2	Y	9	15	1			2
04	240	N	211	-0-	-29	-0-		10	1 1 9	200	2	Y	1	3	1			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-		16	1 1 9	315	2	Y	1	1	1			-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-		40	1 1 9	783	2	Y	1					1
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-		66	1 12 9	1264	2	Y	11	9	1			3
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-		76	1 3 9	1411	2	Y	3	5	1			1
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-		73	1 2 9	1442	2	Y	2	2	1			1
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-		77	1 1 9	1556	2	Y	1	2	1			-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-		78	1 3 9	1550	2	Y	3	2	1			1
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-		84	1 2 9	1633	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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. GAS LIFT (I)(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	2561	-0-	-756	-0-		123	1 1 9	2437	2	Y	1	2	1			-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-		138	1 2 9	2792	2	Y	2	1	1			1
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-		161	1 4 9	3097	2	Y	4	4	1			1
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-		150	1 2 9	2940	2	Y	2	2	1			1
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-		148	1 2 9	2976	2	Y	2	2	1			1
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-		147	1 2 9	2881	2	Y	2	2	1			1
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-		159	1 6 9	3076	2	Y	5	5	1			1
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-		162	1 2 9	3022	2	Y	2	2	1			1
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-		149	1 2 9	2948	2	Y	2	2	1			1
10	3162	X	2978	-0-	-184	-0-		141	1 1 9	2836	2	Y	1	2	1			-0-
11	3060	X	3005	-0-	-55	-0-		144	1 3 9	2858	2	Y	3	2	1			1
12	3162	X	3018	-0-	-144	-0-		147	1 2 9	2869	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	130	1	2578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2772	X	2701	-0-	-71	-0-	127	1	2572	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	150	1	2894	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2970	X	2824	-0-	-146	-0-	137	1	2685	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	133	1	2673	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2879	X	2244	-0-	-635	-0-	109	1	2133	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	140	1	2697	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	145	1	2695	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	132	1	2616	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3100	N	3107	-0-	7	7	147	1	2959	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	3018	-0-	18	25	145	1	2870	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	3100	N	3114	-0-	14	39	152	1	2960	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	194	1	3839	2	Y	26					32
							29	9									
02	3584	X	3469	-0-	-115	-0-	163	1	3306	2	Y	-0-					32
03	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	195	1	3741	2	Y	-0-					32
04	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	179	1	3504	2	Y	-0-					32
05	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	180	1	3612	2	Y	-0-					32
06	3762	X	3505	-0-	-257	-0-	171	1	3334	2	Y	-0-					32
07	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	180	1	3473	2	Y	-0-					32
08	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	185	1	3439	2	Y	-0-					32
09	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	164	1	3236	2	Y	8					40
							9	9									
10	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	166	1	3336	2	Y	-0-					40
11	3540	X	3304	-0-	-236	-0-	159	1	3145	2	Y	-0-					40
12	3658	X	3368	-0-	-290	-0-	164	1	3204	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 43,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39029	X	33786	-0-	-5243	-0-	1611	1	31858	2	Y	288	180	1			238
							317	9									
02	30268	X	29699	-0-	-569	-0-	1386	1	28049	2	Y	240	363	1			115
							264	9									
03	33511	X	32421	-0-	-1090	-0-	1577	1	30342	2	Y	456	367	1			204
							502	9									
04	32430	X	30002	-0-	-2428	-0-	1445	1	28286	2	Y	246	173	1			277
							271	9									
05	33511	X	30415	-0-	-3096	-0-	1432	1	28737	2	Y	224	368	1			133
							246	9									
06	31143	X	28464	-0-	-2679	-0-	1374	1	26862	2	Y	207	184	1			156
							228	9									
07	30442	X	29331	-0-	-1111	-0-	1434	1	27681	2	Y	196	180	1			172
							216	9									
08	30442	X	28553	-0-	-1889	-0-	1441	1	26818	2	Y	267	368	1			71
							294	9									
09	29460	X	27107	-0-	-2353	-0-	1294	1	25604	2	Y	190	176	1			85
							209	9									
10	30411	X	27741	-0-	-2670	-0-	1302	1	26220	2	Y	199	174	1			110
							219	9									
11	28470	X	26471	-0-	-1999	-0-	1254	1	24881	2	Y	305	181	1			234
							336	9									
12	29326	X	26605	-0-	-2721	-0-	1285	1	25098	2	Y	202	360	1			76
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 350,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,020

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	27883	-0-	-2652	-0-	1331	1	26331	2	Y	201	229	1			107
							221	9									
02	24650	X	24650	-0-	-0-	-0-	1148	1	23240	2	Y	238	144	1			201
							262	9									
03	26773	X	26773	-0-	-0-	-0-	1308	1	25168	2	Y	270	336	1			135
							297	9									
04	25770	X	24648	-0-	-1122	-0-	1186	1	23213	2	Y	226	199	1			162
							249	9									
05	26629	X	25126	-0-	-1503	-0-	1184	1	23757	2	Y	168	167	1			163
							185	9									
06	25107	X	23599	-0-	-1508	-0-	1140	1	22292	2	Y	152	132	1			183
							167	9									
07	25048	X	24577	-0-	-471	-0-	1187	1	22905	2	Y	441	443	1			181
							485	9									
08	25048	X	24726	-0-	-322	-0-	1253	1	23326	2	Y	134	188	1			127
							147	9									
09	24240	X	22422	-0-	-1818	-0-	1070	1	21183	2	Y	154	128	1			153
							169	9									
10	25048	X	23102	-0-	-1946	-0-	1089	1	21934	2	Y	72	133	1			92
							79	9									
11	23940	X	21992	-0-	-1948	-0-	1042	1	20675	2	Y	250	190	1			152
							275	9									
12	24738	X	22194	-0-	-2544	-0-	1078	1	21050	2	Y	60	114	1			98
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 291,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,366

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUMBLE RESOURCES LLC 734126
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					150
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					151
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					152
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					152
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					201
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	1249	2			N	-0-					201
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					201
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					201
05	1395	N	844	-0-	-551	-0-	844	2			N	-0-					201
06	1200	N	859	-0-	-341	-0-	859	2			N	-0-					201
07	1333	N	864	-0-	-469	-0-	864	2			N	-0-					201
08	837	N	721	-0-	-116	-0-	655	2	66	9	N	60					261
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	853	2	4	9	N	4					265
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					265
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					265
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					265

TOTAL GAS PROD: 13,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	728	2	113	9	N	103					159
02	1680	N	833	-0-	-847	-0-	833	2			N	-0-					159
03	1922	N	904	-0-	-1018	-0-	904	2			N	-0-					159
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					159
05	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-					159
06	870	N	573	-0-	-297	-0-	573	2			N	-0-					159
07	930	N	576	-0-	-354	-0-	576	2			N	-0-					159
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					159
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	569	2	67	9	N	61					220
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	2					222
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					222
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 9,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	2325	X	2185	-0-	-140	-0-	703	1	1482	2	N	-0-					65
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	680	1	1691	2	N	1	1	8			65
							1	9									
03	2325	X	1609	-0-	-716	-0-	632	1	977	2	N	-0-					65
04	2250	X	2108	-0-	-142	-0-	689	1	1418	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	765	1	2073	2	N	1	1	8			65
							1	9									
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	762	1	1987	2	N	-0-					65
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	766	1	2164	2	N	-0-					65
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	764	1	2555	2	N	-0-					65
09	3000	N	3216	-0-	216	216	785	1	2431	2	N	-0-					65
10	3100	N	3037	-0-	-63	153	771	1	2266	2	N	-0-					65
11	3419	X	3266	-0-	-153	-0-	810	1	2456	2	N	-0-					65
*12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	838	1	2592	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 33,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					110
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					110
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					110
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					110
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					110
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					110
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					110
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			110
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					110
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					110
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					110
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 5,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

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-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

01	2046	X	1448	-0-	-598	-0-	239	1	1209	2	N	-0-					35
02	1848	X	1141	-0-	-707	-0-	190	1	951	2	N	-0-					35
03	2046	X	1697	-0-	-349	-0-	271	1	1369	2	N	52					87
							57	9									
04	1830	X	1016	-0-	-814	-0-	174	1	841	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	205	1	912	2	N	-0-					87
06	1650	X	790	-0-	-860	-0-	156	1	632	2	N	2					89
							2	9									
07	1705	X	957	-0-	-748	-0-	150	1	784	2	N	21					110
							23	9									
08	1705	X	1062	-0-	-643	-0-	187	1	865	2	N	9	2	8			117
							10	9									
09	1080	X	865	-0-	-215	-0-	165	1	691	2	N	8					125
							9	9									
10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	289	1	1207	2	N	-0-					125
11	1020	X	637	-0-	-383	-0-	134	1	501	2	N	2					127
							2	9									
12	1054	X	853	-0-	-201	-0-	158	1	676	2	N	17	4	8			140
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 13,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	558	N	441	-0-	-117	-0-	141	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	145	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	147	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	190	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	187	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	335	-0-	-475	-0-	47	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	222	-0-	-336	-0-	31	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	217	-0-	-279	-0-	33	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	36	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	92	1	289	2	Y	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	80	1	289	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,833 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	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	199	1	1083	2	Y	11					95
							12	9									
02	1176	N	1086	-0-	-90	-0-	209	1	877	2	Y	-0-					95
03	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	249	1	967	2	Y	-0-					95
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	259	1	1016	2	Y	24					119
							26	9									
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	246	1	949	2	Y	-0-					119
06	1170	N	977	-0-	-193	-0-	194	1	783	2	Y	-0-					119
07	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	224	1	779	2	Y	-0-					119
08	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	223	1	810	2	Y	1					120
							1	9									
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	218	1	765	2	Y	-0-					120
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	203	1	721	2	Y	5					125
							6	9									
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	187	1	631	2	Y	7					132
							8	9									
12	1023	N	931	-0-	-92	-0-	239	1	690	2	Y	2	110	1			24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 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	1116	N	942	-0-	-174	-0-	119	1	823	2	Y	-0-					16
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	131	1	795	2	Y	-0-					16
03	992	N	923	-0-	-69	-0-	135	1	787	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	144	1	837	2	Y	108					124
							119	9									
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	148	1	837	2	Y	-0-					124
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	150	1	841	2	Y	1	1	8			124
							1	9									
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	154	1	932	2	Y	10					134
							11	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	152	1	930	2	Y	8	119	1			23
							9	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	147	1	851	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	156	1	869	2	Y	-0-					23
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	144	1	819	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	135	1	806	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 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	2720	N	2359	-0-	-361	-0-	129	1	2229	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
02	3276	X	2025	-0-	-1251	-0-	120	1	1904	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
03	3627	X	1730	-0-	-1897	-0-	96	1	1579	2	Y	50	118	1			18
							55	9									
04	3510	X	1253	-0-	-2257	-0-	71	1	1182	2	Y	-0-					18
05	2945	X	1928	-0-	-1017	-0-	111	1	1817	2	Y	-0-					18
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	265	1	4431	2	Y	-0-					18
07	2232	X	1776	-0-	-456	-0-	98	1	1678	2	Y	-0-					18
08	1922	N	1044	-0-	-878	-0-	60	1	983	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	2370	X	976	-0-	-1394	-0-	56	1	894	2	Y	24					42
							26	9									
10	2449	X	1035	-0-	-1414	-0-	60	1	975	2	Y	-0-					42
11	2370	X	1371	-0-	-999	-0-	69	1	1302	2	Y	-0-					42
*12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	122	1	2163	2	Y	1	1	8			42
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

01	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					33
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					33
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					33
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					33
05	992	N	501	-0-	-491	-0-	501	2			N	-0-					33
06	960	N	722	-0-	-238	-0-	722	2			N	-0-					33
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					33
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					33
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					33
10	992	N	215	-0-	-777	-0-	215	2			N	-0-					33
11	960	N	511	-0-	-449	-0-	511	2			N	-0-					33
12	992	N	306	-0-	-686	-0-	306	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 9,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	144	1	2416	2	N	-0-					124
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	135	1	2243	2	N	-0-					124
03	2573	X	2572	-0-	-1	-0-	142	1	2430	2	N	-0-					124
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	137	1	2364	2	N	-0-					124
05	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	127	1	2215	2	N	-0-					124
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	133	1	2381	2	N	-0-					124
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	135	1	2466	2	N	-0-					124
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	134	1	2400	2	N	-0-					124
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	138	1	2359	2	N	-0-					124
10	2573	N	2423	-0-	-150	-0-	134	1	2289	2	N	-0-					124
11	2460	N	1964	-0-	-496	-0-	106	1	1858	2	N	-0-					124
12	2573	N	1535	-0-	-1038	-0-	85	1	1450	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 28,421 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	74	1	417	2	Y	-0-					8
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					8
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	96	1	203	2	Y	-0-					8
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	2	Y	-0-					8
08	T. A.		449	-0-	449	449	146	1	303	2	Y	-0-					8
09	T. A.		370	-0-	370	819	153	1	217	2	Y	-0-					8
10	T. A.		444	-0-	444	1263	159	1	285	2	Y	-0-					8
11	1851	X	588	-0-	-1263	-0-	162	1	426	2	Y	-0-					8
12	372	N	118	-0-	-254	-0-	37	1	81	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	525	1	2862	2	Y	5					5
							6	9									
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	264	1	1105	2	Y	-0-					5
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	187	1	727	2	Y	-0-					5
04	3270	X	655	-0-	-2615	-0-	133	1	522	2	Y	-0-					5
05	3379	X	586	-0-	-2793	-0-	120	1	466	2	Y	-0-					5
06	3270	X	631	-0-	-2639	-0-	125	1	506	2	Y	-0-					5
07	1519	X	625	-0-	-894	-0-	135	1	468	2	Y	20					25
							22	9									
08	899	X	804	-0-	-95	-0-	168	1	610	2	Y	24					49
							26	9									
09	660	X	538	-0-	-122	-0-	118	1	413	2	Y	6					55
							7	9									
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	110	1	391	2	Y	5					60
							6	9									
11	780	N	433	-0-	-347	-0-	97	1	328	2	Y	7					67
							8	9									
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	108	1	310	2	Y	22	74	1			15
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 10,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 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	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	268	1	1844	2	Y	-0-					13
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	290	1	1757	2	Y	-0-					13
03	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	305	1	1769	2	Y	-0-					13
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	311	1	1798	2	Y	-0-					13
05	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	318	1	1799	2	Y	-0-					13
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	309	1	1730	2	Y	-0-					13
07	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	304	1	1841	2	Y	-0-					13
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	299	1	1822	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	299	1	1735	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	316	1	1756	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	300	1	1705	2	Y	-0-					-0-
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	312	1	1859	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1147	N	777	-0-	-370	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	758	-0-	-222	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	34	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	501	-0-	-459	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	Y	131	76	1			55
							144	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	-0-	55	1			-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	824	-0-	-75	-0-	48	1	776	2	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	749	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 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	1240	N	858	-0-	-382	-0-	188	1	670	2	Y	-0-					84
02	1008	N	711	-0-	-297	-0-	175	1	536	2	Y	-0-					84
03	806	N	521	-0-	-285	-0-	121	1	376	2	Y	22					106
							24	9									
04	840	N	415	-0-	-425	-0-	111	1	302	2	Y	2	106	1	2	8	-0-
							2	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	173	1	915	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	173	1	557	2	Y	33	1	8			32
							36	9									
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	108	1	1069	2	Y	-0-					32
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					32
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					32
10	1178	N	328	-0-	-850	-0-	328	2			Y	-0-					32
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	Y	-0-					32
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 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	1674	X	848	-0-	-826	-0-	186	1	662	2	Y	-0-					78
02	1792	X	767	-0-	-1025	-0-	189	1	578	2	Y	-0-					78
03	1984	X	1156	-0-	-828	-0-	282	1	874	2	Y	-0-					78
04	1920	X	1035	-0-	-885	-0-	279	1	753	2	Y	3	56	1			25
							3	9									
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	230	1	1217	2	Y	-0-					25
06	1110	X	871	-0-	-239	-0-	206	1	665	2	Y	-0-					25
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	117	1	1154	2	Y	-0-					25
08	1457	X	916	-0-	-541	-0-	916	2			Y	-0-					25
09	1410	X	296	-0-	-1114	-0-	296	2			Y	-0-					25
10	1457	X	1183	-0-	-274	-0-	2	1	1181	2	Y	-0-					25
11	1230	X	700	-0-	-530	-0-	13	1	687	2	Y	-0-					25
12	1271	X	551	-0-	-720	-0-	3	1	548	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	79	1	1371	2	Y	58	103	1	1	8	22
							64	9									
02	1988	X	29	-0-	-1959	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					22
03	2201	X	560	-0-	-1641	-0-	32	1	528	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1364	X	1124	-0-	-240	-0-	61	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1063	-0-	-197	-0-	63	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	67	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

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	1736	N	434	-0-		-1302	-0-		24	1	408	2	Y	2	43	1	2	8	-0-
									2	9									
02	476	N	304	-0-		-172	-0-		18	1	285	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
03	558	N	269	-0-		-289	-0-		15	1	253	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
04	448	N	448	-0-		-0-	-0-		25	1	419	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
05	699	N	699	-0-		-0-	-0-		38	1	628	2	Y	30	23	1	2	8	5
									33	9									
06	789	N	789	-0-		-0-	-0-		45	1	743	2	Y	1	1	8			5
									1	9									
07	961	N	961	-0-		-0-	-0-		53	1	908	2	Y	-0-					5
08	1182	X	1182	-0-		-0-	-0-		68	1	1114	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1017	X	1017	-0-		-0-	-0-		60	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	984	X	984	-0-		-0-	-0-		57	1	925	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
11	1140	X	845	-0-		-295	-0-		42	1	802	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
12	1178	X	626	-0-		-552	-0-		34	1	592	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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	1085	X	1074	-0-	-11	-0-	54	1	937	2	Y	75	92	1			40
							83	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	987	2	Y	-0-					40
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	54	1	900	2	Y	-0-					40
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	49	1	821	2	Y	-0-					40
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	50	1	820	2	Y	-0-	40	1			-0-
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	810	-0-	-89	-0-	45	1	765	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	48	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	46	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	46	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	42	1	741	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

01	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	197	1	1006	2	Y	-0-					136
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	224	1	1168	2	Y	-0-					136
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	415	1	1705	2	Y	1	1	8			136
							1	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	172	1	1257	2	Y	-0-					136
05	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	80	1	1139	2	Y	-0-					136
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	112	1	1419	2	Y	4	4	8			136
							4	9									
07	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	99	1	1270	2	Y	-0-					136
08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	77	1	1007	2	Y	-0-					136
09	1470	N	1041	-0-	-429	-0-	80	1	961	2	Y	-0-					136
10	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-					136
11	1050	N	967	-0-	-83	-0-	64	1	903	2	Y	-0-					136
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	87	1	1262	2	Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 16,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93	1	1298	2	Y	-0-					34
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	2	Y	-0-					34
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	98	1	1684	2	Y	29					63
							32	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	99	1	1773	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
05	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	78	1	1423	2	Y	-0-					63
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1710	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	93	1	1716	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	96	1	1814	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	107	1	1970	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	116	1	2086	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	108	1	1917	2	Y	-0-					63
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	126	1	2011	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 22,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1860	X	270	-0-	-1590	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					57
02	1008	N	580	-0-	-428	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					57
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	50	1	862	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1028	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	-0-					57
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1055	2	Y	-0-					57
08	1085	N	682	-0-	-403	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					57
09	990	N	404	-0-	-586	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					57
10	1116	N	481	-0-	-635	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					57
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					57
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	56	85	1			28
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 8,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	127	1	2137	2	Y	-0-					19
02	1904	N	1379	-0-	-525	-0-	79	1	1300	2	Y	-0-					19
03	2170	N	1435	-0-	-735	-0-	79	1	1356	2	Y	-0-					19
04	2100	N	1257	-0-	-843	-0-	69	1	1188	2	Y	-0-					19
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	80	1	1398	2	Y	17					36
							19	9									
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	109	1	1953	2	Y	-0-					36
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	104	1	1898	2	Y	-0-					36
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	107	1	1920	2	Y	-0-					36
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	109	1	1870	2	Y	-0-					36
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	107	1	1839	2	Y	-0-					36
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	121	1	2136	2	Y	-0-					36
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	119	1	2030	2	Y	13	39	1			10
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1007	-0-	-171	-0-	55	1	951	2	Y	1	47	1	1	8	-0-
							1	9									
02	1008	N	845	-0-	-163	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	716	-0-	-183	-0-	34	1	554	2	Y	116					116
							128	9									
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					116
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	2	Y	14	105	1	3	8	22
							15	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1140	2	Y	68					90
							75	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	Y	99	162	1			27
							109	9									
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	68	1	1080	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
10	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	58	1	945	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	2	Y	61	1	8			87
							67	9									
12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	110	1	1822	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	110	1	1833	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	115	1	1888	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	89	1	1491	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	109	1	1863	2	Y	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	134	1	2184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	122	1	1934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	124	1	2025	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	103	1	1952	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	81	1	1428	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	155	1	1529	2	N	-0-					101
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	140	1	1620	2	N	-0-					101
03	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	155	1	1551	2	N	-0-					101
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	140	1	1561	2	N	-0-					101
05	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	155	1	1498	2	N	-0-					101
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	150	1	1607	2	N	-0-					101
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	155	1	1624	2	N	-0-					101
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	155	1	1532	2	N	-0-					101
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	150	1	1903	2	N	1	1	8			101
							1	9									
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	155	1	1972	2	N	-0-					101
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	150	1	1922	2	N	-0-					101
*12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	155	1	1914	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 22,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1953	X	1740	-0-	-213	-0-	233	1	1507	2	Y	-0-					2
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	236	1	1553	2	Y	-0-					2
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	283	1	1632	2	Y	-0-					2
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	273	1	1928	2	Y	-0-					2
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	283	1	2122	2	Y	-0-					2
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	218	1	1933	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2170	N	1729	-0-	-441	-0-	228	1	1501	2	Y	-0-					2
08	2263	N	1791	-0-	-472	-0-	262	1	1529	2	Y	-0-					2
09	2160	N	1806	-0-	-354	-0-	249	1	1557	2	Y	-0-					2
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	267	1	1556	2	Y	-0-					2
11	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	271	1	1330	2	Y	-0-					2
12	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	120	1	1460	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1023	X	533	-0-	-490	-0-	29	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	405	-0-	-519	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	508	-0-	-515	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	682	X	478	-0-	-204	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	538	-0-	-206	-0-	31	1	505	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	720	X	598	-0-	-122	-0-	35	1	562	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	273	-0-	-267	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	592	-0-	-28	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	300	1	1943	2	Y	-0-					112
02	2296	X	1784	-0-	-512	-0-	236	1	1548	2	Y	-0-					112
03	2418	X	1441	-0-	-977	-0-	213	1	1228	2	Y	-0-					112
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	321	1	2265	2	Y	-0-					112
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	322	1	2409	2	Y	-0-					112
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	268	1	2385	2	Y	-0-					112
07	2666	X	2323	-0-	-343	-0-	306	1	2017	2	Y	-0-					112
08	2728	N	2250	-0-	-478	-0-	330	1	1920	2	Y	-0-					112
09	2640	N	2283	-0-	-357	-0-	315	1	1968	2	Y	-0-					112
10	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	311	1	1815	2	Y	-0-					112
11	2190	N	1766	-0-	-424	-0-	299	1	1467	2	Y	-0-					112
12	2356	N	1837	-0-	-519	-0-	140	1	1697	2	Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 26,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	126	1	1761	2	Y	-0-					74
02	2296	X	1888	-0-	-408	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					74
03	2170	X	2075	-0-	-95	-0-	115	1	1960	2	Y	-0-					74
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	119	1	2149	2	Y	-0-					74
05	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	105	1	1923	2	Y	-0-					74
06	2010	X	1607	-0-	-403	-0-	87	1	1519	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
07	2356	X	2035	-0-	-321	-0-	104	1	1930	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
08	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	95	1	1798	2	Y	-0-					74
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	101	1	1860	2	Y	-0-					74
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	120	1	2159	2	Y	-0-					74
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	129	1	2278	2	Y	-0-					74
*12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	158	1	2535	2	Y	56	97	1			33
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 25,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

01	1426	N	1039	-0-	-387	-0-	55	1	947	2	Y	34	77	1	1	8	15
							37	9									
02	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	57	1	906	2	Y	57					72
							63	9									
03	1178	N	960	-0-	-218	-0-	49	1	804	2	Y	97	146	1			23
							107	9									
04	1020	N	690	-0-	-330	-0-	28	1	464	2	Y	180	1	8			202
							198	9									
05	1147	N	722	-0-	-425	-0-	40	1	658	2	Y	22	173	1	2	8	49
							24	9									
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	47	1	781	2	Y	77	1	8			125
							85	9									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	70	1	1197	2	Y	3	74	1			54
							3	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	Y	81	109	1			26
							89	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	Y	164	163	1	1	8	26
							180	9									
10	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	49	1	799	2	Y	213	180	1	2	8	57
							234	9									
11	1140	N	528	-0-	-612	-0-	26	1	501	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
12	1116	N	821	-0-	-295	-0-	33	1	589	2	Y	181	181	1			57
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 11,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	2	N	6	1	8			32
							7	9									
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	51	1	810	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	53	1	876	2	N	11	1	8			42
							12	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1093	2	N	7					49
							8	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	50	1	833	2	N	1	1	8			49
							1	9									
07	1209	N	926	-0-	-283	-0-	51	1	875	2	N	-0-					49
08	1209	N	975	-0-	-234	-0-	56	1	915	2	N	4	1	8			52
							4	9									
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	50	1	800	2	N	1	1	8			52
							1	9									
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	49	1	804	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	888	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	N	2	2	8			52
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

01	5456	X	2411	-0-	-3045	-0-	395	1	2016	2	Y	-0-					2
02	3220	X	2386	-0-	-834	-0-	384	1	2002	2	Y	-0-					2
03	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	474	1	1945	2	Y	-0-					2
04	2370	X	1645	-0-	-725	-0-	197	1	1448	2	Y	-0-					2
05	2635	X	744	-0-	-1891	-0-	49	1	695	2	Y	-0-					2
06	2550	X	809	-0-	-1741	-0-	59	1	750	2	Y	-0-					2
07	2635	X	870	-0-	-1765	-0-	63	1	807	2	Y	-0-					2
08	2418	X	977	-0-	-1441	-0-	69	1	908	2	Y	-0-					2
09	1650	X	1248	-0-	-402	-0-	95	1	1153	2	Y	-0-					2
10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	88	1	1258	2	Y	-0-					2
11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	81	1	1148	2	Y	-0-					2
*12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	93	1	1356	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,533 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 #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 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	1984	N	1406	-0-	-578	-0-	74	1	1284	2	N	44	2	8			79
							48	9									
02	1372	N	1146	-0-	-226	-0-	68	1	1077	2	N	1	1	8			79
							1	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	78	1	1288	2	N	-0-					79
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	77	1	1275	2	N	48	2	8			125
							53	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	2	N	2	2	8			125
							2	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	83	1	1386	2	N	1	1	8			125
							1	9									
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	79	1	1354	2	N	-0-					125
08	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	80	1	1305	2	N	39					164
							43	9									
09	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	85	1	1354	2	N	15	152	1	1	8	26
							17	9									
10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	80	1	1300	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	66	1	1253	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	80	1	1419	2	N	1	1	8			26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	169	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-	167	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1166	-0-		-322	-0-	171	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1187	-0-		-103	-0-	175	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1231	-0-		-71	-0-	185	1	1043	2	Y	3					3
								3	9									
06	1140	N	1132	-0-		-8	-0-	171	1	961	2	Y	-0-					3
07	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	193	1	1173	2	Y	-0-					3
08	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	200	1	1221	2	Y	25	24	1			4
								28	9									
09	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	184	1	1070	2	Y	-0-					4
10	1364	N	1174	-0-		-190	-0-	179	1	995	2	Y	-0-					4
11	1410	N	1244	-0-		-166	-0-	186	1	1058	2	Y	-0-					4
12	1302	N	1271	-0-		-31	-0-	183	1	1088	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	34	-0-		-524	-0-	33	2	1	9	N	1	1	8			19
02	280	N	-0-	-0-		-280	-0-					N	-0-					19
03	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					N	-0-					19
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	304	1	1708	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	270	1	1414	2	Y	-0-					19
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	381	1	1192	2	Y	-0-					19
04	1920	N	1235	-0-	-685	-0-	478	1	757	2	Y	-0-					19
05	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	444	1	1177	2	Y	9	9	8			19
							10	9									
06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	475	1	1004	2	Y	-0-					19
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	382	1	1224	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	1643	N	1250	-0-	-393	-0-	406	1	844	2	Y	-0-					19
09	1470	N	989	-0-	-481	-0-	410	1	579	2	Y	-0-					19
10	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	451	1	809	2	Y	-0-					19
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	380	1	1000	2	Y	-0-					19
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	455	1	997	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 17,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					41
02	588	N	304	-0-	-284	-0-	18	1	286	2	N	-0-					41
03	620	N	366	-0-	-254	-0-	21	1	345	2	N	-0-					41
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	28	1	473	2	N	-0-					41
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	N	1	1	8			41
							1	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-					41
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	N	-0-					41
08	589	N	373	-0-	-216	-0-	22	1	351	2	N	-0-					41
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	-0-					41
10	651	N	463	-0-	-188	-0-	27	1	436	2	N	-0-					41
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	N	-0-					41
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 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	868	N	677	-0-	-191	-0-	37	1	639	2	N	1	1	8			22
							1	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	N	1					23
							1	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N	-0-					23
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	N	19	2	8			40
							21	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1778	2	N	41	1	8			80
							45	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	102	1	1738	2	N	2					82
							2	9									
08	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	98	1	1602	2	N	3	1	8			84
							3	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1353	2	N	1					85
							1	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	107	1	1748	2	N	2	2	8			85
							2	9									
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	95	1	1812	2	N	-0-					85
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	111	1	1961	2	N	1	1	8			85
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
02	0	N	-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-

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	1364	N	571	-0-	-793	-0-	42	1	529	2	N	-0-					34
02	1064	N	855	-0-	-209	-0-	33	1	822	2	N	-0-					34
03	961	N	306	-0-	-655	-0-	12	1	294	2	N	-0-					34
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					34
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					34
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,732 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	310	N	79	-0-	-231	-0-	4	1	75	2	N	-0-					31
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					31
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-					31
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					31
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					31
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					31
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 481 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	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	133	1	2302	2	N	-0-					60
02	2380	N	2263	-0-	-117	-0-	131	1	2088	2	N	40					100
							44	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	151	1	2492	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	133	1	2220	2	N	2	2	8			100
							2	9									
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	147	1	2409	2	N	5	78	1	2	8	25
							6	9									
06	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	138	1	2303	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	138	1	2353	2	N	-0-					25
08	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	143	1	2336	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	144	1	2294	2	N	-0-					25
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	144	1	2353	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	126	1	2386	2	N	-0-					25
12	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	123	1	2166	2	N	1	1	8			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT		39	-0-	39	39	2	1	37	2	N	-0-					148
04	14B2 EXT		20	-0-	20	59	1	1	19	2	N	-0-					148
05	14B2 EXT		71	-0-	71	130	4	1	67	2	N	-0-					148
06	234	X	104	-0-	-130	-0-	6	1	98	2	N	-0-					148
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	N	-0-					148
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					148
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					148
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		635	-0-	635	635	216 3	1 9	416	2	Y	3	3	8			55
02	3470	X	2835	-0-	-635	-0-	450 34	1 9	2351	2	Y	31	1	8			85
03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	450	1	514	2	Y	-0-					85
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	506 128	1 9	422	2	Y	116	178	1	1	8	22
05	1178	X	845	-0-	-333	-0-	486 1	1 9	358	2	Y	1	1	8			22
06	1140	X	36	-0-	-1104	-0-	36	1			Y	-0-					22
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					22
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					22
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					22
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	43	1	747	2	N	1	1	8			69
							1	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	N	-0-					69
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	N	-0-					69
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	N	1	1	8			69
							1	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	767	2	N	1	1	8			69
							1	9									
06	780	N	649	-0-	-131	-0-	37	1	611	2	N	1	1	8			69
							1	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	N	-0-					69
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	N	1	1	8			69
							1	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	N	1	1	8			69
							1	9									
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	804	2	N	1	1	8			69
							1	9									
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	40	1	762	2	N	-0-					69
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	38	1	666	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1088	-0-	-307	-0-	59	1	1029	2	N	-0-					102
02	1092	N	860	-0-	-232	-0-	51	1	809	2	N	-0-					102
03	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	60	1	997	2	N	-0-					102
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1313	2	N	-0-					102
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	68	1	1122	2	N	1	1	8			102
							1	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	2	N	-0-					102
07	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	65	1	1111	2	N	-0-					102
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	106	1	1731	2	N	-0-					102
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	N	-0-					102
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	66	1	1077	2	N	-0-					102
11	1770	N	1479	-0-	-291	-0-	74	1	1404	2	N	1	1	8			102
							1	9									
12	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	74	1	1314	2	N	1	1	8			102
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1106	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	71	1	1167	2	N	-0-					62
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	58	1	967	2	N	-0-					62
05	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	58	1	956	2	N	40	2	8			100
							44	9									
06	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	59	1	990	2	N	-0-					100
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	N	-0-					100
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	68	1	1112	2	N	-0-					100
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	2	N	-0-					100
10	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	64	1	1049	2	N	1	1	8			100
							1	9									
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	N	-0-					100
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1193	2	N	1	1	8			100
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	1	1	8			23
							1	9									
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	26	1	420	2	N	-0-					23
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	40	1	666	2	N	-0-					23
04	600	N	352	-0-	-248	-0-	20	1	332	2	N	-0-					23
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	N	23	2	8			44
							25	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	2	N	-0-					44
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	2	N	-0-					44
08	682	N	505	-0-	-177	-0-	29	1	475	2	N	1					45
							1	9									
09	780	N	526	-0-	-254	-0-	31	1	495	2	N	-0-					45
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	847	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	480	N	358	-0-	-122	-0-	18	1	340	2	N	-0-					45
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	29	1	507	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	-0-					75
02	784	N	309	-0-	-475	-0-	18	1	291	2	N	-0-					75
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	34	1	563	2	N	1	1	8			75
							1	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	N	30	1	8			104
							33	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	14	92	1	1	8	25
							15	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	30	1	493	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	N	-0-					25
08	558	N	230	-0-	-328	-0-	13	1	216	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	510	N	314	-0-	-196	-0-	19	1	295	2	N	-0-					25
10	744	N	87	-0-	-657	-0-	5	1	82	2	N	-0-					25
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					25
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 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	1178	N	958	-0-	-220	-0-	52	1	905	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	N	-0-					52
03	1085	N	907	-0-	-178	-0-	52	1	855	2	N	-0-					52
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	N	28					80
							31	9									
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	55	1	909	2	N	3	3	8			80
							3	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	70	1	1187	2	N	-0-					80
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	63	1	1024	2	N	-0-					80
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	973	2	N	1	1	8			80
							1	9									
10	1271	N	696	-0-	-575	-0-	40	1	655	2	N	1	1	8			80
							1	9									
11	1050	N	587	-0-	-463	-0-	29	1	558	2	N	-0-					80
12	1085	N	667	-0-	-418	-0-	36	1	630	2	N	1	1	8			80
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	961	N	657	-0-	-304	-0-	36	1	620	2	N	1	1	8			46
							1	9									
02	700	N	357	-0-	-343	-0-	21	1	335	2	N	1	1	8			46
							1	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	N	-0-					46
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	911	2	N	40	1	8			85
							44	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	N	20	79	1	2	8	24
							22	9									
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	37	1	616	2	N	1	1	8			24
							1	9									
07	1054	N	796	-0-	-258	-0-	44	1	751	2	N	1					25
							1	9									
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	40	1	644	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	37	1	580	2	N	2					27
							2	9									
10	806	N	596	-0-	-210	-0-	34	1	561	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	N	-0-					27
12	651	N	536	-0-	-115	-0-	29	1	506	2	N	1	1	8			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

01	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	N	-0-					72
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					72
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-					72
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					72
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					72
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-					72
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					72
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	2	N	-0-					72
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					72
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 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	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	59	1	1025	2	N	1	1	8			43
							1	9									
02	1148	N	1036	-0-	-112	-0-	61	1	975	2	N	-0-					43
03	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	61	1	1006	2	N	-0-					43
04	1050	N	827	-0-	-223	-0-	47	1	780	2	N	-0-					43
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	N	1	1	8			43
							1	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	61	1	1019	2	N	1	1	8			43
							1	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	56	1	955	2	N	4					47
							4	9									
08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	67	1	1089	2	N	3	1	8			49
							3	9									
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	66	1	1043	2	N	1	1	8			49
							1	9									
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	2	N	-0-					49
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					49
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	59	1	1034	2	N	1	1	8			49
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 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	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	81	1	1403	2	N	-0-					25
02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	85	1	1357	2	N	-0-					25
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	95	1	1570	2	N	-0-					25
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	92	1	1527	2	N	-0-					25
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	126	1	2061	2	N	2	2	8			25
							2	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	105	1	1759	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	104	1	1784	2	N	34					59
							37	9									
08	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	115	1	1873	2	N	1	1	8			59
							1	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	118	1	1870	2	N	1	1	8			59
							1	9									
10	1922	N	1418	-0-	-504	-0-	82	1	1335	2	N	1	1	8			59
							1	9									
11	1920	N	1445	-0-	-475	-0-	72	1	1372	2	N	1	1	8			59
							1	9									
12	2046	N	1454	-0-	-592	-0-	78	1	1375	2	N	1	1	8			59
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	899	N	645	-0-	-254	-0-	35	1	610	2	N	-0-					37
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	2	N	-0-					37
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	-0-					37
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	N	-0-					37
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	N	-0-					37
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	-0-					37
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	70	1	1196	2	N	15					52
							17	9									
08	837	N	521	-0-	-316	-0-	30	1	491	2	N	-0-					52
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	N	-0-					52
10	1271	N	906	-0-	-365	-0-	52	1	854	2	N	-0-					52
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	2	N	-0-					52
12	1178	N	816	-0-	-362	-0-	44	1	770	2	N	2	2	8			52
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 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	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	111	1	1924	2	N	2	2	8			22
							2	9									
02	1764	N	1227	-0-	-537	-0-	73	1	1154	2	N	-0-					22
03	2108	N	1410	-0-	-698	-0-	80	1	1329	2	N	1	1	8			22
							1	9									
04	1980	N	1433	-0-	-547	-0-	81	1	1351	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	89	1	1464	2	N	3	2	8			23
							3	9									
06	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	58	1	972	2	N	1	1	8			23
							1	9									
07	1488	N	427	-0-	-1061	-0-	24	1	403	2	N	-0-					23
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	99	1	1580	2	N	21					44
							23	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	81	1	1322	2	N	1	1	8			44
							1	9									
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	1088	2	N	-0-					44
12	1767	N	1081	-0-	-686	-0-	58	1	1022	2	N	1	1	8			44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	523	2	N	3	3	8			72
							3	9									
02	756	N	632	-0-	-124	-0-	37	1	595	2	N	-0-					72
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	N	-0-					72
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	19	1	312	2	N	32					104
							35	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	7	86	1	1	8	24
06	600	N	278	-0-	-322	-0-	16	1	262	2	N	-0-					24
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	67	1	1145	2	N	-0-					24
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	N	1	1	8			24
							1	9									
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	829	2	N	-0-					24
10	1209	N	791	-0-	-418	-0-	46	1	745	2	N	-0-					24
11	900	N	725	-0-	-175	-0-	36	1	689	2	N	-0-					24
12	899	N	694	-0-	-205	-0-	37	1	656	2	N	1	1	8			24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

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	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	64	1	1112	2	Y	-0-					14
02	1204	N	992	-0-	-212	-0-	56	1	886	2	Y	45					59
							50	9									
03	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	75	1	1232	2	Y	97					156
							107	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	2	Y	1	1	8			156
							1	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	70	1	1152	2	Y	2	111	1	2	8	45
							2	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	79	1	1326	2	Y	-0-					45
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	96	1	1637	2	Y	-0-					45
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	80	1	1307	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	107	1	1703	2	Y	-0-					45
10	1736	N	1336	-0-	-400	-0-	77	1	1259	2	Y	-0-					45
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	61	1	1160	2	Y	-0-					45
12	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	62	1	1093	2	Y	1	1	8			45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	-0-					4
02	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	-0-					4
03	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	94	1	1560	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	1519	X	1478	-0-	-41	-0-	85	1	1392	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	109	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1663	-0-	-197	-0-	91	1	1547	2	Y	23					23
							25	9									
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	104	1	1690	2	Y	-0-					23
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	117	1	1858	2	Y	-0-					23
10	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	92	1	1499	2	Y	-0-					23
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	76	1	1438	2	Y	-0-					23
12	2046	N	1500	-0-	-546	-0-	80	1	1420	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 19,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 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	775	N	665	-0-	-110	-0-	36	1	629	2	N	-0-					120
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	34	1	542	2	N	-0-					120
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	34	1	554	2	N	-0-					120
04	630	N	413	-0-	-217	-0-	23	1	390	2	N	-0-					120
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	34	1	559	2	N	1	1	8			120
							1	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	2	N	16	1	8			135
							18	9									
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					135
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	67	1	1086	2	N	1	1	8			135
							1	9									
09	1530	N	1112	-0-	-418	-0-	66	1	1046	2	N	-0-					135
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	2	N	38	1	8			172
							42	9									
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					172
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	57	1	1010	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 11,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1236	2	Y	-0-					49
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	80	1	1319	2	Y	-0-					49
04	1380	N	1000	-0-	-380	-0-	57	1	942	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
05	1457	N	878	-0-	-579	-0-	50	1	826	2	Y	2	35	1	2	8	14
							2	9									
06	1350	N	870	-0-	-480	-0-	49	1	821	2	Y	-0-					14
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					14
08	868	N	701	-0-	-167	-0-	41	1	660	2	Y	-0-					14
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	46	1	749	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	-0-					14
12	992	N	796	-0-	-196	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	N	1	1	8			87
							1	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	N	-0-					87
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	1001	2	N	-0-					87
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	68	1	1127	2	N	-0-					87
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	76	1	1247	2	N	4	2	8			89
							4	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	60	1	996	2	N	88	152	1			25
							97	9									
07	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	58	1	983	2	N	-0-					25
08	1333	N	939	-0-	-394	-0-	54	1	885	2	N	-0-					25
09	1140	N	638	-0-	-502	-0-	38	1	600	2	N	-0-					25
10	1054	N	365	-0-	-689	-0-	21	1	344	2	N	-0-					25
11	900	N	285	-0-	-615	-0-	14	1	271	2	N	-0-					25
12	651	N	96	-0-	-555	-0-	5	1	91	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	961	N	927	-0-	-34	-0-	51	1	875	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	N	-0-					27
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	46	1	761	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	47	1	777	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	39	1	652	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	44	1	756	2	N	-0-					27
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	N	-0-					27
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	N	-0-					27
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	57	1	921	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	2	N	-0-					27
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	N	1	1	8			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 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	710	X	710	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	N	-0-					27
03	1488	X	478	-0-	-1010	-0-	27	1	451	2	N	-0-					27
04	1440	X	774	-0-	-666	-0-	42	1	708	2	N	22	2	8			47
							24	9									
05	1488	X	700	-0-	-788	-0-	40	1	656	2	N	4	2	8			49
							4	9									
06	690	X	616	-0-	-74	-0-	35	1	579	2	N	2	1	8			50
							2	9									
07	806	X	516	-0-	-290	-0-	29	1	487	2	N	-0-					50
08	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	100	1	1631	2	N	4					54
							4	9									
09	838	X	838	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	N	1					55
							1	9									
10	859	X	859	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	N	1	1	8			55
							1	9									
11	1680	X	956	-0-	-724	-0-	48	1	908	2	N	-0-					55
12	1736	X	675	-0-	-1061	-0-	36	1	639	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 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	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	103	1	1782	2	N	1	1	8			70
							1	9									
02	2436	N	1754	-0-	-682	-0-	104	1	1650	2	N	-0-					70
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	127	1	2096	2	N	-0-					70
04	1830	N	1590	-0-	-240	-0-	90	1	1499	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	114	1	1876	2	N	1	1	8			70
							1	9									
06	2160	N	1347	-0-	-813	-0-	74	1	1231	2	N	38	1	8			107
							42	9									
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	132	1	2259	2	N	-0-					107
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	137	1	2227	2	N	-0-					107
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	118	1	1881	2	N	-0-					107
10	2387	N	1878	-0-	-509	-0-	109	1	1769	2	N	-0-					107
11	2280	N	1884	-0-	-396	-0-	94	1	1789	2	N	1	1	8			107
							1	9									
12	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	107	1	1889	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 23,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1085	X	635	-0-	-450	-0-	35	1	600	2	Y	-0-					25
02	728	N	459	-0-	-269	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					25
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2211	2	Y	4	1	8			28
							4	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	100	1	1664	2	Y	5	1	8			32
							6	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	Y	23	29	1	2	8	24
							25	9									
06	3000	N	4500	-0-	1500	1500	254	1	4236	2	Y	9	3	8			30
							10	9									
07	3100	N	4947	-0-	1847	3347	273	1	4655	2	Y	17					47
							19	9									
08	8160	X	4813	-0-	-3347	-0-	278	1	4534	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
09	4500	X	3756	-0-	-744	-0-	222	1	3533	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
10	4960	X	3856	-0-	-1104	-0-	223	1	3633	2	Y	-0-					47
11	4800	X	3968	-0-	-832	-0-	198	1	3770	2	Y	-0-					47
12	4960	X	3721	-0-	-1239	-0-	199	1	3521	2	Y	1	1	8			47
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	961	N	665	-0-	-296	-0-	101	1	564	2	N	-0-					34
02	784	N	536	-0-	-248	-0-	86	1	448	2	N	2	2	8			34
							2	9									
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	129	1	404	2	N	-0-					34
04	630	N	502	-0-	-128	-0-	194	1	307	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	152	1	405	2	N	1	1	8			34
							1	9									
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	140	1	295	2	N	-0-					34
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	141	1	451	2	N	-0-					34
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	171	1	356	2	N	-0-					34
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	259	1	367	2	N	-0-					34
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	216	1	387	2	N	-0-					34
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	204	1	536	2	N	-0-					34
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	257	1	563	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,137 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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	84	1	1459	2	N	2	2	8			39
							2	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1313	2	N	44	1	8			82
							48	9									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	82	1	1355	2	N	1	1	8			82
							1	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	94	1	1564	2	N	44	2	8			124
							48	9									
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1619	2	N	18	112	1	3	8	27
							20	9									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	98	1	1639	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	109	1	1855	2	N	4	1	8			30
							4	9									
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	119	1	1944	2	N	-0-					30
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	143	1	2280	2	N	5	1	8			34
							6	9									
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	141	1	2305	2	N	2	2	8			34
							2	9									
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	109	1	2067	2	N	-0-					34
*12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	98	1	1729	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 22,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	629	1	1369	2	N	13	1	8			45
							14	9									
02	2800	N	6440	-0-	3640	3640	590	1	5833	2	N	15	1	8			59
							17	9									
03	3100	N	1386	-0-	-1714	1926	607	1	772	2	N	6					65
							7	9									
04	2906	N	980	-0-	-1926	-0-	310	1	659	2	N	10	1	8			74
							11	9									
05	1984	X	1163	-0-	-821	-0-	465	1	685	2	N	12	2	8			84
							13	9									
06	5370	X	813	-0-	-4557	-0-	310	1	502	2	N	1					85
							1	9									
07	5549	X	1144	-0-	-4405	-0-	612	1	521	2	N	10					95
							11	9									
08	1395	X	743	-0-	-652	-0-	337	1	380	2	N	24	93	1			26
							26	9									
09	1140	X	853	-0-	-287	-0-	310	1	543	2	N	-0-					26
10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	492	1	879	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	868	1	653	2	N	-0-					26
*12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	744	1	703	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 19,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	149	1	2581	2	N	1	1	8			37
							1	9									
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	141	1	2246	2	N	-0-					37
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	160	1	2645	2	N	1	1	8			37
							1	9									
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	154	1	2561	2	N	1	1	8			37
							1	9									
05	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	145	1	2377	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	2730	X	2050	-0-	-680	-0-	116	1	1933	2	N	1	1	8			37
							1	9									
07	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	119	1	2038	2	N	-0-					37
08	2821	X	2780	-0-	-41	-0-	161	1	2617	2	N	2	2	8			37
							2	9									
09	2730	X	2454	-0-	-276	-0-	145	1	2309	2	N	-0-					37
10	2511	X	2325	-0-	-186	-0-	134	1	2191	2	N	-0-					37
11	2700	X	2543	-0-	-157	-0-	127	1	2416	2	N	-0-					37
12	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	137	1	2416	2	N	43	1	8			79
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 30,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	EOM BALANCE
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	41	1	707	2	Y	-0-			8
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	Y	41	37	1	12
							45	9							
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	Y	-0-			12
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	Y	26	32	1	6
							29	9							
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	46	1	761	2	Y	6			12
							7	9							
06	780	N	596	-0-	-184	-0-	33	1	554	2	Y	8			20
							9	9							
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	45	1	768	2	Y	49	48	1	21
							54	9							
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	44	1	720	2	Y	11			32
							12	9							
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	663	2	Y	33	49	1	16
							36	9							
10	868	N	696	-0-	-172	-0-	40	1	656	2	Y	-0-			16
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	37	1	708	2	Y	-0-			16
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 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	EOM BALANCE
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	145	1	2507	2	N	1	1	8	97
							1	9							
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	118	1	1875	2	N	11	1	8	107
							12	9							
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	154	1	2541	2	N	1	1	8	107
							1	9							
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	169	1	2814	2	N	2	2	8	107
							2	9							
05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	174	1	2850	2	N	3	3	8	107
							3	9							
06	3000	N	3013	-0-	13	13	165	1	2756	2	N	84	2	8	189
							92	9							
07	2830	N	2817	-0-	-13	-0-	156	1	2661	2	N	-0-			189
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	150	1	2443	2	N	6	172	1	23
							7	9							
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	N	1	1	8	23
							1	9							
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	133	1	2159	2	N	19	2	8	40
							21	9							
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	116	1	2211	2	N	19			59
							21	9							
*12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	129	1	2277	2	N	2	2	8	59
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 31,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT (I)(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	2572	-0-	-652	-0-	424	1	2147	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
02	2632	X	2337	-0-	-295	-0-	354	1	1983	2	Y	-0-					33
03	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	419	1	1998	2	Y	-0-					33
04	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	484	1	1689	2	Y	-0-					33
05	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	448	1	1774	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
06	2490	X	1888	-0-	-602	-0-	353	1	1534	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	485	1	2853	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	445	1	2317	2	Y	-0-					33
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	472	1	2352	2	Y	-0-					33
10	3162	X	2279	-0-	-883	-0-	374	1	1904	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
11	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	348	1	2471	2	Y	-0-					33
12	3162	X	2296	-0-	-866	-0-	408	1	1888	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 29,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2108	X	1054	-0-	-1054	-0-	174	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	842	-0-	-362	-0-	128	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	894	-0-	-284	-0-	155	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	840	-0-	-180	-0-	187	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	164	1	648	2	Y	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	284	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	436	1	2569	2	Y	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	385	1	2005	2	Y	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	339	1	1687	2	Y	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	341	1	1733	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	267	1	1898	2	Y	-0-					-0-
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	349	1	1615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1829	N	1600	-0-	-229	-0-	485	1	986	2	Y	117					172
							129	9									
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	350	1	852	2	Y	190	180	1			182
							209	9									
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	546	1	1349	2	Y	195	350	1			27
							215	9									
04	3000	N	3393	-0-	393	393	468	1	2791	2	Y	122					149
							134	9									
05	1660	N	1267	-0-	-393	-0-	504	1	553	2	Y	191	319	1	1	8	20
							210	9									
06	1860	N	489	-0-	-1371	-0-	414	1	75	2	Y	-0-					20
07	1922	X	1047	-0-	-875	-0-	522	1	222	2	Y	275	175	1	3	8	117
							303	9									
08	3503	X	689	-0-	-2814	-0-	432	1	222	2	Y	32	2	8			147
							35	9									
09	3390	X	386	-0-	-3004	-0-	342	1	3	2	Y	37					184
							41	9									
10	1271	X	450	-0-	-821	-0-	450	1			Y	-0-					184
11	1020	X	33	-0-	-987	-0-	18	1	1	2	Y	13					197
							14	9									
12	1054	X	31	-0-	-1023	-0-	18	1	13	9	Y	12					209

TOTAL GAS PROD: 12,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 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	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					47
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-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	1	1	8			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: 1

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	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	65	1	1127	2	N	-0-					157
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	64	1	1024	2	N	-0-					157
03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	68	1	1131	2	N	-0-					157
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	67	1	1122	2	N	52	177	1	1	8	31
							57	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	1	1	8			31
							1	9									
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	58	1	977	2	N	1	1	8			31
							1	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	N	-0-					31
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	78	1	1269	2	N	1	1	8			31
							1	9									
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	71	1	1121	2	N	-0-					31
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	70	1	1146	2	N	-0-					31
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	60	1	1132	2	N	-0-					31
12	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	66	1	1163	2	N	1	1	8			31
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	3999	X	3023	-0-	-976	-0-	639	1	2383	2	N	1	1	8			177
							1	9									
02	3416	X	3092	-0-	-324	-0-	616	1	2475	2	N	1	1	8			177
							1	9									
03	10478	X	3350	-0-	-7128	-0-	682	1	2668	2	N	-0-					177
04	10140	X	3008	-0-	-7132	-0-	660	1	2308	2	N	36	186	1	1	8	26
							40	9									
05	10478	X	2970	-0-	-7508	-0-	682	1	2286	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	3300	X	2781	-0-	-519	-0-	660	1	2120	2	N	1	1	8			26
							1	9									
07	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	682	1	10486	2	N	-0-					26
08	3348	X	2860	-0-	-488	-0-	682	1	2136	2	N	38					64
							42	9									
09	3000	X	2705	-0-	-295	-0-	660	1	2044	2	N	1	1	8			64
							1	9									
10	11160	X	2933	-0-	-8227	-0-	673	1	2212	2	N	44	1	8			107
							48	9									
11	10800	X	2755	-0-	-8045	-0-	660	1	2094	2	N	1	1	8			107
							1	9									
12	11160	X	2779	-0-	-8381	-0-	682	1	2096	2	N	1	1	8			107
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	91	1	1534	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
02	1624	N	1374	-0-	-250	-0-	78	1	1296	2	Y	-0-					32
03	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	83	1	1419	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	74	1	1277	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
05	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	77	1	1348	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	71	1	1273	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
07	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	65	1	1197	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
08	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	70	1	1244	2	Y	-0-					32
09	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	63	1	1071	2	Y	-0-					32
10	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	66	1	1125	2	Y	-0-					32
11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	67	1	1174	2	Y	-0-					32
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	72	1	1215	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 16,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	64	1	361	2	N	-0-					25
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	61	1	320	2	N	-0-					25
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	85	1	265	2	N	-0-					25
04	420	N	281	-0-	-139	-0-	109	1	172	2	N	-0-					25
05	434	N	263	-0-	-171	-0-	72	1	191	2	N	-0-					25
06	330	N	41	-0-	-289	-0-	13	1	28	2	N	-0-					25
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	25	1	80	2	N	-0-					25
08	248	N	72	-0-	-176	-0-	23	1	49	2	N	-0-					25
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-					25
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	23	1	41	2	N	-0-					25
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	110	2	N	-0-					25
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	131	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	930	X	455	-0-	-475	-0-	69	1	386	2	Y	-0-					67
02	700	N	362	-0-	-338	-0-	58	1	303	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	84	1	262	2	Y	-0-					67
04	450	N	245	-0-	-205	-0-	95	1	150	2	Y	-0-					67
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	76	1	201	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	73	1	154	2	Y	-0-					67
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	54	1	174	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
08	341	X	188	-0-	-153	-0-	61	1	127	2	Y	-0-					67
09	270	X	130	-0-	-140	-0-	54	1	76	2	Y	-0-					67
10	279	X	171	-0-	-108	-0-	61	1	110	2	Y	-0-					67
11	274	X	274	-0-	-0-	-0-	75	1	199	2	Y	-0-					67
*12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	94	1	206	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	T. A.		2011	-0-	2011	2968	304	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2185	-0-	2185	5153	351	1	1834	2	Y	-0-					-0-
03	6110	X	957	-0-	-5153	-0-	232	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	600	-0-	-1818	-0-	164	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	275	-0-	-2065	-0-	88	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1165	-0-	-1253	-0-	277	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	961	X	323	-0-	-638	-0-	105	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	19	-0-	-1159	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	1140	X	43	-0-	-1097	-0-	12	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	19	-0-	-1159	-0-	6	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	836	-0-	-218	-0-	46	1	789	2	N	1	1	8			80
							1	9									
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	45	1	713	2	N	-0-					80
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	792	2	N	-0-					80
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	3	1	8			82
							3	9									
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	155	1	2547	2	N	40	87	1	9	8	26
							44	9									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	116	1	1938	2	N	3	3	8			26
							3	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	102	1	1736	2	N	-0-					26
08	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	109	1	1771	2	N	-0-					26
09	2010	N	1675	-0-	-335	-0-	99	1	1575	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	101	1	1646	2	N	2	2	8			26
							2	9									
11	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	84	1	1594	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	89	1	1565	2	N	30	2	8			54
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 18,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	33	1	566	2	N	-0-					89
02	812	N	396	-0-	-416	-0-	23	1	373	2	N	-0-					89
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	N	-0-					89
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	-0-					89
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	785	2	N	1	1	8			89
							1	9									
06	900	N	784	-0-	-116	-0-	44	1	740	2	N	-0-					89
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	49	1	832	2	N	-0-					89
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	42	1	676	2	N	12	2	8			99
							13	9									
09	780	N	630	-0-	-150	-0-	37	1	593	2	N	-0-					99
10	868	N	626	-0-	-242	-0-	36	1	590	2	N	-0-					99
11	720	N	599	-0-	-121	-0-	30	1	569	2	N	-0-					99
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	32	1	557	2	N	1	1	8			99
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-492	-0-	41	1	707	2	N	-0-					82
02	868	N	635	-0-	-233	-0-	38	1	597	2	N	-0-					82
03	837	N	646	-0-	-191	-0-	37	1	609	2	N	-0-					82
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	28	1	465	2	N	-0-					82
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	31	1	509	2	N	-0-					82
06	630	N	375	-0-	-255	-0-	21	1	354	2	N	-0-					82
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	24	1	401	2	N	-0-					82
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	25	1	400	2	N	1	1	8			82
							1	9									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					82
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	20	1	319	2	N	-0-					82
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	20	1	382	2	N	-0-					82
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	19	1	344	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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-	172	1	2981	2	N	-0-					42
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	190	1	3018	2	N	-0-					42
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	202	1	3331	2	N	42					84
							46	9									
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	174	1	2893	2	N	1	1	8			84
							1	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	193	1	3167	2	N	1	1	8			84
							1	9									
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	186	1	3109	2	N	-0-					84
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	183	1	3125	2	N	-0-					84
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	183	1	2987	2	N	40					124
							44	9									
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	190	1	3022	2	N	1	1	8			124
							1	9									
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	182	1	2967	2	N	-0-					124
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	164	1	3113	2	N	37					161
							41	9									
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	182	1	3223	2	N	1	1	8			161
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 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	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	250	2	N	-0-					170
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	16	1	259	2	N	-0-					170
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	15	1	251	2	N	-0-					170
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-					170
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	6	1	94	2	N	-0-					170
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	4	1	70	2	N	-0-					170
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					170
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			170
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

01	2015	X	1687	-0-	-328	-0-	92	1	1594	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	N	-0-					67
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	107	1	1764	2	N	49	1	8			115
							54	9									
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	101	1	1682	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	109	1	1795	2	N	1	1	8			115
							1	9									
06	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	88	1	1477	2	N	2					117
							2	9									
07	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	90	1	1540	2	N	-0-					117
08	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	100	1	1626	2	N	-0-					117
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	93	1	1473	2	N	-0-					117
10	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	81	1	1315	2	N	15					132
							17	9									
11	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	78	1	1479	2	N	-0-					132
12	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	72	1	1280	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 20,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	98	1	1701	2	N	2	2	8			104
							2	9									
02	1568	N	1413	-0-	-155	-0-	84	1	1329	2	N	-0-					104
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	98	1	1621	2	N	1	1	8			104
							1	9									
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	104	1	1730	2	N	1	1	8			104
							1	9									
05	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	87	1	1422	2	N	1	1	8			104
							1	9									
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	85	1	1419	2	N	-0-					104
07	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	100	1	1715	2	N	-0-					104
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	117	1	1902	2	N	-0-					104
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	122	1	1931	2	N	1	1	8			104
							1	9									
10	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	105	1	1719	2	N	2	2	8			104
							2	9									
11	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	89	1	1690	2	N	1	1	8			104
							1	9									
12	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	99	1	1755	2	N	1	1	8			104
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	107	1	1847	2	N	2	2	8			102
							2	9									
02	1764	N	1702	-0-	-62	-0-	101	1	1600	2	N	1	1	8			102
							1	9									
03	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	109	1	1803	2	N	1	1	8			102
							1	9									
04	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	103	1	1717	2	N	2	2	8			102
							2	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	108	1	1777	2	N	85	158	1	4	8	25
							94	9									
06	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	99	1	1647	2	N	2	2	8			25
							2	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	115	1	1956	2	N	-0-					25
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	121	1	1973	2	N	2					27
							2	9									
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	114	1	1807	2	N	5	2	8			30
							6	9									
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	119	1	1931	2	N	3	3	8			30
							3	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	102	1	1946	2	N	53	1	8			82
							58	9									
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	113	1	1995	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 23,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	157	1	2727	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	2884	X	2537	-0-	-347	-0-	150	1	2387	2	N	-0-					67
03	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	155	1	2553	2	N	33	1	8			99
							36	9									
04	2850	X	2586	-0-	-264	-0-	146	1	2439	2	N	1	1	8			99
							1	9									
05	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	147	1	2414	2	N	1	1	8			99
							1	9									
06	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	128	1	2143	2	N	1	1	8			99
							1	9									
07	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	125	1	2140	2	N	-0-					99
08	2759	X	2453	-0-	-306	-0-	142	1	2311	2	N	-0-					99
09	2580	X	2258	-0-	-322	-0-	134	1	2124	2	N	-0-					99
10	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	132	1	2158	2	N	-0-					99
11	2370	X	2213	-0-	-157	-0-	111	1	2102	2	N	-0-					99
12	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	105	1	1859	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 29,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 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	2759	N	2137	-0-	-622	-0-	120	1	2017	2	N	-0-					87
02	2156	N	1859	-0-	-297	-0-	106	1	1753	2	N	-0-					87
03	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	110	1	1873	2	N	-0-					87
04	2070	N	1780	-0-	-290	-0-	97	1	1683	2	N	-0-					87
05	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	86	1	1500	2	N	-0-					87
06	1920	N	1661	-0-	-259	-0-	88	1	1573	2	N	-0-					87
07	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	82	1	1500	2	N	1	1	8			87
							1	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	108	1	1931	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	83	1	1415	2	N	-0-					87
10	1581	N	1239	-0-	-342	-0-	68	1	1171	2	N	-0-					87
11	1980	N	1434	-0-	-546	-0-	77	1	1357	2	N	-0-					87
12	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	84	1	1430	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 20,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1806	-0-	-581	-0-	1806	2			Y	-0-					127
02	1960	N	1512	-0-	-448	-0-	1512	2			Y	-0-					127
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2169	2	1	9	Y	1	1	8			127
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	Y	1	1	8			127
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	Y	1	1	8			127
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2475	2	72	9	Y	65	1	8			191
07	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	2350	2	1	9	Y	1	1	8			191
08	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					191
09	2550	X	780	-0-	-1770	-0-	780	2			Y	-0-					191
10	2635	X	993	-0-	-1642	-0-	993	2			Y	-0-					191
11	2550	X	1345	-0-	-1205	-0-	1345	2			Y	-0-	159	1			32
12	2356	X	1380	-0-	-976	-0-	1380	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 21,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	564	2	Y	-0-					4
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	2	Y	-0-					4
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	863	2	Y	4	1	8			7
							4	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1213	2	Y	59	34	1	3	8	29
							65	9									
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	63	1	1060	2	Y	7	1	8			35
							8	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	57	1	981	2	Y	8					43
							9	9									
08	1364	X	1081	-0-	-283	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					43
09	1320	X	907	-0-	-413	-0-	54	1	853	2	Y	-0-					43
10	1364	X	975	-0-	-389	-0-	56	1	918	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
11	1140	X	1020	-0-	-120	-0-	51	1	969	2	Y	-0-					43
12	1085	X	718	-0-	-367	-0-	38	1	679	2	Y	1	1	8			43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1344	-0-	-733	-0-	73	1	1271	2	N	-0-					82
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	2	N	-0-					82
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	129	1	2133	2	N	1	1	8			82
							1	9									
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	142	1	2359	2	N	14	2	8			94
							15	9									
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	91	1	1498	2	N	-0-					94
06	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	70	1	1170	2	N	-0-					94
07	1705	N	1246	-0-	-459	-0-	69	1	1177	2	N	-0-					94
08	1581	N	1220	-0-	-361	-0-	71	1	1148	2	N	1	1	8			94
							1	9									
09	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	59	1	945	2	N	-0-					94
10	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	60	1	976	2	N	-0-					94
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	55	1	1037	2	N	-0-					94
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 17,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	85	1	1472	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	89	1	1475	2	N	-0-					28
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	84	1	1392	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	1643	N	1404	-0-	-239	-0-	81	1	1321	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	73	1	1212	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	81	1	1391	2	N	19					47
							21	9									
08	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	70	1	1133	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	69	1	1104	2	N	1	1	8			47
							1	9									
10	1488	N	439	-0-	-1049	-0-	25	1	411	2	N	3	3	8			47
							3	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1245	2	N	1	1	8			47
							1	9									
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	64	1	1124	2	N	1	1	8			47
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	279	N	195	-0-	-84	-0-	15	1	178	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
02	504	N	151	-0-	-353	-0-	12	1	138	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	438	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	30	1	347	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	365	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
11	540	N	311	-0-	-229	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					32
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 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	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	127	1	1496	2	N	-0-					98
02	1512	N	1372	-0-	-140	-0-	109	1	1262	2	N	1	1	8			98
							1	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	114	1	1397	2	N	2	2	8			98
							2	9									
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	129	1	1484	2	N	1	1	8			98
							1	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	124	1	1456	2	N	1	1	8			98
							1	9									
06	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	95	1	1091	2	N	1	1	8			98
							1	9									
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	127	1	1504	2	N	1	1	8			98
							1	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	129	1	1523	2	N	-0-					98
09	1200	N	750	-0-	-450	-0-	63	1	687	2	N	-0-					98
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					98
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					98
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 12,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	115	1	1364	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	89	1	1038	2	N	-0-					28
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					28
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	116	1	1334	2	N	-0-					28
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	1380	N	1109	-0-	-271	-0-	89	1	1020	2	N	-0-					28
07	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	95	1	1128	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	100	1	1187	2	N	-0-					28
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	107	1	1164	2	N	-0-					28
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	112	1	1184	2	N	-0-					28
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	2	N	-0-					28
12	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	135	1	1111	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		10	-0-	10	36	10	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
06	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-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: 36 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 #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3003	-0-	-66	-0-	163	1	2820	2	N	18	1	8			179
							20	9									
02	2772	X	2713	-0-	-59	-0-	157	1	2489	2	N	61	179	1	1	8	60
							67	9									
03	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	167	1	2761	2	N	2	2	8			60
							2	9									
04	2910	X	2773	-0-	-137	-0-	157	1	2615	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	163	1	2669	2	N	2	2	8			60
							2	9									
06	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	151	1	2517	2	N	48	1	8			107
							53	9									
07	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	149	1	2552	2	N	-0-					107
08	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	156	1	2545	2	N	1	1	8			107
							1	9									
09	2760	X	2619	-0-	-141	-0-	153	1	2429	2	N	34	1	8			140
							37	9									
10	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	155	1	2526	2	N	1	1	8			140
							1	9									
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	138	1	2623	2	N	55					195
							61	9									
12	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	143	1	2522	2	N	1	1	8			195
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 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	2387	X	1644	-0-	-743	-0-	1548	2	96	9	N	87					112
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2759	2	96	9	N	87	158	1			41
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	2968	2	67	9	N	61					102
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2077	2	77	9	N	70					172
05	2511	X	1982	-0-	-529	-0-	1892	2	90	9	N	82	172	1			82
06	2430	X	1597	-0-	-833	-0-	1569	2	28	9	N	25					107
07	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	2127	2	121	9	N	110	177	1			40
08	2511	X	2188	-0-	-323	-0-	2121	2	67	9	N	61	1	8			100
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2247	2	99	9	N	90					190
10	2263	X	2228	-0-	-35	-0-	2086	2	142	9	N	129	179	1	1	8	139
11	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	2016	2	79	9	N	72	1	8			210
12	2418	N	2033	-0-	-385	-0-	1965	2	68	9	N	62	181	1	1	8	90

TOTAL GAS PROD: 26,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10650 - 70800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2046	N	791	-0-	-1255	-0-	62	1	729	2	N	-0-					150
02	1568	N	925	-0-	-643	-0-	73	1	851	2	N	1	1	8			150
							1	9									
03	1550	N	815	-0-	-735	-0-	62	1	753	2	N	-0-					150
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	2	N	-0-					150
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	83	1	973	2	N	-0-					150
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	78	1	889	2	N	-0-					150
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	105	1	1245	2	N	-0-					150
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	109	1	1283	2	N	-0-					150
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	92	1	1004	2	N	-0-					150
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	132	1	1394	2	N	-0-					150
11	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	117	1	1216	2	N	-0-					150
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	127	1	1044	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 13,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	178	1	2103	2	Y	-0-					30
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	223	1	2597	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	167	1	2048	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
04	2820	X	1980	-0-	-840	-0-	159	1	1819	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
05	3131	X	1954	-0-	-1177	-0-	153	1	1798	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
06	3030	X	1217	-0-	-1813	-0-	98	1	1117	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
07	3131	X	1460	-0-	-1671	-0-	113	1	1345	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
08	2232	X	1472	-0-	-760	-0-	115	1	1355	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
09	1980	X	1634	-0-	-346	-0-	137	1	1496	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	1953	X	1777	-0-	-176	-0-	153	1	1622	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	178	1	1856	2	Y	-0-					30
*12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	220	1	1806	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 22,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2378	N	2285	-0-	-93	-0-	2285	2			N	-0-					20
02	2016	N	1374	-0-	-642	-0-	1374	2			N	-0-					20
03	2666	X	2057	-0-	-609	-0-	2057	2			N	-0-					20
04	2580	X	752	-0-	-1828	-0-	752	2			N	-0-					20
05	2666	X	475	-0-	-2191	-0-	475	2			N	-0-					20
06	2220	X	297	-0-	-1923	-0-	297	2			N	-0-					20
07	2046	X	1407	-0-	-639	-0-	1407	2			N	-0-					20
08	2046	X	1070	-0-	-976	-0-	1002	2	68	9	N	62	2	8			80
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	2	8	9	N	7	2	8			85
10	1395	N	600	-0-	-795	-0-	600	2			N	-0-					85
11	1050	N	344	-0-	-706	-0-	344	2			N	-0-					85
12	620	N	82	-0-	-538	-0-	81	2	1	9	N	1	1	8			85

TOTAL GAS PROD: 11,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	132	1	1562	2	N	-0-					115
02	1512	N	1277	-0-	-235	-0-	101	1	1176	2	N	-0-					115
03	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	101	1	1240	2	N	-0-					115
04	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	108	1	1244	2	N	-0-					115
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	107	1	1260	2	N	-0-					115
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	100	1	1150	2	N	-0-					115
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	109	1	1291	2	N	-0-					115
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	107	1	1261	2	N	-0-					115
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	102	1	1113	2	N	-0-					115
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	123	1	1303	2	N	-0-					115
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	127	1	1317	2	N	-0-					115
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	160	1	1312	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 16,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	116	1	1368	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
02	1288	N	1130	-0-	-158	-0-	89	1	1040	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	97	1	1188	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	115	1	1319	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	106	1	1247	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	88	1	1007	2	Y	-0-					21
07	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	95	1	1131	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
08	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	91	1	1069	2	Y	-0-					21
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	95	1	1033	2	Y	-0-					21
10	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	91	1	962	2	Y	-0-					21
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	112	1	1168	2	Y	-0-					21
12	1178	N	783	-0-	-395	-0-	85	1	698	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 14,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT (I)(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	2247	-0-	-233	-0-	123	1	2122	2	N	2	2	8			32
							2	9									
02	2240	X	2010	-0-	-230	-0-	119	1	1890	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	126	1	2077	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	120	1	2003	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	2232	X	2096	-0-	-136	-0-	120	1	1975	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	104	1	1733	2	N	62					94
							68	9									
07	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	102	1	1750	2	N	-0-					94
08	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	107	1	1749	2	N	1	1	8			94
							1	9									
09	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	101	1	1601	2	N	-0-					94
10	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	101	1	1648	2	N	1	1	8			94
							1	9									
11	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	71	1	1340	2	N	-0-					94
12	1767	N	1360	-0-	-407	-0-	73	1	1286	2	N	1	1	8			94
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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. GAS LIFT (I)(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	1839	-0-	-517	-0-	1839	2			N	-0-					37
02	1960	N	1701	-0-	-259	-0-	1701	2			N	-0-					37
03	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	2130	2	47	9	N	43					80
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					80
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1	9	N	1	1	8			80
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2025	2	33	9	N	30					110
07	1984	N	1490	-0-	-494	-0-	1490	2			N	-0-					110
08	2418	N	1363	-0-	-1055	-0-	1363	2			N	-0-					110
09	2070	N	1183	-0-	-887	-0-	1183	2			N	-0-					110
10	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			N	-0-					110
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					110
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 20,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-					81
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	21	1	338	2	N	-0-					81
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	N	-0-					81
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	769	2	N	-0-					81
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	N	27	80	1	2	8	26
							30	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	N	1	1	8			26
							1	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	826	2	N	-0-					26
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	N	6	6	8			26
							7	9									
09	840	N	662	-0-	-178	-0-	39	1	623	2	N	-0-					26
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1164	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	40	1	768	2	N	-0-					26
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	29	1	518	2	N	1	1	8			26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

01	992	N	719	-0-	-273	-0-	719	2			Y	-0-					26
02	1092	N	721	-0-	-371	-0-	721	2			Y	-0-					26
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					26
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					26
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			Y	-0-					26
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					26
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			Y	-0-					26
08	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					26
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			Y	-0-					26
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					26
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					26
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,215 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	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	178	1	2250	2	Y	-0-					15
02	2324	X	2203	-0-	-121	-0-	176	1	2027	2	Y	-0-					15
03	2573	X	2355	-0-	-218	-0-	192	1	2163	2	Y	-0-					15
04	2340	X	1946	-0-	-394	-0-	172	1	1774	2	Y	-0-					15
05	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	193	1	1923	2	Y	-0-					15
06	2370	X	1960	-0-	-410	-0-	191	1	1769	2	Y	-0-					15
07	2449	X	1614	-0-	-835	-0-	168	1	1446	2	Y	-0-					15
08	2108	N	1631	-0-	-477	-0-	161	1	1470	2	Y	-0-					15
09	1950	N	1450	-0-	-500	-0-	150	1	1298	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
10	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	139	1	1112	2	Y	-0-					15
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	178	1	1311	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	146	1	1281	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 21,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 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	1333	N	848	-0-	-485	-0-	138	1	695	2	N	14					47
							15	9									
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	142	1	709	2	N	-0-					47
03	1240	N	795	-0-	-445	-0-	132	1	663	2	N	-0-					47
04	810	N	327	-0-	-483	-0-	56	1	271	2	N	-0-					47
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	161	1	720	2	N	-0-					47
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	200	1	813	2	N	-0-					47
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	218	1	1143	2	N	27					74
							30	9									
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	265	1	1226	2	N	-0-					74
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	255	1	1064	2	N	-0-					74
10	1395	N	772	-0-	-623	-0-	149	1	623	2	N	-0-					74
11	1440	N	334	-0-	-1106	-0-	71	1	263	2	N	-0-					74
12	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	244	1	1044	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 11,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	112	1	1933	2	N	2	2	8			26
							2	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	109	1	1732	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	124	1	2052	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	129	1	2146	2	N	3	2	8			27
							3	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	2	N	4	3	8			28
							4	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	125	1	2090	2	N	-0-					28
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	2	N	-0-					28
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	123	1	2002	2	N	-0-					28
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	115	1	1828	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	120	1	1953	2	N	1	1	8			28
							1	9									
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	92	1	1743	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	106	1	1874	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 24,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(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	1938	-0-	-15	-0-	106	1	1831	2	N	1	1	8			130
							1	9									
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1749	2	N	-0-					130
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	117	1	1925	2	N	1	1	8			130
							1	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	111	1	1844	2	N	2	2	8			130
							2	9									
05	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	117	1	1922	2	N	2	2	8			130
							2	9									
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	115	1	1916	2	N	1	1	8			130
							1	9									
07	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	107	1	1820	2	N	-0-					130
08	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	115	1	1875	2	N	1	1	8			130
							1	9									
09	2040	N	1727	-0-	-313	-0-	102	1	1624	2	N	1	1	8			130
							1	9									
10	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	91	1	1478	2	N	-0-					130
11	1920	N	1622	-0-	-298	-0-	81	1	1541	2	N	-0-					130
12	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	85	1	1509	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 22,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	22	1	376	2	N	-0-					107
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	26	1	409	2	N	-0-					107
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	23	1	383	2	N	-0-					107
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	N	22					129
							24	9									
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	25	1	402	2	N	-0-					129
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	-0-					129
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	N	-0-					129
08	434	N	335	-0-	-99	-0-	19	1	312	2	N	4	4	8			129
							4	9									
09	420	N	245	-0-	-175	-0-	15	1	230	2	N	-0-					129
10	527	N	290	-0-	-237	-0-	17	1	273	2	N	-0-					129
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	13	1	243	2	N	-0-					129
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	159	1	1875	2	Y	-0-					23
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	187	1	2178	2	Y	-0-					23
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	174	1	2125	2	Y	-0-					23
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	174	1	1995	2	Y	-0-					23
05	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	166	1	1953	2	Y	-0-					23
06	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	169	1	1930	2	Y	-0-					23
07	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	192	1	2276	2	Y	-0-					23
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	161	1	1905	2	Y	-0-					23
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	160	1	1747	2	Y	-0-					23
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	181	1	1910	2	Y	-0-					23
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	165	1	1721	2	Y	-0-					23
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	192	1	1578	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 25,273 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	95	1	1639	2	N	1	1	8			134
							1	9									
02	1904	N	1252	-0-	-652	-0-	74	1	1178	2	N	-0-					134
03	2790	N	1959	-0-	-831	-0-	107	1	1773	2	N	72					206
							79	9									
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	131	1	2181	2	N	2	177	1	2	8	29
							2	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	135	1	2207	2	N	1	1	8			29
							1	9									
06	1890	N	1217	-0-	-673	-0-	66	1	1106	2	N	41					70
							45	9									
07	2387	N	1008	-0-	-1379	-0-	56	1	952	2	N	-0-					70
08	2356	N	1062	-0-	-1294	-0-	61	1	1001	2	N	-0-					70
09	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	64	1	1013	2	N	-0-					70
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	N	-0-					70
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	110	1	2093	2	N	82	1	8			151
							90	9									
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 18,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	80	1	1379	2	N	1	1	8			125
							1	9									
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	76	1	1202	2	N	-0-					125
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	84	1	1387	2	N	11	108	1			28
							12	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1358	2	N	33	1	8			60
							36	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1360	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	78	1	1296	2	N	15	1	8			74
							17	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	87	1	1485	2	N	-0-					74
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	92	1	1498	2	N	-0-					74
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	79	1	1252	2	N	-0-					74
10	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	79	1	1287	2	N	1	1	8			74
							1	9									
11	1530	X	1333	-0-	-197	-0-	67	1	1266	2	N	-0-					74
12	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	67	1	1178	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 16,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	868	N	441	-0-	-427	-0-	27	1	413	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	728	N	471	-0-	-257	-0-	27	1	443	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	744	N	561	-0-	-183	-0-	29	1	485	2	N	43	1	8			84
							47	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	868	2	N	3	3	8			84
							3	9									
05	527	N	346	-0-	-181	-0-	19	1	326	2	N	1	1	8			84
							1	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	N	5	2	8			87
							6	9									
07	961	N	750	-0-	-211	-0-	39	1	710	2	N	1	1	8			87
							1	9									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					87
09	900	N	388	-0-	-512	-0-	29	1	359	2	N	-0-					87
10	744	N	654	-0-	-90	-0-	46	1	591	2	N	15	2	8			100
							17	9									
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	20	1	345	2	N	-0-					100
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	3410	X	2810	-0-	-600	-0-	175	1	2633	2	N	2	2	8			100
							2	9									
02	2660	X	2593	-0-	-67	-0-	148	1	2443	2	N	2	2	8			100
							2	9									
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	185	1	3115	2	N	3	3	8			100
							3	9									
04	3150	X	2785	-0-	-365	-0-	174	1	2610	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	3255	X	2213	-0-	-1042	-0-	123	1	2090	2	N	-0-					100
06	3210	X	1653	-0-	-1557	-0-	88	1	1565	2	N	-0-					100
07	3317	X	1418	-0-	-1899	-0-	73	1	1345	2	N	-0-					100
08	3317	X	2235	-0-	-1082	-0-	105	1	2130	2	N	-0-					100
09	2790	X	1339	-0-	-1451	-0-	100	1	1239	2	N	-0-					100
10	2201	X	1199	-0-	-1002	-0-	86	1	1113	2	N	-0-					100
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	183	1	3147	2	N	-0-					100
*12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	169	1	2811	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 27,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	111	1	1930	2	N	31	1	8			109
							34	9									
02	2016	N	1965	-0-	-51	-0-	116	1	1849	2	N	-0-					109
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2214	2	N	1	1	8			109
							1	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	130	1	2171	2	N	1	1	8			109
							1	9									
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	139	1	2286	2	N	2	2	8			109
							2	9									
06	2280	N	2154	-0-	-126	-0-	122	1	2031	2	N	1	1	8			109
							1	9									
07	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	129	1	2201	2	N	-0-					109
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	142	1	2312	2	N	2	2	8			109
							2	9									
09	2160	N	1913	-0-	-247	-0-	113	1	1800	2	N	-0-					109
10	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	130	1	2111	2	N	1	1	8			109
							1	9									
11	2370	N	1948	-0-	-422	-0-	97	1	1851	2	N	-0-					109
12	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	85	1	1507	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 25,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					190
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	496	2	51	9	N	46	131	5	1	8	104
03	341	N	134	-0-	-207	-0-	115	2	19	9	N	17	75	1			46
04	810	N	152	-0-	-658	-0-	152	2			N	-0-					46
05	620	N	18	-0-	-602	-0-	18	2			N	-0-					46
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					46
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					46
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					46
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					46
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					46
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. (I) GAS LIFT(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-	212	1	1071	2	N	-0-					65
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	150	1	751	2	N	42					107
							46	9									
03	992	N	538	-0-	-454	-0-	89	1	449	2	N	-0-					107
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	211	1	1014	2	N	-0-					107
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	197	1	880	2	N	-0-					107
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	192	1	781	2	N	-0-					107
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	202	1	1061	2	N	-0-					107
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	208	1	966	2	N	-0-					107
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	230	1	964	2	N	5					112
							6	9									
10	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	215	1	896	2	N	2					114
							2	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	444	1	1650	2	N	13					127
							14	9									
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	273	1	1169	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 14,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2139	N	1873	-0-	-266	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	8			166
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	1664	2			N	-0-					166
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2165	2	69	9	N	63	175	1	2	8	52
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	N	1	1	8			52
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2	2	8			52
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	N	2	2	8			52
07	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8			52
08	2449	N	1850	-0-	-599	-0-	1850	2			N	-0-					52
09	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			52
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5	2	8			55
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					55
12	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	1977	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 24,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 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	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	141	1	1668	2	N	-0-					25
02	1764	N	1366	-0-	-398	-0-	108	1	1258	2	N	-0-					25
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	122	1	1497	2	N	-0-					25
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	141	1	1612	2	N	-0-					25
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1609	2	N	-0-					25
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	135	1	1548	2	N	-0-					25
07	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	122	1	1447	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	122	1	1445	2	N	-0-					25
09	1680	N	1217	-0-	-463	-0-	102	1	1115	2	N	-0-					25
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	137	1	1449	2	N	-0-					25
11	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	115	1	1197	2	N	-0-					25
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	179	1	1473	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					127
02	T. A.		58	-0-	58	58	2	1	56	2	Y	-0-					127
03	1673	X	1615	-0-	-58	-0-	20	1	1595	2	Y	-0-					127
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639	2	Y	-0-					127
05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	10	1	620	2	Y	-0-					127
06	1560	X	670	-0-	-890	-0-	6	1	664	2	Y	-0-					127
07	1612	X	809	-0-	-803	-0-	32	1	777	2	Y	-0-					127
08	1612	X	492	-0-	-1120	-0-	4	1	488	2	Y	-0-					127
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	8	1	741	2	Y	-0-					127
10	806	X	618	-0-	-188	-0-	618	2			Y	-0-					127
11	780	X	19	-0-	-761	-0-	19	2			Y	-0-					127
12	806	X	79	-0-	-727	-0-	62	1	17	2	Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2407	-0-	-42	-0-	131	1	2273	2	N	3	3	8			154
							3	9									
02	2184	N	2116	-0-	-68	-0-	125	1	1990	2	N	1	1	8			154
							1	9									
03	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	131	1	2165	2	N	13	73	1	1	8	93
							14	9									
04	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	129	1	2155	2	N	2	2	8			93
							2	9									
05	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	132	1	2162	2	N	3	3	8			93
							3	9									
06	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	121	1	2016	2	N	2	2	8			93
							2	9									
07	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	122	1	2082	2	N	49					142
							54	9									
08	3100	N	3246	-0-	146	146	187	1	3040	2	N	17	2	8			157
							19	9									
09	2245	N	2099	-0-	-146	-0-	124	1	1974	2	N	1	1	8			157
							1	9									
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	133	1	2166	2	N	2	2	8			157
							2	9									
11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	113	1	2141	2	N	1	1	8			157
							1	9									
*12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	210	1	3716	2	N	1	1	8			157
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	N	-0-					122
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	57	1	897	2	N	-0-					122
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	N	79	177	1			24
							87	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-					24
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	947	2	N	-0-					24
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	2	N	-0-					24
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	68	1	1158	2	N	-0-					24
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	2	N	1	1	8			24
							1	9									
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	53	1	836	2	N	-0-					24
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1015	2	N	-0-					24
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	N	-0-					24
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 12,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-					110
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	22	1	370	2	N	-0-					110
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	632	2	N	1	1	8			110
							1	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	74	1	1117	2	N	3	3	8			110
							3	9									
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	N	2	2	8			110
							2	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	N	1	1	8			110
							1	9									
07	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	54	1	984	2	N	1	1	8			110
							1	9									
08	1116	N	919	-0-	-197	-0-	43	1	875	2	N	1	1	8			110
							1	9									
09	1050	N	890	-0-	-160	-0-	66	1	824	2	N	-0-					110
10	1054	N	841	-0-	-213	-0-	61	1	780	2	N	-0-					110
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	N	-0-					110
12	930	N	631	-0-	-299	-0-	36	1	595	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 10,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	580	2	8	9	N	7					27
02	364	N	100	-0-	-264	-0-	100	2			N	-0-					27
03	961	N	378	-0-	-583	-0-	378	2			N	-0-					27
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					27
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					27
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					27
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					27
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1	1	8			27
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					27
10	558	N	36	-0-	-522	-0-	36	2			N	-0-					27
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					27
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 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	5518	X	2959	-0-	-2559	-0-	2887	2	72	9	Y	65	159	1			27
02	2968	X	2439	-0-	-529	-0-	2439	2			Y	-0-					27
03	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2			Y	-0-					27
04	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	2721	2	110	9	Y	100					127
05	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2707	2			Y	-0-					127
06	2850	X	2585	-0-	-265	-0-	2563	2	22	9	Y	20					147
07	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			Y	-0-					147
08	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	2496	2	6	9	Y	5	5	8			147
09	2820	X	2182	-0-	-638	-0-	2182	2			Y	-0-					147
10	2697	X	2239	-0-	-458	-0-	2239	2			Y	-0-					147
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2777	2	1	9	Y	1	1	8			147
*12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2743	2	1	9	Y	1	1	8			147

TOTAL GAS PROD: 31,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

01	713	N	564	-0-	-149	-0-	93	1	471	2	N	-0-					57
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	134	1	673	2	N	3					60
							3	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	190	1	957	2	N	-0-					60
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	165	1	793	2	N	-0-					60
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	119	1	529	2	N	-0-					60
06	690	N	344	-0-	-346	-0-	68	1	276	2	N	-0-					60
07	713	N	430	-0-	-283	-0-	58	1	306	2	N	60					120
							66	9									
08	651	N	123	-0-	-528	-0-	22	1	101	2	N	-0-					120
09	330	N	52	-0-	-278	-0-	10	1	42	2	N	-0-					120
10	434	N	55	-0-	-379	-0-	11	1	44	2	N	-0-					120
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	11	1	40	2	N	-0-					120
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	179	1	2109	2	N	-0-					54
02	1848	N	282	-0-	-1566	-0-	22	1	260	2	N	-0-					54
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	216	1	2639	2	N	-0-					54
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	186	1	2132	2	N	1	1	8			54
							1	9									
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	182	1	2138	2	N	-0-					54
06	2670	N	2082	-0-	-588	-0-	167	1	1915	2	N	-0-					54
07	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	171	1	2023	2	N	-0-					54
08	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	173	1	2044	2	N	-0-					54
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	176	1	1916	2	N	-0-					54
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	195	1	2057	2	N	-0-					54
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	201	1	2094	2	N	-0-					54
*12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	251	1	2064	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 25,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	N	1	1	8			34
							1	9									
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	64	1	742	2	N	-0-					34
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	68	1	834	2	N	1	1	8			34
							1	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	77	1	883	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	77	1	907	2	N	-0-					34
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	75	1	863	2	N	-0-					34
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	75	1	890	2	N	-0-					34
08	992	N	900	-0-	-92	-0-	70	1	830	2	N	-0-					34
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	71	1	769	2	N	-0-					34
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	79	1	836	2	N	-0-					34
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	79	1	820	2	N	-0-					34
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	96	1	788	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 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	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	58	1	1013	2	N	-0-					27
02	1316	N	940	-0-	-376	-0-	56	1	884	2	N	-0-					27
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	66	1	1093	2	N	-0-					27
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	81	1	1343	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	86	1	1403	2	N	5	3	8			29
							6	9									
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	62	1	1040	2	N	2	1	8			30
							2	9									
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	78	1	1340	2	N	-0-					30
08	1488	N	821	-0-	-667	-0-	47	1	771	2	N	3	1	8			32
							3	9									
09	1110	N	637	-0-	-473	-0-	38	1	599	2	N	-0-					32
10	1426	N	314	-0-	-1112	-0-	18	1	296	2	N	-0-					32
11	780	N	231	-0-	-549	-0-	12	1	219	2	N	-0-					32
12	651	N	258	-0-	-393	-0-	14	1	244	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1482	-0-	-812	-0-	81	1	1400	2	N	1	1	8			186
							1	9									
02	2072	X	1557	-0-	-515	-0-	92	1	1464	2	N	1	1	8			186
							1	9									
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	111	1	1832	2	N	1	1	8			186
							1	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	114	1	1892	2	N	2	2	8			186
							2	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	2	N	2	2	8			186
							2	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	127	1	2126	2	N	2	2	8			186
							2	9									
07	2077	N	1552	-0-	-525	-0-	86	1	1466	2	N	-0-					186
08	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	97	1	1581	2	N	28	187	1			27
							31	9									
09	2250	N	1568	-0-	-682	-0-	93	1	1474	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	94	1	1532	2	N	2	2	8			27
							2	9									
11	1650	N	1095	-0-	-555	-0-	55	1	1039	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	133	1	2353	2	N	14	2	8			39
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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. GAS LIFT (I)(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	2325	-0-	-341	-0-	127	1	2197	2	N	1	1	8			92
							1	9									
02	2352	X	1688	-0-	-664	-0-	100	1	1588	2	N	-0-					92
03	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	142	1	2339	2	N	1	1	8			92
							1	9									
04	2430	X	1986	-0-	-444	-0-	112	1	1873	2	N	1	1	8			92
							1	9									
05	2387	X	2182	-0-	-205	-0-	125	1	2056	2	N	1	1	8			92
							1	9									
06	2400	X	2339	-0-	-61	-0-	132	1	2205	2	N	2	2	8			92
							2	9									
07	2480	X	2158	-0-	-322	-0-	114	1	1947	2	N	88	154	1			26
							97	9									
08	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	128	1	2092	2	N	-0-					26
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	146	1	2322	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	2418	X	2306	-0-	-112	-0-	133	1	2171	2	N	2	2	8			26
							2	9									
11	2340	X	2108	-0-	-232	-0-	105	1	2003	2	N	-0-					26
12	2542	X	1783	-0-	-759	-0-	95	1	1685	2	N	3	3	8			26
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	40	X	-0-	-0-	-40	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	159	1	1876	2	N	-0-					100
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	143	1	1667	2	N	-0-					100
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	143	1	1754	2	N	-0-					100
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	187	1	2143	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	181	1	2130	2	N	-0-					100
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	165	1	1890	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	171	1	2025	2	N	-0-					100
08	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	173	1	2046	2	N	-0-					100
09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	173	1	1882	2	N	-0-					100
10	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	188	1	1992	2	N	-0-					100
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	197	1	2049	2	N	-0-					100
12	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	217	1	1785	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 25,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-

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	589	N	411	-0-	-178	-0-	22	1	389	2	N	-0-					24
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	N	-0-					24
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	N	1	1	8			24
							1	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	N	1	1	8			24
							1	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	N	2	2	8			24
							2	9									
06	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	66	1	1094	2	N	3	2	8			25
							3	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	88	1	1495	2	N	-0-					25
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	2	N	17	15	8			27
							19	9									
09	1170	N	626	-0-	-544	-0-	37	1	588	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1581	N	799	-0-	-782	-0-	46	1	752	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-					27
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	33	1	591	2	N	1	1	8			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 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	961	N	727	-0-	-234	-0-	40	1	686	2	N	1	1	8			219
							1	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	733	2	N	24	190	1	1	8	52
							26	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	898	2	N	-0-					52
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	918	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	878	2	N	56	1	8			107
							62	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	N	-0-					107
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	N	-0-					107
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	955	2	N	1	1	8			107
							1	9									
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	61	1	988	2	N	1	1	8			107
							1	9									
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	N	-0-					107
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	55	1	968	2	N	1	1	8			107
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	2	N	-0-					32
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	N	-0-					32
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	453	2	N	-0-					32
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	36	1	416	2	N	-0-					32
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	32	1	379	2	N	-0-					32
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	29	1	336	2	N	-0-					32
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	2	N	-0-					32
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	N	-0-					32
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	30	1	328	2	N	-0-					32
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	45	1	471	2	N	-0-					32
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	44	1	454	2	N	-0-					32
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					27
02	1484	N	1387	-0-	-97	-0-	1387	2			N	-0-					27
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					27
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2			N	-0-					27
05	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					27
06	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2			N	-0-					27
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					27
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					27
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					27
10	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			N	-0-					27
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			N	-0-					27
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 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	3224	X	2187	-0-	-1037	-0-	700	1	1487	2	N	-0-					104
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	761	1	2029	2	N	-0-					104
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	778	1	3653	2	N	-0-					104
04	2490	X	2323	-0-	-167	-0-	797	1	1526	2	N	-0-					104
05	2573	X	2329	-0-	-244	-0-	867	1	1462	2	N	-0-					104
06	2490	X	1480	-0-	-1010	-0-	206	1	1274	2	N	-0-					104
07	2573	X	1225	-0-	-1348	-0-	170	1	1055	2	N	-0-					104
08	2573	X	1435	-0-	-1138	-0-	221	1	1214	2	N	-0-					104
09	2310	X	1496	-0-	-814	-0-	239	1	1257	2	N	-0-					104
10	2325	X	1542	-0-	-783	-0-	278	1	1264	2	N	-0-					104
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	501	1	1583	2	N	-0-					104
*12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	530	1	1909	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 25,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3472	X	950	-0-	-2522	-0-	156	1	794	2	N	-0-					44
02	2100	X	379	-0-	-1721	-0-	61	1	318	2	N	-0-					44
03	2325	X	178	-0-	-2147	-0-	35	1	143	2	N	-0-					44
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	661	1	4851	2	N	2	2	8			44
							2	9									
05	3100	N	6318	-0-	3218	3218	415	1	5896	2	N	6	6	8			44
							7	9									
06	3000	N	5675	-0-	2675	5893	416	1	5259	2	N	-0-					44
07	10776	X	4883	-0-	-5893	-0-	353	1	4527	2	N	3	3	8			44
							3	9									
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	276	1	3635	2	N	7	7	8			44
							8	9									
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	216	1	2606	2	N	2	2	8			44
							2	9									
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	322	1	4604	2	N	3	3	8			44
							3	9									
11	4470	X	3770	-0-	-700	-0-	248	1	3522	2	N	-0-					44
*12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	322	1	4671	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 44,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 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	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	134	1	1586	2	Y	-0-					62
02	1652	X	1594	-0-	-58	-0-	126	1	1468	2	Y	-0-					62
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	134	1	1636	2	Y	-0-					62
04	1650	X	1609	-0-	-41	-0-	129	1	1480	2	Y	-0-					62
05	1767	X	1587	-0-	-180	-0-	124	1	1463	2	Y	-0-					62
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	140	1	1602	2	Y	-0-					62
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	157	1	1856	2	Y	-0-					62
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	138	1	1631	2	Y	-0-					62
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	141	1	1530	2	Y	-0-					62
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	162	1	1714	2	Y	-0-					62
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	134	1	1394	2	Y	-0-					62
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	166	1	1363	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 20,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

01	713	N	708	-0-	-5	-0-	39	1	669	2	N	-0-					64
02	392	N	146	-0-	-246	-0-	9	1	137	2	N	-0-					64
03	930	N	158	-0-	-772	-0-	9	1	146	2	N	3					67
							3	9									
04	690	N	262	-0-	-428	-0-	15	1	247	2	N	-0-					67
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					67
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

01	1457	X	884	-0-	-573	-0-	55	1	829	2	N	-0-					159
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	123	1	2039	2	N	1	1	8			159
							1	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	75	1	1257	2	N	1	1	8			159
							1	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	61	1	916	2	N	1	1	8			159
							1	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	N	-0-					159
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	75	1	1324	2	N	1	1	8			159
							1	9									
07	3100	N	3381	-0-	281	281	175	1	3203	2	N	3	3	8			159
							3	9									
08	3100	N	2828	-0-	-272	9	133	1	2693	2	N	2	2	8			159
							2	9									
09	1932	N	1923	-0-	-9	-0-	144	1	1779	2	N	-0-					159
10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	141	1	1813	2	N	-0-					159
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	125	1	2161	2	N	-0-					159
*12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	136	1	2253	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 23,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	836	-0-	-249	-0-	46	1	790	2	N	-0-					47
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	42	1	662	2	N	-0-					47
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	39	1	649	2	N	-0-					47
04	3000	N	3558	-0-	558	558	200	1	3332	2	N	24	7	8			64
							26	9									
05	2482	N	1924	-0-	-558	-0-	110	1	1807	2	N	6	3	8			67
							7	9									
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	145	1	2418	2	N	3	3	8			67
							3	9									
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	115	1	1964	2	N	3					70
							3	9									
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	101	1	1650	2	N	2	2	8			70
							2	9									
09	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	93	1	1484	2	N	4	1	8			73
							4	9									
10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	100	1	1623	2	N	2	2	8			73
							2	9									
11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	2	N	-0-					73
*12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	78	1	1370	2	N	1	1	8			73
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

01	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	109	1	1890	2	N	2	2	8			135
							2	9									
02	2016	N	1872	-0-	-144	-0-	111	1	1760	2	N	1	1	8			135
							1	9									
03	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	118	1	1951	2	N	1	1	8			135
							1	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	110	1	1840	2	N	1	1	8			135
							1	9									
05	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	114	1	1876	2	N	2	2	8			135
							2	9									
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	N	22	2	8			155
							24	9									
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	130	1	2213	2	N	-0-					155
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	120	1	1962	2	N	-0-					155
09	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	108	1	1718	2	N	10					165
							11	9									
10	2356	N	2012	-0-	-344	-0-	116	1	1894	2	N	2	2	8			165
							2	9									
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	102	1	1929	2	N	1	1	8			165
							1	9									
12	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	101	1	1780	2	N	1	1	8			165
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1271	X	898	-0-	-373	-0-	49	1	848	2	N	1	1	8			157
							1	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	794	2	N	-0-					157
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	2	N	-0-					157
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	2	N	53	1	8			209
							58	9									
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1288	2	N	5	186	1	2	8	26
							6	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	N	-0-					26
07	1457	N	1068	-0-	-389	-0-	59	1	1009	2	N	-0-					26
08	1364	N	643	-0-	-721	-0-	37	1	605	2	N	1	1	8			26
							1	9									
09	1230	N	501	-0-	-729	-0-	30	1	471	2	N	-0-					26
10	1054	N	572	-0-	-482	-0-	33	1	539	2	N	-0-					26
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-					26
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 11,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	496	N	304	-0-	-192	-0-	17	1	287	2	N	-0-					62
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	18	1	279	2	N	-0-					62
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	22	1	363	2	N	-0-					62
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					62
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	2	N	-0-					62
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	13	1	220	2	N	-0-					62
07	465	N	220	-0-	-245	-0-	12	1	208	2	N	-0-					62
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	14	1	233	2	N	1	1	8			62
							1	9									
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	11	1	179	2	N	-0-					62
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	-0-					62
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-					62
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	5	5	8			62
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	N	1	1	8			60
							1	9									
02	1120	N	1119	-0-	-1	-0-	66	1	1053	2	N	-0-					60
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	2	N	20					80
							22	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	2	N	-0-					80
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	2	2	8			80
							2	9									
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	65	1	1083	2	N	-0-					80
07	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	65	1	1104	2	N	-0-					80
08	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	65	1	1055	2	N	-0-					80
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	61	1	974	2	N	65					145
							72	9									
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	65	1	1053	2	N	1	1	8			145
							1	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	2	N	-0-					145
12	1147	N	996	-0-	-151	-0-	53	1	943	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 13,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 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	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					36
02	2296	X	1826	-0-	-470	-0-	1826	2			Y	-0-					36
03	2542	X	678	-0-	-1864	-0-	678	2			Y	-0-					36
04	2460	X	1203	-0-	-1257	-0-	1203	2			Y	-0-					36
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					36
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					36
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	682	-0-	-0-	-0-	53	1	628	2	N	1	1	8			134
							1	9									
02	812	X	792	-0-	-20	-0-	63	1	729	2	N	-0-					134
03	1023	X	893	-0-	-130	-0-	67	1	826	2	N	-0-					134
04	990	X	690	-0-	-300	-0-	55	1	634	2	N	1	1	8			134
							1	9									
05	1023	X	715	-0-	-308	-0-	56	1	657	2	N	2	2	8			134
							2	9									
06	870	X	606	-0-	-264	-0-	49	1	556	2	N	1	1	8			134
							1	9									
07	899	X	819	-0-	-80	-0-	64	1	754	2	N	1	1	8			134
							1	9									
08	899	X	894	-0-	-5	-0-	70	1	823	2	N	1	1	8			134
							1	9									
09	890	X	890	-0-	-0-	-0-	75	1	815	2	N	-0-					134
10	806	X	711	-0-	-95	-0-	61	1	650	2	N	-0-					134
11	903	X	903	-0-	-0-	-0-	79	1	824	2	N	-0-					134
12	930	X	856	-0-	-74	-0-	93	1	763	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 9,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. GAS LIFT (I)(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	2244	-0-	-174	-0-	122	1	2121	2	N	1	1	8			181
							1	9									
02	2184	X	2150	-0-	-34	-0-	127	1	2022	2	N	1	1	8			181
							1	9									
03	2418	X	2384	-0-	-34	-0-	136	1	2247	2	N	1	1	8			181
							1	9									
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	133	1	2210	2	N	42	2	8			221
							46	9									
05	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	122	1	2001	2	N	19	184	1	2	8	54
							21	9									
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	132	1	2203	2	N	1	1	8			54
							1	9									
07	2480	X	2303	-0-	-177	-0-	127	1	2176	2	N	-0-					54
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	148	1	2413	2	N	46	2	8			98
							51	9									
09	2400	X	2271	-0-	-129	-0-	134	1	2136	2	N	1	1	8			98
							1	9									
10	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	138	1	2255	2	N	2	2	8			98
							2	9									
11	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	115	1	2185	2	N	1	1	8			98
							1	9									
12	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	128	1	2259	2	N	3	3	8			98
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					95
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-					95
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	15	1	256	2	N	-0-					95
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	1	1	8			95
							1	9									
05	248	N	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	2	N	-0-					95
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	2	N	-0-					95
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	11	1	185	2	N	-0-					95
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	N	1	1	8			95
							1	9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					95
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					95
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	11	1	208	2	N	14					109
							15	9									
12	279	N	139	-0-	-140	-0-	7	1	131	2	N	1	1	8			109
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	181	1	3142	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	3164	X	3093	-0-	-71	-0-	183	1	2910	2	N	-0-					27
03	3503	X	3481	-0-	-22	-0-	198	1	3263	2	N	18	1	8			44
							20	9									
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	194	1	3231	2	N	60	2	8			102
							66	9									
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	203	1	3335	2	N	6	4	8			104
							7	9									
06	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	187	1	3120	2	N	1	1	8			104
							1	9									
07	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	185	1	3166	2	N	59	140	1			23
							65	9									
08	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	196	1	3193	2	N	-0-					23
09	3480	X	3276	-0-	-204	-0-	194	1	3081	2	N	1	1	8			23
							1	9									
10	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	201	1	3280	2	N	2	2	8			23
							2	9									
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	173	1	3293	2	N	1	1	8			23
							1	9									
*12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	183	1	3242	2	N	2	2	8			23
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2997	-0-	-10	-0-	164	1	2833	2	N	-0-					26
02	2716	X	2644	-0-	-72	-0-	157	1	2486	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	166	1	2745	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	2910	X	2745	-0-	-165	-0-	155	1	2588	2	N	2	2	8			26
							2	9									
05	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	160	1	2620	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	150	1	2511	2	N	-0-					26
07	2914	X	2608	-0-	-306	-0-	144	1	2464	2	N	-0-					26
08	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	159	1	2597	2	N	2					28
							2	9									
09	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	152	1	2411	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	156	1	2538	2	N	2	2	8			28
							2	9									
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	144	1	2547	2	N	1	1	8			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	30	1	523	2	N	-0-					26
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	29	1	454	2	N	-0-					26
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	N	-0-					26
04	540	N	392	-0-	-148	-0-	22	1	370	2	N	-0-					26
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	25	1	405	2	N	-0-					26
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	964	2	N	1	1	8			26
							1	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	N	-0-					26
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	N	1	1	8			26
							1	9									
09	1020	N	760	-0-	-260	-0-	45	1	715	2	N	-0-					26
10	899	N	439	-0-	-460	-0-	25	1	414	2	N	-0-					26
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	47	1	885	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	775	N	521	-0-	-254	-0-	28	1	493	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	795	-0-	-662	-0-	795	2			N	-0-					119
02	1176	N	963	-0-	-213	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			119
03	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	2			N	-0-					119
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					119
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1	1	8			119
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1609	2	34	9	N	31	1	8			149
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2052	2	22	9	N	20	2	8			167
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1860	2	36	9	N	33	171	1	2	8	27
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	N	2	2	8			27
10	2077	N	1479	-0-	-598	-0-	1479	2			N	-0-					27
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					27
12	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	1508	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2480	N	1952	-0-	-528	-0-	107	1	1844	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	166	1	2640	2	N	-0-					26
03	2728	X	2392	-0-	-336	-0-	136	1	2255	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	2640	X	1838	-0-	-802	-0-	104	1	1733	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	107	1	1759	2	N	55	1	8			80
							61	9									
06	2640	X	1770	-0-	-870	-0-	100	1	1669	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	2728	X	1809	-0-	-919	-0-	100	1	1705	2	N	4					84
							4	9									
08	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	103	1	1673	2	N	16	72	1	1	8	27
							18	9									
09	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	99	1	1573	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	93	1	1515	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	88	1	1675	2	N	-0-					27
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	93	1	1648	2	N	1	1	8			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	78	1	1353	2	N	3	3	8			90
							3	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	107	1	1696	2	N	23	1	8			112
							25	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	2	N	-0-					112
04	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	59	1	982	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	1457	N	822	-0-	-635	-0-	47	1	774	2	N	1	1	8			112
							1	9									
06	1200	N	353	-0-	-847	-0-	20	1	333	2	N	-0-					112
07	1085	N	440	-0-	-645	-0-	24	1	416	2	N	-0-					112
08	837	N	237	-0-	-600	-0-	14	1	222	2	N	1	1	8			112
							1	9									
09	360	N	155	-0-	-205	-0-	9	1	146	2	N	-0-					112
10	434	N	114	-0-	-320	-0-	7	1	107	2	N	-0-					112
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	N	-0-					112
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	107	1	1858	2	N	3	3	8			84
							3	9									
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	111	1	1763	2	N	1	1	8			84
							1	9									
03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	115	1	1895	2	N	4	1	8			87
							4	9									
04	1890	X	1788	-0-	-102	-0-	101	1	1679	2	N	7	2	8			92
							8	9									
05	2077	X	1977	-0-	-100	-0-	109	1	1796	2	N	65	6	8			151
							72	9									
06	2010	X	1864	-0-	-146	-0-	101	1	1693	2	N	64	168	1	2	8	45
							70	9									
07	2077	X	1846	-0-	-231	-0-	102	1	1744	2	N	-0-					45
08	2015	X	1886	-0-	-129	-0-	109	1	1776	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	1920	X	1625	-0-	-295	-0-	96	1	1528	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	1984	X	1686	-0-	-298	-0-	97	1	1587	2	N	2	2	8			45
							2	9									
11	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	82	1	1561	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	1891	X	1631	-0-	-260	-0-	87	1	1542	2	N	2	2	8			45
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	3224	X	1987	-0-	-1237	-0-	124	1	1863	2	N	-0-					45
02	2296	X	1715	-0-	-581	-0-	98	1	1617	2	N	-0-					45
03	2542	X	2495	-0-	-47	-0-	140	1	2355	2	N	-0-					45
04	2220	X	2103	-0-	-117	-0-	131	1	1972	2	N	-0-					45
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	140	1	2365	2	N	-0-					45
06	2400	X	1814	-0-	-586	-0-	97	1	1717	2	N	-0-					45
07	2480	X	2274	-0-	-206	-0-	117	1	2142	2	N	14					59
							15	9									
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	181	1	3656	2	N	-0-					59
09	2430	X	1959	-0-	-471	-0-	146	1	1813	2	N	-0-					59
10	2511	X	1924	-0-	-587	-0-	139	1	1785	2	N	-0-					59
11	3720	X	2165	-0-	-1555	-0-	119	1	2046	2	N	-0-					59
12	3844	X	1858	-0-	-1986	-0-	105	1	1753	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 26,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	117	1	2034	2	N	3	3	8			101
							3	9									
02	2492	X	1972	-0-	-520	-0-	117	1	1854	2	N	1	1	8			101
							1	9									
03	2759	X	2188	-0-	-571	-0-	125	1	2061	2	N	2	2	8			101
							2	9									
04	2250	X	1247	-0-	-1003	-0-	69	1	1158	2	N	18	2	8			117
							20	9									
05	2170	X	663	-0-	-1507	-0-	38	1	624	2	N	1	1	8			117
							1	9									
06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	122	1	2032	2	N	2	2	8			117
							2	9									
07	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	98	1	1671	2	N	59					176
							65	9									
08	2201	X	1316	-0-	-885	-0-	75	1	1216	2	N	23	153	1			46
							25	9									
09	2160	X	1423	-0-	-737	-0-	84	1	1338	2	N	1	1	8			46
							1	9									
10	2232	X	358	-0-	-1874	-0-	21	1	337	2	N	-0-					46
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	118	1	2245	2	N	22	2	8			66
							24	9									
*12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	107	1	1886	2	N	4	4	8			66
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	102	1	1761	2	N	-0-					88
02	2800	N	2848	-0-	48	48	168	1	2672	2	N	7	1	8			94
							8	9									
03	3100	N	3074	-0-	-26	22	175	1	2898	2	N	1	1	8			94
							1	9									
04	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	158	1	2638	2	N	3	3	8			94
							3	9									
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	158	1	2587	2	N	1	1	8			94
							1	9									
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	141	1	2359	2	N	40	1	8			133
							44	9									
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	142	1	2427	2	N	-0-					133
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	151	1	2453	2	N	-0-					133
09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	N	-0-					133
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	150	1	2436	2	N	73	2	8			204
							80	9									
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	127	1	2423	2	N	1	1	8			204
							1	9									
*12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	134	1	2373	2	N	10	167	1	2	8	45
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		1699	-0-	1699	1699	94 3	1 9	1602	2	N	3	3	8			32
06	14B2 EXT		2675	-0-	2675	4374	139 66	1 9	2470	2	N	60	8	8			84
07	14B2 EXT		657	-0-	657	5031	34 1	1 9	622	2	N	1	1	8			84
08	5342	X	311	-0-	-5031	-0-	15 2	1 9	294	2	N	2	2	8			84
09	1980	N	77	-0-	-1903	-0-	6	1	71	2	N	-0-					84
10	651	N	43	-0-	-608	-0-	3	1	40	2	N	-0-					84
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					84
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	-0-					101
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					101
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	2	N	-0-					101
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	24	1	38	2	N	-0-					101
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	22	1	57	2	N	-0-					101
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	15	1	32	2	N	-0-					101
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	8	1	25	2	N	-0-					101
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	18	1	37	2	N	-0-					101
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	18	1	25	2	N	-0-					101
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	-0-					101
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	2	N	-0-					101
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 769 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
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. 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	4061	X	4061	-0-		-0-		-0-	543	1	3518	2	Y	-0-					77
02	4200	X	3943	-0-		-257		-0-	521	1	3422	2	Y	-0-					77
03	4650	X	3762	-0-		-888		-0-	555	1	3207	2	Y	-0-					77
04	4500	X	3115	-0-		-1385		-0-	387	1	2728	2	Y	-0-					77
05	4371	X	2977	-0-		-1394		-0-	350	1	2627	2	Y	-0-					77
06	5286	X	5286	-0-		-0-		-0-	534	1	4750	2	Y	2	2	8			77
									2	9									
07	4371	X	3425	-0-		-946		-0-	452	1	2972	2	Y	1	1	8			77
									1	9									
08	3751	X	2771	-0-		-980		-0-	406	1	2365	2	Y	-0-					77
09	5280	X	3032	-0-		-2248		-0-	419	1	2613	2	Y	-0-					77
10	5456	X	3056	-0-		-2400		-0-	447	1	2609	2	Y	-0-					77
11	5280	X	2306	-0-		-2974		-0-	390	1	1916	2	Y	-0-					77
12	3410	X	2243	-0-		-1167		-0-	170	1	2073	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 39,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. 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	5611	X	5243	-0-		-368		-0-	295	1	4948	2	N	-0-					148
02	5068	X	4960	-0-		-108		-0-	282	1	4676	2	N	2	2	8			148
									2	9									
03	5611	X	5050	-0-		-561		-0-	279	1	4770	2	N	1	1	8			148
									1	9									
04	5130	X	4222	-0-		-908		-0-	231	1	3991	2	N	-0-					148
05	5487	X	4403	-0-		-1084		-0-	239	1	4164	2	N	-0-					148
06	5310	X	3984	-0-		-1326		-0-	210	1	3774	2	N	-0-					148
07	5487	X	3927	-0-		-1560		-0-	204	1	3723	2	N	-0-					148
08	5053	X	3928	-0-		-1125		-0-	208	1	3719	2	N	1	1	8			148
									1	9									
09	4260	X	3763	-0-		-497		-0-	208	1	3555	2	N	-0-					148
10	4402	X	3996	-0-		-406		-0-	220	1	3776	2	N	-0-					148
11	4174	X	4174	-0-		-0-		-0-	224	1	3950	2	N	-0-					148
*12	4082	X	4082	-0-		-0-		-0-	227	1	3855	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 51,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

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	1829	X	1681	-0-		-148		-0-	123	1	1558	2	Y	-0-					20
02	1652	X	1570	-0-		-82		-0-	125	1	1445	2	Y	-0-					20
03	1654	X	1654	-0-		-0-		-0-	135	1	1519	2	Y	-0-					20
04	1620	X	1220	-0-		-400		-0-	108	1	1112	2	Y	-0-					20
05	1736	X	833	-0-		-903		-0-	76	1	757	2	Y	-0-					20
06	1680	X	375	-0-		-1305		-0-	36	1	339	2	Y	-0-					20
07	1736	X	428	-0-		-1308		-0-	44	1	384	2	Y	-0-					20
08	837	N	402	-0-		-435		-0-	40	1	362	2	Y	-0-					20
09	390	N	372	-0-		-18		-0-	38	1	334	2	Y	-0-					20
10	434	N	376	-0-		-58		-0-	42	1	334	2	Y	-0-					20
11	390	N	218	-0-		-172		-0-	26	1	192	2	Y	-0-					20
12	372	N	354	-0-		-18		-0-	36	1	318	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3162	X	2590	-0-	-572	-0-	173	1	2417	2	N	-0-					57
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	134	1	2732	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	169	1	2898	2	N	1	1	8			57
							1	9									
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	150	1	2708	2	N	-0-					57
05	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	159	1	2899	2	N	6	6	8			57
							7	9									
06	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	146	1	2571	2	N	-0-					57
07	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	153	1	2836	2	N	-0-					57
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	159	1	3017	2	N	-0-					57
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	170	1	3144	2	N	1	1	8			57
							1	9									
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	186	1	3360	2	N	1	1	8			57
							1	9									
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	166	1	2938	2	N	-0-					57
12	3441	X	1546	-0-	-1895	-0-	91	1	1454	2	N	1	1	8			57
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 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	3689	X	2589	-0-	-1100	-0-	189	1	2400	2	Y	-0-					20
02	3332	X	1932	-0-	-1400	-0-	154	1	1776	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	3286	X	2164	-0-	-1122	-0-	176	1	1987	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	3030	X	2125	-0-	-905	-0-	187	1	1936	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
05	3131	X	2327	-0-	-804	-0-	212	1	2114	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	2520	X	2485	-0-	-35	-0-	242	1	2242	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	246	1	2126	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	253	1	2308	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	233	1	2025	2	Y	-0-					20
10	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	224	1	1800	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
11	2250	N	1636	-0-	-614	-0-	196	1	1439	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	276	1	2418	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 27,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2015	X	1160	-0-	-855	-0-	70	1	1051	2	N	35	1	8			87
							39	9									
02	1960	N	564	-0-	-1396	-0-	32	1	532	2	N	-0-					87
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	74	1	1257	2	N	-0-					87
04	1110	N	668	-0-	-442	-0-	42	1	625	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	557	2	N	2	2	8			87
							2	9									
06	1290	N	773	-0-	-517	-0-	39	1	701	2	N	30					117
							33	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	N	-0-					117
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	2	N	1	1	8			117
							1	9									
09	780	N	399	-0-	-381	-0-	30	1	369	2	N	-0-					117
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	82	1	1056	2	N	-0-					117
11	1170	N	624	-0-	-546	-0-	34	1	590	2	N	-0-					117
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	3596	X	1926	-0-	-1670	-0-	105	1	1821	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	1593	-0-	-1067	-0-	94	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1755	-0-	-1190	-0-	100	1	1655	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1569	-0-	-681	-0-	89	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1485	-0-	-592	-0-	85	1	1400	2	Y	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	226	1	3772	2	Y	-0-					-0-
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	155	1	2651	2	Y	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	103	1	1677	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1558	-0-	-332	-0-	92	1	1466	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1639	-0-	-314	-0-	95	1	1544	2	Y	-0-					-0-
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	228	1	4337	2	Y	-0-					-0-
*12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	455	1	8044	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 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	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	154	1	2589	2	N	-0-					145
02	2828	X	2452	-0-	-376	-0-	140	1	2312	2	N	-0-					145
03	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	145	1	2481	2	N	-0-					145
04	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	134	1	2316	2	N	-0-					145
05	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	136	1	2382	2	N	1	1	8			145
							1	9									
06	2640	X	2461	-0-	-179	-0-	130	1	2331	2	N	-0-					145
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	152	1	2776	2	N	3	3	8			145
							3	9									
08	2635	X	2552	-0-	-83	-0-	135	1	2417	2	N	-0-					145
09	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	127	1	2178	2	N	-0-					145
10	2945	X	2191	-0-	-754	-0-	121	1	2070	2	N	-0-					145
11	2850	X	2269	-0-	-581	-0-	122	1	2147	2	N	-0-					145
12	2945	X	2351	-0-	-594	-0-	131	1	2220	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 29,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	455	1	2837	2	Y	-0-					115
02	2884	X	2820	-0-	-64	-0-	375	1	2445	2	Y	-0-					115
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	494	1	2892	2	Y	-0-					115
04	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	419	1	2485	2	Y	-0-					115
05	3286	X	2517	-0-	-769	-0-	372	1	2145	2	Y	-0-					115
06	3270	X	2894	-0-	-376	-0-	393	1	2500	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
07	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	401	1	2878	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
08	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	375	1	2912	2	Y	-0-					115
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	377	1	2735	2	Y	-0-					115
10	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	405	1	2859	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
11	3180	X	2821	-0-	-359	-0-	360	1	2461	2	Y	-0-					115
12	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	361	1	2513	2	Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 36,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3658	X	532	-0-	-3126	-0-	36	1	496	2	N	-0-					165
02	3192	X	1866	-0-	-1326	-0-	88	1	1778	2	N	-0-					165
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	231	1	3956	2	N	2	2	8			165
							2	9									
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	197	1	3540	2	N	1	1	8			165
							1	9									
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	198	1	3618	2	N	1	1	8			165
							1	9									
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	204	1	3587	2	N	1	1	8			165
							1	9									
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	198	1	3661	2	N	1	1	8			165
							1	9									
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	183	1	3462	2	N	-0-					165
09	3480	X	1932	-0-	-1548	-0-	99	1	1833	2	N	-0-					165
10	3596	X	2400	-0-	-1196	-0-	126	1	2274	2	N	-0-					165
11	3480	X	2321	-0-	-1159	-0-	124	1	2197	2	N	-0-					165
12	3596	X	2289	-0-	-1307	-0-	134	1	2155	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 34,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

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-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

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-

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	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	131	1	1541	2	Y	-0-					30
02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	84	1	980	2	Y	-0-					30
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	1348	2	Y	-0-					30
04	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	112	1	1283	2	Y	-0-					30
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	100	1	1175	2	Y	-0-					30
06	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	112	1	1286	2	Y	-0-					30
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	186	1	2209	2	Y	-0-					30
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	133	1	1566	2	Y	-0-					30
09	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	118	1	1285	2	Y	-0-					30
10	1767	N	1160	-0-	-607	-0-	100	1	1060	2	Y	-0-					30
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	181	1	1886	2	Y	-0-					30
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	164	1	1347	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 18,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 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	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					152
02	583	X	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			152
03	837	X	517	-0-	-320	-0-	517	2			N	-0-					152
04	810	X	750	-0-	-60	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			152
05	837	X	586	-0-	-251	-0-	586	2			N	-0-					152
06	630	X	450	-0-	-180	-0-	450	2			N	-0-					152
07	814	X	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1	1	8			152
08	775	X	486	-0-	-289	-0-	485	2	1	9	N	1	1	8			152
09	750	X	428	-0-	-322	-0-	428	2			N	-0-					152
10	806	X	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-					152
11	780	X	471	-0-	-309	-0-	471	2			N	-0-					152
12	806	X	436	-0-	-370	-0-	436	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	89	1	1055	2	Y	-0-					19
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	72	1	833	2	Y	-0-					19
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	74	1	903	2	Y	-0-					19
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	80	1	920	2	Y	-0-					19
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					19
06	960	N	848	-0-	-112	-0-	68	1	780	2	Y	-0-					19
07	1023	N	829	-0-	-194	-0-	64	1	765	2	Y	-0-					19
08	961	N	760	-0-	-201	-0-	59	1	701	2	Y	-0-					19
09	840	N	624	-0-	-216	-0-	53	1	571	2	Y	-0-					19
10	837	N	530	-0-	-307	-0-	46	1	484	2	Y	-0-					19
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	66	1	683	2	Y	-0-					19
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	67	1	552	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,959 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 #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 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	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	161	1	2036	2	Y	-0-					15
02	2296	X	1668	-0-	-628	-0-	133	1	1535	2	Y	-0-					15
03	2542	X	1813	-0-	-729	-0-	148	1	1665	2	Y	-0-					15
04	2220	X	1844	-0-	-376	-0-	163	1	1681	2	Y	-0-					15
05	2201	X	1860	-0-	-341	-0-	170	1	1690	2	Y	-0-					15
06	2130	X	1655	-0-	-475	-0-	161	1	1494	2	Y	-0-					15
07	1891	X	1857	-0-	-34	-0-	193	1	1664	2	Y	-0-					15
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	197	1	1790	2	Y	-0-					15
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	209	1	1812	2	Y	-0-					15
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	225	1	1803	2	Y	-0-					15
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	230	1	1696	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	193	1	1692	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			150
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					150
03	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3287	2	1	9	N	1	1	8			150
04	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	2930	2	101	9	N	92	173	1	2	8	67
05	3627	X	2827	-0-	-800	-0-	2826	2	1	9	N	1	1	8			67
06	3510	X	2773	-0-	-737	-0-	2764	2	9	9	N	8	1	8			74
07	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	3139	2	2	9	N	2	2	8			74
08	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			74
09	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	2961	2	2	9	N	2	2	8			74
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	2	1	9	N	1	1	8			74
11	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2916	2	1	9	N	1	1	8			74
12	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2808	2	2	9	N	2	2	8			74

TOTAL GAS PROD: 35,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	93	1	1611	2	N	3	3	8			137
							3	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	90	1	1432	2	N	1	1	8			137
							1	9									
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	94	1	1548	2	N	1	1	8			137
							1	9									
04	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	89	1	1488	2	N	3	3	8			137
							3	9									
05	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	91	1	1493	2	N	3	3	8			137
							3	9									
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	84	1	1406	2	N	2	2	8			137
							2	9									
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	87	1	1493	2	N	-0-					137
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	89	1	1451	2	N	-0-					137
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	89	1	1419	2	N	1	1	8			137
							1	9									
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	93	1	1519	2	N	2	2	8			137
							2	9									
11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	74	1	1404	2	N	1	1	8			137
							1	9									
12	1550	N	892	-0-	-658	-0-	48	1	843	2	N	1	1	8			137
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	7657	X	4042	-0-	-3615	-0-	316	1	3726	2	Y	-0-					1
02	6916	X	5667	-0-	-1249	-0-	448	1	5219	2	Y	-0-					1
03	7657	X	6510	-0-	-1147	-0-	492	1	6018	2	Y	-0-					1
04	6300	X	4447	-0-	-1853	-0-	356	1	4091	2	Y	-0-					1
05	6262	X	6187	-0-	-75	-0-	485	1	5702	2	Y	-0-					1
06	6300	X	5955	-0-	-345	-0-	478	1	5477	2	Y	-0-					1
07	6510	X	3622	-0-	-2888	-0-	282	1	3340	2	Y	-0-					1
08	6510	X	5251	-0-	-1259	-0-	410	1	4841	2	Y	-0-					1
09	6000	X	5010	-0-	-990	-0-	421	1	4589	2	Y	-0-					1
10	6200	X	4041	-0-	-2159	-0-	349	1	3692	2	Y	-0-					1
11	5970	X	2523	-0-	-3447	-0-	221	1	2302	2	Y	-0-					1
12	5239	X	25	-0-	-5214	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 53,280 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	5673	X	4355	-0-	-1318	-0-	718	1	3637	2	Y	-0-					53
02	4956	X	4111	-0-	-845	-0-	623	1	3488	2	Y	-0-					53
03	5301	X	4287	-0-	-1014	-0-	743	1	3544	2	Y	-0-					53
04	4920	X	4012	-0-	-908	-0-	893	1	3119	2	Y	-0-					53
05	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	893	1	3531	2	Y	-0-					53
06	4410	X	4359	-0-	-51	-0-	815	1	3543	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
07	4557	X	4069	-0-	-488	-0-	591	1	3478	2	Y	-0-					53
08	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	680	1	3537	2	Y	-0-					53
09	4350	X	3904	-0-	-446	-0-	652	1	3252	2	Y	-0-					53
10	4495	X	3200	-0-	-1295	-0-	526	1	2674	2	Y	-0-					53
11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	679	1	4813	2	Y	-0-					53
12	4216	X	3771	-0-	-445	-0-	671	1	3100	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 50,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3596	X	3039	-0-	-557	-0-	407	1	2632	2	Y	-0-					10
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	431	1	2828	2	Y	-0-					10
03	3596	X	3472	-0-	-124	-0-	512	1	2960	2	Y	-0-					10
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	471	1	3319	2	Y	-0-					10
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	502	1	3760	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	390	1	3471	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	3906	X	3573	-0-	-333	-0-	471	1	3102	2	Y	-0-					10
08	4278	X	3132	-0-	-1146	-0-	459	1	2673	2	Y	-0-					10
09	4140	X	3093	-0-	-1047	-0-	427	1	2666	2	Y	-0-					10
10	4278	X	2952	-0-	-1326	-0-	432	1	2520	2	Y	-0-					10
11	3870	X	2658	-0-	-1212	-0-	450	1	2208	2	Y	-0-					10
12	3565	X	2387	-0-	-1178	-0-	181	1	2206	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 39,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 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	5425	X	4130	-0-	-1295	-0-	276	1	3853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4900	X	3462	-0-	-1438	-0-	162	1	3300	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	3809	-0-	-1616	-0-	210	1	3597	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4620	X	3879	-0-	-741	-0-	204	1	3673	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	211	1	3845	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	235	1	4126	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	222	1	4103	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	219	1	4142	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	213	1	3935	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4495	X	3971	-0-	-524	-0-	208	1	3761	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	215	1	3800	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3985	-0-	-386	-0-	234	1	3751	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 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	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	351	1	1776	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1910	-0-	-246	-0-	289	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1083	-0-	-1149	-0-	188	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	84	-0-	-1986	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	70	-0-	-2038	-0-	14	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	95	-0-	-955	-0-	18	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					27
02	420	X	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					27
03	465	X	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					27
04	450	X	210	-0-	-240	-0-	210	2			N	-0-					27
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					27
06	360	X	130	-0-	-230	-0-	130	2			N	-0-					27
07	372	X	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					27
08	465	X	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					27
09	450	X	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					27
10	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					27
11	360	X	219	-0-	-141	-0-	219	2			N	-0-					27
*12	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2510	-0-	-1210	-0-	2510	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	2800	X	2068	-0-	-732	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2238	-0-	-342	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2261	-0-	-169	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	2160	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2449	X	2260	-0-	-189	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	2173	-0-	-107	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2039	-0-	-211	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2030	-0-	-233	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	336	1	4692	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	200	1	4068	2	Y	-0-					46
03	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	260	1	4440	2	Y	30	2	8			74
							33	9									
04	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	221	1	3966	2	Y	-0-					74
05	4774	X	3770	-0-	-1004	-0-	196	1	3573	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
06	4620	X	3487	-0-	-1133	-0-	188	1	3299	2	Y	-0-					74
07	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	228	1	4211	2	Y	-0-					74
08	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	211	1	4001	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
09	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	205	1	3786	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	237	1	4279	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
11	4290	X	3991	-0-	-299	-0-	213	1	3778	2	Y	-0-					74
12	4433	X	4296	-0-	-137	-0-	252	1	4044	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 50,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT (I)(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	1343	-0-	-486	-0-	90	1	1253	2	Y	-0-					38
02	1652	X	1067	-0-	-585	-0-	50	1	1016	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
03	1829	X	1191	-0-	-638	-0-	66	1	1125	2	Y	-0-					38
04	1470	X	1268	-0-	-202	-0-	67	1	1201	2	Y	-0-					38
05	1395	X	1109	-0-	-286	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					38
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1242	2	Y	-0-					38
07	1302	X	1016	-0-	-286	-0-	52	1	964	2	Y	-0-					38
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	63	1	1187	2	Y	-0-					38
09	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	62	1	1153	2	Y	-0-					38
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-					38
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					38
12	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	62	1	985	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 14,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	224	1	3754	2	Y	-0-					78
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	202	1	3351	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
03	4185	X	4103	-0-	-82	-0-	227	1	3875	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
04	4050	X	3692	-0-	-358	-0-	202	1	3490	2	Y	-0-					78
05	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	188	1	3276	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
06	3960	X	3327	-0-	-633	-0-	176	1	3150	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
07	4092	X	3392	-0-	-700	-0-	176	1	3216	2	Y	-0-					78
08	4092	X	3124	-0-	-968	-0-	166	1	2958	2	Y	-0-					78
09	3690	X	2879	-0-	-811	-0-	159	1	2720	2	Y	-0-					78
10	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	155	1	2652	2	Y	-0-					78
11	3330	X	3142	-0-	-188	-0-	169	1	2973	2	Y	-0-					78
12	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	182	1	3091	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 40,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5110	-0-	-191	-0-	837	1	4271	2	N	2	2	8			148
							2	9									
02	4788	X	3682	-0-	-1106	-0-	593	1	3087	2	N	2	2	8			148
							2	9									
03	5952	X	2213	-0-	-3739	-0-	433	1	1780	2	N	-0-					148
04	5760	X	2027	-0-	-3733	-0-	243	1	1784	2	N	-0-					148
05	5952	X	2565	-0-	-3387	-0-	169	1	2395	2	N	1	1	8			148
							1	9									
06	4950	X	1401	-0-	-3549	-0-	103	1	1298	2	N	-0-					148
07	4092	X	2735	-0-	-1357	-0-	198	1	2536	2	N	1	1	8			148
							1	9									
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	268	1	3522	2	N	2	2	8			148
							2	9									
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	299	1	3605	2	N	2	2	8			148
							2	9									
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	215	1	3079	2	N	1	1	8			148
							1	9									
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	297	1	4204	2	N	-0-					148
12	4030	X	3273	-0-	-757	-0-	211	1	3062	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 38,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	14920	-0-	-766	-0-	961	1	13848	2	N	101	174	1	2	8	45
							111	9									
02	14168	X	13366	-0-	-802	-0-	868	1	12403	2	N	86	1	8			130
							95	9									
03	15252	X	14688	-0-	-564	-0-	961	1	13653	2	N	67					197
							74	9									
04	14760	X	13047	-0-	-1713	-0-	744	1	12245	2	N	53	180	1			70
							58	9									
05	15252	X	14560	-0-	-692	-0-	899	1	13661	2	N	-0-					70
06	14430	X	13974	-0-	-456	-0-	930	1	12881	2	N	148	1	8			217
							163	9									
07	14787	X	14305	-0-	-482	-0-	961	1	13267	2	N	70	181	1			106
							77	9									
08	14694	X	14102	-0-	-592	-0-	961	1	13040	2	N	92	2	8			196
							101	9									
09	14100	X	13578	-0-	-522	-0-	930	1	12607	2	N	37	180	1	1	8	52
							41	9									
10	14570	X	13868	-0-	-702	-0-	961	1	12826	2	N	74	1	8			125
							81	9									
11	13980	X	13194	-0-	-786	-0-	930	1	12201	2	N	57					182
							63	9									
12	14291	X	13449	-0-	-842	-0-	961	1	12418	2	N	64	181	1			65
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 167,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1897	-0-	-149	-0-	127	1	1770	2	Y	-0-					67
02	1708	N	1622	-0-	-86	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-					67
03	1984	N	1759	-0-	-225	-0-	97	1	1662	2	Y	-0-					67
04	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	89	1	1600	2	Y	-0-					67
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	93	1	1698	2	Y	-0-					67
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	133	1	2467	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	122	1	2315	2	Y	-0-					67
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	117	1	2154	2	Y	-0-					67
10	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	119	1	2139	2	Y	-0-					67
11	2340	N	2178	-0-	-162	-0-	116	1	2062	2	Y	-0-					67
12	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	126	1	2023	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 24,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 10960 - 13380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	12088	-0-	-2	-0-	1867	1	10170	2	N	46	1	8			155
							51	9									
02	10668	X	10544	-0-	-124	-0-	2019	1	8468	2	N	52	169	1	1	8	37
							57	9									
03	11687	X	11382	-0-	-305	-0-	2323	1	9015	2	N	40					77
							44	9									
04	11700	X	11267	-0-	-433	-0-	2278	1	8936	2	N	48	1	8			124
							53	9									
05	12090	X	11271	-0-	-819	-0-	2307	1	8917	2	N	43					167
							47	9									
06	11700	X	11042	-0-	-658	-0-	2179	1	8815	2	N	44	173	1			38
							48	9									
07	11687	X	10785	-0-	-902	-0-	2400	1	8323	2	N	56					94
							62	9									
08	11656	X	11003	-0-	-653	-0-	2368	1	8598	2	N	34	1	8			127
							37	9									
09	11280	X	10530	-0-	-750	-0-	2334	1	8187	2	N	8					135
							9	9									
10	11408	X	10790	-0-	-618	-0-	2360	1	8391	2	N	35					170
							39	9									
11	11040	X	9972	-0-	-1068	-0-	2275	1	7682	2	N	14					184
							15	9									
12	11005	X	9382	-0-	-1623	-0-	2412	1	6945	2	N	23	178	1			29
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 130,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	175	1	1093	2	Y	-0-					6
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	149	1	972	2	Y	-0-					6
03	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	207	1	1207	2	Y	-0-					6
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	182	1	1081	2	Y	-0-					6
05	1240	N	921	-0-	-319	-0-	136	1	785	2	Y	-0-					6
06	1380	N	998	-0-	-382	-0-	135	1	863	2	Y	-0-					6
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	166	1	1193	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	164	1	1278	2	Y	-0-					6
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	128	1	932	2	Y	-0-					6
10	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	128	1	900	2	Y	-0-					6
11	1200	N	942	-0-	-258	-0-	120	1	822	2	Y	-0-					6
12	1085	N	956	-0-	-129	-0-	120	1	836	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4092	X	3540	-0-	-552	-0-	199	1	3341	2	N	-0-					44
02	3696	X	3119	-0-	-577	-0-	178	1	2941	2	N	-0-					44
03	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	199	1	3391	2	N	-0-					44
04	3810	X	3151	-0-	-659	-0-	172	1	2979	2	N	-0-					44
05	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	204	1	3565	2	N	1	1	8			44
							1	9									
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	202	1	3624	2	N	1	1	8			44
							1	9									
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	198	1	3610	2	N	1	1	8			44
							1	9									
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	204	1	3636	2	N	2	2	8			44
							2	9									
09	3840	X	3267	-0-	-573	-0-	181	1	3085	2	N	1	1	8			44
							1	9									
10	3968	X	3634	-0-	-334	-0-	200	1	3432	2	N	2	2	8			44
							2	9									
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	220	1	3870	2	N	-0-					44
*12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	231	1	3930	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 43,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2728	X	2212	-0-	-516	-0-	148	1	2064	2	Y	-0-					25
02	2240	N	1814	-0-	-426	-0-	85	1	1729	2	Y	-0-					25
03	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	169	1	2883	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	139	1	2505	2	Y	-0-					25
05	3100	N	3198	-0-	98	98	166	1	3031	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
06	2940	N	2364	-0-	-576	-0-	127	1	2237	2	Y	-0-					25
07	2728	N	2382	-0-	-346	-0-	122	1	2260	2	Y	-0-					25
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	182	1	3435	2	Y	-0-					25
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	181	1	3334	2	Y	-0-					25
10	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	164	1	2964	2	Y	-0-					25
11	3120	X	2670	-0-	-450	-0-	143	1	2527	2	Y	-0-					25
12	3224	X	2559	-0-	-665	-0-	150	1	2409	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 33,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2666	X	1846	-0-	-820	-0-	104	1	1742	2	Y	-0-					68
02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	121	1	1997	2	Y	-0-					68
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	127	1	2162	2	Y	-0-					68
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	112	1	1944	2	Y	-0-					68
05	2356	N	1914	-0-	-442	-0-	103	1	1791	2	Y	18	1	8			85
							20	9									
06	2220	N	1612	-0-	-608	-0-	85	1	1526	2	Y	1	1	8			85
							1	9									
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	128	1	2346	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	113	1	2013	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	126	1	2149	2	Y	4	4	8			85
							4	9									
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2154	2	Y	3	3	8			85
							3	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	Y	-0-					85
*12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	144	1	2454	2	Y	12	79	1			18
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 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	1116	N	14	-0-	-1102	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	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: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10168	X	9638	-0-	-530	-0-	526	1	9103	2	Y	8	8	8			52
							9	9									
02	9184	X	8476	-0-	-708	-0-	492	1	7820	2	Y	149	150	1	2	8	49
							164	9									
03	10168	X	9585	-0-	-583	-0-	547	1	9035	2	Y	3	3	8			49
							3	9									
04	9360	X	8899	-0-	-461	-0-	497	1	8277	2	Y	114	131	1	8	8	24
							125	9									
05	9641	X	8852	-0-	-789	-0-	507	1	8314	2	Y	28	9	8			43
							31	9									
06	9330	X	8604	-0-	-726	-0-	484	1	8077	2	Y	39	5	8			77
							43	9									
07	9579	X	8373	-0-	-1206	-0-	456	1	7795	2	Y	111	129	1			59
							122	9									
08	9579	X	8844	-0-	-735	-0-	510	1	8302	2	Y	29					88
							32	9									
09	8910	X	8156	-0-	-754	-0-	477	1	7576	2	Y	94	130	1	3	8	49
							103	9									
10	8897	X	8279	-0-	-618	-0-	478	1	7795	2	Y	5	5	8			49
							6	9									
11	8610	X	8316	-0-	-294	-0-	416	1	7900	2	Y	-0-					49
12	8835	X	7317	-0-	-1518	-0-	390	1	6902	2	Y	23	23	8			49
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 103,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

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	23560	X	21380	-0-	-2180	-0-	21319	2	61	9	Y	55	53	1	2	8	32
02	20944	X	19672	-0-	-1272	-0-	19618	2	54	9	Y	49	53	1	3	8	25
03	22351	X	22332	-0-	-19	-0-	22277	2	55	9	Y	50	48	1	2	8	25
04	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	21660	2	66	9	Y	60	49	1	1	8	35
05	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	22617	2	45	9	Y	41	51	1	1	8	24
06	21600	X	21217	-0-	-383	-0-	21186	2	31	9	Y	28	15	1	6	8	31
07	22444	X	21682	-0-	-762	-0-	21602	2	80	9	Y	73	52	1	3	8	49
08	22661	X	21075	-0-	-1586	-0-	20986	2	89	9	Y	81	69	1	5	8	56
09	21930	X	19428	-0-	-2502	-0-	19353	2	75	9	Y	68	82	1	2	8	40
10	22661	X	20170	-0-	-2491	-0-	20057	2	113	9	Y	103	49	1	1	8	93
11	21210	X	20794	-0-	-416	-0-	20724	2	70	9	Y	64	48	1	2	8	107
12	21669	X	21351	-0-	-318	-0-	21286	2	65	9	Y	59	96	1	3	8	67

TOTAL GAS PROD: 253,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

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	56916	X	53606	-0-	-3310	-0-	53210	2	396	9	Y	360	307	1	5	8	175
02	50484	X	48110	-0-	-2374	-0-	47800	2	310	9	Y	282	312	1	6	8	139
03	55211	X	54210	-0-	-1001	-0-	53876	2	334	9	Y	304	297	1	6	8	140
04	52620	X	52017	-0-	-603	-0-	51626	2	391	9	Y	355	297	1	5	8	193
05	54855	X	54855	-0-	-0-	-0-	54595	2	260	9	Y	236	299	1	4	8	126
06	52607	X	52607	-0-	-0-	-0-	52207	2	400	9	Y	364	171	1	2	8	317
07	54219	X	48234	-0-	-5985	-0-	47924	2	310	9	Y	282	315	1	6	8	278
08	54870	X	49150	-0-	-5720	-0-	48897	2	253	9	Y	230	283	1	10	8	215
09	53100	X	47777	-0-	-5323	-0-	47556	2	221	9	Y	201	281	1	8	8	127
10	54870	X	48606	-0-	-6264	-0-	48336	2	270	9	Y	245	130	1	6	8	236
11	52620	X	50339	-0-	-2281	-0-	50137	2	202	9	Y	184	130	1	6	8	284
*12	51090	X	51090	-0-	-0-	-0-	50910	2	180	9	Y	164	266	1	6	8	176

TOTAL GAS PROD: 610,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,207

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	30380	X	26531	-0-	-3849	-0-	403	1	25688	2	N	400	369	1	26	8	155
							440	9									
02	26964	X	24081	-0-	-2883	-0-	364	1	23332	2	N	350	371	1	9	8	125
							385	9									
03	28179	X	25602	-0-	-2577	-0-	403	1	24821	2	N	344	342	1	9	8	118
							378	9									
04	27270	X	24500	-0-	-2770	-0-	390	1	23718	2	N	356	356	1	21	8	97
							392	9									
05	26660	X	23633	-0-	-3027	-0-	1902	1	21404	2	N	297	177	1	25	8	192
							327	9									
06	25800	X	19445	-0-	-6355	-0-	19140	2	305	9	N	277	345	1	5	8	119
07	26660	X	23111	-0-	-3549	-0-	1265	1	21617	2	N	208	146	1			181
							229	9									
08	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	1490	1	24267	2	N	123	171	1			133
							135	9									
09	24510	X	23730	-0-	-780	-0-	1398	1	22214	2	N	107	149	1	17	8	74
							118	9									
10	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	1377	1	22442	2	N	229	180	1	30	8	93
							252	9									
11	25050	X	23463	-0-	-1587	-0-	1161	1	22068	2	N	213	179	1	3	8	124
							234	9									
12	25885	X	22560	-0-	-3325	-0-	1198	1	21185	2	N	161	181	1	15	8	89
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 286,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,065

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	25451	X	22755	-0-	-2696	-0-	1233	1	21345	2	Y	161	92	1	22	8	65
							177	9									
02	22092	X	19423	-0-	-2669	-0-	1140	1	18101	2	Y	165	181	1	6	8	43
							182	9									
03	23498	X	20772	-0-	-2726	-0-	1174	1	19383	2	Y	195	179	1	6	8	53
							215	9									
04	22440	X	19475	-0-	-2965	-0-	1092	1	18181	2	Y	184	163	1	15	8	59
							202	9									
05	22754	X	19509	-0-	-3245	-0-	1108	1	18184	2	Y	197	186	1	23	8	47
							217	9									
06	22020	X	17737	-0-	-4283	-0-	992	1	16567	2	Y	162	171	1	11	8	27
							178	9									
07	21514	X	17407	-0-	-4107	-0-	952	1	16268	2	Y	170	168	1			29
							187	9									
08	20770	X	17618	-0-	-3152	-0-	1009	1	16443	2	Y	151	137	1	6	8	37
							166	9									
09	19470	X	15017	-0-	-4453	-0-	879	1	13963	2	Y	159	181	1			15
							175	9									
10	19499	X	15993	-0-	-3506	-0-	914	1	14891	2	Y	171	12	8			174
							188	9									
11	17730	X	14750	-0-	-2980	-0-	729	1	13860	2	Y	146	189	1	2	8	129
							161	9									
*12	17608	X	14867	-0-	-2741	-0-	789	1	13955	2	Y	112	183	1	4	8	54
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 215,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,973

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	29636	X	25630	-0-	-4006	-0-	1390	1	24063	2	Y	161	89	1	24	8	64
							177	9									
02	25676	X	22416	-0-	-3260	-0-	1317	1	20922	2	Y	161	175	1	8	8	42
							177	9									
03	27094	X	24243	-0-	-2851	-0-	1372	1	22660	2	Y	192	174	1	8	8	52
							211	9									
04	25770	X	22712	-0-	-3058	-0-	1275	1	21235	2	Y	184	157	1	20	8	59
							202	9									
05	25637	X	22400	-0-	-3237	-0-	1274	1	20911	2	Y	195	177	1	31	8	46
							215	9									
06	24810	X	20458	-0-	-4352	-0-	1146	1	19135	2	Y	161	169	1	11	8	27
							177	9									
07	24831	X	20434	-0-	-4397	-0-	1120	1	19132	2	Y	165	163	1			29
							182	9									
08	24056	X	20240	-0-	-3816	-0-	1161	1	18916	2	Y	148	134	1	6	8	37
							163	9									
09	22710	X	17850	-0-	-4860	-0-	1047	1	16634	2	Y	154	176	1			15
							169	9									
10	22413	X	15979	-0-	-6434	-0-	914	1	14891	2	Y	158	17	8			156
							174	9									
11	20460	X	14735	-0-	-5725	-0-	729	1	13860	2	Y	133	170	1	3	8	116
							146	9									
*12	20429	X	16111	-0-	-4318	-0-	856	1	15123	2	Y	120	175	1	7	8	54
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 243,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

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	78182	X	70513	-0-	-7669	-0-	70078	2	435	9	N	395	184	1	7	8	294
02	69776	X	61964	-0-	-7812	-0-	61636	2	328	9	N	298	360	1	8	8	224
03	77252	X	70643	-0-	-6609	-0-	70326	2	317	9	N	288	364	1	3	8	145
04	74760	X	66890	-0-	-7870	-0-	66587	2	303	9	N	275	175	1	4	8	241
05	72695	X	68297	-0-	-4398	-0-	68088	2	209	9	N	190	186	1	4	8	241
06	68370	X	64103	-0-	-4267	-0-	63884	2	219	9	N	199	362	1	9	8	69
07	70649	X	57445	-0-	-13204	-0-	57160	2	285	9	N	259	189	1	5	8	134
08	70649	X	58769	-0-	-11880	-0-	58339	2	430	9	N	391	189	1	14	8	322
09	66900	X	63782	-0-	-3118	-0-	63445	2	337	9	N	306	356	1	10	8	262
10	68293	X	63236	-0-	-5057	-0-	62944	2	292	9	N	265	177	1	7	8	343
11	64110	X	55908	-0-	-8202	-0-	55609	2	299	9	N	272	353	1	10	8	252
12	65906	X	54273	-0-	-11633	-0-	54011	2	262	9	N	238	373	1	8	8	109

TOTAL GAS PROD: 755,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,376

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	52328	X	40043	-0-	-12285	-0-	39634	2	409	9	N	372	367	1	3	8	139
02	43764	X	37630	-0-	-6134	-0-	37342	2	288	9	N	262	184	1	7	8	210
03	47895	X	40227	-0-	-7668	-0-	39979	2	248	9	N	225	366	1	5	8	64
04	43950	X	37717	-0-	-6233	-0-	37313	2	404	9	N	367	173	1	4	8	254
05	42253	X	38828	-0-	-3425	-0-	38542	2	286	9	N	260	359	1	3	8	152
06	40320	X	36316	-0-	-4004	-0-	36173	2	143	9	N	130	187	1	5	8	90
07	41664	X	34397	-0-	-7267	-0-	33905	2	492	9	N	447	352	1	4	8	181
08	40238	X	34441	-0-	-5797	-0-	34213	2	228	9	N	207	187	1	12	8	189
09	37710	X	32318	-0-	-5392	-0-	32061	2	257	9	N	234	185	1	5	8	233
10	38843	X	32033	-0-	-6810	-0-	31814	2	219	9	N	199	178	1	5	8	249
11	36330	X	30815	-0-	-5515	-0-	30595	2	220	9	N	200	179	1	4	8	266
12	34441	X	30478	-0-	-3963	-0-	30247	2	231	9	N	210	181	1	4	8	291

TOTAL GAS PROD: 425,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,113

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
02	198	X	14	-0-	-184	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	37	-0-	-986	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	X	26	-0-	-997	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	990	X	38	-0-	-952	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-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: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					30
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					30
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					30
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					30
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					30
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					30
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					30
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					30
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 959 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					95
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					95
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					95
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					95
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					95
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					95
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					95
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					95
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					95
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					95
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					95
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,178 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	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1353	2			N	-0-					95
02	1232	N	1052	-0-	-180	-0-	1052	2			N	-0-					95
03	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			N	-0-					95
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					95
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					95
06	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	1293	2	91	9	N	83	173	1			5
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					5
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					5
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-					5
10	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			N	-0-					5
11	1530	N	1032	-0-	-498	-0-	1032	2			N	-0-					5
12	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2242	2	17	9	Y	15	33	1			16
02	1988	N	1896	-0-	-92	-0-	1881	2	15	9	Y	14					30
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2209	2	12	9	Y	11	2	8			39
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2359	2	20	9	Y	18	33	1			24
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2087	2	9	9	Y	8					32
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2244	2	13	9	Y	12					44
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2397	2	9	9	Y	8	3	8			49
08	2108	N	1860	-0-	-248	-0-	1856	2	4	9	Y	4					53
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	2	6	9	Y	5					58
10	2418	N	2107	-0-	-311	-0-	2105	2	2	9	Y	2	34	1			26
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	2	6	9	Y	5					31
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2369	2	11	9	Y	10					41

TOTAL GAS PROD: 26,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1644	-0-	-371	-0-	108	1	1536	2	Y	-0-					124
02	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	84	1	1239	2	Y	-0-					124
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	111	1	1663	2	Y	-0-					124
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	115	1	1612	2	Y	-0-					124
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	125	1	1758	2	Y	-0-					124
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	117	1	1625	2	Y	64					188
							70	9									
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	140	1	1970	2	Y	-0-					188
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	147	1	2084	2	Y	-0-					188
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	133	1	1863	2	Y	-0-					188
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	136	1	2034	2	Y	-0-					188
11	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	123	1	1745	2	Y	-0-	118	1			70
*12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	129	1	1827	2	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 22,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1907	-0-	-728	-0-		125	1	1779	2	Y	3					77
								3	9									
02	2660	X	2503	-0-	-157	-0-		160	1	2343	2	Y	-0-					77
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-		178	1	2670	2	Y	1	1	8			77
								1	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-		186	1	2612	2	Y	3	58	1			22
								3	9									
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-		196	1	2759	2	Y	-0-					22
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-		194	1	2699	2	Y	3					25
								3	9									
07	2883	X	2861	-0-	-22	-0-		190	1	2670	2	Y	1	1	8			25
								1	9									
08	2945	X	2863	-0-	-82	-0-		189	1	2674	2	Y	-0-					25
09	2910	X	2814	-0-	-96	-0-		188	1	2622	2	Y	4					29
								4	9									
10	3007	X	2711	-0-	-296	-0-		170	1	2541	2	Y	-0-					29
11	2910	X	2699	-0-	-211	-0-		178	1	2521	2	Y	-0-					29
12	2914	X	2403	-0-	-511	-0-		159	1	2243	2	Y	1					30
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-		975	2	18	9	Y	16	35	1			17
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-		899	2	14	9	Y	13					30
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		1001	2	11	9	Y	10					40
04	930	N	845	-0-	-85	-0-		830	2	15	9	Y	14	34	1			20
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-		985	2	8	9	Y	7					27
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		1000	2	13	9	Y	12					39
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		1101	2	6	9	Y	5					44
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		1113	2	3	9	Y	3					47
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-		994	2	3	9	Y	3					50
10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-		1047	2	1	9	Y	1	30	1			21
11	1080	N	986	-0-	-94	-0-		985	2	1	9	Y	1					22
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-		979	2	2	9	Y	2					24

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	130	1	1848	2	Y	5					84
								6	9									
02	2240	N	1843	-0-		-397	-0-	117	1	1726	2	Y	-0-					84
03	2108	N	1973	-0-		-135	-0-	123	1	1850	2	Y	-0-					84
04	1920	N	1777	-0-		-143	-0-	118	1	1656	2	Y	3	63	1			24
								3	9									
05	2046	N	1803	-0-		-243	-0-	120	1	1683	2	Y	-0-					24
06	1920	N	1668	-0-		-252	-0-	112	1	1556	2	Y	-0-					24
07	1829	N	1636	-0-		-193	-0-	109	1	1527	2	Y	-0-					24
08	1767	N	1629	-0-		-138	-0-	108	1	1521	2	Y	-0-					24
09	1680	N	1563	-0-		-117	-0-	104	1	1459	2	Y	-0-					24
10	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	114	1	1709	2	Y	-0-					24
11	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	105	1	1497	2	Y	-0-					24
12	1612	N	1608	-0-		-4	-0-	106	1	1502	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 20,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	997	-0-		-274	-0-	66	1	931	2	Y	-0-					27
02	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	70	1	1028	2	Y	-0-					27
03	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	84	1	1267	2	Y	-0-					27
04	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	89	1	1252	2	Y	-0-					27
05	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	93	1	1303	2	Y	-0-					27
06	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	92	1	1281	2	Y	61					88
								67	9									
07	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	93	1	1304	2	Y	-0-					88
08	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	88	1	1248	2	Y	-0-					88
09	1290	N	1234	-0-		-56	-0-	82	1	1152	2	Y	-0-					88
10	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	93	1	1397	2	Y	-0-					88
11	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	115	1	1638	2	Y	-0-	55	1			33
*12	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	96	1	1361	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 16,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	96	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1170	-0-	-174	-0-	75	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	109	1	1635	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	100	1	1404	2	Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	79	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1123	-0-	-365	-0-	75	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	85	1	1204	2	Y	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1370	2	Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1321	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	1767	N	1342	-0-	-425	-0-	88	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	111	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	Y	39					39
							43	9									
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	121	1	1705	2	Y	-0-					39
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	116	1	1617	2	Y	-0-					39
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	115	1	1620	2	Y	-0-					39
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	Y	-0-					39
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	120	1	1682	2	Y	3					42
							3	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	117	1	1753	2	Y	-0-					42
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	116	1	1643	2	Y	1	26	1			17
							1	9									
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	837	N	571	-0-	-266	-0-	37	1	530	2	Y	4					27
							4	9									
02	700	N	471	-0-	-229	-0-	30	1	441	2	Y	-0-					27
03	775	N	527	-0-	-248	-0-	33	1	493	2	Y	1					28
							1	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	3	21	1			10
							3	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	Y	-0-					10
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	Y	1					11
							1	9									
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	Y	-0-					11
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	35	1	498	2	Y	-0-					11
09	600	N	451	-0-	-149	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					11
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	73	1	1091	2	Y	-0-					11
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	-0-					11
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	745	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2527	2	4	9	Y	4	8	1			4
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2503	2	3	9	Y	3					7
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2640	2	3	9	Y	3					10
04	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	1942	2	3	9	Y	3	8	1			5
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					5
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					5
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-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-	3	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 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	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2848	2	15	9	Y	14	34	1			16
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2511	2	15	9	Y	14					30
03	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2632	2	11	9	Y	10					40
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2697	2	19	9	Y	17	33	1			24
05	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2600	2	9	9	Y	8					32
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2694	2	13	9	Y	12					44
07	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2950	2	3	9	Y	3					47
08	3100	N	3352	-0-	252	252	3350	2	2	9	Y	2					49
09	2852	N	2600	-0-	-252	-0-	2598	2	2	9	Y	2					51
10	2790	N	2615	-0-	-175	-0-	2614	2	1	9	Y	1	30	1			22
11	2700	X	2420	-0-	-280	-0-	2417	2	3	9	Y	3					25
12	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	2293	2	6	9	Y	5					30

TOTAL GAS PROD: 32,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 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	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2140	2	15	9	Y	14	34	1			16
02	2464	N	1872	-0-	-592	-0-	1858	2	14	9	Y	13					29
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2368	2	11	9	Y	10					39
04	2100	N	1466	-0-	-634	-0-	1449	2	17	9	Y	15	33	1			21
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					21
06	2310	N	1478	-0-	-832	-0-	1471	2	7	9	Y	6					27
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2078	2	14	9	Y	13					40
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1972	2	10	9	Y	9					49
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1837	2	10	9	Y	9					58
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	Y	4	34	1			28
11	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	1750	2	6	9	Y	5					33
12	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1736	2	12	9	Y	11					44

TOTAL GAS PROD: 20,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 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	248	N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	467	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2859	-0-	-1171	-0-	188	1	2668	2	Y	3					20
							3	9									
02	3640	X	2793	-0-	-847	-0-	178	1	2615	2	Y	-0-					20
03	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	239	1	3584	2	Y	-0-					20
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	227	1	3195	2	Y	2	15	1			7
							2	9									
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	233	1	3271	2	Y	-0-					7
06	3690	X	2945	-0-	-745	-0-	197	1	2745	2	Y	3					10
							3	9									
07	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	233	1	3281	2	Y	-0-					10
08	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	247	1	3494	2	Y	-0-					10
09	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	215	1	3004	2	Y	5					15
							6	9									
10	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	210	1	3142	2	Y	-0-					15
11	3630	X	2753	-0-	-877	-0-	181	1	2572	2	Y	-0-					15
12	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	234	1	3299	2	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 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	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	169	1	2401	2	Y	4					27
							4	9									
02	3164	X	2225	-0-	-939	-0-	142	1	2083	2	Y	-0-					27
03	3503	X	2530	-0-	-973	-0-	158	1	2371	2	Y	1					28
							1	9									
04	2970	X	2512	-0-	-458	-0-	166	1	2343	2	Y	3	21	1			10
							3	9									
05	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	172	1	2417	2	Y	-0-					10
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	171	1	2378	2	Y	4					14
							4	9									
07	2604	X	2500	-0-	-104	-0-	166	1	2334	2	Y	-0-					14
08	2604	N	2358	-0-	-246	-0-	156	1	2202	2	Y	-0-					14
09	2550	N	2411	-0-	-139	-0-	161	1	2249	2	Y	1					15
							1	9									
10	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	131	1	1965	2	Y	-0-					15
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	154	1	2189	2	Y	-0-					15
12	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	161	1	2269	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 29,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2213	-0-	-143	-0-	2199	2	14	9	Y	13	35	1			15
02	2212	N	1703	-0-	-509	-0-	1689	2	14	9	Y	13					28
03	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2214	2	11	9	Y	10					38
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2140	2	20	9	Y	18	32	1			24
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	Y	7					31
06	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2063	2	13	9	Y	12					43
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2435	2	15	9	Y	14					57
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2193	2	11	9	Y	10					67
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2401	2	12	9	Y	11					78
10	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	2251	2	4	9	Y	4	46	1			36
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2156	2	6	9	Y	5					41
12	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	2310	2	12	9	Y	11					52

TOTAL GAS PROD: 26,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3953	-0-	853	3225	260	1	3693	2	Y	-0-					-0-
02	6500	X	3275	-0-	-3225	-0-	209	1	3066	2	Y	-0-					-0-
03	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	129	1	1944	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1250	-0-	-250	-0-	83	1	1167	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	86	1	1211	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1241	-0-	-259	-0-	83	1	1158	2	Y	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	108	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	101	1	1422	2	Y	-0-					-0-
09	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	92	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	116	1	1742	2	Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	96	1	1365	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	91	1	1291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	1					7
							1	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	Y	-0-					7
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	61	1	911	2	Y	-0-					7
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	Y	-0-	5	1			2
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	853	2	Y	-0-					2
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	58	1	807	2	Y	-0-					2
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	58	1	810	2	Y	-0-					2
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	61	1	869	2	Y	-0-					2
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	58	1	806	2	Y	-0-					2
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	54	1	809	2	Y	-0-					2
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	53	1	752	2	Y	-0-					2
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	882	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	585	-0-	-255	-0-	37	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	598	-0-	-152	-0-	40	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	36	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	39	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	36	1	515	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

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
08	0		27724	-0-	27724	27724		27447	2	277	9	N	252					252
*09	142120	X	114396	-0-	-27724	-0-		3777	1	109990	2	N	572	532	1			292
								629	9									
*10	134864	X	134864	-0-	-0-	-0-		6073	1	128204	2	N	534	532	1			294
								587	9									
11	118140	X	116921	-0-	-1219	-0-		5944	1	110388	2	N	535	716	1			113
								589	9									
12	122078	X	112729	-0-	-9349	-0-		6069	1	106062	2	N	544	360	1			297
								598	9									

TOTAL GAS PROD: 506,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,437

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	130	1	761	2	Y	-0-					45
02	DLQ G-10		870	-0-	870	870	129	1	741	2	Y	-0-					45
03	DLQ G-10		829	-0-	829	1699	111	1	718	2	Y	-0-					45
04	DLQ G-10		871	-0-	871	2570	127	1	731	2	Y	12	1	8			56
							13	9									
05	DLQ G-10		894	-0-	894	3464	128	1	765	2	Y	1					57
							1	9									
06	2500	N	267	-0-	-2233	1231	161	1	106	2	Y	-0-	1	5			56
07	2467	N	1236	-0-	-1231	-0-	144	1	1077	2	Y	14	1	8			69
							15	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	144	1	828	2	Y	1					70
							1	9									
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	141	1	809	2	Y	-0-					70
10	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	138	1	864	2	Y	-0-					70
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	121	1	780	2	Y	-0-					70
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	127	1	754	2	Y	-0-	49	1	4	8	17

TOTAL GAS PROD: 10,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	223	1	1299	2	N	-0-					48
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	250	1	1442	2	N	-0-					48
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	226	1	1459	2	N	-0-					48
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	234	1	1350	2	N	1	1	8			48
							1	9									
05	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	231	1	1380	2	N	-0-					48
06	1620	N	368	-0-	-1252	-0-	222	1	146	2	N	-0-					48
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	254	1	1900	2	N	20	1	8			67
							22	9									
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	243	1	1401	2	N	-0-					67
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	238	1	1360	2	N	-0-					67
10	2170	N	1662	-0-	-508	-0-	229	1	1432	2	N	1					68
							1	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	223	1	1433	2	N	-0-					68
12	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	214	1	1278	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 18,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-	76	1	1	5	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	2	N	-0-					13
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	192	2	N	1	1	8			13
							1	9									
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	53	1	342	2	N	-0-					13
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	51	1	296	2	N	-0-					13
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	N	-0-					13
06	390	N	27	-0-	-363	-0-	16	1	11	2	N	-0-					13
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	N	-0-					13
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	2	N	-0-					13
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	37	1	210	2	N	-0-					13
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	491	2	N	-0-					13
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	59	1	378	2	N	-0-					13
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	61	1	365	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	89	1	519	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		634	-0-	634	634	94	1	540	2	Y	-0-					23
03	DLQ G-10		604	-0-	604	1238	81	1	523	2	Y	-0-					23
04	DLQ G-10		648	-0-	648	1886	95	1	546	2	Y	6					29
							7	9									
05	DLQ G-10		619	-0-	619	2505	89	1	530	2	Y	-0-					29
06	2500	N	220	-0-	-2280	225	133	1	87	2	Y	-0-					29
07	1450	N	1225	-0-	-225	-0-	143	1	1074	2	Y	7					36
							8	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	113	1	651	2	Y	-0-					36
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	87	1	500	2	Y	-0-					36
10	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	142	1	888	2	Y	-0-					36
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	92	1	588	2	Y	-0-					36
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	100	1	593	2	Y	11	39	1			8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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		-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	208	1	1806	2	N	1	1	8					43
							1	9											
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	216	1	1728	2	N	2	2	8					43
							2	9											
03	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	195	1	1670	2	N	4							47
							4	9											
04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	194	1	1686	2	N	2	2	8					47
							2	9											
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	238	1	2013	2	N	1	1	8					47
							1	9											
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	262	1	2102	2	N	1	1	8					47
							1	9											
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	253	1	2056	2	N	1	1	8					47
							1	9											
08	2263	N	1858	-0-	-405	-0-	200	1	1658	2	N	-0-							47
09	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	233	1	1855	2	N	1	1	8					47
							1	9											
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	263	1	2141	2	N	1	1	8					47
							1	9											
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	213	1	1765	2	N	1	1	8					47
							1	9											
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	249	1	2064	2	N	1	1	8					47
							1	9											

TOTAL GAS PROD: 25,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	50	1	293	2	N	-0-					67
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	49	1	280	2	N	-0-					67
03	682	N	341	-0-	-341	-0-	46	1	295	2	N	-0-					67
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	40	1	232	2	N	-0-					67
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	N	-0-					67
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					67
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	2	N	-0-					67
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	57	1	328	2	N	-0-					67
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	101	1	576	2	N	-0-					67
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	454	2	N	11					78
							12	9									
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	334	2	N	-0-					78
12	713	N	314	-0-	-399	-0-	45	1	269	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	177	1	1030	2	N	-0-					97
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	176	1	1016	2	N	2					99
							2	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	165	1	1064	2	N	-0-					99
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	170	1	981	2	N	1	1	8			99
							1	9									
05	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	180	1	1073	2	N	-0-					99
06	1200	N	364	-0-	-836	-0-	220	1	144	2	N	-0-					99
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	243	1	1824	2	N	1	65	1	1	8	34
							1	9									
08	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	148	1	854	2	N	-0-					34
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	179	1	1024	2	N	1					35
							1	9									
10	2077	N	1068	-0-	-1009	-0-	147	1	920	2	N	1	1	8			35
							1	9									
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	149	1	959	2	N	1	1	8			35
							1	9									
12	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	165	1	984	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 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	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	282	1	1644	2	N	-0-					105
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	260	1	1498	2	N	5	1	8			109
							6	9									
03	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	238	1	1532	2	N	1					110
							1	9									
04	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	237	1	1364	2	N	2					112
							2	9									
05	1953	N	1453	-0-	-500	-0-	208	1	1245	2	N	-0-					112
06	1710	N	542	-0-	-1168	-0-	327	1	215	2	N	-0-					112
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	221	1	1658	2	N	-0-					112
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	234	1	1352	2	N	-0-					112
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	275	1	1574	2	N	12					124
							13	9									
10	1891	N	1079	-0-	-812	-0-	148	1	929	2	N	2	1	8			125
							2	9									
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	195	1	1255	2	N	5					130
							6	9									
12	1922	N	1446	-0-	-476	-0-	206	1	1230	2	N	9	104	1	2	8	33
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	88	1	859	2	N	-0-					77
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	80	1	691	2	N	-0-					77
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	175	1	1661	2	N	43					120
							47	9									
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	178	1	1599	2	N	10	1	8			129
							11	9									
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	220	1	2036	2	N	11					140
							12	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	201	1	1693	2	N	9	2	8			147
							10	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	196	1	1783	2	N	4	77	1	1	8	73
							4	9									
08	2263	N	1644	-0-	-619	-0-	166	1	1475	2	N	3	1	8			75
							3	9									
09	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	176	1	1481	2	N	4	1	8			78
							4	9									
10	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	175	1	1437	2	N	9	2	8			85
							10	9									
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	219	1	1809	2	N	6	1	8			90
							7	9									
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	244	1	1989	2	N	5					95
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

	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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	126 1 9		1237	2	N	1	1	8			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	122	1	1155	2	N	-0-					70
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	165 1 9	1	1476	2	N	1	1	8			70
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	2	N	-0-					70
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	132 12 9	1	1109	2	N	11	1	8			80
07	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	135 1 9	1	1225	2	N	1	1	8			80
08	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	123 1 9	1	1092	2	N	1	1	8			80
09	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	109 4 9	1	917	2	N	4					84
10	1364	N	943	-0-	-421	-0-	102	1	841	2	N	-0-					84
11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	112 1 9	1	925	2	N	1	1	8			84
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	122	1	995	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 13,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	53	1	519	2	N	-0-					37
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	543	2	N	1	1	8			37
							1	9									
03	930	N	722	-0-	-208	-0-	69	1	653	2	N	-0-					37
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	42	1	380	2	N	2	2	8			37
							2	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	656	2	N	-0-					37
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	84	1	704	2	N	3					40
							3	9									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	92	1	833	2	N	2	2	8			40
							2	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	183	1	1627	2	N	1	1	8			40
							1	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	160	1	1351	2	N	5	2	8			43
							6	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	134	1	1102	2	N	6	1	8			48
							7	9									
11	1740	N	919	-0-	-821	-0-	99	1	819	2	N	1	1	8			48
							1	9									
12	1581	N	985	-0-	-596	-0-	107	1	874	2	N	4					52
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	195	1	1904	2	N	1	1	8			40
							1	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	111	1	956	2	N	-0-					40
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-					40
04	2040	N	202	-0-	-1838	-0-	20	1	182	2	N	-0-					40
05	1178	N	201	-0-	-977	-0-	20	1	181	2	N	-0-					40
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	22	1	181	2	N	-0-					40
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	15	1	136	2	N	-0-					40
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					40
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	14	1	115	2	N	-0-					40
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	11	1	92	2	N	-0-					40
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	184	1	1518	2	N	-0-					40
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	148	1	863	2	N	4	84	1			22
							4	9									
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	180	1	1038	2	N	-0-					22
							4	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	169	1	1089	2	N	1					23
							1	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	171	1	987	2	N	6	1	8			28
							7	9									
05	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	151	1	904	2	N	2					30
							2	9									
06	1230	N	267	-0-	-963	-0-	161	1	106	2	N	-0-					30
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	213	1	1597	2	N	2					32
							2	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	194	1	1116	2	N	5					37
							6	9									
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	156	1	894	2	N	3					40
							3	9									
10	1798	N	1094	-0-	-704	-0-	150	1	940	2	N	4	1	8			43
							4	9									
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	161	1	1032	2	N	2					45
							2	9									
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	140	1	832	2	N	3					48
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	149	1	1458	2	N	-0-					58
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	111	1	954	2	N	-0-					58
03	1798	N	966	-0-	-832	-0-	92	1	874	2	N	-0-					58
04	1560	N	984	-0-	-576	-0-	99	1	885	2	N	-0-					58
05	1178	N	898	-0-	-280	-0-	88	1	810	2	N	-0-					58
06	930	N	553	-0-	-377	-0-	59	1	494	2	N	-0-					58
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	103	1	934	2	N	-0-					58
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	140	1	1241	2	N	7					65
							8	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	127	1	1073	2	N	-0-					65
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	N	-0-					65
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	133	1	1097	2	N	-0-					65
12	1240	N	986	-0-	-254	-0-	108	1	878	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 12,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	161	1	1571	2	N	5	1	8			62
							6	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	153	1	1318	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	156	1	1486	2	N	3					65
							3	9									
04	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	146	1	1307	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	133	1	1228	2	N	-0-					65
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	198	1	1672	2	N	7	2	8			70
							8	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	166	1	1510	2	N	17	2	8			85
							19	9									
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	149	1	1324	2	N	5	1	8			89
							6	9									
09	1890	N	1168	-0-	-722	-0-	124	1	1043	2	N	1	1	8			89
							1	9									
10	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	176	1	1448	2	N	2	2	8			89
							2	9									
11	1440	N	1079	-0-	-361	-0-	116	1	959	2	N	4	3	8			90
							4	9									
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	157	1	1281	2	N	7					97
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	2	N	-0-				40
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	143	1	1232	2	N	8	1	8		47
							9	9								
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	91	1	864	2	N	-0-				47
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	121	1	1083	2	N	4	1	8		50
							4	9								
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	160	1	1480	2	N	5				55
							6	9								
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	174	1	1464	2	N	5	2	8		58
							6	9								
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	157	1	1430	2	N	4	4	8		58
							4	9								
08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	146	1	1295	2	N	7	2	8		63
							8	9								
09	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	153	1	1288	2	N	2	2	8		63
							2	9								
10	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	158	1	1295	2	N	5				68
							6	9								
11	1410	N	268	-0-	-1142	-0-	28	1	233	2	N	6	1	8		73
							7	9								
12	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	151	1	1230	2	N	1	1	8		73
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 15,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	2	N	-0-					35
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	83	1	715	2	N	1	1	8			35
							1	9									
03	899	N	789	-0-	-110	-0-	75	1	711	2	N	3					38
							3	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	728	2	N	1	1	8			38
							1	9									
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	79	1	730	2	N	14					52
							15	9									
06	750	N	576	-0-	-174	-0-	61	1	514	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	76	1	687	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	837	N	492	-0-	-345	-0-	50	1	441	2	N	1	1	8			52
							1	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	68	1	574	2	N	-0-					52
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	70	1	577	2	N	-0-					52
11	480	N	55	-0-	-425	-0-	6	1	49	2	N	-0-					52
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	74	1	602	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 7,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	134	1	1312	2	N	7	1	8			84
							8	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	109	1	936	2	N	-0-					84
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	150	1	1428	2	N	1					85
							1	9									
04	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	120	1	1075	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	166	1	1538	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	157	1	1321	2	N	4	2	8			87
							4	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	142	1	1287	2	N	2	2	8			87
							2	9									
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	167	1	1487	2	N	4	2	8			89
							4	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	162	1	1369	2	N	2	2	8			89
							2	9									
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	167	1	1371	2	N	5	2	8			92
							6	9									
11	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	147	1	1216	2	N	1	1	8			92
							1	9									
12	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	158	1	1290	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 17,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3631	-0-	-27	-0-		335	1	3273	2	Y	21					52
								23	9									
02	DLQ G-10		3371	-0-	3371	3371		349	1	3010	2	Y	11					63
								12	9									
03	DLQ G-10		3419	-0-	3419	6790		323	1	3072	2	Y	22					85
								24	9									
04	DLQ G-10		2981	-0-	2981	9771		299	1	2680	2	Y	2	65	1			22
								2	9									
05	DLQ G-10		3145	-0-	3145	12916		305	1	2821	2	Y	17					39
								19	9									
06	15270	X	2354	-0-	-12916	-0-		250	1	2103	2	Y	1					40
								1	9									
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-		272	1	2471	2	Y	26	40	1			26
								29	9									
08	3410	X	2742	-0-	-668	-0-		275	1	2450	2	Y	15					41
								17	9									
09	3030	X	2812	-0-	-218	-0-		297	1	2502	2	Y	12					53
								13	9									
10	3131	X	2734	-0-	-397	-0-		293	1	2406	2	Y	32					85
								35	9									
11	2670	X	2513	-0-	-157	-0-		269	1	2222	2	Y	20	76	1			29
								22	9									
12	2914	X	2772	-0-	-142	-0-		300	1	2444	2	Y	25					54
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 35,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-		68	1	670	2	N	1	1	8			33
								1	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-		66	1	568	2	N	1	1	8			33
								1	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-		68	1	648	2	N	-0-					33
04	720	N	671	-0-	-49	-0-		67	1	602	2	N	2	2	8			33
								2	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-		80	1	741	2	N	2					35
								2	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-		75	1	629	2	N	1	1	8			35
								1	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-		81	1	732	2	N	2	2	8			35
								2	9									
08	837	N	786	-0-	-51	-0-		79	1	706	2	N	1	1	8			35
								1	9									
09	720	N	645	-0-	-75	-0-		68	1	576	2	N	1	1	8			35
								1	9									
10	806	N	624	-0-	-182	-0-		68	1	555	2	N	1	1	8			35
								1	9									
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-		92	1	761	2	N	4	1	8			38
								4	9									
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-		107	1	875	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		133	1	1297	2	N	1	1	8			42
								1	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-		136	1	1168	2	N	1	1	8			42
								1	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		136	1	1291	2	N	-0-					42
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-		137	1	1228	2	N	1	1	8			42
								1	9									
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-		138	1	1279	2	N	1	1	8			42
								1	9									
06	1380	N	1177	-0-	-203	-0-		125	1	1051	2	N	1	1	8			42
								1	9									
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-		133	1	1207	2	N	2	2	8			42
								2	9									
08	1426	N	280	-0-	-1146	-0-		28	1	252	2	N	-0-					42
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-						N	-0-					42
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-					42
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

01	3100	N	1683	-0-	-1417	67		155	1	1515	2	Y	12					24
								13	9									
02	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1602		159	1	1370	2	Y	5					29
								6	9									
03	2500	N	1180	-0-	-1320	282		112	1	1067	2	Y	1					30
								1	9									
04	2165	N	1883	-0-	-282	-0-		186	1	1669	2	Y	25	41	1			14
								28	9									
05	1705	N	1701	-0-	-4	-0-		165	1	1528	2	Y	7					21
								8	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-		165	1	1391	2	Y	8					29
								9	9									
07	1860	N	1530	-0-	-330	-0-		151	1	1369	2	Y	9	23	1			15
								10	9									
08	1705	N	1680	-0-	-25	-0-		169	1	1500	2	Y	10					25
								11	9									
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-		158	1	1333	2	Y	7					32
								8	9									
10	1519	N	1308	-0-	-211	-0-		141	1	1157	2	Y	9					41
								10	9									
11	1620	N	1281	-0-	-339	-0-		137	1	1130	2	Y	13	39	1			15
								14	9									
12	T. A.		812	-0-	-188	-0-		89	1	722	2	Y	1					16
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "C" 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	3100	N	1395	-0-	-1705	5503	128	1	1257	2	Y	9					19
							10	9									
02	DLQ G-10		2372	-0-	2372	7875	244	1	2102	2	Y	24					43
							26	9									
03	2500	N	2572	-0-	72	7947	243	1	2306	2	Y	21					64
							23	9									
04	3000	N	2118	-0-	-882	7065	213	1	1905	2	Y	-0-	46	1	2	5	16
05	3100	N	2381	-0-	-719	6346	231	1	2136	2	Y	13					29
							14	9									
06	3000	N	1308	-0-	-1692	4654	139	1	1169	2	Y	-0-					29
07	3100	N	1803	-0-	-1297	3357	177	1	1609	2	Y	15	26	1			18
							17	9									
08	3100	N	1200	-0-	-1900	1457	121	1	1079	2	Y	-0-					18
09	3000	N	1746	-0-	-1254	203	183	1	1542	2	Y	19					37
							21	9									
10	1798	N	1205	-0-	-593	-0-	131	1	1073	2	Y	1					38
							1	9									
11	1170	N	907	-0-	-263	-0-	98	1	808	2	Y	1	28	1			11
							1	9									
12	1798	N	1079	-0-	-719	-0-	117	1	951	2	Y	10					21
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	127	1	1241	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	377	2	N	3					23
							3	9									
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	149	1	1418	2	N	-0-					23
04	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	121	1	1087	2	N	5	1	8			27
							6	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	110	1	1014	2	N	6					33
							7	9									
06	1530	N	937	-0-	-593	-0-	99	1	837	2	N	1	1	8			33
							1	9									
07	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	110	1	1000	2	N	5	1	8			37
							6	9									
08	1116	N	673	-0-	-443	-0-	68	1	605	2	N	-0-					37
09	930	N	835	-0-	-95	-0-	88	1	746	2	N	1	1	8			37
							1	9									
10	1116	N	176	-0-	-940	-0-	19	1	157	2	N	-0-					37
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	69	1	572	2	N	-0-					37
12	868	N	63	-0-	-805	-0-	7	1	56	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

01	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	270	1	2346	2	Y	9	2	8					28
							10	9											
02	DLQ G-10		2639	-0-	2639	2639	291	1	2327	2	Y	19	3	8					44
							21	9											
03	DLQ G-10		2579	-0-	2579	5218	270	1	2305	2	Y	4							48
							4	9											
04	DLQ G-10		2984	-0-	2984	8202	306	1	2653	2	Y	23	4	8					67
							25	9											
05	DLQ G-10		3058	-0-	3058	11260	321	1	2716	2	Y	19	1	8					85
							21	9											
06	13861	X	2601	-0-	-11260	-0-	288	1	2309	2	Y	4	3	8					86
							4	9											
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	285	1	2312	2	Y	13	60	1		1	8		38
							14	9											
08	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	309	1	2556	2	Y	11	2	8					47
							12	9											
09	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	306	1	2443	2	Y	10	33	1		2	8		22
							11	9											
10	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	284	1	2312	2	Y	12	3	8					31
							13	9											
11	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	238	1	1969	2	Y	8	4	8					35
							9	9											
12	2883	X	2341	-0-	-542	-0-	251	1	2076	2	Y	13	1	8					47
							14	9											

TOTAL GAS PROD: 31,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "G" 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1625	-0-	-1196	-0-	167	1	1452	2	Y	5					17
							6	9									
02	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	147	1	1178	2	Y	4					21
							4	9									
03	DLQ G-10		1445	-0-	1445	2774	151	1	1288	2	Y	5					26
							6	9									
04	DLQ G-10		1372	-0-	1372	4146	141	1	1225	2	Y	5					31
							6	9									
05	DLQ G-10		1294	-0-	1294	5440	137	1	1157	2	Y	-0-					31
06	1100	N	1325	-0-	225	5665	146	1	1166	2	Y	12					43
							13	9									
07	3100	N	1283	-0-	-1817	3848	140	1	1139	2	Y	4	29	1			18
							4	9									
08	3100	N	1364	-0-	-1736	2112	147	1	1213	2	Y	4					22
							4	9									
09	3000	N	1235	-0-	-1765	347	137	1	1095	2	Y	3	15	1			10
							3	9									
10	1669	N	1322	-0-	-347	-0-	144	1	1171	2	Y	6					16
							7	9									
11	3000	N	3013	-0-	13	13	321	1	2658	2	Y	31					47
							34	9									
*12	2673	N	2660	-0-	-13	-0-	286	1	2366	2	Y	7					54
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-		17	1	164	2	N	-0-					55
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-		26	1	224	2	N	-0-					55
03	341	N	183	-0-	-158	-0-		17	1	166	2	N	-0-					55
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-		43	1	390	2	N	1	1	8			55
								1	9									
05	279	N	196	-0-	-83	-0-		19	1	177	2	N	-0-					55
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-		30	1	249	2	N	1	1	8			55
								1	9									
07	434	N	279	-0-	-155	-0-		28	1	250	2	N	1	1	8			55
								1	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-		33	1	292	2	N	-0-					55
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-		54	1	457	2	N	2	2	8			55
								2	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-		52	1	426	2	N	1	1	8			55
								1	9									
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-		42	1	342	2	N	2	2	8			55
								2	9									
12	527	N	433	-0-	-94	-0-		47	1	386	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

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	2904	-0-	-196	12600	298	1	2595	2	Y	10					30
							11	9									
02	DLQ G-10		2785	-0-	2785	15385	307	1	2460	2	Y	16					46
							18	9									
03	2400	N	3088	-0-	688	16073	322	1	2754	2	Y	11					57
							12	9									
04	3000	N	3003	-0-	3	16076	309	1	2682	2	Y	11					68
							12	9									
05	3100	N	2931	-0-	-169	15907	308	1	2609	2	Y	13					81
							14	9									
06	3000	N	2550	-0-	-450	15457	283	1	2264	2	Y	3					84
							3	9									
07	3100	N	2573	-0-	-527	14930	281	1	2279	2	Y	12	59	1			37
							13	9									
08	3100	N	2687	-0-	-413	14517	289	1	2390	2	Y	7					44
							8	9									
09	3000	N	2456	-0-	-544	13973	273	1	2177	2	Y	5	30	1			19
							6	9									
10	3100	N	2525	-0-	-575	13398	275	1	2238	2	Y	11					30
							12	9									
11	3000	N	2006	-0-	-994	12404	216	1	1788	2	Y	2					32
							2	9									
*12	3100	N	2003	-0-	-1097	11307	215	1	1779	2	Y	8					40
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 31,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

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	1670	-0-	-1430	2702	154	1	1507	2	Y	8					24
							9	9									
02	DLQ G-10		1748	-0-	1748	4450	181	1	1558	2	Y	8					32
							9	9									
03	2400	N	1464	-0-	-936	3514	139	1	1319	2	Y	5					37
							6	9									
04	3000	N	1653	-0-	-1347	2167	165	1	1476	2	Y	11	36	1			12
							12	9									
05	3100	N	1257	-0-	-1843	324	122	1	1131	2	Y	4					16
							4	9									
06	1959	N	1635	-0-	-324	-0-	172	1	1445	2	Y	16					32
							18	9									
07	1705	N	1228	-0-	-477	-0-	122	1	1106	2	Y	-0-	18	1			14
08	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	116	1	1028	2	Y	3					17
							3	9									
09	1650	N	1305	-0-	-345	-0-	137	1	1158	2	Y	9					26
							10	9									
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	142	1	1164	2	Y	15					41
							17	9									
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	157	1	1299	2	Y	21	45	1			17
							23	9									
12	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	126	1	1027	2	Y	6					23
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1875	-0-	-101	-0-		192	1	1669	2	Y	13					29
								14	9									
02	DLQ G-10		1481	-0-	1481	1481		164	1	1313	2	Y	4					33
								4	9									
03	2400	N	1865	-0-	-535	946		194	1	1660	2	Y	10					43
								11	9									
04	2716	N	1770	-0-	-946	-0-		183	1	1587	2	Y	-0-	3	5			40
05	1643	N	1211	-0-	-432	-0-		128	1	1083	2	Y	-0-					40
06	1650	N	1320	-0-	-330	-0-		146	1	1170	2	Y	4					44
								4	9									
07	1705	N	1539	-0-	-166	-0-		167	1	1358	2	Y	13	35	1			22
								14	9									
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		183	1	1513	2	Y	6					28
								7	9									
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-		174	1	1391	2	Y	3	19	1			12
								3	9									
10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-		160	1	1303	2	Y	6					18
								7	9									
11	1650	N	1290	-0-	-360	-0-		139	1	1149	2	Y	2					20
								2	9									
12	1612	N	1186	-0-	-426	-0-		127	1	1055	2	Y	4					24
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	922	-0-	-2178	1367		78	1	763	2	Y	74					159
								81	9									
02	DLQ G-10		2161	-0-	2161	3528		225	1	1934	2	Y	2	139	1	2	8	20
								2	9									
03	2400	N	2503	-0-	103	3631		236	1	2245	2	Y	20					40
								22	9									
04	3000	N	2080	-0-	-920	2711		209	1	1870	2	Y	1	1	8			40
								1	9									
05	3100	N	1973	-0-	-1127	1584		192	1	1779	2	Y	2					42
								2	9									
06	3000	N	1765	-0-	-1235	349		187	1	1576	2	Y	2	1	8			43
								2	9									
07	2259	N	1910	-0-	-349	-0-		187	1	1701	2	Y	20	1	8			62
								22	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-		219	1	1950	2	Y	-0-					62
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		205	1	1732	2	Y	47	85	1	1	8	23
								52	9									
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		208	1	1708	2	Y	5	1	8			27
								6	9									
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-		227	1	1871	2	Y	21	1	8			47
								23	9									
12	2046	N	1856	-0-	-190	-0-		203	1	1653	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 23,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	58	1	567	2	N	-0-					22
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	105	1	903	2	N	-0-					22
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	81	1	770	2	N	-0-					22
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	94	1	846	2	N	-0-					22
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	92	1	854	2	N	-0-					22
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	96	1	810	2	N	-0-					22
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	84	1	767	2	N	-0-					22
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	85	1	758	2	N	-0-					22
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	100	1	842	2	N	-0-					22
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	99	1	816	2	N	-0-					22
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	85	1	705	2	N	-0-					22
12	899	N	567	-0-	-332	-0-	62	1	505	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

01	3100	N	3019	-0-	-81	11452	280	1	2738	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
02	DLQ G-10		2485	-0-	2485	13937	258	1	2226	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
03	2400	N	2580	-0-	180	14117	246	1	2334	2	Y	-0-					60
04	3000	N	2410	-0-	-590	13527	242	1	2166	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
05	3100	N	2306	-0-	-794	12733	225	1	2081	2	Y	-0-	2	5			58
06	3000	N	2146	-0-	-854	11879	228	1	1917	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
07	3100	N	2037	-0-	-1063	10816	202	1	1832	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
08	3100	N	2114	-0-	-986	9830	214	1	1900	2	Y	-0-					58
09	3000	N	1802	-0-	-1198	8632	191	1	1610	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
10	3100	N	1610	-0-	-1490	7142	174	1	1427	2	Y	8	2	8			23
							9	9									
11	3000	N	1596	-0-	-1404	5738	172	1	1415	2	Y	8	1	8			30
							9	9									
*12	3100	N	1966	-0-	-1134	4604	215	1	1749	2	Y	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-		75	1 9	734	2	N	1	1	8			70
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-		78	1 9	676	2	N	1	1	8			70
03	868	N	829	-0-	-39	-0-		79	1	750	2	N	-0-					70
04	780	N	400	-0-	-380	-0-		40	1 9	359	2	N	1	1	8			70
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-		85	1	787	2	N	-0-					70
06	810	N	667	-0-	-143	-0-		70	1 10 9	587	2	N	9	4	8			75
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-		76	1 6 9	693	2	N	5	2	8			78
08	868	N	778	-0-	-90	-0-		79	1	699	2	N	-0-					78
09	660	N	628	-0-	-32	-0-		67	1	561	2	N	-0-					78
10	775	N	745	-0-	-30	-0-		81	1 1 9	663	2	N	1	1	8			78
11	750	N	512	-0-	-238	-0-		55	1 3 9	454	2	N	3	1	8			80
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		114	1 1 9	929	2	N	1	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 8,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-		148	1 7 9	1205	2	N	6	5	1	1	8	80
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		124	1 1 9	916	2	N	1	1	8			80
03	1364	N	1177	-0-	-187	-0-		129	1	1048	2	N	-0-					80
04	1320	N	1264	-0-	-56	-0-		139	1 1 9	1124	2	N	1	1	8			80
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		152	1 1 9	1286	2	N	1	1	8			80
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		149	1 12 9	1266	2	N	11	2	8			89
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		132	1 6 9	1256	2	N	5	2	8			92
08	1426	N	1319	-0-	-107	-0-		131	1 1 9	1187	2	N	1	1	8			92
09	1440	N	1259	-0-	-181	-0-		128	1 3 9	1128	2	N	3	1	8			94
10	1395	N	1126	-0-	-269	-0-		112	1 15 9	999	2	N	14	92	1	1	8	15
11	1290	N	975	-0-	-315	-0-		101	1 1 9	873	2	N	1	1	8			15
12	1302	N	985	-0-	-317	-0-		97	1 2 9	886	2	N	2					17

TOTAL GAS PROD: 14,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	117	1	1142	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	111	1	957	2	N	-0-					25
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	106	1	1007	2	N	-0-					25
04	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	112	1	1002	2	N	-0-					25
05	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	109	1	1012	2	N	-0-					25
06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	111	1	937	2	N	-0-					25
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	117	1	1064	2	N	-0-					25
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	109	1	965	2	N	-0-					25
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	102	1	863	2	N	-0-					25
10	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	116	1	953	2	N	-0-					25
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	111	1	919	2	N	-0-					25
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	120	1	977	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	114	1	1111	2	N	1	1	8			23
							1	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	107	1	920	2	N	-0-					23
03	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	99	1	944	2	N	-0-					23
04	1200	N	990	-0-	-210	-0-	99	1	890	2	N	1	1	8			23
							1	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	121	1	1123	2	N	-0-					23
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	125	1	1053	2	N	1	1	8			23
							1	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	134	1	1222	2	N	4	2	8			25
							4	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	126	1	1124	2	N	6	1	8			30
							7	9									
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	120	1	1015	2	N	1	1	8			30
							1	9									
10	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	132	1	1080	2	N	-0-					30
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	134	1	1106	2	N	8	1	8			37
							9	9									
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	148	1	1202	2	N	1	1	8			37
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	280	1	2285	2	N	10	9	1	1	8	82
							11	9									
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	304	1	2242	2	N	1	1	8			82
							1	9									
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	318	1	2590	2	N	-0-					82
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	320	1	2587	2	N	8	1	8			89
							9	9									
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	304	1	2571	2	N	5					94
							6	9									
06	2820	N	2678	-0-	-142	-0-	281	1	2394	2	N	3	2	8			95
							3	9									
07	3007	N	2630	-0-	-377	-0-	250	1	2373	2	N	6	2	8			99
							7	9									
08	2883	N	2290	-0-	-593	-0-	228	1	2061	2	N	1	1	8			99
							1	9									
09	2670	N	2129	-0-	-541	-0-	216	1	1905	2	N	7	1	8			105
							8	9									
10	2635	N	2262	-0-	-373	-0-	225	1	2015	2	N	20	93	1	2	8	30
							22	9									
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	233	1	2022	2	N	3	1	8			32
							3	9									
12	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	214	1	1948	2	N	4	1	8			35
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GRISSOM "L" 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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	148	1	1445	2	N	6	1	8			48
							7	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	157	1	1348	2	N	21	1	8			68
							23	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	139	1	1322	2	N	9					77
							10	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	144	1	1293	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	155	1	1436	2	N	7					84
							8	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	143	1	1206	2	N	4	1	8			87
							4	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	143	1	1300	2	N	7	2	8			92
							8	9									
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	160	1	1425	2	N	16	1	8			107
							18	9									
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	155	1	1309	2	N	11	1	8			117
							12	9									
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	172	1	1412	2	N	1	1	8			117
							1	9									
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	173	1	1427	2	N	4	1	8			120
							4	9									
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	189	1	1535	2	N	1	1	8			120
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	133	1	1303	2	N	1	1	8			77
							1	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	129	1	1112	2	N	1	1	8			77
							1	9									
03	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	122	1	1162	2	N	-0-					77
04	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	120	1	1072	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	115	1	1066	2	N	-0-					77
06	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	117	1	988	2	N	2	2	8			77
							2	9									
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	117	1	1061	2	N	6	3	8			80
							7	9									
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	113	1	1008	2	N	10	1	8			89
							11	9									
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	118	1	998	2	N	4	1	8			92
							4	9									
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	131	1	1077	2	N	4	2	8			94
							4	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	126	1	1041	2	N	3	2	8			95
							3	9									
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	114	1	926	2	N	1	1	8			95
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	79	1	682	2	N	2	2	8			33
							2	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	N	-0-					33
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	68	1	607	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	74	1	683	2	N	-0-					33
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	72	1	603	2	N	2	2	8			33
							2	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	71	1	649	2	N	2	2	8			33
							2	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	75	1	664	2	N	6	1	8			38
							7	9									
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	79	1	662	2	N	5	1	8			42
							6	9									
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	74	1	610	2	N	2	1	8			43
							2	9									
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	78	1	646	2	N	-0-					43
12	775	N	632	-0-	-143	-0-	69	1	560	2	N	3	1	8			45
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	130	1	1057	2	N	5	4	1	1	8	53
								6	9									
02	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	146	1	1073	2	N	-0-					53
03	1302	N	1184	-0-		-118	-0-	129	1	1047	2	N	7					60
								8	9									
04	1140	N	1075	-0-		-65	-0-	117	1	947	2	N	10					70
								11	9									
05	1364	N	906	-0-		-458	-0-	96	1	810	2	N	-0-					70
06	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	133	1	1131	2	N	15	1	8			84
								17	9									
07	1116	N	1024	-0-		-92	-0-	98	1	925	2	N	1	1	8			84
								1	9									
08	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	123	1	1108	2	N	4	1	8			87
								4	9									
09	1290	N	996	-0-		-294	-0-	101	1	895	2	N	-0-					87
10	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	144	1	1286	2	N	4	2	8			89
								4	9									
11	1200	N	949	-0-		-251	-0-	98	1	851	2	N	-0-					89
*12	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	116	1	1059	2	N	11					100
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	130	1	1062	2	N	4	4	1			37
							4	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	113	1	830	2	N	1	1	8			37
							1	9									
03	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	121	1	986	2	N	3					40
							3	9									
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	121	1	978	2	N	25	2	8			63
							28	9									
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	108	1	911	2	N	1	1	8			63
							1	9									
06	1080	N	949	-0-	-131	-0-	100	1	847	2	N	2	2	8			63
							2	9									
07	1178	N	883	-0-	-295	-0-	83	1	789	2	N	10	1	8			72
							11	9									
08	1023	N	870	-0-	-153	-0-	86	1	781	2	N	3	2	8			73
							3	9									
09	960	N	852	-0-	-108	-0-	86	1	757	2	N	8	1	8			80
							9	9									
10	868	N	754	-0-	-114	-0-	75	1	673	2	N	5	1	8			84
							6	9									
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	92	1	799	2	N	3					87
							3	9									
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	90	1	816	2	N	1	1	8			87
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	106	1	1041	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	94	1	807	2	N	2	2	8			62
							2	9									
03	1147	N	859	-0-	-288	-0-	82	1	777	2	N	-0-					62
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	111	1	992	2	N	2	2	8			62
							2	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	107	1	991	2	N	-0-					62
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	107	1	904	2	N	2	2	8			62
							2	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	124	1	1132	2	N	2	2	8			62
							2	9									
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	110	1	978	2	N	1	1	8			62
							1	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	108	1	911	2	N	2	2	8			62
							2	9									
10	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	131	1	1079	2	N	3	2	8			63
							3	9									
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	108	1	887	2	N	-0-					63
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	109	1	887	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 12,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	3	3	1			22
							3	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	109	1	803	2	N	-0-					22
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	115	1	937	2	N	3					25
							3	9									
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	98	1	793	2	N	-0-					25
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	122	1	1029	2	N	7					32
							8	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	114	1	971	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	930	N	731	-0-	-199	-0-	70	1	661	2	N	-0-					32
08	1147	N	854	-0-	-293	-0-	85	1	769	2	N	-0-					32
09	1080	N	779	-0-	-301	-0-	79	1	694	2	N	5					37
							6	9									
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	753	2	N	1					38
							1	9									
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	81	1	703	2	N	5					43
							6	9									
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	72	1	653	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	106	1 9	1037	2	N	1	1	8			32
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	809	2	N	2	2	8			32
03	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	97	1	926	2	N	-0-					32
04	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	107	1 2 9	955	2	N	2	2	8			32
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	919	2	N	2	1	8			33
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	902	2	N	3	3	8			33
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	1040	2	N	3	3	8			33
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	1025	2	N	1	1	8			33
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	991	2	N	1	1	8			33
10	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	118	1 2 9	973	2	N	2	2	8			33
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	1117	2	N	1	1	8			33
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	1232	2	N	1	1	8			33

TOTAL GAS PROD: 13,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	N	1	1	8			15
							1	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	N	1	1	8			15
							1	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	2	N	-0-					15
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	27	1	241	2	N	-0-					15
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	60	1	556	2	N	-0-					15
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	39	1	332	2	N	11	1	8			25
							12	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	57	1	505	2	N	2	2	8			25
							2	9									
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	-0-					25
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	32	1	259	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	67	1	550	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	415	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	810	2	N	1	1	8			13
							1	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	2	N	-0-					13
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	83	1	794	2	N	-0-					13
04	870	N	372	-0-	-498	-0-	37	1	335	2	N	-0-					13
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	37	1	341	2	N	-0-					13
06	840	N	319	-0-	-521	-0-	34	1	284	2	N	1	1	8			13
							1	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	N	2	1	7	1	8	13
							2	9									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	662	2	N	1	1	8			13
							1	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	403	2	N	2	2	8			13
							2	9									
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	61	1	498	2	N	-0-					13
11	720	N	417	-0-	-303	-0-	45	1	371	2	N	1	1	8			13
							1	9									
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-		83	1	810	2	N	1	1	8			37
								1	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-		75	1	646	2	N	2	2	8			37
								2	9									
03	868	N	836	-0-	-32	-0-		80	1	756	2	N	-0-					37
04	870	N	658	-0-	-212	-0-		66	1	592	2	N	-0-					37
05	806	N	701	-0-	-105	-0-		68	1	633	2	N	-0-					37
06	810	N	570	-0-	-240	-0-		60	1	509	2	N	1	1	8			37
								1	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-		75	1	679	2	N	1	1	8			37
								1	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-		81	1	717	2	N	1	1	8			37
								1	9									
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-		74	1	625	2	N	1	1	8			37
								1	9									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-		84	1	691	2	N	3					40
								3	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-		98	1	810	2	N	1	1	8			40
								1	9									
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-		94	1	763	2	N	2					42
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-		134	1	1091	2	N	15	4	1	1	8	72
								17	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		124	1	915	2	N	2	2	8			72
								2	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		112	1	907	2	N	-0-					72
04	1200	N	1034	-0-	-166	-0-		112	1	907	2	N	14	2	8			84
								15	9									
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-		111	1	936	2	N	1					85
								1	9									
06	990	N	960	-0-	-30	-0-		101	1	857	2	N	2	2	8			85
								2	9									
07	1054	N	762	-0-	-292	-0-		72	1	680	2	N	9	2	8			92
								10	9									
08	1054	N	777	-0-	-277	-0-		77	1	698	2	N	2	2	8			92
								2	9									
09	960	N	757	-0-	-203	-0-		77	1	678	2	N	2	2	8			92
								2	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-		78	1	700	2	N	6	1	8			97
								7	9									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-		82	1	714	2	N	3	1	8			99
								3	9									
12	775	N	763	-0-	-12	-0-		75	1	680	2	N	7	1	8			105
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	303	-0-	-38	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	2	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	2	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-					-0-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	51	1	429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	434	X	312	-0-	-122	-0-	31	1	281	2	N	-0-					-0-
08	372	X	323	-0-	-49	-0-	33	1	289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	480	X	379	-0-	-101	-0-	40	1	339	2	N	-0-					-0-
10	496	X	302	-0-	-194	-0-	33	1	269	2	N	-0-					-0-
11	480	X	299	-0-	-181	-0-	32	1	267	2	N	-0-					-0-
12	403	X	258	-0-	-145	-0-	28	1	230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)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-					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-

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			84
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		59	-0-	59	59	1 52	1 9	6	2	N	47					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					N	11					58
05	14B2 EXT		347	-0-	347	406	24 117	1 9	206	2	N	106					164
06	2627	X	2221	-0-	-406	-0-	178 526	1 9	1517	2	N	478	380	1			262
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	274 87	1 9	2602	2	N	79	186	1			155
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	261 299	1 9	2357	2	N	272	362	1			65
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	252 231	1 9	2226	2	N	210	185	1			90
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	244 278	1 9	2188	2	N	253	188	1			155
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	274 252	1 9	2372	2	N	229	179	1			205
*12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	264 254	1 9	2398	2	N	231	191	1			245

TOTAL GAS PROD: 19,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,916

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	507	1	2033	2	N	9	1	8			130
							10	9									
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	509	1	2252	2	N	30	1	8			159
							33	9									
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	510	1	2320	2	N	1					160
							1	9									
04	3000	N	3493	-0-	493	493	516	1	2959	2	N	16	1	8			175
							18	9									
05	3100	N	3006	-0-	-94	399	512	1	2479	2	N	14					189
							15	9									
06	3000	N	3274	-0-	274	673	514	1	2753	2	N	6	164	1	1	8	30
							7	9									
07	3383	X	2710	-0-	-673	-0-	509	1	2184	2	N	15	2	8			43
							17	9									
08	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	509	1	2192	2	N	51					94
							56	9									
09	2850	X	1841	-0-	-1009	-0-	500	1	1334	2	N	6	1	8			99
							7	9									
10	2945	X	636	-0-	-2309	-0-	488	1	141	2	N	6	1	8			104
							7	9									
11	2850	X	2495	-0-	-355	-0-	506	1	1970	2	N	17	1	8			120
							19	9									
12	2759	X	2285	-0-	-474	-0-	504	1	1767	2	N	13	1	8			132
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 30,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
03	248	N	97	-0-	-151	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

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-	69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-		69	1 3 9	561	2	N	3	2	1	1	8	45
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-		89	1 3 9	657	2	N	3	1	8			47
03	558	N	555	-0-	-3	-0-		61	1	494	2	N	-0-					47
04	600	N	385	-0-	-215	-0-		42	1	343	2	N	-0-					47
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-		104	1 9 9	882	2	N	8					55
06	540	N	488	-0-	-52	-0-		51	1 1 9	436	2	N	1	1	8			55
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		113	1 2 9	1068	2	N	2	2	8			55
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		100	1 2 9	901	2	N	2					57
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-		86	1 1 9	755	2	N	1	1	8			57
10	1178	N	843	-0-	-335	-0-		85	1	758	2	N	-0-					57
11	960	N	787	-0-	-173	-0-		81	1 1 9	705	2	N	1	1	8			57
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-		107	1	970	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-		150	1 7 9	1223	2	N	6	5	1	1	8	48
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		151	1 2 9	1114	2	N	2	2	8			48
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-		156	1 4 9	1268	2	N	4					52
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		155	1 3 9	1251	2	N	3	2	8			53
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-		154	1	1299	2	N	-0-					53
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		149	1 2 9	1268	2	N	2	2	8			53
07	1457	N	1287	-0-	-170	-0-		121	1 13 9	1153	2	N	12	2	8			63
08	1457	N	1132	-0-	-325	-0-		113	1 1 9	1018	2	N	1	1	8			63
09	1410	N	1126	-0-	-284	-0-		115	1 1 9	1010	2	N	1	1	8			63
10	1302	N	925	-0-	-377	-0-		92	1 7 9	826	2	N	6	2	8			67
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		117	1 1 9	1017	2	N	1	1	8			67
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-		117	1 1 9	1066	2	N	1	1	8			67

TOTAL GAS PROD: 15,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15 1	1 9	124	2	N	1	1	1			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	241	2	N	6	1	8			5
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	2	N	-0-					5
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					5
10	279	N	147	-0-	-132	-0-	15	1	132	2	N	-0-					5
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	12	1	101	2	N	-0-					5
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	13	1	120	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	229	1	1867	2	N	10	8	1	2	8	38
						11	9									
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	234	1	1725	2	N	6	2	8			42
						7	9									
03	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	229	1	1865	2	N	-0-					42
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	256	1	2070	2	N	10	2	8			50
						11	9									
05	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	220	1	1860	2	N	-0-					50
06	2040 N	1789	-0-	-251	-0-	187	1	1592	2	N	9	2	8			57
						10	9									
07	2418 N	2113	-0-	-305	-0-	200	1	1899	2	N	13	2	8			68
						14	9									
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	217	1	1960	2	N	-0-					68
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	238	1	2100	2	N	2	2	8			68
						2	9									
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	264	1	2367	2	N	6	2	8			72
						7	9									
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	280	1	2428	2	N	3	3	8			72
						3	9									
12	2418 N	2408	-0-	-10	-0-	238	1	2168	2	N	2	1	8			73
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	194	2	N	2	1	1	1	8	80
							2	9									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	N	-0-					80
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	2	N	-0-					80
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	33	1	275	2	N	-0-					80
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	20	1	170	2	N	3	1	8			82
							3	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	103	1	974	2	N	3	3	8			82
							3	9									
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	97	1	877	2	N	2	2	8			82
							2	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	98	1	868	2	N	1	1	8			82
							1	9									
10	1085	N	846	-0-	-239	-0-	85	1	760	2	N	1	1	8			82
							1	9									
11	930	N	693	-0-	-237	-0-	72	1	620	2	N	1	1	8			82
							1	9									
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	101	1	918	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	179	1	1463	2	N	7	6	1	1	8	58
							8	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	172	1	1266	2	N	-0-					58
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	203	1	1648	2	N	-0-					58
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	206	1	1665	2	N	2	2	8			58
							2	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	183	1	1543	2	N	5	1	8			62
							6	9									
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	181	1	1540	2	N	2	2	8			62
							2	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	197	1	1865	2	N	5	2	8			65
							6	9									
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	231	1	2083	2	N	-0-					65
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	249	1	2197	2	N	3	1	8			67
							3	9									
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	244	1	2189	2	N	4	3	8			68
							4	9									
11	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	228	1	1973	2	N	2	2	8			68
							2	9									
*12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	259	1	2358	2	N	10					78
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-				-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-				-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-				-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	N	-0-				-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	2	N	-0-				-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-				-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	N	-0-				-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	N	-0-				-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-				-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	1	1	101	2	N	-0-				-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	1	1	83	2	N	-0-				-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	138	1	807	2	N	-0-				52
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	96	1	555	2	N	1	1	8		52
							1	9								
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	131	1	846	2	N	6				58
							7	9								
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	207	1	1191	2	N	15	1	8		72
							17	9								
05	713	N	469	-0-	-244	-0-	67	1	399	2	N	3				75
							3	9								
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	595	1	391	2	N	5				80
							6	9								
07	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	138	1	1030	2	N	23	1	8		102
							25	9								
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	138	1	798	2	N	2	81	1	1 8	22
							2	9								
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	171	1	980	2	N	1				23
							1	9								
10	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	138	1	863	2	N	8	1	8		30
							9	9								
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	115	1	736	2	N	11	1	8		40
							12	9								
12	1178	N	733	-0-	-445	-0-	105	1	624	2	N	4	1	8		43
							4	9								

TOTAL GAS PROD: 11,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	352	1	2050	2	N	3	101	1			27
							3	9									
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	322	1	1855	2	N	9	1	8			35
							10	9									
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	315	1	2033	2	N	3					38
							3	9									
04	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	342	1	1969	2	N	2					40
							2	9									
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	348	1	2079	2	N	5					45
							6	9									
06	2280	N	764	-0-	-1516	-0-	456	1	299	2	N	8					53
							9	9									
07	3100	N	3880	-0-	780	780	456	1	3413	2	N	10	1	8			62
							11	9									
08	3100	N	2808	-0-	-292	488	415	1	2393	2	N	-0-					62
09	3000	N	2568	-0-	-432	56	379	1	2171	2	N	16					78
							18	9									
10	3069	X	2591	-0-	-478	-0-	355	1	2223	2	N	12	1	8			89
							13	9									
11	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	336	1	2161	2	N	8	2	8			95
							9	9									
12	3069	X	2454	-0-	-615	-0-	339	1	2021	2	N	85	79	1	1	8	100
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 29,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	191	1	1111	2	N	-0-					55
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	178	1	1023	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	155	1	998	2	N	-0-					55
04	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	176	1	1013	2	N	8	1	8			62
							9	9									
05	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	182	1	1086	2	N	5					67
							6	9									
06	1110	N	381	-0-	-729	-0-	230	1	151	2	N	-0-					67
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	225	1	1686	2	N	14	1	8			80
							15	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	199	1	1147	2	N	-0-					80
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	169	1	968	2	N	2					82
							2	9									
10	1922	N	1118	-0-	-804	-0-	154	1	964	2	N	-0-					82
11	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	148	1	953	2	N	4	1	8			85
							4	9									
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	162	1	965	2	N	89	86	1	1	8	87
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 14,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	158	1	920	2	N	5					63
							6	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	163	1	941	2	N	2					65
							2	9									
03	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	137	1	886	2	N	3					68
							3	9									
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	150	1	865	2	N	13	1	8			80
							14	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	186	1	1111	2	N	2					82
							2	9									
06	990	N	381	-0-	-609	-0-	230	1	151	2	N	-0-					82
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	236	1	1768	2	N	17					99
							19	9									
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	186	1	1072	2	N	-0-	79	1			20
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	183	1	1050	2	N	3					23
							3	9									
10	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	187	1	1172	2	N	1	1	8			23
							1	9									
11	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	164	1	1052	2	N	-0-					23
12	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	176	1	1048	2	N	5					28
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	212	1	1238	2	N	-0-					47
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	214	1	1235	2	N	-0-					47
03	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	171	1	1105	2	N	-0-					47
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					47
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					47
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-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: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	265	1	2162	2	N	12	81	1			30
							13	9									
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	245	1	1806	2	N	-0-					30
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	254	1	2065	2	N	8					38
							9	9									
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	269	1	2178	2	N	2	2	8			38
							2	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	272	1	2297	2	N	7					45
							8	9									
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	256	1	2181	2	N	4	1	8			48
							4	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	251	1	2383	2	N	7	2	8			53
							8	9									
08	2573	N	2189	-0-	-384	-0-	218	1	1968	2	N	3	1	8			55
							3	9									
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	253	1	2230	2	N	4	1	8			58
							4	9									
10	2635	N	2264	-0-	-371	-0-	226	1	2027	2	N	10	1	8			67
							11	9									
11	2130	N	1997	-0-	-133	-0-	206	1	1787	2	N	4	1	8			70
							4	9									
12	2573	N	2180	-0-	-393	-0-	216	1	1964	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 28,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

URSUS OIL AND GAS 879300
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	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2221	2	7	9	N	6					44
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2568	2	4	9	N	4					48
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2268	2	7	9	N	6					54
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					54
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					54
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12	9	N	11					65
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2118	2	7	9	N	6					71
08	2108	X	1994	-0-	-114	-0-	1987	2	7	9	N	6					77
09	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	1828	2			N	-0-					77
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2030	2	106	9	N	96	145	1			28
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1985	2	4	9	N	4					32
12	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	1592	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 25,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

01 PRTL PLG		-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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

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
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	2	1	1051	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	T. A.		1212	-0-	1212	1212	2	1	1206	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	T. A.		975	-0-	975	2187	3	1	969	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	T. A.		461	-0-	461	2648	1	1	456	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	3134	X	486	-0-	-2648	-0-	1	1	481	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	7	1	842	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	933	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	T. A.		647	-0-	647	647	2	1	641	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	T. A.		871	-0-	871	1518	3	1	865	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	T. A.		213	-0-	213	1731	2	1	210	2	Y	1					1
							1	9									
11	1745	X	14	-0-	-1731	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1	1	482	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2					4
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	2	4	9	Y	4	4	1			4
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4					8
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	Y	3	10	1			1
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	Y	4					5
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1372	2	4	9	Y	4					9
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	Y	3	8	1			4
09	1200	N	984	-0-	-216	-0-	981	2	3	9	Y	3					7
10	1240	N	486	-0-	-754	-0-	485	2	1	9	Y	1	7	1			1
11	1200	N	338	-0-	-862	-0-	336	2	2	9	Y	2	1	8			2
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	2	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	401	-0-	-215	-0-	1	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	494	-0-	-64	-0-	2	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	169	-0-	-521	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	17	-0-	-696	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	690	X	270	-0-	-420	-0-	2	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	279	-0-	-217	-0-	1	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	197	-0-	-299	-0-	1	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	4	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	2	1	1075	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		608	-0-	608	1160	1	1	606	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		310	-0-	310	1470	1	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	1879	X	409	-0-	-1470	-0-	1	1	407	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	X	389	-0-	-211	-0-	1	1	387	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	X	286	-0-	-334	-0-	1	1	284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	X	286	-0-	-314	-0-	1	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	368	-0-	-35	-0-	1	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		171	-0-	171	171	1	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		229	-0-	229	400	1	1	227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	T. A.		345	-0-	345	745	2	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	933	X	188	-0-	-745	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	11	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	308	-0-	-126	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	10	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	8	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-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

01	992	N	881	-0-	-111	-0-	25	1	836	2	Y	18	15	1				20	
							20	9											
02	868	N	768	-0-	-100	-0-	22	1	731	2	Y	14	14	1				20	
							15	9											
03	930	N	818	-0-	-112	-0-	23	1	777	2	Y	16	26	1				10	
							18	9											
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	23	1	794	2	Y	15	14	1				11	
							17	9											
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	24	1	820	2	Y	15	12	1				14	
							17	9											
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	23	1	839	2	Y	13	13	1				14	
							14	9											
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	930	2	Y	15	12	1				17	
							17	9											
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	879	2	Y	13	15	1				15	
							14	9											
09	870	N	836	-0-	-34	-0-	22	1	801	2	Y	12	14	1				13	
							13	9											
10	961	N	796	-0-	-165	-0-	22	1	762	2	Y	11	13	1				11	
							12	9											
11	900	N	791	-0-	-109	-0-	20	1	758	2	Y	12	11	1				12	
							13	9											
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT						12	

TOTAL GAS PROD: 9,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

01	1705	N	929	-0-	-776	-0-	27	1	902	2	Y	-0-						-0-	
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	24	1	824	2	Y	-0-						-0-	
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	27	1	904	2	Y	-0-						-0-	
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	32	1	1110	2	Y	-0-						-0-	
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	34	1	1172	2	Y	-0-						-0-	
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	2	Y	-0-						-0-	
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	28	1	1018	2	Y	-0-						-0-	
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	25	1	930	2	Y	-0-						-0-	
09	960	N	851	-0-	-109	-0-	22	1	829	2	Y	-0-						-0-	
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	28	1	995	2	Y	-0-						-0-	
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	24	1	897	2	Y	-0-						-0-	
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT						-0-	

TOTAL GAS PROD: 10,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,512 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	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 #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1820	N	1493	-0-	-327	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	1276	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	568	-0-	-1571	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	892	-0-	-398	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 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		1650	-0-	1650	1650	1650	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1087	-0-	1087	2737	1080	2	7	9	Y	6					6
03	14B2 EXT		1029	-0-	1029	3766	1026	2	3	9	Y	3					9
04	4643	X	877	-0-	-3766	-0-	875	2	2	9	Y	2					11
05	1643	X	769	-0-	-874	-0-	766	2	3	9	Y	3					14
06	1590	X	707	-0-	-883	-0-	707	2			Y	-0-					14
07	1209	X	590	-0-	-619	-0-	589	2	1	9	Y	1	14	1			1
08	T. A.		711	-0-	711	711	710	2	1	9	Y	1					2
09	T. A.		735	-0-	735	1446	733	2	2	9	Y	2					4
10	T. A.		702	-0-	702	2148	700	2	2	9	Y	2					6
11	2817	X	669	-0-	-2148	-0-	666	2	3	9	Y	3					9
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 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	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			Y	-0-					17
02	924	N	736	-0-	-188	-0-	715	2	21	9	Y	19					36
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	830	2	12	9	Y	11					47
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	775	2	13	9	Y	12					59
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	717	2	17	9	Y	15					74
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	762	2	1	9	Y	1					75
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	803	2	12	9	Y	11	76	1			10
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	732	2	6	9	Y	5					15
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	783	2	11	9	Y	10					25
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	766	2	11	9	Y	10					35
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	676	2	20	9	Y	18					53
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 8,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	14B2 EXT		515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		91	-0-	91	606	85	2	6	9	Y	5					5
03	14B2 EXT		617	-0-	617	1223	599	2	18	9	Y	16					21
04	1798	X	575	-0-	-1223	-0-	557	2	18	9	Y	16					37
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	459	2	19	9	Y	17					54
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	433	2	1	9	Y	1					55
07	589	N	467	-0-	-122	-0-	454	2	13	9	Y	12	58	1			9
08	T. A.		240	-0-	240	240	236	2	4	9	Y	4					13
09	T. A.		407	-0-	407	647	397	2	10	9	Y	9					22
10	T. A.		432	-0-	432	1079	420	2	12	9	Y	11					33
11	1328	X	249	-0-	-1079	-0-	236	2	13	9	Y	12					45
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 4,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

01	1147	N	491	-0-	-656	-0-	15	1	473	2	Y	3					67
							3	9									
02	1540	N	410	-0-	-1130	-0-	13	1	396	2	Y	1					68
							1	9									
03	1302	N	453	-0-	-849	-0-	15	1	435	2	Y	3					71
							3	9									
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	14	1	414	2	Y	2					73
							2	9									
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	13	1	374	2	Y	3	69	1			7
							3	9									
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					7
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	11	1	330	2	Y	1					8
							1	9									
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	12	1	354	2	Y	1					9
							1	9									
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	381	2	Y	2					11
							2	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	477	2	Y	3					14
							3	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	Y	1					15
							1	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

01	2046	N	1551	-0-	-495	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2	9	9	Y	8	4	8			8
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	Y	8	5	8			11
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2080	2	6	9	Y	5	10	1	1	8	5
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2111	2	4	9	Y	4					9
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2620	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	3
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	Y	3					6
07	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2017	2	3	9	Y	3					9
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2510	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	3
09	2070	N	1251	-0-	-819	-0-	1248	2	3	9	Y	3	1	8			5
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2111	2	4	9	Y	4	1	8			8
11	2070	N	1765	-0-	-305	-0-	1761	2	4	9	Y	4	9	1			3
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					3
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					3
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					3
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					3
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					3
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					3
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
02	812	X	683	-0-	-129	-0-	680	2	3	9	Y	3					3
03	899	X	696	-0-	-203	-0-	695	2	1	9	Y	1					4
04	930	X	689	-0-	-241	-0-	687	2	2	9	Y	2					6
05	961	X	842	-0-	-119	-0-	839	2	3	9	Y	3					9
06	930	X	543	-0-	-387	-0-	543	2			Y	-0-					9
07	744	X	368	-0-	-376	-0-	367	2	1	9	Y	1	9	1			1
08	837	X	468	-0-	-369	-0-	467	2	1	9	Y	1					2
09	810	X	595	-0-	-215	-0-	594	2	1	9	Y	1					3
10	837	X	793	-0-	-44	-0-	791	2	2	9	Y	2					5
11	676	X	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3					8
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 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	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	83	1	2560	2	Y	10					85
							11	9									
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	75	1	2212	2	Y	4					89
							4	9									
03	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	75	1	2138	2	Y	10					99
							11	9									
04	2580	N	2136	-0-	-444	-0-	71	1	2058	2	Y	6					105
							7	9									
05	2542	N	2079	-0-	-463	-0-	68	1	1999	2	Y	11	99	1			17
							12	9									
06	2160	N	1566	-0-	-594	-0-	45	1	1519	2	Y	2					19
							2	9									
07	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	70	1	2038	2	Y	6					25
							7	9									
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	74	1	2166	2	Y	6					31
							7	9									
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	62	1	2047	2	Y	6					37
							7	9									
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	71	1	2165	2	Y	12					49
							13	9									
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	65	1	2178	2	Y	6					55
							7	9									
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 23,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	8	1	3605	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
02	2800	N	3078	-0-	278	278	3074	2	4	9	Y	4					7
03	3254	X	2976	-0-	-278	-0-	2973	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	1950	X	1902	-0-	-48	-0-	1900	2	2	9	Y	2					5
05	2015	X	223	-0-	-1792	-0-	223	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4080	2	4	9	Y	4					4
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3696	2	3	9	Y	3					7
08	2015	X	1936	-0-	-79	-0-	1935	2	1	9	Y	1	6	1			2
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4036	2	3	9	Y	3					5
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3057	2	2	9	Y	2	6	1			1
11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	Y	2					3
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 30,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 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	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	64	1	2785	2	Y	14					94
							15	9									
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	55	1	2536	2	Y	12	1	8			105
							13	9									
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	67	1	2851	2	Y	1					106
							1	9									
04	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	57	1	2569	2	Y	12	110	1			8
							13	9									
05	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	61	1	2607	2	Y	13					21
							14	9									
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	61	1	2790	2	Y	15					36
							17	9									
07	3100	N	3131	-0-	31	31	67	1	3055	2	Y	8					44
							9	9									
08	2990	N	2959	-0-	-31	-0-	61	1	2886	2	Y	11					55
							12	9									
09	3000	N	3215	-0-	215	215	74	1	3127	2	Y	13					68
							14	9									
10	3323	X	3108	-0-	-215	-0-	70	1	3018	2	Y	18					86
							20	9									
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	79	1	3318	2	Y	8					94
							9	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 32,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

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		-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-

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	2604	X	2288	-0-	-316	-0-	2288	2			Y	-0-					2
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2307	2	8	9	Y	7					9
03	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2397	2	3	9	Y	3					12
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2200	2	3	9	Y	3					15
05	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2314	2	6	9	Y	5					20
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					20
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2418	2	3	9	Y	3	21	1			2
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2383	2	2	9	Y	2					4
09	2310	N	2283	-0-	-27	-0-	2280	2	3	9	Y	3					7
10	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	2302	2	3	9	Y	3					10
11	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	2178	2	7	9	Y	6					16
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 25,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	40	1	1767	2	Y	7					47
							8	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	35	1	1582	2	Y	5					52
							6	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	42	1	1761	2	Y	1					53
							1	9									
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1656	2	Y	6	51	1			8
							7	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	2	Y	6					14
							7	9									
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	40	1	1853	2	Y	7					21
							8	9									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	47	1	2154	2	Y	4					25
							4	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	41	1	1914	2	Y	5					30
							6	9									
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	49	1	2046	2	Y	7					37
							8	9									
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	45	1	1940	2	Y	9					46
							10	9									
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	49	1	2066	2	Y	4					50
							4	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 20,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1679	-0-	-739	-0-	48	1	1625	2	Y	5	32	1			39
							6	9									
02	1960	N	1558	-0-	-402	-0-	44	1	1489	2	Y	23	32	1			30
							25	9									
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	58	1	1968	2	Y	27					57
							30	9									
04	3000	N	3316	-0-	316	316	92	1	3187	2	Y	34	37	1			54
							37	9									
05	3100	N	3229	-0-	129	445	91	1	3099	2	Y	35	49	1			40
							39	9									
06	2915	N	2470	-0-	-445	-0-	64	1	2375	2	Y	28					68
							31	9									
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	74	1	2697	2	Y	24	52	1			40
							26	9									
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	66	1	2422	2	Y	25					65
							28	9									
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	65	1	2412	2	Y	24	50	1			39
							26	9									
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	60	1	2128	2	Y	20					59
							22	9									
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	64	1	2402	2	Y	27	47	1			39
							30	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 26,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 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	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	105	1	3536	2	Y	1	23	1			25
							1	9									
02	3416	X	3024	-0-	-392	-0-	87	1	2934	2	Y	3	21	1			7
							3	9									
03	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	94	1	3166	2	Y	3					10
							3	9									
04	3660	X	3049	-0-	-611	-0-	85	1	2962	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
05	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	96	1	3286	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	3510	X	2957	-0-	-553	-0-	77	1	2878	2	Y	2					5
							2	9									
07	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	78	1	2859	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	89	1	3263	2	Y	2					5
							2	9									
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	86	1	3184	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	87	1	3073	2	Y	2					5
							2	9									
11	3240	X	3177	-0-	-63	-0-	82	1	3092	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 35,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2545	-0-	-183	-0-	73	1	2469	2	Y	3	26	1			31
							3	9									
02	2464	X	2392	-0-	-72	-0-	68	1	2312	2	Y	11	25	1			17
							12	9									
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	85	1	2884	2	Y	12					29
							13	9									
04	2640	X	2139	-0-	-501	-0-	60	1	2071	2	Y	7	19	1			17
							8	9									
05	2635	X	1892	-0-	-743	-0-	54	1	1830	2	Y	7	16	1			8
							8	9									
06	2640	N	1657	-0-	-983	-0-	43	1	1607	2	Y	6					14
							7	9									
07	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	55	1	2012	2	Y	6	11	1			9
							7	9									
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	59	1	2157	2	Y	7					16
							8	9									
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	64	1	2386	2	Y	8	13	1			11
							9	9									
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	63	1	2228	2	Y	7					18
							8	9									
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	58	1	2169	2	Y	8	15	1			11
							9	9									
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 24,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1730	-0-	-471	-0-	4	1	1706	2	Y	18	50	1			10
							20	9									
02	1792	N	1494	-0-	-298	-0-	3	1	1477	2	Y	13					23
							14	9									
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	6	1	1893	2	Y	14					37
							15	9									
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	5	1	1749	2	Y	12					49
							13	9									
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	6	1	2127	2	Y	12					61
							13	9									
06	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	7	1	1767	2	Y	9	58	1			12
							10	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	7	1	2053	2	Y	14					26
							15	9									
08	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	7	1	1909	2	Y	11					37
							12	9									
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	7	1	1878	2	Y	11					48
							12	9									
10	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	9	1	1728	2	Y	10					58
							11	9									
11	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	3	1	1543	2	Y	45	57	1			46
							50	9									
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 20,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 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	1798	N	1222	-0-	-576	-0-	1167	2	55	9	Y	50					94
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1042	2	46	9	Y	42					136
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1198	2	59	9	Y	54	129	1			61
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1189	2	65	9	Y	59	1	8			119
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1222	2	45	9	Y	41	123	1			37
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1259	2	55	9	Y	50					87
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1260	2	47	9	Y	43	2	8			128
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1202	2	51	9	Y	46	131	1			43
09	1320	N	637	-0-	-683	-0-	607	2	30	9	Y	27					70
10	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	976	2	44	9	Y	40					110
11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1036	2	62	9	Y	56	128	1			38
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 12,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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	2356	N	1685	-0-	-671	-0-	4	1	1663	2	Y	16	53	1			9
							18	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	3	1	1452	2	Y	12					21
							13	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	6	1	1999	2	Y	13					34
							14	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	6	1	2002	2	Y	12					46
							13	9									
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	7	1	2178	2	Y	11					57
							12	9									
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	8	1	2111	2	Y	10	54	1			13
							11	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	7	1	1983	2	Y	12					25
							13	9									
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	6	1	1809	2	Y	10					35
							11	9									
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	6	1	1785	2	Y	9					44
							10	9									
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	11	1	1986	2	Y	11					55
							12	9									
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	3	1	2012	2	Y	-0-	54	1			1
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS LIFT (I)(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	1524	-0-	-429	-0-	3	1	1465	2	Y	51	105	1			41
							56	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1243	2	56	9	Y	51					92
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1639	2	56	9	Y	51	99	1			44
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1675	2	50	9	Y	45					89
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1641	2	44	9	Y	40	106	1			23
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1625	2	55	9	Y	50					73
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1579	2	51	9	Y	46					119
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1554	2	41	9	Y	37	101	1			55
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1535	2	47	9	Y	43					98
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1514	2	44	9	Y	40	112	1			26
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1334	2	41	9	Y	37					63
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 17,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

01	2449	N	2003	-0-	-446	-0-	4	1	1975	2	Y	22	77	1			19
							24	9									
02	1820	N	1689	-0-	-131	-0-	3	1	1669	2	Y	15					34
							17	9									
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	8	1	2397	2	Y	18					52
							20	9									
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	7	1	2159	2	Y	16					68
							18	9									
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	7	1	2318	2	Y	15					83
							17	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	8	1	2171	2	Y	12	71	1			24
							13	9									
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	8	1	2405	2	Y	16					40
							18	9									
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	9	1	2565	2	Y	16					56
							18	9									
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	9	1	2539	2	Y	16					72
							18	9									
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	14	1	2655	2	Y	17					89
							19	9									
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	4	1	2320	2	Y	-0-	79	1			10
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 25,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 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	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	4	1	1726	2	Y	34	30	1			6
							37	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	3	1	1391	2	Y	26	21	1			11
							29	9									
03	3100	N	3714	-0-	614	614	10	1	3576	2	Y	116	89	1			38
							128	9									
04	2896	N	2282	-0-	-614	-0-	6	1	2182	2	Y	85	83	1			40
							94	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	6	1	1955	2	Y	72	96	1			16
							79	9									
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	12	1	1330	2	Y	66	73	1			9
							73	9									
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	8	1	2397	2	Y	44	37	1			16
							48	9									
08	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	6	1	1789	2	Y	50	49	1			17
							55	9									
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	9	1	2462	2	Y	51	56	1			12
							56	9									
10	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	11	1	1118	2	Y	51	28	1			35
							56	9									
11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	3	1	1693	2	Y	-0-	9	1			26
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 22,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	113	1	3801	2	Y	27	22	1			30
							30	9									
02	3416	X	3338	-0-	-78	-0-	95	1	3221	2	Y	20	21	1			29
							22	9									
03	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	110	1	3724	2	Y	24	39	1			14
							26	9									
04	3990	X	3713	-0-	-277	-0-	103	1	3587	2	Y	21	20	1			15
							23	9									
05	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	111	1	3795	2	Y	23	17	1			21
							25	9									
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	103	1	3817	2	Y	20	20	1			21
							22	9									
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	106	1	3862	2	Y	20	19	1			22
							22	9									
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	107	1	3955	2	Y	19	19	1			22
							21	9									
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	106	1	3916	2	Y	19	20	1			21
							21	9									
10	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	104	1	3676	2	Y	18	20	1			19
							20	9									
11	3960	X	3606	-0-	-354	-0-	93	1	3492	2	Y	19	19	1			19
							21	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 42,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	3224	X	2252	-0-	-972	-0-	64	1	2167	2	Y	19	17	1			22
							21	9									
02	2548	X	2247	-0-	-301	-0-	64	1	2164	2	Y	17	15	1			24
							19	9									
03	2821	X	2382	-0-	-439	-0-	68	1	2294	2	Y	18	31	1			11
							20	9									
04	2550	X	2296	-0-	-254	-0-	64	1	2213	2	Y	17	15	1			13
							19	9									
05	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	66	1	2256	2	Y	17	14	1			16
							19	9									
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	68	1	2542	2	Y	16	15	1			17
							18	9									
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	72	1	2631	2	Y	17	15	1			19
							19	9									
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	69	1	2562	2	Y	15	16	1			18
							17	9									
09	2640	N	2530	-0-	-110	-0-	66	1	2447	2	Y	15	17	1			16
							17	9									
10	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	71	1	2505	2	Y	15	16	1			15
							17	9									
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	70	1	2613	2	Y	17	15	1			17
							19	9									
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 27,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	3410	X	2309	-0-	-1101	-0-	66	1	2237	2	Y	5	43	1			53
							6	9									
02	2940	X	2118	-0-	-822	-0-	60	1	2037	2	Y	19	42	1			30
							21	9									
03	3255	X	2624	-0-	-631	-0-	75	1	2526	2	Y	21					51
							23	9									
04	2460	X	2433	-0-	-27	-0-	68	1	2348	2	Y	15	33	1			33
							17	9									
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	78	1	2678	2	Y	19	31	1			21
							21	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	75	1	2790	2	Y	19					40
							21	9									
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	85	1	3095	2	Y	17	32	1			25
							19	9									
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	87	1	3215	2	Y	20					45
							22	9									
09	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	73	1	2701	2	Y	17	36	1			26
							19	9									
10	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	84	1	2966	2	Y	17					43
							19	9									
11	3150	X	2790	-0-	-360	-0-	72	1	2697	2	Y	19	35	1			27
							21	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 30,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3765	2	48	9	Y	44					63
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3168	2	37	9	Y	34					97
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3653	2	52	9	Y	47	98	1			46
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3136	2	50	9	Y	45					91
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2487	2	22	9	Y	20	99	1			12
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3018	2	54	9	Y	49					61
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2870	2	47	9	Y	43					104
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3143	2	29	9	Y	26	114	1			16
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3306	2	13	9	Y	12					28
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3018	2	14	9	Y	13	20	1			21
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2777	2	88	9	Y	80	82	1			19
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 34,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 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	2852	X	1875	-0-	-977	-0-	54	1	1813	2	Y	7	30	1			40
							8	9									
02	2100	N	1726	-0-	-374	-0-	49	1	1646	2	Y	28	33	1			35
							31	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	63	1	2115	2	Y	33					68
							36	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	67	1	2320	2	Y	28	43	1			53
							31	9									
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	66	1	2241	2	Y	30	50	1			33
							33	9									
06	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	52	1	1945	2	Y	25					58
							28	9									
07	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	58	1	2104	2	Y	21	46	1			33
							23	9									
08	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	52	1	1903	2	Y	22					55
							24	9									
09	2040	N	1687	-0-	-353	-0-	44	1	1622	2	Y	19	44	1			30
							21	9									
10	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	59	1	2082	2	Y	22					52
							24	9									
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	56	1	2109	2	Y	28	43	1			37
							31	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 22,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 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	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	3103	2			Y	-0-					2
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					2
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					2
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					2
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					2
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					2
07	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 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	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	3282	2			Y	-0-					2
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					2
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					2
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					2
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					2
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					2
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 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	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4042	2	8	9	Y	7					10
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3281	2	8	9	Y	7					17
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3575	2	9	9	Y	8	17	1			8
04	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3098	2	9	9	Y	8					16
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3479	2	6	9	Y	5	18	1			3
06	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	3130	2	10	9	Y	9					12
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3487	2	10	9	Y	9					21
08	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3038	2	6	9	Y	5	19	1			7
09	3210	X	2575	-0-	-635	-0-	2569	2	6	9	Y	5					12
10	3317	X	2294	-0-	-1023	-0-	2292	2	2	9	Y	2	9	1			5
11	3210	X	2886	-0-	-324	-0-	2869	2	17	9	Y	15	16	1			4
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 34,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 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	6355	X	6230	-0-	-125	-0-	6195	2	35	9	N	32					183
02	5852	X	5208	-0-	-644	-0-	5180	2	28	9	N	25					208
03	6479	X	5649	-0-	-830	-0-	5614	2	35	9	N	32	179	1	1	8	60
04	6270	X	5715	-0-	-555	-0-	5683	2	32	9	N	29	4	8			85
05	6479	X	4605	-0-	-1874	-0-	4579	2	26	9	N	24	2	8			107
06	6030	X	5727	-0-	-303	-0-	5694	2	33	9	N	30					137
07	5921	X	5726	-0-	-195	-0-	5693	2	33	9	N	30					167
08	5921	X	5727	-0-	-194	-0-	5697	2	30	9	N	27					194
09	5730	X	5293	-0-	-437	-0-	5264	2	29	9	N	26	27	1			193
10	5921	X	5221	-0-	-700	-0-	5191	2	30	9	N	27	27	1			193
11	5730	X	5233	-0-	-497	-0-	5205	2	28	9	N	25					218
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 60,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	4216	X	3927	-0-	-289	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3384	-0-	-116	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3427	-0-	-323	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3493	-0-	-258	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3348	-0-	-252	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4557	X	3725	-0-	-832	-0-	107	1	3596	2	Y	20	16	1			22
							22	9									
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	124	1	4185	2	Y	20	15	1			27
							22	9									
03	4278	X	3890	-0-	-388	-0-	111	1	3758	2	Y	19	35	1			11
							21	9									
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	113	1	3934	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
05	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	112	1	3820	2	Y	18	14	1			17
							20	9									
06	4140	X	4093	-0-	-47	-0-	107	1	3968	2	Y	16	16	1			17
							18	9									
07	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	106	1	3895	2	Y	16	15	1			18
							18	9									
08	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	97	1	3567	2	Y	13	15	1			16
							14	9									
09	4080	X	3747	-0-	-333	-0-	98	1	3634	2	Y	14	15	1			15
							15	9									
10	4216	X	3563	-0-	-653	-0-	98	1	3451	2	Y	13	15	1			13
							14	9									
11	4080	X	3440	-0-	-640	-0-	89	1	3336	2	Y	14	13	1			14
							15	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 42,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	4433	X	3514	-0-	-919	-0-	3495	2	19	9	N	17	17	1			-0-
02	3752	X	3416	-0-	-336	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	3786	2	13	9	N	12	12	1			-0-
04	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	3540	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	4123	X	3387	-0-	-736	-0-	3377	2	10	9	N	9	9	1			-0-
06	3690	X	3594	-0-	-96	-0-	3583	2	11	9	N	10	10	1			-0-
07	3813	X	3597	-0-	-216	-0-	3584	2	13	9	N	12	12	1			-0-
08	3813	X	3428	-0-	-385	-0-	3420	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	3600	X	3108	-0-	-492	-0-	3101	2	7	9	N	6	6	1			-0-
10	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	3109	2	13	9	N	12	12	1			-0-
11	3600	X	2192	-0-	-1408	-0-	2183	2	9	9	N	8	8	1			-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	3782	X	2948	-0-	-834	-0-	84	1	2835	2	Y	26	20	1			29
							29	9									
02	3024	X	2580	-0-	-444	-0-	74	1	2484	2	Y	20	20	1			29
							22	9									
03	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	87	1	2942	2	Y	24	39	1			14
							26	9									
04	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	85	1	2969	2	Y	23	20	1			17
							25	9									
05	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	72	1	2461	2	Y	19	18	1			18
							21	9									
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	103	1	3833	2	Y	25	17	1			26
							28	9									
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	92	1	3370	2	Y	22	23	1			25
							24	9									
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	87	1	3198	2	Y	20	21	1			24
							22	9									
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	91	1	3374	2	Y	21	22	1			23
							23	9									
10	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	89	1	3135	2	Y	19	22	1			20
							21	9									
11	3240	X	2972	-0-	-268	-0-	77	1	2873	2	Y	20	20	1			20
							22	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 34,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	6	1	2945	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	2884	X	2337	-0-	-547	-0-	2334	2	3	9	Y	3					5
03	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	2887	2	3	9	Y	3	5	1			3
04	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	3044	2	2	9	Y	2					5
05	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	2944	2	2	9	Y	2	6	1			1
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3072	2	3	9	Y	3					4
07	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2779	2	2	9	Y	2					6
08	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	2816	2	2	9	Y	2	5	1			3
09	3090	X	2749	-0-	-341	-0-	2747	2	2	9	Y	2					5
10	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	2696	2	2	9	Y	2	6	1			1
11	3090	X	2589	-0-	-501	-0-	2589	2			Y	-0-					1
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	7	1	3405	2	Y	14	27	1			10
							15	9									
02	3024	X	2974	-0-	-50	-0-	2957	2	17	9	Y	15					25
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3479	2	14	9	Y	13	27	1			11
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3281	2	11	9	Y	10					21
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3377	2	10	9	Y	9	26	1			4
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3321	2	13	9	Y	12					16
07	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3263	2	12	9	Y	11					27
08	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	3235	2	10	9	Y	9	23	1			13
09	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3218	2	12	9	Y	11					24
10	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3260	2	11	9	Y	10	28	1			6
11	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	3132	2	14	9	Y	13					19
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 36,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	145	1	4889	2	Y	13	10	1			14
							14	9									
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	132	1	4473	2	Y	10	10	1			14
							11	9									
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	133	1	4484	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	126	1	4390	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
05	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	121	1	4122	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
06	4230	X	4023	-0-	-207	-0-	105	1	3909	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
07	4371	X	3687	-0-	-684	-0-	98	1	3581	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
08	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	108	1	3977	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
09	4230	X	3905	-0-	-325	-0-	102	1	3795	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
10	4247	X	4054	-0-	-193	-0-	112	1	3934	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
11	4020	X	3581	-0-	-439	-0-	93	1	3480	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 46,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3606	-0-	-579	-0-	8	1	3583	2	Y	14	34	1			10
							15	9									
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3656	2	19	9	Y	17					27
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4828	2	18	9	Y	16	29	1			14
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4125	2	13	9	Y	12					26
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4318	2	12	9	Y	11	31	1			6
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4269	2	15	9	Y	14					20
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3999	2	13	9	Y	12					32
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4048	2	11	9	Y	10	27	1			15
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3650	2	12	9	Y	11					26
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3837	2	12	9	Y	11	30	1			7
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					7
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 44,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 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	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	103	1	3464	2	Y	8	33	1			43
							9	9									
02	3556	X	3216	-0-	-340	-0-	91	1	3091	2	Y	31	35	1			39
							34	9									
03	3937	X	3234	-0-	-703	-0-	92	1	3111	2	Y	28					67
							31	9									
04	3810	X	3472	-0-	-338	-0-	96	1	3351	2	Y	23	44	1			46
							25	9									
05	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	96	1	3268	2	Y	25	43	1			28
							28	9									
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	92	1	3411	2	Y	25					53
							28	9									
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	108	1	3944	2	Y	23	42	1			34
							25	9									
08	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	92	1	3374	2	Y	23					57
							25	9									
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	104	1	3863	2	Y	26	46	1			37
							29	9									
10	4092	X	3415	-0-	-677	-0-	94	1	3298	2	Y	21					58
							23	9									
11	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	89	1	3354	2	Y	26	48	1			36
							29	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 38,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2968	2	25	9	N	23	23	1			-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2842	2	17	9	N	15	15	1			-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2706	2	13	9	N	12	12	1			-0-
05	2759	N	2727	-0-	-32	-0-	2715	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	2670	N	2591	-0-	-79	-0-	2579	2	12	9	N	11	11	1			-0-
07	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	2583	2	14	9	N	13	13	1			-0-
08	2728	N	2572	-0-	-156	-0-	2563	2	9	9	N	8	8	1			-0-
09	2580	N	2447	-0-	-133	-0-	2439	2	8	9	N	7	7	1			-0-
10	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2577	2	17	9	N	15	15	1			-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2532	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	5084 X	4173	-0-	-911	-0-	120	1 8 9	4045	2	Y	7	6	1			8
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	111	1 7 9	3742	2	Y	6	5	1			9
03	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	125	1 8 9	4235	2	Y	7	12	1			4
04	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	118	1 7 9	4103	2	Y	6	6	1			4
05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	124	1 8 9	4251	2	Y	7	5	1			6
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	112	1 6 9	4145	2	Y	5	6	1			5
07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	120	1 7 9	4378	2	Y	6	4	1			7
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	115	1 6 9	4234	2	Y	5	6	1			6
09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	103	1 6 9	3836	2	Y	5	6	1			5
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	119	1 6 9	4176	2	Y	5	5	1			5
11	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	115	1 7 9	4321	2	Y	6	5	1			6
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 46,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS LIFT (I)(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	3531	-0-	-902		-0-	101	1	3388	2	Y	38	32	1			43
								42	9									
02	3731	X	3731	-0-	-0-		-0-	106	1	3586	2	Y	35	30	1			48
								39	9									
03	4458	X	4458	-0-	-0-		-0-	127	1	4283	2	Y	44	66	1			26
								48	9									
04	4488	X	4488	-0-	-0-		-0-	124	1	4319	2	Y	41	37	1			30
								45	9									
05	5036	X	5036	-0-	-0-		-0-	142	1	4843	2	Y	46	34	1			42
								51	9									
06	5005	X	5005	-0-	-0-		-0-	130	1	4832	2	Y	39	39	1			42
								43	9									
07	5000	X	5000	-0-	-0-		-0-	132	1	4825	2	Y	39	37	1			44
								43	9									
08	4123	X	3921	-0-	-202		-0-	103	1	3786	2	Y	29	38	1			35
								32	9									
09	4348	X	4348	-0-	-0-		-0-	113	1	4201	2	Y	31	32	1			34
								34	9									
10	4861	X	4861	-0-	-0-		-0-	133	1	4689	2	Y	35	33	1			36
								39	9									
11	4039	X	4039	-0-	-0-		-0-	104	1	3899	2	Y	33	36	1			33
								36	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123		-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 48,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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. GAS LIFT (I)(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	3589	-0-	-627		-0-	102	1	3418	2	Y	63	51	1			76
								69	9									
02	3836	X	3187	-0-	-649		-0-	90	1	3044	2	Y	48	49	1			75
								53	9									
03	4216	X	3619	-0-	-597		-0-	102	1	3455	2	Y	56	93	1			38
								62	9									
04	4080	X	3432	-0-	-648		-0-	94	1	3284	2	Y	49	45	1			42
								54	9									
05	3782	X	3427	-0-	-355		-0-	96	1	3276	2	Y	50	42	1			50
								55	9									
06	3565	X	3565	-0-	-0-		-0-	92	1	3423	2	Y	45	43	1			52
								50	9									
07	3758	X	3758	-0-	-0-		-0-	99	1	3607	2	Y	47	43	1			56
								52	9									
08	3814	X	3814	-0-	-0-		-0-	99	1	3665	2	Y	45	44	1			57
								50	9									
09	3903	X	3903	-0-	-0-		-0-	101	1	3755	2	Y	43	48	1			52
								47	9									
10	4120	X	4120	-0-	-0-		-0-	112	1	3956	2	Y	47	45	1			54
								52	9									
11	3690	X	3450	-0-	-240		-0-	88	1	3315	2	Y	43	49	1			48
								47	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030		-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 39,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 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	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	3717	2	8	9	Y	7					13
02	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3314	2	7	9	Y	6					19
03	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3620	2	8	9	Y	7	18	1			8
04	3600	X	3533	-0-	-67	-0-	3524	2	9	9	Y	8					16
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3528	2	6	9	Y	5	17	1			4
06	3600	X	3248	-0-	-352	-0-	3242	2	6	9	Y	5					9
07	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	3249	2	6	9	Y	5					14
08	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3497	2	7	9	Y	6	14	1			6
09	3540	X	2311	-0-	-1229	-0-	2307	2	4	9	Y	4					10
10	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3314	2	7	9	Y	6					16
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3505	2	9	9	Y	8	19	1			5
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 36,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33294	X	30297	-0-	-2997	-0-	30201	2	96	9	N	87	177	1			114
02	30072	X	27743	-0-	-2329	-0-	27634	2	109	9	N	99					213
03	33294	X	30024	-0-	-3270	-0-	29914	2	110	9	N	100	181	1			132
04	31170	X	28226	-0-	-2944	-0-	28121	2	105	9	N	95					227
05	31434	X	29076	-0-	-2358	-0-	28979	2	97	9	N	88	178	1			137
06	29730	X	27489	-0-	-2241	-0-	27388	2	101	9	N	92					229
07	30721	X	28316	-0-	-2405	-0-	28232	2	84	9	N	76	178	1			127
08	30039	X	26181	-0-	-3858	-0-	26095	2	86	9	N	78					205
09	28230	X	22331	-0-	-5899	-0-	22263	2	68	9	N	62					267
10	29078	X	25791	-0-	-3287	-0-	25696	2	95	9	N	86	178	1			175
11	27480	X	24303	-0-	-3177	-0-	24220	2	83	9	N	75					250
12	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					N	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 299,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

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	127993	X	127993	-0-	-0-	-0-	276	1	126780	2	Y	852	908	1			133
							937	9									
02	107972	X	107972	-0-	-0-	-0-	218	1	107008	2	Y	678	539	1			272
							746	9									
03	103369	X	103369	-0-	-0-	-0-	322	1	102418	2	Y	572	656	1			188
							629	9									
04	89533	X	89533	-0-	-0-	-0-	264	1	88694	2	Y	523	463	1			248
							575	9									
05	86949	X	86949	-0-	-0-	-0-	253	1	86149	2	Y	497	633	1			112
							547	9									
06	81930	X	64896	-0-	-17034	-0-	226	1	64211	2	Y	417	476	1			53
							459	9									
07	84661	X	69783	-0-	-14878	-0-	232	1	69065	2	Y	442	331	1			164
							486	9									
08	103354	X	68045	-0-	-35309	-0-	172	1	67357	2	Y	469	473	1			160
							516	9									
09	89520	X	61014	-0-	-28506	-0-	214	1	60331	2	Y	426	492	1			94
							469	9									
10	86955	X	24671	-0-	-62284	-0-	115	1	24363	2	Y	175	160	1			109
							193	9									
11	67530	X	43223	-0-	-24307	-0-	42	1	42508	2	Y	612	520	1			201
							673	9									
12	69781	X	NO RPT	-0-	-69781	-0-					Y	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 847,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,663

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

*08	7776	X	7374	-0-	-402	-0-	7348	2	26	9	Y	24	5	1	1	8	18
*09	118307	X	118307	-0-	-0-	-0-	117786	2	521	9	Y	474	350	1			142
*10	175805	X	175805	-0-	-0-	-0-	175608	2	197	9	Y	179	284	1			37
*11	184330	X	184330	-0-	-0-	-0-	183822	2	508	9	Y	462	434	1	34	8	31
*12	60264	X	NO RPT	-0-	-60264	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 485,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					1
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	2			Y	-0-					1
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					1
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					1
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					1
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					1
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					1
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					1
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					1
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			Y	-0-					1
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1326	-0-	-7		-0-	1323	2	3	9	Y	3					9
02	1232	N	1161	-0-	-71		-0-	1160	2	1	9	Y	1					10
03	1395	N	1299	-0-	-96		-0-	1298	2	1	9	Y	1	9	1			2
04	1290	N	1264	-0-	-26		-0-	1263	2	1	9	Y	1					3
05	1271	N	1249	-0-	-22		-0-	1248	2	1	9	Y	1					4
06	1260	N	1243	-0-	-17		-0-	1242	2	1	9	Y	1					5
07	1302	N	1235	-0-	-67		-0-	1235	2			Y	-0-					5
08	1286	N	1286	-0-	-0-		-0-	1285	2	1	9	Y	1					6
09	1230	N	1142	-0-	-88		-0-	1139	2	3	9	Y	3	7	1			2
10	1240	N	1169	-0-	-71		-0-	1169	2			Y	-0-					2
11	1230	N	1104	-0-	-126		-0-	1104	2			Y	-0-					2
*12	1187	N	1187	-0-	-0-		-0-	1187	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

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	897	N	897	-0-	-0-		-0-	897	2			Y	-0-					12
02	703	N	703	-0-	-0-		-0-	703	2			Y	-0-					12
03	868	N	714	-0-	-154		-0-	714	2			Y	-0-					12
04	870	N	750	-0-	-120		-0-	750	2			Y	-0-					12
05	877	N	877	-0-	-0-		-0-	877	2			Y	-0-					12
06	690	N	467	-0-	-223		-0-	467	2			Y	-0-					12
07	775	N	404	-0-	-371		-0-	404	2			Y	-0-					12
08	868	N	383	-0-	-485		-0-	383	2			Y	-0-					12
09	480	N	303	-0-	-177		-0-	303	2			Y	-0-					12
10	403	N	165	-0-	-238		-0-	165	2			Y	-0-					12
11	360	N	170	-0-	-190		-0-	170	2			Y	-0-					12
12	310	N	100	-0-	-210		-0-	100	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	2511	X	2082	-0-	-429		-0-	2081	2	1	9	Y	1					15
02	2554	X	2554	-0-	-0-		-0-	2553	2	1	9	Y	1					16
03	2294	X	2151	-0-	-143		-0-	2150	2	1	9	Y	1	11	1			6
04	2130	X	1674	-0-	-456		-0-	1673	2	1	9	Y	1					7
05	2294	X	1796	-0-	-498		-0-	1794	2	2	9	Y	2					9
06	2433	N	2433	-0-	-0-		-0-	2423	2	10	9	Y	9	14	1			4
07	2065	N	2065	-0-	-0-		-0-	2065	2			Y	-0-					4
08	2252	N	2252	-0-	-0-		-0-	2250	2	2	9	Y	2					6
09	2190	N	1685	-0-	-505		-0-	1683	2	2	9	Y	2					8
10	2246	N	2246	-0-	-0-		-0-	2245	2	1	9	Y	1					9
11	2228	N	2228	-0-	-0-		-0-	2226	2	2	9	Y	2					11
12	1736	N	1692	-0-	-44		-0-	1689	2	3	9	Y	3	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 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	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-					17
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	668	2			Y	-0-					17
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					17
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					17
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			Y	-0-					17
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					17
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					17
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					17
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					17
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					17
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					17
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2	9	Y	2	2	1			17

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					15
02	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	1481	2			Y	-0-					15
03	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1563	2			Y	-0-					15
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					15
05	1643	N	1379	-0-	-264	-0-	1379	2			Y	-0-					15
06	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	1370	2			Y	-0-					15
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			Y	-0-					15
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					15
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					15
10	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	2			Y	-0-					15
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					15
12	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,157 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	3038	X	1648	-0-	-1390	-0-	1648	2			Y	-0-					22
02	2520	N	1214	-0-	-1306	-0-	1214	2			Y	-0-					22
03	2449	N	1085	-0-	-1364	-0-	1085	2			Y	-0-					22
04	1590	N	1114	-0-	-476	-0-	1114	2			Y	-0-					22
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					22
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					22
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					22
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					22
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					22
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					22
11	2250	N	2034	-0-	-216	-0-	2034	2			Y	-0-					22
*12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 20,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2666	2	7	9	Y	6					17
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2678	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	2697	X	2662	-0-	-35	-0-	2658	2	4	9	Y	4	16	1			5
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3038	2	2	9	Y	2					7
05	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	2852	2	2	9	Y	2					9
06	2880	X	2876	-0-	-4	-0-	2874	2	2	9	Y	2					11
07	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	2842	2	2	9	Y	2					13
08	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	2899	2	2	9	Y	2					15
09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	2666	2	8	9	Y	7	17	1			5
10	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	2611	2	1	9	Y	1					6
11	2850	X	2476	-0-	-374	-0-	2474	2	2	9	Y	2					8
12	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	2411	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 32,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. GAS LIFT (I)(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	2206	-0-	-119	-0-	2205	2	1	9	Y	1					15
02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	1961	2	1	9	Y	1					16
03	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2170	2	1	9	Y	1	11	1			6
04	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2128	2	1	9	Y	1					7
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2305	2	3	9	Y	3					10
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2423	2	10	9	Y	9	14	1			5
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2253	2	1	9	Y	1					6
08	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	2171	2	2	9	Y	2					8
09	2430	N	2079	-0-	-351	-0-	2076	2	3	9	Y	3					11
10	2263	N	1885	-0-	-378	-0-	1884	2	1	9	Y	1					12
11	2100	N	1800	-0-	-300	-0-	1798	2	2	9	Y	2					14
12	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	1913	2	3	9	Y	3	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 25,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2			Y	-0-					13
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					13
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					13
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			Y	-0-					13
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			Y	-0-					13
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					13
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					13
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					13
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					13
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					13
11	990	N	692	-0-	-298	-0-	692	2			Y	-0-					13
12	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					10
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					10
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	Y	1					11
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					11
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					11
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	Y	1	1	8			11
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					11
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					11
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					11
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					11
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1503	2	4	9	Y	4	4	1			11

TOTAL GAS PROD: 19,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	434	N	399	-0-	-35	-0-	397	2	2	9	Y	2					3
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	Y	2					5
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3					8
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					9
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					9
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	409	2	1	9	Y	1					10
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					10
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					10
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-	7	1			3
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	Y	1					4
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	2			Y	-0-					4
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			Y	-0-					17
02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			Y	-0-					17
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					17
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			Y	-0-					17
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			Y	-0-					17
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			Y	-0-					17
07	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			Y	-0-					17
08	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	2			Y	-0-					17
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			Y	-0-					17
10	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	2			Y	-0-					17
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					17
12	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			Y	-0-					15
02	3388	X	3092	-0-	-296	-0-	3082	2	10	9	Y	9	1	8			23
03	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	3714	2	9	9	Y	8	1	8			30
04	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	3429	2	6	9	Y	5	1	8			34
05	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	3151	2			Y	-0-					34
06	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	3360	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	3720	X	3092	-0-	-628	-0-	3092	2			Y	-0-					34
08	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	3359	2			Y	-0-					34
09	3450	X	3240	-0-	-210	-0-	3231	2	9	9	Y	8	29	1	1	8	12
10	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3332	2	1	9	Y	1	1	8			12
11	3360	X	2337	-0-	-1023	-0-	2337	2			Y	-0-					12
12	3348	X	2765	-0-	-583	-0-	2765	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 38,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10066 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3118	-0-	-106	-0-	3116	2	2	9	Y	2					19
02	3052	X	2886	-0-	-166	-0-	2885	2	1	9	Y	1					20
03	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	3011	2	2	9	Y	2	15	1			7
04	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	3048	2	1	9	Y	1					8
05	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	3077	2	4	9	Y	4					12
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3134	2	12	9	Y	11	17	1			6
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3348	2	1	9	Y	1					7
08	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	2982	2	3	9	Y	3					10
09	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2977	2	4	9	Y	4					14
10	3348	X	2675	-0-	-673	-0-	2674	2	1	9	Y	1					15
11	3240	X	2584	-0-	-656	-0-	2582	2	2	9	Y	2					17
12	3348	X	2328	-0-	-1020	-0-	2324	2	4	9	Y	4	13	1			8

TOTAL GAS PROD: 35,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	804	2	2	9	Y	2					10
02	1176	N	591	-0-	-585	-0-	591	2			Y	-0-					10
03	1240	N	627	-0-	-613	-0-	627	2			Y	-0-	5	1			5
04	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	2			Y	-0-					5
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-					5
06	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			Y	-0-					5
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			Y	-0-					5
08	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			Y	-0-					5
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	417	2	1	9	Y	1	3	1			3
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-					3
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	2			Y	-0-					3
12	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					20
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					20
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					20
04	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	1134	2			Y	-0-					20
05	1643	N	1058	-0-	-585	-0-	1058	2			Y	-0-					20
06	1590	N	1062	-0-	-528	-0-	1062	2			Y	-0-					20
07	1178	N	826	-0-	-352	-0-	826	2			Y	-0-					20
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					20
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					20
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					20
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					20
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,328 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	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2904	2			Y	-0-					30
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					30
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2817	2	2	9	Y	2					32
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					32
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					32
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					32
07	2015	X	1921	-0-	-94	-0-	1920	2	1	9	Y	1	1	8			32
08	3193	X	2078	-0-	-1115	-0-	2078	2			Y	-0-					32
09	3090	X	2433	-0-	-657	-0-	2433	2			Y	-0-					32
10	2263	X	2099	-0-	-164	-0-	2099	2			Y	-0-					32
11	2010	X	1735	-0-	-275	-0-	1735	2			Y	-0-					32
12	2511	X	1613	-0-	-898	-0-	1609	2	4	9	Y	4	4	1			32

TOTAL GAS PROD: 27,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1705	X	1482	-0-	-223	-0-	1481	2	1	9	Y	1					11
02	1456	N	1375	-0-	-81	-0-	1374	2	1	9	Y	1					12
03	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	2			Y	-0-	7	1			5
04	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1250	2	1	9	Y	1					6
05	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	1216	2	1	9	Y	1					7
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1759	2	7	9	Y	6	9	1			4
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	Y	1					5
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2162	2	2	9	Y	2					7
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	Y	2					9
10	1643	N	1195	-0-	-448	-0-	1194	2	1	9	Y	1					10
11	1590	N	957	-0-	-633	-0-	957	2			Y	-0-					10
12	1643	N	1261	-0-	-382	-0-	1259	2	2	9	Y	2	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	3899	2			Y	-0-					22
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3272	2	2	9	Y	2	2	8			22
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3635	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3464	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3858	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4033	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3943	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4464	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	4020	X	3722	-0-	-298	-0-	3720	2	2	9	Y	2	2	8			22
10	4154	X	3522	-0-	-632	-0-	3521	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	4230	X	3215	-0-	-1015	-0-	3215	2			Y	-0-					22
12	4371	X	3081	-0-	-1290	-0-	3081	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 44,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					59
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					59
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			Y	-0-					59
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			Y	-0-					59
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	8			59
06	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			Y	-0-					59
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					59
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					59
09	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			Y	-0-					59
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					59
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	8			59
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 13,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5084	2	2	9	Y	2	2	8			36
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4202	2	1	9	Y	1	1	8			36
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5087	2	1	9	Y	1	1	8			36
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4819	2	1	9	Y	1	1	8			36
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					36
06	4050	X	3724	-0-	-326	-0-	3724	2			Y	-0-					36
07	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	3911	2			Y	-0-					36
08	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	3983	2			Y	-0-					36
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4053	2	1	9	Y	1	1	8			36
10	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	3822	2			Y	-0-					36
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					36
12	4185	X	3921	-0-	-264	-0-	3921	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 50,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5081	2	1	9	Y	1	1	8			31
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4805	2	2	9	Y	2	2	8			31
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4849	2	7	9	Y	6	1	8			36
04	4920	X	4568	-0-	-352	-0-	4566	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	5301	X	3581	-0-	-1720	-0-	3580	2	1	9	Y	1	1	8			36
06	5130	X	3626	-0-	-1504	-0-	3625	2	1	9	Y	1	1	8			36
07	5301	X	3962	-0-	-1339	-0-	3961	2	1	9	Y	1	1	8			36
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4898	2	1	9	Y	1	1	8			36
09	4560	X	4365	-0-	-195	-0-	4364	2	1	9	Y	1	1	8			36
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4294	2	1	9	Y	1	1	8			36
11	4740	X	3676	-0-	-1064	-0-	3675	2	1	9	Y	1	1	8			36
12	4898	X	3120	-0-	-1778	-0-	3120	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 50,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 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	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			Y	-0-					49
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			Y	-0-					49
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					49
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					49
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			Y	-0-					49
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					49
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					49
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					49
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			Y	-0-					49
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					49
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					49
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,859 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	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2			Y	-0-					41
02	1232	N	1130	-0-	-102	-0-	1130	2			Y	-0-					41
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					41
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	8			41
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3	26	1			18
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					18
07	1271	N	992	-0-	-279	-0-	992	2			Y	-0-					18
08	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-					18
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1201	2	25	9	Y	23	1	8			40
10	992	N	41	-0-	-951	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	8			40
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					40
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 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	2728	X	1120	-0-	-1608	-0-	1120	2			Y	-0-					69
02	2464	X	1200	-0-	-1264	-0-	1200	2			Y	-0-					69
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					69
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					69
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					69
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2968	2	1	9	Y	1	1	8			69
07	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	2771	2			Y	-0-					69
08	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	3159	2			Y	-0-					69
09	3420	X	3022	-0-	-398	-0-	3021	2	1	9	Y	1	1	8			69
10	3534	X	2686	-0-	-848	-0-	2669	2	17	9	Y	15					84
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	2883	2	10	9	Y	9	84	1			9
12	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	2906	2	19	9	Y	17					26

TOTAL GAS PROD: 32,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 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	6665	X	5540	-0-	-1125	-0-	5538	2	2	9	Y	2	1	8			10
02	5404	X	4472	-0-	-932	-0-	4471	2	1	9	Y	1					11
03	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5945	2	7	9	Y	6	1	8			16
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5618	2	4	9	Y	4	1	8			19
05	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5148	2	2	9	Y	2					21
06	5760	X	4950	-0-	-810	-0-	4949	2	1	9	Y	1	1	8			21
07	5952	X	4989	-0-	-963	-0-	4986	2	3	9	Y	3	1	8			23
08	5952	X	4774	-0-	-1178	-0-	4761	2	13	9	Y	12					35
09	5610	X	4586	-0-	-1024	-0-	4568	2	18	9	Y	16					51
10	5146	X	4648	-0-	-498	-0-	4636	2	12	9	Y	11	1	8			61
11	4950	X	4552	-0-	-398	-0-	4548	2	4	9	Y	4					65
12	4991	X	4961	-0-	-30	-0-	4954	2	7	9	Y	6					71

TOTAL GAS PROD: 60,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 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	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					31
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			Y	-0-					31
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					31
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					31
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					31
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					31
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					31
08	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					31
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					31
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					31
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	2			Y	-0-					31
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 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	5704	X	4835	-0-	-869	-0-	4835	2			Y	-0-					21
02	5544	X	4571	-0-	-973	-0-	4571	2			Y	-0-					21
03	5766	X	4977	-0-	-789	-0-	4977	2			Y	-0-					21
04	5100	X	4827	-0-	-273	-0-	4826	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	4943	2			Y	-0-					21
06	4890	X	4881	-0-	-9	-0-	4879	2	2	9	Y	2	19	1	1	8	3
07	5053	X	4954	-0-	-99	-0-	4952	2	2	9	Y	2	2	8			3
08	4991	X	4817	-0-	-174	-0-	4817	2			Y	-0-					3
09	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	4486	2	3	9	Y	3	1	8			5
10	5053	X	4675	-0-	-378	-0-	4673	2	2	9	Y	2	1	8			6
11	4890	X	4329	-0-	-561	-0-	4328	2	1	9	Y	1	1	8			6
12	4960	X	4106	-0-	-854	-0-	4105	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 56,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	4061	2	14	9	Y	13	125	1			5
02	4088	X	3544	-0-	-544	-0-	3540	2	4	9	Y	4					9
03	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	4249	2	8	9	Y	7					16
04	4500	X	3696	-0-	-804	-0-	3692	2	4	9	Y	4					20
05	4650	X	3868	-0-	-782	-0-	3868	2			Y	-0-					20
06	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	3565	2	1	9	Y	1					21
07	4247	X	3493	-0-	-754	-0-	3490	2	3	9	Y	3					24
08	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	3556	2	2	9	Y	2					26
09	3750	X	3303	-0-	-447	-0-	3302	2	1	9	Y	1					27
10	3875	X	3234	-0-	-641	-0-	3230	2	4	9	Y	4					31
11	3570	X	3473	-0-	-97	-0-	3465	2	8	9	Y	7	1	8			37
*12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3769	2	4	9	Y	4	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 43,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					24
02	2436	N	2270	-0-	-166	-0-	2270	2			Y	-0-					24
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					24
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					24
05	2511	N	2260	-0-	-251	-0-	2260	2			Y	-0-					24
06	2760	N	2342	-0-	-418	-0-	2341	2	1	9	Y	1	17	1			8
07	2635	N	2200	-0-	-435	-0-	2199	2	1	9	Y	1					9
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					9
09	2340	N	2073	-0-	-267	-0-	2072	2	1	9	Y	1					10
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2210	2	1	9	Y	1					11
11	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	2143	2			Y	-0-					11
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 27,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1113	2	3	9	Y	3					10
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	1022	2	1	9	Y	1					11
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	Y	3					14
04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	932	2	1	9	Y	1					15
05	1147	N	896	-0-	-251	-0-	893	2	3	9	Y	3	14	1			4
06	1170	N	923	-0-	-247	-0-	923	2			Y	-0-					4
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	Y	1					5
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1					6
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1					7
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	Y	2					9
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	Y	1					10
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 12,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1563	2	1	9	Y	1	1	8			34
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					34
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					34
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1	1	8			34
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	27	1			10
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					10
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					10
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			Y	-0-					10
09	1260	N	992	-0-	-268	-0-	971	2	21	9	Y	19					29
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	Y	1	1	8			29
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					29
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 16,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					62
02	1484	X	1341	-0-	-143	-0-	1341	2			Y	-0-					62
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			62
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					62
05	1736	X	1564	-0-	-172	-0-	1563	2	1	9	Y	1	1	8			62
06	1890	X	1413	-0-	-477	-0-	1413	2			Y	-0-					62
07	2418	X	1384	-0-	-1034	-0-	1384	2			Y	-0-					62
08	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	1336	2			Y	-0-					62
09	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1244	2			Y	-0-					62
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					62
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	Y	1	1	8			62
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 18,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					250
02	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					250
03	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					250
04	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	1476	2			N	-0-					250
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	N	1	1	8			250
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					250
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1	9	N	1	1	8			250
08	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8			250
09	2070	N	1718	-0-	-352	-0-	1718	2			N	-0-					250
10	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	1679	2			N	-0-					250
11	1980	N	1625	-0-	-355	-0-	1625	2			N	-0-					250
12	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	2			N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 21,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 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	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1502	2	4	9	Y	4					13
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	1294	2	1	9	Y	1					14
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	2	3	9	Y	3					17
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	Y	2					19
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	Y	6	23	1			2
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	Y	1					3
07	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	1363	2	1	9	Y	1					4
08	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1385	2	1	9	Y	1					5
09	1620	N	1228	-0-	-392	-0-	1227	2	1	9	Y	1					6
10	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1055	2	2	9	Y	2					8
11	1350	N	842	-0-	-508	-0-	841	2	1	9	Y	1					9
12	1271	N	774	-0-	-497	-0-	773	2	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 15,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 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	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					14
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2407	2	1	9	Y	1	1	8			14
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	Y	3	14	1	2	8	1
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2726	2	7	9	Y	6					9
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					9
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2727	2	8	9	Y	7	1	8			15
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2405	2	6	9	Y	5	1	8			19
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	Y	1	1	8			19
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	Y	1	1	8			19
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 29,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3					13
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2					15
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					17
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	412	2	1	9	Y	1					18
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					18
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					19
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			Y	-0-					19
08	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	2			Y	-0-					19
09	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			Y	-0-	6	1			13
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1					14
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					14
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	2	7	9	Y	6					16
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4					20
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	968	2	6	9	Y	5					25
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1027	2	3	9	Y	3					28
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			Y	-0-					28
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1182	2	3	9	Y	3					31
07	1054	N	886	-0-	-168	-0-	886	2			Y	-0-					31
08	1116	N	803	-0-	-313	-0-	803	2			Y	-0-					31
09	1170	N	959	-0-	-211	-0-	959	2			Y	-0-	21	1			10
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	Y	3					13
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					13
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	Y	3					19
02	1036	N	833	-0-	-203	-0-	832	2	1	9	Y	1					20
03	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1024	2	2	9	Y	2					22
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	Y	1					23
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2560	2	11	9	Y	10	31	1	1	8	1
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	Y	1					2
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1080	2	1	9	Y	1					3
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1324	2	1	9	Y	1					4
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	2	1	9	Y	1					5
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	Y	2					7
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	Y	1					8
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 15,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2852	X	1534	-0-	-1318	-0-	1533	2	1	9	Y	1					11
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3003	2	1	9	Y	1					12
03	3286	X	2804	-0-	-482	-0-	2802	2	2	9	Y	2	13	1			1
04	3180	X	2012	-0-	-1168	-0-	2011	2	1	9	Y	1					2
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3583	2	6	9	Y	5					7
06	3180	X	2811	-0-	-369	-0-	2800	2	11	9	Y	10	14	1			3
07	3286	X	2205	-0-	-1081	-0-	2204	2	1	9	Y	1					4
08	2573	X	1711	-0-	-862	-0-	1709	2	2	9	Y	2					6
09	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	2261	2	3	9	Y	3					9
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3788	2	2	9	Y	2					11
11	2490	X	2304	-0-	-186	-0-	2302	2	2	9	Y	2					13
12	2325	X	1686	-0-	-639	-0-	1683	2	3	9	Y	3	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 29,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					9
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					9
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					9
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					9
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					9
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					9
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					9
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					9
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					9
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					9
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					9
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 16,000 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	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2709	2	7	9	Y	6					16
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	Y	1					17
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	Y	3	14	1			6
04	2010	N	1727	-0-	-283	-0-	1726	2	1	9	Y	1					7
05	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	1667	2	1	9	Y	1					8
06	1890	N	1632	-0-	-258	-0-	1631	2	1	9	Y	1					9
07	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	2			Y	-0-					9
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1					10
09	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1548	2	4	9	Y	4	11	1			3
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1	9	Y	1					4
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2608	2	2	9	Y	2					6
*12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 23,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2935	2	1	9	Y	1					7
02	3192	X	3157	-0-	-35	-0-	3154	2	3	9	Y	3	1	8			9
03	2604	X	1849	-0-	-755	-0-	1847	2	2	9	Y	2					11
04	2850	X	1411	-0-	-1439	-0-	1410	2	1	9	Y	1					12
05	3503	X	1341	-0-	-2162	-0-	1340	2	1	9	Y	1					13
06	3390	X	1106	-0-	-2284	-0-	1105	2	1	9	Y	1					14
07	3503	X	1119	-0-	-2384	-0-	1116	2	3	9	Y	3	12	1			5
08	1860	X	965	-0-	-895	-0-	965	2			Y	-0-					5
09	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1	9	Y	1	1	8			5
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3616	2	2	9	Y	2	1	8			6
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	2	2	9	Y	2					8
12	1860	N	1373	-0-	-487	-0-	1372	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 22,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	Y	7					19
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5					24
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1287	2	8	9	Y	7					31
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	2	3	9	Y	3					34
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					34
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	2	3	9	Y	3					37
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	Y	1					38
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	Y	1					39
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-	30	1			9
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	Y	5					14
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					14
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1545	2	8	9	Y	7					21

TOTAL GAS PROD: 16,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 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	1767	X	1646	-0-	-121	-0-	1645	2	1	9	Y	1					10
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1353	2	1	9	Y	1					11
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1488	2	2	9	Y	2					13
04	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	1458	2	1	9	Y	1					14
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	Y	2					16
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2					18
07	3100	N	3160	-0-	60	60	3150	2	10	9	Y	9	25	1	1	8	1
08	1944	N	1884	-0-	-60	-0-	1883	2	1	9	Y	1					2
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	Y	1	1	8			2
10	1643	X	1531	-0-	-112	-0-	1530	2	1	9	Y	1					3
11	1590	X	1271	-0-	-319	-0-	1270	2	1	9	Y	1					4
12	1643	X	1156	-0-	-487	-0-	1156	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 19,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 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	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2			Y	-0-					19
02	3136	X	2380	-0-	-756	-0-	2372	2	8	9	Y	7	1	8			25
03	3441	X	2667	-0-	-774	-0-	2660	2	7	9	Y	6	1	8			30
04	3030	X	2480	-0-	-550	-0-	2477	2	3	9	Y	3	1	8			32
05	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2493	2			Y	-0-					32
06	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	2215	2			Y	-0-					32
07	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	2399	2			Y	-0-					32
08	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2468	2			Y	-0-					32
09	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2355	2	6	9	Y	5	28	1			9
10	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	2305	2			Y	-0-					9
11	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	2069	2			Y	-0-					9
12	2480	X	1904	-0-	-576	-0-	1904	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 28,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					17
02	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			Y	-0-					17
03	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1411	2			Y	-0-					17
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	1373	2			Y	-0-					17
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					17
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					17
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					17
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					17
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					17
10	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	1075	2			Y	-0-					17
11	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1104	2			Y	-0-					17
12	1395	N	793	-0-	-602	-0-	793	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 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	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1824	2			N	-0-					179
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	1791	2	37	9	N	34	1	8			212
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2104	2	28	9	N	25	181	1	1	8	55
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2145	2	56	9	N	51	1	8			105
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			105
06	2070	N	1881	-0-	-189	-0-	1881	2			N	-0-					105
07	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	2026	2	1	9	N	1	1	8			105
08	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-					105
09	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			105
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			105
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					105
12	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1590	2	57	9	N	52					157

TOTAL GAS PROD: 23,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5047	-0-		-1308		-0-	5045	2	2	9	Y	2	2	8			20
02	5376	X	4779	-0-		-597		-0-	4776	2	3	9	Y	3	1	8			22
03	5952	X	5153	-0-		-799		-0-	5150	2	3	9	Y	3	21	1	2	8	2
04	5460	X	5161	-0-		-299		-0-	5158	2	3	9	Y	3	1	8			4
05	5301	X	5067	-0-		-234		-0-	5058	2	9	9	Y	8	1	8			11
06	5130	X	4359	-0-		-771		-0-	4344	2	15	9	Y	14	22	1	1	8	2
07	5332	X	4705	-0-		-627		-0-	4704	2	1	9	Y	1					3
08	5332	X	5104	-0-		-228		-0-	5097	2	7	9	Y	6	1	8			8
09	5160	X	5009	-0-		-151		-0-	4999	2	10	9	Y	9	1	8			16
10	5053	X	5019	-0-		-34		-0-	5013	2	6	9	Y	5	1	8			20
11	4950	X	4231	-0-		-719		-0-	4228	2	3	9	Y	3					23
12	5177	X	4019	-0-		-1158		-0-	4011	2	8	9	Y	7	24	1			6

TOTAL GAS PROD: 57,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1889	-0-		-64		-0-	1889	2			Y	-0-					15
02	1690	N	1690	-0-		-0-		-0-	1690	2			Y	-0-					15
03	1798	N	1433	-0-		-365		-0-	1432	2	1	9	Y	1	12	1	1	8	3
04	1830	N	1401	-0-		-429		-0-	1399	2	2	9	Y	2					5
05	1860	N	1327	-0-		-533		-0-	1324	2	3	9	Y	3					8
06	1625	N	1625	-0-		-0-		-0-	1625	2			Y	-0-					8
07	1457	N	1147	-0-		-310		-0-	1147	2			Y	-0-					8
08	1356	N	1356	-0-		-0-		-0-	1353	2	3	9	Y	3					11
09	1812	N	1812	-0-		-0-		-0-	1808	2	4	9	Y	4					15
10	1923	N	1923	-0-		-0-		-0-	1923	2			Y	-0-					15
11	1463	N	1463	-0-		-0-		-0-	1463	2			Y	-0-					15
12	1860	N	1121	-0-		-739		-0-	1121	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2623	-0-		-725		-0-	2623	2			Y	-0-					21
02	3024	X	2914	-0-		-110		-0-	2913	2	1	9	Y	1	1	8			21
03	3348	X	2818	-0-		-530		-0-	2815	2	3	9	Y	3	21	1	2	8	1
04	3210	X	2176	-0-		-1034		-0-	2173	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	3224	X	3026	-0-		-198		-0-	3017	2	9	9	Y	8					11
06	3120	X	3011	-0-		-109		-0-	3011	2			Y	-0-					11
07	3224	X	2711	-0-		-513		-0-	2710	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	3038	X	2547	-0-		-491		-0-	2540	2	7	9	Y	6					17
09	3000	X	2020	-0-		-980		-0-	2014	2	6	9	Y	5					22
10	3100	X	1738	-0-		-1362		-0-	1738	2			Y	-0-					22
11	2460	N	1569	-0-		-891		-0-	1569	2			Y	-0-					22
12	2077	N	1932	-0-		-145		-0-	1932	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 29,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 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	1178	N	765	-0-	-413	-0-	765	2			Y	-0-					13
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	621	2			Y	-0-					13
03	899	N	707	-0-	-192	-0-	706	2	1	9	Y	1	8	1	1	8	5
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			Y	-0-					5
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	Y	2					7
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					7
07	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			Y	-0-					7
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	Y	3					10
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	Y	2					12
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					12
11	1020	N	608	-0-	-412	-0-	608	2			Y	-0-					12
12	1023	N	561	-0-	-462	-0-	561	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1705	N	841	-0-	-864	-0-	841	2			Y	-0-					28
02	1288	N	898	-0-	-390	-0-	898	2			Y	-0-					28
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1	21	1	1	8	7
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1951	2	3	9	Y	3	1	8			9
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	Y	3					12
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			Y	-0-					12
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2470	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	2	6	9	Y	5					17
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	2	4	9	Y	4					21
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					21
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					21
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 19,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2046	X	1619	-0-	-427	-0-	1613	2	6	9	Y	5	50	1			18
02	1624	X	1558	-0-	-66	-0-	1557	2	1	9	Y	1					19
03	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1588	2	2	9	Y	2					21
04	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1509	2	1	9	Y	1					22
05	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	2			Y	-0-					22
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					22
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1611	2	2	9	Y	2					24
08	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			Y	-0-					24
09	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	1534	2	1	9	Y	1					25
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1538	2	2	9	Y	2					27
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1796	2	3	9	Y	3					30
*12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2040	2	2	9	Y	2					32

TOTAL GAS PROD: 19,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	2896	2			Y	-0-					34
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3075	2	1	9	Y	1	1	8			34
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					34
04	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	2481	2			Y	-0-					34
05	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2691	2	1	9	Y	1	1	8			34
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					34
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3268	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3409	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					34
10	3255	X	2864	-0-	-391	-0-	2863	2	1	9	Y	1	1	8			34
11	3300	X	2750	-0-	-550	-0-	2750	2			Y	-0-					34
12	3410	X	2828	-0-	-582	-0-	2828	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 34,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2140	-0-	-371	-0-	2140	2			Y	-0-					12
02	2016	N	1790	-0-	-226	-0-	1784	2	6	9	Y	5					17
03	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	2103	2	6	9	Y	5					22
04	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1988	2	2	9	Y	2					24
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					24
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					24
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					24
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					24
09	3000	N	3628	-0-	628	628	3618	2	10	9	Y	9	30	1	1	8	2
10	3100	N	2827	-0-	-273	355	2827	2			Y	-0-					2
11	2704	N	2349	-0-	-355	-0-	2348	2	1	9	Y	1	1	8			2
12	2325	X	2315	-0-	-10	-0-	2315	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1403	-0-	-395	-0-	1402	2	1	9	Y	1					8
02	1372	N	1186	-0-	-186	-0-	1185	2	1	9	Y	1					9
03	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			Y	-0-					9
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1246	2	1	9	Y	1					10
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1					11
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1122	2	1	9	Y	1					12
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	2	4	9	Y	4	12	1			4
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					4
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					4
10	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	1204	2	1	9	Y	1					5
11	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	1150	2	1	9	Y	1					6
12	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

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	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	2319	2	7	9	Y	6					20
02	2520	X	2069	-0-	-451	-0-	2067	2	2	9	Y	2					22
03	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	2337	2	6	9	Y	5					27
04	2580	X	2437	-0-	-143	-0-	2434	2	3	9	Y	3					30
05	2325	X	2252	-0-	-73	-0-	2243	2	9	9	Y	8	30	1	1	8	7
06	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	2016	2	1	9	Y	1					8
07	2511	X	1827	-0-	-684	-0-	1825	2	2	9	Y	2					10
08	2263	N	1997	-0-	-266	-0-	1995	2	2	9	Y	2					12
09	2010	N	1836	-0-	-174	-0-	1834	2	2	9	Y	2	1	8			13
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2	4	9	Y	4	1	8			16
11	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	1817	2	2	9	Y	2					18
*12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2311	2	4	9	Y	4					22

TOTAL GAS PROD: 25,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

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	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					24
02	2856	X	2095	-0-	-761	-0-	2095	2			Y	-0-					24
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4621	2	7	9	Y	6	1	8			29
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2			Y	-0-					29
05	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	2570	2			Y	-0-					29
06	3060	X	2122	-0-	-938	-0-	2122	2			Y	-0-					29
07	3162	X	1906	-0-	-1256	-0-	1905	2	1	9	Y	1	1	8			29
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5062	2	1	9	Y	1	1	8			29
09	2940	X	2514	-0-	-426	-0-	2514	2			Y	-0-					29
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					29
11	4200	X	3096	-0-	-1104	-0-	3096	2			Y	-0-					29
12	4340	X	2217	-0-	-2123	-0-	2209	2	8	9	Y	7	7	1			29

TOTAL GAS PROD: 34,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					14
02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1945	2	7	9	Y	6					20
03	2170	X	1886	-0-	-284	-0-	1882	2	4	9	Y	4					24
04	2100	X	1818	-0-	-282	-0-	1816	2	2	9	Y	2					26
05	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	2042	2			Y	-0-					26
06	2100	X	1638	-0-	-462	-0-	1638	2			Y	-0-					26
07	2170	X	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			Y	-0-					26
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					26
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	2	4	9	Y	4	17	1			13
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					13
11	1650	N	1374	-0-	-276	-0-	1374	2			Y	-0-					13
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 21,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	Y	1					8
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	Y	1					9
03	1953	N	1496	-0-	-457	-0-	1494	2	2	9	Y	2					11
04	1590	N	1072	-0-	-518	-0-	1071	2	1	9	Y	1					12
05	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	1232	2	1	9	Y	1					13
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	2	2	9	Y	2	1	8			14
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	Y	5	15	1	1	8	3
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	Y	1					4
09	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	1518	2	1	9	Y	1					5
10	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	1492	2	1	9	Y	1					6
11	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	1308	2	1	9	Y	1					7
12	1581	N	839	-0-	-742	-0-	839	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3193	X	2710	-0-	-483	-0-	2710	2			Y	-0-					33
02	3108	X	2741	-0-	-367	-0-	2741	2			Y	-0-					33
03	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	3113	2			Y	-0-					33
04	3330	X	2978	-0-	-352	-0-	2978	2			Y	-0-					33
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3718	2	2	9	Y	2	2	8			33
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3416	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	2604	2	1	9	Y	1	1	8			33
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4132	2	1	9	Y	1	1	8			33
09	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	2986	2			Y	-0-					33
10	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3128	2	1	9	Y	1	1	8			33
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					33
12	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	2872	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 37,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1736	N	1199	-0-	-537	-0-	1199	2			Y	-0-					16
02	1204	N	1068	-0-	-136	-0-	1068	2			Y	-0-					16
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-					16
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	Y	1	1	8			16
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					16
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					16
07	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	1056	2			Y	-0-					16
08	1519	N	1011	-0-	-508	-0-	1011	2			Y	-0-					16
09	1350	N	984	-0-	-366	-0-	983	2	1	9	Y	1					17
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	2			Y	-0-					17
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					17
12	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	3294	2			Y	-0-					5
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3361	2	1	9	Y	1	1	8			5
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4991	2	2	9	Y	2	2	8			5
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4787	2	2	9	Y	2	2	8			5
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					5
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					5
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					5
08	4960	X	3904	-0-	-1056	-0-	3904	2			Y	-0-					5
09	4800	X	3562	-0-	-1238	-0-	3561	2	1	9	Y	1	1	8			5
10	4774	X	3331	-0-	-1443	-0-	3331	2			Y	-0-					5
11	4590	X	2977	-0-	-1613	-0-	2977	2			Y	-0-					5
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 47,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					98
02	1540	N	1436	-0-	-104	-0-	1436	2			Y	-0-					98
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			Y	-0-					98
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	1388	2			Y	-0-					98
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2	9	Y	2	2	8			98
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	2	1	9	Y	1	1	8			98
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					98
08	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1491	2	1	9	Y	1	1	8			98
09	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	1386	2			Y	-0-					98
10	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	2			Y	-0-					98
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	Y	1	1	8			98
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	Y	1	1	8			98

TOTAL GAS PROD: 20,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					52
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					52
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					52
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					52
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					52
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					52
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					52
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					52
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					52
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					52
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					52
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1984	N	1644	-0-	-340	-0-	1644	2			Y	-0-					25
02	1792	N	1525	-0-	-267	-0-	1524	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	1860	N	1466	-0-	-394	-0-	1466	2			Y	-0-					25
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			Y	-0-					25
05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			Y	-0-					25
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					25
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					25
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					25
09	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					25
10	2480	X	1943	-0-	-537	-0-	1943	2			Y	-0-					25
11	2400	X	1726	-0-	-674	-0-	1726	2			Y	-0-					25
12	2480	X	1966	-0-	-514	-0-	1966	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 21,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2759	X	2747	-0-	-12	-0-	2746	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	2492	X	2462	-0-	-30	-0-	2461	2	1	9	Y	1	1	8			19
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2740	2	1	9	Y	1	1	8			19
04	2670	N	2432	-0-	-238	-0-	2432	2			Y	-0-					19
05	2728	N	2378	-0-	-350	-0-	2378	2			Y	-0-					19
06	2640	N	1907	-0-	-733	-0-	1907	2			Y	-0-					19
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					19
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					19
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					19
10	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2419	2			Y	-0-					19
11	2790	N	2483	-0-	-307	-0-	2483	2			Y	-0-					19
12	2821	N	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 30,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	Y	1	1	8			42
02	2408	X	2297	-0-	-111	-0-	2296	2	1	9	Y	1	1	8			42
03	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	2429	2	1	9	Y	1	25	1	1	8	17
04	2580	X	2072	-0-	-508	-0-	2071	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	2542	X	2098	-0-	-444	-0-	2098	2			Y	-0-					17
06	2460	X	2061	-0-	-399	-0-	2060	2	1	9	Y	1	1	8			17
07	2542	X	2008	-0-	-534	-0-	2006	2	2	9	Y	2	2	8			17
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	Y	25	1	8			41
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	Y	1	1	8			41
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	Y	2	2	8			41
*12	3100	N	3313	-0-	213	213	3311	2	2	9	Y	2	2	8			41

TOTAL GAS PROD: 27,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					19
02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					19
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3645	2	2	9	Y	2	2	8			19
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3178	2	1	9	Y	1	1	8			19
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2801	2	1	9	Y	1	1	8			19
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	Y	1	1	8			19
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2380	2	1	9	Y	1	1	8			19
08	3596	X	2245	-0-	-1351	-0-	2244	2	1	9	Y	1	1	8			19
09	3180	X	2825	-0-	-355	-0-	2825	2			Y	-0-					19
10	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2812	2			Y	-0-					19
11	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	2710	2			Y	-0-					19
12	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	2503	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 32,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	3194	2	1	9	Y	1					14
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2832	2	1	9	Y	1					15
03	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2877	2	2	9	Y	2	15	1			2
04	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	2898	2	1	9	Y	1					3
05	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2588	2	3	9	Y	3					6
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3076	2	11	9	Y	10	14	1			2
07	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	2770	2	1	9	Y	1					3
08	3007	X	2321	-0-	-686	-0-	2318	2	3	9	Y	3					6
09	3090	X	2528	-0-	-562	-0-	2525	2	3	9	Y	3					9
10	3193	X	2905	-0-	-288	-0-	2903	2	2	9	Y	2					11
11	3090	X	2350	-0-	-740	-0-	2348	2	2	9	Y	2					13
12	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	2467	2	6	9	Y	5	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 32,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3782	-0-	-527	-0-	3782	2			Y	-0-					12
02	3892	X	3601	-0-	-291	-0-	3599	2	2	9	Y	2	2	8			12
03	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4039	2	4	9	Y	4					16
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4625	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	3999	X	3996	-0-	-3	-0-	3995	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3927	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	4340	X	3333	-0-	-1007	-0-	3332	2	1	9	Y	1	1	8			16
08	4774	X	3892	-0-	-882	-0-	3891	2	1	9	Y	1	1	8			16
09	4620	X	3115	-0-	-1505	-0-	3115	2			Y	-0-					16
10	4061	X	3534	-0-	-527	-0-	3533	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4298	2	1	9	Y	1	1	8			16
12	3906	X	3371	-0-	-535	-0-	3360	2	11	9	Y	10	10	1			16

TOTAL GAS PROD: 45,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					47
02	1428	X	995	-0-	-433	-0-	995	2			Y	-0-					47
03	1581	X	1182	-0-	-399	-0-	1182	2			Y	-0-					47
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2243	2	8	9	Y	7					54
05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					54
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					54
07	2325	X	1422	-0-	-903	-0-	1422	2			Y	-0-					54
08	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	1334	2			Y	-0-					54
09	1650	N	1019	-0-	-631	-0-	1012	2	7	9	Y	6	36	1			24
10	1426	N	938	-0-	-488	-0-	938	2			Y	-0-					24
11	1290	N	973	-0-	-317	-0-	973	2			Y	-0-					24
12	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					7
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					7
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					7
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					7
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			Y	-0-					7
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					7
07	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			Y	-0-					7
08	992	N	646	-0-	-346	-0-	646	2			Y	-0-					7
09	1020	N	259	-0-	-761	-0-	259	2			Y	-0-					7
10	930	N	463	-0-	-467	-0-	463	2			Y	-0-					7
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			Y	-0-					7
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,967 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	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	3816	2			Y	-0-					96
02	3920	X	3790	-0-	-130	-0-	3790	2			Y	-0-					96
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-					96
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					96
05	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	3568	2	1	9	Y	1	1	8			96
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4336	2	1	9	Y	1	1	8			96
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4250	2	1	9	Y	1	1	8			96
08	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	4065	2			Y	-0-					96
09	4350	X	3930	-0-	-420	-0-	3929	2	1	9	Y	1	1	8			96
10	4495	X	3521	-0-	-974	-0-	3499	2	22	9	Y	20					116
11	4350	X	3021	-0-	-1329	-0-	3010	2	11	9	Y	10	96	1			30
12	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	3586	2	21	9	Y	19					49

TOTAL GAS PROD: 45,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1457	X	196	-0-	-1261	-0-	196	2			Y	-0-					8
02	1316	X	740	-0-	-576	-0-	738	2	2	9	Y	2					10
03	1457	X	710	-0-	-747	-0-	708	2	2	9	Y	2					12
04	900	X	802	-0-	-98	-0-	801	2	1	9	Y	1					13
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					13
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					13
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					13
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					13
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	Y	3	11	1			5
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			Y	-0-					5
11	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			Y	-0-					5
12	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2263	X	1204	-0-	-1059	-0-	1204	2			Y	-0-					39
02	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					39
03	1736	X	1622	-0-	-114	-0-	1622	2			Y	-0-					39
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2828	2	9	9	Y	8					47
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					47
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					47
07	2945	X	2245	-0-	-700	-0-	2245	2			Y	-0-					47
08	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2			Y	-0-					47
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4072	2	31	9	Y	28	72	1			3
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					3
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					3
12	4247	X	3483	-0-	-764	-0-	3483	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 31,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	3183	2	1	9	Y	1					18
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3115	2	1	9	Y	1					19
03	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3213	2	2	9	Y	2	16	1			5
04	3210	X	2904	-0-	-306	-0-	2903	2	1	9	Y	1					6
05	3441	X	2880	-0-	-561	-0-	2876	2	4	9	Y	4					10
06	3330	X	2930	-0-	-400	-0-	2919	2	11	9	Y	10	14	1			6
07	3441	X	2942	-0-	-499	-0-	2941	2	1	9	Y	1					7
08	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2995	2	3	9	Y	3					10
09	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2826	2	4	9	Y	4					14
10	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	2745	2	2	9	Y	2					16
11	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	2768	2	2	9	Y	2					18
*12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3008	2	6	9	Y	5	17	1			6

TOTAL GAS PROD: 35,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. GAS LIFT(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	1817	-0-	-446	-0-	1813	2	4	9	Y	4					15
02	1820	N	1514	-0-	-306	-0-	1513	2	1	9	Y	1					16
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2494	2	4	9	Y	4	17	1			3
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	Y	2					5
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	Y	2					7
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2805	2	2	9	Y	2					9
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	Y	2					11
08	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	2562	2	2	9	Y	2					13
09	2910	X	2873	-0-	-37	-0-	2865	2	8	9	Y	7	19	1			1
10	2914	X	2759	-0-	-155	-0-	2758	2	1	9	Y	1					2
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3069	2	2	9	Y	2					4
12	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	2675	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 30,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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. GAS LIFT(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	1540	-0-	-41	-0-	1539	2	1	9	Y	1					8
02	1484	N	1349	-0-	-135	-0-	1348	2	1	9	Y	1					9
03	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1577	2	2	9	Y	2					11
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	Y	1					12
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	Y	2					14
06	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	1305	2	2	9	Y	2					16
07	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1374	2	4	9	Y	4	16	1			4
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			Y	-0-					4
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	Y	1					5
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1					6
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	Y	1					7
12	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1420	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 17,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. GAS LIFT(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	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			Y	-0-					13
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					13
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2447	2	2	9	Y	2					15
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					15
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					15
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2237	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					15
09	2460	N	2316	-0-	-144	-0-	2316	2			Y	-0-					15
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					15
11	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2248	2			Y	-0-					15
12	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	2171	2	8	9	Y	7	7	1			15

TOTAL GAS PROD: 28,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4038	-0-	-829	-0-	4038	2			Y	-0-					30
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4782	2	2	9	Y	2	2	8			30
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4933	2	2	9	Y	2	2	8			30
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4909	2	2	9	Y	2	2	8			30
05	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	4232	2	2	9	Y	2	2	8			30
06	4530	X	3961	-0-	-569	-0-	3960	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4820	2	1	9	Y	1	1	8			30
08	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	4999	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	4920	X	4231	-0-	-689	-0-	4229	2	2	9	Y	2	2	8			30
10	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	4532	2	1	9	Y	1	1	8			30
11	4830	X	4016	-0-	-814	-0-	4015	2	1	9	Y	1	1	8			30
12	4991	X	3629	-0-	-1362	-0-	3628	2	1	9	Y	1	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 53,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 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	4836	X	3153	-0-	-1683	-0-	3153	2			Y	-0-					39
02	4312	X	3204	-0-	-1108	-0-	3204	2			Y	-0-					39
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					39
04	4410	X	4266	-0-	-144	-0-	4266	2			Y	-0-					39
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4415	2	1	9	Y	1	1	8			39
06	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	4222	2	1	9	Y	1	30	1			10
07	4805	X	4018	-0-	-787	-0-	4016	2	2	9	Y	2	1	8			11
08	4774	X	3975	-0-	-799	-0-	3975	2			Y	-0-					11
09	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	3642	2	2	9	Y	2					13
10	4402	X	3939	-0-	-463	-0-	3938	2	1	9	Y	1					14
11	4230	X	3891	-0-	-339	-0-	3891	2			Y	-0-					14
12	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	3890	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 47,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 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	4309	X	3522	-0-	-787	-0-	3522	2			Y	-0-					11
02	3892	X	3242	-0-	-650	-0-	3241	2	1	9	Y	1					12
03	4309	X	3348	-0-	-961	-0-	3345	2	3	9	Y	3					15
04	3780	X	2836	-0-	-944	-0-	2835	2	1	9	Y	1					16
05	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	3413	2	1	9	Y	1					17
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	2	1	9	Y	1					18
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3833	2	1	9	Y	1					19
08	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	3019	2	10	9	Y	9					28
09	3060	X	3000	-0-	-60	-0-	2989	2	11	9	Y	10					38
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3742	2	9	9	Y	8					46
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3124	2	3	9	Y	3					49
12	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	2753	2	3	9	Y	3					52

TOTAL GAS PROD: 39,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	3441	X	2525	-0-	-916	-0-	2525	2			Y	-0-					113
02	3220	X	3219	-0-	-1	-0-	3219	2			Y	-0-					113
03	3689	X	3288	-0-	-401	-0-	3285	2	3	9	Y	3	106	1			10
04	3570	X	2885	-0-	-685	-0-	2885	2			Y	-0-					10
05	3689	X	3090	-0-	-599	-0-	3090	2			Y	-0-					10
06	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			Y	-0-					10
07	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			Y	-0-					10
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					10
09	3330	X	2745	-0-	-585	-0-	2745	2			Y	-0-					10
10	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	2997	2			Y	-0-					10
11	3420	X	2606	-0-	-814	-0-	2606	2			Y	-0-					10
12	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	3024	2	31	9	Y	28					38

TOTAL GAS PROD: 36,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	3348	X	1947	-0-	-1401	-0-	1947	2			N	-0-					134
02	3024	X	2241	-0-	-783	-0-	2241	2			N	-0-					134
03	3317	X	2646	-0-	-671	-0-	2646	2			N	-0-					134
04	2640	X	2416	-0-	-224	-0-	2416	2			N	-0-					134
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2895	2	1	9	N	1	1	8			134
06	2550	X	2214	-0-	-336	-0-	2214	2			N	-0-					134
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					134
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					134
09	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-					134
10	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	2598	2			N	-0-					134
11	3150	X	2103	-0-	-1047	-0-	2103	2			N	-0-					134
12	3255	X	2448	-0-	-807	-0-	2448	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 30,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			Y	-0-					28
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3755	2	2	9	Y	2	2	8			28
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4304	2	4	9	Y	4	1	8			31
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4813	2	2	9	Y	2	2	8			31
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4762	2	1	9	Y	1	1	8			31
06	4590	X	4311	-0-	-279	-0-	4310	2	1	9	Y	1	1	8			31
07	4991	X	4371	-0-	-620	-0-	4370	2	1	9	Y	1	1	8			31
08	4991	X	4753	-0-	-238	-0-	4752	2	1	9	Y	1	1	8			31
09	4830	X	4546	-0-	-284	-0-	4545	2	1	9	Y	1	1	8			31
10	4774	X	3618	-0-	-1156	-0-	3617	2	1	9	Y	1	1	8			31
11	4590	X	2833	-0-	-1757	-0-	2833	2			Y	-0-					31
12	4743	X	3858	-0-	-885	-0-	3845	2	13	9	Y	12	12	1			31

TOTAL GAS PROD: 50,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. GAS	(I) LIFT(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	3772	-0-		-1622	-0-	3763	2	9	9	Y	8					27
02	4004	X	3439	-0-		-565	-0-	3438	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	4402	X	3595	-0-		-807	-0-	3588	2	7	9	Y	6	24	1	1	8	8
04	3993	X	3993	-0-		-0-	-0-	3990	2	3	9	Y	3	1	8			10
05	3968	X	3449	-0-		-519	-0-	3447	2	2	9	Y	2					12
06	3690	X	3432	-0-		-258	-0-	3430	2	2	9	Y	2					14
07	4123	X	3470	-0-		-653	-0-	3468	2	2	9	Y	2					16
08	4184	X	4184	-0-		-0-	-0-	4181	2	3	9	Y	3					19
09	3990	X	2968	-0-		-1022	-0-	2960	2	8	9	Y	7	19	1			7
10	3534	X	2685	-0-		-849	-0-	2684	2	1	9	Y	1					8
11	4050	X	2782	-0-		-1268	-0-	2780	2	2	9	Y	2					10
12	4185	X	3072	-0-		-1113	-0-	3071	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 40,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4501	X	4501	-0-		-0-	-0-	4501	2			N	-0-					201
02	4116	X	4054	-0-		-62	-0-	4054	2			N	-0-					201
03	4557	X	3952	-0-		-605	-0-	3952	2			N	-0-					201
04	4410	X	3016	-0-		-1394	-0-	3016	2			N	-0-					201
05	4495	X	3153	-0-		-1342	-0-	3153	2			N	-0-					201
06	4350	X	3280	-0-		-1070	-0-	3279	2	1	9	N	1	1	8			201
07	4495	X	2885	-0-		-1610	-0-	2885	2			N	-0-					201
08	3937	X	3498	-0-		-439	-0-	3498	2			N	-0-					201
09	3270	X	3157	-0-		-113	-0-	3157	2			N	-0-					201
10	3379	X	3118	-0-		-261	-0-	3118	2			N	-0-					201
11	3390	X	2735	-0-		-655	-0-	2735	2			N	-0-					201
12	3503	X	3293	-0-		-210	-0-	3293	2			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 40,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5056	-0-		-834	-0-	5056	2			Y	-0-					34
02	7626	X	7626	-0-		-0-	-0-	7602	2	24	9	Y	22	2	8			54
03	7461	X	7461	-0-		-0-	-0-	7443	2	18	9	Y	16	1	8			69
04	7132	X	7132	-0-		-0-	-0-	7119	2	13	9	Y	12	1	8			80
05	7191	X	7191	-0-		-0-	-0-	7189	2	2	9	Y	2	2	8			80
06	7329	X	7329	-0-		-0-	-0-	7327	2	2	9	Y	2	2	8			80
07	6966	X	6966	-0-		-0-	-0-	6964	2	2	9	Y	2	2	8			80
08	7315	X	7315	-0-		-0-	-0-	7314	2	1	9	Y	1	1	8			80
09	6932	X	6932	-0-		-0-	-0-	6914	2	18	9	Y	16	72	1	1	8	23
10	6820	X	6661	-0-		-159	-0-	6660	2	1	9	Y	1	1	8			23
11	6835	X	6835	-0-		-0-	-0-	6834	2	1	9	Y	1	1	8			23
*12	6986	X	6986	-0-		-0-	-0-	6986	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 83,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	2537	2	1	9	Y	1	1	8			28
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2808	2	1	9	Y	1	1	8			28
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2348	2	1	9	Y	1	1	8			28
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					28
05	2945	N	1879	-0-	-1066	-0-	1879	2			Y	-0-					28
06	3000	N	3275	-0-	275	275	3275	2			Y	-0-					28
07	3100	N	2958	-0-	-142	133	2958	2			Y	-0-					28
08	3001	N	2868	-0-	-133	-0-	2868	2			Y	-0-					28
09	3000	X	2749	-0-	-251	-0-	2749	2			Y	-0-					28
10	3100	X	1811	-0-	-1289	-0-	1811	2			Y	-0-					28
11	3000	X	1859	-0-	-1141	-0-	1859	2			Y	-0-					28
*12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 30,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 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	2945	X	1368	-0-	-1577	-0-	1368	2			Y	-0-					26
02	1624	N	1524	-0-	-100	-0-	1524	2			Y	-0-					26
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2304	2	2	9	Y	2	22	1	2	8	4
04	3000	N	3423	-0-	423	423	3419	2	4	9	Y	4	1	8			7
05	3100	N	3615	-0-	515	938	3605	2	10	9	Y	9	1	8			15
06	3000	N	2642	-0-	-358	580	2642	2			Y	-0-					15
07	3184	X	2604	-0-	-580	-0-	2603	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	3627	X	1771	-0-	-1856	-0-	1767	2	4	9	Y	4					19
09	3510	X	1401	-0-	-2109	-0-	1398	2	3	9	Y	3					22
10	3627	X	1505	-0-	-2122	-0-	1505	2			Y	-0-					22
11	2640	X	1582	-0-	-1058	-0-	1582	2			Y	-0-					22
12	2604	X	1737	-0-	-867	-0-	1737	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 25,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	4526	X	2465	-0-	-2061	-0-	2465	2			Y	-0-					18
02	4060	X	3474	-0-	-586	-0-	3473	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	4495	X	3839	-0-	-656	-0-	3835	2	4	9	Y	4					22
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3568	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	3688	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3666	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3682	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					22
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	Y	1	1	8			22
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4010	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4285	2	1	9	Y	1	1	8			22
*12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4088	2	13	9	Y	12	12	1			22

TOTAL GAS PROD: 44,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4569	2	11	9	Y	10					23
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	2	2	9	Y	2	1	8			24
03	4185	X	3998	-0-	-187	-0-	3991	2	7	9	Y	6	25	1	1	8	4
04	4440	X	3904	-0-	-536	-0-	3902	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	4588	X	3703	-0-	-885	-0-	3701	2	2	9	Y	2	1	8			6
06	4440	X	3852	-0-	-588	-0-	3850	2	2	9	Y	2					8
07	4371	X	4005	-0-	-366	-0-	4002	2	3	9	Y	3	1	8			10
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4138	2	3	9	Y	3	1	8			12
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4050	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	1
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4235	2	1	9	Y	1					2
11	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	3857	2	3	9	Y	3					5
*12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4356	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 48,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 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	2362	N	1946	-0-	-416	-0-	1946	2			N	-0-					159
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3325	2	2	9	N	2	2	8			159
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2013	2	12	9	N	11	1	8			169
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					169
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2144	2	18	9	N	16					185
06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					185
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					185
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					185
09	1500	X	1329	-0-	-171	-0-	1329	2			N	-0-					185
10	1550	X	1068	-0-	-482	-0-	1068	2			N	-0-					185
11	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1449	2	26	9	N	24					209
12	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 23,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2940	2	1	9	Y	1					7
02	2632	X	2459	-0-	-173	-0-	2457	2	2	9	Y	2	1	8			8
03	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	2669	2	3	9	Y	3					11
04	2850	X	2684	-0-	-166	-0-	2681	2	3	9	Y	3	1	8			13
05	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2828	2	6	9	Y	5	1	8			17
06	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2570	2	3	9	Y	3	1	8			19
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2801	1	8	9	Y	7	24	1	1	8	1
08	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	2781	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	2587	2	1	9	Y	1	1	8			1
10	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	2599	2	2	9	Y	2	1	8			2
11	2730	X	2390	-0-	-340	-0-	2388	2	2	9	Y	2	1	8			3
12	2821	X	1964	-0-	-857	-0-	1963	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 31,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 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	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	3227	2			Y	-0-					26
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					26
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					26
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3307	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3441	2	1	9	Y	1	1	8			26
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3304	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3096	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3402	2	1	9	Y	1	1	8			26
09	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	3075	2	2	9	Y	2	2	8			26
10	3441	X	2750	-0-	-691	-0-	2749	2	1	9	Y	1	1	8			26
11	3300	X	3084	-0-	-216	-0-	3084	2			Y	-0-					26
12	3410	X	3132	-0-	-278	-0-	3131	2	1	9	Y	1	1	8			26

TOTAL GAS PROD: 37,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			Y	-0-					16
02	2940	X	1968	-0-	-972	-0-	1968	2			Y	-0-					16
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3346	2	4	9	Y	4	15	1	3	8	2
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3172	2	4	9	Y	4	1	8			5
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3052	2	8	9	Y	7					12
06	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	2549	2			Y	-0-					12
07	3255	X	1816	-0-	-1439	-0-	1815	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	3022	2	8	9	Y	7	1	8			18
09	3180	X	2634	-0-	-546	-0-	2627	2	7	9	Y	6	1	8			23
10	3069	X	2310	-0-	-759	-0-	2309	2	1	9	Y	1	1	8			23
11	2940	X	1680	-0-	-1260	-0-	1680	2			Y	-0-					23
12	3038	X	2314	-0-	-724	-0-	2314	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 30,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	Y	1	1	8			23
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					23
03	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	1924	2	2	9	Y	2	22	1	1	8	2
04	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	1904	2	2	9	Y	2	1	8			3
05	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	1827	2	4	9	Y	4					7
06	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	1513	2			Y	-0-					7
07	1984	N	1589	-0-	-395	-0-	1588	2	1	9	Y	1	1	8			7
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1985	2	6	9	Y	5					12
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1899	2	4	9	Y	4					16
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			Y	-0-					16
11	1920	N	1632	-0-	-288	-0-	1632	2			Y	-0-					16
12	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 22,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	Y	10					18
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8	9	Y	7					25
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1586	2	10	9	Y	9					34
04	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	1464	2	4	9	Y	4					38
05	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	1338	2	1	9	Y	1					39
06	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	1340	2	3	9	Y	3					42
07	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1300	2			Y	-0-					42
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					42
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-	30	1			12
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	2	6	9	Y	5					17
11	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	1018	2			Y	-0-					17
12	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	1017	2	4	9	Y	4					21

TOTAL GAS PROD: 16,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	3262	2			Y	-0-					31
02	3248	X	3086	-0-	-162	-0-	3086	2			Y	-0-					31
03	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	3336	2	3	9	Y	3					34
04	3480	X	3457	-0-	-23	-0-	3456	2	1	9	Y	1	1	8			34
05	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	3213	2			Y	-0-					34
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3501	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3549	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					34
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	Y	1	1	8			34
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					34
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					34
*12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3135	2	11	9	Y	10	10	1			34

TOTAL GAS PROD: 40,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					34
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4140	2	2	9	Y	2	2	8			34
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4414	2	2	9	Y	2	2	8			34
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4712	2	2	9	Y	2	2	8			34
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					34
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4407	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4111	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	4394	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	4530	X	4140	-0-	-390	-0-	4138	2	2	9	Y	2	2	8			34
10	4557	X	4116	-0-	-441	-0-	4115	2	1	9	Y	1	1	8			34
11	4410	X	3792	-0-	-618	-0-	3791	2	1	9	Y	1	1	8			34
12	4402	X	4258	-0-	-144	-0-	4257	2	1	9	Y	1	1	8			34

TOTAL GAS PROD: 51,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3862	-0-	-788	-0-	3861	2	1	9	Y	1	1	8			25
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3972	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4502	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3941	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4447	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4177	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					25
09	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	3460	2			Y	-0-					25
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					25
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4209	2	1	9	Y	1	1	8			25
12	3720	X	2588	-0-	-1132	-0-	2588	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 47,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2788	-0-	-64	-0-	2780	2	8	9	Y	7	1	8			24
02	2492	X	2350	-0-	-142	-0-	2348	2	2	9	Y	2	1	8			25
03	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	2672	2	8	9	Y	7					32
04	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2414	2	3	9	Y	3					35
05	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2337	2	9	9	Y	8	31	1	1	8	11
06	2700	X	2090	-0-	-610	-0-	2089	2	1	9	Y	1					12
07	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	2180	2	2	9	Y	2	1	8			13
08	2666	X	2404	-0-	-262	-0-	2401	2	3	9	Y	3	1	8			15
09	2430	X	2393	-0-	-37	-0-	2391	2	2	9	Y	2	1	8			16
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2357	2	6	9	Y	5	1	8			20
11	2340	X	2259	-0-	-81	-0-	2256	2	3	9	Y	3					23
12	2480	X	2042	-0-	-438	-0-	2039	2	3	9	Y	3					26

TOTAL GAS PROD: 28,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4971	-0-	-702	-0-	4970	2	1	9	Y	1	1	8			32
02	5124	X	4729	-0-	-395	-0-	4729	2			Y	-0-					32
03	5673	X	4492	-0-	-1181	-0-	4492	2			Y	-0-					32
04	5430	X	4856	-0-	-574	-0-	4855	2	1	9	Y	1	1	8			32
05	5239	X	5084	-0-	-155	-0-	5083	2	1	9	Y	1	1	8			32
06	5070	X	4681	-0-	-389	-0-	4679	2	2	9	Y	2	30	1	1	8	3
07	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4920	2	3	9	Y	3	2	8			4
08	5084	X	4821	-0-	-263	-0-	4820	2	1	9	Y	1	1	8			4
09	4920	X	4416	-0-	-504	-0-	4414	2	2	9	Y	2	1	8			5
10	5084	X	4772	-0-	-312	-0-	4770	2	2	9	Y	2	1	8			6
11	4770	X	4025	-0-	-745	-0-	4024	2	1	9	Y	1					7
12	4929	X	4024	-0-	-905	-0-	4024	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 55,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. GAS LIFT (I)(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	3994	-0-	-749	-0-	3984	2	10	9	Y	9					30
02	4116	X	3610	-0-	-506	-0-	3609	2	1	9	Y	1	1	8			30
03	4495	X	4043	-0-	-452	-0-	4036	2	7	9	Y	6	25	1	1	8	10
04	4350	X	3638	-0-	-712	-0-	3636	2	2	9	Y	2					12
05	4495	X	3987	-0-	-508	-0-	3984	2	3	9	Y	3	1	8			14
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3920	2	2	9	Y	2	1	8			15
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4075	2	3	9	Y	3	1	8			17
08	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3766	2	2	9	Y	2					19
09	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	3709	2	10	9	Y	9	24	1	1	8	3
10	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	3820	2	1	9	Y	1					4
11	3960	X	3260	-0-	-700	-0-	3258	2	2	9	Y	2					6
12	4092	X	3543	-0-	-549	-0-	3542	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 45,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. GAS LIFT (I)(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	2227	-0-	-160	-0-	2227	2			Y	-0-					20
02	2184	X	2162	-0-	-22	-0-	2161	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	2403	2	3	9	Y	3	20	1	2	8	1
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3565	2	6	9	Y	5	1	8			5
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3534	2	10	9	Y	9	2	8			12
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	Y	1	1	8			12
07	3689	X	2345	-0-	-1344	-0-	2344	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2723	2	8	9	Y	7	1	8			18
09	2850	X	2178	-0-	-672	-0-	2172	2	6	9	Y	5	1	8			22
10	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2624	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	2850	X	2669	-0-	-181	-0-	2668	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 31,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			Y	-0-					17
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					17
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					17
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					17
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	2			Y	-0-					17
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					17
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					17
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					17
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					17
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					17
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					17
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3127	-0-	-996	-0-	3126	2	1	9	Y	1					13
02	3612	X	2497	-0-	-1115	-0-	2496	2	1	9	Y	1					14
03	3999	X	2615	-0-	-1384	-0-	2614	2	1	9	Y	1	12	1			3
04	3750	X	3235	-0-	-515	-0-	3233	2	2	9	Y	2					5
05	3472	X	2451	-0-	-1021	-0-	2448	2	3	9	Y	3					8
06	3030	X	2636	-0-	-394	-0-	2626	2	10	9	Y	9	13	1			4
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3887	2	1	9	Y	1					5
08	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3136	2	3	9	Y	3					8
09	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3136	2	4	9	Y	4					12
10	3875	X	3140	-0-	-735	-0-	3138	2	2	9	Y	2					14
11	3750	X	3066	-0-	-684	-0-	3064	2	2	9	Y	2					16
12	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	3199	2	7	9	Y	6	19	1			3

TOTAL GAS PROD: 36,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 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	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1337	2	8	9	Y	7					18
02	1428	N	1152	-0-	-276	-0-	1146	2	6	9	Y	5					23
03	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1483	2	9	9	Y	8					31
04	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1162	2	3	9	Y	3					34
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	Y	1					35
06	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	1225	2	3	9	Y	3					38
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	Y	1					39
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	Y	1					40
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-	25	1			15
10	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1425	2	6	9	Y	5					20
11	1500	N	1064	-0-	-436	-0-	1064	2			Y	-0-					20
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1527	2	8	9	Y	7					27

TOTAL GAS PROD: 16,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3115	2	1	9	Y	1	1	8			44
02	2464	X	2436	-0-	-28	-0-	2435	2	1	9	Y	1	1	8			44
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3215	2	1	9	Y	1	33	1	1	8	11
04	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2889	2	1	9	Y	1	1	8			11
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					11
06	3120	X	2609	-0-	-511	-0-	2608	2	1	9	Y	1	1	8			11
07	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	2824	2	2	9	Y	2	2	8			11
08	3379	X	3165	-0-	-214	-0-	3164	2	1	9	Y	1	1	8			11
09	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	3001	2	42	9	Y	38	1	8			48
10	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	3078	2	1	9	Y	1	1	8			48
11	3060	X	2638	-0-	-422	-0-	2636	2	2	9	Y	2	2	8			48
12	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	2348	2	1	9	Y	1	1	8			48

TOTAL GAS PROD: 34,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	1963	2	1	9	Y	1					5
02	1876	N	1744	-0-	-132	-0-	1743	2	1	9	Y	1					6
03	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1902	2	2	9	Y	2					8
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1785	2	2	9	Y	2	1	8			9
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	1810	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1996	2	6	9	Y	5	14	1	1	8	1
08	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1904	2	1	9	Y	1					2
09	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	1651	2	1	9	Y	1					3
10	2015	N	1658	-0-	-357	-0-	1657	2	1	9	Y	1					4
11	1830	N	1654	-0-	-176	-0-	1653	2	1	9	Y	1					5
12	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1670	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 21,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 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	3751	X	1929	-0-	-1822	-0-	1925	2	4	9	Y	4					18
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	Y	1					19
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2547	2	4	9	Y	4	17	1			6
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2455	2	2	9	Y	2					8
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3376	2	2	9	Y	2					10
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2493	2	2	9	Y	2					12
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2378	2	2	9	Y	2					14
08	2852	X	2344	-0-	-508	-0-	2342	2	2	9	Y	2					16
09	2760	X	2252	-0-	-508	-0-	2246	2	6	9	Y	5	18	1			3
10	2852	X	2385	-0-	-467	-0-	2384	2	1	9	Y	1					4
11	2490	X	2045	-0-	-445	-0-	2044	3	1	9	Y	1					5
12	2387	X	1959	-0-	-428	-0-	1958	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 28,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4261	2			Y	-0-					46
02	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	3972	2			Y	-0-					46
03	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			Y	-0-					46
04	4440	X	4326	-0-	-114	-0-	4326	2			Y	-0-					46
05	4588	X	4267	-0-	-321	-0-	4267	2			Y	-0-					46
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4297	2	1	9	Y	1	39	1			8
07	4464	X	4193	-0-	-271	-0-	4191	2	2	9	Y	2	1	8			9
08	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4238	2			Y	-0-					9
09	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4055	2	2	9	Y	2	1	8			10
10	4433	X	4384	-0-	-49	-0-	4383	2	1	9	Y	1	1	8			10
11	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	4126	2	1	9	Y	1	1	8			10
12	4247	X	4185	-0-	-62	-0-	4184	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 50,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1534	-0-	-140		-0-	1534	2			Y	-0-					20
02	1657	N	1657	-0-	-0-		-0-	1657	2			Y	-0-					20
03	1839	N	1839	-0-	-0-		-0-	1839	2			Y	-0-					20
04	1588	N	1588	-0-	-0-		-0-	1587	2	1	9	Y	1	1	8			20
05	1550	N	1550	-0-	-0-		-0-	1550	2			Y	-0-					20
06	1556	N	1556	-0-	-0-		-0-	1556	2			Y	-0-					20
07	1530	N	1530	-0-	-0-		-0-	1530	2			Y	-0-					20
08	1561	N	1561	-0-	-0-		-0-	1561	2			Y	-0-					20
09	1703	N	1703	-0-	-0-		-0-	1700	2	3	9	Y	3					23
10	1549	N	1549	-0-	-0-		-0-	1549	2			Y	-0-					23
11	1510	N	1510	-0-	-0-		-0-	1510	2			Y	-0-					23
12	1736	N	1325	-0-	-411		-0-	1324	2	1	9	Y	1	1	8			23

TOTAL GAS PROD: 18,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3136	-0-	-770		-0-	3136	2			Y	-0-					36
02	3724	X	2976	-0-	-748		-0-	2976	2			Y	-0-					36
03	4123	X	3737	-0-	-386		-0-	3736	2	1	9	Y	1	1	8			36
04	3990	X	3780	-0-	-210		-0-	3779	2	1	9	Y	1	1	8			36
05	3534	X	3399	-0-	-135		-0-	3398	2	1	9	Y	1	1	8			36
06	3911	X	3911	-0-	-0-		-0-	3910	2	1	9	Y	1	1	8			36
07	3906	X	3556	-0-	-350		-0-	3555	2	1	9	Y	1	1	8			36
08	3906	X	3659	-0-	-247		-0-	3658	2	1	9	Y	1	1	8			36
09	3900	X	2850	-0-	-1050		-0-	2849	2	1	9	Y	1	1	8			36
10	4030	X	2880	-0-	-1150		-0-	2879	2	1	9	Y	1	1	8			36
11	3900	X	3300	-0-	-600		-0-	3299	2	1	9	Y	1	1	8			36
12	3658	X	3454	-0-	-204		-0-	3453	2	1	9	Y	1	1	8			36

TOTAL GAS PROD: 40,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4550	-0-	-193		-0-	4548	2	2	9	Y	2					17
02	4228	X	3868	-0-	-360		-0-	3864	2	4	9	Y	4	1	8			20
03	4681	X	4134	-0-	-547		-0-	4128	2	6	9	Y	5					25
04	4470	X	4321	-0-	-149		-0-	4315	2	6	9	Y	5	1	8			29
05	4588	X	4129	-0-	-459		-0-	4123	2	6	9	Y	5	1	8			33
06	4410	X	3877	-0-	-533		-0-	3873	2	4	9	Y	4	1	8			36
07	4464	X	4063	-0-	-401		-0-	4052	2	11	9	Y	10	40	1	2	8	4
08	4464	X	4372	-0-	-92		-0-	4370	2	2	9	Y	2	1	8			5
09	4320	X	3993	-0-	-327		-0-	3991	2	2	9	Y	2	1	8			6
10	4271	X	4271	-0-	-0-		-0-	4268	2	3	9	Y	3	1	8			8
11	4378	X	4378	-0-	-0-		-0-	4375	2	3	9	Y	3	2	8			9
12	4371	X	4263	-0-	-108		-0-	4260	2	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 50,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. GAS LIFT	(I)(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	3976	-0-		-395		-0-	3974	2	2	9	Y	2	2	8			50
02	3920	X	3223	-0-		-697		-0-	3222	2	1	9	Y	1	1	8			50
03	4278	X	3406	-0-		-872		-0-	3405	2	1	9	Y	1	1	8			50
04	4140	X	3113	-0-		-1027		-0-	3112	2	1	9	Y	1	1	8			50
05	4123	X	3618	-0-		-505		-0-	3617	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	3840	X	2864	-0-		-976		-0-	2864	2			Y	-0-					50
07	3565	X	3271	-0-		-294		-0-	3270	2	1	9	Y	1	1	8			50
08	3627	X	3487	-0-		-140		-0-	3487	2			Y	-0-					50
09	3948	X	3948	-0-		-0-		-0-	3942	2	6	9	Y	5	2	8			53
10	4319	X	4319	-0-		-0-		-0-	4319	2			Y	-0-					53
11	3758	X	3758	-0-		-0-		-0-	3758	2			Y	-0-					53
12	4092	X	2561	-0-		-1531		-0-	2560	2	1	9	Y	1	1	8			53

TOTAL GAS PROD: 41,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. GAS LIFT	(I)(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			Y	-0-					42
02	4116	X	3902	-0-		-214		-0-	3900	2	2	9	Y	2	2	8			42
03	4557	X	4182	-0-		-375		-0-	4178	2	4	9	Y	4	1	8			45
04	4440	X	4073	-0-		-367		-0-	4072	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	4588	X	3529	-0-		-1059		-0-	3528	2	1	9	Y	1	1	8			45
06	4440	X	3918	-0-		-522		-0-	3917	2	1	9	Y	1	1	8			45
07	4309	X	3835	-0-		-474		-0-	3834	2	1	9	Y	1	1	8			45
08	4216	X	3884	-0-		-332		-0-	3883	2	1	9	Y	1	1	8			45
09	4080	X	3532	-0-		-548		-0-	3531	2	1	9	Y	1	1	8			45
10	4061	X	3286	-0-		-775		-0-	3285	2	1	9	Y	1	1	8			45
11	3930	X	3926	-0-		-4		-0-	3925	2	1	9	Y	1	1	8			45
*12	4274	X	4274	-0-		-0-		-0-	4260	2	14	9	Y	13	13	1			45

TOTAL GAS PROD: 46,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. GAS LIFT	(I)(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	2215	-0-		-668		-0-	2215	2			Y	-0-					87
02	2562	X	2562	-0-		-0-		-0-	2562	2			Y	-0-					87
03	2480	X	2028	-0-		-452		-0-	2026	2	2	9	Y	2	74	1			15
04	2807	X	2807	-0-		-0-		-0-	2807	2			Y	-0-					15
05	3067	X	3067	-0-		-0-		-0-	3067	2			Y	-0-					15
06	2841	X	2841	-0-		-0-		-0-	2841	2			Y	-0-					15
07	3169	X	3169	-0-		-0-		-0-	3169	2			Y	-0-					15
08	3588	X	3588	-0-		-0-		-0-	3588	2			Y	-0-					15
09	2970	X	2954	-0-		-16		-0-	2954	2			Y	-0-					15
10	3162	X	2942	-0-		-220		-0-	2942	2			Y	-0-					15
11	3480	X	2511	-0-		-969		-0-	2511	2			Y	-0-					15
12	3596	X	2872	-0-		-724		-0-	2842	2	30	9	Y	27					42

TOTAL GAS PROD: 33,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1692	2	1	9	Y	1					14
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1536	2	1	9	Y	1					15
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	Y	1	11	1			5
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	2	1	9	Y	1					6
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2					8
06	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	1443	2	6	9	Y	5	7	1			6
07	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			Y	-0-					6
08	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1788	2	2	9	Y	2					8
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	Y	2					10
10	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1555	2	1	9	Y	1					11
11	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	1540	2	1	9	Y	1					12
12	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1523	2	3	9	Y	3	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 20,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					21
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	2			Y	-0-					21
03	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	1228	2			Y	-0-					21
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			Y	-0-					21
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					21
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-	15	1			6
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	Y	1					7
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					7
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	Y	1					8
10	1240	N	651	-0-	-589	-0-	651	2			Y	-0-					8
11	1230	N	783	-0-	-447	-0-	783	2			Y	-0-					8
12	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3689	X	2146	-0-	-1543	-0-	2146	2			Y	-0-					26
02	3220	X	2236	-0-	-984	-0-	2235	2	1	9	Y	1	1	8			26
03	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	3382	2	4	9	Y	4	26	1	3	8	1
04	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	2209	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	2604	X	1986	-0-	-618	-0-	1982	2	4	9	Y	4					7
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4012	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4217	2	2	9	Y	2	2	8			7
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3893	2	10	9	Y	9	1	8			15
09	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	2857	2	9	9	Y	8	1	8			22
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4103	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4216	2	2	9	Y	2	2	8			22
*12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 39,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	4978	2	2	9	Y	2	2	8			23
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4451	2	3	9	Y	3	1	8			25
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4852	2	2	9	Y	2	23	1			4
04	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	4528	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	4991	X	4456	-0-	-535	-0-	4448	2	8	9	Y	7	1	8			11
06	4830	X	4256	-0-	-574	-0-	4241	2	15	9	Y	14	22	1	1	8	2
07	4929	X	4629	-0-	-300	-0-	4628	2	1	9	Y	1					3
08	4867	X	4837	-0-	-30	-0-	4830	2	7	9	Y	6	1	8			8
09	4530	X	4207	-0-	-323	-0-	4199	2	8	9	Y	7	1	8			14
10	4619	X	3850	-0-	-769	-0-	3848	2	2	9	Y	2					16
11	4680	X	4076	-0-	-604	-0-	4073	2	3	9	Y	3	1	8			18
12	4836	X	4323	-0-	-513	-0-	4314	2	9	9	Y	8	25	1			1

TOTAL GAS PROD: 53,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	4495	X	2540	-0-	-1955	-0-	2533	2	7	9	Y	6					20
02	4060	X	2344	-0-	-1716	-0-	2343	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4855	2	11	9	Y	10	26	1	1	8	3
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	2	2	9	Y	2					5
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5075	2	3	9	Y	3	1	8			7
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5144	2	3	9	Y	3	1	8			9
07	4867	X	4493	-0-	-374	-0-	4490	2	3	9	Y	3					12
08	5084	X	3994	-0-	-1090	-0-	3991	2	3	9	Y	3	1	8			14
09	5160	X	4358	-0-	-802	-0-	4344	2	14	9	Y	13	24	1	1	8	2
10	5332	X	4066	-0-	-1266	-0-	4065	2	1	9	Y	1					3
11	5160	X	3632	-0-	-1528	-0-	3629	2	3	9	Y	3					6
12	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3659	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 47,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	3259	2	8	9	Y	7	1	8			29
02	3192	X	3126	-0-	-66	-0-	3123	2	3	9	Y	3	1	8			31
03	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	3503	2	10	9	Y	9					40
04	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3303	2	4	9	Y	4	1	8			43
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3497	2	14	9	Y	13	51	1	2	8	3
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3547	2	2	9	Y	2	1	8			4
07	3503	X	2359	-0-	-1144	-0-	2355	2	4	9	Y	4	1	8			7
08	3503	X	3034	-0-	-469	-0-	3030	2	4	9	Y	4	1	8			10
09	3540	X	2205	-0-	-1335	-0-	2203	2	2	9	Y	2	1	8			11
10	3658	X	1743	-0-	-1915	-0-	1740	2	3	9	Y	3	1	8			13
11	3540	X	1553	-0-	-1987	-0-	1552	2	1	9	Y	1					14
12	3038	X	1158	-0-	-1880	-0-	1157	2	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 32,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. GAS	(I) LIFT(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	2319	-0-		-1401	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8			155
02	3248	X	2696	-0-		-552	-0-	2693	2	3	9	N	3	1	8			157
03	3565	X	3425	-0-		-140	-0-	3418	2	7	9	N	6	1	8			162
04	3330	X	2832	-0-		-498	-0-	2832	2			N	-0-					162
05	2976	X	2602	-0-		-374	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	8			162
06	3300	X	1775	-0-		-1525	-0-	1775	2			N	-0-					162
07	3410	X	1875	-0-		-1535	-0-	1875	2			N	-0-					162
08	3410	X	2512	-0-		-898	-0-	2509	2	3	9	N	3	1	8			164
09	2820	X	1395	-0-		-1425	-0-	1395	2			N	-0-					164
10	2604	X	1246	-0-		-1358	-0-	1246	2			N	-0-					164
11	2430	X	1128	-0-		-1302	-0-	1128	2			N	-0-					164
12	2511	X	1188	-0-		-1323	-0-	1188	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 24,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. GAS	(I) LIFT(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	1489	-0-		-619	-0-	1480	2	9	9	Y	8					26
02	1736	N	1211	-0-		-525	-0-	1205	2	6	9	Y	5					31
03	1705	N	1485	-0-		-220	-0-	1476	2	9	9	Y	8					39
04	1440	N	1282	-0-		-158	-0-	1279	2	3	9	Y	3					42
05	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1					43
06	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	1464	2	3	9	Y	3					46
07	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1					47
08	1497	X	1497	-0-		-0-	-0-	1496	2	1	9	Y	1					48
09	1470	X	1394	-0-		-76	-0-	1393	2	1	9	Y	1	30	1			19
10	1612	X	1575	-0-		-37	-0-	1569	2	6	9	Y	5					24
11	1560	X	1418	-0-		-142	-0-	1418	2			Y	-0-					24
*12	1751	X	1751	-0-		-0-	-0-	1742	2	9	9	Y	8					32

TOTAL GAS PROD: 17,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3630	X	3630	-0-		-0-	-0-	3629	2	1	9	Y	1	1	8			93
02	4276	X	4276	-0-		-0-	-0-	4274	2	2	9	Y	2	2	8			93
03	4475	X	4475	-0-		-0-	-0-	4472	2	3	9	Y	3	48	1	2	8	46
04	4594	X	4594	-0-		-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					46
05	4353	X	4353	-0-		-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					46
06	4178	X	4178	-0-		-0-	-0-	4177	2	1	9	Y	1	1	8			46
07	4092	X	4025	-0-		-67	-0-	4022	2	3	9	Y	3	3	8			46
08	4170	X	4170	-0-		-0-	-0-	4169	2	1	9	Y	1	1	8			46
09	3939	X	3939	-0-		-0-	-0-	3884	2	55	9	Y	50	1	8			95
10	4169	X	4169	-0-		-0-	-0-	4168	2	1	9	Y	1	1	8			95
11	3687	X	3687	-0-		-0-	-0-	3684	2	3	9	Y	3	3	8			95
12	3534	X	3024	-0-		-510	-0-	3023	2	1	9	Y	1	1	8			95

TOTAL GAS PROD: 48,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	3024	2			Y	-0-					45
02	3668	X	2649	-0-	-1019	-0-	2649	2			Y	-0-					45
03	3782	X	3205	-0-	-577	-0-	3202	2	3	9	Y	3					48
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3393	2	1	9	Y	1	1	8			48
05	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	3062	2	1	9	Y	1	1	8			48
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3368	2	1	9	Y	1	1	8			48
07	3503	X	3217	-0-	-286	-0-	3216	2	1	9	Y	1	1	8			48
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3791	2	1	9	Y	1	1	8			48
09	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	2899	2			Y	-0-					48
10	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2			Y	-0-					48
11	3660	X	2764	-0-	-896	-0-	2764	2			Y	-0-					48
12	3782	X	2720	-0-	-1062	-0-	2711	2	9	9	Y	8	8	1			48

TOTAL GAS PROD: 37,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	5766	X	5325	-0-	-441	-0-	5324	2	1	9	Y	1	1	8			39
02	4228	X	3858	-0-	-370	-0-	3856	2	2	9	Y	2	2	8			39
03	4681	X	4014	-0-	-667	-0-	4012	2	2	9	Y	2	2	8			39
04	4530	X	3236	-0-	-1294	-0-	3235	2	1	9	Y	1	1	8			39
05	4681	X	3581	-0-	-1100	-0-	3580	2	1	9	Y	1	1	8			39
06	4530	X	2626	-0-	-1904	-0-	2625	2	1	9	Y	1	1	8			39
07	4278	X	2264	-0-	-2014	-0-	2264	2			Y	-0-					39
08	3999	X	2595	-0-	-1404	-0-	2594	2	1	9	Y	1	1	8			39
09	3480	X	1856	-0-	-1624	-0-	1856	2			Y	-0-					39
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	2	1	9	Y	1	1	8			39
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5254	2	1	9	Y	1	1	8			39
*12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5050	2	1	9	Y	1	1	8			39

TOTAL GAS PROD: 44,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1629	2	1	9	Y	1					6
02	1680	X	1457	-0-	-223	-0-	1456	2	1	9	Y	1					7
03	1860	X	1539	-0-	-321	-0-	1537	2	2	9	Y	2					9
04	1770	X	1518	-0-	-252	-0-	1517	2	1	9	Y	1					10
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2					12
06	1590	X	1534	-0-	-56	-0-	1532	2	2	9	Y	2					14
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1615	2	4	9	Y	4	14	1			4
08	1798	N	1457	-0-	-341	-0-	1456	2	1	9	Y	1					5
09	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1406	2	1	9	Y	1					6
10	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1402	2	1	9	Y	1					7
11	1410	N	1265	-0-	-145	-0-	1264	2	1	9	Y	1					8
12	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 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	2480	N	1466	-0-	-1014	-0-	1465	2	1	9	Y	1	1	8			41
02	2240	X	1109	-0-	-1131	-0-	1109	2			Y	-0-					41
03	2480	X	1250	-0-	-1230	-0-	1250	2			Y	-0-	13	1			28
04	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	1812	2			Y	-0-					28
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					28
06	1410	X	1360	-0-	-50	-0-	1359	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	1860	X	1522	-0-	-338	-0-	1521	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					28
09	1530	X	1489	-0-	-41	-0-	1469	2	20	9	Y	18					46
10	1581	X	1493	-0-	-88	-0-	1492	2	1	9	Y	1	1	8			46
11	1530	X	741	-0-	-789	-0-	740	2	1	9	Y	1	1	8			46
12	1581	X	666	-0-	-915	-0-	666	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 18,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			Y	-0-					106
02	2968	X	2474	-0-	-494	-0-	2474	2			Y	-0-					106
03	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	2546	2			Y	-0-					106
04	3060	X	2189	-0-	-871	-0-	2181	2	8	9	Y	7					113
05	3162	X	2126	-0-	-1036	-0-	2125	2	1	9	Y	1	1	8			113
06	2760	X	1737	-0-	-1023	-0-	1737	2			Y	-0-					113
07	2728	X	1541	-0-	-1187	-0-	1541	2			Y	-0-					113
08	2170	X	1549	-0-	-621	-0-	1549	2			Y	-0-					113
09	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	1491	2	11	9	Y	10	78	1			45
10	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	1243	2			Y	-0-					45
11	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	2			Y	-0-					45
12	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1160	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 22,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	4166	2			Y	-0-					61
02	4004	X	3827	-0-	-177	-0-	3825	2	2	9	Y	2	2	8			61
03	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4186	2	2	9	Y	2	2	8			61
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	2	1	9	Y	1	1	8			61
05	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3884	2	2	9	Y	2	2	8			61
06	4110	X	3380	-0-	-730	-0-	3379	2	1	9	Y	1	1	8			61
07	4247	X	2847	-0-	-1400	-0-	2846	2	1	9	Y	1	1	8			61
08	4216	X	2284	-0-	-1932	-0-	2283	2	1	9	Y	1	1	8			61
09	4080	X	2755	-0-	-1325	-0-	2754	2	1	9	Y	1	1	8			61
10	3875	X	2299	-0-	-1576	-0-	2299	2			Y	-0-					61
11	3390	X	2816	-0-	-574	-0-	2816	2			Y	-0-					61
*12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2888	2	1	9	Y	1	1	8			61

TOTAL GAS PROD: 39,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4677	X	4677	-0-		-0-	-0-	4675	2	2	9	Y	2	2	8			90
02	3741	X	3741	-0-		-0-	-0-	3740	2	1	9	Y	1	1	8			90
03	4265	X	4265	-0-		-0-	-0-	4264	2	1	9	Y	1	1	8			90
04	3960	X	3798	-0-		-162	-0-	3796	2	2	9	Y	2	2	8			90
05	4154	X	4154	-0-		-0-	-0-	4152	2	2	9	Y	2	2	8			90
06	3960	X	3532	-0-		-428	-0-	3532	2			Y	-0-					90
07	4092	X	3779	-0-		-313	-0-	3777	2	2	9	Y	2	2	8			90
08	4278	X	3282	-0-		-996	-0-	3282	2			Y	-0-					90
09	4020	X	3473	-0-		-547	-0-	3469	2	4	9	Y	4	2	8			92
10	4154	X	3397	-0-		-757	-0-	3397	2			Y	-0-					92
11	3660	X	3362	-0-		-298	-0-	3362	2			Y	-0-					92
12	3782	X	3129	-0-		-653	-0-	3128	2	1	9	Y	1	1	8			92

TOTAL GAS PROD: 44,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2070	-0-		-1464	-0-	2069	2	1	9	Y	1	1	8			58
02	3136	X	2638	-0-		-498	-0-	2637	2	1	9	Y	1	1	8			58
03	3472	X	2958	-0-		-514	-0-	2956	2	2	9	Y	2	2	8			58
04	3090	X	2498	-0-		-592	-0-	2497	2	1	9	Y	1	1	8			58
05	3087	X	3087	-0-		-0-	-0-	3080	2	7	9	Y	6	57	1	2	8	5
06	3077	X	3077	-0-		-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					5
07	3296	X	3296	-0-		-0-	-0-	3295	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					5
09	3090	X	2392	-0-		-698	-0-	2341	2	51	9	Y	46	1	8			50
10	3286	X	2299	-0-		-987	-0-	2298	2	1	9	Y	1	1	8			50
11	3180	X	1691	-0-		-1489	-0-	1691	2			Y	-0-					50
12	3286	X	660	-0-		-2626	-0-	660	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 29,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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. GAS LIFT	(I) (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	3967	-0-		-1117	-0-	3965	2	2	9	Y	2	2	8			107
02	4424	X	3537	-0-		-887	-0-	3535	2	2	9	Y	2	2	8			107
03	4495	X	3294	-0-		-1201	-0-	3292	2	2	9	Y	2	2	8			107
04	4050	X	3313	-0-		-737	-0-	3312	2	1	9	Y	1	1	8			107
05	4185	X	3818	-0-		-367	-0-	3810	2	8	9	Y	7	73	1	2	8	39
06	3840	X	3175	-0-		-665	-0-	3175	2			Y	-0-					39
07	3906	X	3179	-0-		-727	-0-	3178	2	1	9	Y	1	1	8			39
08	3813	X	3670	-0-		-143	-0-	3670	2			Y	-0-					39
09	3690	X	2151	-0-		-1539	-0-	2106	2	45	9	Y	41	1	8			79
10	3813	X	2670	-0-		-1143	-0-	2669	2	1	9	Y	1	1	8			79
11	3540	X	1880	-0-		-1660	-0-	1880	2			Y	-0-					79
12	3658	X	2659	-0-		-999	-0-	2659	2			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 37,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 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	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	4647	2	2	9	Y	2	2	8			18
02	4508	X	4054	-0-	-454	-0-	4052	2	2	9	Y	2					20
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5136	2	3	9	Y	3	20	1	2	8	1
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5302	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5443	2	9	9	Y	8	1	8			10
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5317	2	21	9	Y	19	27	1	1	8	1
07	5487	X	5054	-0-	-433	-0-	5053	2	1	9	Y	1					2
08	5487	X	4194	-0-	-1293	-0-	4188	2	6	9	Y	5					7
09	5340	X	4254	-0-	-1086	-0-	4246	2	8	9	Y	7	1	8			13
10	5518	X	4689	-0-	-829	-0-	4685	2	4	9	Y	4	1	8			16
11	5340	X	4537	-0-	-803	-0-	4533	2	4	9	Y	4	1	8			19
12	5053	X	4523	-0-	-530	-0-	4514	2	9	9	Y	8	25	1	1	8	1

TOTAL GAS PROD: 57,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109845	X	104265	-0-	-5580	-0-	103377	2	888	9	N	807	380	1	57	8	370
02	205044	X	191843	-0-	-13201	-0-	190484	2	1359	9	N	1235	1140	1	93	8	372
03	227013	X	178504	-0-	-48509	-0-	177119	2	1385	9	N	1259	1331	1	20	8	280
04	219690	X	149229	-0-	-70461	-0-	148151	2	1078	9	N	980	956	1	27	8	277
05	227013	X	134057	-0-	-92956	-0-	133079	2	978	9	N	889	761	1	53	8	352
06	219690	X	123129	-0-	-96561	-0-	122364	2	765	9	N	695	760	1	22	8	265
07	227013	X	112401	-0-	-114612	-0-	111787	2	614	9	N	558	567	1	3	8	253
08	227013	X	98683	-0-	-128330	-0-	97893	2	790	9	N	718	561	1	25	8	385
09	81289	X	81289	-0-	-0-	-0-	80807	2	482	9	N	438	542	1	9	8	272
10	134044	X	77781	-0-	-56263	-0-	77223	2	558	9	N	507	380	1	12	8	387
11	123120	X	72345	-0-	-50775	-0-	72214	2	131	9	N	119	191	1	10	8	305
12	112406	X	71738	-0-	-40668	-0-	71338	2	400	9	N	364	192	1	22	8	455

TOTAL GAS PROD: 1,395,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,569

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

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-	92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
08	0	N	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 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	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	10	1	1028	2	N	-0-					28
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	12	1	1244	2	N	-0-					28
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					28
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	2	N	-0-					28
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	17	1	1652	2	N	-0-					28
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	14	1	1422	2	N	-0-					28
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	N	-0-					28
08	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	13	1	1345	2	N	-0-					28
09	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	13	1	1258	2	N	-0-					28
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	16	1	1561	2	N	-0-					28
11	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	13	1	1279	2	N	-0-					28
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	13	1	1254	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3224	X	1230	-0-	-1994	-0-	12	1	1218	2	N	-0-					143
02	2912	X	1670	-0-	-1242	-0-	16	1	1648	2	N	5					148
							6	9									
03	2480	X	1768	-0-	-712	-0-	18	1	1750	2	N	-0-					148
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					148
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	28	1	2754	2	N	17					165
							19	9									
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	25	1	2451	2	N	-0-					165
07	1860	X	1764	-0-	-96	-0-	17	1	1736	2	N	10					175
							11	9									
08	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	18	1	1768	2	N	6					181
							7	9									
09	2700	X	1678	-0-	-1022	-0-	17	1	1651	2	N	9					190
							10	9									
10	2790	X	1586	-0-	-1204	-0-	16	1	1570	2	N	-0-					190
11	2490	X	1591	-0-	-899	-0-	16	1	1575	2	N	-0-					190
12	1798	X	1311	-0-	-487	-0-	13	1	1292	2	N	5					195
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,668 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 #: 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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	Y	5			88
							6	9							
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	16	1	1579	2	Y	4			92
							4	9							
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	18	1	1807	2	Y	2			94
							2	9							
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1824	2	Y	3			97
							3	9							
05	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	14	1	1404	2	Y	1			98
							1	9							
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1903	2	Y	4			102
							4	9							
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	22	1	2220	2	Y	5			107
							6	9							
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	20	1	2045	2	Y	3			110
							3	9							
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	20	1	2038	2	Y	5			115
							6	9							
10	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	21	1	2050	2	Y	2			117
							2	9							
11	2010	N	1839	-0-	-171	-0-	18	1	1814	2	Y	6			123
							7	9							
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	5			128
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 22,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	4278	X	3478	-0-	-800	-0-	34	1	3427	2	N	15			89
							17	9							
02	3528	X	2202	-0-	-1326	-0-	22	1	2157	2	N	21			110
							23	9							
03	3162	X	734	-0-	-2428	-0-	7	1	727	2	N	-0-			110
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	33	1	3338	2	N	14			124
							15	9							
05	3472	X	2031	-0-	-1441	-0-	20	1	2002	2	N	8			132
							9	9							
06	3360	X	2610	-0-	-750	-0-	26	1	2567	2	N	15			147
							17	9							
07	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	27	1	2731	2	N	14			161
							15	9							
08	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	27	1	2674	2	N	11			172
							12	9							
09	3390	X	2684	-0-	-706	-0-	26	1	2641	2	N	15			187
							17	9							
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	2	N	24			211
							26	9							
11	2670	X	2323	-0-	-347	-0-	23	1	2291	2	N	8			219
							9	9							
*12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	30	1	2984	2	N	-0-			219

TOTAL GAS PROD: 30,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-					98
02	1540	N	1427	-0-	-113	-0-	14	1	1411	2	Y	2					100
							2	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	16	1	1592	2	Y	6					106
							7	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	20	1	2048	2	Y	10					116
							11	9									
05	3100	N	3157	-0-	57	57	31	1	3116	2	Y	9					125
							10	9									
06	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	21	1	2072	2	Y	9					134
							10	9									
07	2046	N	1373	-0-	-673	-0-	14	1	1359	2	Y	-0-					134
08	2604	X	1496	-0-	-1108	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-					134
09	2520	X	1213	-0-	-1307	-0-	12	1	1201	2	Y	-0-					134
10	2604	X	1422	-0-	-1182	-0-	14	1	1408	2	Y	-0-	91	1			43
11	2100	X	1553	-0-	-547	-0-	15	1	1530	2	Y	7					50
							8	9									
*12	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	2					52
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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. (I) GAS LIFT(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-	13	1	1290	2	N	37	182	1			120
							41	9									
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	13	1	1271	2	N	-0-					120
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	14	1	1367	2	N	47					167
							52	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	N	15					182
							17	9									
05	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	14	1	1386	2	N	16					198
							18	9									
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	13	1	1277	2	N	20					218
							22	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	14	1	1447	2	N	12					230
							13	9									
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	14	1	1412	2	N	36					266
							40	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	14	1	1366	2	N	28					294
							31	9									
10	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	12	1	1249	2	N	8	184	1			118
							9	9									
11	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	12	1	1198	2	N	35					153
							39	9									
12	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	12	1	1219	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 16,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	15	1	1473	2	Y	4			39
							4	9							
02	1512	N	1366	-0-	-146	-0-	13	1	1349	2	Y	4			43
							4	9							
03	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	16	1	1617	2	Y	1			44
							1	9							
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	1475	2	Y	2			46
							2	9							
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	15	1	1532	2	Y	1			47
							1	9							
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	15	1	1486	2	Y	4			51
							4	9							
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	17	1	1707	2	Y	4			55
							4	9							
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1615	2	Y	2			57
							2	9							
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	15	1	1537	2	Y	3			60
							3	9							
10	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	15	1	1488	2	Y	1			61
							1	9							
11	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	14	1	1382	2	Y	4			65
							4	9							
12	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	14	1	1367	2	Y	3			68
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 18,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. GAS LIFT(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	2450	-0-	-433	-0-	24	1	2423	2	N	3			183
							3	9							
02	2604	X	1374	-0-	-1230	-0-	14	1	1354	2	N	5			188
							6	9							
03	2883	X	2107	-0-	-776	-0-	21	1	2086	2	N	-0-			188
04	2790	X	2376	-0-	-414	-0-	23	1	2342	2	N	10			198
							11	9							
05	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	20	1	2033	2	N	7			205
							8	9							
06	2370	X	1229	-0-	-1141	-0-	12	1	1214	2	N	3			208
							3	9							
07	2449	X	1599	-0-	-850	-0-	16	1	1583	2	N	-0-			208
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	21	1	2072	2	N	-0-			208
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	N	-0-			208
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	N	-0-			208
11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	20	1	1975	2	N	-0-			208
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	14	1	1423	2	N	-0-			208

TOTAL GAS PROD: 21,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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	1085	N	277	-0-	-808	-0-	3	1	272	2	Y	2					195
							2	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	15	1	1496	2	Y	28	75	1			148
							31	9									
03	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	12	1	1177	2	Y	3					151
							3	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	14	1	1421	2	Y	8	85	1			74
							9	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	2	Y	10					84
							11	9									
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	14	1	1430	2	Y	14					98
							15	9									
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1778	2	Y	5					103
							6	9									
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	18	1	1812	2	Y	10					113
							11	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	7					120
							8	9									
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	21	1	2075	2	Y	21					141
							23	9									
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	22	1	2216	2	Y	10					151
							11	9									
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	20	1	1995	2	Y	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 19,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	Y	2					76
							2	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	9	1	921	2	Y	3					79
							3	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1377	2	Y	4					83
							4	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	10	1	992	2	Y	2					85
							2	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	9	1	920	2	Y	-0-					85
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	Y	7	61	1			31
							8	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	12	1	1225	2	Y	-0-					31
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1041	2	Y	5					36
							6	9									
09	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	11	1	1053	2	Y	5					41
							6	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	13	1	1265	2	Y	3					44
							3	9									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1028	2	Y	3					47
							3	9									
12	1116	N	964	-0-	-152	-0-	9	1	943	2	Y	11					58
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	31	1	3106	2	Y	6					99
							7	9									
02	2912	X	2610	-0-	-302	-0-	26	1	2573	2	Y	10					109
							11	9									
03	3224	X	2752	-0-	-472	-0-	27	1	2716	2	Y	8					117
							9	9									
04	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	26	1	2557	2	Y	4					121
							4	9									
05	3224	X	2566	-0-	-658	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-					121
06	3030	X	2440	-0-	-590	-0-	24	1	2401	2	Y	14	113	1			22
							15	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-					22
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	32	1	3232	2	Y	15					37
							17	9									
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	Y	12					49
							13	9									
10	3317	X	2154	-0-	-1163	-0-	21	1	2127	2	Y	5					54
							6	9									
11	3210	X	2061	-0-	-1149	-0-	20	1	2033	2	Y	7					61
							8	9									
12	3317	X	2032	-0-	-1285	-0-	20	1	1986	2	Y	24					85
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 31,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	24	1	2356	2	Y	-0-					95
02	2240	N	1460	-0-	-780	-0-	14	1	1443	2	Y	3					98
							3	9									
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	10	1	990	2	Y	4					102
							4	9									
04	2310	N	1417	-0-	-893	-0-	14	1	1395	2	Y	7					109
							8	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	7					116
							8	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	18	1	1810	2	Y	8					124
							9	9									
07	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-					124
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	24	1	2397	2	Y	1					125
							1	9									
09	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	16	1	1634	2	Y	-0-					125
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	18	1	1790	2	Y	-0-	90	1			35
11	2340	N	1664	-0-	-676	-0-	16	1	1640	2	Y	7					42
							8	9									
12	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	14	1	1443	2	Y	1					43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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	961	N	385	-0-	-576	-0-	4	1	378	2	Y	3					232
							3	9									
02	1428	N	647	-0-	-781	-0-	6	1	628	2	Y	12	88	1			156
							13	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	20	1	1964	2	Y	6					162
							7	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	12	1	1199	2	Y	6	87	1			81
							7	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	12	1	1191	2	Y	8					89
							9	9									
06	1530	N	962	-0-	-568	-0-	9	1	943	2	Y	9					98
							10	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	15	1	1495	2	Y	4					102
							4	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	13	1	1280	2	Y	8					110
							9	9									
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	13	1	1383	2	Y	6					116
							7	9									
10	1302	N	882	-0-	-420	-0-	9	1	864	2	Y	8					124
							9	9									
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	15	1	1500	2	Y	6					130
							7	9									
12	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	11	1	1146	2	Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 14,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

XTO ENERGY INC. 945936
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	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	50	1	1340	2	Y	-0-					47
02	1596	N	1418	-0-	-178	-0-	1408	2	10	9	Y	9					56
03	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			Y	-0-					56
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	56	1	1450	2	Y	-0-					56
05	1581	N	1079	-0-	-502	-0-	1079	2			Y	-0-					56
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	48	1	1315	2	Y	-0-					56
07	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	42	1	1112	2	Y	-0-					56
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	55	1	1429	2	Y	-0-					56
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	51	1	1449	2	Y	-0-					56
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	2	Y	-0-					56
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	54	1	1459	2	Y	-0-					56
12	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	50	1	1402	2	Y	30					86
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 16,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	2	Y	-0-					169
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	59	1	1469	2	Y	-0-					169
03	1643	N	844	-0-	-799	-0-	26	1	818	2	Y	-0-					169
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	75	1	1443	2	Y	-0-					169
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	64	1	1643	2	Y	-0-					169
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	45	1	1562	2	Y	-0-					169
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	51	1	2287	2	Y	-0-					169
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1704	2	Y	-0-					169
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	2	Y	-0-					169
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	65	1	2894	2	Y	-0-					169
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	65	1	2747	2	Y	-0-					169
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	69	1	1575	2	Y	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 21,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	2	Y	-0-			38
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	18	1	1105	2	Y	-0-			38
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	18	1	1110	2	Y	-0-			38
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	18	1	1059	2	Y	-0-			38
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	20	1	1194	2	Y	-0-			38
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	18	1	1073	2	Y	-0-			38
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	20	1	1083	2	Y	-0-			38
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	20	1	1052	2	Y	-0-			38
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	18	1	949	2	Y	70			108
							77	9							
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	18	1	908	2	Y	5			113
							6	9							
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	20	1	889	2	Y	-0-			113
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	45	1	1625	2	Y	-0-			113

TOTAL GAS PROD: 13,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	18	1	1051	2	Y	-0-			-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	17	1	1014	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	17	1	1024	2	Y	-0-			-0-
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	16	1	934	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	17	1	1005	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	16	1	915	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	16	1	912	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	900	-0-	-123	-0-	17	1	883	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	16	1	856	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	839	-0-	-91	-0-	16	1	823	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	18	1	770	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	24	1	857	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	67	1	1842	2	Y	-0-			-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-			-0-
03	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	2			Y	-0-			-0-
04	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	57	1	1568	2	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	1508	2			Y	-0-			-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	78	1	2066	2	Y	-0-			-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	2	Y	-0-			-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	69	1	1796	2	Y	-0-			-0-
09	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	59	1	1639	2	Y	-0-			-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	58	1	1711	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1516	-0-	-284	-0-	51	1	1465	2	Y	-0-			-0-
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	60	1	1772	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	512	2	Y	-0-					17
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	8	1	494	2	Y	-0-					17
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	Y	-0-					17
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	8	1	496	2	Y	-0-					17
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-					17
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	-0-					17
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	Y	-0-					17
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	8	1	434	2	Y	-0-					17
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					17
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	8	1	400	2	Y	-0-					17
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	8	1	354	2	Y	-0-					17
12	465	N	316	-0-	-149	-0-	9	1	307	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,587 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	496	N	315	-0-	-181	-0-	9	1	306	2	N	-0-					109
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	12	1	373	2	N	-0-					109
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	N	-0-					109
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	8	1	263	2	N	-0-					109
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	11	1	366	2	N	-0-					109
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	9	1	283	2	N	-0-					109
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	7	1	232	2	N	-0-					109
08	372	N	137	-0-	-235	-0-	4	1	133	2	N	-0-					109
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	5	1	158	2	N	-0-					109
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	6	1	196	2	N	-0-					109
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					109
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 3,088 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	310	N	209	-0-	-101	-0-	6	1	181	2	Y	20					78
							22	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	Y	32	92	1			18
							35	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					18
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	Y	-0-					18
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	Y	-0-					18
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					18
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					18
08	465	N	203	-0-	-262	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					18
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					18
10	434	N	193	-0-	-241	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					18
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	Y	-0-					18
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 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	868	N	426	-0-	-442	-0-	13	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	40	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	24	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	28	1	897	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	46	1	1474	2	Y	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	41	1	1321	2	Y	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	96	1	2342	2	Y	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	83	1	1642	2	Y	-0-					-0-
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	109	1	1734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	161	1	2203	2	Y	64	53	1			50
							70	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	81	1	1731	2	Y	55	51	1			54
							61	9									
03	2108	N	1708	-0-	-400	-0-	95	1	1557	2	Y	51	76	1			29
							56	9									
04	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	109	1	1794	2	Y	59	46	1			42
							65	9									
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	118	1	1839	2	Y	31	50	1			23
							34	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	2	Y	55	51	1	3	8	24
							61	9									
07	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	110	1	1714	2	Y	49	52	1			21
							54	9									
08	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	79	1	1579	2	Y	52	51	1			22
							57	9									
09	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	88	1	1669	2	Y	55	53	1			24
							61	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	103	1	1965	2	Y	48	55	1			17
							53	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	101	1	1818	2	Y	39					56
							43	9									
*12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	110	1	2208	2	Y	71	79	1			48
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 23,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

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	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	102	1	1401	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1410	-0-	-46	-0-	63	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	100	1	1646	2	Y	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	92	1	1501	2	Y	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	101	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	97	1	1532	2	Y	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	101	1	1571	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1312	-0-	-308	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	88	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	99	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	62	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	85	1	1390	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	94	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	88	1	1390	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	89	1	1387	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	58	1	1156	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1177	-0-	-293	-0-	59	1	1118	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	71	1	1362	2	Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	69	1	1380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,097 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	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	61	1	1959	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	46	1	1471	2	Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	52	1	1664	2	Y	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	53	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	54	1	1758	2	Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	54	1	1737	2	Y	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	61	1	1984	2	Y	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	59	1	1890	2	Y	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	2	Y	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	68	1	1709	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1493	-0-	-217	-0-	70	1	1423	2	Y	-0-					-0-
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	112	1	1849	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	N	98	184	1			21
							108	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	100	1	1675	2	N	-0-					21
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	118	1	1961	2	N	-0-					21
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	101	1	1679	2	N	-0-					21
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	102	1	1708	2	N	-0-					21
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	121	1	2020	2	N	-0-					21
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	91	1	1521	2	N	-0-					21
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	96	1	1604	2	N	-0-					21
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	93	1	1546	2	N	-0-					21
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	109	1	1814	2	N	-0-					21
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	85	1	1418	2	N	-0-					21
12	713	N	255	-0-	-458	-0-	14	1	241	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 20,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	434	N	423	-0-	-11	-0-	12	1	411	2	N	-0-					13
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					13
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	12	1	394	2	N	-0-					13
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	12	1	402	2	N	-0-					13
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	N	-0-					13
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	N	-0-					13
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	12	1	392	2	N	-0-					13
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	N	-0-					13
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	-0-					13
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	N	-0-					13
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	N	-0-					13
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	53	1	3061	2	Y	-0-					34
02	3416	X	2622	-0-	-794	-0-	42	1	2580	2	Y	-0-					34
03	3782	X	2246	-0-	-1536	-0-	37	1	2209	2	Y	-0-					34
04	3450	X	2063	-0-	-1387	-0-	34	1	2029	2	Y	-0-					34
05	3565	X	1720	-0-	-1845	-0-	28	1	1692	2	Y	-0-					34
06	3000	X	1871	-0-	-1129	-0-	31	1	1840	2	Y	-0-					34
07	2914	X	2120	-0-	-794	-0-	38	1	2082	2	Y	-0-					34
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	48	1	2545	2	Y	-0-					34
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	44	1	2378	2	Y	-0-					34
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	46	1	2341	2	Y	-0-					34
11	2520	X	2509	-0-	-11	-0-	56	1	2453	2	Y	-0-					34
*12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	110	1	3948	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 29,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	15	1	889	2	Y	-0-			-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	2	Y	-0-			-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	15	1	917	2	Y	-0-			-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	15	1	875	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	15	1	884	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	15	1	859	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	16	1	879	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	15	1	799	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	15	1	834	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	15	1	769	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	16	1	700	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	569	-0-	-299	-0-	15	1	554	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	Y	-0-			-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	63	1	2026	2	Y	-0-			-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	63	1	2019	2	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	60	1	1920	2	Y	-0-			-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	67	1	2170	2	Y	-0-			-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	57	1	1852	2	Y	-0-			-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	60	1	1933	2	Y	-0-			-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	61	1	1955	2	Y	-0-			-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	111	1	1919	2	Y	-0-			-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	81	1	1961	2	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	Y	-0-			-0-
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	107	1	1696	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	33	1	1050	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	925	-0-	-279	-0-	28	1	897	2	Y	-0-			-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	35	1	1115	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	31	1	1014	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	30	1	956	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	33	1	1049	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	931	-0-	-154	-0-	28	1	903	2	Y	-0-			-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	38	1	1229	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3253	-0-	253	253	178	1	3075	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3744	-0-	644	897	144	1	3600	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3187	-0-	187	1084	150	1	3037	2	Y	-0-			-0-
*12	4301	X	3217	-0-	-1084	-0-	184	1	3033	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	83	1	1134	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	597	-0-	-103	-0-	27	1	570	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	40	1	656	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	38	1	620	2	Y	-0-			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	38	1	595	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	41	1	634	2	Y	-0-			-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-			-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	677	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	32	1	611	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	646	-0-	-74	-0-	34	1	612	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	660	-0-	-84	-0-	31	1	629	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,579 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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	140	1	1921	2	Y	-0-			-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	83	1	1770	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	4007	-0-	907	907	230	1	3777	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2254	-0-	-746	161	130	1	2124	2	Y	-0-			-0-
05	2111	N	1950	-0-	-161	-0-	118	1	1832	2	Y	-0-			-0-
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	102	1	1609	2	Y	-0-			-0-
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	102	1	1590	2	Y	-0-			-0-
08	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	2	Y	-0-			-0-
09	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	79	1	1504	2	Y	-0-			-0-
10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	82	1	1554	2	Y	-0-			-0-
11	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1568	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	69	1	1370	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3379	X	1400	-0-	-1979	-0-	95	1	1305	2	Y	-0-			-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	147	1	3123	2	Y	-0-			-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	193	1	3170	2	Y	-0-			-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	200	1	3271	2	Y	-0-			-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	224	1	3491	2	Y	-0-			-0-
06	3210	X	3179	-0-	-31	-0-	189	1	2990	2	Y	-0-			-0-
07	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	185	1	2884	2	Y	-0-			-0-
08	3317	X	2338	-0-	-979	-0-	111	1	2227	2	Y	-0-			-0-
09	3210	X	3104	-0-	-106	-0-	156	1	2948	2	Y	-0-			-0-
10	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	158	1	3008	2	Y	-0-			-0-
11	3180	X	2247	-0-	-933	-0-	119	1	2128	2	Y	-0-			-0-
12	3193	X	2734	-0-	-459	-0-	130	1	2604	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	142	1	1950	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2137	-0-	-327	-0-	96	1	2041	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2235	-0-	-493	-0-	128	1	2107	2	Y	-0-					-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	156	1	2553	2	Y	-0-					-0-
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	173	1	2694	2	Y	-0-					-0-
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	145	1	2295	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	137	1	2145	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2002	-0-	-850	-0-	95	1	1907	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2416	-0-	-344	-0-	121	1	2295	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2390	-0-	-462	-0-	119	1	2271	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2362	-0-	-68	-0-	125	1	2237	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2160	-0-	-351	-0-	103	1	2057	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	118	1	1619	2	Y	48	38	1			37
							53	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	2	Y	42	38	1			41
							46	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	2	Y	42	59	1			24
							46	9									
04	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	97	1	1588	2	Y	49	40	1			33
							54	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	108	1	1684	2	Y	24	39	1			18
							26	9									
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1516	2	Y	42	39	1	2	8	19
							46	9									
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	102	1	1599	2	Y	37	40	1			16
							41	9									
08	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	67	1	1347	2	Y	40	39	1			17
							44	9									
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	87	1	1655	2	Y	41	40	1			18
							45	9									
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	Y	37	42	1			13
							41	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	84	1	1497	2	Y	30					43
							33	9									
12	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	75	1	1493	2	Y	53	60	1			36
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 20,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 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	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	102	1	1397	2	Y	-0-			-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	2	Y	-0-			-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	95	1	1564	2	Y	-0-			-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	96	1	1496	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	91	1	1444	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	93	1	1456	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	64	1	1273	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	72	1	1365	2	Y	-0-			-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	81	1	1547	2	Y	-0-			-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	90	1	1609	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	59	1	1186	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 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	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	98	1	1343	2	Y	-0-			-0-
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-			-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	87	1	1426	2	Y	-0-			-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	83	1	1355	2	Y	-0-			-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	93	1	1440	2	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1383	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	88	1	1370	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	283	-0-	-1187	-0-	14	1	269	2	Y	-0-			-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	76	1	1444	2	Y	-0-			-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	2	Y	-0-			-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	67	1	1334	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	157	1	2149	2	Y	40	33	1				31
							44	9										
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	110	1	2343	2	Y	34	31	1				34
							37	9										
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	81	1	1335	2	Y	34	48	1				20
							37	9										
04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	75	1	1226	2	Y	38	32	1				26
							42	9										
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	89	1	1382	2	Y	19	31	1				14
							21	9										
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	Y	35	32	1	2	8		15
							39	9										
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	125	1	1950	2	Y	30	32	1				13
							33	9										
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	85	1	1707	2	Y	32	32	1				13
							35	9										
09	3000	N	3621	-0-	621	621	180	1	3402	2	Y	35	33	1				15
							39	9										
10	1951	N	1330	-0-	-621	-0-	65	1	1244	2	Y	19	26	1				8
							21	9										
11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	70	1	1258	2	Y	25						33
							28	9										
12	1488	X	1475	-0-	-13	-0-	68	1	1360	2	Y	43	47	1				29
							47	9										

TOTAL GAS PROD: 22,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

01	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	91	1	1251	2	Y	-0-						-0-
02	1428	N	1418	-0-	-10	-0-	64	1	1354	2	Y	-0-						-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	101	1	1659	2	Y	-0-						-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	92	1	1507	2	Y	-0-						-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	102	1	1580	2	Y	-0-						-0-
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	93	1	1470	2	Y	-0-						-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	131	1	2045	2	Y	-0-						-0-
08	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	65	1	1294	2	Y	-0-						-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	108	1	2046	2	Y	-0-						-0-
10	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	100	1	1903	2	Y	-0-						-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	2	Y	-0-						-0-
12	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	74	1	1471	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 20,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	79	1	2137	2	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	1790	2			Y	-0-			-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-			-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	74	1	1912	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1733	2			Y	-0-			-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	75	1	2039	2	Y	-0-			-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	76	1	1995	2	Y	-0-			-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	77	1	2008	2	Y	-0-			-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	72	1	2044	2	Y	-0-			-0-
10	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	69	1	1982	2	Y	-0-			-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	72	1	1974	2	Y	-0-			-0-
12	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	71	1	2001	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

01	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	127	1	1744	2	Y	-0-			-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	93	1	1982	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3394	-0-	294	294	195	1	3199	2	Y	-0-			-0-
04	2735	N	2441	-0-	-294	-0-	140	1	2301	2	Y	-0-			-0-
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	180	1	2793	2	Y	-0-			-0-
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	139	1	2204	2	Y	-0-			-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	133	1	2073	2	Y	-0-			-0-
08	1922	X	1850	-0-	-72	-0-	88	1	1762	2	Y	-0-			-0-
09	1860	X	1848	-0-	-12	-0-	93	1	1755	2	Y	-0-			-0-
10	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	106	1	2012	2	Y	-0-			-0-
11	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	94	1	1684	2	Y	-0-			-0-
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	95	1	1901	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	Y	-0-					9
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	8	1	494	2	Y	-0-					9
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	639	2	Y	-0-					9
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	13	1	781	2	Y	-0-					9
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	Y	-0-					9
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	13	1	758	2	Y	-0-					9
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	14	1	748	2	Y	-0-					9
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	13	1	712	2	Y	-0-					9
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	10	1	536	2	Y	-0-					9
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	10	1	517	2	Y	-0-					9
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	12	1	507	2	Y	-0-					9
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	17	1	1008	2	Y	-0-					1
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	15	1	931	2	Y	-0-					1
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	17	1	1003	2	Y	-0-					1
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	16	1	947	2	Y	-0-					1
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	17	1	992	2	Y	-0-					1
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	16	1	940	2	Y	-0-					1
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	17	1	949	2	Y	-0-					1
08	1023	N	905	-0-	-118	-0-	17	1	888	2	Y	-0-					1
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	16	1	888	2	Y	61					62
							67	9									
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	Y	-0-					62
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	59	1	2568	2	Y	-0-					62
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 14,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	12	1	672	2	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	10	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	11	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	10	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	10	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	10	1	559	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	10	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	494	-0-	-106	-0-	9	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	9	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	10	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	344	-0-	-152	-0-	9	1	335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	156	1	2596	2	N	-0-			73
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	136	1	2266	2	N	-0-			73
03	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	130	1	2165	2	N	-0-			73
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	148	1	2466	2	N	-0-			73
05	2418	N	2091	-0-	-327	-0-	117	1	1942	2	N	29			102
							32	9							
06	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	115	1	1914	2	N	-0-			102
07	2418	N	1716	-0-	-702	-0-	97	1	1619	2	N	-0-			102
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	127	1	2119	2	N	-0-			102
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	128	1	2137	2	N	-0-			102
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	120	1	2005	2	N	-0-			102
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	133	1	2217	2	N	-0-			102
12	2356	N	1838	-0-	-518	-0-	104	1	1734	2	N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 26,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	73	1	1678	2	Y	-0-			1
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	74	1	1848	2	Y	-0-			1
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	55	1	1722	2	Y	-0-			1
04	1680	N	1112	-0-	-568	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-			1
05	1829	N	1184	-0-	-645	-0-	44	1	1140	2	Y	-0-			1
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	48	1	1666	2	Y	-0-			1
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	59	1	1459	2	Y	-0-			1
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	72	1	1586	2	Y	-0-			1
09	1770	X	1203	-0-	-567	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-			1
10	1519	N	723	-0-	-796	-0-	16	1	707	2	Y	-0-			1
11	1590	N	721	-0-	-869	-0-	49	1	672	2	Y	-0-			1
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 16,595 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	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	34	1	1986	2	Y	-0-			88
02	2240	N	2131	-0-	-109	-0-	34	1	2097	2	Y	-0-			88
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	38	1	2262	2	Y	-0-			88
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	34	1	1981	2	Y	-0-			88
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	37	1	2172	2	Y	-0-			88
06	2220	N	1738	-0-	-482	-0-	29	1	1709	2	Y	-0-			88
07	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	34	1	1883	2	Y	-0-			88
08	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	33	1	1740	2	Y	-0-			88
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	38	1	2039	2	Y	-0-			88
10	1922	N	1627	-0-	-295	-0-	31	1	1586	2	Y	9			97
							10	9							
11	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	35	1	1538	2	Y	-0-			97
12	2139	N	1000	-0-	-1139	-0-	27	1	973	2	Y	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 22,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 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-					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-

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	102	1	2792	2	Y	-0-			-0-
02	2380	N	2237	-0-	-143	-0-	2237	2			Y	-0-			-0-
03	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	2353	2			Y	-0-			-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	96	1	2622	2	Y	-0-			-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-			-0-
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	106	1	2818	2	Y	-0-			-0-
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	110	1	2753	2	Y	-0-			-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	94	1	2448	2	Y	-0-			-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	88	1	2462	2	Y	-0-			-0-
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	90	1	2651	2	Y	-0-			-0-
11	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	98	1	2817	2	Y	-0-			-0-
*12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	94	1	2763	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-			-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-			-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	4271	-0-	1171	1171	128	1	4143	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	4776	-0-	1676	2847	144	1	4632	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3804	-0-	804	3651	208	1	3596	2	Y	-0-			-0-
10	6925	X	3274	-0-	-3651	-0-	128	1	3146	2	Y	-0-			-0-
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	136	1	2698	2	Y	-0-			-0-
*12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	164	1	2632	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 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	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	72	1	984	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	45	1	946	2	Y	-0-			-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	66	1	1077	2	Y	-0-			-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	Y	-0-			-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	72	1	1123	2	Y	-0-			-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	48	1	958	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	51	1	971	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-			-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	976	2	Y	-0-			-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	N	-0-			161
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	95	1	1580	2	N	-0-			161
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	108	1	1797	2	N	-0-			161
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	95	1	1585	2	N	-0-			161
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	91	1	1514	2	N	-0-			161
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	N	-0-			161
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	53	1	886	2	N	-0-			161
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1373	2	N	-0-			161
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	N	-0-			161
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	N	-0-			161
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	71	1	1189	2	N	-0-			161
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	805	2	N	-0-			161

TOTAL GAS PROD: 15,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	115	1	1571	2	Y	-0-			-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	59	1	965	2	Y	-0-			-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	129	1	2120	2	Y	-0-			-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	100	1	1551	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	56	1	880	2	Y	-0-			-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	99	1	1550	2	Y	-0-			-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1718	2	Y	-0-			-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	107	1	2020	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	52	1	982	2	Y	-0-			-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	81	1	1446	2	Y	-0-			-0-
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	58	1	1156	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3255	X	2090	-0-	-1165	-0-	142	1	1948	2	Y	-0-			-0-
02	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	95	1	2011	2	Y	-0-			-0-
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	146	1	2393	2	Y	-0-			-0-
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	141	1	2317	2	Y	-0-			-0-
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	170	1	2640	2	Y	-0-			-0-
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	170	1	2689	2	Y	-0-			-0-
07	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	146	1	2277	2	Y	-0-			-0-
08	2759	N	1795	-0-	-964	-0-	85	1	1710	2	Y	-0-			-0-
09	2670	N	2636	-0-	-34	-0-	132	1	2504	2	Y	-0-			-0-
10	2418	N	1997	-0-	-421	-0-	100	1	1897	2	Y	-0-			-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	99	1	1770	2	Y	-0-			-0-
12	2728	N	1897	-0-	-831	-0-	90	1	1807	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	86	1	1181	2	Y	-0-			-0-
02	1596	N	958	-0-	-638	-0-	43	1	915	2	Y	-0-			-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	101	1	1656	2	Y	-0-			-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-			-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	89	1	1384	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	90	1	1419	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	92	1	1430	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	67	1	1349	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	70	1	1324	2	Y	-0-			-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	120	1	2292	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3129	-0-	129	129	165	1	2964	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3418	-0-	318	447	163	1	3255	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 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	2728	N	112	-0-	-2616	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3153	-0-	353	353	142	1	3011	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3383	-0-	283	636	194	1	3189	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2376	-0-	-624	12	137	1	2239	2	Y	-0-			-0-
05	3073	X	3061	-0-	-12	-0-	185	1	2876	2	Y	-0-			-0-
06	2760	X	2704	-0-	-56	-0-	161	1	2543	2	Y	-0-			-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	187	1	2920	2	Y	-0-			-0-
08	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	124	1	2489	2	Y	-0-			-0-
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	164	1	3106	2	Y	-0-			-0-
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	161	1	3064	2	Y	-0-			-0-
11	2760	X	2605	-0-	-155	-0-	138	1	2467	2	Y	-0-			-0-
12	2852	X	2294	-0-	-558	-0-	109	1	2185	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	111	1	1517	2	Y	58	48	1			45
							64	9									
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	50	46	1			49
							55	9									
03	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	68	1	1111	2	Y	50	70	1			29
							55	9									
04	1650	N	742	-0-	-908	-0-	39	1	645	2	Y	53	48	1			34
							58	9									
05	1736	N	1175	-0-	-561	-0-	70	1	1081	2	Y	22	38	1			18
							24	9									
06	1200	N	900	-0-	-300	-0-	50	1	795	2	Y	50	44	1	2	8	22
							55	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	43	47	1			18
							47	9									
08	1178	N	747	-0-	-431	-0-	33	1	661	2	Y	48	46	1			20
							53	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	45	45	1			20
							50	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	Y	44	49	1			15
							48	9									
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	95	1	1700	2	Y	36					51
							40	9									
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	76	1	1510	2	Y	63	71	1			43
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 15,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1272	2	Y	22	18	1			17
							24	9									
02	420	N	201	-0-	-219	-0-	8	1	173	2	Y	18	17	1			18
							20	9									
03	775	N	472	-0-	-303	-0-	26	1	425	2	Y	19	26	1			11
							21	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1349	2	Y	22	18	1			15
							24	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	8	16	1			7
							9	9									
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	22	1	356	2	Y	16	14	1	1	8	8
							18	9									
07	992	N	176	-0-	-816	-0-	10	1	156	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
08	465	N	116	-0-	-349	-0-	5	1	108	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	390	N	137	-0-	-253	-0-	6	1	117	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	92	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	13					15
							14	9									
12	155	N	39	-0-	-116	-0-	1	1	12	2	Y	24	23	1			16
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

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	2170	N	2109	-0-	-61		-0-		137	1	1877	2	Y	86	53	1			63
									95	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-		-0-		76	1	1606	2	Y	75	65	1			73
									83	9									
03	2015	N	1878	-0-	-137		-0-		103	1	1694	2	Y	74	104	1			43
									81	9									
04	2040	N	1740	-0-	-300		-0-		94	1	1548	2	Y	89	72	1			60
									98	9									
05	1953	N	1545	-0-	-408		-0-		91	1	1409	2	Y	41	69	1			32
									45	9									
06	1830	N	1781	-0-	-49		-0-		101	1	1597	2	Y	75	70	1	4	8	33
									83	9									
07	1798	N	1786	-0-	-12		-0-		103	1	1611	2	Y	65	70	1			28
									72	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-		-0-		91	1	1819	2	Y	71	69	1			30
									78	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-		-0-		114	1	2149	2	Y	74	72	1			32
									81	9									
10	2202	N	2202	-0-	-0-		-0-		106	1	2023	2	Y	66	75	1			23
									73	9									
11	2492	N	2492	-0-	-0-		-0-		129	1	2304	2	Y	54					77
									59	9									
12	2418	N	1719	-0-	-699		-0-		77	1	1540	2	Y	93	106	1			64
									102	9									

TOTAL GAS PROD: 23,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

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	1919	N	1919	-0-	-0-		-0-		130	1	1789	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1589	-0-	-35		-0-		71	1	1518	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1401	-0-	-707		-0-		80	1	1321	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1656	-0-	-204		-0-		95	1	1561	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	887	-0-	-880		-0-		54	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-		-0-		116	1	1841	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	794	-0-	-911		-0-		48	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-		-0-		48	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-		-0-		111	1	2095	2	Y	-0-					-0-
10	2745	N	2745	-0-	-0-		-0-		137	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-		-0-		132	1	2362	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1840	-0-	-454		-0-		88	1	1752	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

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	2821	N	2556	-0-	-265		-0-		174	1	2382	2	Y	-0-					-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-		-0-		111	1	2367	2	Y	-0-					-0-
03	2827	N	2827	-0-	-0-		-0-		162	1	2665	2	Y	-0-					-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-		-0-		154	1	2521	2	Y	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-		-0-		167	1	2597	2	Y	-0-					-0-
06	2808	N	2808	-0-	-0-		-0-		167	1	2641	2	Y	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-		-0-		168	1	2618	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2367	-0-	-392		-0-		113	1	2254	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3109	-0-	109		109		156	1	2953	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3081	-0-	-19		90		154	1	2927	2	Y	-0-					-0-
11	2868	N	2778	-0-	-90		-0-		147	1	2631	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2559	-0-	-479		-0-		122	1	2437	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	118	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1395	-0-	-713	-0-	80	1	1315	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	93	1	1524	2	Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	2	Y	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	102	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1348	-0-	-326	-0-	81	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1090	-0-	-584	-0-	52	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	105	1	1993	2	Y	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	99	1	1880	2	Y	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	68	1	1226	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	97	1	1940	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 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	3596	X	2906	-0-	-690	-0-	190	1	2602	2	Y	104	86	1			81
							114	9									
02	3192	X	2406	-0-	-786	-0-	104	1	2204	2	Y	89	82	1			88
							98	9									
03	3534	X	2836	-0-	-698	-0-	157	1	2581	2	Y	89	125	1			52
							98	9									
04	3420	X	2723	-0-	-697	-0-	150	1	2457	2	Y	105	86	1			71
							116	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	216	1	3366	2	Y	49	82	1			38
							54	9									
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	246	1	3889	2	Y	91	84	1	5	8	40
							100	9									
07	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	152	1	2375	2	Y	77	84	1			33
							85	9									
08	3534	X	2430	-0-	-1104	-0-	111	1	2225	2	Y	85	83	1			35
							94	9									
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	195	1	3696	2	Y	89	86	1			38
							98	9									
10	3534	X	2230	-0-	-1304	-0-	107	1	2036	2	Y	79	89	1			28
							87	9									
11	3420	X	2210	-0-	-1210	-0-	113	1	2028	2	Y	63					91
							69	9									
12	3534	X	2726	-0-	-808	-0-	124	1	2477	2	Y	114	128	1			77
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 34,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 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	682	N	575	-0-	-107	-0-	39	1	536	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	24	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	33	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	23	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 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	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	178	1	2445	2	Y	-0-			-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	84	1	1777	2	Y	-0-			-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	2	Y	-0-			-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	89	1	1462	2	Y	-0-			-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	2	Y	-0-			-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	96	1	1514	2	Y	-0-			-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	88	1	1374	2	Y	-0-			-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	Y	-0-			-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	78	1	1469	2	Y	-0-			-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-			-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	80	1	1433	2	Y	-0-			-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 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	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	72	1	2314	2	Y	-0-			-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	73	1	2341	2	Y	-0-			-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	76	1	2448	2	Y	-0-			-0-
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	77	1	2468	2	Y	-0-			-0-
05	2604	N	2209	-0-	-395	-0-	66	1	2143	2	Y	-0-			-0-
06	2430	N	2070	-0-	-360	-0-	62	1	2008	2	Y	-0-			-0-
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	87	1	2822	2	Y	-0-			-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	81	1	2601	2	Y	-0-			-0-
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	156	1	2638	2	Y	-0-			-0-
10	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	112	1	2445	2	Y	-0-			-0-
11	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	130	1	2285	2	Y	-0-			-0-
12	2604	N	2185	-0-	-419	-0-	150	1	2035	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1848	-0-	-694	-0-	126	1	1722	2	Y	-0-			-0-
02	2296	X	1728	-0-	-568	-0-	78	1	1650	2	Y	-0-			-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	159	1	2611	2	Y	-0-			-0-
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	120	1	1960	2	Y	-0-			-0-
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	133	1	2065	2	Y	-0-			-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	159	1	2511	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	163	1	2540	2	Y	-0-			-0-
08	2759	X	1913	-0-	-846	-0-	91	1	1822	2	Y	-0-			-0-
09	2670	X	2052	-0-	-618	-0-	103	1	1949	2	Y	-0-			-0-
10	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	129	1	2466	2	Y	-0-			-0-
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	148	1	2653	2	Y	-0-			-0-
*12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	130	1	2606	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 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	1922	N	1092	-0-	-830	-0-	74	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	951	-0-	-701	-0-	43	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	120	1	1974	2	Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	122	1	1993	2	Y	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	126	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	121	1	1919	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	111	1	1742	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	91	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	96	1	1815	2	Y	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	103	1	1959	2	Y	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	105	1	1874	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	93	1	1854	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	57	1	1830	2	Y	8					161
							9	9									
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	39	1	1263	2	Y	55					216
							61	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	47	1	1513	2	Y	2	191	1			27
							2	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	50	1	1621	2	Y	20					47
							22	9									
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	48	1	1554	2	Y	-0-					47
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	2	Y	44					91
							48	9									
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	2	Y	10					101
							11	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	47	1	1526	2	Y	60					161
							66	9									
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	79	1	1367	2	Y	35					196
							39	9									
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	2	Y	81	190	1			87
							89	9									
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1396	2	Y	37					124
							41	9									
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	91	1	1472	2	Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 19,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1092	-0-	-364	-0-	33	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	43	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	60	1	1932	2	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	50	1	1609	2	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	45	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	45	1	1454	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	48	1	1562	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	77	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	70	1	1718	2	Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	79	1	1282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	11	1	701	2	N	-0-					55
02	588	N	246	-0-	-342	-0-	4	1	242	2	N	-0-					55
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	N	-0-					55
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	10	1	605	2	N	-0-					55
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	9	1	535	2	N	-0-					55
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	13	1	828	2	N	-0-					55
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	11	1	671	2	N	-0-					55
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	11	1	709	2	N	20					75
							22	9									
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	10	1	620	2	N	172					247
							189	9									
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	7	1	411	2	N	-0-	187	1			60
11	720	N	410	-0-	-310	-0-	6	1	404	2	N	-0-					60
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	73	1	2427	2	N	-0-					68
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	66	1	2198	2	N	-0-					68
03	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	69	1	2301	2	N	-0-					68
04	2430	N	2252	-0-	-178	-0-	66	1	2186	2	N	-0-					68
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	70	1	2321	2	N	47					115
							52	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	68	1	2275	2	N	-0-					115
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	70	1	2327	2	N	-0-					115
08	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	67	1	2249	2	N	-0-					115
09	2340	N	2063	-0-	-277	-0-	60	1	1984	2	N	17					132
							19	9									
10	2387	N	1663	-0-	-724	-0-	47	1	1577	2	N	35					167
							39	9									
11	2250	N	1385	-0-	-865	-0-	40	1	1325	2	N	18					185
							20	9									
12	2139	N	1819	-0-	-320	-0-	53	1	1766	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 25,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	41	1	1360	2	N	-0-			172
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	N	-0-			172
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	64	1	2128	2	N	-0-			172
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	64	1	2146	2	N	-0-			172
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2126	2	N	-0-			172
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	65	1	2161	2	N	-0-			172
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-			172
08	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	54	1	1803	2	N	-0-			172
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-			172
10	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	51	1	1689	2	N	14			186
							15	9							
11	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	52	1	1726	2	N	-0-			186
12	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	44	1	1479	2	N	-0-			186

TOTAL GAS PROD: 22,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	Y	-0-			20
02	1120	N	905	-0-	-215	-0-	901	2	4	9	Y	4			24
03	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	2			Y	-0-			24
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	37	1	946	2	Y	-0-			24
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-			24
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	972	2	Y	-0-			24
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	Y	-0-			24
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	38	1	995	2	Y	-0-			24
09	1020	N	654	-0-	-366	-0-	22	1	632	2	Y	-0-			24
10	1023	N	684	-0-	-339	-0-	23	1	661	2	Y	-0-			24
11	990	N	683	-0-	-307	-0-	24	1	659	2	Y	-0-			24
12	682	N	481	-0-	-201	-0-	16	1	451	2	Y	13			37
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	Y	-0-			2
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	22	1	721	2	Y	-0-			2
03	961	N	815	-0-	-146	-0-	24	1	791	2	Y	-0-			2
04	930	N	746	-0-	-184	-0-	22	1	724	2	Y	-0-			2
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	Y	-0-			2
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	Y	-0-			2
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	896	2	Y	-0-			2
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	Y	-0-			2
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	21	1	704	2	Y	-0-			2
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	Y	-0-			2
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	27	1	901	2	Y	-0-			2
12	744	N	458	-0-	-286	-0-	13	1	445	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 10,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	2	10	9	Y	9					78
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	Y	1					79
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1798	2	29	9	Y	26	49	1			56
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					56
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					56
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					56
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-	51	1			5
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1538	2	19	9	Y	17					22
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	Y	5					27
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1377	2	17	9	Y	15					42
11	1290	N	130	-0-	-1160	-0-	130	2			Y	-0-					42
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 15,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

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-	2	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	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-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

01	496	N	335	-0-	-161	-0-	10	1	316	2	Y	8					66
							9	9									
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	9	1	301	2	Y	14	67	1			13
							15	9									
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	10	1	316	2	Y	-0-					13
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					13
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					13
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					13
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					13
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					13
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					13
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	Y	-0-					13
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					13
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1240	N	302	-0-	-938	-0-	302	2			N	-0-					23
02	1176	N	559	-0-	-617	-0-	559	2			N	-0-					23
03	961	N	341	-0-	-620	-0-	341	2			N	-0-					23
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					23
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					23
06	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	2			N	-0-					23
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					23
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					23
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 4,306 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	620	N	493	-0-	-127	-0-	15 9	1 9	469	2	Y	8					33
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	28	1			5
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					5
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	84	1	2808	2	Y	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	73	1	2418	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2547	-0-	-181	-0-	74	1	2473	2	Y	-0-					-0-
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	82	1	2732	2	Y	-0-					-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	82	1	2747	2	Y	-0-					-0-
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	80	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2565	-0-	-349	-0-	75	1	2490	2	Y	-0-					-0-
08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	87	1	2891	2	Y	-0-					-0-
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	83	1	2778	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3153	-0-	53	53	92	1	3061	2	Y	-0-					-0-
11	2850	N	2606	-0-	-244	-0-	76	1	2530	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2931	-0-	-14	-0-	85	1	2846	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	47	1	1564	2	Y	-0-			-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	35	1	1165	2	Y	-0-			-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	Y	-0-			-0-
04	1560	N	364	-0-	-1196	-0-	11	1	353	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	854	-0-	-479	-0-	25	1	829	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	351	-0-	-1059	-0-	10	1	341	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	9	1	300	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	397	-0-	-471	-0-	12	1	385	2	Y	-0-			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	17	1	559	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	9	1	300	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	11	1	370	2	Y	-0-			-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	658	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,489 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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	60	1	1998	2	Y	37			60
							41	9							
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	55	1	1829	2	Y	-0-			60
03	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	58	1	1920	2	Y	-0-			60
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	62	1	2054	2	Y	12			72
							13	9							
05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	57	1	1914	2	Y	20			92
							22	9							
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	59	1	1951	2	Y	-0-			92
07	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	53	1	1754	2	Y	-0-			92
08	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	56	1	1860	2	Y	-0-			92
09	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	55	1	1846	2	Y	-0-			92
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	69	1	2308	2	Y	-0-			92
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	63	1	2104	2	Y	-0-			92
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2070	2	Y	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 24,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	91	1	1253	2	Y	-0-			-0-
02	1456	N	1144	-0-	-312	-0-	51	1	1093	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	60	1	988	2	Y	-0-			-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	86	1	1407	2	Y	-0-			-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	97	1	1502	2	Y	-0-			-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	104	1	1645	2	Y	-0-			-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2362	2	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	64	1	1288	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	70	1	1332	2	Y	-0-			-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	-0-			-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	107	1	1915	2	Y	-0-			-0-
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	77	1	1538	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(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	1839	-0-	-734	-0-	1839	2			Y	-0-					9
02	1904	N	1673	-0-	-231	-0-	1673	2			Y	-0-					9
03	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	1819	2			Y	-0-					9
04	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	2			Y	-0-					9
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					9
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					9
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					9
08	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	1773	2			Y	-0-					9
09	1950	N	1177	-0-	-773	-0-	1177	2			Y	-0-					9
10	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	1942	2			Y	-0-					9
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					9
*12	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 22,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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-	148	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	82	1	1343	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	107	1	1757	2	Y	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	127	1	1969	2	Y	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1823	2	Y	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	125	1	1949	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1451	-0-	-657	-0-	69	1	1382	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	84	1	1584	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	86	1	1646	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	982	-0-	-428	-0-	52	1	930	2	Y	-0-					-0-
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1887	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	52	1	1139	2	N	-0-					18
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	2	N	-0-					18
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	2	N	-0-					18
04	1140	N	891	-0-	-249	-0-	39	1	852	2	N	-0-					18
05	1178	N	795	-0-	-383	-0-	35	1	760	2	N	-0-					18
06	1020	N	554	-0-	-466	-0-	24	1	530	2	N	-0-					18
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	40	1	868	2	N	-0-					18
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	959	2	N	-0-					18
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	918	2	N	-0-					18
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	931	2	N	-0-					18
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	38	1	833	2	N	-0-					18
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1807	-0-	-1293	-0-	1797	2	10	9	Y	9					158
02	2996	X	1958	-0-	-1038	-0-	1958	2			Y	-0-					158
03	3317	X	2361	-0-	-956	-0-	2331	2	30	9	Y	27	121	1			64
04	3210	X	1978	-0-	-1232	-0-	1933	2	45	9	Y	41					105
05	2883	X	1927	-0-	-956	-0-	1921	2	6	9	Y	5					110
06	2280	X	1902	-0-	-378	-0-	1902	2			Y	-0-					110
07	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	1980	2	34	9	Y	31	127	1			14
08	2356	X	1972	-0-	-384	-0-	1935	2	37	9	Y	34					48
09	1980	X	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			Y	-0-					48
10	2015	X	1999	-0-	-16	-0-	1959	2	40	9	Y	36					84
11	1950	X	1730	-0-	-220	-0-	1730	2			Y	-0-					84
12	2015	X	1544	-0-	-471	-0-	1544	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 23,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1529	-0-	-114	-0-	101	1	1384	2	Y	40	33	1			31
							44	9									
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	2	Y	34	31	1			34
							37	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	96	1	1586	2	Y	34	48	1			20
							37	9									
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	90	1	1467	2	Y	40	33	1			27
							44	9									
05	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	96	1	1499	2	Y	20	32	1			15
							22	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	97	1	1532	2	Y	34	32	1	2	8	15
							37	9									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	103	1	1614	2	Y	30	32	1			13
							33	9									
08	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	68	1	1359	2	Y	32	32	1			13
							35	9									
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	74	1	1404	2	Y	35	33	1			15
							39	9									
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	84	1	1610	2	Y	30	34	1			11
							33	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	91	1	1633	2	Y	24					35
							26	9									
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	72	1	1432	2	Y	43	49	1			29
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 19,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1473	-0-	-232	-0-	1473	2			Y	-0-					85
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					85
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					85
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					85
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1829	2	9	9	Y	8					93
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					93
07	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2			Y	-0-					93
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					93
09	1980	N	1773	-0-	-207	-0-	1773	2			Y	-0-					93
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					93
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					93
*12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 21,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-					12
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	Y	-0-					12
03	620	N	402	-0-	-218	-0-	12	1	390	2	Y	-0-					12
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					12
05	713	N	499	-0-	-214	-0-	15	1	484	2	Y	-0-					12
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	471	2	Y	-0-					12
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	14	1	453	2	Y	-0-					12
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	Y	-0-					12
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	506	2	Y	-0-					12
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	Y	-0-					12
11	510	N	337	-0-	-173	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					12
12	527	N	397	-0-	-130	-0-	12	1	385	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					6
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					6
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					6
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			Y	-0-					6
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	506	2	8	9	Y	7					13
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-					13
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			Y	-0-					13
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					13
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			Y	-0-					13
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					13
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					13
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	863	-0-	-98	-0-	25	1	838	2	Y	-0-					10
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	19	1	648	2	Y	-0-					10
03	899	N	727	-0-	-172	-0-	21	1	706	2	Y	-0-					10
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	28	1	938	2	Y	20					30
							22	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	27	1	911	2	Y	80					110
							88	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	25	1	846	2	Y	-0-					110
07	992	N	788	-0-	-204	-0-	23	1	765	2	Y	-0-					110
08	992	N	892	-0-	-100	-0-	26	1	866	2	Y	-0-					110
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	25	1	844	2	Y	-0-					110
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	-0-					110
11	870	N	633	-0-	-237	-0-	17	1	560	2	Y	51					161
							56	9									
12	899	N	595	-0-	-304	-0-	17	1	578	2	Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 9,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					3
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					3
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					3
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			Y	-0-					3
05	527	N	330	-0-	-197	-0-	326	2	4	9	Y	4					7
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			Y	-0-					7
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					7
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					7
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			Y	-0-					7
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					7
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			Y	-0-					7
12	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					18
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					18
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					18
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			Y	-0-					18
05	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	1432	2	21	9	Y	19					37
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					37
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					37
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					37
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					37
10	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	2			Y	-0-					37
11	3000	N	3428	-0-	428	560	3428	2			Y	-0-					37
*12	3100	N	3672	-0-	572	1132	3672	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 29,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	153	1	3541	2	Y	-0-					8
02	2884	X	2754	-0-	-130	-0-	106	1	2648	2	Y	-0-					8
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	130	1	4077	2	Y	-0-					8
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	191	1	3704	2	Y	-0-					8
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	123	1	3167	2	Y	-0-					8
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	95	1	3304	2	Y	-0-					8
07	3193	X	2697	-0-	-496	-0-	104	1	2593	2	Y	-0-					8
08	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	125	1	2711	2	Y	-0-					8
09	3090	X	1985	-0-	-1105	-0-	85	1	1900	2	Y	-0-					8
10	3193	X	1274	-0-	-1919	-0-	28	1	1246	2	Y	-0-					8
11	3090	X	1277	-0-	-1813	-0-	93	1	1184	2	Y	-0-					8
12	2821	X	2345	-0-	-476	-0-	97	1	2248	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 33,653 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	3441	X	2527	-0-	-914	-0-	91	1	2436	2	Y	-0-					28
02	3108	X	2132	-0-	-976	-0-	2126	2	6	9	Y	5					33
03	3441	X	2243	-0-	-1198	-0-	2243	2			Y	-0-					33
04	3030	X	2032	-0-	-998	-0-	76	1	1956	2	Y	-0-					33
05	2542	X	1449	-0-	-1093	-0-	1449	2			Y	-0-					33
06	2460	X	2375	-0-	-85	-0-	84	1	2291	2	Y	-0-					33
07	2356	X	1824	-0-	-532	-0-	67	1	1757	2	Y	-0-					33
08	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	74	1	1944	2	Y	-0-					33
09	2370	X	2083	-0-	-287	-0-	71	1	2012	2	Y	-0-					33
10	2449	X	2206	-0-	-243	-0-	74	1	2132	2	Y	-0-					33
11	2370	X	2200	-0-	-170	-0-	78	1	2122	2	Y	-0-					33
*12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	92	1	2598	2	Y	17					50
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	83	1	2267	2	Y	12					38
							13	9									
02	2268	X	2205	-0-	-63	-0-	2081	2	124	9	Y	113					151
03	2511	X	2219	-0-	-292	-0-	2219	2			Y	-0-					151
04	2430	X	2089	-0-	-341	-0-	74	1	2015	2	Y	-0-					151
05	2449	X	1940	-0-	-509	-0-	1940	2			Y	-0-					151
06	2370	X	1967	-0-	-403	-0-	71	1	1896	2	Y	-0-					151
07	2449	X	2183	-0-	-266	-0-	81	1	2034	2	Y	62					213
							68	9									
08	2232	X	2112	-0-	-120	-0-	78	1	2033	2	Y	1	187	1			27
							1	9									
09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	75	1	2089	2	Y	-0-					27
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	75	1	2224	2	Y	-0-					27
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	75	1	2147	2	Y	-0-					27
*12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	84	1	2460	2	Y	47					74
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 26,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2017

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
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	248	N	72	-0-	-176	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	2					2
							2	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					2
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
XTO ENERGY INC. 945936
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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-2988	-0-	20 75	1 9	141	2	Y	68	104	1	1	5	116
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-					116
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	56	1			60
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	1	53	1			8
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					26
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					26
03	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					26
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					26
05	1147	N	872	-0-	-275	-0-	872	2			N	-0-					26
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-					26
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					26
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					26
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					26
10	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2			N	-0-					26
11	1080	N	812	-0-	-268	-0-	812	2			N	-0-					26
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 11,108 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

01	34410 X	8992	-0-	-25418	-0-	320	1	8393	2	N	254	341	1				116
						279	9										
02	31080 X	10336	-0-	-20744	-0-	373	1	9714	2	N	226	177	1				165
						249	9										
03	34410 X	6558	-0-	-27852	-0-	313	1	6063	2	N	165	172	1				158
						182	9										
04	33300 X	5994	-0-	-27306	-0-	409	1	5441	2	N	131	172	1				117
						144	9										
05	34410 X	4995	-0-	-29415	-0-	337	1	4513	2	N	132	167	1	4	8		78
						145	9										
06	11070 X	4247	-0-	-6823	-0-	303	1	3825	2	N	108	4	8				182
						119	9										
07	11439 X	3678	-0-	-7761	-0-	211	1	3408	2	N	54	168	1	5	8		63
						59	9										
08	6572 X	2667	-0-	-3905	-0-	160	1	2411	2	N	87						150
						96	9										
09	6000 X	2245	-0-	-3755	-0-	147	1	2042	2	N	51						201
						56	9										
10	4991 X	2367	-0-	-2624	-0-	161	1	2123	2	N	75	171	1				105
						83	9										
*11	4260 X	1402	-0-	-2858	-0-	99	1	1257	2	N	42						147
						46	9										
12	3689 X	580	-0-	-3109	-0-	42	1	521	2	N	15						162
						17	9										

TOTAL GAS PROD: 54,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,340

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	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	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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	69	1	1767	2	N	33	181	1			112
							36	9									
02	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	56	1	1555	2	N	20					132
							22	9									
03	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	64	1	1715	2	N	27					159
							30	9									
04	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	67	1	1650	2	N	30					189
							33	9									
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	74	1	1684	2	N	13					202
							14	9									
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	258	1	1586	2	N	25					227
							28	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	65	1	1748	2	N	20					247
							22	9									
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	68	1	1726	2	N	45					292
							50	9									
09	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	60	1	1551	2	N	-0-					292
10	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	65	1	1566	2	N	-0-					292
11	1770	N	1576	-0-	-194	-0-	64	1	1512	2	N	-0-	161	1			131
12	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	55	1	1366	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 20,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 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	806	N	643	-0-	-163	-0-	24	1	610	2	N	8					170
							9	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	21	1	592	2	N	8					178
							9	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	929	2	N	7					185
							8	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	884	2	N	27					212
							30	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	35	1	796	2	N	38					250
							42	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	111	1	835	2	N	7					257
							8	9									
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	34	1	911	2	N	2	177	1			82
							2	9									
08	868	N	787	-0-	-81	-0-	30	1	751	2	N	5					87
							6	9									
09	960	N	783	-0-	-177	-0-	29	1	754	2	N	-0-					87
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	41	1	1000	2	N	7					94
							8	9									
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	N	2					96
							2	9									
12	806	N	575	-0-	-231	-0-	22	1	545	2	N	7					103
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7466	-0-	-284	-0-	280	1	7139	2	N	43	181	1			81
							47	9									
02	7000	X	6587	-0-	-413	-0-	229	1	6330	2	N	25					106
							28	9									
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	258	1	6887	2	N	22					128
							24	9									
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	269	1	6657	2	N	25					153
							28	9									
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	298	1	6784	2	N	22					175
							24	9									
06	7230	X	6574	-0-	-656	-0-	14	1	6516	2	N	40					215
							44	9									
07	7285	X	7101	-0-	-184	-0-	256	1	6839	2	N	5					220
							6	9									
08	7192	X	7025	-0-	-167	-0-	265	1	6743	2	N	15					235
							17	9									
09	6960	X	6874	-0-	-86	-0-	256	1	6616	2	N	2					237
							2	9									
10	7099	X	6866	-0-	-233	-0-	272	1	6594	2	N	-0-					237
11	6870	X	6681	-0-	-189	-0-	271	1	6410	2	N	-0-	181	1			56
12	7099	X	6995	-0-	-104	-0-	269	1	6726	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 83,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	21	1	524	2	N	7					43
							8	9									
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	17	1	480	2	N	7					50
							8	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	N	-0-					50
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	20	1	498	2	N	5					55
							6	9									
05	558	N	262	-0-	-296	-0-	11	1	248	2	N	3					58
							3	9									
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	128	1	355	2	N	20					78
							22	9									
07	527	N	370	-0-	-157	-0-	13	1	357	2	N	-0-					78
08	248	N	62	-0-	-186	-0-	2	1	60	2	N	-0-					78
09	510	N	14	-0-	-496	-0-	1	1	13	2	N	-0-					78
10	372	N	65	-0-	-307	-0-	3	1	62	2	N	-0-					78
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	N	-0-					78
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 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	1116	N	882	-0-	-234	-0-	32	1	825	2	N	23					205
							25	9									
02	1008	N	915	-0-	-93	-0-	31	1	870	2	N	13					218
							14	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	40	1	1072	2	N	17					235
							19	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	41	1	1007	2	N	7					242
							8	9									
05	1023	N	921	-0-	-102	-0-	38	1	872	2	N	10					252
							11	9									
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	40	1	889	2	N	12	182	1			82
							13	9									
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	37	1	992	2	N	2					84
							2	9									
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	36	1	904	2	N	-0-					84
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	36	1	941	2	N	3					87
							3	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	993	2	N	7					94
							8	9									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	936	2	N	-0-					94
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	36	1	903	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 11,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					65
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					65
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					65
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					65
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-					65
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					65
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					65
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					65
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					65
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					65
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-					65
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,727 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 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 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	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-

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	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	432	1	3730	2	N	27					152
							30	9									
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	332	1	3362	2	N	11					163
							12	9									
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	376	1	3980	2	N	7					170
							8	9									
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	379	1	3899	2	N	-0-					170
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	391	1	3832	2	N	-0-					170
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	346	1	3498	2	N	-0-					170
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	341	1	3370	2	N	-0-					170
08	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	289	1	2190	2	N	-0-					170
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	411	1	3920	2	N	-0-					170
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	661	1	3376	2	N	-0-					170
*11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	632	1	3253	2	N	-0-	144	1			26
*12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	356	1	3338	2	N	4					30
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 46,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					20
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	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: 120 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-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 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-					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-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					93
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					93
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	3	1	34	2	N	-0-					93
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-					93
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-					93
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	N	-0-					93
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	254	2	N	-0-					93
09	210	N	22	-0-	-188	-0-	2	1	20	2	N	-0-					93
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					93
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	20	1	105	2	N	20					113
							22	9									
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 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	2573	X	2360	-0-	-213	-0-	245	1	2115	2	N	-0-					28
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	163	1	1645	2	N	-0-					28
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	255	1	2696	2	N	-0-					28
04	3000	N	3100	-0-	100	100	275	1	2825	2	N	-0-					28
05	3030	N	2930	-0-	-100	-0-	271	1	2659	2	N	-0-					28
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	264	1	2663	2	N	-0-					28
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	272	1	2688	2	N	147					175
							162	9									
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	337	1	2561	2	N	19	169	1			25
							21	9									
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	243	1	2315	2	N	-0-					25
10	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	364	1	1859	2	N	-0-					25
*11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	429	1	2208	2	N	-0-					25
12	2635	X	2267	-0-	-368	-0-	219	1	2048	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 31,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

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

01	372	N	194	-0-	-178	-0-	20	1	174	2	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	N	-0-					-0-
05	558	N	303	-0-	-255	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	23	1	235	2	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	-0-					-0-
08	310	N	106	-0-	-204	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
09	270	N	109	-0-	-161	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	95	1	486	2	N	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	81	1	420	2	N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					37
02	DLQ G-10		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					37
03	DLQ G-10		761	-0-	761	1537	761	2			Y	-0-					37
04	DLQ G-10		1544	-0-	1544	3081	1544	2			Y	-0-					37
05	DLQ G-10		1394	-0-	1394	4475	1394	2			Y	-0-					37
06	2900	N	544	-0-	-2356	2119	544	2			Y	-0-					37
07	3078	N	959	-0-	-2119	-0-	959	2			Y	-0-					37
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					37
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					37
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	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: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	35	1	965	2	N	6	7	1			1
							7	9									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	765	2	N	7	6	1			2
							8	9									
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	27	1	804	2	N	6	6	1			2
							7	9									
04	960	N	821	-0-	-139	-0-	28	1	786	2	N	6	6	1			2
							7	9									
05	899	N	776	-0-	-123	-0-	27	1	743	2	N	5	5	1			2
							6	9									
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	42	1	1124	2	N	10	10	1			2
							11	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	35	1	959	2	N	7	5	1			4
							8	9									
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	30	1	682	2	N	10	13	1			1
							11	9									
09	1170	N	693	-0-	-477	-0-	25	1	658	2	N	9	7	1			3
							10	9									
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	43	1	1240	2	N	17	16	1			4
							19	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	703	2	N	3	4	1			3
							3	9									
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	74	1	1510	2	N	9	5	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2017 - P/A 08/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6001	-0-	-1842	-0-	213	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5336	-0-	-684	-0-	200	1	5136	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5803	-0-	-862	-0-	187	1	5615	2	N	1					1
							1	9									
04	5940	X	5468	-0-	-472	-0-	187	1	5281	2	N	-0-					1
05	6138	X	5491	-0-	-647	-0-	190	1	5249	2	N	47	31	1			17
							52	9									
06	5820	X	5094	-0-	-726	-0-	183	1	4876	2	N	32	41	1			8
							35	9									
07	5921	X	4268	-0-	-1653	-0-	151	1	4108	2	N	8					16
							9	9									
08	5797	X	4534	-0-	-1263	-0-	189	1	4277	2	N	62	70	1			8
							68	9									
09	5460	X	4752	-0-	-708	-0-	169	1	4516	2	N	61	49	1			20
							67	9									
10	5487	X	3111	-0-	-2376	-0-	103	1	2976	2	N	29	39	1			10
							32	9									
11	5100	X	3313	-0-	-1787	-0-	132	1	3162	2	N	17	14	1			13
							19	9									
12	4898	X	1262	-0-	-3636	-0-	59	1	1196	2	N	6	16	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 54,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 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	29574	X	18130	-0-	-11444	-0-	3048	1	14948	2	N	122	138	1			22
							134	9									
02	26712	X	11484	-0-	-15228	-0-	1961	1	9406	2	N	106	101	1			27
							117	9									
03	29574	X	10639	-0-	-18935	-0-	1754	1	8804	2	N	74	78	1			23
							81	9									
04	28620	X	9043	-0-	-19577	-0-	1558	1	7410	2	N	68	69	1			22
							75	9									
05	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	1571	1	6606	2	N	52	49	1			25
							57	9									
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	1342	1	5630	2	N	46	60	1			11
							51	9									
07	T. A.		6268	-0-	6268	6268	1212	1	5001	2	N	50	39	1			22
							55	9									
08	T. A.		6052	-0-	6052	12320	1311	1	4650	2	N	83	94	1			11
							91	9									
09	T. A.		5883	-0-	5883	18203	1186	1	4614	2	N	75	64	1			22
							83	9									
10	T. A.		5932	-0-	5932	24135	1181	1	4700	2	N	46	51	1			17
							51	9									
11	29341	X	5206	-0-	-24135	-0-	1062	1	4111	2	N	30	25	1			22
							33	9									
12	6200	X	4750	-0-	-1450	-0-	901	1	3824	2	N	23	32	1			13
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 98,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 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-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-	7	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1583					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10707 - 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	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1042	3	6	9	N	5					200
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	846	3	8	9	N	7					207
03	868	N	713	-0-	-155 B	-0-	706	3	7	9	N	6					213
04	1020	N	709	-0-	-311 B	-0-	706	3	3	9	N	3					216
05	961	N	600	-0-	-361 B	-0-	593	3	7	9	N	6	189	1			33
06	690	N	624	-0-	-66 B	-0-	618	3	6	9	N	5					38
07	744	N	673	-0-	-71 B	-0-	667	3	6	9	N	5					43
08	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	597	3	9	9	N	8					51
09	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	618	3	3	9	N	3					54
10	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	637	3	8	9	N	7					61
11	600	N	570	-0-	-30 B	-0-	556	3	14	9	N	13					74
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

01	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	382	2	2	9	N	2					161
02	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					161
03	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					161
04	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					161
05	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	5					166
06	390	N	195	-0-	-195	B	-0-	171	2	24	9	N	22					188
07	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	273	2	164	9	N	149	320	1			17
08	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	214	2	31	9	N	28					45
09	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	219	2	9	9	N	8					53
10	434	N	246	-0-	-188	B	-0-	233	2	13	9	N	12					65
11	240	N	190	-0-	-50	B	-0-	151	2	39	9	N	35					100
*12	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	251	2	139	9	N	126	181	1			45

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

01	3248	X	3248	-0-	-0-	B	-0-	3215	2	33	9	N	30	7	8			60
02	2853	X	2853	-0-	-0-	B	-0-	2834	2	19	9	N	17					77
03	3193	X	2970	-0-	-223	B	-0-	2948	2	22	9	N	20	5	8			92
04	3090	X	2786	-0-	-304	B	-0-	2761	2	25	9	N	23					115
05	3193	X	2813	-0-	-380	B	-0-	2800	2	13	9	N	12					127
06	3090	X	2614	-0-	-476	B	-0-	2559	2	55	9	N	50	158	1			19
07	3162	X	2808	-0-	-354	B	-0-	2722	2	86	9	N	78	60	1			37
08	2976	X	2711	-0-	-265	B	-0-	2702	2	9	9	N	8					45
09	2790	X	2504	-0-	-286	B	-0-	2491	2	13	9	N	12					57
10	2821	X	2561	-0-	-260	B	-0-	2517	2	44	9	N	40	64	1			33
11	2730	X	2467	-0-	-263	B	-0-	2454	2	13	9	N	12					45
12	2821	X	2558	-0-	-263	B	-0-	2549	2	9	9	N	8					53

TOTAL GAS PROD: 32,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	143	2	10	9	N	9	1	8			57
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	58	2	2	9	N	2					59
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	82	2	6	9	N	5					64
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	119	2	9	9	N	8					72
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	13					85
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					85
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	126	2	4	9	N	4	71	1			18
08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	269	2	8	9	N	7					25
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					25
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					25
11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	96	2	19	9	N	17					42
*12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	249	2	6	9	N	5					47

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					8
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	6	1	81	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
03	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					8
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					8
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					8
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					8
07	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					8
08	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					8
09	90	N	22	-0-	-68 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					8
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					8
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 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	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					120
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					120
03	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					120
04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					120
05	620	N	546	-0-	-74 B	-0-	546	2			N	-0-					120
06	690	N	487	-0-	-203 B	-0-	487	2			N	-0-					120
07	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			N	-0-					120
08	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					120
09	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					120
10	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	2			N	-0-					120
11	630	N	574	-0-	-56 B	-0-	574	2			N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT	(I)(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-	13 39	1 9	765	2	N	35					69
02	678	N	678	-0-		-0-	B	-0-	13 4	1 9	661	2	N	4	4	1			69
03	775	N	589	-0-		-186	B	-0-	24 1	1 9	564	2	N	1	1	1			69
04	780	N	685	-0-		-95	B	-0-	18 1	1 9	666	2	N	1	1	1			69
05	744	N	543	-0-		-201	B	-0-	14 1	1 9	528	2	N	1	1	1			69
06	673	N	673	-0-		-0-	B	-0-	18 1	1 9	654	2	N	1	1	1			69
07	713	N	671	-0-		-42	B	-0-	19 1	1 9	651	2	N	1	1	1			69
08	682	N	671	-0-		-11	B	-0-	18 1	1 9	652	2	N	1	1	1			69
09	660	N	645	-0-		-15	B	-0-	18 3	1 9	624	2	N	3	3	1			69
10	682	N	612	-0-		-70	B	-0-	17	1	595	2	N	-0-					69
11	660	N	521	-0-		-139	B	-0-	15 3	1 9	503	2	N	3	3	1			69
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 7,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-		-0-	B	-0-	2	1	93	2	N	-0-					27
02	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					27
03	93	N	63	-0-		-30	B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					27
04	90	N	62	-0-		-28	B	-0-	2	1	60	2	N	-0-					27
05	100	N	100	-0-		-0-	B	-0-	2 1	1 9	97	2	N	1	1	1			27
06	62	N	62	-0-		-0-	B	-0-	2	1	60	2	N	-0-					27
07	62	N	57	-0-		-5	B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					27
08	93	N	33	-0-		-60	B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					27
09	60	N	50	-0-		-10	B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					27
10	66	N	66	-0-		-0-	B	-0-	2	1	64	2	N	-0-					27
11	55	N	55	-0-		-0-	B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 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	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	3	1	182	2	N	34					104
							37	9									
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	1	1	46	2	N	-0-					104
03	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	2			N	-0-					104
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	11	1	408	2	N	1	1	1			104
							1	9									
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	6	1	298	2	N	4	4	1			104
							4	9									
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	6	1	220	2	N	-0-					104
07	434	N	209	-0-	-225 B	-0-	6	1	203	2	N	-0-					104
08	310	N	151	-0-	-159 B	-0-	4	1	147	2	N	-0-					104
09	240	N	158	-0-	-82 B	-0-	4	1	153	2	N	1	1	1			104
							1	9									
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	7	1	224	2	N	-0-					104
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	7	1	242	2	N	1	1	1			104
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	0	N	80	-0-	80 B	-275	6	1	74	2	Y	-0-					50
02	0	N	36	-0-	36 B	-239	3	1	33	2	Y	-0-					50
03	0	N	35	-0-	35 B	-204	3	1	32	2	Y	-0-					50
04	90	N	48	-0-	-42 B	-204	4	1	44	2	Y	-0-					50
05	31	N	9	-0-	-22 B	-204	1	1	8	2	Y	-0-					50
06	30	N	71	-0-	41 B	-163	5	1	66	2	Y	-0-					50
07	62	N	37	-0-	-25 B	-163	3	1	34	2	Y	-0-					50
08	9	N	28	-0-	19 B	-144	2	1	26	2	Y	-0-					50
09	60	N	66	-0-	6 B	-138	5	1	61	2	Y	-0-					50
10	31	N	62	-0-	31 B	-107	5	1	57	2	Y	-0-					50
11	30	N	72	-0-	42 B	-65	5	1	66	2	Y	1					51
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-65					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

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	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-		18	1	1032	2	N	31	174	1			27
								34	9									
02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-		19	1	947	2	N	5	5	1			27
								6	9									
03	1054	N	864	-0-	-190 B	-0-		36	1	826	2	N	2	2	1			27
								2	9									
04	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-		25	1	933	2	N	2	2	1			27
								2	9									
05	1085	N	1018	-0-	-67 B	-0-		26	1	973	2	N	17	16	1			28
								19	9									
06	942	N	942	-0-	-0- B	-0-		26	1	913	2	N	3	2	1			29
								3	9									
07	992	N	901	-0-	-91 B	-0-		25	1	876	2	N	-0-	1	1			28
08	1178	N	961	-0-	-217 B	-0-		25	1	935	2	N	1	1	1			28
								1	9									
09	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-		32	1	1134	2	N	5	6	1			27
								6	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-		42	1	1419	2	N	2	1	1			28
								2	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-		63	1	2042	2	N	14	11	1			31
								15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

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	753	N	753	-0-	-0- B	-0-		13	1	740	2	N	-0-					144
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-		13	1	676	2	N	5	4	1			145
								6	9									
03	651	N	625	-0-	-26 B	-0-		26	1	599	2	N	-0-	1	1			144
04	720	N	534	-0-	-186 B	-0-		14	1	519	2	N	1	1	1			144
								1	9									
05	775	N	549	-0-	-226 B	-0-		14	1	524	2	N	10	9	1			145
								11	9									
06	600	N	430	-0-	-170 B	-0-		12	1	417	2	N	1	1	1			145
								1	9									
07	558	N	511	-0-	-47 B	-0-		14	1	496	2	N	1	1	1			145
								1	9									
08	682	N	521	-0-	-161 B	-0-		14	1	506	2	N	1	1	1			145
								1	9									
09	553	N	553	-0-	-0- B	-0-		15	1	536	2	N	2	3	1			144
								2	9									
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-		16	1	561	2	N	-0-					144
11	564	N	564	-0-	-0- B	-0-		17	1	544	2	N	3	3	1			144
								3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

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	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	B	33	1	1942	2	N	6					31
								7	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	B	34	1	1709	2	N	9	10	1			30
								10	9									
03	2294	N	1712	-0-	-582	-0-	B	70	1	1611	2	N	28	3	1			55
								31	9									
04	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	B	46	1	1723	2	N	36	3	1			88
								40	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	B	46	1	2137	2	N	20	3	1			105
								22	9									
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	B	47	1	1668	2	N	19	3	1			121
								21	9									
07	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	B	51	1	1762	2	N	2	2	1			121
								2	9									
08	2201	N	1919	-0-	-282	-0-	B	48	1	1777	2	N	85	186	1			20
								94	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	B	49	1	1735	2	N	18	7	1			31
								20	9									
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	B	57	1	1925	2	N	17	1	1			47
								19	9									
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	B	65	1	2123	2	N	30	12	1			65
								33	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 20,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	B	152	1	1889	2	Y	-0-					42
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	B	139	1	1749	2	Y	8	7	1			43
								9	9									
03	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	B	158	1	1857	2	Y	13	9	1			47
								14	9									
04	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	B	144	1	1757	2	Y	4					51
								4	9									
05	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	B	150	1	1699	2	Y	6	9	1			48
								7	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	B	149	1	1841	2	Y	3					51
								3	9									
07	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	B	139	1	1783	2	Y	5					56
								6	9									
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	B	137	1	1703	2	Y	3	9	1			50
								3	9									
09	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	B	140	1	1716	2	Y	3					53
								3	9									
10	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	B	133	1	1651	2	Y	1					54
								1	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	B	137	1	1731	2	Y	4					58
								4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 21,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	71	1	885	2	Y	-0-					21
02	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	61	1	774	2	Y	4	4	1			21
							4	9									
03	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	71	1	832	2	Y	3	4	1			20
							3	9									
04	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	69	1	841	2	Y	2					22
							2	9									
05	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	74	1	841	2	Y	2	4	1			20
							2	9									
06	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	69	1	850	2	Y	1					21
							1	9									
07	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	62	1	798	2	Y	3					24
							3	9									
08	899	N	706	-0-	-193 B	-0-	53	1	653	2	Y	-0-	4	1			20
09	870	N	486	-0-	-384 B	-0-	37	1	448	2	Y	1					21
							1	9									
10	868	N	643	-0-	-225 B	-0-	48	1	595	2	Y	-0-					21
11	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	62	1	786	2	Y	2					23
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	14	1	824	2	N	-0-					73
02	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	18	1	935	2	N	5	5	1			73
							6	9									
03	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	37	1	863	2	N	33	2	1			104
							36	9									
04	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	22	1	839	2	N	29	2	1			131
							32	9									
05	1054	N	785	-0-	-269 B	-0-	19	1	705	2	N	55	11	1			175
							61	9									
06	900	N	609	-0-	-291 B	-0-	17	1	591	2	N	1	1	1			175
							1	9									
07	930	N	648	-0-	-282 B	-0-	18	1	629	2	N	1	1	1			175
							1	9									
08	961	N	601	-0-	-360 B	-0-	16	1	584	2	N	1	1	1			175
							1	9									
09	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	15	1	527	2	N	15	3	1			187
							17	9									
10	651	N	577	-0-	-74 B	-0-	16	1	528	2	N	30	180	1			37
							33	9									
11	570	N	459	-0-	-111 B	-0-	14	1	442	2	N	3	3	1			37
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			11
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

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	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-		32	1	1898	2	N	12					157
								13	9									
02	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-		30	1	1535	2	N	220	185	1			192
								242	9									
03	1860	N	1593	-0-	-267 B	-0-		65	1	1514	2	N	13	3	1			202
								14	9									
04	1890	N	1775	-0-	-115 B	-0-		46	1	1722	2	N	6	3	1			205
								7	9									
05	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-		49	1	2300	2	N	13	3	1			215
								14	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-		42	1	1494	2	N	9	3	1			221
								10	9									
07	1829	N	634	-0-	-1195 B	-0-		17	1	605	2	N	11	1	1			231
								12	9									
08	2356	N	1932	-0-	-424 B	-0-		50	1	1854	2	N	25	159	1			97
								28	9									
09	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-		51	1	1789	2	N	148	7	1			238
								163	9									
10	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-		54	1	1839	2	N	9	1	1			246
								10	9									
11	1860	N	1662	-0-	-198 B	-0-		49	1	1599	2	N	13	9	1			250
								14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 19,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-		137	1	1694	2	Y	-0-					10
02	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-		121	1	1530	2	Y	7	7	1			10
								8	9									
03	1860	N	1616	-0-	-244 B	-0-		126	1	1482	2	Y	7	8	1			9
								8	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-		142	1	1722	2	Y	2					11
								2	9									
05	1829	N	1729	-0-	-100 B	-0-		140	1	1582	2	Y	6	8	1			9
								7	9									
06	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-		141	1	1739	2	Y	2					11
								2	9									
07	1860	N	1670	-0-	-190 B	-0-		121	1	1543	2	Y	5					16
								6	9									
08	1736	N	1296	-0-	-440 B	-0-		97	1	1199	2	Y	-0-	8	1			8
09	1830	N	1599	-0-	-231 B	-0-		121	1	1475	2	Y	3					11
								3	9									
10	1674	N	1654	-0-	-20 B	-0-		123	1	1529	2	Y	2					13
								2	9									
11	1260	N	912	-0-	-348 B	-0-		67	1	843	2	Y	2					15
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 17,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1060	2	Y	-0-					73
02	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	62	1	781	2	Y	4	4	1			73
								4	9									
03	899	N	881	-0-	-18	B	-0-	69	1	809	2	Y	3	4	1			72
								3	9									
04	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	81	1	983	2	Y	5					77
								6	9									
05	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	82	1	923	2	Y	7	4	1			80
								8	9									
06	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	73	1	901	2	Y	1					81
								1	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	74	1	948	2	Y	3					84
								3	9									
08	1023	N	971	-0-	-52	B	-0-	72	1	893	2	Y	5	5	1			84
								6	9									
09	990	N	814	-0-	-176	B	-0-	61	1	752	2	Y	1					85
								1	9									
10	1023	N	860	-0-	-163	B	-0-	62	1	774	2	Y	22					107
								24	9									
11	930	N	852	-0-	-78	B	-0-	62	1	777	2	Y	12					119
								13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 10,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 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	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1367	2	N	52					156
								57	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1302	2	N	54	7	1			203
								59	9									
03	1333	N	1292	-0-	-41	B	-0-	53	1	1222	2	N	15	186	1			32
								17	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1401	2	N	40	3	1			69
								44	9									
05	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1797	2	N	15	3	1			81
								17	9									
06	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1211	2	N	47	2	1			126
								52	9									
07	1519	N	1091	-0-	-428	B	-0-	29	1	1007	2	N	50	1	1			175
								55	9									
08	3976	X	3976	-0-	-0-	B	-0-	101	1	3769	2	N	96	176	1			95
								106	9									
09	3072	X	3072	-0-	-0-	B	-0-	82	1	2876	2	N	104	12	1			187
								114	9									
10	3606	X	3606	-0-	-0-	B	-0-	100	1	3386	2	N	109	180	1			116
								120	9									
11	3620	X	3620	-0-	-0-	B	-0-	103	1	3344	2	N	157	198	1			75
								173	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	B	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 24,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

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	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-		26	1 4 9	1561	2	N	4					30
02	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-		29	1 61 9	1467	2	N	55	8	1			77
03	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-		62	1 37 9	1441	2	N	34	3	1			108
04	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-		41	1 58 9	1547	2	N	53	3	1			158
05	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-		44	1 9 9	2055	2	N	8	3	1			163
06	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-		43	1 53 9	1538	2	N	48	3	1			208
07	1705	N	1211	-0-	-494	B	-0-		33	1 33 9	1145	2	N	30	178	1			60
08	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-		59	1 21 9	2204	2	N	19	2	1			77
09	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-		46	1 64 9	1620	2	N	58	7	1			128
10	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-		51	1 36 9	1741	2	N	33	1	1			160
11	2220	N	1691	-0-	-529	B	-0-		49	1 59 9	1583	2	N	54	9	1			205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 18,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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)(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	1147	-0-	-0-	B	-0-		86	1 1 9	1060	2	Y	1					25
02	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-		65	1 3 9	823	2	Y	3	5	1			23
03	1271	N	1243	-0-	-28	B	-0-		97	1 6 9	1140	2	Y	5	5	1			23
04	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-		90	1 2 9	1099	2	Y	2					25
05	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-		83	1 4 9	943	2	Y	4	6	1			23
06	1200	N	937	-0-	-263	B	-0-		70	1 1 9	866	2	Y	1					24
07	1240	N	896	-0-	-344	B	-0-		65	1 2 9	829	2	Y	2					26
08	1023	N	886	-0-	-137	B	-0-		66	1 1 9	819	2	Y	1	4	1			23
09	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-		72	1 1 9	886	2	Y	1					24
10	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-		85	1 1 9	1052	2	Y	1					25
11	870	N	688	-0-	-182	B	-0-		50	1 2 9	636	2	Y	2					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 11,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	5	1	316	2	N	7					95
								8	9									
02	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	8	1	401	2	N	34	2	1			127
								37	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	29	1	677	2	N	1	1	1			127
								1	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1238	2	N	2	2	1			127
								2	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	11	1	530	2	N	7	7	1			127
								8	9									
06	690	N	401	-0-	-289	B	-0-	11	1	389	2	N	1	1	1			127
								1	9									
07	1302	N	353	-0-	-949	B	-0-	10	1	343	2	N	-0-					127
08	558	N	278	-0-	-280	B	-0-	7	1	268	2	N	3					130
								3	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	11	1	392	2	N	4	2	1			132
								4	9									
10	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	18	1	620	2	N	-0-					132
11	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	16	1	512	2	N	3	3	1			132
								3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	12	1	710	2	N	-0-					134
02	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	13	1	653	2	N	51	158	1			27
								56	9									
03	713	N	574	-0-	-139	B	-0-	24	1	549	2	N	1	1	1			27
								1	9									
04	690	N	651	-0-	-39	B	-0-	17	1	633	2	N	1	1	1			27
								1	9									
05	806	N	723	-0-	-83	B	-0-	15	1	697	2	N	10	9	1			28
								11	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	16	1	554	2	N	1	1	1			28
								1	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	20	1	679	2	N	1	1	1			28
								1	9									
08	713	N	677	-0-	-36	B	-0-	18	1	658	2	N	1	1	1			28
								1	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	18	1	621	2	N	3	4	1			27
								3	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	21	1	701	2	N	-0-					27
11	660	N	659	-0-	-1	B	-0-	20	1	635	2	N	4	4	1			27
								4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	19	1	1135	2	N	-0-					38
02	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	21	1	1048	2	N	6	6	1			38
							7	9									
03	1147	N	975	-0-	-172 B	-0-	40	1	933	2	N	2	2	1			38
							2	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	29	1	1113	2	N	2	2	1			38
							2	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	29	1	1338	2	N	1	2	1			37
							1	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	28	1	983	2	N	6	2	1			41
							7	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	37	1	1289	2	N	-0-	1	1			40
08	1364	N	1266	-0-	-98 B	-0-	33	1	1232	2	N	1	1	1			40
							1	9									
09	1020	N	643	-0-	-377 B	-0-	17	1	611	2	N	14	3	1			51
							15	9									
10	1333	N	60	-0-	-1273 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					51
11	1230	N	23	-0-	-1207 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-	1	5			50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 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	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					60
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					60
03	341	N	158	-0-	-183 B	-0-	158	2			N	-0-					60
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					60
05	217	N	58	-0-	-159 B	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			60
06	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2040	2	169	9	N	154	176	1			38
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					38
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					38
09	870	N	106	-0-	-764 B	-0-	106	2			N	-0-					38
10	496	N	112	-0-	-384 B	-0-	112	2			N	-0-					38
11	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 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	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					157
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					157
03	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					157
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-	157	1			-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2099	2	45	9	N	41	41	1			-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	189	-0-	-1950 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	132	-0-	-1758 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	154	-0-	-2326 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					27
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					27
03	155	N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-					27
04	120	N	48	-0-	-72 B	-0-	48	2			N	-0-					27
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	59	2	1	9	N	1	1	1			27
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					27
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					27
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					27
09	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					27
10	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					27
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					100
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					100
03	10	N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-					100
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					100
05	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					100
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					100
07	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					100
08	7	N	2	-0-	-5 B	-0-	2	2			N	-0-					100
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					100
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					100
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					30
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					30
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					30
04	60	N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2			N	-0-					30
05	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					30
06	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-					30
07	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					30
08	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					30
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 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	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					133
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					133
03	527	N	3	-0-	-524 B	-0-	3	2			N	-0-					133
04	540	N	14	-0-	-526 B	-0-	14	2			N	-0-					133
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	10	2	174	9	N	158	138	1			153
06	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					153
07	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-					153
08	186	N	13	-0-	-173 B	-0-	13	2			N	-0-					153
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					153
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					153
11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	5	1	275	2	N	-0-					102
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	6	1	282	2	N	2	2	1			102
							2	9									
03	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	9	1	198	2	N	-0-					102
04	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	6	1	223	2	N	5					107
							6	9									
05	310	N	159	-0-	-151 B	-0-	4	1	131	2	N	22					129
							24	9									
06	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	5	1	179	2	N	21					150
							23	9									
07	248	N	46	-0-	-202 B	-0-	1	1	45	2	N	-0-					150
08	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	4	1	133	2	N	-0-					150
09	210	N	84	-0-	-126 B	-0-	2	1	82	2	N	-0-					150
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					150
11	120	N	35	-0-	-85 B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	16	1	968	2	N	-0-					196
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	8	1	419	2	N	2	2	1			196
							2	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					196
04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					196
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 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	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-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					134
03	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	2			N	-0-					134
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					134
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					134
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					134
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					134
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	1	1	45	2	N	-0-					134
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					134
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					134
11	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 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	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	10	1	619	2	N	-0-					59
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	11	1	550	2	N	3	3	1			59
							3	9									
03	558	N	484	-0-	-74 B	-0-	20	1	463	2	N	1	1	1			59
							1	9									
04	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	15	1	564	2	N	1	1	1			59
							1	9									
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	15	1	699	2	N	10	9	1			60
							11	9									
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	15	1	535	2	N	1	1	1			60
							1	9									
07	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	16	1	552	2	N	1	1	1			60
							1	9									
08	713	N	524	-0-	-189 B	-0-	14	1	509	2	N	1	1	1			60
							1	9									
09	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	16	1	563	2	N	2	3	1			59
							2	9									
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	18	1	597	2	N	-0-					59
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	17	1	553	2	N	3	3	1			59
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 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	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					6
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	1	1			5
03	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					5
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					5
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					5
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					5
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	Y	1					6
							1	9									
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	5	1	59	2	Y	-0-	1	5			5
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					5
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	1					6
							1	9									
11	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1527	2	Y	1					25
								1	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1359	2	Y	6	6	1			25
								7	9									
03	1736	N	1420	-0-	-316	B	-0-	111	1	1302	2	Y	6	7	1			24
								7	9									
04	1590	N	860	-0-	-730	B	-0-	65	1	794	2	Y	1					25
								1	9									
05	1643	N	1360	-0-	-283	B	-0-	110	1	1246	2	Y	4	6	1			23
								4	9									
06	1380	N	1214	-0-	-166	B	-0-	91	1	1121	2	Y	2					25
								2	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1218	2	Y	3					28
								3	9									
08	1364	N	818	-0-	-546	B	-0-	61	1	756	2	Y	1	6	1			23
								1	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1120	2	Y	2					25
								2	9									
10	1302	N	1068	-0-	-234	B	-0-	79	1	988	2	Y	1					26
								1	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1130	2	Y	2					28
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 13,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	58	1	722	2	N	-0-					14
02	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	59	1	738	2	N	3	3	1			14
								3	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	64	1	753	2	N	4	4	1			14
								4	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	61	1	747	2	N	1					15
								1	9									
05	899	N	785	-0-	-114	B	-0-	64	1	719	2	N	2	4	1			13
								2	9									
06	780	N	776	-0-	-4	B	-0-	58	1	717	2	N	1					14
								1	9									
07	837	N	731	-0-	-106	B	-0-	53	1	676	2	N	2					16
								2	9									
08	775	N	712	-0-	-63	B	-0-	53	1	659	2	N	-0-	3	1			13
09	780	N	666	-0-	-114	B	-0-	50	1	614	2	N	2					15
								2	9									
10	744	N	642	-0-	-102	B	-0-	48	1	594	2	N	-0-					15
11	690	N	643	-0-	-47	B	-0-	47	1	595	2	N	1					16
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 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	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	22	1	1315	2	N	32					107
							35	9									
02	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	24	1	1222	2	N	17	7	1			117
							19	9									
03	1426	N	1201	-0-	-225 B	-0-	48	1	1103	2	N	45	2	1			160
							50	9									
04	1320	N	1236	-0-	-84 B	-0-	31	1	1174	2	N	28	2	1			186
							31	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	35	1	1614	2	N	22	2	1			206
							24	9									
06	1170	N	1155	-0-	-15 B	-0-	31	1	1110	2	N	13	185	1			34
							14	9									
07	1271	N	267	-0-	-1004 B	-0-	7	1	259	2	N	1	1	1			34
							1	9									
08	1674	N	1553	-0-	-121 B	-0-	41	1	1511	2	N	1	1	1			34
							1	9									
09	1170	N	917	-0-	-253 B	-0-	25	1	882	2	N	9	4	1			39
							10	9									
10	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	26	1	889	2	N	6	1	1			44
							7	9									
11	1500	N	1020	-0-	-480 B	-0-	30	1	962	2	N	25	5	1			64
							28	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 12,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 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	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	7	1	405	2	N	30					158
							33	9									
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	6	1	312	2	N	5	2	1			161
							6	9									
03	434	N	234	-0-	-200 B	-0-	10	1	224	2	N	-0-					161
04	420	N	176	-0-	-244 B	-0-	5	1	171	2	N	-0-					161
05	372	N	215	-0-	-157 B	-0-	4	1	208	2	N	3	3	1			161
							3	9									
06	240	N	159	-0-	-81 B	-0-	4	1	155	2	N	-0-					161
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	5	1	167	2	N	-0-					161
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	7	1	250	2	N	-0-					161
09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	5	1	166	2	N	1	1	1			161
							1	9									
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	7	1	233	2	N	-0-					161
11	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	7	1	221	2	N	1	1	1			161
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					55
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					55
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					55
04	300	N	224	-0-	-76 B	-0-	224	2			N	-0-					55
05	310	N	101	-0-	-209 B	-0-	99	2	2	9	N	2	2	1			55
06	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1791	2	168	9	N	153	181	1			27
07	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					27
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					27
09	1170	N	345	-0-	-825 B	-0-	345	2			N	-0-					27
10	651	N	322	-0-	-329 B	-0-	322	2			N	-0-					27
11	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

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	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	3	1	174	2	N	-0-					138
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-	1	5			137
03	465	N	228	-0-	-237	B	-0-	9	1	208	2	N	10					147
								11	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	25	1	963	2	N	18	2	1			163
								20	9									
05	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-	1	5			162
06	210	N	34	-0-	-176	B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					162
07	1054	N	332	-0-	-722	B	-0-	9	1	315	2	N	7					169
								8	9									
08	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2			N	-0-					169
09	30	N	19	-0-	-11	B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					169
10	341	N	31	-0-	-310	B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					169
11	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					169
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

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	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	10	1	613	2	N	13					69
								14	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	11	1	565	2	N	33	3	1			99
								36	9									
03	713	N	642	-0-	-71	B	-0-	26	1	607	2	N	8	1	1			106
								9	9									
04	630	N	482	-0-	-148	B	-0-	12	1	468	2	N	2	1	1			107
								2	9									
05	682	N	569	-0-	-113	B	-0-	12	1	554	2	N	3	1	1			109
								3	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	17	1	600	2	N	15	1	1			123
								17	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	28	1	987	2	N	39	1	1			161
								43	9									
08	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1025	2	N	16	1	1			176
								18	9									
09	630	N	415	-0-	-215	B	-0-	11	1	398	2	N	5	2	1			179
								6	9									
10	1054	N	334	-0-	-720	B	-0-	9	1	315	2	N	9					188
								10	9									
11	1050	N	277	-0-	-773	B	-0-	8	1	260	2	N	8	2	1			194
								9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

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	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	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	1	1	54	2	N	-0-					27
05	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					27
06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					27
08	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					27
09	9	N	-0-	-0-	-9	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	114	1	1409	2	Y	-0-					12
02	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	122	1	1536	2	Y	8	7	1			13
							9	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	134	1	1576	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
04	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	124	1	1511	2	Y	2					13
							2	9									
05	1860	N	1470	-0-	-390 B	-0-	119	1	1344	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	125	1	1537	2	Y	2					13
							2	9									
07	1705	N	1661	-0-	-44 B	-0-	120	1	1537	2	Y	4					17
							4	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	119	1	1472	2	Y	1	7	1			11
							1	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	127	1	1548	2	Y	3					14
							3	9									
10	1674	N	1517	-0-	-157 B	-0-	113	1	1403	2	Y	1					15
							1	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	122	1	1534	2	Y	4					19
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 17,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	1	1	59	2	N	-0-					74
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	6	1	304	2	N	3	1	1			76
							3	9									
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	10	1	240	2	N	1	1	1			76
							1	9									
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	3	1	111	2	N	-0-	1	5			75
05	341	N	47	-0-	-294 B	-0-	1	1	46	2	N	-0-					75
06	240	N	70	-0-	-170 B	-0-	2	1	68	2	N	-0-					75
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	6	1	200	2	N	-0-					75
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	6	1	212	2	N	-0-					75
09	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	1	1	36	2	N	-0-					75
10	217	N	23	-0-	-194 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					75
11	210	N	18	-0-	-192 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 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	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1988	2	N	-0-					55
02	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	18	1	930	2	N	7	6	1			56
								8	9									
03	1736	N	557	-0-	-1179	B	-0-	23	1	533	2	N	1	1	1			56
								1	9									
04	1950	N	531	-0-	-1419	B	-0-	14	1	516	2	N	1	1	1			56
								1	9									
05	1054	N	324	-0-	-730	B	-0-	7	1	315	2	N	2	1	1			57
								2	9									
06	540	N	67	-0-	-473	B	-0-	2	1	65	2	N	-0-					57
07	558	N	78	-0-	-480	B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					57
08	310	N	82	-0-	-228	B	-0-	2	1	80	2	N	-0-					57
09	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	4	1	151	2	N	1	1	1			57
								1	9									
10	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	3	1	97	2	N	-0-					57
11	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	3	1	88	2	N	1	1	1			57
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1374	2	N	1					82
								1	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1222	2	N	7	7	1			82
								8	9									
03	1395	N	1160	-0-	-235	B	-0-	48	1	1111	2	N	1	2	1			81
								1	9									
04	1350	N	1283	-0-	-67	B	-0-	33	1	1248	2	N	2	2	1			81
								2	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1547	2	N	65	2	1			144
								72	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1269	2	N	147	180	1			111
								162	9									
07	1333	N	1326	-0-	-7	B	-0-	37	1	1288	2	N	1	1	1			111
								1	9									
08	1643	N	1335	-0-	-308	B	-0-	35	1	1299	2	N	1	1	1			111
								1	9									
09	1470	N	1276	-0-	-194	B	-0-	35	1	1235	2	N	5	5	1			111
								6	9									
10	1333	N	1270	-0-	-63	B	-0-	36	1	1232	2	N	2	1	1			112
								2	9									
11	1290	N	1205	-0-	-85	B	-0-	36	1	1162	2	N	6	7	1			111
								7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 14,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	11	1	619	2	N	-0-					44
02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	11	1	536	2	N	3	3	1			44
							3	9									
03	620	N	486	-0-	-134 B	-0-	20	1	465	2	N	1	1	1			44
							1	9									
04	600	N	513	-0-	-87 B	-0-	12	1	464	2	N	34	1	1			77
							37	9									
05	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	12	1	575	2	N	15	8	1			84
							17	9									
06	480	N	356	-0-	-124 B	-0-	10	1	345	2	N	1	1	1			84
							1	9									
07	527	N	402	-0-	-125 B	-0-	11	1	391	2	N	-0-					84
08	589	N	302	-0-	-287 B	-0-	8	1	294	2	N	-0-					84
09	360	N	300	-0-	-60 B	-0-	8	1	290	2	N	2	2	1			84
							2	9									
10	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	9	1	290	2	N	-0-					84
11	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	8	1	275	2	N	2	2	1			84
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	944	2	12	9	N	11	36	1			3
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	103	1	403	2	N	-0-					3
03	713	N	189	-0-	-524 B	-0-	39	1	150	2	N	-0-					3
04	930	N	191	-0-	-739 B	-0-	41	1	146	2	N	4					7
							4	9									
05	558	N	266	-0-	-292 B	-0-	59	1	200	2	N	6					13
							7	9									
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	39	1	143	2	N	9					22
							10	9									
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	39	1	184	2	N	5					27
							6	9									
08	279	N	194	-0-	-85 B	-0-	44	1	148	2	N	2					29
							2	9									
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	48	1	146	2	N	12	36	1			5
							13	9									
10	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	43	1	151	2	N	1					6
							1	9									
11	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	163	2	3	9	N	3					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

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	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	74	1	916	2	Y	1					27
								1	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	73	1	923	2	Y	4	7	1			24
								4	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1045	2	Y	4	5	1			23
								4	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1094	2	Y	2					25
								2	9									
05	1116	N	1097	-0-	-19	B	-0-	89	1	1005	2	Y	3	5	1			23
								3	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1270	2	Y	2					25
								2	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2253	2	Y	6					31
								7	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1714	2	Y	2	8	1			25
								2	9									
09	1230	N	1084	-0-	-146	B	-0-	82	1	1000	2	Y	2					27
								2	9									
10	1271	N	1003	-0-	-268	B	-0-	75	1	928	2	Y	-0-					27
11	1230	N	940	-0-	-290	B	-0-	69	1	869	2	Y	2					29
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 14,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

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	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	12	1	688	2	N	30					163
								33	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	12	1	618	2	N	11	4	1			170
								12	9									
03	806	N	624	-0-	-182	B	-0-	25	1	580	2	N	17	1	1			186
								19	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	19	1	699	2	N	75	180	1			81
								83	9									
05	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	15	1	715	2	N	1	1	1			81
								1	9									
06	600	N	540	-0-	-60	B	-0-	14	1	508	2	N	16	1	1			96
								18	9									
07	837	N	567	-0-	-270	B	-0-	16	1	547	2	N	4	1	1			99
								4	9									
08	744	N	278	-0-	-466	B	-0-	7	1	271	2	N	-0-					99
09	540	N	517	-0-	-23	B	-0-	14	1	501	2	N	2	2	1			99
								2	9									
10	558	N	480	-0-	-78	B	-0-	13	1	456	2	N	10					109
								11	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	13	1	416	2	N	12	2	1			119
								13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	6	1	366	2	N	-0-					79
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	6	1	301	2	N	2	2	1			79
							2	9									
03	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	9	1	211	2	N	-0-					79
04	360	N	210	-0-	-150 B	-0-	5	1	205	2	N	-0-					79
05	341	N	219	-0-	-122 B	-0-	5	1	214	2	N	-0-					79
06	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	4	1	134	2	N	23					102
							25	9									
07	217	N	141	-0-	-76 B	-0-	4	1	128	2	N	8					110
							9	9									
08	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	4	1	157	2	N	-0-					110
09	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	4	1	129	2	N	2	1	1			111
							2	9									
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	7	1	250	2	N	-0-					111
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	9	1	276	2	N	2	2	1			111
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	21	1	1262	2	N	1					105
							1	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	23	1	1147	2	N	7	7	1			105
							8	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	45	1	1051	2	N	1	2	1			104
							1	9									
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	31	1	1189	2	N	4	2	1			106
							4	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	32	1	1215	2	N	73	20	1			159
							80	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	32	1	1150	2	N	23	2	1			180
							25	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	35	1	1203	2	N	-0-	1	1			179
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	32	1	1200	2	N	1	1	1			179
							1	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	33	1	1164	2	N	6	7	1			178
							7	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	35	1	1194	2	N	1	1	1			178
							1	9									
11	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	35	1	1135	2	N	7	7	1			178
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 13,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	21	1	1216	2	N	-0-					119
02	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	21	1	1080	2	N	6	6	1			119
							7	9									
03	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	43	1	983	2	N	15	2	1			132
							17	9									
04	1200	N	1151	-0-	-49 B	-0-	29	1	1079	2	N	39	2	1			169
							43	9									
05	1240	N	1172	-0-	-68 B	-0-	30	1	1141	2	N	1	2	1			168
							1	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	31	1	1092	2	N	3	2	1			169
							3	9									
07	1178	N	1065	-0-	-113 B	-0-	30	1	1035	2	N	-0-	1	1			168
08	1457	N	1126	-0-	-331 B	-0-	29	1	1096	2	N	1	1	1			168
							1	9									
09	1140	N	1088	-0-	-52 B	-0-	30	1	1052	2	N	5	4	1			169
							6	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	32	1	1103	2	N	1	1	1			169
							1	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	32	1	1032	2	N	52	6	1			215
							57	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 12,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					30
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					30
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					30
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 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	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1529	2	N	-0-					53
02	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1394	2	N	12	8	1			57
								13	9									
03	1426	N	1213	-0-	-213	B	-0-	50	1	1157	2	N	5	2	1			60
								6	9									
04	1500	N	1306	-0-	-194	B	-0-	34	1	1271	2	N	1	2	1			59
								1	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1773	2	N	3	3	1			59
								3	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1282	2	N	2	2	1			59
								2	9									
07	2044	N	2044	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1977	2	N	9	2	1			66
								10	9									
08	4825	X	4825	-0-	-0-	B	-0-	120	1	4459	2	N	224	181	1			109
								246	9									
09	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1503	2	N	10	6	1			113
								11	9									
10	2046	N	1386	-0-	-660	B	-0-	36	1	1237	2	N	103	175	1			41
								113	9									
11	2910	X	1161	-0-	-1749	B	-0-	34	1	1119	2	N	7	7	1			41
								8	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	B	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 19,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1642	2	N	3					58
								3	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1703	2	N	193	192	1			59
								212	9									
03	1426	N	1250	-0-	-176	B	-0-	52	1	1192	2	N	5	3	1			61
								6	9									
04	1620	N	1441	-0-	-179	B	-0-	37	1	1401	2	N	3	3	1			61
								3	9									
05	2170	N	1908	-0-	-262	B	-0-	40	1	1857	2	N	10	3	1			68
								11	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1253	2	N	2	2	1			68
								2	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1636	2	N	41	2	1			107
								45	9									
08	3138	X	3138	-0-	-0-	B	-0-	82	1	3053	2	N	3	3	1			107
								3	9									
09	3224	X	3224	-0-	-0-	B	-0-	89	1	3111	2	N	22	13	1			116
								24	9									
10	3418	X	3418	-0-	-0-	B	-0-	98	1	3317	2	N	3	2	1			117
								3	9									
11	3414	X	3414	-0-	-0-	B	-0-	101	1	3290	2	N	21	19	1			119
								23	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	B	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 24,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 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	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1367	2	Y	-0-					41
02	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1199	2	Y	6	6	1			41
								7	9									
03	1333	N	1288	-0-	-45	B	-0-	100	1	1176	2	Y	11	6	1			46
								12	9									
04	1410	N	1307	-0-	-103	B	-0-	99	1	1205	2	Y	3					49
								3	9									
05	1426	N	1213	-0-	-213	B	-0-	98	1	1111	2	Y	4	6	1			47
								4	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1260	2	Y	2					49
								2	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1262	2	Y	3					52
								3	9									
08	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1256	2	Y	3	6	1			49
								3	9									
09	1350	N	1334	-0-	-16	B	-0-	101	1	1231	2	Y	2					51
								2	9									
10	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1262	2	Y	1					52
								1	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1221	2	Y	3					55
								3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 14,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1681	-0-	-551	B	-0-	125	1	1555	2	N	1					21
								1	9									
02	2016	X	1550	-0-	-466	B	-0-	112	1	1416	2	N	20	6	1			35
								22	9									
03	2232	X	1693	-0-	-539	B	-0-	129	1	1512	2	N	47	8	1			74
								52	9									
04	1745	X	1745	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1599	2	N	14					88
								15	9									
05	2271	X	2271	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2078	2	N	8	9	1			87
								9	9									
06	1650	N	1588	-0-	-62	B	-0-	119	1	1467	2	N	2					89
								2	9									
07	1798	N	1637	-0-	-161	B	-0-	118	1	1515	2	N	4					93
								4	9									
08	2232	N	1778	-0-	-454	B	-0-	133	1	1644	2	N	1	8	1			86
								1	9									
09	1590	N	1396	-0-	-194	B	-0-	105	1	1288	2	N	3					89
								3	9									
10	1643	N	1538	-0-	-105	B	-0-	114	1	1424	2	N	-0-					89
11	1710	N	1554	-0-	-156	B	-0-	114	1	1432	2	N	7					96
								8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 18,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 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	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	11	1	638	2	N	-0-					94
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	8	1	411	2	N	3	3	1			94
							3	9									
03	558	N	397	-0-	-161 B	-0-	16	1	380	2	N	1	1	1			94
							1	9									
04	630	N	452	-0-	-178 B	-0-	12	1	439	2	N	1	1	1			94
							1	9									
05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	12	1	545	2	N	8	7	1			95
							9	9									
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	11	1	399	2	N	1	1	1			95
							1	9									
07	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	11	1	393	2	N	-0-	1	5			94
08	558	N	390	-0-	-168 B	-0-	10	1	380	2	N	-0-					94
09	420	N	382	-0-	-38 B	-0-	11	1	369	2	N	2	2	1			94
							2	9									
10	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	10	1	345	2	N	-0-					94
11	390	N	339	-0-	-51 B	-0-	10	1	327	2	N	2	2	1			94
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	20	1	1186	2	N	-0-					36
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	19	1	962	2	N	10	6	1			40
							11	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	59	1	1366	2	N	6	2	1			44
							7	9									
04	1170	N	790	-0-	-380 B	-0-	20	1	768	2	N	2	2	1			44
							2	9									
05	1085	N	991	-0-	-94 B	-0-	21	1	961	2	N	8	1	1			51
							9	9									
06	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	73	1	2610	2	N	6	4	1			53
							7	9									
07	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	21	1	742	2	N	8	2	1			59
							9	9									
08	992	N	757	-0-	-235 B	-0-	20	1	729	2	N	7	1	1			65
							8	9									
09	2700	N	706	-0-	-1994 B	-0-	19	1	676	2	N	10	3	1			72
							11	9									
10	775	N	673	-0-	-102 B	-0-	19	1	646	2	N	7					79
							8	9									
11	720	N	660	-0-	-60 B	-0-	20	1	636	2	N	4	4	1			79
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 11,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 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	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	31	1	1851	2	N	-0-					45
02	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	33	1	1657	2	N	9	9	1			45
							10	9									
03	1736	N	1509	-0-	-227 B	-0-	62	1	1444	2	N	3	3	1			45
							3	9									
04	1830	N	1679	-0-	-151 B	-0-	43	1	1629	2	N	6	3	1			48
							7	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	46	1	2125	2	N	8	3	1			53
							9	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	45	1	1620	2	N	5	3	1			55
							6	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	48	1	1670	2	N	205	181	1			79
							226	9									
08	2170	N	1760	-0-	-410 B	-0-	46	1	1708	2	N	5	2	1			82
							6	9									
09	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	58	1	2020	2	N	13	8	1			87
							14	9									
10	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	62	1	2112	2	N	5	1	1			91
							6	9									
11	1710	N	1457	-0-	-253 B	-0-	43	1	1405	2	N	8	9	1			90
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 20,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 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	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	18	1	1066	2	N	-0-					73
02	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	19	1	959	2	N	5	5	1			73
							6	9									
03	1085	N	894	-0-	-191 B	-0-	37	1	855	2	N	2	2	1			73
							2	9									
04	1050	N	930	-0-	-120 B	-0-	24	1	900	2	N	5	2	1			76
							6	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	27	1	1243	2	N	2	2	1			76
							2	9									
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	27	1	952	2	N	2	2	1			76
							2	9									
07	961	N	933	-0-	-28 B	-0-	26	1	907	2	N	-0-	1	1			75
08	1271	N	968	-0-	-303 B	-0-	25	1	937	2	N	5	1	1			79
							6	9									
09	990	N	847	-0-	-143 B	-0-	23	1	821	2	N	3	3	1			79
							3	9									
10	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	24	1	825	2	N	7	1	1			85
							8	9									
11	930	N	740	-0-	-190 B	-0-	22	1	715	2	N	3	4	1			84
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 10,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

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	2470	N	2470	-0-	-0-	B	-0-		41	1	2427	2	N	2					223
									2	9									
02	2324	X	2121	-0-	-203	B	-0-		41	1	2065	2	N	14	12	1			225
									15	9									
03	2573	X	1867	-0-	-706	B	-0-		76	1	1758	2	N	30	185	1			70
									33	9									
04	2490	X	2077	-0-	-413	B	-0-		53	1	2017	2	N	6	4	1			72
									7	9									
05	2576	X	2576	-0-	-0-	B	-0-		54	1	2519	2	N	3	4	1			71
									3	9									
06	2400	X	1803	-0-	-597	B	-0-		49	1	1751	2	N	3	3	1			71
									3	9									
07	2139	N	1299	-0-	-840	B	-0-		36	1	1244	2	N	17	2	1			86
									19	9									
08	2837	N	2837	-0-	-0-	B	-0-		74	1	2731	2	N	29	3	1			112
									32	9									
09	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-		55	1	1933	2	N	252	179	1			185
									277	9									
10	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-		57	1	1934	2	N	2	1	1			186
									2	9									
11	2490	N	1957	-0-	-533	B	-0-		58	1	1888	2	N	10	11	1			185
									11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 23,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

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	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-		24	1	1435	2	N	1					72
									1	9									
02	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-		25	1	1275	2	N	10	7	1			75
									11	9									
03	1550	N	1239	-0-	-311	B	-0-		51	1	1187	2	N	1	2	1			74
									1	9									
04	1410	N	1386	-0-	-24	B	-0-		36	1	1348	2	N	2	2	1			74
									2	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-		41	1	1916	2	N	7	3	1			78
									8	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-		41	1	1454	2	N	4	3	1			79
									4	9									
07	1426	N	788	-0-	-638	B	-0-		22	1	756	2	N	9	1	1			87
									10	9									
08	1953	N	1930	-0-	-23	B	-0-		44	1	1643	2	N	221	189	1			119
									243	9									
09	1500	N	1320	-0-	-180	B	-0-		36	1	1278	2	N	5	5	1			119
									6	9									
10	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-		34	1	1170	2	N	3	1	1			121
									3	9									
11	1860	N	1503	-0-	-357	B	-0-		45	1	1447	2	N	10	8	1			123
									11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 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	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	9	1	511	2	N	2	177	1			64
							2	9									
02	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	8	1	404	2	N	2	2	1			64
							2	9									
03	527	N	51	-0-	-476 B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					64
04	510	N	145	-0-	-365 B	-0-	4	1	141	2	N	-0-					64
05	465	N	120	-0-	-345 B	-0-	3	1	117	2	N	-0-					64
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	2	1	67	2	N	-0-					64
07	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	3	1	117	2	N	-0-					64
08	155	N	85	-0-	-70 B	-0-	2	1	83	2	N	-0-					64
09	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	2	1	78	2	N	-0-					64
10	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	3	1	107	2	N	-0-					64
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	6	1	204	2	N	1	1	1			64
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	8	1	472	2	N	6					88
							7	9									
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	6	1	299	2	N	5	2	1			91
							6	9									
03	620	N	226	-0-	-394 B	-0-	9	1	203	2	N	13					104
							14	9									
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	10	1	374	2	N	127	179	1			52
							140	9									
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	15	1	689	2	N	1	1	1			52
							1	9									
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	13	1	461	2	N	1	1	1			52
							1	9									
07	527	N	403	-0-	-124 B	-0-	11	1	391	2	N	1	1	1			52
							1	9									
08	713	N	387	-0-	-326 B	-0-	10	1	371	2	N	5					57
							6	9									
09	480	N	434	-0-	-46 B	-0-	11	1	394	2	N	26	2	1			81
							29	9									
10	403	N	263	-0-	-140 B	-0-	7	1	227	2	N	26					107
							29	9									
11	360	N	249	-0-	-111 B	-0-	7	1	220	2	N	20	1	1			126
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	13	1	778	2	N	1					60
							1	9									
02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	14	1	712	2	N	3	4	1			59
							3	9									
03	1178	N	687	-0-	-491 B	-0-	28	1	658	2	N	1	1	1			59
							1	9									
04	780	N	712	-0-	-68 B	-0-	18	1	693	2	N	1	1	1			59
							1	9									
05	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	19	1	719	2	N	14	1	1			72
							15	9									
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	21	1	732	2	N	50	1	1			121
							55	9									
07	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	28	1	962	2	N	1	1	1			121
							1	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	27	1	1003	2	N	1	1	1			121
							1	9									
09	810	N	705	-0-	-105 B	-0-	19	1	652	2	N	31	3	1			149
							34	9									
10	992	N	714	-0-	-278 B	-0-	20	1	670	2	N	22					171
							24	9									
11	990	N	646	-0-	-344 B	-0-	19	1	623	2	N	4	4	1			171
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					104
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	2	1	98	2	N	-0-					104
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					104
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					104
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	4	1	137	2	N	2	2	1			104
							2	9									
06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					104
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					104
08	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	4	1	137	2	N	-0-					104
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					104
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	4	1	143	2	N	3					107
							3	9									
11	150	N	32	-0-	-118 B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 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	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	11	1	652	2	N	-0-					27
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	11	1	559	2	N	3	3	1			27
							3	9									
03	651	N	506	-0-	-145 B	-0-	21	1	484	2	N	1	1	1			27
							1	9									
04	630	N	530	-0-	-100 B	-0-	14	1	515	2	N	1	1	1			27
							1	9									
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	14	1	512	2	N	200	8	1			219
							220	9									
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	13	1	478	2	N	7	171	1			55
							8	9									
07	558	N	374	-0-	-184 B	-0-	10	1	364	2	N	-0-	1	5			54
08	651	N	515	-0-	-136 B	-0-	13	1	501	2	N	1	1	1			54
							1	9									
09	510	N	480	-0-	-30 B	-0-	13	1	464	2	N	3	3	1			54
							3	9									
10	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	14	1	473	2	N	-0-					54
11	510	N	446	-0-	-64 B	-0-	13	1	430	2	N	3	3	1			54
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	24	1	1425	2	N	-0-					46
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	2	1	85	2	N	-0-	1	1			45
03	1085	N	156	-0-	-929 B	-0-	6	1	150	2	N	-0-					45
04	1410	N	246	-0-	-1164 B	-0-	6	1	240	2	N	-0-					45
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	7	1	274	2	N	6	4	1			47
							7	9									
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	11	1	395	2	N	5	1	1			51
							6	9									
07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	13	1	438	2	N	-0-					51
08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	17	1	646	2	N	1	1	1			51
							1	9									
09	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	30	1	1045	2	N	8	5	1			54
							9	9									
10	465	N	211	-0-	-254 B	-0-	6	1	205	2	N	-0-					54
11	630	N	489	-0-	-141 B	-0-	15	1	471	2	N	3	3	1			54
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 5,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	56	1	690	2	N	-0-					21
02	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	50	1	625	2	N	2	3	1			20
								2	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	66	1	769	2	N	4	4	1			20
								4	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	57	1	695	2	N	1					21
								1	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	62	1	699	2	N	3	4	1			20
								3	9									
06	810	N	716	-0-	-94	B	-0-	54	1	661	2	N	1					21
								1	9									
07	775	N	725	-0-	-50	B	-0-	52	1	671	2	N	2					23
								2	9									
08	775	N	695	-0-	-80	B	-0-	52	1	643	2	N	-0-	3	1			20
09	720	N	584	-0-	-136	B	-0-	44	1	539	2	N	1					21
								1	9									
10	713	N	680	-0-	-33	B	-0-	50	1	629	2	N	1					22
								1	9									
11	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	50	1	626	2	N	1					23
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 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	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1567	2	N	34					84
								37	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1411	2	N	55	8	1			131
								61	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1260	2	N	16	2	1			145
								18	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1442	2	N	3	3	1			145
								3	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1857	2	N	60	24	1			181
								66	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1270	2	N	7	2	1			186
								8	9									
07	961	N	815	-0-	-146	B	-0-	23	1	792	2	N	-0-	1	1			185
08	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1036	2	N	41	1	1			225
								45	9									
09	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1019	2	N	14	181	1			58
								15	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1090	2	N	1	1	1			58
								1	9									
11	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1054	2	N	6	6	1			58
								7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 14,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	2	1	101	2	N	-0-					104
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	2	1	80	2	N	-0-					104
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					104
04	90	N	24	-0-	-66 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					104
05	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	1	1	31	2	N	4	1	1			107
							4	9									
06	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					107
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	12	2	3	9	N	3					110
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					110
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					110
10	15	N	4	-0-	-11 B	-0-	4	2			N	-0-					110
11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	17	1	1017	2	N	7					52
							8	9									
02	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	18	1	896	2	N	12	5	1			59
							13	9									
03	1116	N	839	-0-	-277 B	-0-	35	1	801	2	N	3	2	1			60
							3	9									
04	1020	N	929	-0-	-91 B	-0-	24	1	903	2	N	2	2	1			60
							2	9									
05	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	25	1	1148	2	N	3	2	1			61
							3	9									
06	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	24	1	871	2	N	3	2	1			62
							3	9									
07	961	N	897	-0-	-64 B	-0-	25	1	864	2	N	7	1	1			68
							8	9									
08	1178	N	963	-0-	-215 B	-0-	25	1	937	2	N	1	1	1			68
							1	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	24	1	832	2	N	247	173	1			142
							272	9									
10	899	N	776	-0-	-123 B	-0-	22	1	751	2	N	3					145
							3	9									
11	930	N	804	-0-	-126 B	-0-	24	1	773	2	N	6	4	1			147
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 10,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	4	1	256	2	N	-0-					100
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	3	1	162	2	N	1	1	1			100
							1	9									
03	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	9	1	202	2	N	-0-					100
04	240	N	132	-0-	-108 B	-0-	3	1	129	2	N	-0-					100
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	4	1	184	2	N	2	2	1			100
							2	9									
06	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	5	1	195	2	N	-0-					100
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	4	1	151	2	N	-0-					100
08	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	3	1	109	2	N	-0-					100
09	210	N	111	-0-	-99 B	-0-	3	1	107	2	N	1	1	1			100
							1	9									
10	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	3	1	110	2	N	-0-					100
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	4	1	117	2	N	1	1	1			100
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	1	1	76	2	N	37					201
							41	9									
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	5	1	244	2	N	26	178	1			49
							29	9									
03	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	23	1	524	2	N	1	1	1			49
							1	9									
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	3	1	118	2	N	-0-					49
05	310	N	66	-0-	-244 B	-0-	2	1	63	2	N	1	1	1			49
							1	9									
06	540	N	32	-0-	-508 B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					49
07	124	N	14	-0-	-110 B	-0-	14	2			N	-0-					49
08	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					49
09	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-	1	5			48
10	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					48
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2325	X	584	-0-	-1741 B	-0-	572	2	12	9	N	11	31	1			3
02	1176	X	246	-0-	-930 B	-0-	50	1	196	2	N	-0-					3
03	527	X	279	-0-	-248 B	-0-	57	1	222	2	N	-0-					3
04	570	X	201	-0-	-369 B	-0-	44	1	155	2	N	2					5
							2	9									
05	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	53	1	179	2	N	3					8
							3	9									
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	102	1	373	2	N	8					16
							9	9									
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	75	1	352	2	N	4					20
							4	9									
08	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	94	1	320	2	N	2					22
							2	9									
09	480	N	268	-0-	-212 B	-0-	65	1	199	2	N	4	24	1			2
							4	9									
10	434	N	256	-0-	-178 B	-0-	56	1	200	2	N	-0-					2
11	390	N	139	-0-	-251 B	-0-	137	2	2	9	N	2					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1205	2	12	9	N	11	36	1			3
02	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	304	1	1187	2	N	-0-					3
03	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	327	1	1263	2	N	-0-					3
04	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	399	1	1412	2	N	4					7
							4	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	404	1	1367	2	N	6					13
							7	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	357	1	1303	2	N	10					23
							11	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	311	1	1460	2	N	5					28
							6	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	285	1	968	2	N	2					30
							2	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	349	1	1073	2	N	8	35	1			3
							9	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	365	1	1296	2	N	1					4
							1	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1356	2	3	9	N	3					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 17,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. (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	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1316	2	N	1					35
								1	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1223	2	N	10	7	1			38
								11	9									
03	1302	N	1161	-0-	-141	B	-0-	48	1	1111	2	N	2	2	1			38
								2	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1269	2	N	5	2	1			41
								6	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1645	2	N	2	2	1			41
								2	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1324	2	N	2	2	1			41
								2	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1344	2	N	1	2	1			40
								1	9									
08	1674	N	1380	-0-	-294	B	-0-	36	1	1343	2	N	1	1	1			40
								1	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1228	2	N	252	181	1			111
								277	9									
10	1395	N	1029	-0-	-366	B	-0-	29	1	991	2	N	8	1	1			118
								9	9									
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	B	-0-					N	-0-	1	1			117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 13,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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. (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	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	9	1	510	2	N	-0-					64
02	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	7	1	332	2	N	2	2	1			64
								2	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	17	1	385	2	N	14	1	1			77
								15	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	13	1	476	2	N	5	1	1			81
								6	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	14	1	519	2	N	8	8	1			81
								9	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	14	1	498	2	N	1	1	1			81
								1	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	7	1	235	2	N	-0-					81
08	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	10	1	371	2	N	-0-					81
09	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	10	1	366	2	N	2	2	1			81
								2	9									
10	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	10	1	355	2	N	3					84
								3	9									
11	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	11	1	345	2	N	2	2	1			84
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1878	-0-	-1222 B	-0-	1866	2	12	9	N	11	36	1			3
02	2800	X	1501	-0-	-1299 B	-0-	306	1	1195	2	N	-0-					3
03	3100	X	2712	-0-	-388 B	-0-	557	1	2155	2	N	-0-					3
04	3000	X	2132	-0-	-868 B	-0-	468	1	1658	2	N	5					8
							6	9									
05	2728	X	2160	-0-	-568 B	-0-	491	1	1662	2	N	6					14
							7	9									
06	2610	X	1971	-0-	-639 B	-0-	421	1	1537	2	N	12					26
							13	9									
07	4312	X	4312	-0-	-0- B	-0-	755	1	3550	2	N	6					32
							7	9									
08	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	694	1	2357	2	N	2					34
							2	9									
09	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	547	1	1681	2	N	13	42	1			5
							14	9									
10	3100	X	1881	-0-	-1219 B	-0-	413	1	1467	2	N	1					6
							1	9									
11	3000	X	1341	-0-	-1659 B	-0-	1338	2	3	9	N	3					9
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100 B	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 25,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 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	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					107
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					107
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					107
04	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					107
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			107
06	60	N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2			N	-0-					107
07	124	N	38	-0-	-86 B	-0-	38	2			N	-0-					107
08	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					107
09	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					107
10	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					107
11	150	N	10	-0-	-140 B	-0-	10	2			N	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5181	X	5181	-0-		-0-	B	-0-	385	1	4776	2	N	18					62
									20	9									
02	4676	X	4663	-0-		-13	B	-0-	341	1	4299	2	N	21	17	1			66
									23	9									
03	5280	X	5280	-0-		-0-	B	-0-	413	1	4841	2	N	24	23	1			67
									26	9									
04	5040	X	4958	-0-		-82	B	-0-	374	1	4554	2	N	27					94
									30	9									
05	5208	X	4901	-0-		-307	B	-0-	395	1	4461	2	N	41	116	1			19
									45	9									
06	5040	X	4830	-0-		-210	B	-0-	362	1	4461	2	N	6					25
									7	9									
07	5208	X	4742	-0-		-466	B	-0-	343	1	4386	2	N	12					37
									13	9									
08	5208	X	4678	-0-		-530	B	-0-	349	1	4325	2	N	4	21	1			20
									4	9									
09	4950	X	4290	-0-		-660	B	-0-	324	1	3957	2	N	8					28
									9	9									
10	4991	X	4571	-0-		-420	B	-0-	340	1	4228	2	N	3					31
									3	9									
11	4830	X	4416	-0-		-414	B	-0-	324	1	4082	2	N	9					40
									10	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-		-4743	B	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 52,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1109	2	N	1					52
									1	9									
02	1232	N	1232	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1136	2	N	5	5	1			52
									6	9									
03	1289	N	1289	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1182	2	N	5	6	1			51
									6	9									
04	1186	N	1186	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1094	2	N	2					53
									2	9									
05	1364	N	1189	-0-		-175	B	-0-	96	1	1089	2	N	4	6	1			51
									4	9									
06	1260	N	1186	-0-		-74	B	-0-	89	1	1096	2	N	1					52
									1	9									
07	1240	N	1174	-0-		-66	B	-0-	85	1	1086	2	N	3					55
									3	9									
08	1178	N	1121	-0-		-57	B	-0-	84	1	1036	2	N	1	5	1			51
									1	9									
09	1200	N	1115	-0-		-85	B	-0-	84	1	1029	2	N	2					53
									2	9									
10	1178	N	1091	-0-		-87	B	-0-	81	1	1009	2	N	1					54
									1	9									
11	1080	N	1030	-0-		-50	B	-0-	76	1	952	2	N	2					56
									2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 12,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2387	X	1666	-0-	-721	B	-0-	1654	2	12	9	N	11	36	1			3
02	2388	N	2388	-0-	-0-	B	-0-	487	1	1901	2	N	-0-					3
03	3501	X	3501	-0-	-0-	B	-0-	719	1	2782	2	N	-0-					3
04	3049	X	3049	-0-	-0-	B	-0-	670	1	2373	2	N	5					8
								6	9									
05	2560	N	2560	-0-	-0-	B	-0-	582	1	1971	2	N	6					14
								7	9									
06	2684	X	2684	-0-	-0-	B	-0-	575	1	2096	2	N	12					26
								13	9									
07	2713	X	2713	-0-	-0-	B	-0-	475	1	2231	2	N	6					32
								7	9									
08	2387	X	2324	-0-	-63	B	-0-	528	1	1794	2	N	2					34
								2	9									
09	3166	X	3166	-0-	-0-	B	-0-	774	1	2378	2	N	13	42	1			5
								14	9									
10	2780	X	2780	-0-	-0-	B	-0-	611	1	2167	2	N	2					7
								2	9									
11	2310	X	2011	-0-	-299	B	-0-	2008	2	3	9	N	3					10
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	B	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 28,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	4030	X	3716	-0-	-314	B	-0-	276	1	3425	2	N	14					55
								15	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	B	-0-	278	1	3509	2	N	16	13	1			58
								18	9									
03	3999	X	1032	-0-	-2967	B	-0-	81	1	944	2	N	6	13	1			51
								7	9									
04	3870	X	3598	-0-	-272	B	-0-	272	1	3306	2	N	18					69
								20	9									
05	4794	X	4794	-0-	-0-	B	-0-	386	1	4363	2	N	41	91	1			19
								45	9									
06	4270	X	4270	-0-	-0-	B	-0-	320	1	3944	2	N	5					24
								6	9									
07	4390	X	4390	-0-	-0-	B	-0-	317	1	4061	2	N	11					35
								12	9									
08	4552	X	4552	-0-	-0-	B	-0-	339	1	4207	2	N	5	20	1			20
								6	9									
09	4444	X	4444	-0-	-0-	B	-0-	335	1	4100	2	N	8					28
								9	9									
10	4526	X	4526	-0-	-0-	B	-0-	336	1	4187	2	N	3					31
								3	9									
11	4402	X	4402	-0-	-0-	B	-0-	323	1	4069	2	N	9					40
								10	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	B	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 43,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 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	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	15	1	872	2	N	-0-					61
02	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	16	1	816	2	N	5	5	1			61
							6	9									
03	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	31	1	728	2	N	173	170	1			64
							190	9									
04	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	23	1	886	2	N	5	2	1			67
							6	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	25	1	954	2	N	34	15	1			86
							37	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	34	1	1205	2	N	2	2	1			86
							2	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	50	1	1719	2	N	2	2	1			86
							2	9									
08	1240	N	987	-0-	-253 B	-0-	26	1	957	2	N	4	1	1			89
							4	9									
09	1230	N	878	-0-	-352 B	-0-	24	1	850	2	N	4	5	1			88
							4	9									
10	1767	N	882	-0-	-885 B	-0-	25	1	849	2	N	7	1	1			94
							8	9									
11	960	N	836	-0-	-124 B	-0-	25	1	801	2	N	9	5	1			98
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 11,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	18079	-0-	-4551 B	-0-	294	1	17308	2	N	434	538	1			97
							477	9									
02	20188	X	12922	-0-	-7266 B	-0-	223	1	12449	2	N	227	192	1			132
							250	9									
03	21762	X	17785	-0-	-3977 B	-0-	243	1	16843	2	N	635	565	1			202
							699	9									
04	20400	X	15619	-0-	-4781 B	-0-	153	1	15118	2	N	316	380	1			138
							348	9									
05	19987	X	19987	-0-	-0- B	-0-	161	1	19251	2	N	523	544	1			117
							575	9									
06	17490	X	16402	-0-	-1088 B	-0-	168	1	15795	2	N	399	382	1			134
							439	9									
07	17794	X	17241	-0-	-553 B	-0-	180	1	16603	2	N	416	383	1			167
							458	9									
08	19995	X	15421	-0-	-4574 B	-0-	155	1	14890	2	N	342	461	1			48
							376	9									
09	19350	X	13228	-0-	-6122 B	-0-	142	1	12793	2	N	266	180	1			134
							293	9									
10	19995	X	13039	-0-	-6956 B	-0-	144	1	12636	2	N	235	186	1			183
							259	9									
11	16680	X	12403	-0-	-4277 B	-0-	142	1	11914	2	N	315	369	1			129
							347	9									
12	17236	X	NO RPT	-0-	-17236 B	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 172,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,108

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13444	-0-	-1002 B	-0-	1002	1	12423	2	N	17	167	1			71
							19	9									
02	12369	X	12369	-0-	-0- B	-0-	903	1	11381	2	N	77	62	1			86
							85	9									
03	15748	X	13546	-0-	-2202 B	-0-	1059	1	12414	2	N	66	61	1			91
							73	9									
04	15240	X	12909	-0-	-2331 B	-0-	978	1	11901	2	N	27					118
							30	9									
05	13702	X	13204	-0-	-498 B	-0-	1069	1	12076	2	N	54	62	1			110
							59	9									
06	13260	X	12425	-0-	-835 B	-0-	931	1	11463	2	N	28					138
							31	9									
07	13702	X	12344	-0-	-1358 B	-0-	891	1	11402	2	N	46					184
							51	9									
08	13547	X	12010	-0-	-1537 B	-0-	895	1	11090	2	N	23	57	1			150
							25	9									
09	12900	X	11616	-0-	-1284 B	-0-	875	1	10704	2	N	34					184
							37	9									
10	13206	X	11610	-0-	-1596 B	-0-	861	1	10719	2	N	27					211
							30	9									
11	12420	X	11226	-0-	-1194 B	-0-	822	1	10358	2	N	42					253
							46	9									
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338 B	-0-					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 136,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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	29140	X	20038	-0-	-9102 B	-0-	19986	2	52	9	N	47					191
02	19936	X	17939	-0-	-1997 B	-0-	17894	2	45	9	N	41					232
03	21545	X	16843	-0-	-4702 B	-0-	16802	2	41	9	N	37	177	1			92
04	20133	X	20133	-0-	-0- B	-0-	20085	2	48	9	N	44					136
05	24787	X	24787	-0-	-0- B	-0-	24737	2	50	9	N	45					181
06	19842	X	19842	-0-	-0- B	-0-	19798	2	44	9	N	40					221
07	20801	X	18838	-0-	-1963 B	-0-	18805	2	33	9	N	30	172	1			79
08	23343	X	18464	-0-	-4879 B	-0-	18337	2	127	9	N	115					194
09	22590	X	17251	-0-	-5339 B	-0-	17176	2	75	9	N	68	190	1			72
10	23343	X	17404	-0-	-5939 B	-0-	17363	2	41	9	N	37					109
11	19830	X	16624	-0-	-3206 B	-0-	16589	2	35	9	N	32					141
12	18848	X	NO RPT	-0-	-18848 B	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 208,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

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	37913	X	30361	-0-	-7552 B	-0-	30156	2	205	9	N	186	176	1			66
02	33516	X	27454	-0-	-6062 B	-0-	27314	2	140	9	N	127					193
03	37107	X	25567	-0-	-11540 B	-0-	25311	2	256	9	N	233	210	1			216
04	35910	X	29845	-0-	-6065 B	-0-	29563	2	282	9	N	256	232	1			240
05	37435	X	37435	-0-	-0- B	-0-	37173	2	262	9	N	238	387	1			91
06	29430	X	27936	-0-	-1494 B	-0-	27703	2	233	9	N	212	223	1			80
07	30845	X	28591	-0-	-2254 B	-0-	28417	2	174	9	N	158	33	1			205
08	37107	X	27911	-0-	-9196 B	-0-	27689	2	222	9	N	202	201	1			206
09	35910	X	26319	-0-	-9591 B	-0-	26007	2	312	9	N	284	204	1			286
10	37107	X	26150	-0-	-10957 B	-0-	25928	2	222	9	N	202	203	1			285
11	27930	X	24671	-0-	-3259 B	-0-	24455	2	216	9	N	196	389	1			92
12	28582	X	NO RPT	-0-	-28582 B	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 312,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,294

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	27502	-0-	-4955	B	-0-	27378	2	124	9	N	113	185	1			63
02	29316	X	27620	-0-	-1696	B	-0-	27568	2	52	9	N	47					110
03	31062	X	30143	-0-	-919	B	-0-	30037	2	106	9	N	96					206
04	28866	X	28866	-0-	-0-	B	-0-	28818	2	48	9	N	44	183	1			67
05	30566	X	28528	-0-	-2038	B	-0-	28520	2	8	9	N	7					74
06	29580	X	28464	-0-	-1116	B	-0-	28433	2	31	9	N	28					102
07	30566	X	27628	-0-	-2938	B	-0-	27498	2	130	9	N	118	183	1			37
08	30132	X	23749	-0-	-6383	B	-0-	23721	2	28	9	N	25					62
09	28860	X	22990	-0-	-5870	B	-0-	22977	2	13	9	N	12					74
10	29419	X	22993	-0-	-6426	B	-0-	22971	2	22	9	N	20					94
11	28470	X	21982	-0-	-6488	B	-0-	21957	2	25	9	N	23					117
12	27621	X	NO RPT	-0-	-27621	B	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 290,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 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	23715	X	20124	-0-	-3591	B	-0-	20091	2	33	9	N	30					162
02	16760	X	16760	-0-	-0-	B	-0-	16725	2	35	9	N	32					194
03	17880	X	17880	-0-	-0-	B	-0-	17828	2	52	9	N	47	184	1			57
04	17361	X	17361	-0-	-0-	B	-0-	17337	2	24	9	N	22					79
05	16905	X	16905	-0-	-0-	B	-0-	16891	2	14	9	N	13					92
06	16074	X	16074	-0-	-0-	B	-0-	16060	2	14	9	N	13					105
07	17075	X	17075	-0-	-0-	B	-0-	17050	2	25	9	N	23					128
08	13697	X	13697	-0-	-0-	B	-0-	13654	2	43	9	N	39					167
09	15301	X	15301	-0-	-0-	B	-0-	15249	2	52	9	N	47	183	1			31
10	15336	X	15336	-0-	-0-	B	-0-	15319	2	17	9	N	15					46
11	14905	X	14905	-0-	-0-	B	-0-	14892	2	13	9	N	12					58
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 181,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	42129	X	35103	-0-	-7026	B	-0-	577	1	33994	2	N	484	509	1			164
								532	9									
02	38052	X	31614	-0-	-6438	B	-0-	547	1	30540	2	N	479	397	1			246
								527	9									
03	41447	X	31459	-0-	-9988	B	-0-	441	1	30598	2	N	382	426	1			202
								420	9									
04	37830	X	36460	-0-	-1370	B	-0-	360	1	35686	2	N	376	403	1			175
								414	9									
05	45783	X	45783	-0-	-0-	B	-0-	375	1	44959	2	N	408	425	1			158
								449	9									
06	34529	X	34529	-0-	-0-	B	-0-	359	1	33777	2	N	357	352	1			163
								393	9									
07	37665	X	34927	-0-	-2738	B	-0-	371	1	34205	2	N	319	387	1			95
								351	9									
08	43462	X	34140	-0-	-9322	B	-0-	349	1	33457	2	N	304	212	1			187
								334	9									
09	42060	X	31958	-0-	-10102	B	-0-	346	1	31297	2	N	286	368	1			105
								315	9									
10	43462	X	31625	-0-	-11837	B	-0-	353	1	30961	2	N	283	193	1			195
								311	9									
11	34530	X	29683	-0-	-4847	B	-0-	345	1	29028	2	N	282	398	1			79
								310	9									
12	34937	X	NO RPT	-0-	-34937	B	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 377,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,960

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45415	X	34828	-0-		-10587	B	-0-	559 1293	1 9	32976	2	N	1175	1085	1			238
02	40992	X	32030	-0-		-8962	B	-0-	543 1158	1 9	30329	2	N	1053	1185	1			106
03	44299	X	32633	-0-		-11666	B	-0-	448 1103	1 9	31082	2	N	1003	989	1			120
04	40770	X	37754	-0-		-3016	B	-0-	367 1046	1 9	36341	2	N	951	1007	1			64
05	46374	X	46374	-0-		-0-	B	-0-	376 1005	1 9	44993	2	N	914	801	1			177
06	34925	X	34925	-0-		-0-	B	-0-	357 950	1 9	33618	2	N	864	807	1			234
07	38998	X	33700	-0-		-5298	B	-0-	352 894	1 9	32454	2	N	813	958	1			89
08	45384	X	33045	-0-		-12339	B	-0-	332 869	1 9	31844	2	N	790	765	1			114
09	43920	X	31283	-0-		-12637	B	-0-	334 795	1 9	30154	2	N	723	745	1			92
10	45384	X	31291	-0-		-14093	B	-0-	343 846	1 9	30102	2	N	769	767	1			94
11	34920	X	28802	-0-		-6118	B	-0-	330 747	1 9	27725	2	N	679	605	1			168
12	33697	X	NO RPT	-0-		-33697	B	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 376,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,734

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 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	89652	X	72538	-0-		-17114	B	-0-	72405	2	133	9	N	121	187	1			117
02	74256	X	64320	-0-		-9936	B	-0-	64226	2	94	9	N	85					202
03	80414	X	67891	-0-		-12523	B	-0-	67782	2	109	9	N	99	183	1			118
04	76380	X	63445	-0-		-12935	B	-0-	63339	2	106	9	N	96	184	1			30
05	75237	X	62920	-0-		-12317	B	-0-	62837	2	83	9	N	75					105
06	70200	X	59058	-0-		-11142	B	-0-	58908	2	150	9	N	136	189	1			52
07	71207	X	57696	-0-		-13511	B	-0-	57585	2	111	9	N	101					153
08	67890	X	55890	-0-		-12000	B	-0-	55771	2	119	9	N	108	188	1			73
09	63450	X	52822	-0-		-10628	B	-0-	52728	2	94	9	N	85					158
10	62930	X	53305	-0-		-9625	B	-0-	53230	2	75	9	N	68	181	1			45
11	59070	X	49903	-0-		-9167	B	-0-	49840	2	63	9	N	57					102
12	57691	X	NO RPT	-0-		-57691	B	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 659,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. (I) GAS LIFT(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	53853	-0-	-11526 B	-0-	52520	2	1333	9	N	1212	1155	1			223
02	56476	X	50177	-0-	-6299 B	-0-	49085	2	1092	9	N	993	959	1			257
03	99092	X	99092	-0-	-0- B	-0-	1830	1	96035	2	N	1115	1151	1			221
							1227	9									
04	57990	X	51479	-0-	-6511 B	-0-	1303	1	49232	2	N	858	1007	1			72
							944	9									
05	64518	X	64518	-0-	-0- B	-0-	1335	1	62215	2	N	880	751	1			201
							968	9									
06	60510	X	49352	-0-	-11158 B	-0-	1323	1	47140	2	N	808	801	1			208
							889	9									
07	62527	X	48267	-0-	-14260 B	-0-	1330	1	46117	2	N	745	787	1			166
							820	9									
08	62527	X	46892	-0-	-15635 B	-0-	1208	1	44891	2	N	721	788	1			99
							793	9									
09	60510	X	45275	-0-	-15235 B	-0-	1234	1	43293	2	N	680	551	1			228
							748	9									
10	62527	X	45883	-0-	-16644 B	-0-	1289	1	43836	2	N	689	761	1			156
							758	9									
11	49350	X	43040	-0-	-6310 B	-0-	1264	1	41049	2	N	661	601	1			216
							727	9									
12	48267	X	NO RPT	-0-	-48267 B	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 597,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,362

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93651	X	67678	-0-	-25973 B	-0-	65307	2	2371	9	N	2155	2145	1			260
02	60647	X	60647	-0-	-0- B	-0-	58347	2	2300	9	N	2091	1933	1			418
03	46871	X	46871	-0-	-0- B	-0-	45572	2	1299	9	N	1181	1463	1			136
04	57919	X	57919	-0-	-0- B	-0-	56181	2	1738	9	N	1580	1532	1			184
05	55616	X	55616	-0-	-0- B	-0-	53971	2	1645	9	N	1495	1547	1			132
06	47544	X	47544	-0-	-0- B	-0-	46092	2	1452	9	N	1320	1351	1			101
07	46717	X	46717	-0-	-0- B	-0-	45301	2	1416	9	N	1287	1153	1			235
08	44737	X	44737	-0-	-0- B	-0-	43391	2	1346	9	N	1224	1351	1			108
09	41083	X	41083	-0-	-0- B	-0-	39851	2	1232	9	N	1120	965	1			263
10	40961	X	40961	-0-	-0- B	-0-	39733	2	1228	9	N	1116	1320	1			59
11	37703	X	37703	-0-	-0- B	-0-	36639	2	1064	9	N	967	951	1			75
12	33046	X	NO RPT	-0-	-33046 B	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 547,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,536

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 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	124186	X	80111	-0-	-44075 B	-0-	77951	2	2160	9	N	1964	1852	1			264
02	92260	X	70124	-0-	-22136 B	-0-	68250	2	1874	9	N	1704	1864	1			104
03	102145	X	56730	-0-	-45415 B	-0-	55357	2	1373	9	N	1248	1151	1			201
04	91710	X	57267	-0-	-34443 B	-0-	55823	2	1444	9	N	1313	1227	1			287
05	89435	X	51660	-0-	-37775 B	-0-	50406	2	1254	9	N	1140	1354	1			73
06	77520	X	41326	-0-	-36194 B	-0-	40354	2	972	9	N	884	786	1			171
07	77624	X	46642	-0-	-30982 B	-0-	45514	2	1128	9	N	1025	969	1			227
08	59179	X	42730	-0-	-16449 B	-0-	41707	2	1023	9	N	930	962	1			195
09	57270	X	36170	-0-	-21100 B	-0-	35270	2	900	9	N	818	967	1			46
10	51646	X	34611	-0-	-17035 B	-0-	33761	2	850	9	N	773	773	1			46
11	45150	X	36175	-0-	-8975 B	-0-	35300	2	875	9	N	795	606	1			235
12	46655	X	NO RPT	-0-	-46655 B	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 553,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,594

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42532	X	34543	-0-	-7989 B	-0-	33450	2	1093	9	N	994	1031	1			170
02	31893	X	31893	-0-	-0- B	-0-	30890	2	1003	9	N	912	837	1			245
03	33046	X	24515	-0-	-8531 B	-0-	23868	2	647	9	N	588	779	1			54
04	31980	X	25669	-0-	-6311 B	-0-	24935	2	734	9	N	667	616	1			105
05	33046	X	23657	-0-	-9389 B	-0-	23022	2	635	9	N	577	580	1			102
06	31980	X	20804	-0-	-11176 B	-0-	20255	2	549	9	N	499	402	1			199
07	33046	X	20430	-0-	-12616 B	-0-	19911	2	519	9	N	472	559	1			112
08	26536	X	19496	-0-	-7040 B	-0-	18988	2	508	9	N	462	384	1			190
09	25680	X	17937	-0-	-7743 B	-0-	17487	2	450	9	N	409	555	1			44
10	23653	X	17824	-0-	-5829 B	-0-	17363	2	461	9	N	419	390	1			73
11	20790	X	16302	-0-	-4488 B	-0-	15877	2	425	9	N	386	393	1			66
12	20429	X	NO RPT	-0-	-20429 B	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 253,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,385

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91388	X	63479	-0-	-27909 B	-0-	63384	2	95	9	N	86	168	1			58
02	64848	X	49734	-0-	-15114 B	-0-	49655	2	79	9	N	72					130
03	71796	X	52763	-0-	-19033 B	-0-	52693	2	70	9	N	64					194
04	66660	X	48962	-0-	-17698 B	-0-	48911	2	51	9	N	46	172	1			68
05	66774	X	48746	-0-	-18028 B	-0-	48690	2	56	9	N	51					119
06	61440	X	45104	-0-	-16336 B	-0-	45051	2	53	9	N	48					167
07	55056	X	44526	-0-	-10530 B	-0-	44451	2	75	9	N	68	175	1			60
08	52762	X	42312	-0-	-10450 B	-0-	42258	2	54	9	N	49					109
09	48960	X	39394	-0-	-9566 B	-0-	39317	2	77	9	N	70					179
10	48732	X	38976	-0-	-9756 B	-0-	38929	2	47	9	N	43	165	1			57
11	45090	X	40325	-0-	-4765 B	-0-	40278	2	47	9	N	43					100
12	44516	X	NO RPT	-0-	-44516 B	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 514,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51367	X	36068	-0-	-15299 B	-0-	35861	2	207	9	N	188	178	1			185
02	39032	X	28932	-0-	-10100 B	-0-	28768	2	164	9	N	149	177	1			157
03	43214	X	30851	-0-	-12363 B	-0-	30655	2	196	9	N	178	192	1			143
04	39210	X	17683	-0-	-21527 B	-0-	17500	2	183	9	N	166	217	1			92
05	39246	X	30252	-0-	-8994 B	-0-	30047	2	205	9	N	186	209	1			69
06	34890	X	32851	-0-	-2039 B	-0-	32639	2	212	9	N	193	225	1			37
07	32130	X	32130	-0-	-0- B	-0-	31976	2	154	9	N	140	38	1			139
08	31693	X	31693	-0-	-0- B	-0-	31544	2	149	9	N	135	196	1			78
09	32850	X	29664	-0-	-3186 B	-0-	29515	2	149	9	N	135	182	1			31
10	33945	X	30111	-0-	-3834 B	-0-	29977	2	134	9	N	122	18	1			135
11	32850	X	28139	-0-	-4711 B	-0-	28009	2	130	9	N	118	208	1			45
12	32116	X	NO RPT	-0-	-32116 B	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 328,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	65658	X	44423	-0-	-21235 B	-0-	43565	2	858	9	N	780	738	1			125
02	47516	X	33879	-0-	-13637 B	-0-	33157	2	722	9	N	656	578	1			203
03	52607	X	35351	-0-	-17256 B	-0-	34606	2	745	9	N	677	604	1			276
04	46590	X	20067	-0-	-26523 B	-0-	19390	2	677	9	N	615	791	1			100
05	44423	X	38453	-0-	-5970 B	-0-	37795	2	658	9	N	598	602	1			96
06	42990	X	35431	-0-	-7559 B	-0-	34772	2	659	9	N	599	434	1			261
07	37510	X	35842	-0-	-1668 B	-0-	35288	2	554	9	N	504	605	1			160
08	35340	X	34572	-0-	-768 B	-0-	34032	2	540	9	N	491	579	1			72
09	37200	X	32138	-0-	-5062 B	-0-	31647	2	491	9	N	446	384	1			134
10	38440	X	31714	-0-	-6726 B	-0-	31218	2	496	9	N	451	397	1			188
11	35430	X	29065	-0-	-6365 B	-0-	28603	2	462	9	N	420	400	1			208
12	35836	X	NO RPT	-0-	-35836 B	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 370,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,237

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	94395	X	57017	-0-	-37378 B	-0-	55449	2	1568	9	N	1425	1409	1			191
02	60676	X	49533	-0-	-11143 B	-0-	48187	2	1346	9	N	1224	1270	1			145
03	67177	X	51875	-0-	-15302 B	-0-	50536	2	1339	9	N	1217	1307	1			55
04	92285	X	92285	-0-	-0- B	-0-	1152	1	89902	2	N	1119	1066	1			108
							1231	9									
05	60326	X	57529	-0-	-2797 B	-0-	1186	1	55256	2	N	988	958	1			138
							1087	9									
06	55170	X	43542	-0-	-11628 B	-0-	1161	1	41374	2	N	915	983	1			70
							1007	9									
07	67177	X	48371	-0-	-18806 B	-0-	1329	1	46101	2	N	855	761	1			164
							941	9									
08	67177	X	47880	-0-	-19297 B	-0-	1231	1	45743	2	N	824	964	1			24
							906	9									
09	65010	X	44615	-0-	-20395 B	-0-	1214	1	42580	2	N	746	586	1			184
							821	9									
10	57536	X	43776	-0-	-13760 B	-0-	1226	1	41680	2	N	791	770	1			205
							870	9									
11	46800	X	39947	-0-	-6853 B	-0-	1170	1	38014	2	N	694	773	1			126
							763	9									
12	48360	X	NO RPT	-0-	-48360 B	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 576,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,798

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	212009	X	107779	-0-	-104230 B	-0-	103981	2	3798	9	N	3453	3524	1			270
02	132300	X	85973	-0-	-46327 B	-0-	82044	2	3929	9	N	3572	3441	1			401
03	146475	X	82134	-0-	-64341 B	-0-	79151	2	2983	9	N	2712	2885	1			228
04	136950	X	66122	-0-	-70828 B	-0-	63888	2	2234	9	N	2031	1896	1			363
05	107787	X	60639	-0-	-47148 B	-0-	58647	2	1992	9	N	1811	1880	1			294
06	104310	X	42785	-0-	-61525 B	-0-	41326	2	1459	9	N	1326	1430	1			190
07	95170	X	55144	-0-	-40026 B	-0-	53319	2	1825	9	N	1659	1679	1			170
08	82119	X	52394	-0-	-29725 B	-0-	50741	2	1653	9	N	1503	1527	1			146
09	66120	X	47445	-0-	-18675 B	-0-	45914	2	1531	9	N	1392	1322	1			216
10	60636	X	46809	-0-	-13827 B	-0-	45304	2	1505	9	N	1368	1290	1			294
11	53370	X	42667	-0-	-10703 B	-0-	41311	2	1356	9	N	1233	1306	1			221
12	55149	X	NO RPT	-0-	-55149 B	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 689,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,060

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212412	X	76799	-0-	-135613 B	-0-	75138	2	1661	9	N	1510	1464	1			153
02	191856	X	63889	-0-	-127967 B	-0-	62510	2	1379	9	N	1254	1278	1			129
03	112437	X	62128	-0-	-50309 B	-0-	60921	2	1207	9	N	1097	981	1			245
04	91080	X	52172	-0-	-38908 B	-0-	51062	2	1110	9	N	1009	1009	1			245
05	84661	X	18476	-0-	-66185 B	-0-	18139	2	337	9	N	306	408	1			143
06	74310	X	46732	-0-	-27578 B	-0-	45926	2	806	9	N	733	787	1			89
07	70742	X	42922	-0-	-27820 B	-0-	42238	2	684	9	N	622	576	1			135
08	62124	X	40585	-0-	-21539 B	-0-	39901	2	684	9	N	622	589	1			168
09	52170	X	36728	-0-	-15442 B	-0-	36114	2	614	9	N	558	543	1			183
10	48298	X	35514	-0-	-12784 B	-0-	34910	2	604	9	N	549	559	1			173
11	46740	X	32292	-0-	-14448 B	-0-	31716	2	576	9	N	524	552	1			145
12	42935	X	NO RPT	-0-	-42935 B	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 508,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,784

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262384	X	109473	-0-	-152911 B	-0-	105580	2	3893	9	N	3539	3499	1			315
02	236992	X	93379	-0-	-143613 B	-0-	90577	2	2802	9	N	2547	2588	1			274
03	262384	X	93647	-0-	-168737 B	-0-	90845	2	2802	9	N	2547	2502	1			319
04	136410	X	68444	-0-	-67966 B	-0-	66550	2	1894	9	N	1722	1917	1			124
05	125426	X	33562	-0-	-91864 B	-0-	32615	2	947	9	N	861	799	1			186
06	105930	X	52808	-0-	-53122 B	-0-	51495	2	1313	9	N	1194	1133	1			247
07	103385	X	50793	-0-	-52592 B	-0-	49421	2	1372	9	N	1247	1348	1			146
08	93651	X	58684	-0-	-34967 B	-0-	57158	2	1526	9	N	1387	1358	1			175
09	68430	X	53380	-0-	-15050 B	-0-	52025	2	1355	9	N	1232	1164	1			243
10	54560	X	53142	-0-	-1418 B	-0-	51844	2	1298	9	N	1180	1175	1			248
11	56790	X	49897	-0-	-6893 B	-0-	48596	2	1301	9	N	1183	1177	1			254
12	58683	X	NO RPT	-0-	-58683 B	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 717,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,639

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		129385	-0-	129385 B	129385	127856	2	1529	9	N	1390	1236	1			154
*06	0		217287	-0-	217287 B	346672	214072	2	3215	9	N	2923	2667	1			410
*07	526639	X	179967	-0-	-346672 B	-0-	176369	2	3598	9	N	3271	3282	1			399
08	244993	X	178925	-0-	-66068 B	-0-	176369	2	2556	9	N	2324	2338	1			385
09	237090	X	146135	-0-	-90955 B	-0-	144122	2	2013	9	N	1830	1886	1			329
10	244993	X	128730	-0-	-116263 B	-0-	126804	2	1926	9	N	1751	1922	1			158
*11	237090	X	108808	-0-	-128282 B	-0-	107192	2	1616	9	N	1469	1408	1			219
12	244993	X	NO RPT	-0-	-244993 B	-0-					N	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 1,089,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,958

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3088	-0-	3088 B	3088	3082	2	6	9	N	5	2	1	1	8	2
04	0		55949	-0-	55949 B	59037	53386	2	2563	9	N	2330	1923	1	13	8	396
05	0		105376	-0-	105376 B	164413	101146	2	4230	9	N	3845	4056	1			185
*06	246161	X	81748	-0-	-164413 B	-0-	78680	2	3068	9	N	2789	2715	1			259
07	104594	X	73215	-0-	-31379 B	-0-	70604	2	2611	9	N	2374	2471	1			162
08	104594	X	63404	-0-	-41190 B	-0-	61170	2	2234	9	N	2031	2081	1			112
09	101220	X	52860	-0-	-48360 B	-0-	51003	2	1857	9	N	1688	1536	1			264
10	104594	X	48675	-0-	-55919 B	-0-	46930	2	1745	9	N	1586	1725	1			125
11	101220	X	42882	-0-	-58338 B	-0-	41318	2	1564	9	N	1422	1360	1			187
12	104594	X	NO RPT	-0-	-104594 B	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 527,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,070

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	526	2	31	9	N	28	178	1			57
02	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			57
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	3					60
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	15					75
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	3					78
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					78
07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	474	2	12	9	N	11					89
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	177	2	17	9	N	15					104
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					104
10	496	N	6	-0-	-490 B	-0-	6	2			N	-0-					104
11	180	N	72	-0-	-108 B	-0-	63	2	9	9	N	8					112
*12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	118	2	17	9	N	15					127

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					170
02	84	N	63	-0-	-21 B	-0-	63	2			N	-0-					170
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	342	2	2	9	N	2					172
04	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2			N	-0-					172
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					172
06	330	N	210	-0-	-120 B	-0-	197	2	13	9	N	12					184
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					184
08	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					184
09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					184
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					184
11	540	N	124	-0-	-416 B	-0-	124	2			N	-0-					184
*12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 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	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			Y	-0-					9
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			Y	-0-					9
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					9
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					9
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					9
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
*12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	15	1			2
11	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					2
*12	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	N	1489	-0-	-898	B	-0-	1489	2			Y	-0-					50
02	1456	N	1339	-0-	-117	B	-0-	1339	2			Y	-0-					50
03	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399	2			Y	-0-					50
04	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	2			Y	-0-					50
05	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	2			Y	-0-					50
06	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	2			Y	-0-					50
07	1612	N	1444	-0-	-168	B	-0-	1444	2			Y	-0-					50
08	1767	N	1556	-0-	-211	B	-0-	1556	2			Y	-0-					50
09	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1671	2			Y	-0-					50
10	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	1903	2			Y	-0-					50
11	1500	N	1445	-0-	-55	B	-0-	1439	2	6	9	Y	5					55
12	1736	N	1297	-0-	-439	B	-0-	1296	2	1	9	Y	1					56

TOTAL GAS PROD: 18,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			Y	-0-					11
02	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			Y	-0-					11
03	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			Y	-0-					11
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					11
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					11
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
*12	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	279	N	60	-0-	-219 B	-0-	60	3			Y	-0-					30
02	224	N	111	-0-	-113 B	-0-	111	3			Y	-0-					30
03	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3			Y	-0-					30
04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			Y	-0-					30
05	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	3			Y	-0-					30
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			Y	-0-					30
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			Y	-0-					30
*12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	202	3	6	9	Y	5					35

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1643	N	1186	-0-	-457 B	-0-	1186	2			Y	-0-					25
02	1456	N	882	-0-	-574 B	-0-	882	2			Y	-0-					25
03	1550	N	1040	-0-	-510 B	-0-	1040	2			Y	-0-					25
04	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			Y	-0-					25
05	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			Y	-0-					25
06	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			Y	-0-					25
07	1302	N	1223	-0-	-79 B	-0-	1223	2			Y	-0-					25
08	1364	N	1357	-0-	-7 B	-0-	1357	2			Y	-0-					25
09	1110	N	991	-0-	-119 B	-0-	991	2			Y	-0-					25
10	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			Y	-0-					25
11	1320	N	1240	-0-	-80 B	-0-	1237	2	3	9	Y	3					28
*12	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1407	2	1	9	Y	1					29

TOTAL GAS PROD: 14,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			Y	-0-					29
02	140	N	90	-0-	-50 B	-0-	90	3			Y	-0-					29
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					29
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					29
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					29
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
*12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			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	62	N	-0-	-0-	-62 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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			Y	-0-					10
02	476	N	277	-0-	-199 B	-0-	277	3			Y	-0-					10
03	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			Y	-0-					10
04	510	N	388	-0-	-122 B	-0-	388	3			Y	-0-					10
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			Y	-0-					10
06	510	N	422	-0-	-88 B	-0-	422	3			Y	-0-					10
07	403	N	264	-0-	-139 B	-0-	257	3	7	9	Y	6	10	1			6
08	403	N	343	-0-	-60 B	-0-	342	3	1	9	Y	1					7
09	420	N	311	-0-	-109 B	-0-	311	3			Y	-0-					7
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	418	3	1	9	Y	1					8
11	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			Y	-0-					8
*12	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	930	N	530	-0-	-400 B	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	305	-0-	-143 B	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	860	-0-	-194 B	-0-	857	3	3	9	Y	3					3
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	672	3	2	9	Y	2					5
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			Y	-0-					5
06	840	N	605	-0-	-235 B	-0-	605	3			Y	-0-					5
07	682	N	493	-0-	-189 B	-0-	481	3	12	9	Y	11	16	1			-0-
08	682	N	627	-0-	-55 B	-0-	625	3	2	9	Y	2					2
09	600	N	512	-0-	-88 B	-0-	511	3	1	9	Y	1					3
10	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	657	3	1	9	Y	1					4
11	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	659	3	4	9	Y	4					8
*12	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	570	3	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 7,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			Y	-0-					5
02	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			Y	-0-					5
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1023	3	2	9	Y	2					7
04	1020	N	727	-0-	-293 B	-0-	726	3	1	9	Y	1					8
05	2108	N	571	-0-	-1537 B	-0-	571	3			Y	-0-					8
06	990	N	453	-0-	-537 B	-0-	453	3			Y	-0-					8
07	744	N	275	-0-	-469 B	-0-	274	3	1	9	Y	1	2	1			7
08	558	N	307	-0-	-251 B	-0-	307	3			Y	-0-					7
09	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	3			Y	-0-					7
10	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			Y	-0-					7
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			Y	-0-					7
12	434	N	269	-0-	-165 B	-0-	269	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1488	N	782	-0-	-706 B	-0-	782	3			Y	-0-	1	1			7
02	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			Y	-0-					7
03	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			Y	-0-					7
04	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1122	3	1	9	Y	1	1	1			7
05	1550	N	919	-0-	-631 B	-0-	919	3			Y	-0-					7
06	1500	N	759	-0-	-741 B	-0-	759	3			Y	-0-					7
07	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			Y	-0-	1	1			6
08	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			Y	-0-					6
09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			Y	-0-					6
10	1054	N	608	-0-	-446 B	-0-	608	3			Y	-0-					6
11	1020	N	770	-0-	-250 B	-0-	770	3			Y	-0-					6
12	992	N	675	-0-	-317 B	-0-	675	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			Y	-0-					153
02	840	X	489	-0-	-351 B	-0-	481	2	8	9	Y	7					160
03	1426	X	625	-0-	-801 B	-0-	625	2			Y	-0-					160
04	1380	X	477	-0-	-903 B	-0-	477	2			Y	-0-					160
05	1426	X	691	-0-	-735 B	-0-	683	2	8	9	Y	7					167
06	715	X	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			Y	-0-					167
07	821	X	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			Y	-0-	128	1			39
08	682	N	262	-0-	-420 B	-0-	258	2	4	9	Y	4					43
09	720	N	617	-0-	-103 B	-0-	608	2	9	9	Y	8					51
10	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	828	2	9	9	Y	8					59
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	475	2	20	9	Y	18					77
*12	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	966	2	17	9	Y	15					92

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			Y	-0-					24
02	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			Y	-0-					24
03	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			Y	-0-					24
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1086	3	3	9	Y	3					27
05	1302	N	921	-0-	-381 B	-0-	921	3			Y	-0-					27
06	1260	N	932	-0-	-328 B	-0-	932	3			Y	-0-					27
07	1116	N	530	-0-	-586 B	-0-	530	3			Y	-0-	8	1			19
08	930	N	801	-0-	-129 B	-0-	800	3	1	9	Y	1					20
09	930	N	736	-0-	-194 B	-0-	736	3			Y	-0-					20
10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			Y	-0-					20
11	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			Y	-0-					20
12	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1446	-0-	-1375 B	-0-	1446	3			N	-0-					22
02	2548	X	399	-0-	-2149 B	-0-	399	3			N	-0-					22
03	2821	X	906	-0-	-1915 B	-0-	906	3			N	-0-					22
04	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					22
05	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					22
06	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					22
07	1643	N	483	-0-	-1160 B	-0-	452	3	31	9	N	28					50
08	1271	N	381	-0-	-890 B	-0-	381	3			N	-0-					50
09	900	N	274	-0-	-626 B	-0-	274	3			N	-0-					50
10	496	N	433	-0-	-63 B	-0-	433	3			N	-0-					50
11	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					50
*12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 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	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 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	1426	X	1345	-0-	-81 B	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
02	1572	X	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
03	1550	X	1174	-0-	-376 B	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	41	-0-	-1249 B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1255	-0-	-481 B	-0-	1252	3	3	9	Y	3					3
06	1140	N	640	-0-	-500 B	-0-	640	3			Y	-0-					3
07	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1656	3	72	9	Y	65	68	1			-0-
08	1240	N	1194	-0-	-46 B	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1093	3	2	9	Y	2					2
10	1736	N	1644	-0-	-92 B	-0-	1644	3			Y	-0-					2
11	1170	N	1144	-0-	-26 B	-0-	1144	3			Y	-0-					2
12	1147	N	1015	-0-	-132 B	-0-	1009	3	6	9	Y	5					7

TOTAL GAS PROD: 13,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 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	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	536	3	2	9	Y	2					2
04	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	995	3	3	9	Y	3					5
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			Y	-0-					5
06	510	N	448	-0-	-62 B	-0-	448	3			Y	-0-					5
07	527	N	332	-0-	-195 B	-0-	324	3	8	9	Y	7	11	1			1
08	527	N	374	-0-	-153 B	-0-	373	3	1	9	Y	1					2
09	450	N	325	-0-	-125 B	-0-	325	3			Y	-0-					2
10	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			Y	-0-					2
11	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3			Y	-0-					2
*12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 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	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			Y	-0-					10
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	3			Y	-0-					10
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			Y	-0-					10
04	270	N	79	-0-	-191 B	-0-	79	3			Y	-0-					10
05	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	3			Y	-0-					10
06	180	N	133	-0-	-47 B	-0-	133	3			Y	-0-					10
07	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	46	3			Y	-0-					10
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			Y	-0-					10
09	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			Y	-0-					10
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					10
11	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			Y	-0-	9	1			1
*12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	350	3	4	9	Y	4					5

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	2304	3			Y	-0-					63
02	3228	X	3228	-0-	-0-	B	-0-	3228	3			Y	-0-					63
03	5163	X	5163	-0-	-0-	B	-0-	5163	3			Y	-0-					63
04	4589	X	4589	-0-	-0-	B	-0-	4589	3			Y	-0-					63
05	744	X	717	-0-	-27	B	-0-	717	3			Y	-0-					63
06	720	X	642	-0-	-78	B	-0-	642	3			Y	-0-					63
07	744	X	598	-0-	-146	B	-0-	598	3			Y	-0-	1	1			62
08	640	X	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			Y	-0-					62
09	601	X	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			Y	-0-					62
10	620	X	407	-0-	-213	B	-0-	407	3			Y	-0-					62
11	600	X	433	-0-	-167	B	-0-	433	3			Y	-0-					62
*12	1178	X	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 20,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 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	1395	N	289	-0-	-1106	B	-0-	289	3			N	-0-					33
02	1456	N	245	-0-	-1211	B	-0-	245	3			N	-0-					33
03	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	352	3	8	9	N	7					40
04	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					40
05	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3			N	-0-					40
06	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3			N	-0-					40
07	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1194	3	117	9	N	106	113	1			33
08	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1427	3	11	9	N	10					43
09	1110	N	828	-0-	-282	B	-0-	819	3	9	9	N	8					51
10	1302	N	795	-0-	-507	B	-0-	785	3	10	9	N	9					60
11	1380	N	712	-0-	-668	B	-0-	708	3	4	9	N	4					64
12	868	N	765	-0-	-103	B	-0-	765	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 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	899	N	789	-0-	-110	B	-0-	789	3			Y	-0-					18
02	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3			Y	-0-					18
03	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1167	3	1	9	Y	1					19
04	660	N	458	-0-	-202	B	-0-	458	3			Y	-0-					19
05	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1452	3	2	9	Y	2					21
06	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	3			Y	-0-					21
07	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1240	3	58	9	Y	53	74	1			-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1530	3	10	9	Y	9					9
09	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1492	3	3	9	Y	3					12
10	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1499	3	3	9	Y	3					15
11	1140	N	990	-0-	-150	B	-0-	990	3			Y	-0-					15
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	B	-0-	1879	3	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	443	-0-	-642 B	-0-	443	3			N	-0-					46
02	728	N	700	-0-	-28 B	-0-	692	3	8	9	N	7					53
03	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	957	3	2	9	N	2					55
04	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	621	3	6	9	N	5					60
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					60
06	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3			N	-0-					60
07	651	N	590	-0-	-61 B	-0-	590	3			N	-0-					60
08	868	N	268	-0-	-600 B	-0-	268	3			N	-0-					60
09	900	N	175	-0-	-725 B	-0-	175	3			N	-0-					60
10	589	N	456	-0-	-133 B	-0-	456	3			N	-0-					60
11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					60
*12	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	678	3	39	9	N	35					95

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 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	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			Y	-0-					17
02	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			Y	-0-					17
03	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2			Y	-0-					17
04	1590	N	1344	-0-	-246 B	-0-	1344	2			Y	-0-					17
05	1643	N	1316	-0-	-327 B	-0-	1316	2			Y	-0-					17
06	1590	N	1126	-0-	-464 B	-0-	1126	2			Y	-0-					17
07	1395	N	1140	-0-	-255 B	-0-	1140	2			Y	-0-					17
08	1302	N	1292	-0-	-10 B	-0-	1292	2			Y	-0-					17
09	1140	N	1026	-0-	-114 B	-0-	1026	2			Y	-0-					17
10	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1313	2	4	9	Y	4					21
11	1260	N	1167	-0-	-93 B	-0-	1164	2	3	9	Y	3					24
*12	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1123	2	1	9	Y	1					25

TOTAL GAS PROD: 17,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	115	3	19	9	Y	17					17
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	90	3	6	9	Y	5					22
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	8					30
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					30
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					30
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	92	3	144	9	Y	131	161	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 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: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2308	-0-	-141 B	-0-	2308	3			N	-0-					120
02	2324	X	298	-0-	-2026 B	-0-	298	3			N	-0-					120
03	2573	X	414	-0-	-2159 B	-0-	414	3			N	-0-					120
04	4028	X	4028	-0-	-0- B	-0-	4028	3			N	-0-					120
05	2294	X	429	-0-	-1865 B	-0-	429	3			N	-0-					120
06	2220	X	815	-0-	-1405 B	-0-	815	3			N	-0-					120
07	4154	X	2301	-0-	-1853 B	-0-	2301	3			N	-0-					120
08	4154	X	2607	-0-	-1547 B	-0-	2607	3			N	-0-					120
09	4020	X	2234	-0-	-1786 B	-0-	2234	3			N	-0-					120
10	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	3			N	-0-					120
11	2520	X	1752	-0-	-768 B	-0-	1752	3			N	-0-					120
12	2604	X	2405	-0-	-199 B	-0-	2405	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 22,732 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					28
02	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	544	2	112	9	N	102					130
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					130
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					130
05	713	N	23	-0-	-690 B	-0-	23	2			N	-0-					130
06	240	N	6	-0-	-234 B	-0-	6	2			N	-0-					130
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	285	2	85	9	N	77	180	1			27
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					27
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					27
10	372	N	215	-0-	-157 B	-0-	215	2			N	-0-					27
11	240	N	96	-0-	-144 B	-0-	96	2			N	-0-					27
12	217	N	72	-0-	-145 B	-0-	72	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	403	N	293	-0-	-110 B	-0-	293	2			N	-0-					18
02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					18
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					18
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	940	2	8	9	N	7					25
05	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	793	2	6	9	N	5					30
06	630	N	300	-0-	-330 B	-0-	289	2	11	9	N	10					40
07	992	N	919	-0-	-73 B	-0-	732	2	187	9	N	170	173	1			37
08	806	N	580	-0-	-226 B	-0-	580	2			N	-0-					37
09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					37
10	930	N	608	-0-	-322 B	-0-	608	2			N	-0-					37
11	570	N	501	-0-	-69 B	-0-	501	2			N	-0-					37
*12	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 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	1643	N	1500	-0-	-143 B	-0-	1488	3	12	9	Y	11	12	1			10
02	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1632	3	1	9	Y	1					11
03	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1695	3	4	9	Y	4					15
04	1440	N	1266	-0-	-174 B	-0-	1257	3	9	9	Y	8	10	1			13
05	1767	N	1288	-0-	-479 B	-0-	1286	3	2	9	Y	2					15
06	1650	N	1156	-0-	-494 B	-0-	1154	3	2	9	Y	2					17
07	1302	N	1077	-0-	-225 B	-0-	1074	3	3	9	Y	3	7	1			13
08	1147	N	1062	-0-	-85 B	-0-	1061	3	1	9	Y	1					14
09	1110	N	1078	-0-	-32 B	-0-	1076	3	2	9	Y	2					16
10	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1149	3	2	9	Y	2					18
11	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			Y	-0-	7	1			11
*12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1511	3	3	9	Y	3					14

TOTAL GAS PROD: 16,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 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	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			Y	-0-	5	1			38
02	840	N	810	-0-	-30 B	-0-	810	3			Y	-0-	4	1			34
03	961	N	836	-0-	-125 B	-0-	836	3			Y	-0-					34
04	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	879	3	4	9	Y	4	4	1			34
05	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3			Y	-0-					34
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			Y	-0-					34
07	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			Y	-0-	25	1			9
08	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	962	3	1	9	Y	1					10
09	1140	N	926	-0-	-214 B	-0-	914	3	12	9	Y	11					21
10	992	N	884	-0-	-108 B	-0-	877	3	7	9	Y	6					27
11	930	N	703	-0-	-227 B	-0-	694	3	9	9	Y	8					35
12	961	N	764	-0-	-197 B	-0-	741	3	23	9	Y	21	47	1			9

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 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	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					13
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-					13
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					13
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	13	1			-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	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	B	-0-	1315	3	20	9	Y	18	19	1			7
02	1187	N	1187	-0-		-0-	B	-0-	1186	3	1	9	Y	1					8
03	1271	N	1271	-0-		-0-	B	-0-	1265	3	6	9	Y	5					13
04	1290	N	1231	-0-		-59	B	-0-	1216	3	15	9	Y	14	18	1			9
05	1302	N	1161	-0-		-141	B	-0-	1155	3	6	9	Y	5					14
06	1230	N	1144	-0-		-86	B	-0-	1138	3	6	9	Y	5					19
07	1271	N	1199	-0-		-72	B	-0-	1189	3	10	9	Y	9	22	1			6
08	1147	N	1024	-0-		-123	B	-0-	1021	3	3	9	Y	3					9
09	1140	N	864	-0-		-276	B	-0-	860	3	4	9	Y	4					13
10	1209	N	1151	-0-		-58	B	-0-	1149	3	2	9	Y	2					15
11	990	N	913	-0-		-77	B	-0-	913	3			Y	-0-	1	1			14
*12	1134	N	1134	-0-		-0-	B	-0-	1134	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	N	2065	-0-		-0-	B	-0-	2065	3			Y	-0-	1	1			19
02	1624	N	1610	-0-		-14	B	-0-	1610	3			Y	-0-					19
03	1730	N	1730	-0-		-0-	B	-0-	1730	3			Y	-0-					19
04	2010	N	1618	-0-		-392	B	-0-	1617	3	1	9	Y	1	1	1			19
05	1849	N	1849	-0-		-0-	B	-0-	1839	3	10	9	Y	9					28
06	1680	N	1598	-0-		-82	B	-0-	1589	3	9	9	Y	8					36
07	1674	N	1654	-0-		-20	B	-0-	1637	3	17	9	Y	15	36	1			15
08	1798	N	1512	-0-		-286	B	-0-	1505	3	7	9	Y	6					21
09	1590	N	1315	-0-		-275	B	-0-	1307	3	8	9	Y	7					28
10	2116	N	2116	-0-		-0-	B	-0-	2105	3	11	9	Y	10					38
11	3495	X	3495	-0-		-0-	B	-0-	3437	3	58	9	Y	53	91	1			-0-
*12	3236	X	3236	-0-		-0-	B	-0-	3193	3	43	9	Y	39					39

TOTAL GAS PROD: 23,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	3207	X	3207	-0-		-0-	B	-0-	3193	3	14	9	Y	13	14	1			1
02	2721	N	2721	-0-		-0-	B	-0-	2720	3	1	9	Y	1					2
03	3029	N	3029	-0-		-0-	B	-0-	3025	3	4	9	Y	4					6
04	2790	X	2788	-0-		-2	B	-0-	2778	3	10	9	Y	9	12	1			3
05	2883	X	2616	-0-		-267	B	-0-	2614	3	2	9	Y	2					5
06	2790	X	2099	-0-		-691	B	-0-	2097	3	2	9	Y	2					7
07	2883	X	2330	-0-		-553	B	-0-	2327	3	3	9	Y	3	8	1			2
08	3038	X	2640	-0-		-398	B	-0-	2638	3	2	9	Y	2					4
09	2790	X	2746	-0-		-44	B	-0-	2744	3	2	9	Y	2					6
10	2604	X	2352	-0-		-252	B	-0-	2350	3	2	9	Y	2					8
11	2550	X	2066	-0-		-484	B	-0-	2063	3	3	9	Y	3	11	1			-0-
12	2852	X	2564	-0-		-288	B	-0-	2557	3	7	9	Y	6					6

TOTAL GAS PROD: 31,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1317	3	154	9	Y	140	167	1			-0-
02	1820	X	1533	-0-	-287 B	-0-	1336	3	197	9	Y	179	177	1			2
03	1798	X	1120	-0-	-678 B	-0-	1117	3	3	9	Y	3					5
04	1740	X	1700	-0-	-40 B	-0-	1510	3	190	9	Y	173	168	1			10
05	1705	X	1404	-0-	-301 B	-0-	1404	3			Y	-0-					10
06	1893	X	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			Y	-0-					10
07	1767	X	939	-0-	-828 B	-0-	885	3	54	9	Y	49	50	1			9
08	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1799	3	8	9	Y	7					16
09	1170	N	838	-0-	-332 B	-0-	808	3	30	9	Y	27					43
10	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1637	3	35	9	Y	32					75
11	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	2393	3	24	9	Y	22					97
*12	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1791	3	95	9	Y	86	183	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

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	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	2846	3	10	9	Y	9	9	1			5
02	2483	X	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			Y	-0-					5
03	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	2680	3	2	9	Y	2					7
04	1733	X	1733	-0-	-0- B	-0-	1727	3	6	9	Y	5	6	1			6
05	1774	X	1774	-0-	-0- B	-0-	1772	3	2	9	Y	2					8
06	1663	X	1663	-0-	-0- B	-0-	1661	3	2	9	Y	2					10
07	1678	X	1678	-0-	-0- B	-0-	1674	3	4	9	Y	4	9	1			5
08	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1884	3	2	9	Y	2					7
09	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1721	3	2	9	Y	2					9
10	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1835	3	2	9	Y	2					11
11	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			Y	-0-	2	1			9
12	1767	N	1658	-0-	-109 B	-0-	1657	3	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 23,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2427	3	9	9	Y	8	8	1			5
02	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			Y	-0-					5
03	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	2425	3	2	9	Y	2					7
04	2370	N	2020	-0-	-350 B	-0-	2014	3	6	9	Y	5	7	1			5
05	2511	N	2078	-0-	-433 B	-0-	2076	3	2	9	Y	2					7
06	2340	N	2013	-0-	-327 B	-0-	2011	3	2	9	Y	2					9
07	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2231	3	4	9	Y	4	9	1			4
08	2077	N	1976	-0-	-101 B	-0-	1975	3	1	9	Y	1					5
09	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2231	3	2	9	Y	2					7
10	2232	N	2161	-0-	-71 B	-0-	2159	3	2	9	Y	2					9
11	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			Y	-0-	8	1			1
12	2294	N	2132	-0-	-162 B	-0-	2128	3	4	9	Y	4					5

TOTAL GAS PROD: 26,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			Y	-0-					15
02	1288	X	959	-0-	-329 B	-0-	959	3			Y	-0-					15
03	1333	X	508	-0-	-825 B	-0-	508	3			Y	-0-					15
04	1410	X	694	-0-	-716 B	-0-	694	3			Y	-0-					15
05	1457	X	1279	-0-	-178 B	-0-	1277	3	2	9	Y	2					17
06	1410	X	457	-0-	-953 B	-0-	457	3			Y	-0-					17
07	1054	X	769	-0-	-285 B	-0-	763	3	6	9	Y	5	21	1			1
08	1271	X	658	-0-	-613 B	-0-	658	3			Y	-0-					1
09	1400	X	1400	-0-	-0- B	-0-	1399	3	1	9	Y	1					2
10	1271	X	1183	-0-	-88 B	-0-	1183	3			Y	-0-					2
11	750	X	391	-0-	-359 B	-0-	391	3			Y	-0-					2
12	1457	X	920	-0-	-537 B	-0-	920	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					31
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	84	3	11	9	Y	10	9	1			32
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					32
08	10	N	-0-	-0-	-10 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-					32
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	95	3	2	9	Y	2					34
*12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	240	3	9	9	Y	8	24	1			18

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 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	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			Y	-0-					18
02	588	X	360	-0-	-228 B	-0-	360	3			Y	-0-					18
03	465	X	342	-0-	-123 B	-0-	342	3			Y	-0-					18
04	1125	X	1125	-0-	-0- B	-0-	1124	3	1	9	Y	1					19
05	1271	X	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			Y	-0-					19
06	1201	X	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			Y	-0-					19
07	1178	X	872	-0-	-306 B	-0-	870	3	2	9	Y	2	3	1			18
08	1271	N	1068	-0-	-203 B	-0-	1068	3			Y	-0-					18
09	1200	N	1044	-0-	-156 B	-0-	1044	3			Y	-0-					18
10	868	N	503	-0-	-365 B	-0-	503	3			Y	-0-					18
11	1020	N	375	-0-	-645 B	-0-	375	3			Y	-0-					18
12	1085	N	354	-0-	-731 B	-0-	354	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	152	3	1	9	Y	1					4
02	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			Y	-0-					4
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			Y	-0-					4
04	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			Y	-0-					4
05	248	N	138	-0-	-110 B	-0-	135	3	3	9	Y	3					7
06	450	N	139	-0-	-311 B	-0-	136	3	3	9	Y	3					10
07	651	N	214	-0-	-437 B	-0-	177	3	37	9	Y	34	44	1			-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	351	3	10	9	Y	9					9
*12	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1643	N	1334	-0-	-309 B	-0-	1334	3			Y	-0-					47
02	1484	N	1078	-0-	-406 B	-0-	1078	3			Y	-0-					47
03	1550	N	1502	-0-	-48 B	-0-	1502	3			Y	-0-					47
04	1290	N	1235	-0-	-55 B	-0-	1235	3			Y	-0-					47
05	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202	3			Y	-0-					47
06	1440	N	1260	-0-	-180 B	-0-	1260	3			Y	-0-					47
07	1271	N	1206	-0-	-65 B	-0-	1205	3	1	9	Y	1	6	1			42
08	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			Y	-0-					42
09	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			Y	-0-					42
10	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			Y	-0-					42
11	1050	N	985	-0-	-65 B	-0-	985	3			Y	-0-					42
*12	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1365	3	4	9	Y	4					46

TOTAL GAS PROD: 14,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 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	961	N	674	-0-	-287 B	-0-	674	2			Y	-0-					75
02	1008	N	641	-0-	-367 B	-0-	641	2			Y	-0-					75
03	1116	N	661	-0-	-455 B	-0-	661	2			Y	-0-					75
04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			Y	-0-					75
05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			Y	-0-					75
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			Y	-0-					75
07	899	N	784	-0-	-115 B	-0-	784	2			Y	-0-					75
08	837	N	749	-0-	-88 B	-0-	749	2			Y	-0-					75
09	780	N	615	-0-	-165 B	-0-	615	2			Y	-0-					75
10	775	N	565	-0-	-210 B	-0-	565	2			Y	-0-					75
11	720	N	686	-0-	-34 B	-0-	678	2	8	9	Y	7					82
12	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	643	2	2	9	Y	2					84

TOTAL GAS PROD: 8,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 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	992	N	141	-0-	-851 B	-0-	141	3			Y	-0-					22
02	1316	X	435	-0-	-881 B	-0-	435	3			Y	-0-					22
03	1457	X	324	-0-	-1133 B	-0-	324	3			Y	-0-					22
04	1410	X	343	-0-	-1067 B	-0-	343	3			Y	-0-					22
05	589	X	205	-0-	-384 B	-0-	205	3			Y	-0-					22
06	480	X	258	-0-	-222 B	-0-	258	3			Y	-0-					22
07	496	X	206	-0-	-290 B	-0-	206	3			Y	-0-					22
08	217	N	130	-0-	-87 B	-0-	127	3	3	9	Y	3					25
09	270	N	94	-0-	-176 B	-0-	94	3			Y	-0-					25
10	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			Y	-0-					25
11	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	3845	3	61	9	Y	55					80
*12	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	3943	3	14	9	Y	13					93

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1070	3	6	9	Y	5					19
02	1198	X	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			Y	-0-					19
03	1178	X	1177	-0-	-1 B	-0-	1177	3			Y	-0-					19
04	1497	X	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			Y	-0-					19
05	1391	X	1391	-0-	-0- B	-0-	1372	3	19	9	Y	17					36
06	1290	X	889	-0-	-401 B	-0-	876	3	13	9	Y	12					48
07	1550	X	855	-0-	-695 B	-0-	757	3	98	9	Y	89	118	1			19
08	1395	N	653	-0-	-742 B	-0-	653	3			Y	-0-					19
09	900	N	566	-0-	-334 B	-0-	566	3			Y	-0-					19
10	868	N	609	-0-	-259 B	-0-	609	3			Y	-0-					19
11	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1060	3	18	9	Y	16					35
*12	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	3			Y	-0-	5	1			119
02	1260	N	1143	-0-	-117 B	-0-	1143	3			Y	-0-	5	1			114
03	1395	N	1251	-0-	-144 B	-0-	1251	3			Y	-0-					114
04	1200	N	1051	-0-	-149 B	-0-	1051	3			Y	-0-	4	1			110
05	1271	N	834	-0-	-437 B	-0-	834	3			Y	-0-					110
06	1200	N	1133	-0-	-67 B	-0-	1133	3			Y	-0-					110
07	1085	N	1064	-0-	-21 B	-0-	1064	3			Y	-0-	81	1			29
08	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1184	3	6	9	Y	5					34
09	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1124	3	45	9	Y	41					75
10	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1215	3	29	9	Y	26					101
11	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1156	3	13	9	Y	12					113
12	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	1128	3	63	9	Y	57	126	1			44

TOTAL GAS PROD: 13,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6550	X	6550	-0-	-0- B	-0-	6550	3			N	-0-					27
02	4284	X	2350	-0-	-1934 B	-0-	2350	3			N	-0-					27
03	5115	X	4743	-0-	-372 B	-0-	4743	3			N	-0-					27
04	6330	X	5549	-0-	-781 B	-0-	5549	3			N	-0-					27
05	9153	X	9153	-0-	-0- B	-0-	9153	3			N	-0-					27
06	9145	X	9145	-0-	-0- B	-0-	9145	3			N	-0-					27
07	7631	X	7631	-0-	-0- B	-0-	7631	3			N	-0-					27
08	7056	X	7056	-0-	-0- B	-0-	7056	3			N	-0-					27
09	6780	X	6065	-0-	-715 B	-0-	6065	3			N	-0-					27
10	8358	X	8358	-0-	-0- B	-0-	8358	3			N	-0-					27
11	8409	X	8409	-0-	-0- B	-0-	8409	3			N	-0-					27
*12	7746	X	7746	-0-	-0- B	-0-	7746	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 82,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	118	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 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	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-					19
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					19
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			Y	-0-					19
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					19
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					19
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			Y	-0-					19
11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			Y	-0-					19
*12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	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	1			-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-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11470	-0-	-217	B	-0-	11406	3	64	9	Y	58	63	1			8
02	10556	X	10002	-0-	-554	B	-0-	9999	3	3	9	Y	3					11
03	11315	X	10841	-0-	-474	B	-0-	10822	3	19	9	Y	17					28
04	11240	X	11240	-0-	-0-	B	-0-	11186	3	54	9	Y	49	62	1			15
05	11470	X	11098	-0-	-372	B	-0-	11089	3	9	9	Y	8					23
06	11100	X	10472	-0-	-628	B	-0-	10463	3	9	9	Y	8					31
07	11625	X	10749	-0-	-876	B	-0-	10732	3	17	9	Y	15	37	1			9
08	11501	X	10585	-0-	-916	B	-0-	10577	3	8	9	Y	7					16
09	11130	X	10248	-0-	-882	B	-0-	10239	3	9	9	Y	8					24
10	11098	X	10786	-0-	-312	B	-0-	10777	3	9	9	Y	8					32
11	10470	X	10372	-0-	-98	B	-0-	10372	3			Y	-0-	26	1			6
12	10757	X	10660	-0-	-97	B	-0-	10647	3	13	9	Y	12					18

TOTAL GAS PROD: 128,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9863	X	9863	-0-	-0-	B	-0-	9806	3	57	9	Y	52	56	1			2
02	10612	X	7704	-0-	-2908	B	-0-	7702	3	2	9	Y	2					4
03	11222	X	9648	-0-	-1574	B	-0-	9631	3	17	9	Y	15					19
04	10530	X	9794	-0-	-736	B	-0-	9746	3	48	9	Y	44	56	1			7
05	10198	X	10198	-0-	-0-	B	-0-	10191	3	7	9	Y	6					13
06	9651	X	9651	-0-	-0-	B	-0-	9644	3	7	9	Y	6					19
07	10106	X	9930	-0-	-176	B	-0-	9918	3	12	9	Y	11	27	1			3
08	10199	X	8901	-0-	-1298	B	-0-	8897	3	4	9	Y	4					7
09	9870	X	8682	-0-	-1188	B	-0-	8675	3	7	9	Y	6					13
10	10199	X	9778	-0-	-421	B	-0-	9771	3	7	9	Y	6					19
11	9660	X	8490	-0-	-1170	B	-0-	8480	3	10	9	Y	9	23	1			5
12	9920	X	7977	-0-	-1943	B	-0-	7966	3	11	9	Y	10					15

TOTAL GAS PROD: 110,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10593	X	10593	-0-	-0-	B	-0-	10409	3	184	9	N	167	190	1			126
02	7784	X	6754	-0-	-1030	B	-0-	6623	3	131	9	N	119	178	1			67
03	8894	X	8894	-0-	-0-	B	-0-	8752	3	142	9	N	129					196
04	10260	X	8036	-0-	-2224	B	-0-	7891	3	145	9	N	132	192	1			136
05	10602	X	10210	-0-	-392	B	-0-	9957	3	253	9	N	230	359	1			7
06	10260	X	9115	-0-	-1145	B	-0-	8941	3	174	9	N	158					165
07	9044	X	9044	-0-	-0-	B	-0-	8909	3	135	9	N	123	188	1			100
08	10199	X	7049	-0-	-3150	B	-0-	6896	3	153	9	N	139	191	1			48
09	9870	X	9426	-0-	-444	B	-0-	9290	3	136	9	N	124					172
10	10199	X	8453	-0-	-1746	B	-0-	8317	3	136	9	N	124	191	1			105
11	9120	X	8641	-0-	-479	B	-0-	8468	3	173	9	N	157	190	1			72
12	9734	X	8167	-0-	-1567	B	-0-	8049	3	118	9	N	107					179

TOTAL GAS PROD: 104,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,709

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	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	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	110	3	22	9	Y	20					20
09	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	886	3	46	9	Y	42					62
10	4108	X	4108	-0-	-0-	B	-0-	3898	3	210	9	Y	191	174	1			79
11	5164	X	5164	-0-	-0-	B	-0-	4991	3	173	9	Y	157					236
*12	5775	X	5775	-0-	-0-	B	-0-	5514	3	261	9	Y	237	349	1			124

TOTAL GAS PROD: 16,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8098	-0-	-1109	B	-0-	7996	3	102	9	N	93	180	1			90
02	8316	X	6971	-0-	-1345	B	-0-	6902	3	69	9	N	63					153
03	9114	X	8039	-0-	-1075	B	-0-	7907	3	132	9	N	120	192	1			81
04	8820	X	7711	-0-	-1109	B	-0-	7605	3	106	9	N	96	158	1			19
05	9114	X	8337	-0-	-777	B	-0-	8334	3	3	9	N	3					22
06	7830	X	7724	-0-	-106	B	-0-	7614	3	110	9	N	100					122
07	8082	X	8082	-0-	-0-	B	-0-	7858	3	224	9	N	204	190	1			136
08	8339	X	7971	-0-	-368	B	-0-	7890	3	81	9	N	74					210
09	8070	X	7082	-0-	-988	B	-0-	6991	3	91	9	N	83	183	1			110
10	8339	X	7354	-0-	-985	B	-0-	7260	3	94	9	N	85					195
11	7830	X	6937	-0-	-893	B	-0-	6893	3	44	9	N	40					235
12	8091	X	6856	-0-	-1235	B	-0-	6750	3	106	9	N	96	188	1			143

TOTAL GAS PROD: 91,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	17925	X	17925	-0-	-0- B	-0-	17804	3	121	9	N	110					145
02	25369	X	25369	-0-	-0- B	-0-	25341	3	28	9	N	25					170
03	24422	X	24422	-0-	-0- B	-0-	24377	3	45	9	N	41	173	1			38
04	21898	X	21898	-0-	-0- B	-0-	21861	3	37	9	N	34					72
05	24219	X	24219	-0-	-0- B	-0-	24133	3	86	9	N	78					150
06	19915	X	19915	-0-	-0- B	-0-	19915	3			N	-0-					150
07	13421	X	13421	-0-	-0- B	-0-	13421	3			N	-0-					150
08	20418	X	20418	-0-	-0- B	-0-	20418	3			N	-0-					150
09	19480	X	19480	-0-	-0- B	-0-	19480	3			N	-0-					150
10	16834	X	16834	-0-	-0- B	-0-	16834	3			N	-0-					150
11	13788	X	13788	-0-	-0- B	-0-	13788	3			N	-0-					150
*12	11603	X	11603	-0-	-0- B	-0-	11603	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 229,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	7777	X	7777	-0-	-0- B	-0-	7733	3	44	9	N	40	190	1			121
02	8708	X	6520	-0-	-2188 B	-0-	6398	3	122	9	N	111	191	1			41
03	9641	X	7915	-0-	-1726 B	-0-	7776	3	139	9	N	126					167
04	9330	X	7410	-0-	-1920 B	-0-	7344	3	66	9	N	60					227
05	8184	X	8124	-0-	-60 B	-0-	8094	3	30	9	N	27	187	1			67
06	7650	X	7495	-0-	-155 B	-0-	7464	3	31	9	N	28					95
07	7905	X	7540	-0-	-365 B	-0-	7279	3	261	9	N	237	188	1			144
08	8122	X	7296	-0-	-826 B	-0-	7216	3	80	9	N	73					217
09	7860	X	7091	-0-	-769 B	-0-	7008	3	83	9	N	75	188	1			104
10	8122	X	7930	-0-	-192 B	-0-	7869	3	61	9	N	55					159
11	7500	X	6629	-0-	-871 B	-0-	6599	3	30	9	N	27					186
12	7533	X	4846	-0-	-2687 B	-0-	4816	3	30	9	N	27					213

TOTAL GAS PROD: 86,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

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	19592	X	18405	-0-	-1187 B	-0-	18184	3	221	9	N	201	190	1			189
02	18060	X	16077	-0-	-1983 B	-0-	15908	3	169	9	N	154	195	1			148
03	19995	X	16930	-0-	-3065 B	-0-	16718	3	212	9	N	193	188	1			153
04	19350	X	16023	-0-	-3327 B	-0-	15719	3	304	9	N	276	301	1			128
05	19964	X	18758	-0-	-1206 B	-0-	18623	3	135	9	N	123	187	1			64
06	18172	X	18172	-0-	-0- B	-0-	17929	3	243	9	N	221	191	1			94
07	17794	X	17667	-0-	-127 B	-0-	17503	3	164	9	N	149	154	1			89
08	18755	X	17720	-0-	-1035 B	-0-	17531	3	189	9	N	172	167	1			94
09	18180	X	16499	-0-	-1681 B	-0-	16370	3	129	9	N	117					211
10	18786	X	16674	-0-	-2112 B	-0-	16370	3	304	9	N	276	381	1			106
11	18180	X	15617	-0-	-2563 B	-0-	15418	3	199	9	N	181	187	1			100
12	17732	X	16038	-0-	-1694 B	-0-	15884	3	154	9	N	140	190	1			50

TOTAL GAS PROD: 204,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,203

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	10695	X	7861	-0-	-2834	B	-0-	7659	3	202	9	N	184	191	1			177
02	9072	X	5943	-0-	-3129	B	-0-	5805	3	138	9	N	125	192	1			110
03	10044	X	6218	-0-	-3826	B	-0-	6080	3	138	9	N	125	187	1			48
04	8730	X	6594	-0-	-2136	B	-0-	6531	3	63	9	N	57					105
05	9442	X	9442	-0-	-0-	B	-0-	9204	3	238	9	N	216	188	1			133
06	7850	X	7850	-0-	-0-	B	-0-	7758	3	92	9	N	84	172	1			45
07	8093	X	8093	-0-	-0-	B	-0-	7983	3	110	9	N	100	72	1			73
08	9455	X	8539	-0-	-916	B	-0-	8443	3	96	9	N	87					160
09	9150	X	8512	-0-	-638	B	-0-	8396	3	116	9	N	105	184	1			81
10	9455	X	9288	-0-	-167	B	-0-	9168	3	120	9	N	109					190
11	8250	X	7692	-0-	-558	B	-0-	7568	3	124	9	N	113	192	1			111
12	8804	X	7912	-0-	-892	B	-0-	7803	3	109	9	N	99					210

TOTAL GAS PROD: 93,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

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	11392	X	11392	-0-	-0-	B	-0-	11108	3	284	9	N	258	373	1			70
02	11977	X	11977	-0-	-0-	B	-0-	11698	3	279	9	N	254	186	1			138
03	13970	X	13970	-0-	-0-	B	-0-	13768	3	202	9	N	184					322
04	13489	X	13489	-0-	-0-	B	-0-	13262	3	227	9	N	206	373	1			155
05	13268	X	11959	-0-	-1309	B	-0-	11684	3	275	9	N	250	297	1			108
06	13530	X	11118	-0-	-2412	B	-0-	10952	3	166	9	N	151	184	1			75
07	13981	X	10861	-0-	-3120	B	-0-	10742	3	119	9	N	108	83	1			100
08	13981	X	11182	-0-	-2799	B	-0-	11051	3	131	9	N	119					219
09	13500	X	10543	-0-	-2957	B	-0-	10360	3	183	9	N	166	185	1			200
10	11966	X	11909	-0-	-57	B	-0-	11745	3	164	9	N	149	188	1			161
11	11130	X	9746	-0-	-1384	B	-0-	9589	3	157	9	N	143	190	1			114
12	11191	X	9834	-0-	-1357	B	-0-	9698	3	136	9	N	124	189	1			49

TOTAL GAS PROD: 137,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,112

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	1116	N	953	-0-	-163	B	-0-	1	1	952	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1000	-0-	-64	B	-0-	1	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	944	-0-	-203	B	-0-	1	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1409	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1329	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1279	-0-	-41	B	-0-	1	1	1278	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1269	-0-	-126	B	-0-	1	1	1268	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1249	-0-	-41	B	-0-	1	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1225	-0-	-108	B	-0-	1	1	1224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
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. GAS LIFT (I)(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	421	-0-	-75	B	-0-		1	1	414	2	N	5					114
									6	9									
02	476	N	442	-0-	-34	B	-0-		1	1	434	2	N	6					120
									7	9									
03	496	N	412	-0-	-84	B	-0-		1	1	410	2	N	1					121
									1	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-		1	1	455	2	N	14					135
									15	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-		1	1	542	2	N	4					139
									4	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-		1	1	575	2	N	2					141
									2	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-		1	1	613	2	N	-0-					141
08	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-		1	1	578	2	N	13	141	1			13
									14	9									
09	570	N	565	-0-	-5	B	-0-		1	1	555	2	N	8					21
									9	9									
10	620	N	560	-0-	-60	B	-0-		1	1	551	2	N	7					28
									8	9									
11	570	N	555	-0-	-15	B	-0-		1	1	543	2	N	10					38
									11	9									
12	589	N	536	-0-	-53	B	-0-		1	1	532	2	N	3					41
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	517	-0-	-103	B	-0-		1	1	476	2	N	36	142	1			37
									40	9									
02	588	N	543	-0-	-45	B	-0-		1	1	499	2	N	39					76
									43	9									
03	620	N	509	-0-	-111	B	-0-		1	1	472	2	N	33					109
									36	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-		1	1	524	2	N	22					131
									24	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-		1	1	624	2	N	165	167	1			129
									182	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-		1	1	661	2	N	109	157	1			81
									120	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-		1	1	704	2	N	107	151	1			37
									118	9									
08	806	N	776	-0-	-30	B	-0-		1	1	665	2	N	100					137
									110	9									
09	780	N	749	-0-	-31	B	-0-		1	1	639	2	N	99	148	1			88
									109	9									
10	837	N	698	-0-	-139	B	-0-		1	1	634	2	N	57					145
									63	9									
11	750	N	721	-0-	-29	B	-0-		1	1	624	2	N	87	156	1			76
									96	9									
12	775	N	708	-0-	-67	B	-0-		1	1	612	2	N	86					162
									95	9									

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	1	1	248	2	N	46					137
							51	9									
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	1	1	261	2	N	20					157
							22	9									
03	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	1	1	246	2	N	29	146	1			40
							32	9									
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	1	1	273	2	N	43					83
							47	9									
05	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	1	1	325	2	N	62					145
							68	9									
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	1	1	345	2	N	39	149	1			35
							43	9									
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	1	1	368	2	N	60					95
							66	9									
08	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	1	1	347	2	N	45					140
							50	9									
09	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	1	1	333	2	N	46	155	1			31
							51	9									
10	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	1	1	331	2	N	47					78
							52	9									
11	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	1	1	326	2	N	50					128
							55	9									
12	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	1	1	319	2	N	46	149	1			25
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

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. GAS LIFT (I)(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	1015	-0-	-225 B	-0-	1	1	724	2	N	264	309	1			32
							290	9									
02	1120	N	1090	-0-	-30 B	-0-	1	1	760	2	N	299	153	1			178
							329	9									
03	1240	N	1045	-0-	-195 B	-0-	1	1	718	2	N	296	318	1			156
							326	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1	1	797	2	N	283	328	1			111
							311	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1	1	949	2	N	291	331	1			71
							320	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1	1	1007	2	N	330	170	1			231
							363	9									
07	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1	1	1072	2	N	301	302	1			230
							331	9									
08	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1	1	1012	2	N	356	338	1			248
							392	9									
09	1380	N	1307	-0-	-73 B	-0-	1	1	972	2	N	304	327	1			225
							334	9									
10	1395	N	1243	-0-	-152 B	-0-	1	1	965	2	N	252	301	1			176
							277	9									
11	1350	N	1130	-0-	-220 B	-0-	1	1	950	2	N	163	288	1			51
							179	9									
12	1364	N	1301	-0-	-63 B	-0-	1	1	931	2	N	335	163	1			223
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 14,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,474

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC 186225
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	15345	-0-	-3999 B	-0-	1454	1	13703	2	N	171	29	8			214
							188	9									
02	15232	X	13530	-0-	-1702 B	-0-	1328	1	12020	2	N	165	192	1	23	8	164
							182	9									
03	16864	X	13766	-0-	-3098 B	-0-	1390	1	12204	2	N	156	169	1	19	8	132
							172	9									
04	15750	X	13435	-0-	-2315 B	-0-	1332	1	11987	2	N	105	185	1			52
							116	9									
05	15717	X	14287	-0-	-1430 B	-0-	1456	1	12696	2	N	123	20	8			155
							135	9									
06	14850	X	10296	-0-	-4554 B	-0-	521	1	9631	2	N	131	188	1	1	8	97
							144	9									
07	14973	X	12771	-0-	-2202 B	-0-	605	1	12058	2	N	98					195
							108	9									
08	14291	X	10847	-0-	-3444 B	-0-	622	1	10122	2	N	94	177	1	25	8	87
							103	9									
09	13830	X	10820	-0-	-3010 B	-0-	565	1	10131	2	N	113					200
							124	9									
10	14291	X	11916	-0-	-2375 B	-0-	593	1	11170	2	N	139	187	1	17	8	135
							153	9									
11	12360	X	10046	-0-	-2314 B	-0-	540	1	9365	2	N	128	36	8			227
							141	9									
12	12772	X	9566	-0-	-3206 B	-0-	550	1	8856	2	N	145	192	1	50	8	130
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 146,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	20696	-0-	-6026	B	-0-	1956	1	18429	2	N	283	191	1	42	8	150
								311	9									
02	21168	X	17887	-0-	-3281	B	-0-	1752	1	15858	2	N	252	195	1	42	8	165
								277	9									
03	22599	X	18897	-0-	-3702	B	-0-	1910	1	16775	2	N	193	193	1	33	8	132
								212	9									
04	21870	X	19913	-0-	-1957	B	-0-	1968	1	17707	2	N	216	184	1	34	8	130
								238	9									
05	21731	X	19276	-0-	-2455	B	-0-	1954	1	17041	2	N	255	190	1	35	8	160
								281	9									
06	20040	X	16307	-0-	-3733	B	-0-	829	1	15323	2	N	141	187	1			114
								155	9									
07	20584	X	16678	-0-	-3906	B	-0-	790	1	15731	2	N	143	177	1			80
								157	9									
08	20584	X	13561	-0-	-7023	B	-0-	773	1	12593	2	N	177	182	1	25	8	50
								195	9									
09	19920	X	15042	-0-	-4878	B	-0-	785	1	14096	2	N	146	1	8			195
								161	9									
10	19282	X	16178	-0-	-3104	B	-0-	802	1	15097	2	N	254	377	1	17	8	55
								279	9									
11	16320	X	15044	-0-	-1276	B	-0-	810	1	14062	2	N	156	36	8			175
								172	9									
12	16678	X	14811	-0-	-1867	B	-0-	845	1	13602	2	N	331	379	1	50	8	77
								364	9									

TOTAL GAS PROD: 204,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,547

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	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	273	1	702	2	N	-0-					110
02	1764	N	1184	-0-	-580	B	-0-	249	1	935	2	N	-0-					110
03	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	234	1	1170	2	N	-0-					110
04	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	255	1	1234	2	N	-0-					110
05	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1273	2	N	-0-					110
06	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	247	1	1136	2	N	8					118
								9	9									
07	1550	N	1324	-0-	-226	B	-0-	247	1	1073	2	N	4					122
								4	9									
08	1519	N	949	-0-	-570	B	-0-	949	2			N	-0-					122
09	1380	N	967	-0-	-413	B	-0-	967	2			N	-0-					122
10	1333	N	696	-0-	-637	B	-0-	693	2	3	9	N	3					125
11	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	358	2	3	9	N	3					128
12	992	N	153	-0-	-839	B	-0-	153	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 12,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
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	1643	N	1340	-0-	-303 B	-0-	53	1	1286	3	N	1	1	8			14
							1	9									
02	1708	N	1291	-0-	-417 B	-0-	64	1	1199	3	N	25					39
							28	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	64	1	1420	3	N	-0-					39
04	1290	N	1275	-0-	-15 B	-0-	62	1	1210	3	N	3					42
							3	9									
05	1426	N	1373	-0-	-53 B	-0-	70	1	1303	3	N	-0-					42
06	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	85	1	1487	3	N	33					75
							36	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	86	1	1821	3	N	15					90
							17	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	109	1	1859	3	N	10					100
							11	9									
09	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	86	1	1708	3	N	-0-					100
10	1922	N	1155	-0-	-767 B	-0-	62	1	1093	3	N	-0-					100
11	1920	N	1209	-0-	-711 B	-0-	48	1	1161	3	N	-0-					100
12	1860	N	1485	-0-	-375 B	-0-	75	1	1410	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 17,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1587	-0-	-56 B	-0-	1586	2	1	9	Y	1	1	8			30
02	DLQ G-10		1189	-0-	1189 B	1189	1189	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		1167	-0-	1167 B	2356	1167	2			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		1215	-0-	1215 B	3571	1215	2			Y	-0-					30
05	4951	X	1380	-0-	-3571 B	-0-	1380	2			Y	-0-					30
06	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			Y	-0-					30
07	1271	N	1156	-0-	-115 B	-0-	1156	2			Y	-0-					30
08	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			Y	-0-					30
09	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			Y	-0-					30
10	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			Y	-0-					30
11	1350	N	1303	-0-	-47 B	-0-	1303	2			Y	-0-					30
*12	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	519	-0-	-163 B	-0-	519	2			Y	-0-					26
02	DLQ G-10		581	-0-	581 B	581	581	2			Y	-0-					26
03	DLQ G-10		705	-0-	705 B	1286	705	2			Y	-0-					26
04	DLQ G-10		734	-0-	734 B	2020	734	2			Y	-0-					26
05	2740	X	720	-0-	-2020 B	-0-	720	2			Y	-0-					26
06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			Y	-0-					26
07	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			Y	-0-					26
08	713	N	151	-0-	-562 B	-0-	151	2			Y	-0-					26
09	840	N	121	-0-	-719 B	-0-	121	2			Y	-0-					26
10	775	N	188	-0-	-587 B	-0-	188	2			Y	-0-					26
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					26
*12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	1178	N	1038	-0-	-140 B	-0-	1038	2			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		793	-0-	793 B	793	793	2			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		846	-0-	846 B	1639	846	2			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		881	-0-	881 B	2520	881	2			Y	-0-					20
05	3300	X	780	-0-	-2520 B	-0-	780	2			Y	-0-					20
06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			Y	-0-					20
07	899	N	514	-0-	-385 B	-0-	514	2			Y	-0-					20
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			Y	-0-					20
09	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			Y	-0-					20
10	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			Y	-0-					20
11	840	N	651	-0-	-189 B	-0-	651	2			Y	-0-					20
*12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

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-						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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 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	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	38	1	567	2	N	-0-					145
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	36	1	519	2	N	-0-					145
03	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	35	1	518	2	N	-0-					145
04	600	N	452	-0-	-148 B	-0-	29	1	423	2	N	-0-					145
05	620	N	561	-0-	-59 B	-0-	36	1	525	2	N	-0-					145
06	540	N	520	-0-	-20 B	-0-	34	1	486	2	N	-0-					145
07	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	37	1	514	2	N	29					174
							32	9									
08	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	36	1	509	2	N	-0-					174
09	510	N	370	-0-	-140 B	-0-	25	1	345	2	N	-0-					174
10	589	N	450	-0-	-139 B	-0-	30	1	420	2	N	-0-					174
11	540	N	477	-0-	-63 B	-0-	33	1	444	2	N	-0-					174
*12	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	38	1	511	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 6,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

01	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	42	1	573	2	Y	4					4
							4	9									
10	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	71	1	989	2	Y	5					9
							6	9									
11	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	39	1	522	2	Y	3					12
							3	9									
*12	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	63	1	842	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

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	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					Y	-0-					112
02	644	N	-0-	-0-	-644	B	-0-					Y	-0-					112
03	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	112	1			-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-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

	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	1302	N	1248	-0-	-54	B	-0-	79	1	1169	2	N	-0-					18
	02	1176	N	1122	-0-	-54	B	-0-	72	1	1050	2	N	-0-					18
	03	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1139	2	N	3					21
									3	9									
	04	1200	N	1074	-0-	-126	B	-0-	66	1	971	2	N	34					55
									37	9									
	05	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1205	2	N	27					82
									30	9									
	06	1170	N	1064	-0-	-106	B	-0-	70	1	988	2	N	5					87
									6	9									
	07	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1134	2	N	-0-					87
	08	1333	N	1238	-0-	-95	B	-0-	81	1	1143	2	N	13					100
									14	9									
*	09	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1078	2	N	7					107
									8	9									
*	10	1209	N	1121	-0-	-88	B	-0-	75	1	1046	2	N	-0-					107
	11	1200	N	999	-0-	-201	B	-0-	69	1	930	2	N	-0-	107	1			-0-
	12	1209	N	895	-0-	-314	B	-0-	62	1	827	2	N	5					5
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

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	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					Y	-0-					19
02	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	19	1			-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
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	53	1	787	2	Y	-0-					43
02	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	49	1	710	2	Y	8					51
							9	9									
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	51	1	746	2	Y	9					60
							10	9									
04	810	N	773	-0-	-37 B	-0-	49	1	724	2	Y	-0-					60
05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	57	1	830	2	Y	10					70
							11	9									
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	55	1	779	2	Y	-0-					70
07	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	57	1	803	2	Y	-0-					70
08	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	63	1	885	2	Y	-0-					70
09	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	63	1	875	2	Y	15					85
							17	9									
10	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	64	1	894	2	Y	-0-					85
11	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	64	1	858	2	Y	9					94
							10	9									
12	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	65	1	865	2	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 10,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	589	N	523	-0-	-66 B	-0-	33	1	490	2	N	-0-					37
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	50	1	727	2	N	-0-					37
03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	58	1	841	2	N	-0-					37
04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	65	1	955	2	N	-0-					37
05	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	72	1	1043	2	N	-0-					37
06	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	58	1	819	2	N	-0-					37
07	992	N	770	-0-	-222 B	-0-	51	1	719	2	N	-0-					37
08	992	N	573	-0-	-419 B	-0-	38	1	535	2	N	-0-					37
09	870	N	358	-0-	-512 B	-0-	24	1	334	2	N	-0-					37
10	775	N	571	-0-	-204 B	-0-	38	1	533	2	N	-0-					37
11	540	N	492	-0-	-48 B	-0-	34	1	458	2	N	-0-					37
*12	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	59	1	786	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1426	N	1233	-0-	-193 B	-0-	80	1	1153	2	N	-0-					40
02	1260	N	1165	-0-	-95 B	-0-	78	1	1087	2	N	-0-					40
03	1178	N	1098	-0-	-80 B	-0-	74	1	1024	2	N	-0-					40
04	1200	N	923	-0-	-277 B	-0-	62	1	855	2	N	5					45
							6	9									
05	1302	N	1179	-0-	-123 B	-0-	80	1	1099	2	N	-0-					45
06	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	91	1	1241	2	N	-0-					45
07	961	N	750	-0-	-211 B	-0-	50	1	700	2	N	-0-					45
08	1178	N	1089	-0-	-89 B	-0-	75	1	1012	2	N	2					47
							2	9									
09	1320	N	1158	-0-	-162 B	-0-	82	1	1076	2	N	-0-					47
10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	83	1	1097	2	N	-0-					47
11	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	83	1	1071	2	N	-0-					47
*12	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	89	1	1140	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 13,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	88	1	1307	2	N	65	176	1			16
							72	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	83	1	1213	2	N	-0-					16
03	1333	N	1196	-0-	-137 B	-0-	77	1	1119	2	N	-0-					16
04	1410	N	1388	-0-	-22 B	-0-	88	1	1300	2	N	-0-					16
05	1426	N	1389	-0-	-37 B	-0-	90	1	1299	2	N	-0-					16
06	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	87	1	1242	2	N	-0-					16
07	1426	N	1345	-0-	-81 B	-0-	90	1	1255	2	N	-0-					16
08	1395	N	1372	-0-	-23 B	-0-	91	1	1281	2	N	-0-					16
09	1320	N	1317	-0-	-3 B	-0-	89	1	1228	2	N	-0-					16
10	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	91	1	1263	2	N	41					57
							45	9									
11	1320	N	1299	-0-	-21 B	-0-	89	1	1203	2	N	6					63
							7	9									
12	1364	N	1278	-0-	-86 B	-0-	89	1	1189	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 16,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 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	682	N	636	-0-	-46 B	-0-	44	1	589	2	N	3					105
							3	9									
02	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	49	1	652	2	N	7					112
							8	9									
03	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	47	1	690	2	N	10					122
							11	9									
04	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	49	1	720	2	N	5					127
							6	9									
05	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	46	1	667	2	N	7					134
							8	9									
06	720	N	633	-0-	-87 B	-0-	42	1	591	2	N	-0-					134
07	806	N	613	-0-	-193 B	-0-	41	1	572	2	N	-0-	131	1			3
08	713	N	324	-0-	-389 B	-0-	21	1	297	2	N	5					8
							6	9									
09	630	N	564	-0-	-66 B	-0-	37	1	514	2	N	12					20
							13	9									
10	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	38	1	535	2	N	10					30
							11	9									
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	38	1	517	2	N	12					42
							13	9									
12	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	39	1	520	2	N	3					45
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 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- B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0- 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2511	N	2506	-0-	-5 B	-0-	155	1	2315	2	N	33	178	1			106
							36	9									
02	2268	N	2242	-0-	-26 B	-0-	141	1	2062	2	N	35	1	8			140
							39	9									
03	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	156	1	2284	2	N	34					174
							37	9									
04	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	156	1	2293	2	N	35					209
							39	9									
05	2480	N	2478	-0-	-2 B	-0-	158	1	2281	2	N	35	183	1			61
							39	9									
06	2400	N	2319	-0-	-81 B	-0-	150	1	2136	2	N	30					91
							33	9									
07	2511	N	1861	-0-	-650 B	-0-	122	1	1702	2	N	34					125
							37	9									
08	2480	N	2422	-0-	-58 B	-0-	158	1	2222	2	N	38	1	8			162
							42	9									
09	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	154	1	2126	2	N	41					203
							45	9									
10	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	157	1	2190	2	N	38	178	1			63
							42	9									
11	2340	N	2249	-0-	-91 B	-0-	152	1	2056	2	N	37					100
							41	9									
12	2418	N	2292	-0-	-126 B	-0-	157	1	2091	2	N	40					140
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 28,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

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	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	127	1	1837	2	Y	-0-					14
02	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	112	1	1594	2	Y	-0-	14	1			-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	131	1	1802	2	Y	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	121	1	1663	2	Y	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	147	1	2015	2	Y	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	136	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	119	1	1663	2	Y	8					8
							9	9									
08	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	141	1	1980	2	Y	-0-					8
09	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	122	1	1680	2	Y	-0-					8
10	1798	N	139	-0-	-1659 B	-0-	15	1	124	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	151	1	1936	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	861	-0-	-999 B	-0-	67	1	794	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	58	1	870	2	Y	-0-					70
02	924	N	704	-0-	-220 B	-0-	44	1	649	2	Y	10					80
							11	9									
03	837	N	481	-0-	-356 B	-0-	31	1	447	2	Y	3					83
							3	9									
04	900	N	893	-0-	-7 B	-0-	57	1	836	2	Y	-0-					83
05	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	59	1	855	2	Y	5					88
							6	9									
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	50	1	709	2	Y	4	75	1			17
							4	9									
07	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	61	1	851	2	Y	3					20
							3	9									
08	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	54	1	762	2	Y	-0-					20
09	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	50	1	686	2	Y	-0-					20
10	930	N	784	-0-	-146 B	-0-	52	1	732	2	Y	-0-					20
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	54	1	726	2	Y	-0-					20
12	775	N	749	-0-	-26 B	-0-	52	1	689	2	Y	7					27
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-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: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

01	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	37	1	552	2	N	6					160
								7	9									
02	504	N	488	-0-	-16	B	-0-	31	1	447	2	N	9					169
								10	9									
03	620	N	585	-0-	-35	B	-0-	37	1	542	2	N	5					174
								6	9									
04	570	N	546	-0-	-24	B	-0-	34	1	505	2	N	6					180
								7	9									
05	527	N	479	-0-	-48	B	-0-	31	1	444	2	N	4					184
								4	9									
06	570	N	484	-0-	-86	B	-0-	31	1	446	2	N	6					190
								7	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	38	1	530	2	N	5					195
								6	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	35	1	494	2	N	-0-					195
09	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	35	1	487	2	N	6	177	1			24
								7	9									
10	589	N	512	-0-	-77	B	-0-	34	1	474	2	N	4	5	1			23
								4	9									
11	510	N	496	-0-	-14	B	-0-	34	1	454	2	N	7					30
								8	9									
12	558	N	499	-0-	-59	B	-0-	34	1	459	2	N	5					35
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

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	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	38	1	559	2	N	12					119
								13	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	45	1	653	2	N	15					134
								17	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	44	1	638	2	N	13					147
								14	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	44	1	653	2	N	12					159
								13	9									
05	806	N	782	-0-	-24	B	-0-	49	1	713	2	N	18					177
								20	9									
06	660	N	657	-0-	-3	B	-0-	42	1	602	2	N	12					189
								13	9									
07	744	N	656	-0-	-88	B	-0-	43	1	602	2	N	10	174	1			25
								11	9									
08	775	N	612	-0-	-163	B	-0-	40	1	561	2	N	10					35
								11	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	48	1	665	2	N	15					50
								17	9									
10	651	N	649	-0-	-2	B	-0-	42	1	590	2	N	15					65
								17	9									
11	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	43	1	577	2	N	12					77
								13	9									
12	744	N	576	-0-	-168	B	-0-	39	1	524	2	N	12					89
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	43	1	645	2	Y	3					38
								3	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	41	1	597	2	Y	2					40
								2	9									
03	682	N	664	-0-	-18	B	-0-	42	1	618	2	Y	4					44
								4	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	42	1	615	2	Y	18					62
								20	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	46	1	669	2	Y	5					67
								6	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	45	1	635	2	Y	5	61	1			11
								6	9									
07	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	48	1	672	2	Y	3					14
								3	9									
08	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	48	1	678	2	Y	4					18
								4	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	46	1	636	2	Y	5					23
								6	9									
10	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	48	1	670	2	Y	5					28
								6	9									
11	720	N	678	-0-	-42	B	-0-	46	1	619	2	Y	12					40
								13	9									
*12	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	51	1	677	2	Y	3					43
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	50	1	740	2	Y	9					31
							10	9									
02	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	45	1	663	2	Y	2					33
							2	9									
03	806	N	751	-0-	-55 B	-0-	48	1	703	2	Y	-0-					33
04	780	N	623	-0-	-157 B	-0-	40	1	583	2	Y	-0-					33
05	775	N	616	-0-	-159 B	-0-	40	1	576	2	Y	-0-					33
06	720	N	664	-0-	-56 B	-0-	42	1	593	2	Y	26					59
							29	9									
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	45	1	627	2	Y	-0-					59
08	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	46	1	647	2	Y	-0-					59
09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	49	1	672	2	Y	-0-					59
10	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	49	1	677	2	Y	19	62	1			16
							21	9									
11	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	48	1	642	2	Y	-0-					16
*12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	53	1	708	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	2	1	35	2	Y	1					13
							1	9									
02	56	N	35	-0-	-21 B	-0-	2	1	24	2	Y	8					21
							9	9									
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	2	Y	8					29
							9	9									
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					29
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	10					39
							11	9									
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					39
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					39
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					39
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	15					54
							17	9									
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					54
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	24	2	Y	9					63
							10	9									
*12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	B	77	1 3 9	1144	2	N	3					50
02	1092	N	828	-0-	-264	-0-	B	53	1 6 9	769	2	N	5					55
03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	B	78	1 8 9	1076	2	N	7					62
04	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	B	72	1 3 9	999	2	N	3					65
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	B	101	1 6 9	1402	2	N	5					70
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	B	80	1 3 9	1090	2	N	3					73
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	B	71	1 6 9	994	2	N	5					78
08	1519	N	1067	-0-	-452	-0-	B	70	1 7 9	990	2	N	6					84
09	1170	N	985	-0-	-185	-0-	B	66	1 6 9	913	2	N	5					89
10	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	B	67	1 3 9	933	2	N	3					92
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	B	66	1 3 9	889	2	N	3					95
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	B	76	1 2 9	1021	2	N	2					97

TOTAL GAS PROD: 13,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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. 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	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	B	76	1 8 9	1135	2	N	7					135
02	1148	N	1078	-0-	-70	-0-	B	69	1 3 9	1006	2	N	3					138
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	B	73	1 17 9	1071	2	N	15					153
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	B	72	1 10 9	1056	2	N	9					162
05	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	B	77	1 8 9	1118	2	N	7					169
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	B	75	1 7 9	1061	2	N	6	164	1			11
07	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	B	77	1 7 9	1071	2	N	6					17
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	B	80	1 11 9	1125	2	N	10					27
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	B	76	1 10 9	1043	2	N	9					36
10	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	B	69	1 10 9	960	2	N	9					45
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	B	81	1 10 9	1089	2	N	9					54
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	B	78	1 10 9	1043	2	N	9					63

TOTAL GAS PROD: 13,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-		74	1 7 9	1109	2	N	6					63
02	1064	N	1038	-0-	-26	B	-0-		66	1 6 9	966	2	N	5					68
03	1209	N	1092	-0-	-117	B	-0-		70	1 4 9	1018	2	N	4					72
04	1140	N	1119	-0-	-21	B	-0-		71	1 3 9	1045	2	N	3					75
05	1147	N	1112	-0-	-35	B	-0-		72	1 2 9	1038	2	N	2					77
06	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-		71	1 6 9	1011	2	N	5					82
07	1147	N	1074	-0-	-73	B	-0-		69	1 44 9	961	2	N	40					122
08	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-		74	1 13 9	1048	2	N	12					134
09	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-		73	1 3 9	1004	2	N	3					137
10	1085	N	926	-0-	-159	B	-0-		62	1 3 9	861	2	N	3					140
11	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-		80	1 6 9	1078	2	N	5					145
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-		78	1 4 9	1040	2	N	4					149

TOTAL GAS PROD: 13,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1346	-0-	-111	B	-0-		85	1	1261	2	N	-0-					15
02	1316	N	781	-0-	-535	B	-0-		50	1 2 9	729	2	N	2					17
03	1395	N	1099	-0-	-296	B	-0-		70	1 3 9	1026	2	N	3					20
04	1290	N	961	-0-	-329	B	-0-		61	1	900	2	N	-0-					20
05	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-		70	1 3 9	1015	2	N	3					23
06	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-		72	1 2 9	1023	2	N	2					25
07	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-		73	1 3 9	1016	2	N	3					28
08	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-		74	1 3 9	1044	2	N	3	2	8			29
09	1110	N	941	-0-	-169	B	-0-		63	1 3 9	875	2	N	3					32
10	1085	N	463	-0-	-622	B	-0-		31	1 3 9	429	2	N	3					35
11	1080	N	477	-0-	-603	B	-0-		33	1 2 9	442	2	N	2					37
12	961	N	731	-0-	-230	B	-0-		51	1 1 9	679	2	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-		126	1	1869	2	Y	13					40
									14	9									
02	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-		109	1	1589	2	Y	5					45
									6	9									
03	1860	N	1813	-0-	-47	B	-0-		115	1	1680	2	Y	16	36	1			25
									18	9									
04	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-		115	1	1687	2	Y	4					29
									4	9									
05	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-		125	1	1802	2	Y	9					38
									10	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-		114	1	1613	2	Y	12	38	1			12
									13	9									
07	1860	N	1776	-0-	-84	B	-0-		118	1	1643	2	Y	14					26
									15	9									
08	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-		119	1	1682	2	Y	4					30
									4	9									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-		94	1	1303	2	Y	3					33
									3	9									
10	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-		118	1	1645	2	Y	15	37	1			11
									17	9									
11	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-		119	1	1600	2	Y	8					19
									9	9									
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-		113	1	1509	2	Y	14					33
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	1829	N	1778	-0-	-51	B	-0-		109	1	1629	2	Y	36	36	1			6
									40	9									
02	1596	N	1549	-0-	-47	B	-0-		98	1	1439	2	Y	11					17
									12	9									
03	1767	N	1671	-0-	-96	B	-0-		106	1	1552	2	Y	12					29
									13	9									
04	1710	N	1644	-0-	-66	B	-0-		105	1	1539	2	Y	-0-					29
05	1705	N	1698	-0-	-7	B	-0-		110	1	1588	2	Y	-0-	29	1			-0-
06	1620	N	1617	-0-	-3	B	-0-		106	1	1499	2	Y	11					11
									12	9									
07	1705	N	1603	-0-	-102	B	-0-		107	1	1496	2	Y	-0-					11
08	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-		107	1	1513	2	Y	25	34	1			2
									28	9									
09	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-		101	1	1390	2	Y	6					8
									7	9									
10	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-		110	1	1536	2	Y	26					34
									29	9									
11	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-		108	1	1460	2	Y	8					42
									9	9									
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-		112	1	1496	2	Y	23					65
									25	9									

TOTAL GAS PROD: 19,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1209	N	1166	-0-		-43	B	-0-		73	1	1086	2	N	6					167
										7	9									
02	1040	N	1040	-0-		-0-	B	-0-		66	1	964	2	N	9					176
										10	9									
03	1085	N	948	-0-		-137	B	-0-		60	1	881	2	N	6					182
										7	9									
04	1144	N	1144	-0-		-0-	B	-0-		72	1	1061	2	N	10	170	1			22
										11	9									
05	1147	N	1072	-0-		-75	B	-0-		69	1	997	2	N	5					27
										6	9									
06	1033	N	1033	-0-		-0-	B	-0-		68	1	962	2	N	3					30
										3	9									
07	1178	N	1024	-0-		-154	B	-0-		68	1	947	2	N	8					38
										9	9									
08	1085	N	1056	-0-		-29	B	-0-		69	1	977	2	N	9					47
										10	9									
09	1020	N	512	-0-		-508	B	-0-		34	1	475	2	N	3					50
										3	9									
10	1023	N	667	-0-		-356	B	-0-		44	1	614	2	N	8					58
										9	9									
11	1244	N	1244	-0-		-0-	B	-0-		85	1	1146	2	N	12					70
										13	9									
*12	1155	N	1155	-0-		-0-	B	-0-		80	1	1066	2	N	8					78
										9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	1209	N	1087	-0-		-122	B	-0-		68	1	1019	2	N	-0-					120
02	980	N	929	-0-		-51	B	-0-		59	1	870	2	N	-0-					120
03	1147	N	900	-0-		-247	B	-0-		58	1	842	2	N	-0-					120
04	1111	N	1111	-0-		-0-	B	-0-		71	1	1040	2	N	-0-					120
05	1023	N	889	-0-		-134	B	-0-		58	1	831	2	N	-0-					120
06	987	N	987	-0-		-0-	B	-0-		60	1	848	2	N	72					192
										79	9									
07	1147	N	800	-0-		-347	B	-0-		53	1	747	2	N	-0-					192
08	923	N	923	-0-		-0-	B	-0-		61	1	861	2	N	1	176	1			17
										1	9									
09	1113	N	1113	-0-		-0-	B	-0-		75	1	1038	2	N	-0-					17
10	1254	N	1254	-0-		-0-	B	-0-		83	1	1159	2	N	11					28
										12	9									
11	1049	N	1049	-0-		-0-	B	-0-		72	1	977	2	N	-0-					28
12	1147	N	1098	-0-		-49	B	-0-		76	1	1022	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. (I) GAS LIFT(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	876	-0-	-54 B	-0-	55	1	821	2	N	-0-					63
02	840	N	681	-0-	-159 B	-0-	44	1	637	2	N	-0-					63
03	899	N	872	-0-	-27 B	-0-	56	1	816	2	N	-0-					63
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	54	1	790	2	N	47					110
							52	9									
05	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	58	1	832	2	N	-0-					110
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	65	1	920	2	N	-0-					110
07	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	71	1	986	2	N	-0-	50	1			60
08	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	66	1	937	2	N	-0-					60
09	990	N	844	-0-	-146 B	-0-	57	1	787	2	N	-0-					60
10	1054	N	721	-0-	-333 B	-0-	48	1	673	2	N	-0-					60
11	960	N	688	-0-	-272 B	-0-	47	1	641	2	N	-0-					60
*12	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	65	1	864	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	124	1	1850	2	N	7					23
							8	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	104	1	1524	2	N	2	2	8			23
							2	9									
03	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	155	1	2258	2	N	-0-					23
04	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	163	1	2395	2	N	2	2	8			23
							2	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	138	1	1996	2	N	33					56
							36	9									
06	1860	N	1495	-0-	-365 B	-0-	98	1	1397	2	N	-0-					56
07	1922	N	1471	-0-	-451 B	-0-	95	1	1322	2	N	49					105
							54	9									
08	1922	N	1299	-0-	-623 B	-0-	86	1	1207	2	N	5	2	8			108
							6	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	107	1	1481	2	N	1					109
							1	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	112	1	1562	2	N	6					115
							7	9									
11	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	106	1	1432	2	N	22					137
							24	9									
12	1643	N	1571	-0-	-72 B	-0-	109	1	1459	2	N	3	133	1			7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-	72	1	1071	2	N	5					82
								6	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1118	2	N	36					118
								40	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1230	2	N	-0-					118
04	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1189	2	N	-0-					118
05	1364	N	1303	-0-	-61	B	-0-	84	1	1219	2	N	-0-					118
06	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1192	2	N	-0-					118
07	1302	N	1298	-0-	-4	B	-0-	86	1	1204	2	N	7					125
								8	9									
08	1302	N	1272	-0-	-30	B	-0-	84	1	1188	2	N	-0-					125
09	1290	N	1244	-0-	-46	B	-0-	84	1	1158	2	N	2					127
								2	9									
10	1302	N	1281	-0-	-21	B	-0-	85	1	1185	2	N	10					137
								11	9									
11	1230	N	1181	-0-	-49	B	-0-	81	1	1100	2	N	-0-					137
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1191	2	N	1					138
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1109	-0-	-100	B	-0-	70	1	1039	2	N	-0-					20
02	1064	N	1000	-0-	-64	B	-0-	64	1	936	2	N	-0-					20
03	1085	N	1048	-0-	-37	B	-0-	67	1	981	2	N	-0-					20
04	1080	N	870	-0-	-210	B	-0-	55	1	815	2	N	-0-					20
05	1116	N	923	-0-	-193	B	-0-	60	1	863	2	N	-0-					20
06	1020	N	940	-0-	-80	B	-0-	62	1	878	2	N	-0-					20
07	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	71	1	993	2	N	-0-					20
08	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1010	2	N	-0-					20
09	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	64	1	885	2	N	38					58
								42	9									
10	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	70	1	974	2	N	15					73
								17	9									
11	1050	N	930	-0-	-120	B	-0-	64	1	866	2	N	-0-					73
12	1023	N	947	-0-	-76	B	-0-	66	1	881	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 11,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-		72	1	1071	2	Y	9					38
									10	9									
02	1092	N	907	-0-	-185	B	-0-		57	1	835	2	Y	14					52
									15	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-		64	1	939	2	Y	2					54
									2	9									
04	1110	N	871	-0-	-239	B	-0-		55	1	814	2	Y	2					56
									2	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-		69	1	994	2	Y	15					71
									17	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-		78	1	1114	2	Y	2					73
									2	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-		73	1	1023	2	Y	2					75
									2	9									
08	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-		75	1	1059	2	Y	8					83
									9	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-		67	1	928	2	Y	9					92
									10	9									
10	1085	N	1078	-0-	-7	B	-0-		72	1	1004	2	Y	2					94
									2	9									
11	1110	N	1015	-0-	-95	B	-0-		69	1	938	2	Y	7					101
									8	9									
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-		76	1	1021	2	Y	-0-	83	1			18

TOTAL GAS PROD: 12,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-		143	1	2125	2	Y	34					57
									37	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1236	2	Y	83	2	8			138
									91	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1392	2	Y	80					218
									88	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-		94	1	1383	2	Y	11	189	1	2	8	38
									12	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-		89	1	1291	2	Y	17					55
									19	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-		96	1	1356	2	Y	14					69
									15	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-		89	1	1238	2	Y	58	85	1			42
									64	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-		104	1	1462	2	Y	47	2	8			87
									52	9									
09	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1317	2	Y	42					129
									46	9									
10	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-		97	1	1352	2	Y	51					180
									56	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-		94	1	1275	2	Y	52	158	1			74
									57	9									
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-		100	1	1340	2	Y	8					82
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(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	1662	-0-	-787	B	-0-		104	1	1546	2	Y	11					35
									12	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-		144	1	2101	2	Y	2	2	8			35
									2	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-		146	1	2134	2	Y	21					56
									23	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	B	-0-		141	1	2076	2	Y	5	1	8			60
									6	9									
05	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-		152	1	2199	2	Y	23	72	1			11
									25	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-		148	1	2107	2	Y	2					13
									2	9									
07	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-		153	1	2137	2	Y	27					40
									30	9									
08	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-		153	1	2162	2	Y	19	2	8			57
									21	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	B	-0-		149	1	2054	2	Y	3					60
									3	9									
10	2325	N	1656	-0-	-669	B	-0-		111	1	1543	2	Y	2					62
									2	9									
11	2411	N	2411	-0-	-0-	B	-0-		163	1	2204	2	Y	40	69	1			33
									44	9									
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-		161	1	2149	2	Y	1					34
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-		167	1	2426	2	Y	39					55
									43	9									
02	2228	N	2228	-0-	-0-	B	-0-		146	1	2074	2	Y	7					62
									8	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0-	B	-0-		172	1	2454	2	Y	16					78
									18	9									
04	2550	N	2505	-0-	-45	B	-0-		161	1	2318	2	Y	24	93	1			9
									26	9									
05	2481	N	2481	-0-	-0-	B	-0-		164	1	2307	2	Y	9					18
									10	9									
06	2550	N	2441	-0-	-109	B	-0-		163	1	2250	2	Y	25					43
									28	9									
07	2604	N	2447	-0-	-157	B	-0-		165	1	2256	2	Y	24					67
									26	9									
08	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-		161	1	2208	2	Y	23	2	8			88
									25	9									
09	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-		155	1	2081	2	Y	10	84	1			14
									11	9									
10	2449	N	2442	-0-	-7	B	-0-		166	1	2265	2	Y	10					24
									11	9									
11	2310	N	2308	-0-	-2	B	-0-		160	1	2113	2	Y	32					56
									35	9									
12	2325	N	2051	-0-	-274	B	-0-		145	1	1887	2	Y	17					73
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 28,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1478	-0-	-475 B	-0-	90	1	1334	2	Y	49	125	1			52
							54	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	112	1	1635	2	Y	17	2	8			67
							19	9									
03	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	112	1	1632	2	Y	14					81
							15	9									
04	1440	N	1193	-0-	-247 B	-0-	74	1	1097	2	Y	20	1	8			100
							22	9									
05	1953	N	1844	-0-	-109 B	-0-	119	1	1712	2	Y	12					112
							13	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	140	1	1993	2	Y	24	124	1			12
							26	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	96	1	1343	2	Y	-0-					12
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	99	1	1401	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	99	1	1364	2	Y	1					13
							1	9									
10	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	112	1	1558	2	Y	35					48
							39	9									
11	1440	N	1078	-0-	-362 B	-0-	74	1	1002	2	Y	2					50
							2	9									
*12	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	122	1	1629	2	Y	15					65
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	20	1	299	2	N	-0-					25
02	308	N	283	-0-	-25 B	-0-	18	1	265	2	N	-0-					25
03	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	22	1	318	2	N	-0-					25
04	300	N	233	-0-	-67 B	-0-	15	1	218	2	N	-0-					25
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	23	1	333	2	N	-0-					25
06	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	22	1	305	2	N	-0-					25
07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	19	1	259	2	N	-0-					25
08	341	N	238	-0-	-103 B	-0-	16	1	222	2	N	-0-					25
09	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	20	1	274	2	N	-0-					25
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	50	1	697	2	N	52					77
							57	9									
11	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	111	1	1502	2	N	-0-					77
*12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	78	1	1045	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	66	1	988	2	N	39	182	1			9
								43	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	68	1	991	2	N	-0-					9
03	1333	N	1090	-0-	-243	B	-0-	70	1	1020	2	N	-0-					9
04	1050	N	950	-0-	-100	B	-0-	60	1	890	2	N	-0-					9
05	1178	N	962	-0-	-216	B	-0-	62	1	900	2	N	-0-					9
06	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1041	2	N	6					15
								7	9									
07	992	N	975	-0-	-17	B	-0-	65	1	910	2	N	-0-					15
08	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	71	1	996	2	N	-0-					15
09	1110	N	895	-0-	-215	B	-0-	60	1	826	2	N	8					23
								9	9									
10	961	N	762	-0-	-199	B	-0-	51	1	711	2	N	-0-					23
11	1020	N	1004	-0-	-16	B	-0-	69	1	927	2	N	7					30
								8	9									
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1151	2	N	57					87
								63	9									

TOTAL GAS PROD: 12,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1130	2	N	-0-	178	1			16
02	1036	N	930	-0-	-106	B	-0-	62	1	864	2	N	4					20
								4	9									
03	1147	N	886	-0-	-261	B	-0-	57	1	801	2	N	25					45
								28	9									
04	1170	N	923	-0-	-247	B	-0-	60	1	863	2	N	-0-					45
05	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1076	2	N	3					48
								3	9									
06	870	N	807	-0-	-63	B	-0-	54	1	753	2	N	-0-					48
07	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1047	2	N	-0-					48
08	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1076	2	N	17					65
								19	9									
09	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1037	2	N	-0-					65
10	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1069	2	N	-0-					65
11	1140	N	1131	-0-	-9	B	-0-	78	1	1050	2	N	3					68
								3	9									
12	1147	N	1120	-0-	-27	B	-0-	80	1	1040	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2015	N	1263	-0-	-752 B	-0-	78	1	1159	2	Y	24					48
							26	9									
02	1764	N	1604	-0-	-160 B	-0-	103	1	1499	2	Y	2					50
							2	9									
03	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	120	1	1756	2	Y	-0-					50
04	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	114	1	1671	2	Y	-0-					50
05	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	113	1	1629	2	Y	-0-					50
06	1830	N	1641	-0-	-189 B	-0-	107	1	1521	2	Y	12					62
							13	9									
07	1860	N	1439	-0-	-421 B	-0-	96	1	1343	2	Y	-0-					62
08	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	120	1	1693	2	Y	1					63
							1	9									
09	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	115	1	1584	2	Y	1					64
							1	9									
10	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	117	1	1633	2	Y	54	76	1			42
							59	9									
11	1650	N	1436	-0-	-214 B	-0-	99	1	1336	2	Y	1					43
							1	9									
*12	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	122	1	1623	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 19,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	1767	N	1520	-0-	-247 B	-0-	99	1	1421	2	N	-0-					38
02	1568	N	1457	-0-	-111 B	-0-	97	1	1358	2	N	2	2	8			38
							2	9									
03	1705	N	1223	-0-	-482 B	-0-	82	1	1141	2	N	-0-					38
04	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	116	1	1644	2	N	1	1	8			38
							1	9									
05	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	109	1	1510	2	N	37					75
							41	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	111	1	1525	2	N	1					76
							1	9									
07	1829	N	1810	-0-	-19 B	-0-	125	1	1684	2	N	1					77
							1	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	119	1	1619	2	N	2	2	8			77
							2	9									
09	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	118	1	1575	2	N	6					83
							7	9									
10	1798	N	1181	-0-	-617 B	-0-	83	1	1097	2	N	1					84
							1	9									
11	1680	N	1501	-0-	-179 B	-0-	107	1	1386	2	N	7					91
							8	9									
12	1767	N	1472	-0-	-295 B	-0-	106	1	1360	2	N	5					96
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 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	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-		64	1 3 9	952	2	Y	3	55	1			14
02	980	N	955	-0-	-25	B	-0-		61	1 4 9	890	2	Y	4					18
03	1054	N	1038	-0-	-16	B	-0-		66	1 1 9	971	2	Y	1					19
04	990	N	953	-0-	-37	B	-0-		61	1	892	2	Y	-0-					19
05	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-		127	1 1 9	1831	2	Y	1					20
06	990	N	876	-0-	-114	B	-0-		57	1 12 9	807	2	Y	11					31
07	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-		68	1 2 9	949	2	Y	2					33
08	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-		73	1 3 9	1023	2	Y	3					36
09	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-		129	1 3 9	1787	2	Y	3					39
10	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-		70	1	981	2	Y	-0-					39
11	1050	N	931	-0-	-119	B	-0-		64	1 1 9	866	2	Y	1					40
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-		91	1 4 9	1222	2	Y	4					44

TOTAL GAS PROD: 14,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1769	-0-	-60	B	-0-		111	1 3 9	1655	2	N	3					27
02	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-		102	1 54 9	1485	2	N	49	2	8			74
03	1767	N	1575	-0-	-192	B	-0-		100	1 10 9	1465	2	N	9					83
04	1710	N	1301	-0-	-409	B	-0-		83	1 2 9	1216	2	N	2	2	8			83
05	1829	N	969	-0-	-860	B	-0-		63	1 2 9	904	2	N	2					85
06	1530	N	1474	-0-	-56	B	-0-		97	1	1377	2	N	-0-					85
07	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-		99	1 52 9	1390	2	N	47					132
08	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-		101	1 2 9	1429	2	N	2	2	8			132
09	1470	N	1440	-0-	-30	B	-0-		97	1 1 9	1342	2	N	1					133
10	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-		103	1 15 9	1436	2	N	14					147
11	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-		101	1 22 9	1368	2	N	20					167
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-		109	1 12 9	1455	2	N	11					178

TOTAL GAS PROD: 17,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1798	N	1355	-0-	-443 B	-0-	85	1	1267	2	Y	3					94
							3	9									
02	1428	N	1079	-0-	-349 B	-0-	69	1	1007	2	Y	3	1	8			96
							3	9									
03	1550	N	1498	-0-	-52 B	-0-	96	1	1400	2	Y	2					98
							2	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	107	1	1575	2	Y	4	1	8			101
							4	9									
05	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	111	1	1610	2	Y	26					127
							29	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	106	1	1500	2	Y	-0-	104	1			23
07	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-	240	1	3356	2	Y	1					24
							1	9									
08	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	105	1	1484	2	Y	34	3	8			55
							37	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	103	1	1418	2	Y	6					61
							7	9									
10	1829	X	1489	-0-	-340 B	-0-	99	1	1387	2	Y	3					64
							3	9									
11	1770	X	1352	-0-	-418 B	-0-	92	1	1243	2	Y	15					79
							17	9									
12	1829	X	1559	-0-	-270 B	-0-	109	1	1450	2	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 20,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 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	1767	N	1565	-0-	-202 B	-0-	98	1	1461	2	Y	5	102	1			24
							6	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	136	1	1985	2	Y	-0-					24
03	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	122	1	1782	2	Y	10					34
							11	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	116	1	1707	2	Y	1					35
							1	9									
05	1798	N	1525	-0-	-273 B	-0-	99	1	1426	2	Y	-0-					35
06	1740	N	711	-0-	-1029 B	-0-	47	1	664	2	Y	-0-					35
07	1798	N	612	-0-	-1186 B	-0-	41	1	570	2	Y	1					36
							1	9									
08	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	39	1	550	2	Y	3					39
							3	9									
09	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	38	1	525	2	Y	4					43
							4	9									
10	620	N	279	-0-	-341 B	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					43
11	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	50	1	673	2	Y	-0-					43
*12	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	98	1	1313	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 13,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1291	-0-	-104 B	-0-	81	1	1210	2	N	-0-			48
02	1232	N	667	-0-	-565 B	-0-	43	1	624	2	N	-0-			48
03	1364	N	1077	-0-	-287 B	-0-	69	1	1005	2	N	3			51
							3	9							
04	1260	N	1108	-0-	-152 B	-0-	68	1	1000	2	N	36			87
							40	9							
05	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	47	1	675	2	N	-0-			87
06	1050	N	1036	-0-	-14 B	-0-	68	1	964	2	N	4			91
							4	9							
07	1147	N	760	-0-	-387 B	-0-	51	1	709	2	N	-0-			91
08	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	90	1	1268	2	N	-0-			91
09	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	72	1	991	2	N	-0-			91
10	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	88	1	1229	2	N	-0-			91
11	1320	N	1247	-0-	-73 B	-0-	86	1	1161	2	N	-0-			91
*12	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	79	1	1054	2	N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 12,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2628	-0-	-7 B	-0-	165	1	2463	2	Y	-0-			22
02	2380	N	2354	-0-	-26 B	-0-	149	1	2179	2	Y	24			46
							26	9							
03	2604	N	2279	-0-	-325 B	-0-	146	1	2130	2	Y	3			49
							3	9							
04	2550	N	1996	-0-	-554 B	-0-	127	1	1867	2	Y	2			51
							2	9							
05	2604	N	2511	-0-	-93 B	-0-	162	1	2346	2	Y	3			54
							3	9							
06	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	152	1	2157	2	Y	2			56
							2	9							
07	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	160	1	2238	2	Y	16			72
							18	9							
08	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	140	1	1978	2	Y	3			75
							3	9							
09	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	164	1	2265	2	Y	5			80
							6	9							
10	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	165	1	2304	2	Y	3			83
							3	9							
11	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	161	1	2176	2	Y	4			87
							4	9							
*12	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	170	1	2274	2	Y	2			89
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 28,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1799	-0-	-61 B	-0-	112	1	1672	2	Y	14					90
							15	9									
02	1540	N	1474	-0-	-66 B	-0-	92	1	1352	2	Y	27	90	1			27
							30	9									
03	1798	N	1253	-0-	-545 B	-0-	80	1	1169	2	Y	4					31
							4	9									
04	1740	N	1605	-0-	-135 B	-0-	101	1	1485	2	Y	17					48
							19	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	113	1	1628	2	Y	33					81
							36	9									
06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	89	1	1268	2	Y	7					88
							8	9									
07	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	116	1	1622	2	Y	10					98
							11	9									
08	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	117	1	1644	2	Y	25	93	1			30
							28	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	113	1	1555	2	Y	8					38
							9	9									
10	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	117	1	1639	2	Y	11					49
							12	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	114	1	1540	2	Y	41					90
							45	9									
*12	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	119	1	1590	2	Y	17	90	1			17
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 19,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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- B	-0-					N	-0-					7
02	28	N	-0-	-0-	-28 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-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

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
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	138	1	2057	2	N	-0-					137
02	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	107	1	1561	2	N	2	2	8			137
							2	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	68	1	987	2	N	28					165
							31	9									
04	2130	N	1079	-0-	-1051 B	-0-	67	1	981	2	N	28	169	1	1	8	23
							31	9									
05	1860	N	1750	-0-	-110 B	-0-	112	1	1615	2	N	21					44
							23	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	94	1	1333	2	N	-0-					44
07	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	117	1	1633	2	N	1					45
							1	9									
08	1736	N	1531	-0-	-205 B	-0-	101	1	1422	2	N	7	2	8			50
							8	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	105	1	1447	2	N	1					51
							1	9									
10	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	117	1	1630	2	N	-0-					51
11	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	109	1	1473	2	N	-0-					51
*12	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	118	1	1582	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 19,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	1922	N	971	-0-	-951 B	-0-	61	1	910	2	N	-0-					25
02	1876	N	1783	-0-	-93 B	-0-	114	1	1669	2	N	-0-					25
03	2015	N	1912	-0-	-103 B	-0-	122	1	1790	2	N	-0-					25
04	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	113	1	1660	2	N	5					30
							6	9									
05	1984	N	1793	-0-	-191 B	-0-	116	1	1675	2	N	2					32
							2	9									
06	1860	N	1715	-0-	-145 B	-0-	113	1	1599	2	N	3					35
							3	9									
07	1829	N	1617	-0-	-212 B	-0-	108	1	1507	2	N	2					37
							2	9									
08	1798	N	1697	-0-	-101 B	-0-	112	1	1584	2	N	1					38
							1	9									
09	1710	N	1568	-0-	-142 B	-0-	106	1	1462	2	N	-0-					38
10	1612	N	1596	-0-	-16 B	-0-	106	1	1482	2	N	7					45
							8	9									
11	1650	N	1561	-0-	-89 B	-0-	107	1	1452	2	N	2					47
							2	9									
*12	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	133	1	1779	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 19,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1457	N	926	-0-	-531 B	-0-	58	1	868	2	N	-0-					132
02	1344	N	1292	-0-	-52 B	-0-	81	1	1190	2	N	19	133	1			18
							21	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	92	1	1343	2	N	4					22
							4	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	92	1	1350	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	96	1	1386	2	N	1					23
							1	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	94	1	1336	2	N	2					25
							2	9									
07	1488	N	1331	-0-	-157 B	-0-	89	1	1242	2	N	-0-					25
08	1488	N	1428	-0-	-60 B	-0-	95	1	1332	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	100	1	1374	2	N	1					26
							1	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	101	1	1411	2	N	8					34
							9	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	94	1	1266	2	N	20					54
							22	9									
12	1519	N	1335	-0-	-184 B	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 16,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1364	N	1104	-0-	-260 B	-0-	69	1	1035	2	Y	-0-	23	1			3
02	1232	N	1126	-0-	-106 B	-0-	72	1	1052	2	Y	2					5
							2	9									
03	1364	N	1209	-0-	-155 B	-0-	77	1	1128	2	Y	4					9
							4	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	71	1	1042	2	Y	1					10
							1	9									
05	1240	N	1069	-0-	-171 B	-0-	69	1	999	2	Y	1					11
							1	9									
06	1170	N	1005	-0-	-165 B	-0-	66	1	938	2	Y	1					12
							1	9									
07	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	76	1	1058	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	76	1	1071	2	Y	2					5
							2	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	70	1	964	2	Y	2					7
							2	9									
10	1147	N	1123	-0-	-24 B	-0-	75	1	1048	2	Y	-0-					7
11	1110	N	1084	-0-	-26 B	-0-	75	1	1007	2	Y	2					9
							2	9									
*12	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	81	1	1076	2	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(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	652	-0-	-123	B	-0-	39	1	587	2	Y	24					50
								26	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	47	1	686	2	Y	2	2	8			50
								2	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	51	1	743	2	Y	2					52
								2	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	49	1	718	2	Y	1	1	8			52
								1	9									
05	806	N	732	-0-	-74	B	-0-	47	1	685	2	Y	-0-					52
06	780	N	672	-0-	-108	B	-0-	44	1	624	2	Y	4					56
								4	9									
07	806	N	718	-0-	-88	B	-0-	47	1	651	2	Y	18					74
								20	9									
08	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	48	1	679	2	Y	11	2	8			83
								12	9									
09	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	53	1	730	2	Y	1					84
								1	9									
10	713	N	475	-0-	-238	B	-0-	32	1	443	2	Y	-0-					84
11	720	N	447	-0-	-273	B	-0-	31	1	416	2	Y	-0-					84
12	806	N	379	-0-	-427	B	-0-	26	1	353	2	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 7,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1234	2	N	4					52
								4	9									
02	1260	N	1164	-0-	-96	B	-0-	74	1	1087	2	N	3					55
								3	9									
03	1333	N	1253	-0-	-80	B	-0-	80	1	1167	2	N	5					60
								6	9									
04	1290	N	1274	-0-	-16	B	-0-	81	1	1193	2	N	-0-					60
05	1302	N	1282	-0-	-20	B	-0-	83	1	1196	2	N	3					63
								3	9									
06	1200	N	1101	-0-	-99	B	-0-	72	1	1028	2	N	1					64
								1	9									
07	1302	N	995	-0-	-307	B	-0-	66	1	925	2	N	4					68
								4	9									
08	1271	N	1247	-0-	-24	B	-0-	82	1	1162	2	N	3					71
								3	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1128	2	N	3					74
								3	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1166	2	N	2					76
								2	9									
11	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1129	2	N	1					77
								1	9									
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1166	2	N	4					81
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1987	-0-		-121	B	-0-	125	1	1862	2	Y	-0-					38
02	1831	N	1831	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1700	2	Y	14					52
									15	9									
03	1953	N	1771	-0-		-182	B	-0-	113	1	1658	2	Y	-0-					52
04	1920	N	1744	-0-		-176	B	-0-	111	1	1631	2	Y	2					54
									2	9									
05	2015	N	1472	-0-		-543	B	-0-	94	1	1364	2	Y	13					67
									14	9									
06	1710	N	1249	-0-		-461	B	-0-	82	1	1165	2	Y	2					69
									2	9									
07	1798	N	1725	-0-		-73	B	-0-	115	1	1609	2	Y	1					70
									1	9									
08	1726	N	1726	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1612	2	Y	-0-					70
09	1687	N	1687	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1556	2	Y	16					86
									18	9									
10	1736	N	1558	-0-		-178	B	-0-	104	1	1453	2	Y	1					87
									1	9									
11	1680	N	1518	-0-		-162	B	-0-	105	1	1413	2	Y	-0-					87
12	1736	N	1736	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1615	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 20,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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. GAS LIFT	(I) (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	307	-0-		-716	B	-0-	19	1	287	2	Y	1					98
									1	9									
02	560	N	370	-0-		-190	B	-0-	23	1	333	2	Y	13	97	1			14
									14	9									
03	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	28	1	407	2	Y	2					16
									2	9									
04	1192	N	1192	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1112	2	Y	4	1	8			19
									4	9									
05	1133	N	1133	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1049	2	Y	10					29
									11	9									
06	1018	N	1018	-0-		-0-	B	-0-	67	1	949	2	Y	2					31
									2	9									
07	1240	N	1108	-0-		-132	B	-0-	74	1	1031	2	Y	3					34
									3	9									
08	1250	N	1250	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1146	2	Y	21	1	8			54
									23	9									
09	1183	N	1183	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1102	2	Y	1					55
									1	9									
10	1218	N	1218	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1137	2	Y	-0-					55
11	1200	N	1162	-0-		-38	B	-0-	80	1	1079	2	Y	3					58
									3	9									
12	1209	N	-0-	-0-		-1209	B	-0-					Y	6					64

TOTAL GAS PROD: 10,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(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	832	-0-	-191	B	-0-	52	1	777	2	Y	3					29
								3	9									
02	1232	N	660	-0-	-572	B	-0-	42	1	608	2	Y	9	1	8			37
								10	9									
03	1426	N	544	-0-	-882	B	-0-	35	1	507	2	Y	2					39
								2	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1182	2	Y	1					40
								1	9									
05	2237	N	2237	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2091	2	Y	1					41
								1	9									
06	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1783	2	Y	1					42
								1	9									
07	1302	N	1137	-0-	-165	B	-0-	76	1	1060	2	Y	1					43
								1	9									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1446	2	Y	7					50
								8	9									
09	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1390	2	Y	4					54
								4	9									
10	1147	N	1096	-0-	-51	B	-0-	73	1	1021	2	Y	2					56
								2	9									
11	1500	N	1159	-0-	-341	B	-0-	80	1	1078	2	Y	1					57
								1	9									
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1497	2	Y	3					60
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3423	-0-	-731	B	-0-	215	1	3208	2	Y	-0-					24
02	3853	X	3853	-0-	-0-	B	-0-	247	1	3606	2	Y	-0-					24
03	4128	X	4128	-0-	-0-	B	-0-	262	1	3830	2	Y	33					57
								36	9									
04	3755	X	3755	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3497	2	Y	18	1	8			74
								20	9									
05	3897	X	3897	-0-	-0-	B	-0-	251	1	3622	2	Y	22	63	1			33
								24	9									
06	3742	X	3742	-0-	-0-	B	-0-	246	1	3489	2	Y	6					39
								7	9									
07	3720	X	3658	-0-	-62	B	-0-	242	1	3377	2	Y	35					74
								39	9									
08	3662	X	3662	-0-	-0-	B	-0-	242	1	3407	2	Y	12	2	8			84
								13	9									
09	3447	X	3447	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3192	2	Y	22	81	1			25
								24	9									
10	3751	X	3093	-0-	-658	B	-0-	205	1	2860	2	Y	25					50
								28	9									
11	3630	X	668	-0-	-2962	B	-0-	46	1	619	2	Y	3					53
								3	9									
12	3658	X	878	-0-	-2780	B	-0-	61	1	813	2	Y	4					57
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 38,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1577	2	Y	-0-					49
02	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1413	2	Y	1	1	8			49
								1	9									
03	1612	N	1434	-0-	-178	B	-0-	93	1	1300	2	Y	37					86
								41	9									
04	1620	N	1524	-0-	-96	B	-0-	101	1	1422	2	Y	1	1	8			86
								1	9									
05	1674	N	1612	-0-	-62	B	-0-	108	1	1502	2	Y	2					88
								2	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1386	2	Y	-0-					88
07	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1582	2	Y	19	93	1			14
								21	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1410	2	Y	8	2	8			20
								9	9									
09	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1349	2	Y	3					23
								3	9									
10	1705	N	1505	-0-	-200	B	-0-	104	1	1392	2	Y	8	30	1			1
								9	9									
11	1470	N	1414	-0-	-56	B	-0-	100	1	1301	2	Y	12					13
								13	9									
12	1488	N	1461	-0-	-27	B	-0-	105	1	1353	2	Y	3					16
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	2015	N	1697	-0-	-318	B	-0-	107	1	1590	2	N	-0-					85
02	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1775	2	N	-0-					85
03	1891	N	1698	-0-	-193	B	-0-	109	1	1589	2	N	-0-					85
04	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1723	2	N	-0-					85
05	2108	N	1763	-0-	-345	B	-0-	114	1	1645	2	N	4					89
								4	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1589	2	N	-0-					89
07	1891	N	1795	-0-	-96	B	-0-	120	1	1675	2	N	-0-					89
08	1911	N	1911	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1784	2	N	-0-					89
09	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1673	2	N	-0-					89
10	1798	N	1688	-0-	-110	B	-0-	113	1	1575	2	N	-0-					89
11	1860	N	1713	-0-	-147	B	-0-	118	1	1595	2	N	-0-					89
12	1860	N	1741	-0-	-119	B	-0-	121	1	1620	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 21,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	14	-0-	14	B	14	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	14					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	14					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	14					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	N	2452	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2282	2	N	15					60
								17	9									
02	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2031	2	N	12					72
								13	9									
03	2139	N	2121	-0-	-18	B	-0-	135	1	1975	2	N	10					82
								11	9									
04	2220	N	2171	-0-	-49	B	-0-	137	1	2021	2	N	12					94
								13	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2211	2	N	41					135
								45	9									
06	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2053	2	N	10					145
								11	9									
07	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2080	2	N	14					159
								15	9									
08	2294	N	2186	-0-	-108	B	-0-	144	1	2031	2	N	10					169
								11	9									
09	2220	N	2081	-0-	-139	B	-0-	140	1	1934	2	N	6					175
								7	9									
10	2307	N	2307	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2142	2	N	10					185
								11	9									
11	2130	N	1821	-0-	-309	B	-0-	125	1	1689	2	N	6	176	1			15
								7	9									
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2174	2	N	5					20
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1621	2	Y	11					102
								12	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1530	2	Y	9	95	1			16
								10	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1517	2	Y	4					20
								4	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1450	2	Y	9					29
								10	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1498	2	Y	29					58
								32	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1224	2	Y	8					66
								9	9									
07	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1452	2	Y	9					75
								10	9									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1399	2	Y	1					76
								1	9									
09	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1632	2	Y	6					82
								7	9									
10	1581	N	1532	-0-	-49	B	-0-	101	1	1409	2	Y	20					102
								22	9									
11	1440	N	1418	-0-	-22	B	-0-	97	1	1315	2	Y	5	91	1			16
								6	9									
12	1674	N	1489	-0-	-185	B	-0-	103	1	1382	2	Y	4					20
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	84	1	1196	2	N	-0-					71
02	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	75	1	1036	2	N	3	1	8			73
							3	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	86	1	1200	2	N	44					117
							48	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	83	1	1158	2	N	1	1	8			117
							1	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	79	1	1090	2	N	-0-					117
06	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	73	1	983	2	N	-0-					117
07	806	N	679	-0-	-127 B	-0-	49	1	628	2	N	2					119
							2	9									
*08	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	93	1	1254	2	N	60					179
							66	9									
*09	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	89	1	1179	2	N	-0-					179
*10	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	91	1	1215	2	N	-0-					179
11	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	58	1	729	2	N	-0-					179
12	806	N	4	-0-	-802 B	-0-	4	1			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 12,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	109	1	1623	2	Y	1					15
							1	9									
02	1400	N	1053	-0-	-347 B	-0-	67	1	985	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	1488	N	853	-0-	-635 B	-0-	55	1	798	2	Y	-0-					15
04	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	106	1	1560	2	Y	34	1	8			48
							37	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	100	1	1441	2	Y	1					49
							1	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	90	1	1282	2	Y	-0-					49
07	1550	N	1228	-0-	-322 B	-0-	82	1	1140	2	Y	5					54
							6	9									
08	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	94	1	1331	2	Y	2	2	8			54
							2	9									
09	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	97	1	1338	2	Y	1					55
							1	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	94	1	1311	2	Y	-0-					55
11	1320	N	1276	-0-	-44 B	-0-	88	1	1186	2	Y	2					57
							2	9									
12	1364	N	1329	-0-	-35 B	-0-	92	1	1222	2	Y	14					71
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1934	-0-	-19 B	-0-	122	1	1812	2	N	-0-			28
02	1764	N	1761	-0-	-3 B	-0-	113	1	1648	2	N	-0-			28
03	1922	N	1830	-0-	-92 B	-0-	117	1	1711	2	N	2			30
							2	9							
04	1860	N	1825	-0-	-35 B	-0-	116	1	1707	2	N	2			32
							2	9							
05	1953	N	1888	-0-	-65 B	-0-	122	1	1766	2	N	-0-			32
06	1770	N	1682	-0-	-88 B	-0-	111	1	1570	2	N	1			33
							1	9							
07	1891	N	1858	-0-	-33 B	-0-	124	1	1734	2	N	-0-			33
08	1891	N	1879	-0-	-12 B	-0-	125	1	1754	2	N	-0-			33
09	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	122	1	1682	2	N	-0-			33
10	1860	N	1847	-0-	-13 B	-0-	124	1	1723	2	N	-0-			33
11	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	121	1	1635	2	N	67			100
							74	9							
12	1860	N	1688	-0-	-172 B	-0-	118	1	1570	2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 21,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 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	1302	N	1247	-0-	-55 B	-0-	78	1	1168	2	N	1			63
							1	9							
02	1148	N	1104	-0-	-44 B	-0-	71	1	1033	2	N	-0-			63
03	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	76	1	1110	2	N	2			65
							2	9							
04	1200	N	1157	-0-	-43 B	-0-	74	1	1083	2	N	-0-			65
05	1209	N	1182	-0-	-27 B	-0-	76	1	1104	2	N	2			67
							2	9							
06	1140	N	1122	-0-	-18 B	-0-	74	1	1048	2	N	-0-			67
07	1209	N	1132	-0-	-77 B	-0-	76	1	1056	2	N	-0-			67
08	1178	N	1103	-0-	-75 B	-0-	73	1	1024	2	N	5			72
							6	9							
09	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	75	1	1031	2	N	24			96
							26	9							
10	1147	N	1146	-0-	-1 B	-0-	77	1	1069	2	N	-0-			96
11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	78	1	1055	2	N	3			99
							3	9							
12	1178	N	1145	-0-	-33 B	-0-	80	1	1065	2	N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 13,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	69	1	1027	2	Y	-0-			-0-
02	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	64	1	930	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	66	1	970	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	911	-0-	-139 B	-0-	58	1	853	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	926	-0-	-190 B	-0-	60	1	866	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	878	-0-	-112 B	-0-	58	1	820	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	56	1	788	2	Y	-0-			-0-
08	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	56	1	795	2	Y	-0-			-0-
09	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	67	1	931	2	Y	-0-			-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	69	1	967	2	Y	-0-			-0-
11	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	67	1	909	2	Y	-0-			-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	72	1	956	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1281	-0-		-21	B	-0-	78 39	1 9	1164	2	N	35					218
02	1204	N	1101	-0-		-103	B	-0-	70 2	1 9	1029	2	N	2	185	1	2	8	33
03	1240	N	1176	-0-		-64	B	-0-	75 2	1 9	1099	2	N	2					35
04	1230	N	1179	-0-		-51	B	-0-	74 23	1 9	1082	2	N	21	2	8			54
05	1221	N	1221	-0-		-0-	B	-0-	77 34	1 9	1110	2	N	31					85
06	1174	N	1174	-0-		-0-	B	-0-	77 2	1 9	1095	2	N	2					87
07	1211	N	1211	-0-		-0-	B	-0-	81 2	1 9	1128	2	N	2					89
08	1330	N	1330	-0-		-0-	B	-0-	85 41	1 9	1204	2	N	37	2	8			124
09	1202	N	1202	-0-		-0-	B	-0-	81 1	1 9	1120	2	N	1					125
10	1218	N	1218	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1137	2	N	-0-					125
11	1290	N	1162	-0-		-128	B	-0-	80	1	1082	2	N	-0-					125
*12	1253	N	1253	-0-		-0-	B	-0-	84 44	1 9	1125	2	N	40					165

TOTAL GAS PROD: 14,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1953	2	N	-0-					170
02	1428	N	568	-0-		-860	B	-0-	40 2	1 9	526	2	N	2	2	8			170
03	1302	N	777	-0-		-525	B	-0-	54	1	723	2	N	-0-					170
04	2010	N	1537	-0-		-473	B	-0-	101 1	1 9	1435	2	N	1	1	8			170
05	1544	N	1544	-0-		-0-	B	-0-	102 1	1 9	1441	2	N	1					171
06	1484	N	1484	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1386	2	N	-0-					171
07	1581	N	1407	-0-		-174	B	-0-	92 25	1 9	1290	2	N	23					194
08	1550	N	1477	-0-		-73	B	-0-	98 2	1 9	1377	2	N	2	2	8			194
09	1470	N	1183	-0-		-287	B	-0-	80	1	1103	2	N	-0-	181	1			13
10	1612	N	1612	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1504	2	N	-0-					13
11	1440	N	1428	-0-		-12	B	-0-	98 7	1 9	1323	2	N	6					19
*12	1470	N	1470	-0-		-0-	B	-0-	102 6	1 9	1362	2	N	5					24

TOTAL GAS PROD: 16,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	122	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1120	-0-	-672 B	-0-	72	1	1048	2	Y	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	135	1	1972	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	119	1	1754	2	Y	6					8
							7	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	139	1	2004	2	Y	11					19
							12	9									
06	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	128	1	1817	2	Y	20					39
							22	9									
07	1953	N	1822	-0-	-131 B	-0-	121	1	1686	2	Y	14	42	1			11
							15	9									
08	T. A.		1856	-0-	1856 B	1856	122	1	1722	2	Y	11					22
							12	9									
09	T. A.		1740	-0-	1740 B	3596	117	1	1612	2	Y	10					32
							11	9									
10	T. A.		1829	-0-	1829 B	5425	120	1	1675	2	Y	31	53	1			10
							34	9									
11	7103	X	1678	-0-	-5425 B	-0-	115	1	1556	2	Y	6					16
							7	9									
*12	1866	X	1866	-0-	-0- B	-0-	128	1	1704	2	Y	31					47
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 21,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1796	-0-	-33 B	-0-	115	1	1658	2	N	21	182	1			40
							23	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	103	1	1442	2	N	2	2	8			40
							2	9									
03	1798	N	1797	-0-	-1 B	-0-	112	1	1639	2	N	42					82
							46	9									
04	1740	N	1712	-0-	-28 B	-0-	109	1	1602	2	N	1	1	8			82
							1	9									
05	1705	N	1566	-0-	-139 B	-0-	98	1	1410	2	N	53					135
							58	9									
06	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	133	1	1888	2	N	2					137
							2	9									
07	1767	N	1522	-0-	-245 B	-0-	102	1	1420	2	N	-0-					137
08	1581	N	1279	-0-	-302 B	-0-	85	1	1192	2	N	2					139
							2	9									
09	2010	N	1715	-0-	-295 B	-0-	116	1	1597	2	N	2					141
							2	9									
10	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	99	1	1374	2	N	65	175	1			31
							72	9									
11	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	87	1	1174	2	N	3					34
							3	9									
12	1767	N	1583	-0-	-184 B	-0-	107	1	1428	2	N	44					78
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 19,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 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- B	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

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

01	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	53	1	784	2	Y	1					18
							1	9									
02	840	N	761	-0-	-79 B	-0-	49	1	712	2	Y	-0-					18
03	775	N	716	-0-	-59 B	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					18
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	52	1	765	2	Y	-0-					18
05	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	53	1	759	2	Y	-0-					18
06	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	54	1	773	2	Y	-0-					18
07	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	61	1	849	2	Y	2					20
							2	9									
08	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	61	1	866	2	Y	-0-					20
09	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	60	1	826	2	Y	3					23
							3	9									
10	899	N	753	-0-	-146 B	-0-	50	1	703	2	Y	-0-					23
11	900	N	463	-0-	-437 B	-0-	32	1	430	2	Y	1					24
							1	9									
12	930	N	526	-0-	-404 B	-0-	37	1	489	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 9,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

01	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	92	1	1304	2	N	-0-					160
02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	85	1	1190	2	N	2	2	8			160
							2	9									
03	1364	N	1263	-0-	-101 B	-0-	85	1	1178	2	N	-0-					160
04	1350	N	1234	-0-	-116 B	-0-	82	1	1150	2	N	2	2	8			160
							2	9									
05	1426	N	1198	-0-	-228 B	-0-	81	1	1116	2	N	1					161
							1	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	87	1	1183	2	N	-0-					161
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	90	1	1202	2	N	37					198
							41	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	86	1	1160	2	N	2	172	1	2	8	26
							2	9									
09	1260	N	1071	-0-	-189 B	-0-	76	1	994	2	N	1					27
							1	9									
10	1333	N	1062	-0-	-271 B	-0-	75	1	987	2	N	-0-					27
11	1200	N	1031	-0-	-169 B	-0-	75	1	956	2	N	-0-					27
12	1116	N	1021	-0-	-95 B	-0-	75	1	946	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	49	1	733	2	N	2			89
							2	9							
02	728	N	702	-0-	-26 B	-0-	45	1	657	2	N	-0-			89
03	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	47	1	692	2	N	23			112
							25	9							
04	750	N	573	-0-	-177 B	-0-	36	1	537	2	N	-0-			112
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	51	1	731	2	N	-0-			112
06	750	N	724	-0-	-26 B	-0-	48	1	674	2	N	2			114
							2	9							
07	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	45	1	629	2	N	-0-			114
08	775	N	663	-0-	-112 B	-0-	44	1	619	2	N	-0-			114
09	720	N	674	-0-	-46 B	-0-	45	1	628	2	N	1			115
							1	9							
10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	46	1	642	2	N	2			117
							2	9							
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	46	1	623	2	N	3			120
							3	9							
12	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	47	1	629	2	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 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	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	76	1	1127	2	N	-0-			135
02	1036	N	948	-0-	-88 B	-0-	61	1	887	2	N	-0-			135
03	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	73	1	1069	2	N	-0-			135
04	1170	N	1036	-0-	-134 B	-0-	66	1	970	2	N	-0-			135
05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	78	1	1120	2	N	-0-			135
06	1110	N	918	-0-	-192 B	-0-	60	1	858	2	N	-0-			135
07	1085	N	865	-0-	-220 B	-0-	58	1	805	2	N	2			137
							2	9							
08	1209	N	719	-0-	-490 B	-0-	48	1	671	2	N	-0-			137
09	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	55	1	762	2	N	16			153
							18	9							
10	868	N	820	-0-	-48 B	-0-	55	1	765	2	N	-0-			153
11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	50	1	674	2	N	-0-			153
12	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	52	1	688	2	N	-0-			153

TOTAL GAS PROD: 11,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 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	1240	N	890	-0-	-350 B	-0-	56	1	834	2	Y	-0-					50
02	1092	N	815	-0-	-277 B	-0-	52	1	762	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
03	1085	N	735	-0-	-350 B	-0-	47	1	688	2	Y	-0-					50
04	870	N	587	-0-	-283 B	-0-	37	1	550	2	Y	-0-					50
05	899	N	693	-0-	-206 B	-0-	45	1	648	2	Y	-0-					50
06	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	49	1	692	2	Y	-0-					50
07	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	48	1	675	2	Y	1					51
							1	9									
08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	56	1	791	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	49	1	672	2	Y	-0-					51
10	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	50	1	696	2	Y	-0-					51
11	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	55	1	744	2	Y	-0-					51
*12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	60	1	796	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 9,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1395	N	962	-0-	-433 B	-0-	60	1	893	2	Y	8	50	1			9
							9	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	78	1	1134	2	Y	3					12
							3	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	87	1	1273	2	Y	-0-					12
04	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	84	1	1236	2	Y	4					16
							4	9									
05	1333	N	1117	-0-	-216 B	-0-	72	1	1037	2	Y	7					23
							8	9									
06	1290	N	786	-0-	-504 B	-0-	52	1	733	2	Y	1					24
							1	9									
07	1333	N	843	-0-	-490 B	-0-	55	1	775	2	Y	12					36
							13	9									
08	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	56	1	789	2	Y	2					38
							2	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	81	1	1112	2	Y	3					41
							3	9									
10	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	62	1	863	2	Y	4					45
							4	9									
11	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	65	1	880	2	Y	3					48
							3	9									
*12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	65	1	865	2	Y	3					51
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	108	1	1607	2	N	3					32
							3	9									
02	1568	N	1530	-0-	-38 B	-0-	98	1	1432	2	N	-0-					32
03	1705	N	1650	-0-	-55 B	-0-	106	1	1544	2	N	-0-					32
04	1650	N	1601	-0-	-49 B	-0-	102	1	1499	2	N	-0-					32
05	1705	N	1656	-0-	-49 B	-0-	107	1	1549	2	N	-0-					32
06	1590	N	1431	-0-	-159 B	-0-	94	1	1331	2	N	5					37
							6	9									
07	1643	N	1376	-0-	-267 B	-0-	92	1	1284	2	N	-0-					37
08	1643	N	1190	-0-	-453 B	-0-	78	1	1106	2	N	5					42
							6	9									
09	1440	N	1296	-0-	-144 B	-0-	88	1	1208	2	N	-0-					42
10	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	93	1	1293	2	N	-0-					42
11	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	94	1	1270	2	N	-0-					42
*12	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	103	1	1370	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	113	1	1681	2	Y	199	161	1			145
							219	9									
02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	24	1	353	2	Y	165	163	1	4	8	143
							182	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	108	1	1585	2	Y	190	164	1			169
							209	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	57	1	844	2	Y	164	171	1	2	8	160
							180	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	87	1	1251	2	Y	188	184	1			164
							207	9									
06	1789	X	1789	-0-	-0- B	-0-	104	1	1483	2	Y	184	179	1			169
							202	9									
07	1978	X	1978	-0-	-0- B	-0-	120	1	1671	2	Y	170	179	1			160
							187	9									
08	2015	X	2015	-0-	-0- B	-0-	119	1	1681	2	Y	195	168	1	2	8	185
							215	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	73	1	1014	2	Y	155	180	1			160
							171	9									
10	1612	N	816	-0-	-796 B	-0-	43	1	596	2	Y	161	167	1			154
							177	9									
11	1560	N	697	-0-	-863 B	-0-	37	1	494	2	Y	151	166	1			139
							166	9									
12	1302	N	169	-0-	-1133 B	-0-	2	1	31	2	Y	124	167	1			96
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 15,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,046

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	588	-0-	-776 B	-0-	37	1	551	2	N	-0-					114
02	700	N	496	-0-	-204 B	-0-	32	1	464	2	N	-0-					114
03	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	39	1	576	2	N	31					145
							34	9									
04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	45	1	669	2	N	-0-					145
05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	66	1	958	2	N	1					146
							1	9									
06	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	127	1	1799	2	N	-0-					146
07	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	120	1	1679	2	N	-0-					146
08	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	126	1	1782	2	N	2	2	8			146
							2	9									
09	1920	N	1426	-0-	-494 B	-0-	96	1	1328	2	N	2					148
							2	9									
10	1798	N	1410	-0-	-388 B	-0-	94	1	1316	2	N	-0-					148
11	1860	N	1432	-0-	-428 B	-0-	99	1	1333	2	N	-0-					148
*12	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	126	1	1688	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 15,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 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	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	66	1	984	2	Y	4					4
							4	9									
02	952	N	930	-0-	-22 B	-0-	59	1	865	2	Y	5					9
							6	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	65	1	954	2	Y	2					11
							2	9									
04	1020	N	996	-0-	-24 B	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					11
05	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	66	1	950	2	Y	3					14
							3	9									
06	990	N	961	-0-	-29 B	-0-	63	1	898	2	Y	-0-					14
07	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	66	1	922	2	Y	27	37	1			4
							30	9									
08	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	66	1	926	2	Y	-0-					4
09	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	58	1	805	2	Y	10					14
							11	9									
10	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	68	1	953	2	Y	10					24
							11	9									
11	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	65	1	876	2	Y	21	22	1			23
							23	9									
*12	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	69	1	920	2	Y	2	16	1			9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	57	1	785	2	Y	-0-					95
02	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	56	1	762	2	Y	1					96
							1	9									
03	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	48	1	645	2	Y	1					97
							1	9									
04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	59	1	810	2	Y	1					98
							1	9									
05	899	N	765	-0-	-134 B	-0-	53	1	710	2	Y	2					100
							2	9									
06	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	55	1	728	2	Y	1					101
							1	9									
07	899	N	833	-0-	-66 B	-0-	59	1	774	2	Y	-0-					101
08	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	61	1	805	2	Y	1					102
							1	9									
09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	46	1	573	2	Y	1					103
							1	9									
10	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	62	1	808	2	Y	16	93	1			26
							18	9									
*11	840	N	741	-0-	-99 B	-0-	55	1	686	2	Y	-0-					26
12	651	N	4	-0-	-647 B	-0-	4	1			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	87	1	1295	2	Y	5	42	1			9
							6	9									
02	1232	N	1152	-0-	-80 B	-0-	73	1	1073	2	Y	5					14
							6	9									
03	1333	N	1311	-0-	-22 B	-0-	84	1	1226	2	Y	1					15
							1	9									
04	1350	N	1238	-0-	-112 B	-0-	77	1	1138	2	Y	21					36
							23	9									
05	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-	80	1	1159	2	Y	2					38
							2	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	85	1	1202	2	Y	2					40
							2	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	88	1	1227	2	Y	1					41
							1	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	84	1	1190	2	Y	7	43	1			5
							8	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	79	1	1083	2	Y	15					20
							17	9									
10	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	88	1	1231	2	Y	1					21
							1	9									
11	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	88	1	1183	2	Y	9					30
							10	9									
*12	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	92	1	1230	2	Y	12					42
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 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	1767	N	1536	-0-	-231	B	-0-	95 28	1 9	1413	2	Y	25	90	1			30
02	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	108 6	1 9	1572	2	Y	5					35
03	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	108 7	1 9	1582	2	Y	6					41
04	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	100 8	1 9	1475	2	Y	7					48
05	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	122 11	1 9	1762	2	Y	10					58
06	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	109 42	1 9	1548	2	Y	38					96
07	1643	N	1550	-0-	-93	B	-0-	103 8	1 9	1439	2	Y	7	90	1			13
08	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	121 10	1 9	1702	2	Y	9					22
09	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	115 12	1 9	1583	2	Y	11					33
10	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	108 8	1 9	1508	2	Y	7					40
11	1770	N	1667	-0-	-103	B	-0-	114 12	1 9	1541	2	Y	11					51
12	1767	N	1318	-0-	-449	B	-0-	91 8	1 9	1219	2	Y	7					58

TOTAL GAS PROD: 19,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1054	N	977	-0-	-77 B	-0-	61	1	916	2	N	-0-					72
02	952	N	898	-0-	-54 B	-0-	57	1	841	2	N	-0-					72
03	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	62	1	910	2	N	2					74
							2	9									
04	960	N	943	-0-	-17 B	-0-	60	1	883	2	N	-0-					74
05	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	63	1	915	2	N	-0-					74
06	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	60	1	855	2	N	-0-					74
07	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	62	1	872	2	N	-0-					74
08	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	63	1	890	2	N	31					105
							34	9									
09	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	62	1	856	2	N	1					106
							1	9									
10	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	64	1	892	2	N	2					108
							2	9									
11	960	N	937	-0-	-23 B	-0-	64	1	871	2	N	2					110
							2	9									
*12	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	91	1	1217	2	N	1					111
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1457	N	1424	-0-	-33 B	-0-	90	1	1334	2	N	-0-					179
02	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	82	1	1201	2	N	-0-					179
03	1426	N	1383	-0-	-43 B	-0-	87	1	1274	2	N	20					199
							22	9									
04	1380	N	1353	-0-	-27 B	-0-	84	1	1236	2	N	30	180	1			49
							33	9									
05	1426	N	1406	-0-	-20 B	-0-	91	1	1315	2	N	-0-					49
06	1350	N	1306	-0-	-44 B	-0-	86	1	1220	2	N	-0-					49
07	1395	N	1281	-0-	-114 B	-0-	86	1	1195	2	N	-0-					49
08	1395	N	1379	-0-	-16 B	-0-	91	1	1288	2	N	-0-					49
09	1320	N	1302	-0-	-18 B	-0-	88	1	1214	2	N	-0-					49
10	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	91	1	1273	2	N	16					65
							18	9									
11	1320	N	1224	-0-	-96 B	-0-	84	1	1140	2	N	-0-					65
*12	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	95	1	1267	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 16,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1050	-0-		-221	B	-0-	63	1	943	2	Y	40					71
									44	9									
02	1484	N	1288	-0-		-196	B	-0-	82	1	1204	2	Y	2	2	8			71
									2	9									
03	2036	N	2036	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1906	2	Y	-0-					71
04	1649	N	1649	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1543	2	Y	1	1	8			71
									1	9									
05	1701	N	1701	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1570	2	Y	20					91
									22	9									
06	1596	N	1596	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1489	2	Y	2					93
									2	9									
07	1643	N	1407	-0-		-236	B	-0-	94	1	1309	2	Y	4					97
									4	9									
08	1355	N	1355	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1263	2	Y	2	1	8			98
									2	9									
09	1565	N	1565	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1457	2	Y	2					100
									2	9									
10	1395	N	1177	-0-		-218	B	-0-	79	1	1096	2	Y	2					102
									2	9									
11	1352	N	1352	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1257	2	Y	2					104
									2	9									
12	1612	N	1458	-0-		-154	B	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 17,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-		-0-	B	-0-	136	1	2026	2	Y	-0-					63
02	1806	N	1806	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1690	2	Y	-0-					63
03	2077	N	2057	-0-		-20	B	-0-	127	1	1852	2	Y	71					134
									78	9									
04	2100	N	1493	-0-		-607	B	-0-	95	1	1391	2	Y	6					140
									7	9									
05	2247	N	2247	-0-		-0-	B	-0-	145	1	2102	2	Y	-0-					140
06	2071	N	2071	-0-		-0-	B	-0-	136	1	1933	2	Y	2					142
									2	9									
07	2072	N	2072	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1862	2	Y	70					212
									77	9									
08	2200	N	2200	-0-		-0-	B	-0-	146	1	2054	2	Y	-0-	187	1			25
09	1997	N	1997	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1862	2	Y	-0-					25
10	2060	N	2060	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1859	2	Y	62					87
									68	9									
11	1980	N	1915	-0-		-65	B	-0-	132	1	1783	2	Y	-0-					87
12	2046	N	1891	-0-		-155	B	-0-	132	1	1759	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 23,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	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 B	-0-	81	1	1204	2	Y	-0-					99
02	1232	N	1161	-0-	-71 B	-0-	74	1	1086	2	Y	1					100
							1	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	91	1	1333	2	Y	22	92	1			30
							24	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	90	1	1324	2	Y	-0-					30
05	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	87	1	1262	2	Y	-0-					30
06	1380	N	1233	-0-	-147 B	-0-	81	1	1152	2	Y	-0-					30
07	1426	N	1252	-0-	-174 B	-0-	84	1	1168	2	Y	-0-					30
08	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	83	1	1172	2	Y	37					67
							41	9									
09	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	84	1	1162	2	Y	4					71
							4	9									
10	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	89	1	1240	2	Y	5					76
							6	9									
11	1260	N	1249	-0-	-11 B	-0-	85	1	1150	2	Y	13	77	1			12
							14	9									
12	1302	N	1184	-0-	-118 B	-0-	82	1	1098	2	Y	4					16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	26	1	385	2	Y	1					24
							1	9									
02	560	N	276	-0-	-284 B	-0-	17	1	252	2	Y	6					30
							7	9									
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	39	1	569	2	Y	4					34
							4	9									
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	50	1	730	2	Y	50					84
							55	9									
05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					84
06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	50	1	710	2	Y	-0-					84
07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	59	1	824	2	Y	20					104
							22	9									
08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	66	1	927	2	Y	1	87	1			18
							1	9									
09	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	78	1	1079	2	Y	-0-					18
10	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	82	1	1142	2	Y	-0-					18
11	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	71	1	953	2	Y	-0-					18
*12	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	76	1	1011	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1191	2	N	3					115
									3	9									
02	1319	N	1319	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1234	2	N	1	1	8			115
									1	9									
03	1416	N	1416	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1322	2	N	3					118
									3	9									
04	1417	N	1417	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1326	2	N	1	1	8			118
									1	9									
05	1457	N	1412	-0-		-45	B	-0-	91	1	1318	2	N	3					121
									3	9									
06	1380	N	1321	-0-		-59	B	-0-	87	1	1234	2	N	-0-					121
07	1457	N	1401	-0-		-56	B	-0-	94	1	1306	2	N	1					122
									1	9									
08	1426	N	1426	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1305	2	N	25	2	8			145
									28	9									
09	1374	N	1374	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1280	2	N	1					146
									1	9									
10	1395	N	1307	-0-		-88	B	-0-	87	1	1218	2	N	2					148
									2	9									
11	1380	N	1274	-0-		-106	B	-0-	88	1	1186	2	N	-0-					148
12	1426	N	1181	-0-		-245	B	-0-	82	1	1098	2	N	1					149
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. GAS LIFT	(I) (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	2638	-0-		-90	B	-0-	166	1	2472	2	N	-0-					15
02	2352	N	2214	-0-		-138	B	-0-	142	1	2072	2	N	-0-					15
03	2635	N	2597	-0-		-38	B	-0-	164	1	2400	2	N	30					45
									33	9									
04	2550	N	2398	-0-		-152	B	-0-	150	1	2209	2	N	35					80
									39	9									
05	2449	N	2374	-0-		-75	B	-0-	154	1	2220	2	N	-0-					80
06	2520	N	2079	-0-		-441	B	-0-	137	1	1942	2	N	-0-					80
07	2480	N	2336	-0-		-144	B	-0-	156	1	2180	2	N	-0-					80
08	2388	N	2388	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2230	2	N	-0-					80
09	2305	N	2305	-0-		-0-	B	-0-	156	1	2149	2	N	-0-					80
10	2325	N	2165	-0-		-160	B	-0-	140	1	1951	2	N	67					147
									74	9									
11	2365	N	2365	-0-		-0-	B	-0-	163	1	2196	2	N	5					152
									6	9									
*12	2622	N	2622	-0-		-0-	B	-0-	181	1	2416	2	N	23					175
									25	9									

TOTAL GAS PROD: 28,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1860	N	1764	-0-	-96 B	-0-	110	1	1645	2	Y	8	56	1			9
							9	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	105	1	1530	2	Y	-0-					9
03	1798	N	1775	-0-	-23 B	-0-	114	1	1659	2	Y	2					11
							2	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	111	1	1627	2	Y	3					14
							3	9									
05	1798	N	1687	-0-	-111 B	-0-	109	1	1577	2	Y	1					15
							1	9									
06	1710	N	1479	-0-	-231 B	-0-	97	1	1372	2	Y	9					24
							10	9									
07	1798	N	1593	-0-	-205 B	-0-	106	1	1487	2	Y	-0-					24
08	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	107	1	1504	2	Y	2					26
							2	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	106	1	1462	2	Y	4					30
							4	9									
10	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	107	1	1495	2	Y	1					31
							1	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	118	1	1594	2	Y	1					32
							1	9									
*12	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	136	1	1814	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 20,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	93	1	1393	2	Y	30	123	1			13
							33	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	92	1	1339	2	Y	6					19
							7	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	104	1	1519	2	Y	-0-					19
04	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	87	1	1285	2	Y	-0-					19
05	1271	N	1225	-0-	-46 B	-0-	77	1	1105	2	Y	39					58
							43	9									
06	1230	N	1142	-0-	-88 B	-0-	75	1	1067	2	Y	-0-					58
07	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-					58
08	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	95	1	1337	2	Y	80					138
							88	9									
09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	96	1	1329	2	Y	12	135	1			15
							13	9									
10	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	100	1	1399	2	Y	26					41
							29	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	96	1	1293	2	Y	22					63
							24	9									
*12	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	101	1	1349	2	Y	3					66
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

01	1426	N	1366	-0-	-60	B	-0-	85	1	1268	2	Y	12						62
								13	9										
02	1316	N	1158	-0-	-158	B	-0-	74	1	1080	2	Y	4	2	8				64
								4	9										
03	1364	N	1241	-0-	-123	B	-0-	79	1	1150	2	Y	11						75
								12	9										
04	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1320	2	Y	1	66	1	1	8		9
								1	9										
05	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1251	2	Y	1						10
								1	9										
06	1200	N	1188	-0-	-12	B	-0-	78	1	1110	2	Y	-0-						10
07	1457	N	1318	-0-	-139	B	-0-	88	1	1229	2	Y	1						11
								1	9										
08	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1147	2	Y	68	3	8				76
								75	9										
09	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1227	2	Y	1						77
								1	9										
10	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1256	2	Y	41						118
								45	9										
11	1260	N	1256	-0-	-4	B	-0-	87	1	1169	2	Y	-0-						118
12	1364	N	1210	-0-	-154	B	-0-	84	1	1126	2	Y	-0-						118

TOTAL GAS PROD: 15,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(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	1095	-0-	-52	B	-0-		67	1	997	2	N	28					172
									31	9									
02	1036	N	940	-0-	-96	B	-0-		60	1	880	2	N	-0-					172
03	1116	N	1091	-0-	-25	B	-0-		70	1	1021	2	N	-0-					172
04	1050	N	965	-0-	-85	B	-0-		61	1	904	2	N	-0-					172
05	1054	N	699	-0-	-355	B	-0-		45	1	654	2	N	-0-					172
06	1050	N	1024	-0-	-26	B	-0-		67	1	957	2	N	-0-					172
07	992	N	970	-0-	-22	B	-0-		65	1	905	2	N	-0-					172
08	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-		55	1	775	2	N	-0-					172
09	1020	N	899	-0-	-121	B	-0-		58	1	800	2	N	37					209
									41	9									
10	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-		71	1	990	2	N	-0-	180	1			29
11	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-		70	1	947	2	N	3					32
									3	9									
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-		70	1	936	2	N	2					34
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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. GAS LIFT (I)(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	1762	-0-	-36	B	-0-		107	1	1596	2	N	54					122
									59	9									
02	1568	N	1508	-0-	-60	B	-0-		96	1	1408	2	N	4	2	8			124
									4	9									
03	1738	N	1738	-0-	-0-	B	-0-		111	1	1627	2	N	-0-					124
04	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-		108	1	1583	2	N	46	157	1	1	8	12
									51	9									
05	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-		108	1	1564	2	N	11					23
									12	9									
06	1680	N	1627	-0-	-53	B	-0-		107	1	1520	2	N	-0-					23
07	1798	N	1692	-0-	-106	B	-0-		112	1	1559	2	N	19					42
									21	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-		111	1	1558	2	N	65	2	8			105
									72	9									
09	1620	N	1606	-0-	-14	B	-0-		108	1	1497	2	N	1					106
									1	9									
10	1705	N	1675	-0-	-30	B	-0-		112	1	1563	2	N	-0-					106
11	1680	N	1582	-0-	-98	B	-0-		109	1	1473	2	N	-0-					106
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-		117	1	1563	2	N	60					166
									66	9									

TOTAL GAS PROD: 20,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 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	1488	N	1452	-0-	-36 B	-0-	91	1	1361	2	N	-0-					50
02	1344	N	1306	-0-	-38 B	-0-	82	1	1204	2	N	18					68
							20	9									
03	1488	N	1399	-0-	-89 B	-0-	90	1	1309	2	N	-0-					68
04	1410	N	1322	-0-	-88 B	-0-	84	1	1238	2	N	-0-					68
05	1457	N	1306	-0-	-151 B	-0-	85	1	1221	2	N	-0-					68
06	1350	N	1254	-0-	-96 B	-0-	83	1	1171	2	N	-0-					68
07	1364	N	1267	-0-	-97 B	-0-	85	1	1182	2	N	-0-					68
08	1302	N	1220	-0-	-82 B	-0-	81	1	1139	2	N	-0-					68
09	1260	N	1144	-0-	-116 B	-0-	77	1	1067	2	N	-0-					68
10	1271	N	1003	-0-	-268 B	-0-	67	1	936	2	N	-0-					68
11	1170	N	910	-0-	-260 B	-0-	63	1	847	2	N	-0-					68
12	1178	N	1071	-0-	-107 B	-0-	75	1	996	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 14,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 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	1860	N	1831	-0-	-29 B	-0-	115	1	1714	2	Y	2					32
							2	9									
02	1680	N	1591	-0-	-89 B	-0-	102	1	1489	2	Y	-0-					32
03	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	113	1	1655	2	Y	18					50
							20	9									
04	1770	N	1748	-0-	-22 B	-0-	111	1	1635	2	Y	2	1	8			51
							2	9									
05	1767	N	1624	-0-	-143 B	-0-	105	1	1518	2	Y	1					52
							1	9									
06	1740	N	1585	-0-	-155 B	-0-	103	1	1467	2	Y	14					66
							15	9									
07	1798	N	1493	-0-	-305 B	-0-	100	1	1393	2	Y	-0-					66
08	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	110	1	1556	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
09	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	107	1	1472	2	Y	-0-					66
10	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	115	1	1600	2	Y	18					84
							20	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	110	1	1490	2	Y	-0-					84
*12	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	119	1	1595	2	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 19,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-		101	1 8 9	1507	2	Y	7	47	1			10
02	1484	N	1307	-0-	-177	B	-0-		83	1 12 9	1212	2	Y	11					21
03	1643	N	1285	-0-	-358	B	-0-		82	1 4 9	1199	2	Y	4					25
04	1560	N	1420	-0-	-140	B	-0-		89	1 21 9	1310	2	Y	19					44
05	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-		96	1 3 9	1385	2	Y	3					47
06	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-		95	1 14 9	1352	2	Y	13	50	1			10
07	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-		97	1 3 9	1358	2	Y	3					13
08	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-		103	1 14 9	1446	2	Y	13					26
09	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-		101	1 2 9	1400	2	Y	2					28
10	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-		104	1 11 9	1449	2	Y	10					38
11	1500	N	1478	-0-	-22	B	-0-		101	1 10 9	1367	2	Y	9					47
12	1550	N	1484	-0-	-66	B	-0-		103	1 3 9	1378	2	Y	3					50

TOTAL GAS PROD: 17,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-		64	1 3 9	953	2	Y	3	59	1			13
02	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-		60	1 2 9	883	2	Y	2	1	8			14
03	992	N	912	-0-	-80	B	-0-		58	1 4 9	850	2	Y	4					18
04	990	N	922	-0-	-68	B	-0-		58	1 10 9	854	2	Y	9	1	8			26
05	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-		74	1 10 9	1066	2	Y	9					35
06	870	N	817	-0-	-53	B	-0-		54	1 1 9	762	2	Y	1					36
07	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-		74	1 9 9	1031	2	Y	8					44
08	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-		76	1 4 9	1067	2	Y	4	1	8			47
09	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-		74	1	1016	2	Y	-0-					47
10	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-		76	1 1 9	1058	2	Y	1					48
11	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-		78	1	1053	2	Y	-0-					48
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-		81	1	1086	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 12,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 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	868	N	586	-0-	-282 B	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					47
02	812	N	683	-0-	-129 B	-0-	44	1	638	2	Y	1					48
							1	9									
03	899	N	703	-0-	-196 B	-0-	44	1	637	2	Y	20					68
							22	9									
04	570	N	374	-0-	-196 B	-0-	24	1	349	2	Y	1					69
							1	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	94	1	1355	2	Y	3					72
							3	9									
06	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	178	1	2529	2	Y	5					77
							6	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	88	1	1225	2	Y	4					81
							4	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	101	1	1424	2	Y	30	2	8			109
							33	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	93	1	1278	2	Y	4					113
							4	9									
10	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	91	1	1273	2	Y	17	108	1			22
							19	9									
11	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	88	1	1189	2	Y	-0-					22
*12	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	89	1	1187	2	Y	12					34
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1333	N	1274	-0-	-59 B	-0-	80	1	1191	2	Y	3					74
							3	9									
02	1176	N	1145	-0-	-31 B	-0-	72	1	1056	2	Y	15					89
							17	9									
03	1271	N	1232	-0-	-39 B	-0-	78	1	1147	2	Y	6					95
							7	9									
04	1230	N	1200	-0-	-30 B	-0-	75	1	1104	2	Y	19	92	1			22
							21	9									
05	1271	N	1226	-0-	-45 B	-0-	79	1	1138	2	Y	8					30
							9	9									
06	1200	N	1165	-0-	-35 B	-0-	76	1	1083	2	Y	5					35
							6	9									
07	1240	N	1182	-0-	-58 B	-0-	79	1	1097	2	Y	5					40
							6	9									
08	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	80	1	1121	2	Y	4					44
							4	9									
09	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	78	1	1077	2	Y	5					49
							6	9									
10	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	82	1	1138	2	Y	24					73
							26	9									
11	1170	N	1129	-0-	-41 B	-0-	78	1	1047	2	Y	4					77
							4	9									
12	1209	N	1204	-0-	-5 B	-0-	83	1	1114	2	Y	6					83
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	B	-0-		152	1	2198	2	Y	9					126
									10	9									
02	2128	N	2041	-0-	-87	B	-0-		134	1	1898	2	Y	8	3	8			131
									9	9									
03	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-		151	1	2150	2	Y	4					135
									4	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	B	-0-		152	1	2172	2	Y	9	2	8			142
									10	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-		151	1	2129	2	Y	9					151
									10	9									
06	2220	N	2022	-0-	-198	B	-0-		136	1	1880	2	Y	5					156
									6	9									
07	2418	N	2234	-0-	-184	B	-0-		152	1	2075	2	Y	6					162
									7	9									
08	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-		138	1	1885	2	Y	25	145	1	3	8	39
									28	9									
09	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-		139	1	1862	2	Y	3					42
									3	9									
10	2170	N	2127	-0-	-43	B	-0-		146	1	1974	2	Y	6					48
									7	9									
11	1980	N	1713	-0-	-267	B	-0-		121	1	1585	2	Y	6					54
									7	9									
12	2077	N	1415	-0-	-662	B	-0-		102	1	1307	2	Y	5					59
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	832	-0-	-532	B	-0-		54	1	741	2	N	34					74
									37	9									
02	1288	N	1072	-0-	-216	B	-0-		69	1	953	2	N	45	2	8			117
									50	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-		87	1	1208	2	N	78					195
									86	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-		79	1	1109	2	N	67	172	1	2	8	88
									74	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-		76	1	1036	2	N	101	130	1			59
									111	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-		84	1	1142	2	N	134					193
									147	9									
07	1302	N	896	-0-	-406	B	-0-		64	1	831	2	N	1					194
									1	9									
08	1209	N	1142	-0-	-67	B	-0-		69	1	913	2	N	145	185	1	3	8	151
									160	9									
09	1380	N	1227	-0-	-153	B	-0-		84	1	1101	2	N	38					189
									42	9									
10	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-		68	1	890	2	N	8	181	1			16
									9	9									
11	1110	N	927	-0-	-183	B	-0-		68	1	859	2	N	-0-					16
12	1271	N	1154	-0-	-117	B	-0-		81	1	1032	2	N	37					53
									41	9									

TOTAL GAS PROD: 13,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	140	1	2089	2	Y	-0-					20
02	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	130	1	1896	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	140	1	2039	2	Y	-0-					20
04	2160	N	2137	-0-	-23 B	-0-	136	1	1999	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
05	2232	N	2119	-0-	-113 B	-0-	137	1	1981	2	Y	1					21
							1	9									
06	2100	N	2041	-0-	-59 B	-0-	134	1	1907	2	Y	-0-					21
07	2201	N	2039	-0-	-162 B	-0-	136	1	1903	2	Y	-0-					21
08	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	136	1	1922	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	129	1	1786	2	Y	1					22
							1	9									
10	2046	N	1860	-0-	-186 B	-0-	124	1	1736	2	Y	-0-					22
11	1980	N	818	-0-	-1162 B	-0-	56	1	761	2	Y	1					23
							1	9									
12	1984	N	1104	-0-	-880 B	-0-	77	1	1027	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	74	1	1106	2	N	-0-					57
02	1092	N	1035	-0-	-57 B	-0-	66	1	968	2	N	1					58
							1	9									
03	1178	N	1123	-0-	-55 B	-0-	72	1	1051	2	N	-0-					58
04	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	70	1	1029	2	N	37					95
							41	9									
05	1147	N	1139	-0-	-8 B	-0-	74	1	1065	2	N	-0-					95
06	1080	N	1059	-0-	-21 B	-0-	70	1	989	2	N	-0-					95
07	1178	N	1143	-0-	-35 B	-0-	76	1	1067	2	N	-0-					95
08	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	75	1	1056	2	N	34					129
							37	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	73	1	1010	2	N	3					132
							3	9									
10	1147	N	1136	-0-	-11 B	-0-	76	1	1057	2	N	3					135
							3	9									
11	1140	N	1076	-0-	-64 B	-0-	73	1	986	2	N	15					150
							17	9									
12	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	77	1	1025	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 13,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	64	1	956	2	N	-0-					125
02	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	59	1	861	2	N	-0-					125
03	992	N	943	-0-	-49 B	-0-	60	1	883	2	N	-0-					125
04	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	64	1	949	2	N	-0-					125
05	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	68	1	980	2	N	-0-					125
06	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	66	1	932	2	N	14					139
							15	9									
07	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	67	1	938	2	N	-0-					139
08	1054	N	1016	-0-	-38 B	-0-	67	1	949	2	N	-0-					139
09	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	66	1	908	2	N	3					142
							3	9									
10	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	65	1	905	2	N	3					145
							3	9									
11	990	N	953	-0-	-37 B	-0-	66	1	887	2	N	-0-					145
*12	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	72	1	958	2	N	5					150
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	92	1	1365	2	N	-0-					117
02	1260	N	1232	-0-	-28 B	-0-	79	1	1153	2	N	-0-					117
03	1550	N	1298	-0-	-252 B	-0-	83	1	1209	2	N	5					122
							6	9									
04	1410	N	1224	-0-	-186 B	-0-	78	1	1146	2	N	-0-					122
05	1364	N	1221	-0-	-143 B	-0-	79	1	1142	2	N	-0-					122
06	1260	N	979	-0-	-281 B	-0-	63	1	901	2	N	14					136
							15	9									
07	1271	N	1016	-0-	-255 B	-0-	68	1	948	2	N	-0-					136
08	1209	N	956	-0-	-253 B	-0-	63	1	892	2	N	1					137
							1	9									
09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	78	1	1082	2	N	20					157
							22	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	94	1	1305	2	N	6					163
							7	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	90	1	1212	2	N	7					170
							8	9									
*12	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	93	1	1246	2	N	4					174
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

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	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1132	2	N	3					120
								3	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1020	2	N	-0-					120
03	1302	N	1211	-0-	-91	B	-0-	78	1	1133	2	N	-0-					120
04	1170	N	1167	-0-	-3	B	-0-	74	1	1083	2	N	9					129
								10	9									
05	1209	N	1167	-0-	-42	B	-0-	75	1	1089	2	N	3					132
								3	9									
06	1170	N	1070	-0-	-100	B	-0-	70	1	998	2	N	2					134
								2	9									
07	1209	N	1057	-0-	-152	B	-0-	71	1	986	2	N	-0-					134
08	1178	N	960	-0-	-218	B	-0-	63	1	885	2	N	11					145
								12	9									
09	1080	N	1055	-0-	-25	B	-0-	71	1	982	2	N	2					147
								2	9									
10	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1012	2	N	10					157
								11	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	71	1	957	2	N	5					162
								6	9									
12	1085	N	1062	-0-	-23	B	-0-	74	1	988	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 13,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1401	-0-	-56	B	-0-	88	1	1312	2	N	1					89
								1	9									
02	1288	N	1265	-0-	-23	B	-0-	81	1	1184	2	N	-0-					89
03	1426	N	1308	-0-	-118	B	-0-	84	1	1224	2	N	-0-					89
04	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1294	2	N	2					91
								2	9									
05	1395	N	1354	-0-	-41	B	-0-	88	1	1266	2	N	-0-					91
06	1260	N	1221	-0-	-39	B	-0-	80	1	1141	2	N	-0-					91
07	1426	N	1378	-0-	-48	B	-0-	92	1	1286	2	N	-0-					91
08	1364	N	1280	-0-	-84	B	-0-	85	1	1195	2	N	-0-					91
09	1230	N	892	-0-	-338	B	-0-	59	1	809	2	N	22					113
								24	9									
10	1364	N	1314	-0-	-50	B	-0-	88	1	1226	2	N	-0-					113
11	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1167	2	N	-0-					113
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1598	2	N	3					116
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2064	-0-	-13 B	-0-	129	1	1927	2	N	7					129
							8	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	111	1	1629	2	N	6					135
							7	9									
03	2077	N	1812	-0-	-265 B	-0-	116	1	1690	2	N	5					140
							6	9									
04	2010	N	1789	-0-	-221 B	-0-	113	1	1668	2	N	7					147
							8	9									
05	1922	N	1612	-0-	-310 B	-0-	104	1	1497	2	N	10					157
							11	9									
06	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	115	1	1626	2	N	7					164
							8	9									
07	1860	N	1798	-0-	-62 B	-0-	120	1	1671	2	N	6					170
							7	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	121	1	1698	2	N	5					175
							6	9									
09	1740	N	1690	-0-	-50 B	-0-	114	1	1570	2	N	5					180
							6	9									
10	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	126	1	1753	2	N	20					200
							22	9									
11	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	122	1	1646	2	N	2	173	1			29
							2	9									
*12	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	128	1	1713	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 21,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	121	1	1807	2	Y	11					95
							12	9									
02	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	153	1	2237	2	Y	19					114
							21	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	145	1	2125	2	Y	31	94	1			51
							34	9									
04	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	158	1	2324	2	Y	9					60
							10	9									
05	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	160	1	2314	2	Y	26					86
							29	9									
06	2821	N	2821	-0-	-0- B	-0-	186	1	2635	2	Y	-0-					86
07	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	186	1	2599	2	Y	30					116
							33	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	178	1	2514	2	Y	17	90	1			43
							19	9									
09	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	153	1	2108	2	Y	-0-					43
10	2790	N	2245	-0-	-545 B	-0-	148	1	2069	2	Y	25					68
							28	9									
11	2610	N	2217	-0-	-393 B	-0-	153	1	2061	2	Y	3					71
							3	9									
*12	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	176	1	2355	2	Y	44	91	1			24
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 29,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	149	1	2223	2	Y	-0-					12
02	3555	X	3555	-0-	-0- B	-0-	227	1	3326	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
03	4017	X	4017	-0-	-0- B	-0-	257	1	3760	2	Y	-0-					12
04	4035	X	4035	-0-	-0- B	-0-	257	1	3776	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
05	5863	X	5863	-0-	-0- B	-0-	379	1	5483	2	Y	1					13
							1	9									
06	6645	X	6645	-0-	-0- B	-0-	437	1	6208	2	Y	-0-					13
07	10556	X	10556	-0-	-0- B	-0-	705	1	9851	2	Y	-0-					13
08	2104	X	2104	-0-	-0- B	-0-	139	1	1963	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
09	4038	X	4038	-0-	-0- B	-0-	273	1	3764	2	Y	1					14
							1	9									
10	10230	X	95	-0-	-10135 B	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					14
11	9900	X	491	-0-	-9409 B	-0-	34	1	456	2	Y	1					15
							1	9									
12	10230	X	2005	-0-	-8225 B	-0-	140	1	1865	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 45,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1302	N	1058	-0-	-244 B	-0-	66	1	990	2	N	2					180
							2	9									
02	1232	N	1035	-0-	-197 B	-0-	69	1	962	2	N	4	2	8			182
							4	9									
03	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					182
04	1020	N	962	-0-	-58 B	-0-	62	1	897	2	N	3	2	8			183
							3	9									
05	1147	N	880	-0-	-267 B	-0-	59	1	819	2	N	2	138	1			47
							2	9									
06	1050	N	894	-0-	-156 B	-0-	60	1	834	2	N	-0-					47
07	992	N	297	-0-	-695 B	-0-	24	1	273	2	N	-0-					47
08	868	N	762	-0-	-106 B	-0-	54	1	707	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	900	N	853	-0-	-47 B	-0-	61	1	791	2	N	1					48
							1	9									
10	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	54	1	749	2	N	2					50
							2	9									
11	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	55	1	740	2	N	-0-					50
12	868	N	620	-0-	-248 B	-0-	45	1	575	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1829	N	1127	-0-	-702 B	-0-	71	1	1056	2	N	-0-					129
02	1540	N	1491	-0-	-49 B	-0-	95	1	1396	2	N	-0-					129
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	96	1	1406	2	N	42	157	1			14
							46	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	89	1	1309	2	N	1					15
							1	9									
05	1643	N	1340	-0-	-303 B	-0-	87	1	1253	2	N	-0-					15
06	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	103	1	1465	2	N	5					20
							6	9									
07	1457	N	1456	-0-	-1 B	-0-	97	1	1356	2	N	3					23
							3	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	94	1	1318	2	N	-0-					23
09	1560	N	1450	-0-	-110 B	-0-	98	1	1352	2	N	-0-					23
10	1457	N	1408	-0-	-49 B	-0-	94	1	1314	2	N	-0-					23
11	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	103	1	1385	2	N	41					64
							45	9									
*12	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	102	1	1360	2	N	33					97
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 17,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	109	1	1618	2	N	3					121
							3	9									
02	1568	N	1562	-0-	-6 B	-0-	100	1	1459	2	N	3	51	1	1	8	72
							3	9									
03	1705	N	1671	-0-	-34 B	-0-	107	1	1564	2	N	-0-					72
04	1680	N	1636	-0-	-44 B	-0-	104	1	1532	2	N	-0-					72
05	1736	N	1686	-0-	-50 B	-0-	109	1	1577	2	N	-0-					72
06	1620	N	1609	-0-	-11 B	-0-	106	1	1503	2	N	-0-					72
07	1705	N	1663	-0-	-42 B	-0-	111	1	1552	2	N	-0-					72
08	1674	N	1610	-0-	-64 B	-0-	107	1	1503	2	N	-0-					72
09	1620	N	1340	-0-	-280 B	-0-	91	1	1249	2	N	-0-					72
10	1674	N	1596	-0-	-78 B	-0-	107	1	1489	2	N	-0-					72
11	1560	N	1537	-0-	-23 B	-0-	106	1	1431	2	N	-0-					72
*12	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	113	1	1512	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 19,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	854	-0-	-355 B	-0-	54	1	800	2	Y	-0-					44
02	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	68	1	993	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	71	1	1042	2	Y	-0-					44
04	810	N	755	-0-	-55 B	-0-	48	1	707	2	Y	-0-					44
05	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	54	1	773	2	Y	-0-					44
06	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	67	1	953	2	Y	-0-					44
07	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	67	1	936	2	Y	-0-					44
08	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	67	1	945	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
09	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	56	1	779	2	Y	-0-					44
10	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	70	1	978	2	Y	-0-					44
11	990	N	637	-0-	-353 B	-0-	44	1	593	2	Y	-0-					44
12	868	N	432	-0-	-436 B	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 10,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1178	N	813	-0-	-365 B	-0-	51	1	759	2	Y	3					64
							3	9									
02	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	63	1	929	2	Y	3	2	8			65
							3	9									
03	1085	N	993	-0-	-92 B	-0-	64	1	929	2	Y	-0-					65
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	55	1	810	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
05	1085	N	1053	-0-	-32 B	-0-	67	1	965	2	Y	19	62	1			22
							21	9									
06	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	74	1	1054	2	Y	3					25
							3	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	77	1	1077	2	Y	-0-					25
08	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	85	1	1200	2	Y	6	2	8			29
							7	9									
09	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	56	1	779	2	Y	3					32
							3	9									
10	1023	N	952	-0-	-71 B	-0-	63	1	885	2	Y	4					36
							4	9									
11	990	N	693	-0-	-297 B	-0-	48	1	645	2	Y	-0-					36
*12	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	83	1	1107	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 11,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

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	2325	N	2186	-0-	-139 B	-0-	136	1	2027	2	Y	21	74	1			38
							23	9									
02	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	124	1	1814	2	Y	23					61
							25	9									
03	2015	N	1993	-0-	-22 B	-0-	126	1	1836	2	Y	28	69	1			20
							31	9									
04	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	137	1	2018	2	Y	24					44
							26	9									
05	2170	N	2158	-0-	-12 B	-0-	138	1	1997	2	Y	21					65
							23	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	136	1	1925	2	Y	20					85
							22	9									
07	2263	N	2095	-0-	-168 B	-0-	139	1	1941	2	Y	14	75	1			24
							15	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	130	1	1826	2	Y	19					43
							21	9									
09	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	136	1	1881	2	Y	19					62
							21	9									
10	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	143	1	1987	2	Y	17	71	1			8
							19	9									
11	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	138	1	1859	2	Y	41					49
							45	9									
*12	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	148	1	1973	2	Y	19					68
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 25,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2139	-0-	-558 B	-0-	137	1	1987	2	Y	14					130
							15	9									
02	3220	X	2297	-0-	-923 B	-0-	150	1	2138	2	Y	8	2	8			136
							9	9									
03	2790	X	2255	-0-	-535 B	-0-	147	1	2091	2	Y	15	120	1			31
							17	9									
04	2817	X	2817	-0-	-0- B	-0-	180	1	2587	2	Y	45	2	8			74
							50	9									
05	2542	X	2367	-0-	-175 B	-0-	156	1	2196	2	Y	14					88
							15	9									
06	2460	X	2223	-0-	-237 B	-0-	149	1	2063	2	Y	10					98
							11	9									
07	2914	X	2284	-0-	-630 B	-0-	155	1	2109	2	Y	18					116
							20	9									
08	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	185	1	2551	2	Y	11	2	8			125
							12	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	93	1	1226	2	Y	7					132
							8	9									
10	2294	N	2152	-0-	-142 B	-0-	147	1	1998	2	Y	6	119	1			19
							7	9									
11	2490	N	2456	-0-	-34 B	-0-	173	1	2283	2	Y	-0-					19
*12	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	223	1	2921	2	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1236	2	Y	-0-					16
02	1344	N	898	-0-	-446	B	-0-	57	1	839	2	Y	2	2	8			16
								2	9									
03	1302	N	1086	-0-	-216	B	-0-	70	1	1016	2	Y	-0-					16
04	1290	N	308	-0-	-982	B	-0-	19	1	287	2	Y	2	2	8			16
								2	9									
05	992	N	954	-0-	-38	B	-0-	62	1	891	2	Y	1					17
								1	9									
06	1050	N	916	-0-	-134	B	-0-	60	1	856	2	Y	-0-					17
07	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	60	1	836	2	Y	-0-					17
08	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	47	1	665	2	Y	-0-					17
09	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	62	1	853	2	Y	1					18
								1	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	62	1	862	2	Y	-0-					18
11	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	57	1	772	2	Y	2					20
								2	9									
12	961	N	703	-0-	-258	B	-0-	49	1	654	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1705	N	1688	-0-	-17	B	-0-	110	1	1578	2	Y	-0-					47
02	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1351	2	Y	1					48
								1	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1548	2	Y	1					49
								1	9									
04	1500	N	911	-0-	-589	B	-0-	62	1	849	2	Y	-0-					49
05	1550	N	1169	-0-	-381	B	-0-	79	1	1088	2	Y	2					51
								2	9									
06	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1706	2	Y	2					53
								2	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1354	2	Y	1					54
								1	9									
08	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1664	2	Y	-0-					54
09	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1580	2	Y	2					56
								2	9									
10	1457	N	1431	-0-	-26	B	-0-	99	1	1331	2	Y	1					57
								1	9									
11	1740	N	1383	-0-	-357	B	-0-	99	1	1282	2	Y	2					59
								2	9									
12	1767	N	860	-0-	-907	B	-0-	64	1	795	2	Y	1					60
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-		122	1	1816	2	Y	23	47	1			18
									25	9									
02	1876	N	1482	-0-	-394	B	-0-		94	1	1381	2	Y	6					24
									7	9									
03	2077	N	1916	-0-	-161	B	-0-		120	1	1760	2	Y	33	46	1			11
									36	9									
04	1890	N	1880	-0-	-10	B	-0-		119	1	1757	2	Y	4					15
									4	9									
05	1643	N	1418	-0-	-225	B	-0-		92	1	1324	2	Y	2					17
									2	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	B	-0-		134	1	1896	2	Y	40					57
									44	9									
07	1953	N	1771	-0-	-182	B	-0-		118	1	1651	2	Y	2	47	1			12
									2	9									
08	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-		113	1	1587	2	Y	29					41
									32	9									
09	4369	X	4369	-0-	-0-	B	-0-		295	1	4070	2	Y	4	39	1			6
									4	9									
10	2616	N	2616	-0-	-0-	B	-0-		175	1	2438	2	Y	3					9
									3	9									
11	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-		119	1	1603	2	Y	28	36	1			1
									31	9									
12	2170	X	1538	-0-	-632	B	-0-		106	1	1412	2	Y	18					19
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1549	-0-	-32	B	-0-		97	1	1450	2	N	2					102
									2	9									
02	1372	N	1332	-0-	-40	B	-0-		85	1	1244	2	N	3					105
									3	9									
03	1612	N	1324	-0-	-288	B	-0-		85	1	1235	2	N	4					109
									4	9									
04	1500	N	1387	-0-	-113	B	-0-		88	1	1296	2	N	3					112
									3	9									
05	1488	N	1381	-0-	-107	B	-0-		89	1	1290	2	N	2					114
									2	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1276	2	N	1					115
									1	9									
07	1426	N	1420	-0-	-6	B	-0-		95	1	1323	2	N	2					117
									2	9									
08	1395	N	931	-0-	-464	B	-0-		62	1	869	2	N	-0-					117
09	1380	N	1213	-0-	-167	B	-0-		82	1	1129	2	N	2					119
									2	9									
10	1426	N	1378	-0-	-48	B	-0-		92	1	1285	2	N	1					120
									1	9									
11	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1216	2	N	2					122
									2	9									
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-		92	1	1224	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 15,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

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	1922	N	1505	-0-	-417 B	-0-	98	1	1405	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1680	N	1664	-0-	-16 B	-0-	110	1	1554	2	Y	-0-	1	1			1
03	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	125	1	1766	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	124	1	1764	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	128	1	1791	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1830	N	1795	-0-	-35 B	-0-	122	1	1671	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1953	N	1868	-0-	-85 B	-0-	128	1	1738	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	125	1	1709	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	127	1	1696	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1860	N	1611	-0-	-249 B	-0-	111	1	1498	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1770	N	1748	-0-	-22 B	-0-	124	1	1622	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
12	1891	N	1817	-0-	-74 B	-0-	130	1	1685	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1479	-0-	-195 B	-0-	93	1	1383	2	Y	3					62
							3	9									
02	1484	N	1241	-0-	-243 B	-0-	79	1	1159	2	Y	3					65
							3	9									
03	1519	N	1351	-0-	-168 B	-0-	86	1	1261	2	Y	4	67	1			2
							4	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	93	1	1362	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	89	1	1291	2	Y	36					38
							40	9									
06	1320	N	1253	-0-	-67 B	-0-	82	1	1170	2	Y	1					39
							1	9									
07	1519	N	1307	-0-	-212 B	-0-	87	1	1219	2	Y	1					40
							1	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	96	1	1347	2	Y	14					54
							15	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	97	1	1340	2	Y	2					56
							2	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	100	1	1389	2	Y	-0-					56
11	1410	N	1359	-0-	-51 B	-0-	94	1	1264	2	Y	1					57
							1	9									
12	1488	N	1461	-0-	-27 B	-0-	102	1	1359	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 16,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	122	1	1753	2	Y	-0-					10
02	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	151	1	2151	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	152	1	2169	2	Y	-0-					10
04	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	138	1	1974	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	131	1	1841	2	Y	-0-					10
06	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	74	1	998	2	Y	-0-					10
07	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	98	1	1319	2	Y	-0-					10
08	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	70	1	929	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	98	1	1301	2	Y	-0-					10
10	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	109	1	1462	2	Y	-0-					10
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	118	1	1540	2	Y	2					12
							2	9									
*12	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	117	1	1515	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 20,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	102	1	1512	2	Y	19					175
							21	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	88	1	1292	2	Y	2	2	8			175
							2	9									
03	992	N	905	-0-	-87 B	-0-	58	1	845	2	Y	2					177
							2	9									
04	1230	N	1054	-0-	-176 B	-0-	67	1	984	2	Y	3	160	1	1	8	19
							3	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	100	1	1442	2	Y	1					20
							1	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	98	1	1387	2	Y	13					33
							14	9									
07	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	92	1	1292	2	Y	1					34
							1	9									
08	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	100	1	1411	2	Y	25	1	8			58
							28	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	92	1	1273	2	Y	21					79
							23	9									
10	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	91	1	1265	2	Y	11					90
							12	9									
11	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	95	1	1282	2	Y	29	101	1			18
							32	9									
*12	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	98	1	1314	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 16,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	100	1	1437	2	Y	2					38
							2	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	94	1	1309	2	Y	1					39
							1	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	92	1	1287	2	Y	1					40
							1	9									
04	1500	N	1316	-0-	-184 B	-0-	87	1	1227	2	Y	2					42
							2	9									
05	1550	N	1436	-0-	-114 B	-0-	97	1	1337	2	Y	2					44
							2	9									
06	1350	N	885	-0-	-465 B	-0-	62	1	823	2	Y	-0-					44
07	1364	N	1009	-0-	-355 B	-0-	71	1	937	2	Y	1					45
							1	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	90	1	1217	2	Y	5	42	1			8
							6	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	96	1	1263	2	Y	-0-					8
10	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	76	1	1001	2	Y	1					9
							1	9									
11	1260	N	1047	-0-	-213 B	-0-	76	1	971	2	Y	-0-					9
12	1395	N	1042	-0-	-353 B	-0-	76	1	965	2	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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(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	2859	-0-	-179 B	-0-	180	1	2678	2	Y	1					15
							1	9									
02	2800	X	2646	-0-	-154 B	-0-	169	1	2477	2	Y	-0-					15
03	3038	X	2819	-0-	-219 B	-0-	181	1	2638	2	Y	-0-					15
04	2940	X	2563	-0-	-377 B	-0-	163	1	2398	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
05	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	191	1	2763	2	Y	-0-					4
06	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	185	1	2622	2	Y	3					7
							3	9									
07	2635	N	2593	-0-	-42 B	-0-	173	1	2420	2	Y	-0-					7
08	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	177	1	2501	2	Y	-0-					7
09	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	172	1	2376	2	Y	2					9
							2	9									
10	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	191	1	2663	2	Y	2					11
							2	9									
11	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	192	1	2591	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
*12	2771	N	2771	-0-	-0- B	-0-	193	1	2578	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 32,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	88	1	1309	2	N	-0-					21
02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	74	1	1080	2	N	2	2	8			21
							2	9									
03	1426	N	1359	-0-	-67 B	-0-	87	1	1271	2	N	1					22
							1	9									
04	1350	N	744	-0-	-606 B	-0-	47	1	696	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	83	1	1198	2	N	22					44
							24	9									
06	1320	N	1232	-0-	-88 B	-0-	81	1	1150	2	N	1					45
							1	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	81	1	1135	2	N	-0-					45
08	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	95	1	1343	2	N	2	2	8			45
							2	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	84	1	1163	2	N	1					46
							1	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	95	1	1321	2	N	2					48
							2	9									
11	1380	N	1337	-0-	-43 B	-0-	91	1	1229	2	N	15					63
							17	9									
*12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	95	1	1269	2	N	16					79
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	1674	N	1588	-0-	-86 B	-0-	100	1	1482	2	Y	5	61	1			5
							6	9									
02	1596	N	975	-0-	-621 B	-0-	62	1	913	2	Y	-0-					5
03	1705	N	1443	-0-	-262 B	-0-	92	1	1339	2	Y	11					16
							12	9									
04	1530	N	1397	-0-	-133 B	-0-	89	1	1306	2	Y	2					18
							2	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	92	1	1330	2	Y	-0-					18
06	1410	N	1387	-0-	-23 B	-0-	91	1	1296	2	Y	-0-					18
07	1457	N	1428	-0-	-29 B	-0-	95	1	1332	2	Y	1					19
							1	9									
08	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	97	1	1367	2	Y	37					56
							41	9									
09	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	99	1	1371	2	Y	6					62
							7	9									
10	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	97	1	1358	2	Y	2					64
							2	9									
11	1470	N	1350	-0-	-120 B	-0-	93	1	1256	2	Y	1					65
							1	9									
*12	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	109	1	1459	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 16,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1502	-0-		-17	B	-0-		98	1	1401	2	Y	3	62	1			6
										3	9									
02	1355	N	1355	-0-		-0-	B	-0-		90	1	1263	2	Y	2	1	8			7
										2	9									
03	1479	N	1479	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1377	2	Y	4					11
										4	9									
04	1565	N	1565	-0-		-0-	B	-0-		103	1	1452	2	Y	9	1	8			19
										10	9									
05	1563	N	1563	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1450	2	Y	8					27
										9	9									
06	2175	N	2175	-0-		-0-	B	-0-		147	1	2026	2	Y	2					29
										2	9									
07	1550	N	1453	-0-		-97	B	-0-		100	1	1342	2	Y	10					39
										11	9									
08	1467	N	1467	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1363	2	Y	3					42
										3	9									
09	1175	N	1175	-0-		-0-	B	-0-		83	1	1092	2	Y	-0-					42
10	1457	N	1348	-0-		-109	B	-0-		94	1	1254	2	Y	-0-					42
11	2318	N	2318	-0-		-0-	B	-0-		164	1	2154	2	Y	-0-					42
*12	2207	N	2207	-0-		-0-	B	-0-		157	1	2049	2	Y	1					43
										1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	(I)(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	1624	-0-		-19	B	-0-		102	1	1518	2	Y	4					4
										4	9									
02	1484	N	1356	-0-		-128	B	-0-		87	1	1265	2	Y	4					8
										4	9									
03	1550	N	1175	-0-		-375	B	-0-		75	1	1097	2	Y	3					11
										3	9									
04	1560	N	1162	-0-		-398	B	-0-		74	1	1088	2	Y	-0-					11
05	1488	N	1463	-0-		-25	B	-0-		95	1	1366	2	Y	2					13
										2	9									
06	1430	N	1430	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1335	2	Y	1					14
										1	9									
07	1456	N	1456	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1330	2	Y	28	37	1			5
										31	9									
08	1444	N	1444	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1348	2	Y	-0-					5
09	1359	N	1359	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1258	2	Y	9					14
										10	9									
10	1463	N	1463	-0-		-0-	B	-0-		97	1	1355	2	Y	10					24
										11	9									
11	1410	N	1364	-0-		-46	B	-0-		92	1	1248	2	Y	22	23	1			23
										24	9									
12	1395	N	1381	-0-		-14	B	-0-		96	1	1285	2	Y	-0-	14	1			9

TOTAL GAS PROD: 16,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 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	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	196	1	2912	2	N	16					141
							18	9									
02	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	175	1	2564	2	N	14	2	8			153
							15	9									
03	2263	N	1799	-0-	-464 B	-0-	115	1	1675	2	N	8					161
							9	9									
04	2321	X	2321	-0-	-0- B	-0-	147	1	2162	2	N	11	2	8			170
							12	9									
05	2263	X	635	-0-	-1628 B	-0-	41	1	590	2	N	4					174
							4	9									
06	2190	X	278	-0-	-1912 B	-0-	18	1	259	2	N	1					175
							1	9									
07	2263	X	939	-0-	-1324 B	-0-	62	1	871	2	N	5					180
							6	9									
08	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	215	1	3028	2	N	12					192
							13	9									
09	2190	X	1937	-0-	-253 B	-0-	130	1	1795	2	N	11					203
							12	9									
10	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	193	1	2693	2	N	5					208
							6	9									
11	2359	X	2359	-0-	-0- B	-0-	162	1	2184	2	N	12					220
							13	9									
*12	2547	X	2547	-0-	-0- B	-0-	177	1	2361	2	N	8					228
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	67	1	998	2	Y	-0-					19
02	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	62	1	913	2	Y	1					20
							1	9									
03	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	50	1	729	2	Y	-0-					20
04	1020	N	913	-0-	-107 B	-0-	58	1	855	2	Y	-0-					20
05	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	81	1	1174	2	Y	-0-					20
06	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	76	1	1082	2	Y	-0-					20
07	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	61	1	848	2	Y	1					21
							1	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	80	1	1129	2	Y	1					22
							1	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	68	1	935	2	Y	2					24
							2	9									
10	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					24
11	1170	N	352	-0-	-818 B	-0-	24	1	327	2	Y	1					25
							1	9									
12	1054	N	361	-0-	-693 B	-0-	25	1	335	2	Y	1					26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1315	-0-	-235 B	-0-	83	1	1229	2	Y	3					10
							3	9									
02	1484	N	1405	-0-	-79 B	-0-	89	1	1303	2	Y	12					22
							13	9									
03	1581	N	961	-0-	-620 B	-0-	61	1	897	2	Y	3					25
							3	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	82	1	1201	2	Y	50					75
							55	9									
05	1550	N	1424	-0-	-126 B	-0-	92	1	1332	2	Y	-0-					75
06	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	90	1	1284	2	Y	-0-					75
07	1395	N	1204	-0-	-191 B	-0-	79	1	1103	2	Y	20					95
							22	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	87	1	1233	2	Y	1	93	1			3
							1	9									
09	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	91	1	1252	2	Y	-0-					3
10	1209	N	937	-0-	-272 B	-0-	63	1	874	2	Y	-0-					3
11	1290	N	1163	-0-	-127 B	-0-	80	1	1083	2	Y	-0-					3
12	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	95	1	1270	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	145	1	2153	2	N	30					73
							33	9									
02	2100	N	2033	-0-	-67 B	-0-	130	1	1897	2	N	5					78
							6	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	140	1	2042	2	N	6					84
							7	9									
04	2250	N	2072	-0-	-178 B	-0-	131	1	1932	2	N	8					92
							9	9									
05	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	146	1	2104	2	N	38					130
							42	9									
06	2130	N	2032	-0-	-98 B	-0-	133	1	1886	2	N	12					142
							13	9									
07	2139	N	1926	-0-	-213 B	-0-	129	1	1797	2	N	-0-					142
08	2294	N	2200	-0-	-94 B	-0-	145	1	2049	2	N	5					147
							6	9									
09	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	139	1	1919	2	N	7					154
							8	9									
10	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	144	1	2007	2	N	28					182
							31	9									
11	2130	N	2034	-0-	-96 B	-0-	140	1	1892	2	N	2	166	1			18
							2	9									
12	2139	N	1934	-0-	-205 B	-0-	134	1	1794	2	N	5					23
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	148	1	2205	2	N	10					70
							11	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	134	1	1961	2	N	12					82
							13	9									
03	2449	N	2245	-0-	-204 B	-0-	143	1	2091	2	N	10					92
							11	9									
04	2280	N	2219	-0-	-61 B	-0-	141	1	2069	2	N	8					100
							9	9									
05	2325	N	1890	-0-	-435 B	-0-	122	1	1764	2	N	4					104
							4	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	147	1	2091	2	N	1					105
							1	9									
07	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	161	1	2243	2	N	9					114
							10	9									
08	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	159	1	2242	2	N	6					120
							7	9									
09	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	151	1	2089	2	N	10					130
							11	9									
10	2418	N	2274	-0-	-144 B	-0-	151	1	2112	2	N	10					140
							11	9									
11	2340	N	2242	-0-	-98 B	-0-	151	1	2037	2	N	49					189
							54	9									
*12	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	163	1	2178	2	N	1					190
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	83	1	1185	2	Y	2					14
							2	9									
02	1316	N	868	-0-	-448 B	-0-	58	1	788	2	Y	20	1	8			33
							22	9									
03	1488	N	541	-0-	-947 B	-0-	38	1	499	2	Y	4					37
							4	9									
04	1230	N	643	-0-	-587 B	-0-	45	1	598	2	Y	-0-					37
05	961	N	669	-0-	-292 B	-0-	45	1	624	2	Y	-0-					37
06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	52	1	734	2	Y	-0-					37
07	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	43	1	603	2	Y	-0-					37
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	34	1	481	2	Y	20					57
							22	9									
09	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	24	1	328	2	Y	1					58
							1	9									
10	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	48	1	665	2	Y	-0-					58
11	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	46	1	628	2	Y	-0-					58
*12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	50	1	664	2	Y	9					67
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 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	1705	N	1322	-0-	-383 B	-0-	83	1	1239	2	N	-0-					82
02	1540	N	1517	-0-	-23 B	-0-	97	1	1418	2	N	2	2	8			82
							2	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	107	1	1551	2	N	1					83
							1	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	104	1	1536	2	N	12	2	8			93
							13	9									
05	1674	N	1631	-0-	-43 B	-0-	109	1	1518	2	N	4					97
							4	9									
06	1620	N	1558	-0-	-62 B	-0-	103	1	1407	2	N	44					141
							48	9									
07	1705	N	1530	-0-	-175 B	-0-	106	1	1422	2	N	2					143
							2	9									
08	1643	N	1629	-0-	-14 B	-0-	109	1	1480	2	N	36	2	8			177
							40	9									
09	1560	N	1540	-0-	-20 B	-0-	108	1	1429	2	N	3					180
							3	9									
10	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	107	1	1431	2	N	-0-					180
11	1590	N	1492	-0-	-98 B	-0-	105	1	1362	2	N	23	167	1			36
							25	9									
*12	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	117	1	1509	2	N	4					40
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	1085	N	986	-0-	-99 B	-0-	59	1	873	2	N	49					109
							54	9									
02	952	N	929	-0-	-23 B	-0-	59	1	870	2	N	-0-					109
03	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	62	1	912	2	N	1					110
							1	9									
04	960	N	921	-0-	-39 B	-0-	59	1	862	2	N	-0-					110
05	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	68	1	977	2	N	-0-					110
06	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	69	1	984	2	N	-0-					110
07	961	N	955	-0-	-6 B	-0-	64	1	891	2	N	-0-					110
08	1054	N	727	-0-	-327 B	-0-	48	1	679	2	N	-0-					110
09	1050	N	721	-0-	-329 B	-0-	49	1	672	2	N	-0-					110
10	961	N	685	-0-	-276 B	-0-	46	1	639	2	N	-0-					110
11	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	43	1	587	2	N	-0-					110
12	744	N	510	-0-	-234 B	-0-	36	1	474	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 10,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	113	1	1628	2	N	10					167
							11	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	125	1	1774	2	N	6	2	8			171
							7	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	150	1	2143	2	N	-0-					171
04	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	149	1	2193	2	N	3	2	8			172
							3	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	143	1	2062	2	N	2					174
							2	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	140	1	1983	2	N	47	186	1			35
							52	9									
07	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	180	1	2520	2	N	-0-					35
08	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	185	1	2609	2	N	2	2	8			35
							2	9									
09	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	119	1	1646	2	N	1					36
							1	9									
10	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	154	1	2133	2	N	2					38
							2	9									
11	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	161	1	2119	2	N	49					87
							54	9									
*12	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	174	1	2267	2	N	5					92
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	123	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	113	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	113	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1627	-0-	-203 B	-0-	107	1	1520	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1573	-0-	-318 B	-0-	106	1	1467	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1426	-0-	-224 B	-0-	98	1	1328	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1517	-0-	-157 B	-0-	105	1	1412	2	Y	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	106	1	1435	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	53	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	119	1	1599	2	Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	109	1	1412	2	Y	2					2
							2	9									
*12	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	133	1	1726	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	68	1	1018	2	Y	-0-					14
02	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-					14
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	53	1	772	2	Y	-0-					14
04	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	73	1	1073	2	Y	-0-					14
05	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	76	1	1092	2	Y	-0-					14
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	71	1	1012	2	Y	-0-					14
07	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	71	1	995	2	Y	-0-					14
08	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	77	1	1080	2	Y	-0-					14
09	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	57	1	788	2	Y	3					17
							3	9									
10	1054	N	1011	-0-	-43 B	-0-	67	1	938	2	Y	5					22
							6	9									
11	1110	N	900	-0-	-210 B	-0-	62	1	838	2	Y	-0-					22
*12	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	68	1	903	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	72	1	1019	2	Y	-0-					41
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	67	1	928	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	76	1	1046	2	Y	37					78
							41	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	70	1	969	2	Y	2	1	8			79
							2	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	72	1	984	2	Y	2					81
							2	9									
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	69	1	929	2	Y	-0-					81
07	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	71	1	941	2	Y	20	91	1			10
							22	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	78	1	1045	2	Y	8	2	8			16
							9	9									
09	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					16
10	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	78	1	1031	2	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
11	1110	N	1060	-0-	-50 B	-0-	77	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	80	1	1013	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1271	N	1218	-0-	-53	B	-0-	77	1	1141	2	Y	-0-					40
02	1120	N	878	-0-	-242	B	-0-	56	1	821	2	Y	1					41
								1	9									
03	1302	N	994	-0-	-308	B	-0-	62	1	910	2	Y	20					61
								22	9									
04	1170	N	931	-0-	-239	B	-0-	59	1	872	2	Y	-0-					61
05	961	N	931	-0-	-30	B	-0-	60	1	868	2	Y	3					64
								3	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	64	1	909	2	Y	6					70
								7	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1094	2	Y	1					71
								1	9									
08	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1125	2	Y	2	2	8			71
								2	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	61	1	842	2	Y	-0-					71
10	1147	N	954	-0-	-193	B	-0-	64	1	890	2	Y	-0-	71	1			-0-
11	1110	N	975	-0-	-135	B	-0-	67	1	908	2	Y	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	71	1	948	2	Y	1					1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1214	2	N	23					58
								25	9									
02	1064	N	1063	-0-	-1	B	-0-	68	1	993	2	N	2	2	8			58
								2	9									
03	1085	N	997	-0-	-88	B	-0-	64	1	931	2	N	2					60
								2	9									
04	1290	N	934	-0-	-356	B	-0-	59	1	874	2	N	1	1	8			60
								1	9									
05	1178	N	917	-0-	-261	B	-0-	58	1	842	2	N	15					75
								17	9									
06	960	N	897	-0-	-63	B	-0-	58	1	819	2	N	18					93
								20	9									
07	961	N	956	-0-	-5	B	-0-	63	1	880	2	N	12					105
								13	9									
08	930	N	893	-0-	-37	B	-0-	59	1	833	2	N	1	1	8			105
								1	9									
09	900	N	448	-0-	-452	B	-0-	30	1	416	2	N	2					107
								2	9									
10	961	N	951	-0-	-10	B	-0-	64	1	887	2	N	-0-					107
11	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	63	1	857	2	N	72					179
								79	9									
*12	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	39	1	518	2	N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 10,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	145	1	2160	2	Y	-0-					48
02	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	132	1	1931	2	Y	-0-					48
03	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	137	1	2005	2	Y	1					49
							1	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	124	1	1820	2	Y	19					68
							21	9									
05	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	143	1	2059	2	Y	6					74
							7	9									
06	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	133	1	1892	2	Y	2					76
							2	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	132	1	1838	2	Y	1					77
							1	9									
08	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	139	1	1962	2	Y	1					78
							1	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	138	1	1909	2	Y	4					82
							4	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	136	1	1898	2	Y	25					107
							28	9									
11	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	137	1	1849	2	Y	3	90	1			20
							3	9									
*12	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	140	1	1868	2	Y	3					23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	75	1	1115	2	Y	2					18
							2	9									
02	1204	N	659	-0-	-545 B	-0-	42	1	607	2	Y	9	1	8			26
							10	9									
03	1333	N	1250	-0-	-83 B	-0-	80	1	1168	2	Y	2					28
							2	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	76	1	1115	2	Y	1					29
							1	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	78	1	1130	2	Y	2					31
							2	9									
06	1200	N	935	-0-	-265 B	-0-	61	1	873	2	Y	1					32
							1	9									
07	1240	N	655	-0-	-585 B	-0-	44	1	611	2	Y	-0-					32
08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	45	1	636	2	Y	4					36
							4	9									
09	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	37	1	517	2	Y	2					38
							2	9									
10	651	N	548	-0-	-103 B	-0-	37	1	509	2	Y	2					40
							2	9									
11	660	N	528	-0-	-132 B	-0-	36	1	491	2	Y	1					41
							1	9									
12	589	N	530	-0-	-59 B	-0-	37	1	492	2	Y	1					42
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT	(I) (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	2363	-0-		-24	B	-0-	146	1	2176	2	N	37					124
									41	9									
02	2402	N	2402	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2204	2	N	43					167
									47	9									
03	2635	N	2535	-0-		-100	B	-0-	162	1	2373	2	N	-0-					167
04	2430	N	2430	-0-		-0-	B	-0-	155	1	2275	2	N	-0-					167
05	2666	N	2505	-0-		-161	B	-0-	157	1	2274	2	N	67	186	1			48
									74	9									
06	2460	N	2422	-0-		-38	B	-0-	158	1	2240	2	N	22					70
									24	9									
07	2531	N	2531	-0-		-0-	B	-0-	167	1	2334	2	N	27					97
									30	9									
08	2536	N	2536	-0-		-0-	B	-0-	168	1	2368	2	N	-0-					97
09	2430	N	2362	-0-		-68	B	-0-	160	1	2202	2	N	-0-					97
10	2542	N	2233	-0-		-309	B	-0-	145	1	2019	2	N	63					160
									69	9									
11	2460	N	2396	-0-		-64	B	-0-	165	1	2227	2	N	4					164
									4	9									
*12	2554	N	2554	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2376	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 29,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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	1922	N	1881	-0-		-41	B	-0-	117	1	1744	2	N	18					142
									20	9									
02	1708	N	1669	-0-		-39	B	-0-	106	1	1544	2	N	17					159
									19	9									
03	1860	N	1836	-0-		-24	B	-0-	114	1	1672	2	N	45					204
									50	9									
04	1830	N	1777	-0-		-53	B	-0-	113	1	1660	2	N	4	186	1			22
									4	9									
05	1860	N	1811	-0-		-49	B	-0-	115	1	1668	2	N	25					47
									28	9									
06	1770	N	1729	-0-		-41	B	-0-	112	1	1594	2	N	21					68
									23	9									
07	1829	N	1753	-0-		-76	B	-0-	116	1	1619	2	N	16					84
									18	9									
08	1798	N	1770	-0-		-28	B	-0-	116	1	1634	2	N	18					102
									20	9									
09	1740	N	1716	-0-		-24	B	-0-	115	1	1582	2	N	17					119
									19	9									
10	1767	N	1727	-0-		-40	B	-0-	114	1	1596	2	N	15					134
									17	9									
11	1710	N	1689	-0-		-21	B	-0-	115	1	1551	2	N	21					155
									23	9									
*12	1793	N	1793	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1616	2	N	51	176	1			30
									56	9									

TOTAL GAS PROD: 21,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. (I) GAS LIFT(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	1552	-0-	-122 B	-0-	98	1	1454	2	Y	-0-					22
							1	9									
02	1540	N	1331	-0-	-209 B	-0-	85	1	1246	2	Y	-0-					22
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	100	1	1466	2	Y	-0-					22
04	1500	N	1169	-0-	-331 B	-0-	74	1	1095	2	Y	-0-					22
05	1488	N	1411	-0-	-77 B	-0-	91	1	1320	2	Y	-0-					22
06	1530	N	1303	-0-	-227 B	-0-	86	1	1216	2	Y	1					23
							1	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	86	1	1207	2	Y	-0-					23
08	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	101	1	1423	2	Y	3					26
							3	9									
09	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	105	1	1450	2	Y	1					27
							1	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	103	1	1438	2	Y	1					28
							1	9									
11	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	107	1	1439	2	Y	9	33	1			4
							10	9									
12	1612	N	1533	-0-	-79 B	-0-	106	1	1415	2	Y	11					15
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	93	1	1386	2	N	20					55
							22	9									
02	1400	N	1337	-0-	-63 B	-0-	85	1	1239	2	N	12					67
							13	9									
03	1519	N	1442	-0-	-77 B	-0-	92	1	1341	2	N	8					75
							9	9									
04	1440	N	1378	-0-	-62 B	-0-	87	1	1280	2	N	10					85
							11	9									
05	1488	N	1449	-0-	-39 B	-0-	93	1	1341	2	N	14					99
							15	9									
06	1410	N	1397	-0-	-13 B	-0-	91	1	1289	2	N	15					114
							17	9									
07	1426	N	1406	-0-	-20 B	-0-	93	1	1302	2	N	10					124
							11	9									
08	1457	N	1428	-0-	-29 B	-0-	94	1	1320	2	N	13					137
							14	9									
09	1410	N	1360	-0-	-50 B	-0-	91	1	1255	2	N	13					150
							14	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	94	1	1313	2	N	10					160
							11	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	94	1	1273	2	N	36	173	1			23
							40	9									
*12	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	97	1	1299	2	N	19					42
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 16,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	106	1	1572	2	Y	27	32	1			15
							30	9									
02	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	95	1	1391	2	Y	12					27
							13	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	105	1	1531	2	Y	13	35	1			5
							14	9									
04	1650	N	1612	-0-	-38 B	-0-	102	1	1495	2	Y	14					19
							15	9									
05	1674	N	1660	-0-	-14 B	-0-	106	1	1534	2	Y	18					37
							20	9									
06	1590	N	1578	-0-	-12 B	-0-	103	1	1464	2	Y	10	37	1			10
							11	9									
07	1674	N	1616	-0-	-58 B	-0-	107	1	1488	2	Y	19					29
							21	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	107	1	1508	2	Y	-0-					29
09	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	105	1	1451	2	Y	30	31	1			28
							33	9									
10	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	111	1	1546	2	Y	6					34
							7	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	108	1	1462	2	Y	8	29	1			13
							9	9									
12	1643	N	1476	-0-	-167 B	-0-	102	1	1362	2	Y	11					24
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	58	1	860	2	Y	1					15
							1	9									
02	868	N	605	-0-	-263 B	-0-	39	1	565	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	930	N	808	-0-	-122 B	-0-	52	1	756	2	Y	-0-					15
04	900	N	894	-0-	-6 B	-0-	57	1	837	2	Y	-0-					15
05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	57	1	830	2	Y	-0-					15
06	780	N	599	-0-	-181 B	-0-	39	1	560	2	Y	-0-					15
07	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	1					16
08	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	73	1	1032	2	Y	1					17
							1	9									
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	7	1	94	2	Y	1					18
							1	9									
10	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	43	1	606	2	Y	1					19
							1	9									
11	810	N	306	-0-	-504 B	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					19
*12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	19	1	249	2	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 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	2294	N	2125	-0-	-169 B	-0-	133	1	1975	2	Y	15	63	1			16
							17	9									
02	2072	N	1836	-0-	-236 B	-0-	117	1	1704	2	Y	14					30
							15	9									
03	2201	N	1914	-0-	-287 B	-0-	122	1	1777	2	Y	14					44
							15	9									
04	2070	N	1650	-0-	-420 B	-0-	104	1	1533	2	Y	12	3	1			53
							13	9									
05	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	141	1	2041	2	Y	15	61	1			7
							17	9									
06	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	130	1	1850	2	Y	14					21
							15	9									
07	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	183	1	2556	2	Y	15					36
							17	9									
08	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	127	1	1787	2	Y	12					48
							13	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	127	1	1758	2	Y	15					63
							17	9									
10	2015	N	1960	-0-	-55 B	-0-	130	1	1819	2	Y	10	61	1			12
							11	9									
11	1860	N	1799	-0-	-61 B	-0-	122	1	1646	2	Y	28					40
							31	9									
*12	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	137	1	1831	2	Y	17					57
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2220	-0-	-229 B	-0-	140	1	2080	2	Y	-0-					18
02	2184	N	2136	-0-	-48 B	-0-	137	1	1999	2	Y	-0-	18	1			-0-
03	2294	N	2247	-0-	-47 B	-0-	144	1	2103	2	Y	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	140	1	2054	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2241	-0-	-115 B	-0-	145	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2152	-0-	-8 B	-0-	142	1	2010	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2000	-0-	-263 B	-0-	133	1	1858	2	Y	8					8
							9	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	149	1	2099	2	Y	-0-					8
09	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	143	1	1970	2	Y	-0-					8
10	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	146	1	2032	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	144	1	1951	2	Y	-0-					-0-
*12	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	145	1	1940	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 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	1581	N	1576	-0-	-5 B	-0-	99	1	1470	2	Y	6					93
							7	9									
02	1484	N	1329	-0-	-155 B	-0-	85	1	1244	2	Y	-0-					93
03	1581	N	1338	-0-	-243 B	-0-	85	1	1242	2	Y	10					103
							11	9									
04	1530	N	1410	-0-	-120 B	-0-	90	1	1320	2	Y	-0-					103
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	95	1	1379	2	Y	-0-					103
06	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	95	1	1345	2	Y	1					104
							1	9									
07	1457	N	1439	-0-	-18 B	-0-	96	1	1340	2	Y	3					107
							3	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	99	1	1396	2	Y	1					108
							1	9									
09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	97	1	1336	2	Y	-0-					108
10	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	98	1	1369	2	Y	2					110
							2	9									
11	1440	N	1427	-0-	-13 B	-0-	98	1	1329	2	Y	-0-					110
12	1488	N	1474	-0-	-14 B	-0-	103	1	1369	2	Y	2					112
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	132	1	1959	2	Y	15	62	1			20
							17	9									
02	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	109	1	1593	2	Y	14					34
							15	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	120	1	1753	2	Y	13					47
							14	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	118	1	1740	2	Y	16	3	1			60
							18	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	120	1	1739	2	Y	15	66	1			9
							17	9									
06	1800	N	1794	-0-	-6 B	-0-	117	1	1659	2	Y	16					25
							18	9									
07	1860	N	1692	-0-	-168 B	-0-	112	1	1563	2	Y	15					40
							17	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	120	1	1694	2	Y	14					54
							15	9									
09	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	120	1	1654	2	Y	16					70
							18	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	120	1	1680	2	Y	11	62	1			19
							12	9									
11	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	124	1	1676	2	Y	29					48
							32	9									
*12	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	127	1	1692	2	Y	17					65
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 22,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1589	-0-	-426	B	-0-	99	1	1481	2	Y	8	37	1			23
								9	9									
02	1792	N	1580	-0-	-212	B	-0-	100	1	1467	2	Y	12					35
								13	9									
03	1953	N	1604	-0-	-349	B	-0-	102	1	1487	2	Y	14	36	1			13
								15	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1579	2	Y	11					24
								12	9									
05	1736	N	1690	-0-	-46	B	-0-	109	1	1570	2	Y	10					34
								11	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1494	2	Y	10					44
								11	9									
07	1767	N	1637	-0-	-130	B	-0-	109	1	1519	2	Y	8	37	1			15
								9	9									
08	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1573	2	Y	10					25
								11	9									
09	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1555	2	Y	10					35
								11	9									
10	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1545	2	Y	8	35	1			8
								9	9									
11	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1551	2	Y	20					28
								22	9									
12	1736	N	1631	-0-	-105	B	-0-	113	1	1508	2	Y	9					37
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

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	1161	-0-	-110	B	-0-	73	1	1085	2	Y	3	52	1			12
								3	9									
02	1092	N	1062	-0-	-30	B	-0-	68	1	988	2	Y	5					17
								6	9									
03	1240	N	1065	-0-	-175	B	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					17
04	1110	N	896	-0-	-214	B	-0-	57	1	839	2	Y	-0-					17
05	1178	N	1025	-0-	-153	B	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					17
06	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	67	1	947	2	Y	11					28
								12	9									
07	930	N	812	-0-	-118	B	-0-	54	1	756	2	Y	2					30
								2	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	70	1	993	2	Y	4					34
								4	9									
09	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1022	2	Y	2					36
								2	9									
10	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1017	2	Y	-0-					36
11	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1022	2	Y	1					37
								1	9									
12	1147	N	1123	-0-	-24	B	-0-	78	1	1041	2	Y	4					41
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1491	-0-		-338	B	-0-	92	1	1375	2	N	22					112
									24	9									
02	1692	N	1692	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1571	2	N	13					125
									14	9									
03	1660	N	1660	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1540	2	N	14					139
									15	9									
04	1719	N	1719	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1598	2	N	11					150
									12	9									
05	1860	N	1658	-0-		-202	B	-0-	107	1	1540	2	N	10					160
									11	9									
06	1620	N	1569	-0-		-51	B	-0-	103	1	1456	2	N	9					169
									10	9									
07	1767	N	1615	-0-		-152	B	-0-	107	1	1494	2	N	13					182
									14	9									
08	1643	N	1609	-0-		-34	B	-0-	106	1	1494	2	N	8					190
									9	9									
09	1560	N	1424	-0-		-136	B	-0-	96	1	1320	2	N	7					197
									8	9									
10	1670	N	1670	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1550	2	N	8					205
									9	9									
11	1560	N	1546	-0-		-14	B	-0-	106	1	1429	2	N	10					215
									11	9									
*12	1600	N	1600	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1481	2	N	7					222
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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. GAS LIFT	(I) (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	63	-0-		-1363	B	-0-	60	2	3	9	Y	3					78
02	952	N	-0-	-0-		-952	B	-0-					Y	-0-					78
03	149	N	149	-0-		-0-	B	-0-	9	1	138	2	Y	2					80
									2	9									
04	231	N	231	-0-		-0-	B	-0-	13	1	193	2	Y	23	70	1			33
									25	9									
05	256	N	256	-0-		-0-	B	-0-	16	1	225	2	Y	14					47
									15	9									
06	150	N	77	-0-		-73	B	-0-	4	1	61	2	Y	11					58
									12	9									
07	248	N	50	-0-		-198	B	-0-	3	1	45	2	Y	2					60
									2	9									
08	39	N	39	-0-		-0-	B	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					60
09	41	N	41	-0-		-0-	B	-0-	3	1	36	2	Y	2					62
									2	9									
10	62	N	37	-0-		-25	B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					62
11	30	N	25	-0-		-5	B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					62
12	31	N	17	-0-		-14	B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	20	1	295	2	Y	2					81
							2	9									
02	336	N	286	-0-	-50 B	-0-	18	1	266	2	Y	2	1	8			82
							2	9									
03	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	20	1	287	2	Y	2					84
							2	9									
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					84
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					84
06	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	17	1	245	2	Y	-0-	84	1			-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	21	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 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	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	135	1	2014	2	Y	21	78	1			39
							23	9									
02	1960	N	1900	-0-	-60 B	-0-	120	1	1756	2	Y	22					61
							24	9									
03	2170	N	2019	-0-	-151 B	-0-	127	1	1859	2	Y	30	73	1			18
							33	9									
04	2100	N	2033	-0-	-67 B	-0-	128	1	1879	2	Y	24					42
							26	9									
05	2108	N	2017	-0-	-91 B	-0-	129	1	1865	2	Y	21					63
							23	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	130	1	1848	2	Y	20					83
							22	9									
07	2108	N	1991	-0-	-117 B	-0-	132	1	1842	2	Y	15	76	1			22
							17	9									
08	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	136	1	1911	2	Y	19					41
							21	9									
09	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	131	1	1803	2	Y	21					62
							23	9									
10	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	132	1	1840	2	Y	16	71	1			7
							18	9									
11	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	156	1	2101	2	Y	41					48
							45	9									
*12	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	153	1	2046	2	Y	19					67
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 24,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1008	-0-	-170	B	-0-		63	1	943	2	Y	2					30
									2	9									
02	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1383	2	Y	4					34
									4	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-		108	1	1585	2	Y	17					51
									19	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-		101	1	1492	2	Y	14					65
									15	9									
05	1643	N	1571	-0-	-72	B	-0-		101	1	1464	2	Y	5	60	1			10
									6	9									
06	1650	N	1494	-0-	-156	B	-0-		98	1	1394	2	Y	2					12
									2	9									
07	1674	N	1560	-0-	-114	B	-0-		102	1	1432	2	Y	24					36
									26	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-		102	1	1441	2	Y	-0-					36
09	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-		15	1	203	2	Y	1					37
									1	9									
10	1550	N	1354	-0-	-196	B	-0-		90	1	1251	2	Y	12	47	1			2
									13	9									
11	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-		109	1	1477	2	Y	10					12
									11	9									
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-		104	1	1387	2	Y	5					17
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-		100	1	1488	2	Y	36					147
									40	9									
02	1540	N	1503	-0-	-37	B	-0-		95	1	1389	2	Y	17	128	1	2	8	34
									19	9									
03	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-		109	1	1592	2	Y	31					65
									34	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-		105	1	1549	2	Y	26	1	8			90
									29	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1537	2	Y	30					120
									33	9									
06	1650	N	1612	-0-	-38	B	-0-		105	1	1490	2	Y	15					135
									17	9									
07	1705	N	1658	-0-	-47	B	-0-		109	1	1523	2	Y	24					159
									26	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1494	2	Y	17	2	8			174
									19	9									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-		102	1	1413	2	Y	29					203
									32	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-		108	1	1512	2	Y	21	178	1			46
									23	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-		104	1	1399	2	Y	65					111
									72	9									
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-		126	1	1681	2	Y	27					138
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 19,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1922	N	663	-0-	-1259	B	-0-	41	1	615	2	Y	6					65
								7	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1561	2	Y	10					75
								11	9									
03	2536	N	2536	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2334	2	Y	38					113
								42	9									
04	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1614	2	Y	28	1	8			140
								31	9									
05	1736	N	1651	-0-	-85	B	-0-	106	1	1534	2	Y	10	126	1			24
								11	9									
06	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1608	2	Y	4					28
								4	9									
07	4151	X	4151	-0-	-0-	B	-0-	274	1	3830	2	Y	43					71
								47	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	B	-0-	213	1	2996	2	Y	-0-					71
09	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2037	2	Y	11					82
								12	9									
10	2930	X	2930	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2675	2	Y	57	129	1			10
								63	9									
11	2718	X	2718	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2481	2	Y	48					58
								53	9									
*12	1923	X	1923	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1769	2	Y	20					78
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 27,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1796	2	Y	4					5
								4	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1700	2	Y	1					6
								1	9									
03	1612	N	1541	-0-	-71	B	-0-	99	1	1441	2	Y	1					7
								1	9									
04	1860	N	1575	-0-	-285	B	-0-	100	1	1472	2	Y	3	9	1			1
								3	9									
05	1984	N	1637	-0-	-347	B	-0-	106	1	1531	2	Y	-0-					1
06	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1708	2	Y	1					2
								1	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1740	2	Y	3					5
								3	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1685	2	Y	3					8
								3	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1640	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	1860	N	1627	-0-	-233	B	-0-	109	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1593	-0-	-147	B	-0-	110	1	1479	2	Y	4					4
								4	9									
12	1829	N	1597	-0-	-232	B	-0-	111	1	1484	2	Y	2					6
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2536	-0-	-37 B	-0-		159	1 9	2368	2	Y	8					56
02	2268	N	2237	-0-	-31 B	-0-		143	1	2094	2	Y	-0-					56
03	2604	N	2288	-0-	-316 B	-0-		146	1	2131	2	Y	10					66
								11	9									
04	2460	N	2385	-0-	-75 B	-0-		152	1	2233	2	Y	-0-					66
05	2480	N	2368	-0-	-112 B	-0-		153	1	2214	2	Y	1					67
								1	9									
06	2220	N	1754	-0-	-466 B	-0-		115	1	1638	2	Y	1					68
								1	9									
07	2480	N	1949	-0-	-531 B	-0-		130	1	1815	2	Y	4					72
								4	9									
08	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-		156	1	2195	2	Y	-0-					72
09	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-		148	1	2045	2	Y	-0-					72
10	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-		152	1	2120	2	Y	3					75
								3	9									
11	2280	N	1971	-0-	-309 B	-0-		136	1	1834	2	Y	1					76
								1	9									
12	2263	N	1885	-0-	-378 B	-0-		131	1	1753	2	Y	1					77
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

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	2542	N	2536	-0-	-6 B	-0-		159	1	2375	2	Y	2	84	1			8
								2	9									
02	2352	N	1928	-0-	-424 B	-0-		123	1	1803	2	Y	2					10
								2	9									
03	2542	N	2456	-0-	-86 B	-0-		157	1	2291	2	Y	7					17
								8	9									
04	2460	N	2434	-0-	-26 B	-0-		153	1	2255	2	Y	24					41
								26	9									
05	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-		168	1	2433	2	Y	5					46
								6	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-		165	1	2347	2	Y	5					51
								6	9									
07	2511	N	2299	-0-	-212 B	-0-		152	1	2130	2	Y	15					66
								17	9									
08	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-		155	1	2181	2	Y	3					69
								3	9									
09	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-		151	1	2088	2	Y	7					76
								8	9									
10	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-		162	1	2256	2	Y	16					92
								18	9									
11	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-		160	1	2163	2	Y	7	84	1			15
								8	9									
*12	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-		172	1	2292	2	Y	4					19
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1620	-0-		-116	B	-0-		101	1	1509	2	Y	9					32
										10	9									
02	1568	N	1559	-0-		-9	B	-0-		99	1	1443	2	Y	15					47
										17	9									
03	1705	N	1600	-0-		-105	B	-0-		102	1	1496	2	Y	2					49
										2	9									
04	1560	N	1450	-0-		-110	B	-0-		92	1	1356	2	Y	2					51
										2	9									
05	1736	N	1626	-0-		-110	B	-0-		104	1	1505	2	Y	15					66
										17	9									
06	1560	N	1383	-0-		-177	B	-0-		91	1	1291	2	Y	1					67
										1	9									
07	1488	N	1463	-0-		-25	B	-0-		98	1	1364	2	Y	1					68
										1	9									
08	1563	N	1563	-0-		-0-	B	-0-		103	1	1450	2	Y	9					77
										10	9									
09	1554	N	1554	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1441	2	Y	8					85
										9	9									
10	1525	N	1525	-0-		-0-	B	-0-		102	1	1422	2	Y	1					86
										1	9									
11	1501	N	1501	-0-		-0-	B	-0-		103	1	1391	2	Y	6					92
										7	9									
12	1612	N	1498	-0-		-114	B	-0-		104	1	1394	2	Y	-0-	84	1			8

TOTAL GAS PROD: 18,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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. GAS LIFT	(I)(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	2485	-0-		-274	B	-0-		156	1	2319	2	Y	9					62
										10	9									
02	2559	N	2559	-0-		-0-	B	-0-		164	1	2395	2	Y	-0-					62
03	2635	N	2635	-0-		-0-	B	-0-		169	1	2466	2	Y	-0-					62
04	2746	N	2746	-0-		-0-	B	-0-		174	1	2565	2	Y	6	1	8			67
										7	9									
05	2712	N	2712	-0-		-0-	B	-0-		175	1	2534	2	Y	3					70
										3	9									
06	2360	N	2360	-0-		-0-	B	-0-		155	1	2203	2	Y	2					72
										2	9									
07	2521	N	2521	-0-		-0-	B	-0-		168	1	2352	2	Y	1					73
										1	9									
08	2552	N	2552	-0-		-0-	B	-0-		169	1	2377	2	Y	5					78
										6	9									
09	2454	N	2454	-0-		-0-	B	-0-		166	1	2288	2	Y	-0-					78
10	2511	N	2492	-0-		-19	B	-0-		167	1	2325	2	Y	-0-					78
11	2460	N	2338	-0-		-122	B	-0-		160	1	2167	2	Y	10					88
										11	9									
12	2542	N	2369	-0-		-173	B	-0-		165	1	2204	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 30,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1623	-0-	-51	B	-0-	100	1	1494	2	Y	26	32	1			14
								29	9									
02	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1391	2	Y	12					26
								13	9									
03	1519	N	1405	-0-	-114	B	-0-	89	1	1302	2	Y	13	36	1			3
								14	9									
04	1470	N	1182	-0-	-288	B	-0-	74	1	1094	2	Y	13					16
								14	9									
05	1519	N	1163	-0-	-356	B	-0-	74	1	1069	2	Y	18					34
								20	9									
06	1350	N	1271	-0-	-79	B	-0-	83	1	1177	2	Y	10	37	1			7
								11	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1289	2	Y	19					26
								21	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1367	2	Y	45	1	8			70
								50	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1256	2	Y	62	69	1			63
								68	9									
10	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1373	2	Y	61					124
								67	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1283	2	Y	11	93	1			42
								12	9									
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1323	2	Y	19					61
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 16,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1377	-0-	-142	B	-0-	87	1	1290	2	Y	-0-					6
02	1596	N	1496	-0-	-100	B	-0-	96	1	1397	2	Y	3	2	8			7
								3	9									
03	1767	N	1531	-0-	-236	B	-0-	98	1	1433	2	Y	-0-					7
04	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1444	2	Y	-0-					7
05	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1548	2	Y	-0-					7
06	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1539	2	Y	-0-					7
07	1581	N	1561	-0-	-20	B	-0-	104	1	1457	2	Y	-0-					7
08	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1483	2	Y	-0-					7
09	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1245	2	Y	-0-					7
10	1550	N	1400	-0-	-150	B	-0-	94	1	1306	2	Y	-0-					7
11	1530	N	1273	-0-	-257	B	-0-	88	1	1185	2	Y	-0-					7
12	1395	N	1310	-0-	-85	B	-0-	90	1	1205	2	Y	14					21
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	123	1	1830	2	Y	23	48	1			23
							25	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	121	1	1776	2	Y	6					29
							7	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	126	1	1842	2	Y	34	49	1			14
							37	9									
04	1920	N	1916	-0-	-4 B	-0-	122	1	1790	2	Y	4					18
							4	9									
05	2108	N	1687	-0-	-421 B	-0-	109	1	1575	2	Y	3					21
							3	9									
06	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	161	1	2284	2	Y	38					59
							42	9									
07	7337	X	7337	-0-	-0- B	-0-	490	1	6843	2	Y	4	47	1			16
							4	9									
08	2039	X	2039	-0-	-0- B	-0-	132	1	1866	2	Y	37	1	8			52
							41	9									
09	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	139	1	1914	2	Y	5	47	1			10
							6	9									
10	7347	X	1941	-0-	-5406 B	-0-	130	1	1808	2	Y	3					13
							3	9									
11	7110	X	1795	-0-	-5315 B	-0-	121	1	1631	2	Y	39	47	1			5
							43	9									
12	7347	X	1761	-0-	-5586 B	-0-	121	1	1617	2	Y	21					26
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 28,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	148	1	2207	2	Y	-0-					55
02	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	128	1	1878	2	Y	52					107
							57	9									
03	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	168	1	2453	2	Y	17					124
							19	9									
04	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	140	1	2059	2	Y	4	97	1			31
							4	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	130	1	1876	2	Y	13					44
							14	9									
06	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	132	1	1878	2	Y	55					99
							61	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	138	1	1930	2	Y	-0-	86	1			13
08	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	147	1	2078	2	Y	44					57
							48	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	132	1	1826	2	Y	1					58
							1	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	143	1	1996	2	Y	65	72	1			51
							72	9									
11	2190	N	1942	-0-	-248 B	-0-	132	1	1782	2	Y	25					76
							28	9									
12	2015	N	1857	-0-	-158 B	-0-	129	1	1728	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 25,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1848	-0-	-353 B	-0-		120	1 7 9	1721	2	Y	6	153	1			13
02	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-		137	1 18 9	1940	2	Y	16	1	8			28
03	2077	N	615	-0-	-1462 B	-0-		40	1 45 9	530	2	Y	41					69
04	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-		134	1 20 9	1967	2	Y	18	1	8			86
05	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-		152	1 13 9	2197	2	Y	12					98
06	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-		144	1 19 9	2040	2	Y	17					115
07	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-		146	1 23 9	2046	2	Y	21	115	1			21
08	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-		140	1 12 9	1977	2	Y	11	2	8			30
09	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-		137	1 19 9	1887	2	Y	17					47
10	2201	N	2193	-0-	-8 B	-0-		146	1 10 9	2037	2	Y	9					56
11	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-		143	1 14 9	1936	2	Y	13					69
*12	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-		148	1 14 9	1982	2	Y	13					82

TOTAL GAS PROD: 24,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

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	2449	N	1902	-0-	-547 B	-0-		118	1 22 9	1762	2	Y	20	61	1			29
02	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-		151	1 8 9	2207	2	Y	7					36
03	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-		168	1 8 9	2460	2	Y	7					43
04	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-		145	1 14 9	2131	2	Y	13					56
05	2542	N	2314	-0-	-228 B	-0-		149	1 7 9	2158	2	Y	6					62
06	2460	N	2298	-0-	-162 B	-0-		150	1 13 9	2135	2	Y	12	64	1			10
07	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-		160	1 1 9	2229	2	Y	1					11
08	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-		161	1	2273	2	Y	-0-					11
09	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-		156	1	2149	2	Y	-0-					11
10	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-		156	1 20 9	2179	2	Y	18					29
11	2220	N	1948	-0-	-272 B	-0-		134	1 1 9	1813	2	Y	1					30
*12	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-		189	1 8 9	2520	2	Y	7					37

TOTAL GAS PROD: 27,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

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	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1177	2	Y	4	56	1			11
								4	9									
02	1036	N	977	-0-	-59	B	-0-	62	1	911	2	Y	4					15
								4	9									
03	1178	N	1119	-0-	-59	B	-0-	72	1	1046	2	Y	1					16
								1	9									
04	1230	N	988	-0-	-242	B	-0-	63	1	925	2	Y	-0-					16
05	1085	N	1039	-0-	-46	B	-0-	67	1	972	2	Y	-0-					16
06	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1082	2	Y	11					27
								12	9									
07	1023	N	1014	-0-	-9	B	-0-	68	1	944	2	Y	2					29
								2	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1052	2	Y	4					33
								4	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1051	2	Y	2					35
								2	9									
10	1023	N	999	-0-	-24	B	-0-	67	1	932	2	Y	-0-					35
11	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1060	2	Y	-0-					35
12	1178	N	587	-0-	-591	B	-0-	41	1	542	2	Y	4					39
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

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	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1453	2	Y	-0-					41
02	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1257	2	Y	1	1	8			41
								1	9									
03	1519	N	1404	-0-	-115	B	-0-	90	1	1314	2	Y	-0-					41
04	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1445	2	Y	-0-					41
05	1488	N	1245	-0-	-243	B	-0-	81	1	1164	2	Y	-0-					41
06	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1453	2	Y	-0-					41
07	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1458	2	Y	1					42
								1	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1545	2	Y	-0-					42
09	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1388	2	Y	-0-					42
10	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1467	2	Y	-0-					42
11	1590	N	1435	-0-	-155	B	-0-	99	1	1336	2	Y	-0-					42
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1451	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-		150	1	2231	2	Y	9	136	1			46
									10	9									
02	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-		128	1	1871	2	Y	32					78
									35	9									
03	2170	N	1993	-0-	-177	B	-0-		125	1	1824	2	Y	40					118
									44	9									
04	2297	N	2297	-0-	-0-	B	-0-		146	1	2145	2	Y	5					123
									6	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-		150	1	2172	2	Y	9					132
									10	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-		144	1	2048	2	Y	61					193
									67	9									
07	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-		147	1	2050	2	Y	10	140	1			63
									11	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0-	B	-0-		148	1	2090	2	Y	10					73
									11	9									
09	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-		146	1	2017	2	Y	16					89
									18	9									
10	2260	N	2260	-0-	-0-	B	-0-		151	1	2099	2	Y	9					98
									10	9									
11	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-		150	1	2023	2	Y	91	122	1			67
									100	9									
*12	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-		159	1	2125	2	Y	9					76
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-	-0-	B	-0-		224	1	3335	2	N	58					154
									64	9									
02	3042	X	3042	-0-	-0-	B	-0-		194	1	2842	2	N	5					159
									6	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	B	-0-		213	1	3110	2	N	25					184
									28	9									
04	2904	X	2904	-0-	-0-	B	-0-		184	1	2702	2	N	16					200
									18	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0-	B	-0-		216	1	3122	2	N	47	188	1			59
									52	9									
06	3339	X	3339	-0-	-0-	B	-0-		219	1	3105	2	N	14					73
									15	9									
07	3179	X	3179	-0-	-0-	B	-0-		211	1	2942	2	N	24					97
									26	9									
08	3281	X	3281	-0-	-0-	B	-0-		216	1	3045	2	N	18					115
									20	9									
09	2296	X	2296	-0-	-0-	B	-0-		155	1	2133	2	N	7					122
									8	9									
10	2812	X	2812	-0-	-0-	B	-0-		186	1	2601	2	N	23					145
									25	9									
11	2854	X	2854	-0-	-0-	B	-0-		196	1	2645	2	N	12					157
									13	9									
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	B	-0-		214	1	2860	2	N	20					177
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 37,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

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	1618	N	1618	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1502	2	Y	14					57
										15	9									
02	1450	N	1450	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1352	2	Y	5					62
										6	9									
03	1589	N	1589	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1469	2	Y	17	45	1			34
										19	9									
04	1560	N	1543	-0-		-17	B	-0-		98	1	1439	2	Y	5					39
										6	9									
05	1612	N	1554	-0-		-58	B	-0-		100	1	1444	2	Y	9					48
										10	9									
06	1530	N	1473	-0-		-57	B	-0-		96	1	1363	2	Y	13	43	1			18
										14	9									
07	1581	N	1356	-0-		-225	B	-0-		90	1	1251	2	Y	14					32
										15	9									
08	1517	N	1517	-0-		-0-	B	-0-		100	1	1411	2	Y	5					37
										6	9									
09	1424	N	1424	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1322	2	Y	5					42
										6	9									
10	1494	N	1494	-0-		-0-	B	-0-		99	1	1375	2	Y	18	40	1			20
										20	9									
11	1440	N	1377	-0-		-63	B	-0-		95	1	1278	2	Y	4					24
										4	9									
*12	1507	N	1507	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1394	2	Y	8					32
										9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1376	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1282	2	Y	7					69
										8	9									
02	1204	N	1162	-0-		-42	B	-0-		74	1	1085	2	Y	3					72
										3	9									
03	1364	N	1303	-0-		-61	B	-0-		83	1	1210	2	Y	9	65	1			16
										10	9									
04	1320	N	1275	-0-		-45	B	-0-		80	1	1171	2	Y	22					38
										24	9									
05	1302	N	1101	-0-		-201	B	-0-		71	1	1023	2	Y	6					44
										7	9									
06	1260	N	994	-0-		-266	B	-0-		65	1	926	2	Y	3					47
										3	9									
07	1375	N	1375	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1275	2	Y	8					55
										9	9									
08	1281	N	1281	-0-		-0-	B	-0-		84	1	1190	2	Y	6					61
										7	9									
09	1240	N	1240	-0-		-0-	B	-0-		83	1	1144	2	Y	12					73
										13	9									
*10	1364	N	1199	-0-		-165	B	-0-		80	1	1116	2	Y	3	65	1			11
										3	9									
*11	1230	N	1026	-0-		-204	B	-0-		71	1	955	2	Y	-0-					11
12	1271	N	1185	-0-		-86	B	-0-		83	1	1102	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 14,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

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	2108	N	2072	-0-	-36	B	-0-		130	1	1935	2	Y	6					44
									7	9									
02	1960	N	1869	-0-	-91	B	-0-		119	1	1742	2	Y	7	2	8			49
									8	9									
03	2108	N	2037	-0-	-71	B	-0-		130	1	1906	2	Y	1					50
									1	9									
04	2010	N	2000	-0-	-10	B	-0-		127	1	1871	2	Y	2	2	8			50
									2	9									
05	2077	N	2030	-0-	-47	B	-0-		131	1	1898	2	Y	1					51
									1	9									
06	1980	N	1938	-0-	-42	B	-0-		124	1	1764	2	Y	45					96
									50	9									
07	2077	N	1865	-0-	-212	B	-0-		124	1	1731	2	Y	9					105
									10	9									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-		111	1	1571	2	Y	2	2	8			105
									2	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-		107	1	1481	2	Y	1					106
									1	9									
10	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-		126	1	1763	2	Y	1					107
									1	9									
11	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-		129	1	1743	2	Y	2					109
									2	9									
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-		139	1	1857	2	Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 22,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

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	1550	N	1407	-0-	-143	B	-0-		87	1	1295	2	Y	23	49	1			27
									25	9									
02	1344	N	1253	-0-	-91	B	-0-		80	1	1165	2	Y	7					34
									8	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-		96	1	1398	2	Y	35	49	1			20
									39	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-		91	1	1346	2	Y	4					24
									4	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-		92	1	1331	2	Y	3					27
									3	9									
06	1440	N	1405	-0-	-35	B	-0-		90	1	1271	2	Y	40					67
									44	9									
07	1488	N	1368	-0-	-120	B	-0-		91	1	1273	2	Y	4	48	1			23
									4	9									
08	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-		92	1	1293	2	Y	31	1	8			53
									34	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-		92	1	1265	2	Y	5	42	1			16
									6	9									
10	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-		93	1	1292	2	Y	2					18
									2	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-		92	1	1236	2	Y	28	36	1			10
									31	9									
12	1364	N	1215	-0-	-149	B	-0-		83	1	1114	2	Y	16					26
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 16,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 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	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	88	1	1310	2	N	3					91
							3	9									
02	1260	N	1046	-0-	-214 B	-0-	64	1	930	2	N	47					138
							52	9									
03	1457	N	1295	-0-	-162 B	-0-	83	1	1212	2	N	-0-					138
04	1350	N	1276	-0-	-74 B	-0-	81	1	1191	2	N	4					142
							4	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	84	1	1213	2	N	1					143
							1	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	86	1	1226	2	N	2					145
							2	9									
07	1333	N	1309	-0-	-24 B	-0-	87	1	1222	2	N	-0-					145
08	1302	N	1097	-0-	-205 B	-0-	70	1	992	2	N	32					177
							35	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	90	1	1238	2	N	-0-	160	1			17
10	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	92	1	1277	2	N	-0-					17
11	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	89	1	1199	2	N	-0-					17
12	1364	N	1210	-0-	-154 B	-0-	84	1	1126	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	146	1	2180	2	N	-0-					150
02	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	150	1	2197	2	N	37					187
							41	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	166	1	2428	2	N	27	185	1			29
							30	9									
04	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	159	1	2335	2	N	-0-					29
05	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	163	1	2354	2	N	65					94
							72	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	153	1	2170	2	N	-0-					94
07	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	151	1	2108	2	N	-0-					94
08	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	156	1	2203	2	N	60					154
							66	9									
09	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	152	1	2096	2	N	10					164
							11	9									
10	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	160	1	2234	2	N	-0-					164
11	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	157	1	2127	2	N	60					224
							66	9									
*12	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	155	1	2076	2	N	2	181	1			45
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 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	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	107	1	1591	2	Y	2					23
							2	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	104	1	1521	2	Y	20	1	8			42
							22	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	116	1	1692	2	Y	2					44
							2	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	107	1	1576	2	Y	-0-					44
05	1612	N	1582	-0-	-30 B	-0-	102	1	1479	2	Y	1					45
							1	9									
06	1560	N	1519	-0-	-41 B	-0-	100	1	1419	2	Y	-0-					45
07	1612	N	1500	-0-	-112 B	-0-	100	1	1400	2	Y	-0-					45
08	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	99	1	1398	2	Y	20					65
							22	9									
09	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	97	1	1343	2	Y	1					66
							1	9									
10	1488	N	1433	-0-	-55 B	-0-	96	1	1337	2	Y	-0-					66
11	1470	N	1360	-0-	-110 B	-0-	94	1	1266	2	Y	-0-					66
*12	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	111	1	1483	2	Y	12					78
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1643	N	1512	-0-	-131 B	-0-	95	1	1417	2	Y	-0-					46
02	1484	N	1355	-0-	-129 B	-0-	87	1	1268	2	Y	-0-					46
03	1581	N	1284	-0-	-297 B	-0-	82	1	1202	2	Y	-0-					46
04	1470	N	1410	-0-	-60 B	-0-	88	1	1302	2	Y	18					64
							20	9									
05	1488	N	1419	-0-	-69 B	-0-	91	1	1320	2	Y	7					71
							8	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	88	1	1255	2	Y	2					73
							2	9									
07	1457	N	1398	-0-	-59 B	-0-	93	1	1305	2	Y	-0-					73
08	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	91	1	1276	2	Y	1					74
							1	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	85	1	1169	2	Y	3					77
							3	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	93	1	1302	2	Y	25					102
							28	9									
11	1320	N	1284	-0-	-36 B	-0-	88	1	1193	2	Y	3	90	1			15
							3	9									
*12	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	93	1	1240	2	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 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	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	103	1	1539	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1150	-0-	-222 B	-0-	74	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1136	-0-	-352 B	-0-	73	1	1063	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1176	-0-	-294 B	-0-	75	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	82	1	1186	2	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	80	1	1136	2	Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	92	1	1285	2	Y	1					1
							1	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	94	1	1318	2	Y	-0-					1
09	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	102	1	1405	2	Y	1					2
							1	9									
10	1364	N	1016	-0-	-348 B	-0-	68	1	948	2	Y	-0-					2
11	1380	N	334	-0-	-1046 B	-0-	23	1	311	2	Y	-0-					2
12	1550	N	346	-0-	-1204 B	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 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	1364	N	1149	-0-	-215 B	-0-	71	1	1060	2	Y	16					110
							18	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	83	1	1210	2	Y	4	2	8			112
							4	9									
03	1271	N	1132	-0-	-139 B	-0-	71	1	1044	2	Y	15					127
							17	9									
04	1110	N	1087	-0-	-23 B	-0-	69	1	1016	2	Y	2	118	1	2	8	9
							2	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	93	1	1342	2	Y	-0-					9
06	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	91	1	1293	2	Y	-0-					9
07	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	89	1	1250	2	Y	-0-					9
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	82	1	1151	2	Y	-0-					9
09	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	96	1	1322	2	Y	-0-					9
10	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	86	1	1205	2	Y	21					30
							23	9									
11	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	86	1	1167	2	Y	-0-					30
*12	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	113	1	1516	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1271	N	1238	-0-	-33 B	-0-	78	1	1160	2	N	-0-					33
02	1120	N	1028	-0-	-92 B	-0-	66	1	962	2	N	-0-					33
03	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	71	1	1039	2	N	4					37
							4	9									
04	1200	N	1164	-0-	-36 B	-0-	74	1	1088	2	N	2	1	8			38
							2	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	77	1	1106	2	N	2					40
							2	9									
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	75	1	1068	2	N	2					42
							2	9									
07	1209	N	1159	-0-	-50 B	-0-	77	1	1079	2	N	3					45
							3	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	79	1	1115	2	N	2					47
							2	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	79	1	1088	2	N	2					49
							2	9									
10	1147	N	1132	-0-	-15 B	-0-	76	1	1056	2	N	-0-					49
11	1170	N	1128	-0-	-42 B	-0-	78	1	1048	2	N	2					51
							2	9									
12	1209	N	1105	-0-	-104 B	-0-	77	1	1026	2	N	2					53
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	122	1	1824	2	Y	24	44	1			24
							26	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	101	1	1480	2	Y	6					30
							7	9									
03	1364	N	1280	-0-	-84 B	-0-	80	1	1172	2	Y	25	41	1			14
							28	9									
04	1320	N	1295	-0-	-25 B	-0-	82	1	1209	2	Y	4					18
							4	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	97	1	1406	2	Y	2					20
							2	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	97	1	1373	2	Y	36					56
							40	9									
07	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	102	1	1427	2	Y	3	43	1			16
							3	9									
08	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	190	1	2681	2	Y	54	1	8			69
							59	9									
09	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	157	1	2170	2	Y	6	60	1			15
							7	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	149	1	2072	2	Y	4					19
							4	9									
11	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	116	1	1571	2	Y	44	57	1			6
							48	9									
12	1333	N	993	-0-	-340 B	-0-	67	1	892	2	Y	31					37
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 20,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-		151	1	2253	2	Y	12					16
									13	9									
02	2211	N	2211	-0-	-0-	B	-0-		141	1	2069	2	Y	1					17
									1	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0-	B	-0-		151	1	2202	2	Y	-0-					17
04	2340	N	2227	-0-	-113	B	-0-		142	1	2084	2	Y	1	1	8			17
									1	9									
05	2449	N	2286	-0-	-163	B	-0-		147	1	2122	2	Y	15					32
									17	9									
06	2280	N	1956	-0-	-324	B	-0-		129	1	1827	2	Y	-0-					32
07	2294	N	1988	-0-	-306	B	-0-		133	1	1854	2	Y	1					33
									1	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-		141	1	1990	2	Y	11	37	1			7
									12	9									
09	2087	N	2087	-0-	-0-	B	-0-		141	1	1946	2	Y	-0-					7
10	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-		140	1	1955	2	Y	-0-					7
11	2070	N	1865	-0-	-205	B	-0-		128	1	1724	2	Y	12					19
									13	9									
12	2170	N	2140	-0-	-30	B	-0-		149	1	1991	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 25,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-		89	1	1330	2	Y	3					3
									3	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-		80	1	1172	2	Y	16					19
									18	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-		86	1	1251	2	Y	8					27
									9	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-		91	1	1346	2	Y	9	1	8			35
									10	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-		89	1	1279	2	Y	6					41
									7	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-		92	1	1299	2	Y	6					47
									7	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-		92	1	1291	2	Y	5					52
									6	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-		92	1	1296	2	Y	24	2	8			74
									26	9									
09	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-		61	1	846	2	Y	9					83
									10	9									
10	1395	N	492	-0-	-903	B	-0-		33	1	455	2	Y	4					87
									4	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-		98	1	1322	2	Y	5					92
									6	9									
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-		98	1	1306	2	Y	6					98
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	51	1	756	2	Y	-0-					54
02	728	N	672	-0-	-56 B	-0-	43	1	629	2	Y	-0-	54	1			-0-
03	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	46	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	697	-0-	-83 B	-0-	44	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	47	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	589	-0-	-101 B	-0-	39	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	593	-0-	-120 B	-0-	40	1	553	2	Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	42	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	43	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	39	1	532	2	Y	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	43	1	577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 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	1395	N	1324	-0-	-71 B	-0-	81 31	1 9	1212	2	Y	28	39	1			18
02	1288	N	1229	-0-	-59 B	-0-	78 14	1 9	1137	2	Y	13					31
03	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	87 14	1 9	1269	2	Y	13	38	1			6
04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	83 15	1 9	1223	2	Y	14					20
05	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	88 19	1 9	1272	2	Y	17					37
06	1320	N	1255	-0-	-65 B	-0-	82 11	1 9	1162	2	Y	10	38	1			9
07	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	90 21	1 9	1262	2	Y	19					28
08	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	91	1	1280	2	Y	-0-					28
09	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	89	1	1224	2	Y	-0-	28	1			-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	92	1	1276	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1224	-0-	-96 B	-0-	83 21	1 9	1120	2	Y	19	13	1			6
12	1364	N	1283	-0-	-81 B	-0-	88 13	1 9	1182	2	Y	12					18

TOTAL GAS PROD: 15,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	92	1	1364	2	Y	70					78
							77	9									
02	1316	N	1307	-0-	-9 B	-0-	81	1	1185	2	Y	37	81	1			34
							41	9									
03	1457	N	1390	-0-	-67 B	-0-	86	1	1260	2	Y	40					74
							44	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	90	1	1326	2	Y	-0-					74
05	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	92	1	1332	2	Y	34	91	1			17
							37	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	90	1	1284	2	Y	27	10	1			34
							30	9									
07	1457	N	1436	-0-	-21 B	-0-	94	1	1307	2	Y	32					66
							35	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	94	1	1319	2	Y	3					69
							3	9									
09	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	93	1	1287	2	Y	40	93	1			16
							44	9									
10	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	96	1	1339	2	Y	19					35
							21	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	97	1	1308	2	Y	16					51
							18	9									
*12	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	102	1	1359	2	Y	76	94	1			33
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 17,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1796	-0-	-405 B	-0-	113	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1655	-0-	-193 B	-0-	106	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1771	-0-	-337 B	-0-	113	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1629	-0-	-111 B	-0-	104	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	129	1	1865	2	Y	17					17
							19	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	118	1	1678	2	Y	15					32
							17	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	125	1	1741	2	Y	-0-	32	1			-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	139	1	1956	2	Y	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	133	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	137	1	1915	2	Y	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	137	1	1844	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
*12	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	140	1	1864	2	Y	21					25
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 22,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2666	N	2656	-0-	-10 B	-0-	166 1 22 9	2468 2	Y	20			41
02	2408	N	2300	-0-	-108 B	-0-	147 1 2 9	2151 2	Y	2			43
03	2542	N	2483	-0-	-59 B	-0-	159 1	2324 2	Y	-0-			43
04	2580	N	1869	-0-	-711 B	-0-	119 1	1750 2	Y	-0-			43
05	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-			Y	-0-			43
06	2400	N	-0-	-0-	-2400 B	-0-			Y	-0-			43
07	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-			Y	-0-			43
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			43
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			43
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	43 1		-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: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 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	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	115 1	1715 2	Y	-0-			3
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	107 1 1 9	1571 2	Y	1			4
03	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	115 1 1 9	1681 2	Y	1			5
04	1770	N	1623	-0-	-147 B	-0-	103 1 1 9	1520 2	Y	-0-			5
05	1860	N	1799	-0-	-61 B	-0-	116 1 3 9	1680 2	Y	3			8
06	1740	N	1724	-0-	-16 B	-0-	113 1 1 9	1610 2	Y	1			9
07	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	113 1 1 9	1575 2	Y	1			10
08	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	78 1 1 9	1098 2	Y	1			11
09	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	113 1 1 9	1565 2	Y	1			12
10	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	125 1	1737 2	Y	-0-			12
11	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	119 1 3 9	1611 2	Y	3			15
12	1736	N	1686	-0-	-50 B	-0-	117 1 2 9	1567 2	Y	2			17

TOTAL GAS PROD: 20,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	682	-0-	-217 B	-0-	43	1	636	2	N	3					33
							3	9									
02	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	54	1	788	2	N	-0-					33
03	775	N	543	-0-	-232 B	-0-	35	1	506	2	N	2					35
							2	9									
04	660	N	593	-0-	-67 B	-0-	37	1	550	2	N	5					40
							6	9									
05	930	N	788	-0-	-142 B	-0-	51	1	735	2	N	2					42
							2	9									
06	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	51	1	721	2	N	1					43
							1	9									
07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	50	1	696	2	N	-0-					43
08	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	53	1	753	2	N	-0-					43
09	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	53	1	733	2	N	-0-					43
10	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	50	1	703	2	N	14					57
							15	9									
11	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	56	1	756	2	N	-0-					57
12	806	N	571	-0-	-235 B	-0-	40	1	531	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 8,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	90	1	1347	2	N	18					161
							20	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	89	1	1304	2	N	10	1	8			170
							11	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	93	1	1361	2	N	10					180
							11	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	90	1	1323	2	N	5	1	8			184
							6	9									
05	1550	N	819	-0-	-731 B	-0-	53	1	766	2	N	-0-					184
06	1410	N	915	-0-	-495 B	-0-	60	1	855	2	N	-0-					184
07	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	100	1	1398	2	N	-0-					184
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	100	1	1402	2	N	-0-					184
09	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	98	1	1347	2	N	1					185
							1	9									
10	1488	N	1448	-0-	-40 B	-0-	96	1	1345	2	N	6					191
							7	9									
11	1440	N	1383	-0-	-57 B	-0-	95	1	1288	2	N	-0-					191
12	1488	N	1363	-0-	-125 B	-0-	94	1	1256	2	N	12	180	1			23
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2236	-0-		-120	B	-0-	140	1	2082	2	N	13					167
									14	9									
02	2100	N	2047	-0-		-53	B	-0-	130	1	1903	2	N	13					180
									14	9									
03	2294	N	2163	-0-		-131	B	-0-	138	1	2014	2	N	10					190
									11	9									
04	2203	N	2203	-0-		-0-	B	-0-	139	1	2052	2	N	11	171	1			30
									12	9									
05	2263	N	2258	-0-		-5	B	-0-	145	1	2100	2	N	12					42
									13	9									
06	2112	N	2112	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1963	2	N	10					52
									11	9									
07	2263	N	2042	-0-		-221	B	-0-	136	1	1894	2	N	11					63
									12	9									
08	2263	N	2190	-0-		-73	B	-0-	142	1	2000	2	N	44					107
									48	9									
09	2100	N	1994	-0-		-106	B	-0-	134	1	1849	2	N	10					117
									11	9									
10	2193	N	2193	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2043	2	N	3					120
									3	9									
11	2130	N	2112	-0-		-18	B	-0-	145	1	1959	2	N	7					127
									8	9									
*12	2265	N	2265	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2099	2	N	8					135
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4116	X	4116	-0-		-0-	B	-0-	256	1	3814	2	Y	42					99
									46	9									
02	4200	X	3789	-0-		-411	B	-0-	242	1	3535	2	Y	11	2	8			108
									12	9									
03	4650	X	4183	-0-		-467	B	-0-	265	1	3873	2	Y	41					149
									45	9									
04	4500	X	3986	-0-		-514	B	-0-	252	1	3713	2	Y	19	2	8			166
									21	9									
05	4216	X	3939	-0-		-277	B	-0-	253	1	3661	2	Y	23	124	1			65
									25	9									
06	4050	X	4000	-0-		-50	B	-0-	263	1	3730	2	Y	6					71
									7	9									
07	4185	X	3538	-0-		-647	B	-0-	234	1	3265	2	Y	35					106
									39	9									
08	4490	X	4490	-0-		-0-	B	-0-	297	1	4179	2	Y	13	2	8			117
									14	9									
09	3562	X	3562	-0-		-0-	B	-0-	239	1	3302	2	Y	19	103	1			33
									21	9									
10	4437	X	4437	-0-		-0-	B	-0-	295	1	4116	2	Y	24					57
									26	9									
11	4013	X	4013	-0-		-0-	B	-0-	275	1	3718	2	Y	18					75
									20	9									
12	3999	X	3903	-0-		-96	B	-0-	271	1	3621	2	Y	10					85
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 47,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. (I) GAS LIFT(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	2722	-0-	-285 B	-0-	170	1	2532	2	Y	18					40
							20	9									
02	2660	X	2604	-0-	-56 B	-0-	167	1	2436	2	Y	1					41
							1	9									
03	2945	X	2809	-0-	-136 B	-0-	180	1	2629	2	Y	-0-					41
04	2640	N	2549	-0-	-91 B	-0-	162	1	2387	2	Y	-0-					41
05	2883	N	2681	-0-	-202 B	-0-	174	1	2507	2	Y	-0-					41
06	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	183	1	2593	2	Y	13					54
							14	9									
07	2635	N	2285	-0-	-350 B	-0-	153	1	2132	2	Y	-0-					54
08	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	188	1	2644	2	Y	2					56
							2	9									
09	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	180	1	2477	2	Y	1					57
							1	9									
10	2294	N	2285	-0-	-9 B	-0-	151	1	2100	2	Y	31	58	1			30
							34	9									
11	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	214	1	2891	2	Y	1					31
							1	9									
*12	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	219	1	2931	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 32,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	107	1	1590	2	Y	7	46	1			17
							8	9									
02	1568	N	1480	-0-	-88 B	-0-	94	1	1376	2	Y	9					26
							10	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	114	1	1662	2	Y	5					31
							6	9									
04	1650	N	1622	-0-	-28 B	-0-	102	1	1507	2	Y	12					43
							13	9									
05	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	108	1	1565	2	Y	4					47
							4	9									
06	1680	N	1557	-0-	-123 B	-0-	102	1	1441	2	Y	13	45	1			15
							14	9									
07	1674	N	1470	-0-	-204 B	-0-	98	1	1369	2	Y	3					18
							3	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	107	1	1514	2	Y	13					31
							14	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	71	1	982	2	Y	3					34
							3	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	101	1	1410	2	Y	9					43
							10	9									
11	1590	N	1405	-0-	-185 B	-0-	96	1	1302	2	Y	6					49
							7	9									
*12	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	105	1	1404	2	Y	3					52
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1202	-0-		-100	B	-0-	74	1	1097	2	Y	28	45	1			22
									31	9									
02	1120	N	1042	-0-		-78	B	-0-	66	1	963	2	Y	12					34
									13	9									
03	1240	N	1087	-0-		-153	B	-0-	69	1	1004	2	Y	13	41	1			6
									14	9									
04	1170	N	1065	-0-		-105	B	-0-	67	1	983	2	Y	14					20
									15	9									
05	1147	N	1143	-0-		-4	B	-0-	73	1	1051	2	Y	17					37
									19	9									
06	1055	N	1055	-0-		-0-	B	-0-	69	1	975	2	Y	10	38	1			9
									11	9									
07	1116	N	1066	-0-		-50	B	-0-	70	1	975	2	Y	19					28
									21	9									
08	1057	N	1057	-0-		-0-	B	-0-	70	1	987	2	Y	-0-					28
09	988	N	988	-0-		-0-	B	-0-	67	1	921	2	Y	-0-	28	1			-0-
10	1061	N	1061	-0-		-0-	B	-0-	71	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-		-0-	B	-0-	70	1	940	2	Y	19	14	1			5
									21	9									
12	1023	N	1007	-0-		-16	B	-0-	69	1	924	2	Y	13					18
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	B	-0-	155	1	2308	2	Y	33					123
									36	9									
02	2240	N	2182	-0-		-58	B	-0-	139	1	2029	2	Y	13					136
									14	9									
03	2418	N	2410	-0-		-8	B	-0-	151	1	2213	2	Y	42	105	1			73
									46	9									
04	2400	N	2309	-0-		-91	B	-0-	146	1	2151	2	Y	11					84
									12	9									
05	2418	N	2301	-0-		-117	B	-0-	147	1	2129	2	Y	23					107
									25	9									
06	2340	N	2238	-0-		-102	B	-0-	145	1	2059	2	Y	31	105	1			33
									34	9									
07	2387	N	2263	-0-		-124	B	-0-	148	1	2075	2	Y	36					69
									40	9									
08	2272	N	2272	-0-		-0-	B	-0-	150	1	2110	2	Y	11					80
									12	9									
09	1971	N	1971	-0-		-0-	B	-0-	132	1	1826	2	Y	12					92
									13	9									
10	2294	N	2294	-0-		-0-	B	-0-	150	1	2098	2	Y	42	100	1			34
									46	9									
11	2190	N	2124	-0-		-66	B	-0-	145	1	1957	2	Y	20					54
									22	9									
*12	2236	N	2236	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2038	2	Y	41					95
									45	9									

TOTAL GAS PROD: 27,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	83	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	72	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	74	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	76	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1200	-0-	-40 B	-0-	76	1	1104	2	Y	18					18
							20	9									
06	1110	N	608	-0-	-502 B	-0-	39	1	552	2	Y	15					33
							17	9									
07	1240	N	1088	-0-	-152 B	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	75	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	69	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	75	1	1039	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1051	-0-	-29 B	-0-	72	1	979	2	Y	-0-					-0-
*12	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	75	1	1008	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1307	-0-	-26 B	-0-	82	1	1216	2	N	8					127
							9	9									
02	1204	N	1135	-0-	-69 B	-0-	72	1	1057	2	N	5					132
							6	9									
03	1302	N	1258	-0-	-44 B	-0-	80	1	1172	2	N	5					137
							6	9									
04	1260	N	1225	-0-	-35 B	-0-	77	1	1140	2	N	7					144
							8	9									
05	1271	N	1026	-0-	-245 B	-0-	66	1	954	2	N	5					149
							6	9									
06	1230	N	991	-0-	-239 B	-0-	65	1	923	2	N	3					152
							3	9									
07	1271	N	1060	-0-	-211 B	-0-	71	1	986	2	N	3					155
							3	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	79	1	1116	2	N	5					160
							6	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	77	1	1060	2	N	7					167
							8	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	81	1	1137	2	N	20					187
							22	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	79	1	1072	2	N	21	180	1			28
							23	9									
*12	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	83	1	1103	2	N	5					33
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3038	X	2847	-0-		-191	B	-0-	178	1	2651	2	Y	16					33
									18	9									
02	2459	N	2459	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2296	2	Y	5					38
									6	9									
03	2790	N	2510	-0-		-280	B	-0-	159	1	2327	2	Y	22	44	1			16
									24	9									
04	2760	N	2373	-0-		-387	B	-0-	150	1	2203	2	Y	18					34
									20	9									
05	2728	N	2350	-0-		-378	B	-0-	151	1	2186	2	Y	12					46
									13	9									
06	2430	N	2102	-0-		-328	B	-0-	137	1	1945	2	Y	18	43	1			21
									20	9									
07	2449	N	2072	-0-		-377	B	-0-	137	1	1914	2	Y	19					40
									21	9									
08	3144	X	3144	-0-		-0-	B	-0-	207	1	2916	2	Y	19	43	1			16
									21	9									
09	2608	N	2608	-0-		-0-	B	-0-	175	1	2413	2	Y	18					34
									20	9									
10	2766	N	2766	-0-		-0-	B	-0-	184	1	2568	2	Y	13					47
									14	9									
11	2739	X	2739	-0-		-0-	B	-0-	188	1	2536	2	Y	14	45	1			16
									15	9									
*12	2569	X	2569	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2374	2	Y	15					31
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 30,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	2449	N	2171	-0-		-278	B	-0-	137	1	2034	2	Y	-0-					30
02	2212	N	1511	-0-		-701	B	-0-	96	1	1405	2	Y	9					39
									10	9									
03	2457	N	2457	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2300	2	Y	-0-					39
04	2299	N	2299	-0-		-0-	B	-0-	146	1	2151	2	Y	2	1	8			40
									2	9									
05	2373	N	2373	-0-		-0-	B	-0-	154	1	2219	2	Y	-0-					40
06	2370	N	2246	-0-		-124	B	-0-	148	1	2098	2	Y	-0-	38	1			2
07	2387	N	2050	-0-		-337	B	-0-	137	1	1913	2	Y	-0-					2
08	2338	N	2338	-0-		-0-	B	-0-	155	1	2183	2	Y	-0-					2
09	2219	N	2219	-0-		-0-	B	-0-	150	1	2069	2	Y	-0-					2
10	2311	N	2311	-0-		-0-	B	-0-	154	1	2146	2	Y	10					12
									11	9									
11	2160	N	2021	-0-		-139	B	-0-	139	1	1882	2	Y	-0-					12
*12	2293	N	2293	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2133	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 26,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 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	1674	N	1616	-0-	-58 B	-0-	102	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	90	1	1319	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1380	-0-	-294 B	-0-	88	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1522	-0-	-38 B	-0-	97	1	1425	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1541	-0-	-9 B	-0-	99	1	1423	2	Y	17					17
							19	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	92	1	1308	2	Y	16					33
							18	9									
07	1581	N	1345	-0-	-236 B	-0-	90	1	1255	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	106	1	1498	2	Y	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	99	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	102	1	1423	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1460	-0-	-100 B	-0-	100	1	1347	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
*12	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	105	1	1406	2	Y	22					26
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 17,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	76	1	1139	2	Y	3					43
							3	9									
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	74	1	1085	2	Y	3					46
							3	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	82	1	1191	2	Y	4	50	1			-0-
							4	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	80	1	1181	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1302	N	1232	-0-	-70 B	-0-	77	1	1114	2	Y	37					37
							41	9									
06	1230	N	378	-0-	-852 B	-0-	25	1	351	2	Y	2					39
							2	9									
07	1302	N	824	-0-	-478 B	-0-	55	1	769	2	Y	-0-					39
08	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	51	1	724	2	Y	12					51
							13	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	81	1	1121	2	Y	2					53
							2	9									
10	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	82	1	1149	2	Y	1					54
							1	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	82	1	1104	2	Y	2					56
							2	9									
12	1240	N	1140	-0-	-100 B	-0-	79	1	1061	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 12,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

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	1526	-0-	-272	B	-0-	95	1	1421	2	Y	9	62	1			20
								10	9									
02	1652	N	1582	-0-	-70	B	-0-	101	1	1480	2	Y	1					21
								1	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1492	2	Y	2					23
								2	9									
04	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1621	2	Y	2					25
								2	9									
05	1767	N	1435	-0-	-332	B	-0-	93	1	1342	2	Y	-0-					25
06	1530	N	1499	-0-	-31	B	-0-	98	1	1391	2	Y	9					34
								10	9									
07	1798	N	1308	-0-	-490	B	-0-	87	1	1221	2	Y	-0-					34
08	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1004	2	Y	2					36
								2	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1123	2	Y	5					41
								6	9									
10	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1218	2	Y	-0-					41
11	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1299	2	Y	3					44
								3	9									
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1322	2	Y	1					45
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2518	-0-	-117	B	-0-	156	1	2323	2	Y	35	72	1			17
								39	9									
02	2576	N	2095	-0-	-481	B	-0-	133	1	1951	2	Y	10					27
								11	9									
03	2683	N	2683	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2497	2	Y	14					41
								15	9									
04	2430	N	2190	-0-	-240	B	-0-	137	1	2019	2	Y	31					72
								34	9									
05	3028	N	3028	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2799	2	Y	32	75	1			29
								35	9									
06	2687	N	2687	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2484	2	Y	25					54
								28	9									
07	2553	N	2553	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2382	2	Y	1					55
								1	9									
08	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2415	2	Y	26	72	1			9
								29	9									
09	2486	N	2486	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2304	2	Y	14					23
								15	9									
10	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2348	2	Y	27					50
								30	9									
11	2520	N	2373	-0-	-147	B	-0-	163	1	2202	2	Y	7					57
								8	9									
*12	3049	N	3049	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2813	2	Y	23					80
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 30,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT	(I) (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	1778	-0-		-20	B	-0-		110	1	1643	2	Y	23					65
										25	9									
02	1652	N	1361	-0-		-291	B	-0-		87	1	1272	2	Y	2	2	8			65
										2	9									
03	1798	N	1559	-0-		-239	B	-0-		100	1	1457	2	Y	2					67
										2	9									
04	1710	N	1570	-0-		-140	B	-0-		100	1	1469	2	Y	1	1	8			67
										1	9									
05	1519	N	1518	-0-		-1	B	-0-		98	1	1419	2	Y	1					68
										1	9									
06	1500	N	1381	-0-		-119	B	-0-		91	1	1287	2	Y	3					71
										3	9									
07	1612	N	1477	-0-		-135	B	-0-		97	1	1359	2	Y	19					90
										21	9									
08	1549	N	1549	-0-		-0-	B	-0-		102	1	1435	2	Y	11	2	8			99
										12	9									
09	1609	N	1609	-0-		-0-	B	-0-		109	1	1500	2	Y	-0-					99
10	1625	N	1625	-0-		-0-	B	-0-		109	1	1516	2	Y	-0-					99
11	1500	N	1412	-0-		-88	B	-0-		97	1	1315	2	Y	-0-					99
12	1674	N	1506	-0-		-168	B	-0-		105	1	1401	2	Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 18,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2107	N	2107	-0-		-0-	B	-0-		132	1	1967	2	N	7					131
										8	9									
02	1873	N	1873	-0-		-0-	B	-0-		120	1	1750	2	N	3	2	8			132
										3	9									
03	1873	N	1873	-0-		-0-	B	-0-		120	1	1752	2	N	1					133
										1	9									
04	2040	N	1683	-0-		-357	B	-0-		107	1	1574	2	N	2	2	8			133
										2	9									
05	2077	N	1590	-0-		-487	B	-0-		103	1	1483	2	N	4					137
										4	9									
06	1800	N	1712	-0-		-88	B	-0-		113	1	1597	2	N	2					139
										2	9									
07	1988	N	1988	-0-		-0-	B	-0-		133	1	1854	2	N	1					140
										1	9									
08	2063	N	2063	-0-		-0-	B	-0-		134	1	1894	2	N	32	2	8			170
										35	9									
09	1710	N	1270	-0-		-440	B	-0-		86	1	1183	2	N	1					171
										1	9									
10	1984	N	1685	-0-		-299	B	-0-		113	1	1572	2	N	-0-					171
11	2010	N	1948	-0-		-62	B	-0-		134	1	1814	2	N	-0-					171
*12	1534	N	1534	-0-		-0-	B	-0-		107	1	1427	2	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 21,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

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	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	137	1	2036	2	Y	40					63
							44	9									
02	2044	N	1921	-0-	-123 B	-0-	122	1	1790	2	Y	8	1	8			70
							9	9									
03	2170	N	2000	-0-	-170 B	-0-	127	1	1856	2	Y	15					85
							17	9									
04	2160	N	1429	-0-	-731 B	-0-	90	1	1320	2	Y	17	87	1			15
							19	9									
05	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	170	1	2457	2	Y	9					24
							10	9									
06	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	138	1	1954	2	Y	25					49
							28	9									
07	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	141	1	1964	2	Y	25					74
							28	9									
08	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	141	1	1985	2	Y	23	1	8			96
							25	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	116	1	1605	2	Y	6	80	1			22
							7	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	148	1	2066	2	Y	10					32
							11	9									
11	2070	N	2000	-0-	-70 B	-0-	136	1	1830	2	Y	31					63
							34	9									
*12	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	137	1	1828	2	Y	17					80
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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. GAS LIFT(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	1266	-0-	-36 B	-0-	79	1	1183	2	Y	4	39	1			9
							4	9									
02	1148	N	1119	-0-	-29 B	-0-	71	1	1041	2	Y	6					15
							7	9									
03	1271	N	1191	-0-	-80 B	-0-	76	1	1113	2	Y	2					17
							2	9									
04	1230	N	1165	-0-	-65 B	-0-	73	1	1068	2	Y	22					39
							24	9									
05	1240	N	1173	-0-	-67 B	-0-	76	1	1096	2	Y	1					40
							1	9									
06	1140	N	1114	-0-	-26 B	-0-	73	1	1040	2	Y	1					41
							1	9									
07	1209	N	1104	-0-	-105 B	-0-	74	1	1028	2	Y	2					43
							2	9									
08	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	77	1	1081	2	Y	7	43	1			7
							8	9									
09	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	74	1	1021	2	Y	17					24
							19	9									
10	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	78	1	1084	2	Y	-0-					24
11	1140	N	1112	-0-	-28 B	-0-	76	1	1025	2	Y	10					34
							11	9									
12	1147	N	1130	-0-	-17 B	-0-	78	1	1039	2	Y	12					46
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2697	X	2677	-0-	-20 B	-0-	168	1	2508	2	Y	1					18
							1	9									
02	2408	N	2280	-0-	-128 B	-0-	143	1	2094	2	Y	39	22	1	1	8	34
							43	9									
03	2573	N	2497	-0-	-76 B	-0-	157	1	2299	2	Y	37					71
							41	9									
04	2580	N	2106	-0-	-474 B	-0-	134	1	1972	2	Y	-0-					71
05	2511	N	2180	-0-	-331 B	-0-	141	1	2039	2	Y	-0-	71	1			-0-
06	2430	N	1912	-0-	-518 B	-0-	126	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1721	-0-	-449 B	-0-	114	1	1598	2	Y	8					8
							9	9									
08	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	153	1	2157	2	Y	1					9
							1	9									
09	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	142	1	1966	2	Y	-0-					9
10	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	139	1	1945	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	137	1	1850	2	Y	-0-					-0-
*12	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	139	1	1855	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	93	1	1392	2	N	14					89
							15	9									
02	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	85	1	1240	2	N	1					90
							1	9									
03	1488	N	1441	-0-	-47 B	-0-	92	1	1342	2	N	6					96
							7	9									
04	1440	N	1383	-0-	-57 B	-0-	88	1	1291	2	N	4					100
							4	9									
05	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	88	1	1276	2	N	9					109
							10	9									
06	1380	N	1234	-0-	-146 B	-0-	81	1	1153	2	N	-0-					109
07	1426	N	1396	-0-	-30 B	-0-	93	1	1303	2	N	-0-					109
08	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	89	1	1248	2	N	58					167
							64	9									
09	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	95	1	1307	2	N	-0-					167
10	1395	N	1390	-0-	-5 B	-0-	91	1	1266	2	N	30					197
							33	9									
11	1350	N	1318	-0-	-32 B	-0-	91	1	1227	2	N	-0-					197
12	1457	N	1059	-0-	-398 B	-0-	74	1	985	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 16,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-		153	1	2271	2	Y	19					43
									21	9									
02	1876	N	1340	-0-	-536	B	-0-		86	1	1252	2	Y	2	2	8			43
									2	9									
03	2077	N	1760	-0-	-317	B	-0-		111	1	1621	2	Y	25					68
									28	9									
04	2010	N	1551	-0-	-459	B	-0-		97	1	1426	2	Y	25	2	8			91
									28	9									
05	1488	N	1445	-0-	-43	B	-0-		93	1	1346	2	Y	5					96
									6	9									
06	1710	N	1524	-0-	-186	B	-0-		95	1	1344	2	Y	77	92	1			81
									85	9									
07	1612	N	1452	-0-	-160	B	-0-		97	1	1353	2	Y	2					83
									2	9									
08	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-		103	1	1449	2	Y	21	87	1	2	8	15
									23	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-		96	1	1324	2	Y	1					16
									1	9									
10	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-		100	1	1396	2	Y	34					50
									37	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-		96	1	1293	2	Y	21					71
									23	9									
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-		101	1	1345	2	Y	9					80
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-		81	1	1214	2	Y	4					57
									4	9									
02	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-		79	1	1150	2	Y	3					60
									3	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-		87	1	1275	2	Y	4	62	1			2
									4	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-		86	1	1266	2	Y	1	1	8			2
									1	9									
05	1364	N	1187	-0-	-177	B	-0-		74	1	1074	2	Y	35					37
									39	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-		88	1	1243	2	Y	2					39
									2	9									
07	1395	N	1252	-0-	-143	B	-0-		84	1	1167	2	Y	1					40
									1	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1266	2	Y	15					55
									17	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-		86	1	1182	2	Y	1					56
									1	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-		84	1	1175	2	Y	-0-					56
11	1320	N	1193	-0-	-127	B	-0-		82	1	1109	2	Y	2					58
									2	9									
12	1302	N	1011	-0-	-291	B	-0-		70	1	941	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 15,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2892	-0-	-53 B	-0-		178	1	2644	2	Y	64	77	1			48
								70	9									
02	2576	X	2549	-0-	-27 B	-0-		161	1	2355	2	Y	30	1	8			77
								33	9									
03	2852	X	2755	-0-	-97 B	-0-		175	1	2549	2	Y	28	78	1			27
								31	9									
04	2760	X	2636	-0-	-124 B	-0-		165	1	2434	2	Y	34	1	8			60
								37	9									
05	2852	X	2697	-0-	-155 B	-0-		172	1	2491	2	Y	31	77	1			14
								34	9									
06	2670	N	2577	-0-	-93 B	-0-		167	1	2371	2	Y	35					49
								39	9									
07	2728	N	2621	-0-	-107 B	-0-		172	1	2408	2	Y	37					86
								41	9									
08	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-		180	1	2532	2	Y	38	86	1	1	8	37
								42	9									
09	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-		170	1	2341	2	Y	19					56
								21	9									
10	2635	N	2602	-0-	-33 B	-0-		172	1	2406	2	Y	22					78
								24	9									
11	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-		182	1	2455	2	Y	63	88	1			53
								69	9									
12	2604	N	2174	-0-	-430 B	-0-		148	1	1970	2	Y	51	84	1			20
								56	9									

TOTAL GAS PROD: 31,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1565	-0-	-16 B	-0-		98	1	1456	2	Y	10	38	1			17
								11	9									
02	1400	N	1394	-0-	-6 B	-0-		89	1	1294	2	Y	10					27
								11	9									
03	1550	N	1523	-0-	-27 B	-0-		97	1	1417	2	Y	8					35
								9	9									
04	1500	N	1485	-0-	-15 B	-0-		94	1	1380	2	Y	10	36	1			9
								11	9									
05	1550	N	1497	-0-	-53 B	-0-		96	1	1389	2	Y	11					20
								12	9									
06	1470	N	1408	-0-	-62 B	-0-		92	1	1306	2	Y	9					29
								10	9									
07	1550	N	1459	-0-	-91 B	-0-		97	1	1354	2	Y	7					36
								8	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-		98	1	1388	2	Y	8					44
								9	9									
09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-		97	1	1337	2	Y	4	41	1			7
								4	9									
10	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-		100	1	1393	2	Y	9					16
								10	9									
11	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-		97	1	1312	2	Y	9					25
								10	9									
*12	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-		102	1	1359	2	Y	19					44
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	180	1	2687	2	Y	-0-					70
02	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	176	1	2576	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
03	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	196	1	2857	2	Y	-0-					70
04	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	168	1	2472	2	Y	13					83
							14	9									
05	2387	N	2152	-0-	-235 B	-0-	139	1	2010	2	Y	3					86
							3	9									
06	2310	N	2009	-0-	-301 B	-0-	132	1	1876	2	Y	1	74	1			13
							1	9									
07	2387	N	2146	-0-	-241 B	-0-	143	1	2003	2	Y	-0-					13
08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	113	1	1531	2	Y	-0-					13
09	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	183	1	2531	2	Y	1					14
							1	9									
10	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	186	1	2560	2	Y	-0-					14
11	1590	N	1581	-0-	-9 B	-0-	109	1	1472	2	Y	-0-					14
*12	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	196	1	2589	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 29,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	182	1	2653	2	N	4					24
							4	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	148	1	2108	2	N	24	2	8			46
							26	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	152	1	2168	2	N	-0-					46
04	2760	N	2118	-0-	-642 B	-0-	137	1	1956	2	N	23	2	8			67
							25	9									
05	2542	N	2051	-0-	-491 B	-0-	136	1	1914	2	N	1					68
							1	9									
06	2250	N	2013	-0-	-237 B	-0-	136	1	1877	2	N	-0-					68
07	2201	N	2020	-0-	-181 B	-0-	139	1	1880	2	N	1					69
							1	9									
08	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	139	1	1906	2	N	20	2	8			87
							22	9									
09	2010	N	1794	-0-	-216 B	-0-	125	1	1668	2	N	1					88
							1	9									
10	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	145	1	1972	2	N	-0-					88
11	2010	N	1896	-0-	-114 B	-0-	134	1	1759	2	N	3					91
							3	9									
*12	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	135	1	1756	2	N	10					101
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	125	1	1856	2	Y	21	17	1			16
							23	9									
02	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	111	1	1617	2	Y	12	14	1			14
							13	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	98	1	1424	2	Y	7	10	1			11
							8	9									
04	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	169	1	2482	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-	311	1	4497	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
06	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	115	1	1627	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
07	2077	N	1719	-0-	-358 B	-0-	115	1	1601	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
08	1687	X	1687	-0-	-0- B	-0-	112	1	1572	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
09	1769	X	1769	-0-	-0- B	-0-	119	1	1648	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
10	1841	X	1841	-0-	-0- B	-0-	123	1	1715	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
11	1501	X	1501	-0-	-0- B	-0-	103	1	1395	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
*12	1581	X	1581	-0-	-0- B	-0-	110	1	1469	2	Y	2	2	1			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	2294	N	2239	-0-	-55 B	-0-	141	1	2094	2	Y	4					57
							4	9									
02	2184	N	1953	-0-	-231 B	-0-	125	1	1824	2	Y	4					61
							4	9									
03	2263	N	1955	-0-	-308 B	-0-	125	1	1828	2	Y	2					63
							2	9									
04	2160	N	2112	-0-	-48 B	-0-	134	1	1978	2	Y	-0-					63
05	2170	N	2057	-0-	-113 B	-0-	133	1	1922	2	Y	2					65
							2	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	125	1	1778	2	Y	1					66
							1	9									
07	2170	N	1972	-0-	-198 B	-0-	130	1	1811	2	Y	28	86	1			8
							31	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	130	1	1832	2	Y	-0-					8
09	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	106	1	1456	2	Y	9					17
							10	9									
10	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	156	1	2173	2	Y	10					27
							11	9									
11	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	151	1	2041	2	Y	22	25	1			24
							24	9									
*12	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	156	1	2077	2	Y	-0-	16	1			8

TOTAL GAS PROD: 24,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	85	1	1259	2	Y	1					74
							1	9									
02	1316	N	833	-0-	-483 B	-0-	52	1	766	2	Y	14	84	1			4
							15	9									
03	1240	N	1231	-0-	-9 B	-0-	79	1	1150	2	Y	2					6
							2	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	87	1	1288	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	80	1	1160	2	Y	9					18
							10	9									
06	1200	N	1165	-0-	-35 B	-0-	77	1	1087	2	Y	1					19
							1	9									
07	1426	N	1211	-0-	-215 B	-0-	81	1	1126	2	Y	4					23
							4	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	82	1	1156	2	Y	21	1	8			43
							23	9									
09	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	88	1	1220	2	Y	1					44
							1	9									
10	1209	N	1179	-0-	-30 B	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-					44
11	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	94	1	1266	2	Y	2					46
							2	9									
12	1364	N	478	-0-	-886 B	-0-	33	1	439	2	Y	5					51
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 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	1767	N	1645	-0-	-122 B	-0-	103	1	1533	2	Y	8	114	1			13
							9	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	94	1	1380	2	Y	2					15
							2	9									
03	1705	N	1555	-0-	-150 B	-0-	100	1	1455	2	Y	-0-					15
04	1590	N	1403	-0-	-187 B	-0-	89	1	1310	2	Y	4					19
							4	9									
05	1643	N	1402	-0-	-241 B	-0-	90	1	1306	2	Y	5					24
							6	9									
06	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	98	1	1385	2	Y	-0-					24
07	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	97	1	1358	2	Y	12					36
							13	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	99	1	1398	2	Y	3					39
							3	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	88	1	1217	2	Y	2					41
							2	9									
10	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	102	1	1417	2	Y	3					44
							3	9									
11	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	99	1	1344	2	Y	2					46
							2	9									
*12	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	105	1	1402	2	Y	2					48
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	57	1	785	2	Y	-0-					80
02	812	N	771	-0-	-41 B	-0-	53	1	717	2	Y	1					81
							1	9									
03	868	N	263	-0-	-605 B	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					81
04	810	N	727	-0-	-83 B	-0-	50	1	676	2	Y	1					82
							1	9									
05	868	N	656	-0-	-212 B	-0-	46	1	609	2	Y	1					83
							1	9									
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	36	1	453	2	Y	1					84
							1	9									
07	744	N	681	-0-	-63 B	-0-	49	1	632	2	Y	-0-					84
08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	48	1	623	2	Y	2					86
							2	9									
09	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	42	1	520	2	Y	1					87
							1	9									
10	682	N	431	-0-	-251 B	-0-	32	1	386	2	Y	12	84	1			15
							13	9									
*11	660	N	4	-0-	-656 B	-0-	4	1			Y	-0-					15
12	589	N	4	-0-	-585 B	-0-	4	1			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2759	X	2231	-0-	-528 B	-0-	138	1	2054	2	Y	35	77	1			17
							39	9									
02	2436	N	2370	-0-	-66 B	-0-	151	1	2207	2	Y	11					28
							12	9									
03	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	164	1	2393	2	Y	14					42
							15	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	157	1	2309	2	Y	37					79
							41	9									
05	2635	N	2477	-0-	-158 B	-0-	158	1	2285	2	Y	31	82	1			28
							34	9									
06	2490	N	2321	-0-	-169 B	-0-	151	1	2141	2	Y	26					54
							29	9									
07	2604	N	2233	-0-	-371 B	-0-	149	1	2083	2	Y	1					55
							1	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	147	1	2072	2	Y	26	73	1			8
							29	9									
09	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	176	1	2433	2	Y	13					21
							14	9									
10	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	170	1	2373	2	Y	27					48
							30	9									
11	2160	N	2013	-0-	-147 B	-0-	138	1	1867	2	Y	7					55
							8	9									
*12	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	156	1	2077	2	Y	22					77
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 28,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1891	N	1856	-0-	-35 B	-0-	117	1	1737	2	Y	2	78	1			9
							2	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	105	1	1538	2	Y	1					10
							1	9									
03	1798	N	1782	-0-	-16 B	-0-	114	1	1661	2	Y	6					16
							7	9									
04	1800	N	1738	-0-	-62 B	-0-	109	1	1604	2	Y	23					39
							25	9									
05	1829	N	1765	-0-	-64 B	-0-	114	1	1645	2	Y	5					44
							6	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	113	1	1610	2	Y	4					48
							4	9									
07	1798	N	1768	-0-	-30 B	-0-	117	1	1637	2	Y	13					61
							14	9									
08	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	119	1	1680	2	Y	2					63
							2	9									
09	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	116	1	1595	2	Y	5					68
							6	9									
10	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	118	1	1651	2	Y	15					83
							17	9									
11	1740	N	1690	-0-	-50 B	-0-	116	1	1567	2	Y	6	84	1			5
							7	9									
12	1767	N	1740	-0-	-27 B	-0-	121	1	1616	2	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	867	-0-	-1 B	-0-	55	1	812	2	Y	-0-					42
02	812	N	756	-0-	-56 B	-0-	48	1	707	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
03	837	N	600	-0-	-237 B	-0-	38	1	562	2	Y	-0-					42
04	840	N	490	-0-	-350 B	-0-	31	1	459	2	Y	-0-					42
05	837	N	690	-0-	-147 B	-0-	45	1	645	2	Y	-0-	42	1			-0-
06	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	43	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	42	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	42	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	41	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-	-28 B	-0-	40	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32 B	-0-	39	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	43	1	574	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 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	2480	N	2426	-0-	-54 B	-0-	153	1	2273	2	Y	-0-					19
02	2128	N	2113	-0-	-15 B	-0-	135	1	1975	2	Y	3					22
							3	9									
03	2480	N	2237	-0-	-243 B	-0-	143	1	2088	2	Y	5	14	1			13
							6	9									
04	2340	N	2116	-0-	-224 B	-0-	134	1	1979	2	Y	3					16
							3	9									
05	2325	N	2109	-0-	-216 B	-0-	137	1	1972	2	Y	-0-					16
06	2160	N	2087	-0-	-73 B	-0-	136	1	1936	2	Y	14					30
							15	9									
07	2201	N	2134	-0-	-67 B	-0-	142	1	1990	2	Y	2					32
							2	9									
08	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	148	1	2086	2	Y	9	20	1			21
							10	9									
09	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	144	1	1987	2	Y	3					24
							3	9									
10	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	144	1	2004	2	Y	6					30
							7	9									
11	2160	N	2012	-0-	-148 B	-0-	138	1	1862	2	Y	11					41
							12	9									
12	2201	N	2039	-0-	-162 B	-0-	142	1	1894	2	Y	3	23	1			21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	3317	X	3314	-0-	-3 B	-0-	208	1	3093	2	Y	12					20
							13	9									
02	2869	X	2869	-0-	-0- B	-0-	184	1	2684	2	Y	1					21
							1	9									
03	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	203	1	2971	2	Y	1					22
							1	9									
04	2946	X	2946	-0-	-0- B	-0-	187	1	2757	2	Y	2	1	8			23
							2	9									
05	2852	X	2835	-0-	-17 B	-0-	182	1	2636	2	Y	15					38
							17	9									
06	2760	X	2527	-0-	-233 B	-0-	166	1	2361	2	Y	-0-					38
07	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	211	1	2949	2	Y	2					40
							2	9									
08	2997	X	2997	-0-	-0- B	-0-	198	1	2788	2	Y	10	38	1			12
							11	9									
09	2815	X	2815	-0-	-0- B	-0-	190	1	2625	2	Y	-0-					12
10	3162	X	2886	-0-	-276 B	-0-	193	1	2693	2	Y	-0-					12
11	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	210	1	2841	2	Y	13					25
							14	9									
12	3162	X	3010	-0-	-152 B	-0-	210	1	2800	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 35,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 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	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	143	1	2132	2	N	23	186	1			57
							25	9									
02	2156	N	1986	-0-	-170 B	-0-	126	1	1845	2	N	14					71
							15	9									
03	2294	N	2184	-0-	-110 B	-0-	139	1	2031	2	N	13					84
							14	9									
04	2220	N	1842	-0-	-378 B	-0-	113	1	1659	2	N	64					148
							70	9									
05	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	146	1	2112	2	N	8					156
							9	9									
06	2100	N	2070	-0-	-30 B	-0-	136	1	1928	2	N	5					161
							6	9									
07	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	140	1	1959	2	N	36					197
							40	9									
08	2263	N	2013	-0-	-250 B	-0-	133	1	1880	2	N	-0-					197
09	2070	N	1773	-0-	-297 B	-0-	120	1	1653	2	N	-0-	177	1			20
10	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	149	1	2083	2	N	57					77
							63	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	143	1	1925	2	N	18					95
							20	9									
*12	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	143	1	1916	2	N	20					115
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 25,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	170	1	2530	2	Y	12					19
							13	9									
02	2576	X	2362	-0-	-214 B	-0-	151	1	2210	2	Y	1					20
							1	9									
03	2821	X	2218	-0-	-603 B	-0-	142	1	2076	2	Y	-0-					20
04	2730	X	2057	-0-	-673 B	-0-	131	1	1924	2	Y	2	1	8			21
							2	9									
05	2728	X	1860	-0-	-868 B	-0-	119	1	1726	2	Y	14					35
							15	9									
06	2640	X	2044	-0-	-596 B	-0-	135	1	1909	2	Y	-0-					35
07	2604	X	2312	-0-	-292 B	-0-	154	1	2157	2	Y	1					36
							1	9									
08	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	161	1	2262	2	Y	11	37	1			10
							12	9									
09	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	149	1	2052	2	Y	-0-					10
10	2325	N	1620	-0-	-705 B	-0-	108	1	1512	2	Y	-0-					10
11	2370	N	1806	-0-	-564 B	-0-	124	1	1669	2	Y	12					22
							13	9									
12	2263	N	1796	-0-	-467 B	-0-	125	1	1671	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 25,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2973	2	Y	12					19
								13	9									
02	2681	N	2681	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2508	2	Y	1					20
								1	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2107	2	Y	1					21
								1	9									
04	2790	X	2167	-0-	-623	B	-0-	138	1	2028	2	Y	1					22
								1	9									
05	3047	X	3047	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2834	2	Y	15					37
								17	9									
06	2790	X	1979	-0-	-811	B	-0-	130	1	1849	2	Y	-0-					37
07	2883	X	2372	-0-	-511	B	-0-	158	1	2213	2	Y	1					38
								1	9									
08	3024	X	3024	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2813	2	Y	10	39	1			9
								11	9									
09	3188	X	3188	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2973	2	Y	-0-					9
10	3038	X	2441	-0-	-597	B	-0-	163	1	2278	2	Y	-0-					9
11	2940	X	1971	-0-	-969	B	-0-	135	1	1825	2	Y	10					19
								11	9									
12	3286	X	2934	-0-	-352	B	-0-	204	1	2729	2	Y	1					20
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	2542	N	2333	-0-	-209	B	-0-	147	1	2186	2	Y	-0-					39
02	2156	N	2070	-0-	-86	B	-0-	129	1	1885	2	Y	51					90
								56	9									
03	2356	N	2293	-0-	-63	B	-0-	146	1	2129	2	Y	16					106
								18	9									
04	2250	N	2245	-0-	-5	B	-0-	143	1	2099	2	Y	3	88	1			21
								3	9									
05	2294	N	2282	-0-	-12	B	-0-	147	1	2121	2	Y	13					34
								14	9									
06	2270	N	2270	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2062	2	Y	57					91
								63	9									
07	2325	N	2172	-0-	-153	B	-0-	145	1	2027	2	Y	-0-	83	1			8
08	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2098	2	Y	43					51
								47	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1633	2	Y	-0-					51
10	2249	N	2249	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2099	2	Y	-0-	51	1			-0-
11	2220	N	2120	-0-	-100	B	-0-	144	1	1951	2	Y	23					23
								25	9									
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2069	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 26,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1545	2	Y	35	97	1			32
								39	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1321	2	Y	5					37
								6	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1451	2	Y	7					44
								8	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1425	2	Y	8					52
								9	9									
05	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1464	2	Y	9					61
								10	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1418	2	Y	37					98
								41	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1418	2	Y	9	95	1			12
								10	9									
08	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1439	2	Y	8					20
								9	9									
09	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1462	2	Y	10					30
								11	9									
10	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1445	2	Y	8					38
								9	9									
11	1500	N	1472	-0-	-28	B	-0-	101	1	1359	2	Y	11					49
								12	9									
12	1612	N	1546	-0-	-66	B	-0-	107	1	1430	2	Y	8					57
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1814	2	Y	17					28
								19	9									
02	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1596	2	Y	2	2	8			28
								2	9									
03	1922	N	1898	-0-	-24	B	-0-	120	1	1748	2	Y	27					55
								30	9									
04	1860	N	1834	-0-	-26	B	-0-	115	1	1693	2	Y	24	2	8			77
								26	9									
05	1891	N	1818	-0-	-73	B	-0-	117	1	1695	2	Y	5					82
								6	9									
06	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1668	2	Y	77	92	1			67
								85	9									
07	1891	N	1771	-0-	-120	B	-0-	118	1	1651	2	Y	2					69
								2	9									
08	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1712	2	Y	20	87	1	2	8	-0-
								22	9									
09	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1643	2	Y	1					1
								1	9									
10	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1718	2	Y	34					35
								37	9									
11	1800	N	1763	-0-	-37	B	-0-	120	1	1620	2	Y	21					56
								23	9									
12	1829	N	1817	-0-	-12	B	-0-	126	1	1681	2	Y	9					65
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2167	-0-	-65	B	-0-	136	1	2020	2	Y	10					108
								11	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1834	2	Y	10	92	1			26
								11	9									
03	2263	N	2037	-0-	-226	B	-0-	130	1	1903	2	Y	4					30
								4	9									
04	2100	N	1985	-0-	-115	B	-0-	126	1	1849	2	Y	9					39
								10	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2023	2	Y	27					66
								30	9									
06	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1890	2	Y	10					76
								11	9									
07	2046	N	1977	-0-	-69	B	-0-	131	1	1836	2	Y	9					85
								10	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2000	2	Y	1					86
								1	9									
09	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1861	2	Y	6					92
								7	9									
10	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1925	2	Y	20					112
								22	9									
11	2070	N	1967	-0-	-103	B	-0-	135	1	1826	2	Y	5	90	1			27
								6	9									
12	2077	N	2027	-0-	-50	B	-0-	141	1	1880	2	Y	5					32
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3731	-0-	-82	B	-0-	234	1	3487	2	Y	9					18
								10	9									
02	3388	X	3260	-0-	-128	B	-0-	209	1	3051	2	Y	-0-					18
03	3751	X	3619	-0-	-132	B	-0-	231	1	3376	2	Y	11					29
								12	9									
04	3630	X	3463	-0-	-167	B	-0-	220	1	3241	2	Y	2					31
								2	9									
05	3720	X	3490	-0-	-230	B	-0-	225	1	3254	2	Y	10	38	1			3
								11	9									
06	3600	X	3299	-0-	-301	B	-0-	217	1	3082	2	Y	-0-					3
07	3627	X	3326	-0-	-301	B	-0-	221	1	3092	2	Y	12					15
								13	9									
08	3587	X	3587	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3340	2	Y	9					24
								10	9									
09	3290	X	3290	-0-	-0-	B	-0-	222	1	3067	2	Y	1					25
								1	9									
10	3524	X	3524	-0-	-0-	B	-0-	236	1	3286	2	Y	2					27
								2	9									
11	3480	X	3186	-0-	-294	B	-0-	218	1	2946	2	Y	20	34	1			13
								22	9									
12	3596	X	3207	-0-	-389	B	-0-	223	1	2983	2	Y	1					14
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 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	3782	X	3248	-0-	-534 B	-0-	204	1	3035	2	Y	8					26
							9	9									
02	3304	X	3186	-0-	-118 B	-0-	204	1	2982	2	Y	-0-					26
03	3658	X	3420	-0-	-238 B	-0-	218	1	3190	2	Y	11					37
							12	9									
04	3390	X	3357	-0-	-33 B	-0-	213	1	3142	2	Y	2					39
							2	9									
05	3534	X	3400	-0-	-134 B	-0-	219	1	3169	2	Y	11	38	1			12
							12	9									
06	3420	X	3118	-0-	-302 B	-0-	205	1	2912	2	Y	1					13
							1	9									
07	3534	X	3280	-0-	-254 B	-0-	218	1	3049	2	Y	12					25
							13	9									
08	3469	X	3469	-0-	-0- B	-0-	229	1	3230	2	Y	9					34
							10	9									
09	3243	X	3243	-0-	-0- B	-0-	219	1	3022	2	Y	2					36
							2	9									
10	3410	X	3329	-0-	-81 B	-0-	223	1	3105	2	Y	1					37
							1	9									
11	3360	X	3201	-0-	-159 B	-0-	219	1	2961	2	Y	19	35	1			21
							21	9									
12	3472	X	3250	-0-	-222 B	-0-	226	1	3024	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 39,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	73	1	1090	2	N	30					62
							33	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	65	1	949	2	N	6					68
							7	9									
03	1178	N	1041	-0-	-137 B	-0-	67	1	972	2	N	2					70
							2	9									
04	1170	N	1057	-0-	-113 B	-0-	67	1	988	2	N	2					72
							2	9									
05	1116	N	979	-0-	-137 B	-0-	63	1	915	2	N	1					73
							1	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	68	1	972	2	N	-0-					73
07	1085	N	1020	-0-	-65 B	-0-	68	1	950	2	N	2					75
							2	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	76	1	1070	2	N	47					122
							52	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	73	1	1010	2	N	7					129
							8	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	75	1	1046	2	N	-0-					129
11	1170	N	1084	-0-	-86 B	-0-	75	1	1009	2	N	-0-					129
*12	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	78	1	1039	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 12,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	102	1	1521	2	Y	4	39	1			6
							4	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	98	1	1438	2	Y	5					11
							6	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	108	1	1575	2	Y	2					13
							2	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	105	1	1543	2	Y	21					34
							23	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	109	1	1568	2	Y	2					36
							2	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	105	1	1491	2	Y	2					38
							2	9									
07	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	107	1	1502	2	Y	2					40
							2	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	106	1	1498	2	Y	-0-	40	1			-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	107	1	1474	2	Y	8					8
							9	9									
10	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	115	1	1597	2	Y	-0-					8
11	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	113	1	1520	2	Y	14					22
							15	9									
*12	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	117	1	1562	2	Y	12					34
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	118	1	1763	2	Y	25					111
							28	9									
02	1708	N	1697	-0-	-11 B	-0-	108	1	1578	2	Y	10	1	8			120
							11	9									
03	1984	N	1771	-0-	-213 B	-0-	113	1	1648	2	Y	9					129
							10	9									
04	1860	N	1734	-0-	-126 B	-0-	107	1	1581	2	Y	42	149	1	1	8	21
							46	9									
05	1891	N	1822	-0-	-69 B	-0-	117	1	1695	2	Y	9					30
							10	9									
06	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	114	1	1619	2	Y	49					79
							54	9									
07	1798	N	1527	-0-	-271 B	-0-	101	1	1418	2	Y	7					86
							8	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	123	1	1733	2	Y	7	1	8			92
							8	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	118	1	1635	2	Y	42					134
							46	9									
10	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	113	1	1577	2	Y	30					164
							33	9									
11	1740	N	1552	-0-	-188 B	-0-	105	1	1419	2	Y	25	172	1			17
							28	9									
12	1798	N	1774	-0-	-24 B	-0-	123	1	1643	2	Y	7					24
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	119	1	1765	2	Y	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	128	1	1878	2	Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	134	1	1964	2	Y	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	137	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	134	1	1935	2	Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	123	1	1747	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1814	-0-	-108 B	-0-	121	1	1693	2	Y	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	100	1	1414	2	Y	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	116	1	1602	2	Y	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	133	1	1859	2	Y	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	108	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*12	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	135	1	1799	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	3051	-0-	-793 B	-0-	191	1	2847	2	Y	12	49	1			8
							13	9									
02	3472	X	2152	-0-	-1320 B	-0-	137	1	2002	2	Y	12					20
							13	9									
03	3844	X	3502	-0-	-342 B	-0-	224	1	3271	2	Y	6					26
							7	9									
04	3210	X	3201	-0-	-9 B	-0-	203	1	2989	2	Y	8					34
							9	9									
05	3193	X	3152	-0-	-41 B	-0-	204	1	2947	2	Y	1					35
							1	9									
06	3390	X	2912	-0-	-478 B	-0-	191	1	2711	2	Y	9					44
							10	9									
07	3503	X	3003	-0-	-500 B	-0-	200	1	2796	2	Y	6					50
							7	9									
08	3074	X	3074	-0-	-0- B	-0-	204	1	2870	2	Y	-0-					50
09	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	221	1	3044	2	Y	4	49	1			5
							4	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0- B	-0-	222	1	3103	2	Y	3					8
							3	9									
11	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	214	1	2895	2	Y	1					9
							1	9									
12	3379	X	2948	-0-	-431 B	-0-	205	1	2740	2	Y	3					12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(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	2657	-0-	-257 B	-0-		166	1	2473	2	Y	16	45	1			18
								18	9									
02	2352	X	2152	-0-	-200 B	-0-		137	1	2004	2	Y	10					28
								11	9									
03	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-		163	1	2386	2	Y	8					36
								9	9									
04	2520	N	2468	-0-	-52 B	-0-		157	1	2304	2	Y	6					42
								7	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-		161	1	2326	2	Y	11	43	1			10
								12	9									
06	2490	N	2325	-0-	-165 B	-0-		152	1	2159	2	Y	13					23
								14	9									
07	2781	N	2781	-0-	-0- B	-0-		185	1	2586	2	Y	9					32
								10	9									
08	2710	X	2710	-0-	-0- B	-0-		179	1	2523	2	Y	7					39
								8	9									
09	2544	X	2544	-0-	-0- B	-0-		172	1	2370	2	Y	2					41
								2	9									
10	2790	X	2646	-0-	-144 B	-0-		176	1	2457	2	Y	12					53
								13	9									
11	2700	X	2479	-0-	-221 B	-0-		171	1	2305	2	Y	3	46	1			10
								3	9									
12	2790	X	2542	-0-	-248 B	-0-		176	1	2354	2	Y	11					21
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2230	-0-	-250 B	-0-		138	1	2050	2	Y	38	51	1			31
								42	9									
02	2184	N	1880	-0-	-304 B	-0-		119	1	1739	2	Y	20					51
								22	9									
03	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-		140	1	2042	2	Y	21	54	1			18
								23	9									
04	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-		143	1	2106	2	Y	24					42
								26	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-		151	1	2178	2	Y	21	54	1			9
								23	9									
06	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-		144	1	2046	2	Y	21					30
								23	9									
07	2356	N	2186	-0-	-170 B	-0-		145	1	2019	2	Y	20					50
								22	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-		138	1	1940	2	Y	17	47	1			20
								19	9									
09	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-		133	1	1839	2	Y	9					29
								10	9									
10	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-		173	1	2419	2	Y	13					42
								14	9									
11	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-		155	1	2095	2	Y	31	45	1			28
								34	9									
*12	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-		155	1	2065	2	Y	30	47	1			11
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 26,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT	(I)(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	1784	-0-		-45	B	-0-	109	1	1627	2	Y	44	57	1			40
									48	9									
02	1624	N	1576	-0-		-48	B	-0-	99	1	1454	2	Y	21					61
									23	9									
03	1705	N	1693	-0-		-12	B	-0-	107	1	1566	2	Y	18	55	1			24
									20	9									
04	1817	N	1817	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1680	2	Y	21					45
									23	9									
05	1736	N	1712	-0-		-24	B	-0-	110	1	1583	2	Y	17	48	1			14
									19	9									
06	1650	N	1645	-0-		-5	B	-0-	107	1	1518	2	Y	18					32
									20	9									
07	1798	N	1749	-0-		-49	B	-0-	115	1	1612	2	Y	20					52
									22	9									
08	1674	N	1674	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1544	2	Y	18	46	1			24
									20	9									
09	1611	N	1611	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1493	2	Y	9					33
									10	9									
10	1736	N	1666	-0-		-70	B	-0-	111	1	1542	2	Y	12					45
									13	9									
11	1620	N	1401	-0-		-219	B	-0-	94	1	1275	2	Y	29	43	1			31
									32	9									
12	1674	N	1615	-0-		-59	B	-0-	110	1	1473	2	Y	29	45	1			15
									32	9									

TOTAL GAS PROD: 19,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1951	2	Y	-0-					39
02	1624	N	1624	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1520	2	Y	-0-					39
03	1763	N	1763	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1650	2	Y	-0-					39
04	1770	N	1672	-0-		-98	B	-0-	106	1	1565	2	Y	1	1	8			39
									1	9									
05	1798	N	1597	-0-		-201	B	-0-	102	1	1474	2	Y	19					58
									21	9									
06	1710	N	1600	-0-		-110	B	-0-	105	1	1494	2	Y	1					59
									1	9									
07	1736	N	1577	-0-		-159	B	-0-	105	1	1469	2	Y	3					62
									3	9									
08	1667	N	1667	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1554	2	Y	3	1	8			64
									3	9									
09	1378	N	1378	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1283	2	Y	2					66
									2	9									
10	1611	N	1611	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1502	2	Y	1					67
									1	9									
11	1530	N	1482	-0-		-48	B	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-					67
12	1426	N	1341	-0-		-85	B	-0-	93	1	1248	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 19,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	675	-0-	-534 B	-0-	41	1	611	2	Y	21					50
							23	9									
02	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	63	1	920	2	Y	6	1	8			55
							7	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	111	1	1618	2	Y	-0-					55
04	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	164	1	2419	2	Y	-0-					55
05	2833	N	2833	-0-	-0- B	-0-	183	1	2650	2	Y	-0-					55
06	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	227	1	3226	2	Y	26					81
							29	9									
07	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	115	1	1614	2	Y	-0-					81
08	1285	X	1285	-0-	-0- B	-0-	85	1	1199	2	Y	1	1	8			81
							1	9									
09	942	X	942	-0-	-0- B	-0-	64	1	877	2	Y	1					82
							1	9									
10	3596	X	998	-0-	-2598 B	-0-	65	1	911	2	Y	20	82	1			20
							22	9									
11	3480	X	1057	-0-	-2423 B	-0-	73	1	984	2	Y	-0-					20
12	1736	X	941	-0-	-795 B	-0-	66	1	875	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2368	-0-	-174 B	-0-	149	1	2219	2	Y	-0-					42
02	2016	N	1879	-0-	-137 B	-0-	120	1	1759	2	Y	-0-					42
03	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	171	1	2504	2	Y	-0-					42
04	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	158	1	2330	2	Y	-0-					42
05	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	159	1	2297	2	Y	-0-					42
06	2430	N	2320	-0-	-110 B	-0-	153	1	2167	2	Y	-0-					42
07	2511	N	2330	-0-	-181 B	-0-	156	1	2174	2	Y	-0-					42
08	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	161	1	2268	2	Y	21					63
							23	9									
09	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	151	1	2086	2	Y	-0-					63
10	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	157	1	2184	2	Y	-0-					63
11	2370	N	1493	-0-	-877 B	-0-	103	1	1390	2	Y	-0-					63
*12	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	185	1	2465	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 27,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	86	1	1287	2	N	-0-					170
02	1316	N	1288	-0-	-28 B	-0-	82	1	1206	2	N	-0-					170
03	1426	N	1417	-0-	-9 B	-0-	90	1	1321	2	N	5					175
							6	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	94	1	1378	2	N	1	169	1	1	8	6
							1	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	95	1	1376	2	N	-0-					6
06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	93	1	1321	2	N	14					20
							15	9									
07	1519	N	1404	-0-	-115 B	-0-	94	1	1310	2	N	-0-					20
08	1457	N	1445	-0-	-12 B	-0-	96	1	1349	2	N	-0-					20
09	1440	N	1390	-0-	-50 B	-0-	94	1	1293	2	N	3					23
							3	9									
10	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	96	1	1345	2	N	4					27
							4	9									
11	1410	N	1393	-0-	-17 B	-0-	96	1	1296	2	N	1					28
							1	9									
*12	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	100	1	1338	2	N	5					33
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 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	1426	N	1423	-0-	-3 B	-0-	89	1	1332	2	Y	2					66
							2	9									
02	1316	N	1113	-0-	-203 B	-0-	70	1	1028	2	Y	14					80
							15	9									
03	1426	N	1344	-0-	-82 B	-0-	86	1	1250	2	Y	7					87
							8	9									
04	1380	N	1312	-0-	-68 B	-0-	82	1	1209	2	Y	19	92	1			14
							21	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	84	1	1210	2	Y	6					20
							7	9									
06	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	87	1	1229	2	Y	7					27
							8	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	92	1	1284	2	Y	10					37
							11	9									
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	92	1	1300	2	Y	3					40
							3	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	90	1	1239	2	Y	5					45
							6	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	92	1	1277	2	Y	24					69
							26	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	89	1	1207	2	Y	4					73
							4	9									
*12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	94	1	1253	2	Y	6					79
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

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	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	92	1	1368	2	Y	7	49	1			16
							8	9									
02	1428	N	1099	-0-	-329 B	-0-	70	1	1019	2	Y	9					25
							10	9									
03	1581	N	1331	-0-	-250 B	-0-	85	1	1240	2	Y	5					30
							6	9									
04	1410	N	1312	-0-	-98 B	-0-	82	1	1211	2	Y	17					47
							19	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	78	1	1134	2	Y	4					51
							4	9									
06	1290	N	1055	-0-	-235 B	-0-	68	1	972	2	Y	14	50	1			15
							15	9									
07	1364	N	937	-0-	-427 B	-0-	62	1	872	2	Y	3					18
							3	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	120	1	1691	2	Y	15					33
							17	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	84	1	1159	2	Y	1					34
							1	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	86	1	1198	2	Y	10					44
							11	9									
11	1380	N	1034	-0-	-346 B	-0-	71	1	959	2	Y	4					48
							4	9									
*12	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	90	1	1198	2	Y	3					51
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2374	-0-	-13 B	-0-	149	1	2217	2	Y	7					35
							8	9									
02	2156	N	2098	-0-	-58 B	-0-	134	1	1956	2	Y	7					42
							8	9									
03	2294	N	2148	-0-	-146 B	-0-	137	1	2005	2	Y	5					47
							6	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	167	1	2452	2	Y	-0-					47
05	2842	N	2842	-0-	-0- B	-0-	184	1	2658	2	Y	-0-					47
06	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	167	1	2374	2	Y	1	45	1			3
							1	9									
07	2697	N	2309	-0-	-388 B	-0-	154	1	2155	2	Y	-0-					3
08	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	136	1	1911	2	Y	12					15
							13	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	114	1	1575	2	Y	6					21
							7	9									
10	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	164	1	2284	2	Y	2					23
							2	9									
11	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	179	1	2413	2	Y	4					27
							4	9									
*12	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	180	1	2405	2	Y	10					37
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	152	1	2257	2	Y	-0-					92
02	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	123	1	1804	2	Y	8					100
							9	9									
03	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	147	1	2147	2	Y	-0-					100
04	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	143	1	2108	2	Y	1	1	8			100
							1	9									
05	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	140	1	2021	2	Y	-0-					100
06	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	180	1	2555	2	Y	-0-	99	1			1
07	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	149	1	2086	2	Y	-0-					1
08	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	144	1	2034	2	Y	-0-					1
09	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	103	1	1422	2	Y	-0-					1
10	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	154	1	2145	2	Y	10					11
							11	9									
11	2100	N	1924	-0-	-176 B	-0-	133	1	1791	2	Y	-0-					11
*12	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	146	1	1943	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 26,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1302	N	1207	-0-	-95 B	-0-	76	1	1131	2	Y	-0-					90
02	1176	N	1169	-0-	-7 B	-0-	75	1	1094	2	Y	-0-					90
03	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	81	1	1184	2	Y	20	93	1			17
							22	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	79	1	1162	2	Y	-0-					17
05	1302	N	1240	-0-	-62 B	-0-	80	1	1160	2	Y	-0-					17
06	1260	N	1172	-0-	-88 B	-0-	77	1	1095	2	Y	-0-					17
07	1271	N	1141	-0-	-130 B	-0-	76	1	1065	2	Y	-0-					17
08	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	65	1	921	2	Y	38					55
							42	9									
09	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	64	1	880	2	Y	4					59
							4	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	85	1	1187	2	Y	5					64
							6	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	83	1	1125	2	Y	13	76	1			1
							14	9									
*12	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	86	1	1151	2	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1581	N	1512	-0-	-69 B	-0-	95	1	1417	2	Y	-0-					13
02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	88	1	1288	2	Y	25					38
							28	9									
03	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	96	1	1396	2	Y	2					40
							2	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	93	1	1376	2	Y	1					41
							1	9									
05	1550	N	1528	-0-	-22 B	-0-	99	1	1425	2	Y	4					45
							4	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	97	1	1373	2	Y	3					48
							3	9									
07	1519	N	1500	-0-	-19 B	-0-	99	1	1382	2	Y	17					65
							19	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	102	1	1434	2	Y	2					67
							2	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	99	1	1365	2	Y	3					70
							3	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	102	1	1423	2	Y	4					74
							4	9									
11	1500	N	1456	-0-	-44 B	-0-	100	1	1352	2	Y	4					78
							4	9									
12	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	106	1	1411	2	Y	2					80
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 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	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	86	1	1287	2	Y	4					37
							4	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	76	1	1105	2	Y	4					41
							4	9									
03	1302	N	1274	-0-	-28 B	-0-	81	1	1181	2	Y	11					52
							12	9									
04	1320	N	1222	-0-	-98 B	-0-	77	1	1133	2	Y	11	50	1			13
							12	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	86	1	1235	2	Y	4					17
							4	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	81	1	1153	2	Y	15					32
							17	9									
07	1271	N	1270	-0-	-1 B	-0-	84	1	1180	2	Y	5					37
							6	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	85	1	1194	2	Y	3					40
							3	9									
09	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	82	1	1132	2	Y	15					55
							17	9									
10	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	84	1	1174	2	Y	5					60
							6	9									
11	1230	N	1203	-0-	-27 B	-0-	82	1	1109	2	Y	11	59	1			12
							12	9									
12	1271	N	1231	-0-	-40 B	-0-	86	1	1142	2	Y	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 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	961	N	958	-0-	-3	B	-0-		60	1	896	2	Y	2	58	1			8
									2	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-		62	1	906	2	Y	4	1	8			11
									4	9									
03	1054	N	1034	-0-	-20	B	-0-		66	1	964	2	Y	4					15
									4	9									
04	930	N	822	-0-	-108	B	-0-		52	1	762	2	Y	7	1	8			21
									8	9									
05	1085	N	847	-0-	-238	B	-0-		54	1	784	2	Y	8					29
									9	9									
06	990	N	868	-0-	-122	B	-0-		57	1	808	2	Y	3					32
									3	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-		61	1	853	2	Y	9					41
									10	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-		73	1	1032	2	Y	2					43
									2	9									
09	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-		75	1	1034	2	Y	-0-					43
10	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-		75	1	1041	2	Y	1					44
									1	9									
11	1080	N	1073	-0-	-7	B	-0-		74	1	999	2	Y	-0-					44
12	1147	N	1087	-0-	-60	B	-0-		76	1	1010	2	Y	1					45
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2314	-0-	-662	B	-0-		146	1	2168	2	N	-0-					90
02	3147	X	3147	-0-	-0-	B	-0-		200	1	2932	2	N	14					104
									15	9									
03	3237	X	3237	-0-	-0-	B	-0-		207	1	3030	2	N	-0-					104
04	3172	X	3172	-0-	-0-	B	-0-		202	1	2969	2	N	1	1	8			104
									1	9									
05	3160	X	3160	-0-	-0-	B	-0-		204	1	2947	2	N	8					112
									9	9									
06	2995	X	2995	-0-	-0-	B	-0-		197	1	2798	2	N	-0-	29	1			83
07	2989	X	2989	-0-	-0-	B	-0-		200	1	2789	2	N	-0-					83
08	3043	X	3043	-0-	-0-	B	-0-		202	1	2841	2	N	-0-					83
09	2880	X	2784	-0-	-96	B	-0-		188	1	2596	2	N	-0-					83
10	2976	X	2917	-0-	-59	B	-0-		194	1	2711	2	N	11					94
									12	9									
*11	2880	X	2577	-0-	-303	B	-0-		178	1	2399	2	Y	-0-					94
12	2976	X	2836	-0-	-140	B	-0-		197	1	2636	2	Y	3					97
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 35,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

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	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1397	2	Y	7					36
								8	9									
02	1372	N	1314	-0-	-58	B	-0-	84	1	1222	2	Y	7					43
								8	9									
03	1519	N	1422	-0-	-97	B	-0-	91	1	1325	2	Y	5					48
								6	9									
04	1440	N	1184	-0-	-256	B	-0-	75	1	1109	2	Y	-0-					48
05	1457	N	1021	-0-	-436	B	-0-	66	1	955	2	Y	-0-					48
06	1380	N	1059	-0-	-321	B	-0-	70	1	989	2	Y	-0-	45	1			3
07	1209	N	1093	-0-	-116	B	-0-	73	1	1020	2	Y	-0-					3
08	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1169	2	Y	12					15
								13	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1079	2	Y	8					23
								9	9									
10	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1127	2	Y	1					24
								1	9									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1209	2	Y	4					28
								4	9									
12	1209	N	1054	-0-	-155	B	-0-	73	1	971	2	Y	9					37
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

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	1953	N	1730	-0-	-223	B	-0-	109	1	1621	2	Y	-0-					64
02	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1832	2	Y	1	1	8			64
								1	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1758	2	Y	-0-					64
04	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1804	2	Y	13					77
								14	9									
05	1860	N	1791	-0-	-69	B	-0-	116	1	1672	2	Y	3					80
								3	9									
06	1800	N	1729	-0-	-71	B	-0-	114	1	1615	2	Y	-0-	74	1			6
07	1860	N	1215	-0-	-645	B	-0-	81	1	1134	2	Y	-0-					6
08	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1750	2	Y	-0-					6
09	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1583	2	Y	1					7
								1	9									
10	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1724	2	Y	-0-					7
11	2287	N	2287	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2129	2	Y	-0-					7
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1884	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 21,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1989	2	Y	2					25
								2	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1729	2	Y	-0-					25
03	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1794	2	Y	19					44
								21	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1833	2	Y	-0-					44
05	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1624	2	Y	-0-					44
06	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1740	2	Y	14					58
								15	9									
07	1643	N	1541	-0-	-102	B	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-					58
08	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1461	2	Y	-0-					58
09	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1554	2	Y	-0-					58
10	2028	N	2028	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1875	2	Y	17					75
								19	9									
11	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1866	2	Y	-0-					75
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1882	2	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 22,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3061	-0-	-256	B	-0-	193	1	2868	2	Y	-0-					28
02	2940	X	2676	-0-	-264	B	-0-	171	1	2505	2	Y	-0-					28
03	3255	X	2903	-0-	-352	B	-0-	186	1	2717	2	Y	-0-					28
04	3090	X	2954	-0-	-136	B	-0-	188	1	2766	2	Y	-0-					28
05	3069	X	2981	-0-	-88	B	-0-	193	1	2788	2	Y	-0-					28
06	2970	X	2806	-0-	-164	B	-0-	185	1	2621	2	Y	-0-	28	1			-0-
07	3038	X	2603	-0-	-435	B	-0-	174	1	2429	2	Y	-0-					-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2476	2	Y	1					1
								1	9									
09	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2384	2	Y	-0-					1
10	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2473	2	Y	-0-					1
11	2580	N	2490	-0-	-90	B	-0-	172	1	2318	2	Y	-0-					1
12	2635	N	2595	-0-	-40	B	-0-	181	1	2414	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

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	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1059	2	Y	8	29	1			16
								9	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	63	1	915	2	Y	7					23
								8	9									
03	1085	N	1034	-0-	-51	B	-0-	66	1	961	2	Y	6					29
								7	9									
04	1050	N	989	-0-	-61	B	-0-	62	1	918	2	Y	8	27	1			10
								9	9									
05	1085	N	894	-0-	-191	B	-0-	57	1	830	2	Y	6					16
								7	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	70	1	992	2	Y	7					23
								8	9									
07	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	70	1	975	2	Y	5					28
								6	9									
08	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	68	1	965	2	Y	6					34
								7	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	67	1	923	2	Y	4	30	1			8
								4	9									
10	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	66	1	923	2	Y	7					15
								8	9									
11	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	67	1	903	2	Y	7					22
								8	9									
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	69	1	916	2	Y	15					37
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 12,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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)	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-	B	-0-	115	1	1710	2	N	12					57
								13	9									
02	1652	N	1579	-0-	-73	B	-0-	100	1	1462	2	N	15					72
								17	9									
03	1767	N	1681	-0-	-86	B	-0-	107	1	1560	2	N	13					85
								14	9									
04	1770	N	1653	-0-	-117	B	-0-	104	1	1538	2	N	10					95
								11	9									
05	1736	N	1708	-0-	-28	B	-0-	110	1	1590	2	N	7					102
								8	9									
06	1620	N	1608	-0-	-12	B	-0-	103	1	1458	2	N	43					145
								47	9									
07	1705	N	1651	-0-	-54	B	-0-	109	1	1527	2	N	14					159
								15	9									
08	1705	N	1679	-0-	-26	B	-0-	111	1	1568	2	N	-0-					159
09	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1517	2	N	-0-					159
10	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1561	2	N	20	167	1			12
								22	9									
11	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1562	2	N	3					15
								3	9									
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1585	2	N	22					37
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 20,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2201	N	1910	-0-	-291 B	-0-	120	1	1783	2	Y	6					34
							7	9									
02	1904	N	1692	-0-	-212 B	-0-	108	1	1576	2	Y	7					41
							8	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	121	1	1765	2	Y	5					46
							6	9									
04	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	115	1	1696	2	Y	-0-					46
05	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	125	1	1811	2	Y	-0-					46
06	1830	N	1807	-0-	-23 B	-0-	119	1	1688	2	Y	-0-	43	1			3
07	1860	N	1750	-0-	-110 B	-0-	117	1	1633	2	Y	-0-					3
08	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	110	1	1555	2	Y	12					15
							13	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	97	1	1338	2	Y	4					19
							4	9									
10	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	155	1	2168	2	Y	1					20
							1	9									
11	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	140	1	1888	2	Y	4					24
							4	9									
*12	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	147	1	1969	2	Y	10					34
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

01	2759	N	2706	-0-	-53 B	-0-	170	1	2536	2	N	-0-					72
02	2492	N	2438	-0-	-54 B	-0-	156	1	2282	2	N	-0-					72
03	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	168	1	2458	2	N	-0-					72
04	2610	N	2540	-0-	-70 B	-0-	162	1	2378	2	N	-0-					72
05	2697	N	2460	-0-	-237 B	-0-	159	1	2301	2	N	-0-					72
06	2550	N	2487	-0-	-63 B	-0-	164	1	2323	2	N	-0-					72
07	2635	N	2452	-0-	-183 B	-0-	164	1	2288	2	N	-0-					72
08	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	167	1	2351	2	N	-0-					72
09	2490	N	2466	-0-	-24 B	-0-	167	1	2299	2	N	-0-					72
10	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	163	1	2269	2	N	17					89
							19	9									
11	2430	N	2343	-0-	-87 B	-0-	162	1	2181	2	N	-0-					89
12	2542	N	2311	-0-	-231 B	-0-	161	1	2150	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 29,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

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	3193	X	3045	-0-	-148 B	-0-		190	1	2827	2	Y	25	84	1			25
								28	9									
02	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-		203	1	2964	2	Y	17					42
								19	9									
03	3572	X	3572	-0-	-0- B	-0-		228	1	3331	2	Y	12					54
								13	9									
04	3420	X	3420	-0-	-0- B	-0-		217	1	3192	2	Y	10	1	8			63
								11	9									
05	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-		221	1	3186	2	Y	15	70	1			8
								17	9									
06	3239	X	3239	-0-	-0- B	-0-		212	1	3004	2	Y	21					29
								23	9									
07	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-		216	1	3025	2	Y	15					44
								17	9									
08	3244	X	3244	-0-	-0- B	-0-		214	1	3018	2	Y	11	1	8			54
								12	9									
09	3135	X	3135	-0-	-0- B	-0-		212	1	2919	2	Y	4					58
								4	9									
10	3410	X	3340	-0-	-70 B	-0-		222	1	3098	2	Y	18					76
								20	9									
11	3240	X	3092	-0-	-148 B	-0-		213	1	2873	2	Y	5	72	1			9
								6	9									
12	3255	X	3147	-0-	-108 B	-0-		218	1	2910	2	Y	17					26
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 39,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

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	3069	X	2944	-0-	-125 B	-0-		185	1	2758	2	Y	1					31
								1	9									
02	2212	X	1875	-0-	-337 B	-0-		120	1	1755	2	Y	-0-					31
03	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-		217	1	3169	2	Y	-0-					31
04	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-		199	1	2927	2	Y	-0-					31
05	3118	X	3118	-0-	-0- B	-0-		201	1	2908	2	Y	8	32	1			7
								9	9									
06	2863	X	2863	-0-	-0- B	-0-		188	1	2675	2	Y	-0-					7
07	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-		194	1	2711	2	Y	-0-					7
08	2719	X	2719	-0-	-0- B	-0-		180	1	2539	2	Y	-0-					7
09	2749	X	2749	-0-	-0- B	-0-		186	1	2563	2	Y	-0-					7
10	2852	X	2676	-0-	-176 B	-0-		178	1	2484	2	Y	13					20
								14	9									
11	2760	X	2649	-0-	-111 B	-0-		183	1	2466	2	Y	-0-					20
12	2852	X	2765	-0-	-87 B	-0-		193	1	2572	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 33,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	B	108	1	1614	2	Y	63	124	1			66
								69	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	B	101	1	1480	2	Y	40					106
								44	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	B	110	1	1601	2	Y	37	121	1			22
								41	9									
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	B	106	1	1566	2	Y	14					36
								15	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	B	109	1	1581	2	Y	21					57
								23	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	B	107	1	1519	2	Y	40					97
								44	9									
07	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	B	93	1	1293	2	Y	23	98	1			22
								25	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	B	119	1	1682	2	Y	11					33
								12	9									
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	B	103	1	1428	2	Y	9					42
								10	9									
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	B	116	1	1623	2	Y	30	63	1			9
								33	9									
11	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	B	113	1	1527	2	Y	6					15
								7	9									
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	B	115	1	1530	2	Y	32					47
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 20,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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. GAS LIFT(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	1464	-0-	-148	-0-	B	92	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	B	81	1	1192	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
								2	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	B	95	1	1388	2	Y	12					12
								13	9									
04	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	B	89	1	1305	2	Y	4	1	8			15
								4	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	B	92	1	1329	2	Y	18					33
								20	9									
06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	B	88	1	1251	2	Y	-0-					33
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	B	90	1	1263	2	Y	16					49
								18	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	B	87	1	1231	2	Y	7	2	8			54
								8	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	B	78	1	1082	2	Y	13	56	1			11
								14	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	B	114	1	1592	2	Y	10					21
								11	9									
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	B	95	1	1287	2	Y	12					33
								13	9									
12	1209	N	881	-0-	-328	-0-	B	60	1	803	2	Y	16					49
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 16,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	69	1	1021	2	Y	30	64	1			4
							33	9									
02	980	N	973	-0-	-7 B	-0-	62	1	905	2	Y	5					9
							6	9									
03	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	66	1	968	2	Y	-0-					9
04	1080	N	1015	-0-	-65 B	-0-	65	1	950	2	Y	-0-					9
05	1085	N	1054	-0-	-31 B	-0-	66	1	946	2	Y	38					47
							42	9									
06	990	N	989	-0-	-1 B	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					47
07	1054	N	989	-0-	-65 B	-0-	66	1	923	2	Y	-0-					47
08	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	67	1	944	2	Y	-0-					47
09	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	66	1	914	2	Y	-0-	47	1			-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	68	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	847	-0-	-143 B	-0-	57	1	771	2	Y	17					17
							19	9									
*12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	74	1	992	2	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1172	-0-	-316 B	-0-	74	1	1097	2	Y	1					20
							1	9									
02	1316	N	1197	-0-	-119 B	-0-	77	1	1120	2	Y	-0-	20	1			-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	85	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	86	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	85	1	1223	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1218	-0-	-72 B	-0-	80	1	1138	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	873	-0-	-522 B	-0-	58	1	807	2	Y	7					7
							8	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	68	1	961	2	Y	2					9
							2	9									
09	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	82	1	1127	2	Y	-0-					9
10	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	78	1	1086	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	78	1	1050	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1126	-0-	-21 B	-0-	78	1	1048	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3503	X	3194	-0-	-309 B	-0-	201	1	2992	2	Y	1					27
							1	9									
02	2968	X	2901	-0-	-67 B	-0-	186	1	2715	2	Y	-0-					27
03	3286	X	2465	-0-	-821 B	-0-	158	1	2307	2	Y	-0-					27
04	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	207	1	3041	2	Y	-0-					27
05	3224	X	3141	-0-	-83 B	-0-	203	1	2928	2	Y	9	32	1			4
							10	9									
06	3120	X	2885	-0-	-235 B	-0-	190	1	2695	2	Y	-0-					4
07	3348	X	2956	-0-	-392 B	-0-	197	1	2759	2	Y	-0-					4
08	2980	X	2980	-0-	-0- B	-0-	197	1	2783	2	Y	-0-					4
09	2795	X	2795	-0-	-0- B	-0-	189	1	2606	2	Y	-0-					4
10	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	192	1	2680	2	Y	14					18
							15	9									
11	2790	X	2739	-0-	-51 B	-0-	189	1	2550	2	Y	-0-					18
*12	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	205	1	2736	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 35,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2883	X	2601	-0-	-282 B	-0-	162	1	2413	2	Y	24					36
							26	9									
02	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	145	1	2114	2	Y	7					43
							8	9									
03	2573	N	2027	-0-	-546 B	-0-	128	1	1867	2	Y	29	59	1			13
							32	9									
04	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	169	1	2487	2	Y	27					40
							30	9									
05	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	179	1	2586	2	Y	18					58
							20	9									
06	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	166	1	2357	2	Y	26	61	1			23
							29	9									
07	2790	N	2391	-0-	-399 B	-0-	158	1	2211	2	Y	20					43
							22	9									
08	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	171	1	2413	2	Y	19	51	1			11
							21	9									
09	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	163	1	2246	2	Y	17					28
							19	9									
10	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	165	1	2299	2	Y	17					45
							19	9									
11	2520	N	2297	-0-	-223 B	-0-	157	1	2125	2	Y	14	49	1			10
							15	9									
12	2511	N	2024	-0-	-487 B	-0-	140	1	1869	2	Y	14					24
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 29,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2635	N	2295	-0-	-340 B	-0-	144	1	2151	2	Y	-0-					33
02	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	190	1	2782	2	Y	31	1	8			63
							34	9									
03	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-	183	1	2677	2	Y	-0-					63
04	2220	N	1908	-0-	-312 B	-0-	121	1	1787	2	Y	-0-					63
05	2958	X	2958	-0-	-0- B	-0-	191	1	2757	2	Y	9	57	1			15
							10	9									
06	2700	X	2497	-0-	-203 B	-0-	164	1	2333	2	Y	-0-					15
07	2790	X	2430	-0-	-360 B	-0-	162	1	2268	2	Y	-0-					15
08	2304	X	2304	-0-	-0- B	-0-	153	1	2151	2	Y	-0-					15
09	2363	X	2363	-0-	-0- B	-0-	160	1	2203	2	Y	-0-					15
10	2528	X	2528	-0-	-0- B	-0-	168	1	2345	2	Y	14					29
							15	9									
11	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	182	1	2460	2	Y	-0-					29
*12	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	177	1	2365	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 30,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	117	1	1676	2	Y	29					83
							32	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	102	1	1429	2	Y	14	2	8			95
							15	9									
03	1643	N	1626	-0-	-17 B	-0-	106	1	1497	2	Y	21	98	1			18
							23	9									
04	1770	N	1183	-0-	-587 B	-0-	78	1	1097	2	Y	7	2	8			23
							8	9									
05	1705	N	1553	-0-	-152 B	-0-	104	1	1448	2	Y	1					24
							1	9									
06	1560	N	1426	-0-	-134 B	-0-	96	1	1310	2	Y	18					42
							20	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	94	1	1263	2	Y	4					46
							4	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	101	1	1366	2	Y	12	38	1	2	8	18
							13	9									
09	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	97	1	1288	2	Y	5					23
							6	9									
10	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	102	1	1362	2	Y	8					31
							9	9									
11	1440	N	1375	-0-	-65 B	-0-	97	1	1261	2	Y	15					46
							17	9									
12	1426	N	1405	-0-	-21 B	-0-	101	1	1297	2	Y	6	35	1			17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2359	-0-	-28 B	-0-	146	1	2171	2	Y	38	111	1			31
							42	9									
02	2128	N	2051	-0-	-77 B	-0-	130	1	1906	2	Y	14					45
							15	9									
03	2387	N	2261	-0-	-126 B	-0-	144	1	2106	2	Y	10					55
							11	9									
04	2280	N	2189	-0-	-91 B	-0-	139	1	2040	2	Y	9					64
							10	9									
05	2263	N	2206	-0-	-57 B	-0-	142	1	2057	2	Y	6					70
							7	9									
06	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	146	1	2068	2	Y	7					77
							8	9									
07	2263	N	2124	-0-	-139 B	-0-	139	1	1944	2	Y	37					114
							41	9									
08	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	151	1	2122	2	Y	11	112	1			13
							12	9									
09	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	128	1	1771	2	Y	9					22
							10	9									
10	2139	N	2099	-0-	-40 B	-0-	139	1	1943	2	Y	15					37
							17	9									
11	2220	N	2131	-0-	-89 B	-0-	146	1	1968	2	Y	15					52
							17	9									
*12	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	151	1	2011	2	Y	14					66
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 26,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	128	1	1901	2	Y	-0-					15
02	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	150	1	2188	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	156	1	2285	2	Y	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	161	1	2373	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2423	-0-	-26 B	-0-	157	1	2266	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2263	-0-	-107 B	-0-	149	1	2114	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2153	-0-	-296 B	-0-	143	1	2002	2	Y	7					7
							8	9									
08	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	166	1	2335	2	Y	2					9
							2	9									
09	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	162	1	2238	2	Y	-0-					9
10	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	160	1	2228	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	157	1	2127	2	Y	-0-					-0-
*12	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	160	1	2135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3960	-0-		-39	B	-0-	249	1	3705	2	Y	5					29
									6	9									
02	4004	X	3268	-0-		-736	B	-0-	208	1	3040	2	Y	18					47
									20	9									
03	4185	X	3860	-0-		-325	B	-0-	247	1	3607	2	Y	5					52
									6	9									
04	3930	X	3750	-0-		-180	B	-0-	238	1	3498	2	Y	13	48	1			17
									14	9									
05	3975	X	3975	-0-		-0-	B	-0-	257	1	3714	2	Y	4					21
									4	9									
06	3972	X	3972	-0-		-0-	B	-0-	261	1	3708	2	Y	3					24
									3	9									
07	3875	X	3735	-0-		-140	B	-0-	248	1	3465	2	Y	20					44
									22	9									
08	3505	X	3505	-0-		-0-	B	-0-	232	1	3270	2	Y	3					47
									3	9									
09	3367	X	3367	-0-		-0-	B	-0-	227	1	3137	2	Y	3					50
									3	9									
10	4092	X	3860	-0-		-232	B	-0-	257	1	3581	2	Y	20					70
									22	9									
11	3960	X	3781	-0-		-179	B	-0-	260	1	3518	2	Y	3	47	1			26
									3	9									
*12	3806	X	3806	-0-		-0-	B	-0-	265	1	3537	2	Y	4					30
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 44,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3030	-0-		-132	B	-0-	191	1	2839	2	Y	-0-					91
02	2856	X	2749	-0-		-107	B	-0-	175	1	2565	2	Y	8					99
									9	9									
03	3162	X	2844	-0-		-318	B	-0-	180	1	2628	2	Y	33	108	1			24
									36	9									
04	3060	X	2648	-0-		-412	B	-0-	168	1	2471	2	Y	8					32
									9	9									
05	3038	X	2695	-0-		-343	B	-0-	174	1	2513	2	Y	7					39
									8	9									
06	2940	X	2601	-0-		-339	B	-0-	169	1	2400	2	Y	29					68
									32	9									
07	3038	X	2547	-0-		-491	B	-0-	166	1	2314	2	Y	61					129
									67	9									
08	2592	N	2592	-0-		-0-	B	-0-	172	1	2419	2	Y	1	103	1			27
									1	9									
09	2241	N	2241	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2090	2	Y	-0-					27
10	2635	N	2635	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2418	2	Y	40					67
									44	9									
11	3102	X	3102	-0-		-0-	B	-0-	214	1	2885	2	Y	3					70
									3	9									
*12	3029	N	3029	-0-		-0-	B	-0-	208	1	2780	2	Y	37	81	1			26
									41	9									

TOTAL GAS PROD: 32,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	(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	1984	N	1936	-0-		-48	B	-0-		120	1	1780	2	Y	33	63	1			33
										36	9									
02	1848	N	1706	-0-		-142	B	-0-		108	1	1576	2	Y	20					53
										22	9									
03	1922	N	1866	-0-		-56	B	-0-		118	1	1730	2	Y	16	58	1			11
										18	9									
04	1878	N	1878	-0-		-0-	B	-0-		119	1	1751	2	Y	7					18
										8	9									
05	1891	N	1877	-0-		-14	B	-0-		121	1	1745	2	Y	10					28
										11	9									
06	1800	N	1771	-0-		-29	B	-0-		115	1	1634	2	Y	20					48
										22	9									
07	1953	N	1484	-0-		-469	B	-0-		98	1	1376	2	Y	9	47	1			10
										10	9									
08	1855	N	1855	-0-		-0-	B	-0-		122	1	1722	2	Y	10					20
										11	9									
09	1817	N	1817	-0-		-0-	B	-0-		122	1	1684	2	Y	10					30
										11	9									
10	1670	N	1670	-0-		-0-	B	-0-		110	1	1529	2	Y	28	50	1			8
										31	9									
11	1800	N	1729	-0-		-71	B	-0-		119	1	1603	2	Y	6					14
										7	9									
12	1891	N	1485	-0-		-406	B	-0-		101	1	1352	2	Y	29					43
										32	9									

TOTAL GAS PROD: 21,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	(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	2750	X	2750	-0-		-0-	B	-0-		176	1	2568	2	Y	5					122
										6	9									
02	2409	N	2409	-0-		-0-	B	-0-		158	1	2248	2	Y	3	103	1	2	8	20
										3	9									
03	2520	N	2520	-0-		-0-	B	-0-		165	1	2349	2	Y	5					25
										6	9									
04	2477	N	2477	-0-		-0-	B	-0-		161	1	2312	2	Y	4	1	8			28
										4	9									
05	2550	N	2550	-0-		-0-	B	-0-		168	1	2376	2	Y	5					33
										6	9									
06	2707	N	2707	-0-		-0-	B	-0-		176	1	2500	2	Y	28					61
										31	9									
07	2880	N	2880	-0-		-0-	B	-0-		192	1	2685	2	Y	3					64
										3	9									
08	2863	N	2863	-0-		-0-	B	-0-		190	1	2670	2	Y	3	2	8			65
										3	9									
09	2664	N	2664	-0-		-0-	B	-0-		178	1	2454	2	Y	29					94
										32	9									
10	2883	N	2840	-0-		-43	B	-0-		190	1	2648	2	Y	2	86	1			10
										2	9									
11	2777	N	2777	-0-		-0-	B	-0-		191	1	2579	2	Y	6					16
										7	9									
12	2759	N	2396	-0-		-363	B	-0-		167	1	2225	2	Y	4					20
										4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)(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	2604	-0-	-31 B	-0-	159	1	2366	2	Y	72					169
							79	9									
02	2352	N	2236	-0-	-116 B	-0-	143	1	2090	2	Y	3	150	1	3	8	19
							3	9									
03	2511	N	2279	-0-	-232 B	-0-	145	1	2121	2	Y	12					31
							13	9									
04	2520	N	2144	-0-	-376 B	-0-	136	1	2006	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
05	2480	N	2369	-0-	-111 B	-0-	152	1	2195	2	Y	20					51
							22	9									
06	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	152	1	2162	2	Y	-0-					51
07	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	156	1	2173	2	Y	16					67
							18	9									
08	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	155	1	2190	2	Y	6	2	8			71
							7	9									
09	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	144	1	1985	2	Y	11	72	1			10
							12	9									
10	2356	N	1735	-0-	-621 B	-0-	115	1	1607	2	Y	12					22
							13	9									
11	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	166	1	2237	2	Y	13					35
							14	9									
*12	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	176	1	2349	2	Y	14					49
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

01	2604	N	2521	-0-	-83 B	-0-	159	1	2362	2	Y	-0-					15
02	2352	N	2282	-0-	-70 B	-0-	146	1	2136	2	Y	-0-					15
03	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	159	1	2317	2	Y	-0-					15
04	2430	N	2409	-0-	-21 B	-0-	153	1	2256	2	Y	-0-					15
05	2542	N	2413	-0-	-129 B	-0-	156	1	2257	2	Y	-0-					15
06	2400	N	2307	-0-	-93 B	-0-	152	1	2155	2	Y	-0-	15	1			-0-
07	2480	N	2111	-0-	-369 B	-0-	141	1	1970	2	Y	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	138	1	1941	2	Y	-0-					-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	167	1	2305	2	Y	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	168	1	2350	2	Y	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	147	1	1979	2	Y	-0-					-0-
*12	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	163	1	2173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT(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	2654	-0-	-136 B	-0-		166	1	2478	2	Y	9					15
								10	9									
02	2464	X	2317	-0-	-147 B	-0-		148	1	2168	2	Y	1					16
								1	9									
03	2728	X	2042	-0-	-686 B	-0-		131	1	1911	2	Y	-0-					16
04	2640	X	2466	-0-	-174 B	-0-		157	1	2307	2	Y	2	1	8			17
								2	9									
05	2666	X	2516	-0-	-150 B	-0-		162	1	2337	2	Y	15					32
								17	9									
06	2580	X	2565	-0-	-15 B	-0-		169	1	2396	2	Y	-0-					32
07	2573	X	2417	-0-	-156 B	-0-		161	1	2255	2	Y	1					33
								1	9									
08	2356	X	2356	-0-	-0- B	-0-		155	1	2191	2	Y	9	35	1			7
								10	9									
09	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-		182	1	2508	2	Y	-0-					7
10	2666	X	2602	-0-	-64 B	-0-		174	1	2428	2	Y	-0-					7
11	2785	X	2785	-0-	-0- B	-0-		191	1	2580	2	Y	13					20
								14	9									
12	2790	X	1856	-0-	-934 B	-0-		129	1	1727	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 29,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

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	1364	N	1315	-0-	-49 B	-0-		81	1	1203	2	Y	28	33	1			16
								31	9									
02	1176	N	1153	-0-	-23 B	-0-		73	1	1066	2	Y	13					29
								14	9									
03	1271	N	1219	-0-	-52 B	-0-		77	1	1128	2	Y	13	36	1			6
								14	9									
04	1260	N	1227	-0-	-33 B	-0-		77	1	1135	2	Y	14					20
								15	9									
05	1271	N	1249	-0-	-22 B	-0-		80	1	1150	2	Y	17					37
								19	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-		77	1	1098	2	Y	10	37	1			10
								11	9									
07	1271	N	1155	-0-	-116 B	-0-		76	1	1058	2	Y	19					29
								21	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-		81	1	1142	2	Y	-0-					29
09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-		80	1	1098	2	Y	29	30	1			28
								32	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-		84	1	1168	2	Y	5					33
								6	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-		82	1	1102	2	Y	8	28	1			13
								9	9									
12	1240	N	1232	-0-	-8 B	-0-		85	1	1135	2	Y	11					24
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	113	1	1676	2	Y	9	40	1			8
							10	9									
02	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	121	1	1772	2	Y	14					22
							15	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	125	1	1828	2	Y	6					28
							7	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	111	1	1628	2	Y	8					36
							9	9									
05	2015	N	1718	-0-	-297 B	-0-	111	1	1606	2	Y	1					37
							1	9									
06	1890	N	1313	-0-	-577 B	-0-	86	1	1217	2	Y	9					46
							10	9									
07	1798	N	1722	-0-	-76 B	-0-	115	1	1605	2	Y	2					48
							2	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	115	1	1623	2	Y	-0-					48
09	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	69	1	950	2	Y	1	43	1			6
							1	9									
10	1736	N	1624	-0-	-112 B	-0-	108	1	1512	2	Y	4					10
							4	9									
11	1680	N	1448	-0-	-232 B	-0-	100	1	1347	2	Y	1					11
							1	9									
*12	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	103	1	1378	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 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	1860	N	1779	-0-	-81 B	-0-	111	1	1646	2	N	20					174
							22	9									
02	1652	N	1581	-0-	-71 B	-0-	100	1	1467	2	N	13					187
							14	9									
03	1736	N	1691	-0-	-45 B	-0-	107	1	1564	2	N	18					205
							20	9									
04	1710	N	1606	-0-	-104 B	-0-	101	1	1484	2	N	19	191	1			33
							21	9									
05	1736	N	1692	-0-	-44 B	-0-	109	1	1572	2	N	10					43
							11	9									
06	1650	N	1562	-0-	-88 B	-0-	102	1	1449	2	N	10					53
							11	9									
07	1674	N	1545	-0-	-129 B	-0-	102	1	1432	2	N	10					63
							11	9									
08	1705	N	1661	-0-	-44 B	-0-	109	1	1537	2	N	14					77
							15	9									
09	1560	N	1544	-0-	-16 B	-0-	103	1	1428	2	N	12					89
							13	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	106	1	1485	2	N	1					90
							1	9									
11	1620	N	1432	-0-	-188 B	-0-	96	1	1295	2	N	37					127
							41	9									
12	1581	N	1527	-0-	-54 B	-0-	106	1	1419	2	N	2					129
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-		110	1	1640	2	Y	12	43	1			11
								13	9									
02	1624	N	1606	-0-	-18 B	-0-		102	1	1489	2	Y	14					25
								15	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-		112	1	1631	2	Y	5					30
								6	9									
04	1710	N	1496	-0-	-214 B	-0-		95	1	1391	2	Y	9					39
								10	9									
05	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-		105	1	1523	2	Y	2					41
								2	9									
06	1680	N	1618	-0-	-62 B	-0-		106	1	1502	2	Y	9					50
								10	9									
07	1550	N	1542	-0-	-8 B	-0-		103	1	1436	2	Y	3					53
								3	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-		107	1	1511	2	Y	-0-					53
09	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-		109	1	1500	2	Y	2	45	1			10
								2	9									
10	1550	N	1387	-0-	-163 B	-0-		93	1	1291	2	Y	3					13
								3	9									
11	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-		115	1	1553	2	Y	2					15
								2	9									
12	1674	N	1528	-0-	-146 B	-0-		106	1	1420	2	Y	2					17
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2589	-0-	-201 B	-0-		163	1	2426	2	Y	-0-					13
02	2548	N	2508	-0-	-40 B	-0-		161	1	2347	2	Y	-0-					13
03	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-		169	1	2471	2	Y	-0-					13
04	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-		173	1	2545	2	Y	-0-					13
05	2790	N	2744	-0-	-46 B	-0-		178	1	2566	2	Y	-0-					13
06	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-		172	1	2444	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	2821	N	2665	-0-	-156 B	-0-		178	1	2487	2	Y	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-		166	1	2346	2	Y	1					1
								1	9									
09	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-		179	1	2470	2	Y	-0-					1
10	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-		182	1	2542	2	Y	-0-					1
11	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-		176	1	2370	2	Y	-0-					1
*12	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-		185	1	2465	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	128	1	1902	2	Y	7					32
							8	9									
02	1848	N	1817	-0-	-31 B	-0-	116	1	1693	2	Y	7					39
							8	9									
03	1984	N	1483	-0-	-501 B	-0-	95	1	1382	2	Y	5					44
							6	9									
04	1980	N	1777	-0-	-203 B	-0-	113	1	1664	2	Y	-0-					44
05	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	137	1	1976	2	Y	-0-					44
06	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	118	1	1668	2	Y	1	44	1			1
							1	9									
07	1829	N	1767	-0-	-62 B	-0-	118	1	1649	2	Y	-0-					1
08	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	119	1	1678	2	Y	12					13
							13	9									
09	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	120	1	1660	2	Y	8					21
							9	9									
10	1767	N	1400	-0-	-367 B	-0-	94	1	1305	2	Y	1					22
							1	9									
11	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	138	1	1858	2	Y	3					25
							3	9									
*12	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	133	1	1771	2	Y	10					35
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

01	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	169	1	2512	2	Y	13					40
							14	9									
02	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	126	1	1844	2	Y	6	1	8			45
							7	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	117	1	1712	2	Y	9	49	1			5
							10	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	126	1	1848	2	Y	5	1	8			9
							6	9									
05	1643	N	1549	-0-	-94 B	-0-	100	1	1448	2	Y	1					10
							1	9									
06	1590	N	1570	-0-	-20 B	-0-	102	1	1450	2	Y	16					26
							18	9									
07	1643	N	1206	-0-	-437 B	-0-	80	1	1124	2	Y	2					28
							2	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	118	1	1657	2	Y	12	29	1			11
							13	9									
09	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	92	1	1272	2	Y	5					16
							6	9									
10	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	98	1	1367	2	Y	6					22
							7	9									
11	1740	N	1556	-0-	-184 B	-0-	106	1	1438	2	Y	11					33
							12	9									
12	1426	N	1233	-0-	-193 B	-0-	86	1	1144	2	Y	3	25	1			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1334	2	Y	11					89
								12	9									
02	1316	N	1252	-0-	-64	B	-0-	79	1	1159	2	Y	13					102
								14	9									
03	1457	N	1387	-0-	-70	B	-0-	88	1	1282	2	Y	15					117
								17	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1246	2	Y	51	118	1			50
								56	9									
05	1395	N	1356	-0-	-39	B	-0-	87	1	1257	2	Y	11					61
								12	9									
06	1350	N	1343	-0-	-7	B	-0-	88	1	1247	2	Y	7					68
								8	9									
07	1426	N	1350	-0-	-76	B	-0-	90	1	1258	2	Y	2					70
								2	9									
08	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1281	2	Y	9					79
								10	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1152	2	Y	8					87
								9	9									
10	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1373	2	Y	3					90
								3	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1253	2	Y	7					97
								8	9									
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1284	2	Y	18					115
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 16,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1558	-0-	-147	B	-0-	100	1	1430	2	Y	25	71	1			22
								28	9									
02	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1383	2	Y	8					30
								9	9									
03	1612	N	1421	-0-	-191	B	-0-	94	1	1321	2	Y	5					35
								6	9									
04	1500	N	1439	-0-	-61	B	-0-	95	1	1337	2	Y	6					41
								7	9									
05	1643	N	1441	-0-	-202	B	-0-	97	1	1340	2	Y	4					45
								4	9									
06	1380	N	1316	-0-	-64	B	-0-	90	1	1220	2	Y	5					50
								6	9									
07	1488	N	1331	-0-	-157	B	-0-	91	1	1212	2	Y	25					75
								28	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1267	2	Y	7	75	1			7
								8	9									
09	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1132	2	Y	7					14
								8	9									
10	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1252	2	Y	9					23
								10	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1220	2	Y	10					33
								11	9									
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1385	2	Y	8					41
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2496	-0-	-294 B	-0-		156	1	2327	2	Y	12	49	1			17
								13	9									
02	2660	N	2573	-0-	-87 B	-0-		164	1	2394	2	Y	14					31
								15	9									
03	2945	X	2769	-0-	-176 B	-0-		177	1	2585	2	Y	6					37
								7	9									
04	2850	X	2666	-0-	-184 B	-0-		169	1	2488	2	Y	8					45
								9	9									
05	2945	X	1947	-0-	-998 B	-0-		126	1	1820	2	Y	1					46
								1	9									
06	2760	X	1891	-0-	-869 B	-0-		124	1	1757	2	Y	9					55
								10	9									
07	2852	X	1677	-0-	-1175 B	-0-		112	1	1563	2	Y	2					57
								2	9									
08	1534	X	1534	-0-	-0- B	-0-		102	1	1432	2	Y	-0-					57
09	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-		193	1	2661	2	Y	2	46	1			13
								2	9									
10	2893	N	2893	-0-	-0- B	-0-		193	1	2697	2	Y	3					16
								3	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-		117	1	1577	2	Y	1					17
								1	9									
12	2945	N	1718	-0-	-1227 B	-0-		120	1	1596	2	Y	2					19
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2181	-0-	-361 B	-0-		136	1	2021	2	N	22					60
								24	9									
02	2212	N	2066	-0-	-146 B	-0-		131	1	1911	2	N	22					82
								24	9									
03	2356	N	2033	-0-	-323 B	-0-		129	1	1882	2	N	20					102
								22	9									
04	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-		149	1	2187	2	N	22					124
								24	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-		150	1	2167	2	N	33					157
								36	9									
06	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-		145	1	2053	2	N	25					182
								28	9									
07	2449	N	2186	-0-	-263 B	-0-		144	1	2012	2	N	27	188	1			21
								30	9									
08	2356	N	2229	-0-	-127 B	-0-		146	1	2062	2	N	19					40
								21	9									
09	2220	N	2142	-0-	-78 B	-0-		144	1	1984	2	N	13					53
								14	9									
10	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-		148	1	2062	2	N	12					65
								13	9									
11	2160	N	1856	-0-	-304 B	-0-		126	1	1706	2	N	22					87
								24	9									
*12	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-		152	1	2025	2	N	58					145
								64	9									

TOTAL GAS PROD: 26,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. (I) GAS LIFT(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	2859	-0-	-117 B	-0-	178	1	2645	2	Y	33					55
							36	9									
02	2884	X	2131	-0-	-753 B	-0-	136	1	1985	2	Y	9					64
							10	9									
03	3193	X	2843	-0-	-350 B	-0-	179	1	2614	2	Y	45	85	1			24
							50	9									
04	2760	X	2504	-0-	-256 B	-0-	157	1	2310	2	Y	34					58
							37	9									
05	2852	X	2463	-0-	-389 B	-0-	158	1	2281	2	Y	22					80
							24	9									
06	2760	X	2418	-0-	-342 B	-0-	157	1	2226	2	Y	32	79	1			33
							35	9									
07	2852	X	2618	-0-	-234 B	-0-	172	1	2399	2	Y	43					76
							47	9									
08	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	162	1	2281	2	Y	39	90	1			25
							43	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	127	1	1759	2	Y	27					52
							30	9									
10	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	193	1	2685	2	Y	33					85
							36	9									
11	2400	N	2023	-0-	-377 B	-0-	138	1	1859	2	Y	24	85	1			24
							26	9									
*12	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	152	1	2030	2	Y	30					54
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 29,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 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	1612	N	1594	-0-	-18 B	-0-	100	1	1484	2	Y	9	61	1			18
							10	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	92	1	1342	2	Y	-0-					18
03	1488	N	1382	-0-	-106 B	-0-	88	1	1291	2	Y	3					21
							3	9									
04	1530	N	1439	-0-	-91 B	-0-	91	1	1346	2	Y	2					23
							2	9									
05	1581	N	1465	-0-	-116 B	-0-	95	1	1370	2	Y	-0-					23
06	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	91	1	1299	2	Y	9					32
							10	9									
07	1488	N	1337	-0-	-151 B	-0-	89	1	1248	2	Y	-0-					32
08	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	102	1	1440	2	Y	1					33
							1	9									
09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	77	1	1057	2	Y	5					38
							6	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	91	1	1263	2	Y	-0-					38
11	1500	N	1247	-0-	-253 B	-0-	86	1	1158	2	Y	3					41
							3	9									
*12	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	97	1	1299	2	Y	2					43
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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(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	2478	-0-	-33 B	-0-		155	1 9	2314	2	Y	8					21
02	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-		152	1	2227	2	Y	-0-					21
03	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-		174	1	2536	2	Y	11					32
								12	9									
04	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-		162	1	2379	2	Y	2					34
								2	9									
05	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-		167	1	2410	2	Y	12	38	1			8
								13	9									
06	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-		161	1	2290	2	Y	1					9
								1	9									
07	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-		168	1	2341	2	Y	12					21
								13	9									
08	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-		165	1	2319	2	Y	9					30
								10	9									
09	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-		165	1	2275	2	Y	2					32
								2	9									
10	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-		169	1	2363	2	Y	2					34
								2	9									
11	2400	N	2349	-0-	-51 B	-0-		161	1	2167	2	Y	19	35	1			18
								21	9									
*12	2948	N	2948	-0-	-0- B	-0-		205	1	2742	2	Y	1					19
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-		86	1	1287	2	Y	19					24
								21	9									
02	1232	N	1194	-0-	-38 B	-0-		76	1	1116	2	Y	2	1	8			25
								2	9									
03	1364	N	1122	-0-	-242 B	-0-		72	1	1047	2	Y	3					28
								3	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111 B	-0-		79	1	1157	2	Y	3	26	1	1	8	4
								3	9									
05	1333	N	1289	-0-	-44 B	-0-		83	1	1205	2	Y	1					5
								1	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-		81	1	1143	2	Y	12					17
								13	9									
07	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-		83	1	1157	2	Y	1					18
								1	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-		84	1	1189	2	Y	25	1	8			42
								28	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-		73	1	1005	2	Y	21					63
								23	9									
10	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-		87	1	1214	2	Y	9					72
								10	9									
11	1260	N	1222	-0-	-38 B	-0-		84	1	1138	2	Y	-0-	71	1			1
*12	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-		89	1	1187	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	4054	X	4054	-0-	-0-	B	-0-	253	1	3773	2	Y	25	56	1			17
								28	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	B	-0-	213	1	3119	2	Y	17					34
								19	9									
03	3677	X	3677	-0-	-0-	B	-0-	235	1	3428	2	Y	13					47
								14	9									
04	3463	X	3463	-0-	-0-	B	-0-	220	1	3231	2	Y	11	1	8			57
								12	9									
05	3534	X	3520	-0-	-14	B	-0-	227	1	3275	2	Y	16	63	1			10
								18	9									
06	3420	X	2838	-0-	-582	B	-0-	186	1	2635	2	Y	15					25
								17	9									
07	3534	X	3299	-0-	-235	B	-0-	219	1	3062	2	Y	16					41
								18	9									
08	3629	X	3629	-0-	-0-	B	-0-	240	1	3377	2	Y	11	1	8			51
								12	9									
09	2485	X	2485	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2314	2	Y	3					54
								3	9									
10	3754	X	3754	-0-	-0-	B	-0-	250	1	3484	2	Y	18					72
								20	9									
11	3510	X	3325	-0-	-185	B	-0-	229	1	3092	2	Y	4	65	1			11
								4	9									
12	3627	X	3231	-0-	-396	B	-0-	224	1	2989	2	Y	16					27
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 40,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1097	-0-	-236	B	-0-	69	1	1022	2	N	5					185
								6	9									
02	1036	N	968	-0-	-68	B	-0-	61	1	899	2	N	7					192
								8	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1477	2	N	2					194
								2	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1285	2	N	2	178	1			18
								2	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1292	2	N	4					22
								4	9									
06	1530	N	1351	-0-	-179	B	-0-	89	1	1262	2	N	-0-					22
07	1426	N	1380	-0-	-46	B	-0-	92	1	1287	2	N	1					23
								1	9									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1454	2	N	-0-					23
09	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1404	2	N	1					24
								1	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1399	2	N	-0-					24
11	1500	N	1418	-0-	-82	B	-0-	97	1	1317	2	N	4					28
								4	9									
12	1550	N	1476	-0-	-74	B	-0-	103	1	1373	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3100	X	2788	-0-	-312 B	-0-	175	1	2613	2	Y	-0-					112
02	2800	X	2505	-0-	-295 B	-0-	160	1	2344	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
03	2976	X	2783	-0-	-193 B	-0-	178	1	2605	2	Y	-0-					112
04	2760	X	2700	-0-	-60 B	-0-	172	1	2528	2	Y	-0-					112
05	2821	X	2071	-0-	-750 B	-0-	134	1	1936	2	Y	1					113
							1	9									
06	2825	X	2825	-0-	-0- B	-0-	186	1	2636	2	Y	3					116
							3	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0- B	-0-	188	1	2632	2	Y	1					117
							1	9									
08	2789	X	2789	-0-	-0- B	-0-	184	1	2590	2	Y	14					131
							15	9									
09	2590	X	2590	-0-	-0- B	-0-	175	1	2408	2	Y	6					137
							7	9									
10	2914	X	2437	-0-	-477 B	-0-	163	1	2270	2	Y	4					141
							4	9									
11	2820	X	2563	-0-	-257 B	-0-	174	1	2352	2	Y	34	148	1			27
							37	9									
12	2821	X	2732	-0-	-89 B	-0-	189	1	2528	2	Y	14					41
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 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	1705	N	1380	-0-	-325 B	-0-	87	1	1293	2	Y	-0-					25
02	1372	N	1090	-0-	-282 B	-0-	69	1	1008	2	Y	12					37
							13	9									
03	1395	N	1245	-0-	-150 B	-0-	80	1	1165	2	Y	-0-					37
04	1350	N	1333	-0-	-17 B	-0-	85	1	1247	2	Y	1					38
							1	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	92	1	1330	2	Y	14					52
							15	9									
06	1200	N	1024	-0-	-176 B	-0-	67	1	956	2	Y	1					53
							1	9									
07	1364	N	1153	-0-	-211 B	-0-	77	1	1075	2	Y	1					54
							1	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	90	1	1265	2	Y	-0-					54
09	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	71	1	979	2	Y	17					71
							19	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	72	1	1008	2	Y	1					72
							1	9									
11	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	88	1	1183	2	Y	-0-					72
*12	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	72	1	967	2	Y	1					73
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	150	1	2232	2	Y	-0-					14
02	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	135	1	1969	2	Y	-0-					14
03	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	146	1	2131	2	Y	-0-					14
04	2310	N	2226	-0-	-84 B	-0-	142	1	2084	2	Y	-0-					14
05	2325	N	2267	-0-	-58 B	-0-	147	1	2119	2	Y	1					15
							1	9									
06	2190	N	2121	-0-	-69 B	-0-	140	1	1981	2	Y	-0-	15	1			-0-
07	2294	N	2153	-0-	-141 B	-0-	144	1	2009	2	Y	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	144	1	2024	2	Y	1					1
							1	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	142	1	1965	2	Y	-0-					1
10	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	144	1	2015	2	Y	-0-					1
11	2040	N	2021	-0-	-19 B	-0-	139	1	1882	2	Y	-0-					1
*12	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	149	1	1986	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	194	1	2891	2	Y	39					120
							43	9									
02	2742	X	2742	-0-	-0- B	-0-	174	1	2548	2	Y	18	2	8			136
							20	9									
03	2790	X	2222	-0-	-568 B	-0-	141	1	2057	2	Y	22	137	1			21
							24	9									
04	2700	X	2184	-0-	-516 B	-0-	138	1	2036	2	Y	9	2	8			28
							10	9									
05	2970	X	2970	-0-	-0- B	-0-	192	1	2776	2	Y	2					30
							2	9									
06	2728	X	2728	-0-	-0- B	-0-	177	1	2508	2	Y	39					69
							43	9									
07	2790	X	2664	-0-	-126 B	-0-	177	1	2479	2	Y	7					76
							8	9									
08	2755	X	2755	-0-	-0- B	-0-	181	1	2548	2	Y	24	66	1	3	8	31
							26	9									
09	2538	X	2538	-0-	-0- B	-0-	171	1	2354	2	Y	12					43
							13	9									
10	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	178	1	2479	2	Y	14					57
							15	9									
11	2670	N	1589	-0-	-1081 B	-0-	108	1	1463	2	Y	16					73
							18	9									
12	2635	N	2362	-0-	-273 B	-0-	164	1	2190	2	Y	7	53	1			27
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 30,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	120	1	1784	2	Y	-0-					63
02	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	110	1	1606	2	Y	-0-					63
03	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	118	1	1720	2	Y	14					77
							15	9									
04	1830	N	1674	-0-	-156 B	-0-	106	1	1566	2	Y	2					79
							2	9									
05	1891	N	1027	-0-	-864 B	-0-	66	1	959	2	Y	2					81
							2	9									
06	1800	N	1710	-0-	-90 B	-0-	113	1	1597	2	Y	-0-	68	1			13
07	1736	N	1668	-0-	-68 B	-0-	111	1	1557	2	Y	-0-					13
08	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	113	1	1594	2	Y	-0-					13
09	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	116	1	1598	2	Y	-0-					13
10	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	134	1	1870	2	Y	-0-					13
11	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	123	1	1656	2	Y	-0-					13
*12	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	124	1	1655	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 20,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6620	X	6620	-0-	-0- B	-0-	416	1	6191	2	Y	12	46	1			25
							13	9									
02	2364	X	2364	-0-	-0- B	-0-	151	1	2201	2	Y	11					36
							12	9									
03	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	164	1	2397	2	Y	9					45
							10	9									
04	2618	X	2618	-0-	-0- B	-0-	166	1	2438	2	Y	13	43	1			15
							14	9									
05	2428	X	2428	-0-	-0- B	-0-	156	1	2260	2	Y	11					26
							12	9									
06	2340	X	2324	-0-	-16 B	-0-	152	1	2161	2	Y	10					36
							11	9									
07	2418	X	1953	-0-	-465 B	-0-	130	1	1816	2	Y	6					42
							7	9									
08	4096	X	4096	-0-	-0- B	-0-	271	1	3815	2	Y	9					51
							10	9									
09	2510	X	2510	-0-	-0- B	-0-	169	1	2334	2	Y	6	47	1			10
							7	9									
10	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	169	1	2359	2	Y	10					20
							11	9									
11	2550	X	2367	-0-	-183 B	-0-	162	1	2194	2	Y	10					30
							11	9									
12	2635	X	2558	-0-	-77 B	-0-	176	1	2357	2	Y	23					53
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 34,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	137	1 3 9	2034	2	Y	3	48	1			12
02	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	137	1 13 9	2001	2	Y	12					24
03	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	139	1 22 9	2033	2	Y	20					44
04	2040	N	1990	-0-	-50 B	-0-	126	1 3 9	1861	2	Y	3					47
05	2108	N	1742	-0-	-366 B	-0-	113	1 3 9	1626	2	Y	3					50
06	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	135	1 9 9	1914	2	Y	8					58
07	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	147	1 6 9	2049	2	Y	5	46	1			17
08	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	143	1 6 9	2008	2	Y	5					22
09	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	139	1 9 9	1912	2	Y	8					30
10	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	144	1 4 9	2005	2	Y	4					34
11	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	136	1 50 9	1835	2	Y	45	54	1			25
*12	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	145	1 3 9	1934	2	Y	3					28

TOTAL GAS PROD: 24,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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. GAS LIFT (I)(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	1959	-0-	-56 B	-0-	122	1 18 9	1819	2	Y	16	62	1			40
02	1764	N	1696	-0-	-68 B	-0-	108	1 15 9	1573	2	Y	14					54
03	1891	N	1861	-0-	-30 B	-0-	118	1 13 9	1730	2	Y	12					66
04	1890	N	1853	-0-	-37 B	-0-	117	1 14 9	1722	2	Y	13	2	1			77
05	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	122	1 14 9	1764	2	Y	13	59	1			31
06	1800	N	1793	-0-	-7 B	-0-	117	1 13 9	1663	2	Y	12					43
07	1922	N	1857	-0-	-65 B	-0-	123	1 14 9	1720	2	Y	13					56
08	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	104	1 10 9	1466	2	Y	9					65
09	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	116	1 13 9	1602	2	Y	12					77
10	1860	N	1757	-0-	-103 B	-0-	117	1 10 9	1630	2	Y	9	50	1			36
11	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	117	1 25 9	1584	2	Y	23					59
12	1798	N	1789	-0-	-9 B	-0-	124	1 15 9	1650	2	Y	14					73

TOTAL GAS PROD: 21,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1581	N	1238	-0-	-343 B	-0-	78	1	1158	2	N	2					22
							2	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	90	1	1322	2	N	-0-					22
03	1705	N	1480	-0-	-225 B	-0-	95	1	1385	2	N	-0-					22
04	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	91	1	1335	2	N	3					25
							3	9									
05	1550	N	1223	-0-	-327 B	-0-	79	1	1138	2	N	5					30
							6	9									
06	1440	N	1220	-0-	-220 B	-0-	80	1	1137	2	N	3					33
							3	9									
07	1488	N	1433	-0-	-55 B	-0-	95	1	1328	2	N	9					42
							10	9									
08	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	97	1	1373	2	N	13					55
							14	9									
09	1230	N	1189	-0-	-41 B	-0-	80	1	1109	2	N	-0-					55
10	1426	N	1368	-0-	-58 B	-0-	92	1	1276	2	N	-0-					55
11	1440	N	1099	-0-	-341 B	-0-	76	1	1023	2	N	-0-					55
12	1240	N	1142	-0-	-98 B	-0-	80	1	1062	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	202	1	3012	2	Y	-0-					13
02	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	183	1	2676	2	Y	38	23	1	1	8	27
							42	9									
03	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	198	1	2889	2	Y	36					63
							40	9									
04	3073	X	3073	-0-	-0- B	-0-	189	1	2788	2	Y	87	4	8			146
							96	9									
05	3007	X	2594	-0-	-413 B	-0-	167	1	2413	2	Y	13	119	1			40
							14	9									
06	2910	X	2645	-0-	-265 B	-0-	173	1	2452	2	Y	18					58
							20	9									
07	3007	X	2361	-0-	-646 B	-0-	157	1	2197	2	Y	6					64
							7	9									
08	1417	X	1417	-0-	-0- B	-0-	94	1	1320	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
09	1092	X	1092	-0-	-0- B	-0-	74	1	1018	2	Y	-0-					64
10	2938	X	2938	-0-	-0- B	-0-	197	1	2741	2	Y	-0-	64	1			-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0- B	-0-	199	1	2689	2	Y	-0-					-0-
*12	2461	X	2461	-0-	-0- B	-0-	171	1	2290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2804	-0-	-48 B	-0-	176	1	2628	2	Y	-0-					19
02	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	168	1	2451	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	2807	N	2807	-0-	-0- B	-0-	180	1	2627	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2609	-0-	-91 B	-0-	166	1	2443	2	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2678	-0-	-236 B	-0-	173	1	2505	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	1623	-0-	-1107 B	-0-	107	1	1516	2	Y	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0- B	-0-	193	1	2703	2	Y	7					7
							8	9									
08	2922	X	2922	-0-	-0- B	-0-	194	1	2727	2	Y	1					8
							1	9									
09	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	154	1	2125	2	Y	-0-					8
10	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	194	1	2703	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	186	1	2518	2	Y	-0-					-0-
*12	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	192	1	2562	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2956	-0-	-640 B	-0-	186	1	2770	2	Y	-0-					18
02	3164	X	2866	-0-	-298 B	-0-	183	1	2683	2	Y	-0-	18	1			-0-
03	3472	X	3133	-0-	-339 B	-0-	201	1	2932	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2923	-0-	-287 B	-0-	186	1	2737	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3042	-0-	-120 B	-0-	197	1	2845	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2840	-0-	-220 B	-0-	187	1	2653	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2873	-0-	-289 B	-0-	191	1	2674	2	Y	7					7
							8	9									
08	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	179	1	2519	2	Y	2					9
							2	9									
09	1824	X	1824	-0-	-0- B	-0-	123	1	1701	2	Y	-0-					9
10	2855	X	2855	-0-	-0- B	-0-	191	1	2664	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2684	X	2684	-0-	-0- B	-0-	185	1	2499	2	Y	-0-					-0-
*12	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	191	1	2546	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	98	1	1465	2	Y	20	74	1			34
							22	9									
02	1400	N	1278	-0-	-122 B	-0-	81	1	1178	2	Y	17					51
							19	9									
03	1612	N	1544	-0-	-68 B	-0-	98	1	1431	2	Y	14					65
							15	9									
04	1530	N	1435	-0-	-95 B	-0-	90	1	1323	2	Y	20	69	1			16
							22	9									
05	1426	N	1409	-0-	-17 B	-0-	90	1	1301	2	Y	16					32
							18	9									
06	1500	N	1443	-0-	-57 B	-0-	94	1	1336	2	Y	12					44
							13	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	102	1	1426	2	Y	10					54
							11	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	101	1	1427	2	Y	11					65
							12	9									
09	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	97	1	1339	2	Y	7	67	1			5
							8	9									
10	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	101	1	1413	2	Y	11					16
							12	9									
11	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	98	1	1328	2	Y	11					27
							12	9									
*12	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	102	1	1357	2	Y	23					50
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 17,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2658	-0-	-39	B	-0-	167	1	2485	2	Y	5					97
								6	9									
02	2324	N	2110	-0-	-214	B	-0-	135	1	1973	2	Y	2	81	1	1	8	17
								2	9									
03	2726	N	2726	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2545	2	Y	6					23
								7	9									
04	2617	N	2617	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2448	2	Y	3	1	8			25
								3	9									
05	2632	N	2632	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2458	2	Y	4					29
								4	9									
06	2490	N	2216	-0-	-274	B	-0-	144	1	2042	2	Y	27					56
								30	9									
07	2593	N	2593	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2417	2	Y	3					59
								3	9									
08	2561	N	2561	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2389	2	Y	2	2	8			59
								2	9									
09	2538	N	2538	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2337	2	Y	29					88
								32	9									
10	2604	N	2579	-0-	-25	B	-0-	172	1	2405	2	Y	2	82	1			8
								2	9									
11	2490	N	2432	-0-	-58	B	-0-	167	1	2259	2	Y	5					13
								6	9									
12	2635	N	2296	-0-	-339	B	-0-	160	1	2132	2	Y	4					17
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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. GAS LIFT (I)(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	1608	-0-	-1151	B	-0-	101	1	1507	2	Y	-0-					28
02	2576	N	2362	-0-	-214	B	-0-	151	1	2211	2	Y	-0-					28
03	2635	N	2612	-0-	-23	B	-0-	167	1	2445	2	Y	-0-					28
04	2596	N	2596	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2431	2	Y	-0-					28
05	2742	N	2742	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2555	2	Y	9	31	1			6
								10	9									
06	2775	N	2775	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2592	2	Y	-0-					6
07	2813	N	2813	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2625	2	Y	-0-					6
08	2587	N	2587	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2416	2	Y	-0-					6
09	2678	N	2678	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2497	2	Y	-0-					6
10	2803	N	2803	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2602	2	Y	13					19
								14	9									
11	2571	N	2571	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2394	2	Y	-0-					19
12	2759	N	2512	-0-	-247	B	-0-	175	1	2337	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 30,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	92	1	1351	2	N	-0-					35
02	1092	N	987	-0-	-105 B	-0-	63	1	922	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	68	1	939	2	N	4					39
							4	9									
04	1410	N	1031	-0-	-379 B	-0-	69	1	960	2	N	2	2	8			39
							2	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	78	1	1064	2	N	3					42
							3	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	75	1	1009	2	N	21					63
							23	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	83	1	1109	2	N	8					71
							9	9									
08	1147	N	746	-0-	-401 B	-0-	53	1	687	2	N	5	2	8			74
							6	9									
09	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	79	1	1040	2	N	15					89
							17	9									
10	1209	N	806	-0-	-403 B	-0-	58	1	748	2	N	-0-					89
11	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	68	1	862	2	N	18					107
							20	9									
12	1178	N	901	-0-	-277 B	-0-	66	1	829	2	N	5					112
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	94	1	1399	2	Y	70					95
							77	9									
02	1400	N	1355	-0-	-45 B	-0-	84	1	1230	2	Y	37	95	1	1	8	36
							41	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	93	1	1362	2	Y	40					76
							44	9									
04	1500	N	1408	-0-	-92 B	-0-	90	1	1318	2	Y	-0-					76
05	1488	N	1370	-0-	-118 B	-0-	86	1	1247	2	Y	34	95	1			15
							37	9									
06	1440	N	1410	-0-	-30 B	-0-	91	1	1289	2	Y	27	11	1			31
							30	9									
07	1457	N	1423	-0-	-34 B	-0-	93	1	1295	2	Y	32					63
							35	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	90	1	1271	2	Y	3					66
							3	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	83	1	1152	2	Y	39	93	1			12
							43	9									
10	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	96	1	1338	2	Y	19					31
							21	9									
11	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	92	1	1245	2	Y	16					47
							18	9									
*12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	96	1	1279	2	Y	48	74	1			21
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 16,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-		96	1 8 9	1425	2	Y	7	46	1			17
02	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-		72	1 11 9	1050	2	Y	10					27
03	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-		79	1 6 9	1157	2	Y	5					32
04	1230	N	1037	-0-	-193	B	-0-		65	1 8 9	964	2	Y	7					39
05	1240	N	1212	-0-	-28	B	-0-		78	1 4 9	1130	2	Y	4					43
06	1200	N	1125	-0-	-75	B	-0-		73	1 14 9	1038	2	Y	13	42	1			14
07	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-		77	1 3 9	1070	2	Y	3					17
08	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-		77	1 14 9	1080	2	Y	13					30
09	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-		74	1 3 9	1026	2	Y	3					33
10	1147	N	1144	-0-	-3	B	-0-		76	1 11 9	1057	2	Y	10					43
11	1140	N	984	-0-	-156	B	-0-		67	1 6 9	911	2	Y	5					48
12	1147	N	790	-0-	-357	B	-0-		55	1 2 9	733	2	Y	2					50

TOTAL GAS PROD: 13,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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. GAS LIFT (I)(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	1269	-0-	-2	B	-0-		80	1 4 9	1185	2	Y	4					36
02	1148	X	1131	-0-	-17	B	-0-		72	1 2 9	1057	2	Y	2					38
03	1271	X	1243	-0-	-28	B	-0-		79	1 11 9	1153	2	Y	10					48
04	1230	X	1205	-0-	-25	B	-0-		76	1 14 9	1115	2	Y	13	54	1			7
05	1271	X	1217	-0-	-54	B	-0-		79	1 4 9	1134	2	Y	4					11
06	1230	X	1160	-0-	-70	B	-0-		75	1 17 9	1068	2	Y	15					26
07	1240	X	1191	-0-	-49	B	-0-		79	1 6 9	1106	2	Y	5					31
08	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-		78	1 3 9	1102	2	Y	3					34
09	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-		78	1 18 9	1070	2	Y	16					50
10	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-		80	1 6 9	1119	2	Y	5					55
11	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-		78	1 12 9	1059	2	Y	11	59	1			7
12	1209	N	1183	-0-	-26	B	-0-		82	1 2 9	1099	2	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 14,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1984	-0-	-31 B	-0-	125	1	1859	2	Y	-0-					59
02	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	125	1	1826	2	Y	-0-					59
03	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	137	1	1997	2	Y	14					73
							15	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	123	1	1812	2	Y	2					75
							2	9									
05	2046	N	1848	-0-	-198 B	-0-	119	1	1726	2	Y	3					78
							3	9									
06	1980	N	1766	-0-	-214 B	-0-	116	1	1650	2	Y	-0-	72	1			6
07	2015	N	1461	-0-	-554 B	-0-	98	1	1363	2	Y	-0-					6
08	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	83	1	1176	2	Y	-0-					6
09	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	113	1	1564	2	Y	-0-					6
10	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	138	1	1918	2	Y	-0-					6
11	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	128	1	1733	2	Y	-0-					6
*12	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	131	1	1749	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 21,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1973	-0-	-135 B	-0-	123	1	1836	2	Y	13					84
							14	9									
02	1820	N	1761	-0-	-59 B	-0-	111	1	1618	2	Y	29	93	1			20
							32	9									
03	2108	N	1851	-0-	-257 B	-0-	118	1	1726	2	Y	6					26
							7	9									
04	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	122	1	1799	2	Y	16					42
							18	9									
05	1953	N	1904	-0-	-49 B	-0-	121	1	1746	2	Y	34					76
							37	9									
06	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	120	1	1704	2	Y	8					84
							9	9									
07	2015	N	1830	-0-	-185 B	-0-	121	1	1698	2	Y	10					94
							11	9									
08	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	123	1	1740	2	Y	25	94	1			25
							28	9									
09	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	120	1	1660	2	Y	9					34
							10	9									
10	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	126	1	1753	2	Y	11					45
							12	9									
11	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	125	1	1684	2	Y	40					85
							44	9									
*12	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	131	1	1756	2	Y	15	90	1			10
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1945	-0-	-256 B	-0-	122	1	1813	2	Y	9					20
							10	9									
02	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	133	1	1951	2	Y	-0-					20
03	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	143	1	2086	2	Y	-0-					20
04	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	134	1	1969	2	Y	5	1	8			24
							6	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	102	1	1478	2	Y	3					27
							3	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	122	1	1733	2	Y	2					29
							2	9									
07	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	143	1	1999	2	Y	-0-					29
08	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	139	1	1962	2	Y	4					33
							4	9									
09	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	133	1	1833	2	Y	-0-					33
10	2139	N	1791	-0-	-348 B	-0-	120	1	1671	2	Y	-0-					33
11	2040	N	1707	-0-	-333 B	-0-	117	1	1579	2	Y	10					43
							11	9									
*12	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	153	1	2039	2	Y	1					44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2891	-0-	-54 B	-0-	181	1	2700	2	Y	9					68
							10	9									
02	2660	N	2520	-0-	-140 B	-0-	161	1	2352	2	Y	6	2	8			72
							7	9									
03	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	186	1	2722	2	Y	19					91
							21	9									
04	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	178	1	2615	2	Y	6	2	8			95
							7	9									
05	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	186	1	2683	2	Y	18					113
							20	9									
06	2820	N	2634	-0-	-186 B	-0-	173	1	2457	2	Y	4					117
							4	9									
07	2883	N	2620	-0-	-263 B	-0-	175	1	2438	2	Y	6					123
							7	9									
08	2755	X	2755	-0-	-0- B	-0-	182	1	2559	2	Y	13	106	1	1	8	29
							14	9									
09	2579	X	2579	-0-	-0- B	-0-	174	1	2399	2	Y	5					34
							6	9									
10	2883	X	2800	-0-	-83 B	-0-	187	1	2610	2	Y	3					37
							3	9									
11	2670	X	2460	-0-	-210 B	-0-	168	1	2268	2	Y	22					59
							24	9									
12	2759	X	2302	-0-	-457 B	-0-	160	1	2139	2	Y	3					62
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2503	N	2503	-0-	-0-	B	-0-	157	1 4 9	2342	2	Y	4					32
02	2128	N	1919	-0-	-209	B	-0-	123	1 2 9	1794	2	Y	2					34
03	2449	N	2314	-0-	-135	B	-0-	148	1 3 9	2163	2	Y	3					37
04	2430	N	2374	-0-	-56	B	-0-	150	1 22 9	2202	2	Y	20					57
05	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	155	1 6 9	2242	2	Y	5					62
06	2250	N	2244	-0-	-6	B	-0-	147	1 6 9	2091	2	Y	5	63	1			4
07	2449	N	2329	-0-	-120	B	-0-	155	1 3 9	2171	2	Y	3					7
08	2374	N	2374	-0-	-0-	B	-0-	157	1 4 9	2213	2	Y	4					11
09	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	149	1 6 9	2058	2	Y	5					16
10	2340	N	2340	-0-	-0-	B	-0-	156	1 6 9	2178	2	Y	5					21
11	2310	N	2164	-0-	-146	B	-0-	148	1 13 9	2003	2	Y	12					33
12	2294	N	1943	-0-	-351	B	-0-	135	1 3 9	1805	2	Y	3					36

TOTAL GAS PROD: 27,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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. GAS LIFT (I)(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	1293	-0-	-102	B	-0-	81	1 4 9	1208	2	Y	4					71
02	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	75	1 4 9	1099	2	Y	4					75
03	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	79	1 11 9	1151	2	Y	10					85
04	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	80	1 14 9	1174	2	Y	13	80	1			18
05	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	84	1 4 9	1214	2	Y	4					22
06	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	80	1 17 9	1136	2	Y	15					37
07	1302	N	1289	-0-	-13	B	-0-	86	1 6 9	1197	2	Y	5					42
08	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	92	1 3 9	1296	2	Y	3					45
09	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	82	1 17 9	1136	2	Y	15					60
10	1302	N	1271	-0-	-31	B	-0-	85	1 6 9	1180	2	Y	5					65
11	1290	N	1211	-0-	-79	B	-0-	83	1 13 9	1115	2	Y	12	63	1			14
12	1271	N	1234	-0-	-37	B	-0-	86	1 2 9	1146	2	Y	2					16

TOTAL GAS PROD: 15,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	103	1	1470	2	Y	14					41
							15	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	90	1	1260	2	Y	6					47
							7	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	95	1	1326	2	Y	11	53	1			5
							12	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	93	1	1303	2	Y	4	1	8			8
							4	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	95	1	1313	2	Y	-0-					8
06	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	89	1	1204	2	Y	13					21
							14	9									
07	1302	N	855	-0-	-447 B	-0-	61	1	792	2	Y	2					23
							2	9									
08	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	119	1	1619	2	Y	15	29	1			9
							17	9									
09	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	94	1	1241	2	Y	7					16
							8	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	113	1	1515	2	Y	12					28
							13	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	90	1	1165	2	Y	21					49
							23	9									
*12	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	128	1	1654	2	Y	8	41	1			16
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	118	1	1764	2	Y	2					108
							2	9									
02	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	97	1	1422	2	Y	43	2	8			149
							47	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	121	1	1766	2	Y	-0-					149
04	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	122	1	1796	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	124	1	1795	2	Y	2					151
							2	9									
06	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	124	1	1761	2	Y	35					186
							39	9									
07	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	130	1	1816	2	Y	13	181	1			18
							14	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	131	1	1844	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	122	1	1681	2	Y	-0-					18
10	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	119	1	1664	2	Y	-0-					18
11	1800	N	1678	-0-	-122 B	-0-	116	1	1562	2	Y	-0-					18
*12	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	132	1	1763	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 22,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT(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	1481	-0-	-224 B	-0-		91	1	1362	2	Y	25					37
								28	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-		91	1	1325	2	Y	1					38
								1	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-		83	1	1211	2	Y	-0-					38
04	1440	N	1102	-0-	-338 B	-0-		70	1	1032	2	Y	-0-					38
05	1581	N	1237	-0-	-344 B	-0-		79	1	1145	2	Y	12	48	1			2
								13	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-		99	1	1406	2	Y	2					4
								2	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-		77	1	1075	2	Y	1					5
								1	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-		83	1	1171	2	Y	8					13
								9	9									
09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-		44	1	612	2	Y	3					16
								3	9									
10	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-		97	1	1347	2	Y	16					32
								18	9									
11	1230	N	1209	-0-	-21 B	-0-		83	1	1125	2	Y	1					33
								1	9									
12	682	N	226	-0-	-456 B	-0-		16	1	210	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 14,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-		67	1	995	2	Y	9					14
								10	9									
02	1036	N	934	-0-	-102 B	-0-		60	1	874	2	Y	-0-					14
03	1054	N	1050	-0-	-4 B	-0-		67	1	983	2	Y	-0-					14
04	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-		66	1	978	2	Y	-0-					14
05	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-		66	1	953	2	Y	4	18	1			-0-
								4	9									
06	1020	N	975	-0-	-45 B	-0-		64	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-		88	1	1230	2	Y	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-		73	1	1027	2	Y	2					2
								2	9									
09	992	N	992	-0-	-0- B	-0-		67	1	923	2	Y	2					4
								2	9									
10	1271	N	832	-0-	-439 B	-0-		55	1	771	2	Y	5					9
								6	9									
11	1080	N	917	-0-	-163 B	-0-		63	1	854	2	Y	-0-					9
*12	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-		74	1	989	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2432	N	2432	-0-	-0-	B	-0-		153	1 2 9	2277	2	Y	2					39
02	2188	N	2188	-0-	-0-	B	-0-		140	1 2 9	2046	2	Y	2					41
03	2511	N	2384	-0-	-127	B	-0-		152	1 18 9	2214	2	Y	16					57
04	2340	N	2336	-0-	-4	B	-0-		148	1 3 9	2185	2	Y	3					60
05	2418	N	2387	-0-	-31	B	-0-		153	1 21 9	2213	2	Y	19					79
06	2310	N	2128	-0-	-182	B	-0-		140	1 4 9	1984	2	Y	4					83
07	2418	N	2356	-0-	-62	B	-0-		157	1 7 9	2192	2	Y	6					89
08	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-		117	1 10 9	1649	2	Y	9	81	1	1	8	16
09	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-		137	1 4 9	1897	2	Y	4					20
10	2356	N	2267	-0-	-89	B	-0-		151	1 4 9	2112	2	Y	4					24
11	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-		150	1 25 9	2029	2	Y	23					47
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-		155	1 4 9	2075	2	Y	4					51

TOTAL GAS PROD: 26,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	B	-0-		96	1 3 9	1425	2	Y	3					34
02	1372	N	1299	-0-	-73	B	-0-		83	1 1 9	1215	2	Y	1					35
03	1457	N	1434	-0-	-23	B	-0-		92	1 3 9	1339	2	Y	3					38
04	1470	N	1393	-0-	-77	B	-0-		88	1 11 9	1294	2	Y	10					48
05	1426	N	1421	-0-	-5	B	-0-		92	1 3 9	1326	2	Y	3					51
06	1380	N	1159	-0-	-221	B	-0-		76	1 7 9	1076	2	Y	6	51	1			6
07	1426	N	1404	-0-	-22	B	-0-		94	1 3 9	1307	2	Y	3					9
08	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-		93	1 4 9	1305	2	Y	4					13
09	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-		92	1 6 9	1269	2	Y	5					18
10	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-		93	1 6 9	1302	2	Y	5					23
11	1350	N	1334	-0-	-16	B	-0-		91	1 12 9	1231	2	Y	11					34
12	1426	N	1339	-0-	-87	B	-0-		93	1 4 9	1242	2	Y	4					38

TOTAL GAS PROD: 16,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 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	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	82	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	73	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	78	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	74	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	70	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	65	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	70	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	70	1	982	2	Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	71	1	978	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	75	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	73	1	989	2	Y	-0-					-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	78	1	1039	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	169	1	2524	2	Y	16					79
							18	9									
02	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	144	1	2103	2	Y	19					98
							21	9									
03	2666	N	2629	-0-	-37 B	-0-	166	1	2429	2	Y	31	95	1			34
							34	9									
04	2610	N	2373	-0-	-237 B	-0-	150	1	2214	2	Y	8					42
							9	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	173	1	2500	2	Y	26					68
							29	9									
06	2550	N	2548	-0-	-2 B	-0-	168	1	2380	2	Y	-0-					68
07	2449	N	2052	-0-	-397 B	-0-	135	1	1883	2	Y	31					99
							34	9									
08	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	181	1	2545	2	Y	18	91	1			26
							20	9									
09	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	129	1	1780	2	Y	-0-					26
10	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	174	1	2424	2	Y	26					52
							29	9									
11	2430	N	2233	-0-	-197 B	-0-	154	1	2077	2	Y	2					54
							2	9									
*12	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	160	1	2138	2	Y	44	91	1			7
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 29,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 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	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	110	1	1635	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1549	-0-	-19 B	-0-	99	1	1450	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1613	-0-	-154 B	-0-	103	1	1510	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1644	-0-	-36 B	-0-	105	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1685	-0-	-20 B	-0-	109	1	1576	2	Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	105	1	1496	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1627	-0-	-78 B	-0-	109	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	104	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	101	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1575	-0-	-37 B	-0-	105	1	1470	2	Y	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	107	1	1444	2	Y	-0-					-0-
*12	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	110	1	1474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	141	1	2100	2	Y	-0-					2
02	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	117	1	1705	2	Y	-0-					2
03	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	152	1	2215	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	147	1	2164	2	Y	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	151	1	2186	2	Y	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	145	1	2052	2	Y	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	149	1	2088	2	Y	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	154	1	2174	2	Y	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	148	1	2048	2	Y	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	153	1	2127	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1949	-0-	-301 B	-0-	134	1	1815	2	Y	-0-					-0-
*12	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	172	1	2294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1785	-0-	-106 B	-0-	112	1	1673	2	N	-0-					115
02	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	120	1	1760	2	N	2	2	8			115
							2	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	141	1	2056	2	N	-0-					115
04	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	140	1	2060	2	N	2	2	8			115
							2	9									
05	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	144	1	2082	2	N	20					135
							22	9									
06	2130	N	1608	-0-	-522 B	-0-	106	1	1502	2	N	-0-					135
07	2263	N	2080	-0-	-183 B	-0-	139	1	1941	2	N	-0-					135
08	2263	N	1886	-0-	-377 B	-0-	125	1	1758	2	N	3	3	8			135
							3	9									
09	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	124	1	1707	2	N	1					136
							1	9									
10	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	141	1	1962	2	N	-0-					136
11	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	136	1	1841	2	N	-0-					136
*12	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	143	1	1908	2	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 23,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1612	N	1478	-0-	-134 B	-0-	89	1	1325	2	Y	58					77
							64	9									
02	1652	N	1598	-0-	-54 B	-0-	102	1	1490	2	Y	5	2	8			80
							6	9									
03	1705	N	1565	-0-	-140 B	-0-	100	1	1463	2	Y	2					82
							2	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	98	1	1446	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
05	1767	N	1245	-0-	-522 B	-0-	78	1	1127	2	Y	36	117	1			1
							40	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	101	1	1430	2	Y	2					3
							2	9									
07	1612	N	1457	-0-	-155 B	-0-	101	1	1355	2	Y	1					4
							1	9									
08	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	104	1	1453	2	Y	22	2	8			24
							24	9									
09	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	100	1	1382	2	Y	11					35
							12	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	100	1	1399	2	Y	37					72
							41	9									
11	1530	N	1528	-0-	-2 B	-0-	105	1	1417	2	Y	5					77
							6	9									
12	1550	N	1303	-0-	-247 B	-0-	91	1	1212	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 17,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2001	-0-	-200 B	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-					28
02	1960	N	1793	-0-	-167 B	-0-	115	1	1678	2	Y	-0-					28
03	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	140	1	2045	2	Y	-0-					28
04	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	136	1	2004	2	Y	-0-					28
05	1984	N	1755	-0-	-229 B	-0-	113	1	1632	2	Y	9	31	1			6
							10	9									
06	2100	N	1766	-0-	-334 B	-0-	116	1	1650	2	Y	-0-					6
07	2201	N	1529	-0-	-672 B	-0-	102	1	1427	2	Y	-0-					6
08	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	124	1	1748	2	Y	-0-					6
09	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	130	1	1798	2	Y	-0-					6
10	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	132	1	1841	2	Y	13					19
							14	9									
11	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	125	1	1688	2	Y	-0-					19
*12	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	139	1	1857	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 22,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1351	-0-	-44 B	-0-	85	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1224	-0-	-64 B	-0-	78	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	87	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1319	-0-	-1 B	-0-	84	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	84	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1299	-0-	-21 B	-0-	84	1	1191	2	Y	22					22
							24	9									
07	1364	N	1185	-0-	-179 B	-0-	79	1	1103	2	Y	3					25
							3	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	79	1	1108	2	Y	4					29
							4	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	76	1	1050	2	Y	2					31
							2	9									
10	1178	N	1088	-0-	-90 B	-0-	73	1	1012	2	Y	3					34
							3	9									
11	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	80	1	1081	2	Y	13					47
							14	9									
*12	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	89	1	1193	2	Y	3					50
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3272	-0-	-45 B	-0-	206	1	3066	2	Y	-0-					58
02	2800	X	2670	-0-	-130 B	-0-	170	1	2492	2	Y	7					65
							8	9									
03	3100	X	3081	-0-	-19 B	-0-	196	1	2857	2	Y	25	79	1			11
							28	9									
04	3000	X	2930	-0-	-70 B	-0-	186	1	2736	2	Y	7					18
							8	9									
05	3100	X	2914	-0-	-186 B	-0-	188	1	2720	2	Y	5					23
							6	9									
06	3000	X	2875	-0-	-125 B	-0-	188	1	2662	2	Y	23					46
							25	9									
07	3069	X	2928	-0-	-141 B	-0-	192	1	2681	2	Y	50					96
							55	9									
08	2940	X	2940	-0-	-0- B	-0-	195	1	2744	2	Y	1	81	1			16
							1	9									
09	2562	X	2562	-0-	-0- B	-0-	173	1	2389	2	Y	-0-					16
10	2914	N	2882	-0-	-32 B	-0-	189	1	2631	2	Y	56					72
							62	9									
11	2850	N	2664	-0-	-186 B	-0-	184	1	2478	2	Y	2					74
							2	9									
*12	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	193	1	2572	2	Y	40	94	1			20
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 34,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3100	X	2871	-0-	-229 B	-0-	181	1	2690	2	Y	-0-					15
02	2632	X	2490	-0-	-142 B	-0-	159	1	2331	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	2914	X	2799	-0-	-115 B	-0-	179	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2741	-0-	-79 B	-0-	174	1	2567	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2732	-0-	-151 B	-0-	177	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2640	-0-	-150 B	-0-	174	1	2466	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2565	-0-	-256 B	-0-	171	1	2386	2	Y	7					7
							8	9									
08	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	175	1	2465	2	Y	2					9
							2	9									
09	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	174	1	2404	2	Y	-0-					9
10	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	183	1	2552	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	178	1	2400	2	Y	-0-					-0-
*12	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	185	1	2466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2294	N	2258	-0-	-36 B	-0-	142	1	2116	2	Y	-0-					19
02	1988	N	1835	-0-	-153 B	-0-	117	1	1718	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	2294	N	2024	-0-	-270 B	-0-	130	1	1894	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2186	-0-	-4 B	-0-	139	1	2047	2	Y	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	134	1	1935	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1881	-0-	-69 B	-0-	124	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1768	-0-	-495 B	-0-	118	1	1642	2	Y	7					7
							8	9									
08	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	145	1	2043	2	Y	2					9
							2	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	139	1	1918	2	Y	-0-					9
10	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	140	1	1958	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	136	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*12	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	139	1	1853	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	112	1	1664	2	N	-0-					25
02	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	107	1	1561	2	N	8					33
							9	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	110	1	1602	2	N	-0-					33
04	1710	N	1672	-0-	-38 B	-0-	106	1	1558	2	N	7					40
							8	9									
05	1860	N	1752	-0-	-108 B	-0-	113	1	1628	2	N	10					50
							11	9									
06	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	110	1	1560	2	N	3					53
							3	9									
07	1736	N	1659	-0-	-77 B	-0-	110	1	1543	2	N	5					58
							6	9									
08	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	111	1	1557	2	N	67					125
							74	9									
09	1680	N	1607	-0-	-73 B	-0-	109	1	1498	2	N	-0-					125
10	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	112	1	1564	2	N	18					143
							20	9									
11	1680	N	1631	-0-	-49 B	-0-	112	1	1519	2	N	-0-					143
*12	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	118	1	1573	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 20,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1984	N	1972	-0-	-12 B	-0-	127	1	1837	2	Y	7					73
							8	9									
02	1932	N	1762	-0-	-170 B	-0-	116	1	1643	2	Y	3	1	8			75
							3	9									
03	2046	N	1893	-0-	-153 B	-0-	125	1	1765	2	Y	3					78
							3	9									
04	1920	N	1757	-0-	-163 B	-0-	115	1	1640	2	Y	2	1	8			79
							2	9									
05	1953	N	1845	-0-	-108 B	-0-	123	1	1721	2	Y	1					80
							1	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	125	1	1715	2	Y	1					81
							1	9									
07	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	141	1	1910	2	Y	-0-					81
08	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	134	1	1831	2	Y	-0-					81
09	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	96	1	1266	2	Y	9					90
							10	9									
10	1953	N	1662	-0-	-291 B	-0-	115	1	1547	2	Y	-0-					90
11	1890	N	1605	-0-	-285 B	-0-	114	1	1487	2	Y	4					94
							4	9									
*12	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	105	1	1348	2	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 21,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1643	N	1553	-0-	-90 B	-0-	101	1	1444	2	Y	7					38
							8	9									
02	1428	N	1366	-0-	-62 B	-0-	91	1	1272	2	Y	3	1	8			40
							3	9									
03	1581	N	1556	-0-	-25 B	-0-	103	1	1453	2	Y	-0-					40
04	1500	N	1467	-0-	-33 B	-0-	97	1	1369	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	127	1	1777	2	Y	-0-					40
06	1500	N	1390	-0-	-110 B	-0-	95	1	1295	2	Y	-0-					40
07	1519	N	1447	-0-	-72 B	-0-	100	1	1347	2	Y	-0-					40
08	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	95	1	1284	2	Y	-0-					40
09	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	95	1	1253	2	Y	9					49
							10	9									
10	1457	N	1450	-0-	-7 B	-0-	101	1	1349	2	Y	-0-					49
11	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	99	1	1277	2	Y	4					53
							4	9									
*12	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	106	1	1365	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 17,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2077	N	820	-0-	-1257 B	-0-	55	1	765	2	Y	-0-					8
02	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	130	1	1840	2	Y	2					10
							2	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	121	1	1702	2	Y	2					12
							2	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	116	1	1652	2	Y	2	1	8			13
							2	9									
05	2046	N	1919	-0-	-127 B	-0-	128	1	1789	2	Y	2					15
							2	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	140	1	1933	2	Y	1					16
							1	9									
07	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	145	1	1967	2	Y	-0-					16
08	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	120	1	1632	2	Y	1					17
							1	9									
09	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	99	1	1305	2	Y	9					26
							10	9									
10	2108	N	1487	-0-	-621 B	-0-	103	1	1384	2	Y	-0-					26
11	1710	N	1421	-0-	-289 B	-0-	101	1	1316	2	Y	4					30
							4	9									
*12	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	114	1	1471	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 20,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	4154	X	3928	-0-	-226 B	-0-	247	1	3680	2	Y	1					50
							1	9									
02	3752	X	3584	-0-	-168 B	-0-	229	1	3354	2	Y	1					51
							1	9									
03	4061	X	3743	-0-	-318 B	-0-	240	1	3503	2	Y	-0-					51
04	3900	X	3627	-0-	-273 B	-0-	231	1	3396	2	Y	-0-					51
05	3968	X	2893	-0-	-1075 B	-0-	187	1	2706	2	Y	-0-					51
06	3912	X	3912	-0-	-0- B	-0-	257	1	3654	2	Y	1					52
							1	9									
07	3968	X	3574	-0-	-394 B	-0-	239	1	3335	2	Y	-0-					52
08	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	242	1	3409	2	Y	-0-					52
09	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	226	1	3123	2	Y	-0-					52
10	4030	X	3625	-0-	-405 B	-0-	243	1	3382	2	Y	-0-					52
11	3900	X	3450	-0-	-450 B	-0-	238	1	3212	2	Y	-0-					52
12	3658	X	3274	-0-	-384 B	-0-	228	1	3046	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 42,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT	(I)(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	3006	-0-		-683	B	-0-	189	1	2816	2	Y	1				41
									1	9								
02	3358	X	3358	-0-		-0-	B	-0-	215	1	3142	2	Y	1				42
									1	9								
03	3689	X	3441	-0-		-248	B	-0-	220	1	3221	2	Y	-0-				42
04	3570	X	3443	-0-		-127	B	-0-	219	1	3224	2	Y	-0-				42
05	3720	X	3423	-0-		-297	B	-0-	222	1	3201	2	Y	-0-				42
06	3600	X	3159	-0-		-441	B	-0-	208	1	2951	2	Y	-0-				42
07	3720	X	3254	-0-		-466	B	-0-	217	1	3037	2	Y	-0-				42
08	3541	X	3541	-0-		-0-	B	-0-	235	1	3306	2	Y	-0-				42
09	3453	X	3453	-0-		-0-	B	-0-	233	1	3220	2	Y	-0-				42
10	3035	X	3035	-0-		-0-	B	-0-	203	1	2832	2	Y	-0-				42
11	3428	X	3428	-0-		-0-	B	-0-	236	1	3191	2	Y	1				43
									1	9								
*12	3536	X	3536	-0-		-0-	B	-0-	246	1	3290	2	Y	-0-				43

TOTAL GAS PROD: 40,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4192	X	4192	-0-		-0-	B	-0-	264	1	3928	2	Y	-0-				54
02	3892	X	3597	-0-		-295	B	-0-	230	1	3367	2	Y	-0-				54
03	4278	X	3902	-0-		-376	B	-0-	250	1	3652	2	Y	-0-				54
04	4050	X	3867	-0-		-183	B	-0-	246	1	3621	2	Y	-0-				54
05	4185	X	3822	-0-		-363	B	-0-	247	1	3575	2	Y	-0-				54
06	4050	X	3024	-0-		-1026	B	-0-	199	1	2824	2	Y	1				55
									1	9								
07	3999	X	3680	-0-		-319	B	-0-	246	1	3434	2	Y	-0-				55
08	3888	X	3888	-0-		-0-	B	-0-	258	1	3630	2	Y	-0-				55
09	3765	X	3765	-0-		-0-	B	-0-	254	1	3511	2	Y	-0-				55
10	3690	X	3690	-0-		-0-	B	-0-	247	1	3443	2	Y	-0-				55
11	3466	X	3466	-0-		-0-	B	-0-	239	1	3226	2	Y	1				56
									1	9								
*12	3693	X	3693	-0-		-0-	B	-0-	257	1	3436	2	Y	-0-				56

TOTAL GAS PROD: 44,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT(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	1116	-0-	-62 B	-0-		70	1 4 9	1042	2	Y	4	45	1			5
02	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-		66	1 6 9	959	2	Y	5					10
03	1209	N	1061	-0-	-148 B	-0-		68	1 2 9	991	2	Y	2					12
04	1080	N	1029	-0-	-51 B	-0-		64	1 23 9	942	2	Y	21					33
05	1147	N	1021	-0-	-126 B	-0-		66	1 2 9	953	2	Y	2					35
06	1020	N	971	-0-	-49 B	-0-		64	1 1 9	906	2	Y	1					36
07	1054	N	997	-0-	-57 B	-0-		66	1 2 9	929	2	Y	2					38
08	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-		69	1 8 9	973	2	Y	7	43	1			2
09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-		70	1 18 9	965	2	Y	16					18
10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-		71	1 1 9	985	2	Y	1					19
11	1020	N	996	-0-	-24 B	-0-		68	1 10 9	918	2	Y	9					28
*12	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-		83	1 13 9	1102	2	Y	12					40

TOTAL GAS PROD: 12,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-		135	1 9 9	2008	2	Y	8					29
02	1932	N	1268	-0-	-664 B	-0-		80	1 22 9	1166	2	Y	20					49
03	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-		145	1 7 9	2116	2	Y	6					55
04	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-		131	1 22 9	1931	2	Y	20	66	1			9
05	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-		128	1 7 9	1855	2	Y	6					15
06	2190	N	1685	-0-	-505 B	-0-		111	1 6 9	1568	2	Y	5					20
07	2139	N	2010	-0-	-129 B	-0-		132	1 33 9	1845	2	Y	30					50
08	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-		115	1 3 9	1617	2	Y	3					53
09	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-		86	1 4 9	1185	2	Y	4					57
10	2015	N	1335	-0-	-680 B	-0-		88	1 24 9	1223	2	Y	22					79
11	1680	N	1408	-0-	-272 B	-0-		100	1 6 9	1302	2	Y	5	62	1			22
*12	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-		201	1 7 9	2635	2	Y	6					28

TOTAL GAS PROD: 22,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	B	69	1	1032	2	Y	15					33
								17	9									
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	B	61	1	898	2	Y	8	1	8			40
								9	9									
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	B	68	1	987	2	Y	11					51
								12	9									
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	B	65	1	963	2	Y	11	1	8			61
								12	9									
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	B	67	1	961	2	Y	8					69
								9	9									
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	B	64	1	915	2	Y	21					90
								23	9									
07	1085	N	899	-0-	-186	-0-	B	60	1	835	2	Y	4					94
								4	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	B	66	1	930	2	Y	4					98
								4	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	B	66	1	912	2	Y	2					100
								2	9									
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	B	70	1	982	2	Y	3					103
								3	9									
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	B	67	1	900	2	Y	12					115
								13	9									
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	B	73	1	977	2	Y	4					119
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	B	88	1	1311	2	Y	15	77	1			32
								17	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	B	78	1	1139	2	Y	6					38
								7	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	B	91	1	1329	2	Y	7					45
								8	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	B	92	1	1352	2	Y	36					81
								40	9									
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	B	97	1	1401	2	Y	20					101
								22	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	B	96	1	1360	2	Y	4	82	1			23
								4	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	B	100	1	1395	2	Y	27					50
								30	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	B	106	1	1491	2	Y	4					54
								4	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	B	106	1	1467	2	Y	-0-					54
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	B	106	1	1484	2	Y	3					57
								3	9									
11	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	B	97	1	1308	2	Y	7					64
								8	9									
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	B	118	1	1579	2	Y	15					79
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. (I) GAS LIFT(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	4834	-0-	-467 B	-0-	304	1	4530	2	Y	-0-					32
02	4788	X	4294	-0-	-494 B	-0-	275	1	4017	2	Y	2	27	1	1	8	6
							2	9									
03	5301	X	4521	-0-	-780 B	-0-	289	1	4218	2	Y	13					19
							14	9									
04	4860	X	4334	-0-	-526 B	-0-	276	1	4055	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
05	4960	X	4319	-0-	-641 B	-0-	278	1	4019	2	Y	20					41
							22	9									
06	4680	X	4425	-0-	-255 B	-0-	291	1	4134	2	Y	-0-					41
07	4743	X	4611	-0-	-132 B	-0-	307	1	4286	2	Y	16					57
							18	9									
08	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	228	1	3211	2	Y	7	2	8			62
							8	9									
09	4758	X	4758	-0-	-0- B	-0-	321	1	4425	2	Y	11	59	1			14
							12	9									
10	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	314	1	4385	2	Y	11					25
							12	9									
11	4470	X	4454	-0-	-16 B	-0-	306	1	4134	2	Y	13					38
							14	9									
12	4929	X	4569	-0-	-360 B	-0-	317	1	4235	2	Y	15					53
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 53,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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. (I) GAS LIFT(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	3166	-0-	-957 B	-0-	199	1	2961	2	Y	5					17
							6	9									
02	3564	X	3564	-0-	-0- B	-0-	226	1	3306	2	Y	29					46
							32	9									
03	3768	X	3768	-0-	-0- B	-0-	241	1	3520	2	Y	6					52
							7	9									
04	3705	X	3705	-0-	-0- B	-0-	234	1	3448	2	Y	21	67	1			6
							23	9									
05	3711	X	3711	-0-	-0- B	-0-	240	1	3464	2	Y	6					12
							7	9									
06	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	233	1	3303	2	Y	4					16
							4	9									
07	3681	X	3681	-0-	-0- B	-0-	244	1	3404	2	Y	30					46
							33	9									
08	3551	X	3551	-0-	-0- B	-0-	235	1	3313	2	Y	3					49
							3	9									
09	3401	X	3401	-0-	-0- B	-0-	229	1	3165	2	Y	6					55
							7	9									
10	3720	X	3328	-0-	-392 B	-0-	221	1	3082	2	Y	23					78
							25	9									
11	3598	X	3598	-0-	-0- B	-0-	248	1	3346	2	Y	4	66	1			16
							4	9									
12	3689	X	3397	-0-	-292 B	-0-	236	1	3154	2	Y	6					22
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 42,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	B	131	1	1948	2	Y	32	91	1			10
								35	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	B	114	1	1668	2	Y	38	1	8			47
								42	9									
03	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	B	127	1	1851	2	Y	12					59
								13	9									
04	2040	N	1742	-0-	-298	-0-	B	109	1	1602	2	Y	28	1	8			86
								31	9									
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	B	132	1	1901	2	Y	20					106
								22	9									
06	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	B	119	1	1688	2	Y	33	93	1			46
								36	9									
07	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	B	115	1	1609	2	Y	11					57
								12	9									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	B	110	1	1555	2	Y	37					94
								41	9									
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	B	115	1	1583	2	Y	3	88	1			9
								3	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	B	117	1	1630	2	Y	47					56
								52	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	B	115	1	1550	2	Y	27					83
								30	9									
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	B	146	1	1943	2	Y	15	77	1			21
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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(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	2307	-0-	-49	-0-	B	143	1	2130	2	Y	31	97	1			12
								34	9									
02	2072	N	2046	-0-	-26	-0-	B	128	1	1877	2	Y	37	1	8			48
								41	9									
03	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	B	135	1	1979	2	Y	13					61
								14	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	B	140	1	2062	2	Y	31	1	8			91
								34	9									
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	B	145	1	2101	2	Y	20					111
								22	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	B	141	1	1994	2	Y	33	95	1			49
								36	9									
07	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	B	144	1	2012	2	Y	11					60
								12	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	B	143	1	2009	2	Y	41					101
								45	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	B	141	1	1950	2	Y	3	94	1			10
								3	9									
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	B	146	1	2041	2	Y	59					69
								65	9									
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	B	140	1	1887	2	Y	29					98
								32	9									
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	B	147	1	1968	2	Y	15	88	1			25
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 26,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1507	-0-		-384	B	-0-	94	1	1394	2	Y	17	104	1			31
									19	9									
02	1792	N	1420	-0-		-372	B	-0-	90	1	1322	2	Y	7					38
									8	9									
03	1860	N	1175	-0-		-685	B	-0-	75	1	1092	2	Y	7					45
									8	9									
04	1744	N	1744	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1584	2	Y	47	1	8			91
									52	9									
05	1726	N	1726	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1588	2	Y	25					116
									28	9									
06	1681	N	1681	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1565	2	Y	5	104	1			17
									6	9									
07	1798	N	1748	-0-		-50	B	-0-	114	1	1597	2	Y	34					51
									37	9									
08	1762	N	1762	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1640	2	Y	5					56
									6	9									
09	1682	N	1682	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1568	2	Y	-0-					56
10	1795	N	1795	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1671	2	Y	4					60
									4	9									
11	1710	N	1573	-0-		-137	B	-0-	108	1	1458	2	Y	6					66
									7	9									
12	1736	N	1359	-0-		-377	B	-0-	94	1	1259	2	Y	5					71
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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. GAS LIFT	(I) (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	3531	-0-		-1057	B	-0-	222	1	3309	2	N	-0-					140
02	4268	X	4268	-0-		-0-	B	-0-	273	1	3994	2	N	1	1	8			140
									1	9									
03	4200	X	4200	-0-		-0-	B	-0-	268	1	3911	2	N	19					159
									21	9									
04	4064	X	4064	-0-		-0-	B	-0-	258	1	3805	2	N	1	1	8			159
									1	9									
05	4279	X	4279	-0-		-0-	B	-0-	277	1	3999	2	N	3					162
									3	9									
06	3916	X	3916	-0-		-0-	B	-0-	258	1	3656	2	N	2					164
									2	9									
07	3974	X	3974	-0-		-0-	B	-0-	265	1	3708	2	N	1					165
									1	9									
08	3937	X	3619	-0-		-318	B	-0-	240	1	3377	2	N	2					167
									2	9									
09	3810	X	3774	-0-		-36	B	-0-	255	1	3517	2	N	2					169
									2	9									
10	4243	X	4243	-0-		-0-	B	-0-	284	1	3959	2	N	-0-					169
11	4302	X	4302	-0-		-0-	B	-0-	297	1	4004	2	N	1					170
									1	9									
*12	4225	X	4225	-0-		-0-	B	-0-	294	1	3929	2	N	2					172
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 48,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2170	N	2079	-0-	-91 B	-0-	129	1	1926	2	Y	22					73
							24	9									
02	1960	N	1587	-0-	-373 B	-0-	101	1	1476	2	Y	9	72	1	1	8	9
							10	9									
03	2015	N	1940	-0-	-75 B	-0-	123	1	1793	2	Y	22					31
							24	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	139	1	2041	2	Y	2	1	8			32
							2	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	142	1	2055	2	Y	14					46
							15	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	134	1	1899	2	Y	19					65
							21	9									
07	2263	N	2094	-0-	-169 B	-0-	138	1	1935	2	Y	19	71	1			13
							21	9									
08	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	140	1	1968	2	Y	14	2	8			25
							15	9									
09	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	135	1	1857	2	Y	6					31
							7	9									
10	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	140	1	1951	2	Y	29					60
							32	9									
11	2040	N	1982	-0-	-58 B	-0-	136	1	1833	2	Y	12					72
							13	9									
12	2077	N	2038	-0-	-39 B	-0-	141	1	1882	2	Y	14	71	1			15
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	3906	X	3792	-0-	-114 B	-0-	239	1	3553	2	Y	-0-					7
02	3528	X	3314	-0-	-214 B	-0-	212	1	3102	2	Y	-0-					7
03	3813	X	3481	-0-	-332 B	-0-	223	1	3258	2	Y	-0-					7
04	3660	X	3217	-0-	-443 B	-0-	205	1	3012	2	Y	-0-					7
05	3857	X	3857	-0-	-0- B	-0-	250	1	3607	2	Y	-0-					7
06	3660	X	3403	-0-	-257 B	-0-	224	1	3178	2	Y	1					8
							1	9									
07	3658	X	3477	-0-	-181 B	-0-	232	1	3245	2	Y	-0-					8
08	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	223	1	3138	2	Y	-0-					8
09	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	219	1	3026	2	Y	-0-					8
10	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	228	1	3174	2	Y	-0-					8
11	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	222	1	2992	2	Y	-0-					8
*12	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	235	1	3142	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5593	-0-	-731	B	-0-	350	1	5210	2	Y	30					179
								33	9									
02	5740	X	3231	-0-	-2509	B	-0-	205	1	2997	2	Y	26	2	8			203
								29	9									
03	6355	X	4562	-0-	-1793	B	-0-	290	1	4238	2	Y	31	182	1			52
								34	9									
04	5970	X	5073	-0-	-897	B	-0-	320	1	4710	2	Y	39	2	8			89
								43	9									
05	6169	X	5853	-0-	-316	B	-0-	376	1	5429	2	Y	44					133
								48	9									
06	5400	X	5065	-0-	-335	B	-0-	331	1	4701	2	Y	30					163
								33	9									
07	5350	X	5350	-0-	-0-	B	-0-	355	1	4958	2	Y	34					197
								37	9									
08	5337	X	5337	-0-	-0-	B	-0-	353	1	4974	2	Y	9	172	1	3	8	31
								10	9									
09	5470	X	5470	-0-	-0-	B	-0-	367	1	5060	2	Y	39					70
								43	9									
10	5859	X	5632	-0-	-227	B	-0-	374	1	5214	2	Y	40					110
								44	9									
11	5197	X	5197	-0-	-0-	B	-0-	356	1	4805	2	Y	33					143
								36	9									
12	5642	X	3945	-0-	-1697	B	-0-	271	1	3624	2	Y	45	165	1			23
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 60,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3644	X	3644	-0-	-0-	B	-0-	228	1	3392	2	Y	22					69
								24	9									
02	3164	X	3062	-0-	-102	B	-0-	195	1	2856	2	Y	10	72	1	1	8	6
								11	9									
03	3689	X	2679	-0-	-1010	B	-0-	170	1	2489	2	Y	18					24
								20	9									
04	3570	X	3539	-0-	-31	B	-0-	225	1	3313	2	Y	1	1	8			24
								1	9									
05	3689	X	3551	-0-	-138	B	-0-	229	1	3305	2	Y	15					39
								17	9									
06	3540	X	3120	-0-	-420	B	-0-	204	1	2896	2	Y	18					57
								20	9									
07	3658	X	3192	-0-	-466	B	-0-	212	1	2961	2	Y	17	65	1			9
								19	9									
08	1999	X	1999	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1857	2	Y	9	2	8			16
								10	9									
09	2638	X	2638	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2454	2	Y	5					21
								6	9									
10	3878	X	3878	-0-	-0-	B	-0-	257	1	3589	2	Y	29					50
								32	9									
11	3188	X	3188	-0-	-0-	B	-0-	219	1	2956	2	Y	12					62
								13	9									
12	3193	X	2833	-0-	-360	B	-0-	197	1	2624	2	Y	11	62	1			11
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 37,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2294	N	2282	-0-	-12 B	-0-	146	1	2121	2	Y	14					35
							15	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	128	1	1817	2	Y	7	40	1			2
							8	9									
03	2263	N	2048	-0-	-215 B	-0-	134	1	1897	2	Y	15					17
							17	9									
04	2190	N	2046	-0-	-144 B	-0-	134	1	1911	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
05	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	179	1	2535	2	Y	9					26
							10	9									
06	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	160	1	2214	2	Y	13					39
							14	9									
07	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	192	1	2632	2	Y	12	47	1			4
							13	9									
08	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	212	1	2924	2	Y	8					12
							9	9									
09	3085	X	3085	-0-	-0- B	-0-	212	1	2867	2	Y	5					17
							6	9									
10	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	220	1	3012	2	Y	20					37
							22	9									
11	3046	X	3046	-0-	-0- B	-0-	213	1	2825	2	Y	7					44
							8	9									
*12	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	221	1	2895	2	Y	9	47	1			6
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	124	X	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			Y	-0-					130
02	224	N	145	-0-	-79 B	-0-	145	2			Y	-0-					130
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			Y	-0-					130
04	120	N	76	-0-	-44 B	-0-	76	2			Y	-0-					130
05	155	N	33	-0-	-122 B	-0-	33	2			Y	-0-					130
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			Y	-0-					130
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					130
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					130
09	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			Y	-0-					130
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					130
11	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			Y	-0-					130
*12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	33	187	1			25
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-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: 33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
10	3231	X	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	2			N	-0-					32
11	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2474	2	1	9	N	1	1	8			32
*12	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		71	-0-	71 B	71	71	2			N	-0-					50
11	14B2 EXT		36	-0-	36 B	107	36	2			N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	107					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

01	899	X	96	-0-	-803 B	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	140	-0-	-310 B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	37	-0-	-242 B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	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	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	2 K	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

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
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	-0-	-133 B	-0-	394	2			Y	-0-	5	1			3
02	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	377	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	367	2	4	9	Y	4	6	1			1
04	390	N	344	-0-	-46 B	-0-	340	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	378	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	354	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	412	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	390	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	338	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	346	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	390	N	312	-0-	-78 B	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			2
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1813	-0-	-1566 B	-0-	1788	2	25	9	Y	23	23	1			4
02	2212	X	1885	-0-	-327 B	-0-	1860	2	25	9	Y	23	20	1			7
03	2449	X	2259	-0-	-190 B	-0-	2225	2	34	9	Y	31	37	1			1
04	2370	X	1772	-0-	-598 B	-0-	1737	2	35	9	Y	32	32	1			1
05	2077	X	1620	-0-	-457 B	-0-	1590	2	30	9	Y	27	26	1			2
06	2190	N	1785	-0-	-405 B	-0-	1748	2	37	9	Y	34	30	1			6
07	1829	N	1129	-0-	-700 B	-0-	1108	2	21	9	Y	19	23	1			2
08	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	1981	2	35	9	Y	32	27	1			7
09	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1786	2	34	9	Y	31	27	1			11
10	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1286	2	23	9	Y	21	25	1			7
11	1950	N	1828	-0-	-122 B	-0-	1792	2	36	9	Y	33	32	1			8
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 19,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	424	-0-	-165 B	-0-	344	2	80	9	N	73					270
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	375	2	158	9	N	144	180	1			234
03	620	N	409	-0-	-211 B	-0-	341	2	68	9	N	62					296
04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	424	2	145	9	N	132	181	1			247
05	589	N	483	-0-	-106 B	-0-	343	2	140	9	N	127	157	1			217
06	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	514	2	102	9	N	93	178	1			132
07	589	N	520	-0-	-69 B	-0-	380	2	140	9	N	127					259
08	496	N	381	-0-	-115 B	-0-	342	2	39	9	N	35					294
09	630	N	478	-0-	-152 B	-0-	376	2	102	9	N	93	178	1			209
10	527	N	173	-0-	-354 B	-0-	143	2	30	9	N	27	178	1			58
11	360	N	234	-0-	-126 B	-0-	188	2	46	9	N	42					100
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-	199	2	25	9	N	23	2	8			348
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					348
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					348
04	210	N	45	-0-	-165 B	-0-	45	2			N	-0-					348
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					348
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	47	2	31	9	N	28					376
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	35	2	8	9	N	7	173	1			210
08	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					210
09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					210
10	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					210
11	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					210
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	720	-0-	-396 B	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	570	2	276	9	Y	251	242	1			9
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	857	2	132	9	Y	120	92	1			37
05	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2040	2	91	9	Y	83	86	1			34
06	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1903	2	81	9	Y	74	71	1			37
07	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	1989	2	83	9	Y	75	79	1			33
08	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2036	2	76	9	Y	69	67	1			35
09	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2296	2	69	9	Y	63	64	1			34
10	2807	N	2807	-0-	-0- B	-0-	2740	2	67	9	Y	61	65	1			30
11	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2577	2	56	9	Y	51	47	1			34
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 19,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85

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

01	3980	X	3980	-0-	-0-	B	-0-	3947	2	33	9	Y	30	30	1			6
02	3788	X	3788	-0-	-0-	B	-0-	3758	2	30	9	Y	27	24	1			9
03	4185	X	3626	-0-	-559	B	-0-	3594	2	32	9	Y	29	37	1			1
04	4050	X	3755	-0-	-295	B	-0-	3711	2	44	9	Y	40	39	1			2
05	4185	X	3804	-0-	-381	B	-0-	3764	2	40	9	Y	36	36	1			2
06	4050	X	3240	-0-	-810	B	-0-	3200	2	40	9	Y	36	31	1			7
07	4185	X	3530	-0-	-655	B	-0-	3493	2	37	9	Y	34	38	1			3
08	3875	X	3420	-0-	-455	B	-0-	3385	2	35	9	Y	32	28	1			7
09	3750	X	3483	-0-	-267	B	-0-	3444	2	39	9	Y	35	29	1			13
10	3813	X	3108	-0-	-705	B	-0-	3076	2	32	9	Y	29	33	1			9
11	3420	X	3359	-0-	-61	B	-0-	3320	2	39	9	Y	35	35	1			9
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	B	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 39,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3769	-0-	-881	B	-0-	3715	2	54	9	Y	49	48	1			10
02	3388	X	3331	-0-	-57	B	-0-	3286	2	45	9	Y	41	38	1			13
03	3751	X	3696	-0-	-55	B	-0-	3640	2	56	9	Y	51	62	1			2
04	3630	X	3207	-0-	-423	B	-0-	3142	2	65	9	Y	59	59	1			2
05	3751	X	3197	-0-	-554	B	-0-	3139	2	58	9	Y	53	52	1			3
06	3630	X	3047	-0-	-583	B	-0-	2982	2	65	9	Y	59	51	1			11
07	3689	X	2916	-0-	-773	B	-0-	2862	2	54	9	Y	49	56	1			4
08	3689	X	3079	-0-	-610	B	-0-	3024	2	55	9	Y	50	43	1			11
09	3210	X	2971	-0-	-239	B	-0-	2915	2	56	9	Y	51	43	1			19
10	3193	X	2624	-0-	-569	B	-0-	2578	2	46	9	Y	42	48	1			13
11	3060	X	2780	-0-	-280	B	-0-	2725	2	55	9	Y	50	51	1			12
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	B	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 34,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34162	X	28613	-0-	-5549	B	-0-	28159	2	454	9	Y	413	414	1			210
02	29344	X	24761	-0-	-4583	B	-0-	24376	2	385	9	Y	350	326	1			234
03	30752	X	25714	-0-	-5038	B	-0-	25311	2	403	9	Y	366	483	1			117
04	29460	X	23683	-0-	-5777	B	-0-	23327	2	356	9	Y	324	323	1			118
05	29357	X	23942	-0-	-5415	B	-0-	23594	2	348	9	Y	316	263	1			171
06	27690	X	23301	-0-	-4389	B	-0-	22967	2	334	9	Y	304	337	1			138
07	27404	X	23162	-0-	-4242	B	-0-	22851	2	311	9	Y	283	226	1			195
08	24490	X	23069	-0-	-1421	B	-0-	22763	2	306	9	Y	278	409	1			64
09	23670	X	21934	-0-	-1736	B	-0-	21579	2	355	9	Y	323	279	1			108
10	24087	X	21431	-0-	-2656	B	-0-	21145	2	286	9	Y	260	288	1			80
11	23310	X	20640	-0-	-2670	B	-0-	20368	2	272	9	Y	247	216	1			111
12	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	B	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 260,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,464

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37603	X	33388	-0-	-4215	B	-0-	32906	2	482	9	Y	438	444	1			547
02	29909	X	29909	-0-	-0-	B	-0-	29482	2	427	9	Y	388	362	1			573
03	31653	X	31653	-0-	-0-	B	-0-	31193	2	460	9	Y	418	551	1			440
04	29850	X	27953	-0-	-1897	B	-0-	27548	2	405	9	Y	368	367	1			441
05	30845	X	27636	-0-	-3209	B	-0-	27233	2	403	9	Y	366	305	1			502
06	29850	X	26411	-0-	-3439	B	-0-	26037	2	374	9	Y	340	377	1			465
07	30845	X	27086	-0-	-3759	B	-0-	26606	2	480	9	Y	436	251	1			650
08	30597	X	26577	-0-	-4020	B	-0-	26185	2	392	9	Y	356	439	1			567
09	27960	X	24784	-0-	-3176	B	-0-	24390	2	394	9	Y	358	309	1			616
10	27621	X	25649	-0-	-1972	B	-0-	25263	2	386	9	Y	351	329	1			638
11	26400	X	25481	-0-	-919	B	-0-	25040	2	441	9	Y	401	260	1			779
12	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	B	-0-					Y	NO RPT					779

TOTAL GAS PROD: 306,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,220

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 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 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	37138	X	34929	-0-	-2209 B	-0-	34553	2	376	9	Y	342	340	1			67
02	33152	X	31218	-0-	-1934 B	-0-	30898	2	320	9	Y	291	263	1			95
03	36704	X	34124	-0-	-2580 B	-0-	33731	2	393	9	Y	357	437	1			15
04	34980	X	31409	-0-	-3571 B	-0-	30963	2	446	9	Y	405	402	1			18
05	35371	X	31079	-0-	-4292 B	-0-	30685	2	394	9	Y	358	354	1			22
06	33810	X	29676	-0-	-4134 B	-0-	29236	2	440	9	Y	400	347	1			75
07	34565	X	30265	-0-	-4300 B	-0-	29880	2	385	9	Y	350	402	1			23
08	32209	X	29256	-0-	-2953 B	-0-	28892	2	364	9	Y	331	282	1			72
09	31170	X	28096	-0-	-3074 B	-0-	27724	2	372	9	Y	338	285	1			125
10	31093	X	28782	-0-	-2311 B	-0-	28428	2	354	9	Y	322	345	1			102
11	29670	X	26812	-0-	-2858 B	-0-	26443	2	369	9	Y	335	357	1			80
12	30256	X	NO RPT	-0-	-30256 B	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 335,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,829

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41509	X	37221	-0-	-4288 B	-0-	36882	2	339	9	Y	308	307	1			60
02	34188	X	32260	-0-	-1928 B	-0-	31979	2	281	9	Y	255	231	1			84
03	37851	X	35419	-0-	-2432 B	-0-	35074	2	345	9	Y	314	384	1			14
04	36630	X	33130	-0-	-3500 B	-0-	32759	2	371	9	Y	337	337	1			14
05	37851	X	34314	-0-	-3537 B	-0-	33970	2	344	9	Y	313	307	1			20
06	36030	X	32944	-0-	-3086 B	-0-	32558	2	386	9	Y	351	306	1			65
07	35712	X	33268	-0-	-2444 B	-0-	32932	2	336	9	Y	305	349	1			21
08	33542	X	32184	-0-	-1358 B	-0-	31868	2	316	9	Y	287	247	1			61
09	32460	X	30405	-0-	-2055 B	-0-	30086	2	319	9	Y	290	243	1			108
10	33542	X	30522	-0-	-3020 B	-0-	30224	2	298	9	Y	271	293	1			86
11	32460	X	28972	-0-	-3488 B	-0-	28655	2	317	9	Y	288	304	1			70
12	33263	X	NO RPT	-0-	-33263 B	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 360,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,319

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	17955	-0-	-4148 B	-0-	17270	2	685	9	Y	623	625	1			224
02	17136	X	15803	-0-	-1333 B	-0-	15228	2	575	9	Y	523	471	1			276
03	18972	X	16599	-0-	-2373 B	-0-	15922	2	677	9	Y	615	759	1			132
04	18300	X	15611	-0-	-2689 B	-0-	15267	2	344	9	Y	313	329	1			116
05	18910	X	15618	-0-	-3292 B	-0-	15309	2	309	9	Y	281	276	1			121
06	17370	X	15616	-0-	-1754 B	-0-	15255	2	361	9	Y	328	284	1			165
07	17484	X	15537	-0-	-1947 B	-0-	15228	2	309	9	Y	281	325	1			121
08	15779	X	15779	-0-	-0- B	-0-	15473	2	306	9	Y	278	236	1			163
09	15001	X	15001	-0-	-0- B	-0-	14691	2	310	9	Y	282	236	1			209
10	15554	X	15554	-0-	-0- B	-0-	15254	2	300	9	Y	273	290	1			192
11	14668	X	14668	-0-	-0- B	-0-	14352	2	316	9	Y	287	306	1			173
12	15004	X	NO RPT	-0-	-15004 B	-0-					Y	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 173,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,084

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30287	X	29403	-0-	-884 B	-0-	28943	2	460	9	Y	418	424	1			119
02	28140	X	25487	-0-	-2653 B	-0-	25084	2	403	9	Y	366	338	1			147
03	31155	X	27128	-0-	-4027 B	-0-	26696	2	432	9	Y	393	519	1			21
04	29730	X	26705	-0-	-3025 B	-0-	26314	2	391	9	Y	355	353	1			23
05	29884	X	25781	-0-	-4103 B	-0-	25408	2	373	9	Y	339	283	1			79
06	28440	X	24344	-0-	-4096 B	-0-	24001	2	343	9	Y	312	345	1			46
07	28210	X	23587	-0-	-4623 B	-0-	23321	2	266	9	Y	242	212	1			76
08	26226	X	23598	-0-	-2628 B	-0-	23261	2	337	9	Y	306	382	1			-0-
09	25380	X	22447	-0-	-2933 B	-0-	22100	2	347	9	Y	315	272	1			43
10	25792	X	21356	-0-	-4436 B	-0-	21059	2	297	9	Y	270	274	1			39
11	24330	X	22612	-0-	-1718 B	-0-	22362	2	250	9	Y	227	225	1			41
12	23591	X	NO RPT	-0-	-23591 B	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 272,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,543

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 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	67518	X	46226	-0-	-21292 B	-0-	44053	2	2173	9	Y	1975	1990	1			495
02	58707	X	58707	-0-	-0- B	-0-	56850	2	1857	9	Y	1688	1701	1			482
03	66013	X	66013	-0-	-0- B	-0-	64466	2	1547	9	Y	1406	1355	1			533
04	55729	X	55729	-0-	-0- B	-0-	54093	2	1636	9	Y	1487	1602	1			418
05	65007	X	53882	-0-	-11125 B	-0-	52376	2	1506	9	Y	1369	1401	1			386
06	63870	X	48861	-0-	-15009 B	-0-	47541	2	1320	9	Y	1200	1149	1			437
07	65999	X	48483	-0-	-17516 B	-0-	47135	2	1348	9	Y	1225	1279	1			383
08	52886	X	45770	-0-	-7116 B	-0-	44547	2	1223	9	Y	1112	1070	1			425
09	51180	X	41546	-0-	-9634 B	-0-	40437	2	1109	9	Y	1008	1025	1			408
10	52886	X	42269	-0-	-10617 B	-0-	41224	2	1045	9	Y	950	1033	1			325
11	48870	X	30599	-0-	-18271 B	-0-	29716	2	883	9	Y	803	727	1			401
12	48484	X	NO RPT	-0-	-48484 B	-0-					Y	NO RPT					401

TOTAL GAS PROD: 538,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,223

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 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	142135	X	112814	-0-	-29321 B	-0-	108877	2	3937	9	Y	3579	3605	1			164
02	128380	X	82414	-0-	-45966 B	-0-	79162	2	3252	9	Y	2956	2980	1			140
03	142135	X	82523	-0-	-59612 B	-0-	78823	2	3700	9	Y	3364	3244	1			260
04	126780	X	74628	-0-	-52152 B	-0-	71661	2	2967	9	Y	2697	2837	1			120
05	131006	X	68173	-0-	-62833 B	-0-	65201	2	2972	9	Y	2702	2759	1			63
06	109170	X	64283	-0-	-44887 B	-0-	61641	2	2642	9	Y	2402	2312	1			153
07	91233	X	66250	-0-	-24983 B	-0-	63558	2	2692	9	Y	2447	2543	1			57
08	66681	X	63333	-0-	-3348 B	-0-	60861	2	2472	9	Y	2247	2172	1			132
09	64530	X	56497	-0-	-8033 B	-0-	54228	2	2269	9	Y	2063	2092	1			103
10	53647	X	53647	-0-	-0- B	-0-	51419	2	2228	9	Y	2025	2106	1			22
11	64290	X	46393	-0-	-17897 B	-0-	44523	2	1870	9	Y	1700	1564	1			158
12	66247	X	NO RPT	-0-	-66247 B	-0-					Y	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 770,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,182

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BURNS WELL #: 3H RRCID -> 281538 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11796 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-9486 B	-0-					Y	-0-					9
02	8568	X	-0-	-0-	-8568 B	-0-					Y	-0-					9
03	3162	X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					Y	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
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	2480	X	1933	-0-	-547 B	-0-	191	1	1740	3	N	2	2	8			74
							2	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	178	1	1931	3	N	-0-					74
03	2271	X	2271	-0-	-0- B	-0-	153	1	2116	3	N	2	2	8			74
							2	9									
04	2460	X	2272	-0-	-188 B	-0-	135	1	2137	3	N	-0-					74
05	2325	X	1568	-0-	-757 B	-0-	96	1	1465	3	N	6	1	8			79
							7	9									
06	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	154	1	2249	3	N	2	2	8			79
							2	9									
07	2356	X	2249	-0-	-107 B	-0-	148	1	2101	3	N	-0-					79
08	2356	X	2028	-0-	-328 B	-0-	124	1	1902	3	N	2	2	8			79
							2	9									
09	2400	X	1890	-0-	-510 B	-0-	105	1	1785	3	N	-0-					79
10	2480	X	2184	-0-	-296 B	-0-	118	1	2066	3	N	-0-					79
11	2400	X	2058	-0-	-342 B	-0-	108	1	1950	3	N	-0-					79
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 22,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	7			20
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	98	2	9	9	N	8					22
02	252	N	37	-0-	-215 B	-0-	37	2			N	-0-					22
03	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					22
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					22
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					22
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					22
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					22
08	248	N	69	-0-	-179 B	-0-	69	2			N	-0-					22
09	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					22
10	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2			N	-0-					22
*11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 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	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	911	2	4	9	N	4					57
02	1540	N	784	-0-	-756 B	-0-	770	2	14	9	N	13					70
03	1023	N	868	-0-	-155 B	-0-	860	2	8	9	N	7					77
04	900	N	837	-0-	-63 B	-0-	826	2	11	9	N	10					87
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					87
06	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					87
07	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	911	2	14	9	N	13					100
08	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	881	2	1	9	N	1	63	1			38
09	870	N	842	-0-	-28 B	-0-	838	2	4	9	N	4					42
10	930	N	640	-0-	-290 B	-0-	637	2	3	9	N	3					45
*11	840	N	593	-0-	-247 B	-0-	593	2			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 9,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 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	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10 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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 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	620	X	440	-0-	-180 B	-0-	19	1	421	2	Y	-0-					15
02	387	X	387	-0-	-0- B	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					15
03	434	X	396	-0-	-38 B	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					15
04	441	X	441	-0-	-0- B	-0-	19	1	422	2	Y	-0-					15
05	434	X	427	-0-	-7 B	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					15
06	420	X	393	-0-	-27 B	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					15
07	465	X	371	-0-	-94 B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					15
08	465	X	363	-0-	-102 B	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					15
09	450	X	343	-0-	-107 B	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					15
10	434	X	386	-0-	-48 B	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					15
11	395	X	395	-0-	-0- B	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					15
*12	401	X	401	-0-	-0- B	-0-	17	1	384	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	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-	31	1	696	2	Y	-0-					34
02	644	N	563	-0-	-81 B	-0-	24	1	539	2	Y	-0-					34
03	713	N	526	-0-	-187 B	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					34
04	690	N	485	-0-	-205 B	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					34
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	28	1	616	2	Y	-0-					34
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	27	1	595	2	Y	-0-					34
07	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	34	1	758	2	Y	-0-					34
08	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					34
09	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	30	1	671	2	Y	-0-					34
10	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					34
11	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	34	1	757	2	Y	-0-					34
*12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	34	1	746	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					22
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					22
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					22
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					22
05	248	N	127	-0-	-121 B	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					22
06	390	N	292	-0-	-98 B	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					22
07	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					22
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					22
09	300	N	130	-0-	-170 B	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					22
10	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					22
11	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					22
*12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	63	1	1405	2	Y	2			25
							2	9							
02	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	56	1	1238	2	Y	3			28
							3	9							
03	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	71	1	1582	2	Y	3			31
							3	9							
04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	62	1	1382	2	Y	3			34
							3	9							
05	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	79	1	1745	2	Y	1			35
							1	9							
06	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	71	1	1570	2	Y	-0-			35
07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	77	1	1701	2	Y	-0-			35
08	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	92	1	2041	2	Y	-0-			35
09	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	89	1	1970	2	Y	-0-			35
10	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	94	1	2085	2	Y	-0-			35
11	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	95	1	2105	2	Y	-0-			35
*12	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	95	1	2112	2	Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 21,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	34	1	761	2	Y	-0-			10
02	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	27	1	603	2	Y	-0-			10
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	43	1	962	2	Y	-0-			10
04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	43	1	962	2	Y	-0-			10
05	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	54	1	1210	2	Y	1			11
							1	9							
06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	51	1	1140	2	Y	2			13
							2	9							
07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-			13
08	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	53	1	1176	2	Y	-0-			13
09	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	53	1	1171	2	Y	-0-			13
10	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-			13
11	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	57	1	1257	2	Y	-0-			13
*12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	58	1	1287	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 13,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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	357	-0-	-108 B	-0-	15	1	342	2	Y	-0-			4
02	308	X	287	-0-	-21 B	-0-	12	1	275	2	Y	-0-			4
03	341	X	331	-0-	-10 B	-0-	14	1	317	2	Y	-0-			4
04	360	X	332	-0-	-28 B	-0-	14	1	318	2	Y	-0-			4
05	372	X	238	-0-	-134 B	-0-	10	1	228	2	Y	-0-			4
06	360	X	118	-0-	-242 B	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			4
07	341	X	276	-0-	-65 B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			4
08	369	X	369	-0-	-0- B	-0-	16	1	353	2	Y	-0-			4
09	387	X	387	-0-	-0- B	-0-	17	1	370	2	Y	-0-			4
10	320	X	320	-0-	-0- B	-0-	14	1	306	2	Y	-0-			4
11	375	X	375	-0-	-0- B	-0-	16	1	359	2	Y	-0-			4
*12	449	X	449	-0-	-0- B	-0-	19	1	430	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 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	475	X	475	-0-	-0- B	-0-	20	1	455	2	Y	-0-			-0-
02	365	X	365	-0-	-0- B	-0-	16	1	349	2	Y	-0-			-0-
03	403	X	351	-0-	-52 B	-0-	15	1	336	2	Y	-0-			-0-
04	450	X	371	-0-	-79 B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-			-0-
05	465	X	460	-0-	-5 B	-0-	20	1	440	2	Y	-0-			-0-
06	450	X	210	-0-	-240 B	-0-	9	1	201	2	Y	-0-			-0-
07	488	X	488	-0-	-0- B	-0-	21	1	467	2	Y	-0-			-0-
08	465	X	398	-0-	-67 B	-0-	17	1	381	2	Y	-0-			-0-
09	450	X	315	-0-	-135 B	-0-	14	1	301	2	Y	-0-			-0-
10	496	X	379	-0-	-117 B	-0-	16	1	363	2	Y	-0-			-0-
11	480	X	440	-0-	-40 B	-0-	19	1	421	2	Y	-0-			-0-
12	496	X	450	-0-	-46 B	-0-	19	1	431	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	X	17	-0-	-262 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	252	X	29	-0-	-223 B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
03	181	X	181	-0-	-0- B	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			-0-
04	150	X	149	-0-	-1 B	-0-	6	1	143	2	Y	-0-			-0-
05	157	X	157	-0-	-0- B	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
06	197	X	197	-0-	-0- B	-0-	8	1	189	2	Y	-0-			-0-
07	338	X	338	-0-	-0- B	-0-	15	1	323	2	Y	-0-			-0-
08	252	X	252	-0-	-0- B	-0-	11	1	239	2	Y	2			2
							2	9							
09	272	X	272	-0-	-0- B	-0-	12	1	260	2	Y	-0-			2
10	341	X	184	-0-	-157 B	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			2
11	330	X	72	-0-	-258 B	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			2
12	341	X	186	-0-	-155 B	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1271	N	761	-0-	-510 B	-0-	33	1	725	2	Y	3			128
							3	9							
02	896	N	727	-0-	-169 B	-0-	31	1	692	2	Y	4			132
							4	9							
03	713	N	647	-0-	-66 B	-0-	28	1	616	2	Y	3			135
							3	9							
04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	33	1	743	2	Y	4			139
							4	9							
05	806	N	595	-0-	-211 B	-0-	25	1	563	2	Y	6			145
							7	9							
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	34	1	753	2	Y	19			164
							21	9							
07	806	N	570	-0-	-236 B	-0-	25	1	545	2	Y	-0-			164
08	589	N	513	-0-	-76 B	-0-	22	1	491	2	Y	-0-			164
09	810	N	773	-0-	-37 B	-0-	33	1	740	2	Y	-0-			164
10	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	39	1	856	2	Y	-0-			164
11	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	37	1	818	2	Y	2			166
							2	9							
*12	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	81	1	1806	2	Y	-0-			166

TOTAL GAS PROD: 9,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	178	1	4588	2	N	-0-					90
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	148	1	4167	2	N	-0-					90
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	167	1	4568	2	N	-0-					90
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	173	1	4438	2	N	-0-					90
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	168	1	4562	2	N	-0-					90
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	138	1	4240	2	N	-0-					90
07	3100	X	1291	-0-	-1809	-0-	69	1	1222	2	N	-0-					90
08	3100	X	1417	-0-	-1683	-0-	1417	2			N	-0-					90
09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					90
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5390	2	63	9	N	57					147
11	3000	X	1019	-0-	-1981	-0-	964	2	55	9	N	50					197
*12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8106	2	17	9	N	15					212

TOTAL GAS PROD: 51,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
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	5642	X	4712	-0-	-930	-0-	187	1	4525	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	3157	-0-	-1939	-0-	160	1	2997	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	4227	-0-	-1632	-0-	184	1	4043	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	3642	-0-	-2028	-0-	178	1	3464	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	3506	-0-	-2353	-0-	178	1	3328	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	2860	-0-	-1700	-0-	155	1	2705	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3579	-0-	-637	-0-	162	1	3417	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	2533	-0-	-1683	-0-	139	1	2394	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	154	1	3079	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	186	1	3290	2	N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	176	1	4278	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	173	1	3223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,775 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	329	2	138	9	N	125	186	1			136
02	672	N	417	-0-	-255	-0-	389	2	28	9	N	25					161
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	492	2	79	9	N	72					233
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	N	11	188	1			56
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	733	2	11	9	N	10					66
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	509	2	14	9	N	13					79
07	682	N	453	-0-	-229	-0-	439	2	14	9	N	13					92
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					92
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	637	2	9	9	N	8					100
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2					102
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					102
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 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	6665	X	6517	-0-	-148	-0-	281	1	6236	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	5631	-0-	-389	-0-	242	1	5389	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	279	1	6199	2	Y	-0-					-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	273	1	6072	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	249	1	5531	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	6081	-0-	-219	-0-	262	1	5819	2	Y	-0-					-0-
07	6572	X	6070	-0-	-502	-0-	261	1	5809	2	Y	-0-					-0-
08	6572	X	6249	-0-	-323	-0-	269	1	5980	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	6189	-0-	-171	-0-	267	1	5922	2	Y	-0-					-0-
10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	274	1	6086	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5396	-0-	-694	-0-	232	1	5164	2	Y	-0-					-0-
12	6386	X	5740	-0-	-646	-0-	247	1	5493	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	98	1	2180	2	Y	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	100	1	2229	2	Y	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	100	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	85	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	86	1	1905	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1884	-0-	-366	-0-	81	1	1803	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	80	1	1768	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	73	1	1627	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1643	-0-	-247	-0-	71	1	1572	2	Y	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	81	1	1789	2	Y	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	78	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	90	1	2001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10850	X	8036	-0-	-2814	-0-	346	1	7690	2	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7454	-0-	-190	-0-	321	1	7133	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	6872	-0-	-1126	-0-	296	1	6576	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	6656	-0-	-1114	-0-	287	1	6369	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	8217	-0-	-29	-0-	354	1	7863	2	Y	-0-					-0-
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	378	1	8390	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	8151	-0-	-95	-0-	351	1	7800	2	Y	-0-					-0-
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	359	1	7969	2	Y	-0-					-0-
09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	392	1	8706	2	Y	-0-					-0-
10	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	392	1	8719	2	Y	-0-					-0-
11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	392	1	8705	2	Y	-0-					-0-
12	9393	X	7883	-0-	-1510	-0-	339	1	7544	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	377	1	8372	2	Y	-0-			-0-
02	6972	X	5760	-0-	-1212	-0-	248	1	5512	2	Y	-0-			-0-
03	8494	X	455	-0-	-8039	-0-	20	1	435	2	Y	-0-			-0-
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-			-0-
05	8742	X	15	-0-	-8727	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
06	8460	X	232	-0-	-8228	-0-	10	1	222	2	Y	-0-			-0-
07	6386	X	33	-0-	-6353	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
09	240	X	13	-0-	-227	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
10	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	644	1	14318	2	Y	-0-			-0-
11	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	745	1	16551	2	Y	-0-			-0-
*12	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	604	1	13420	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,539 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	5611	X	3501	-0-	-2110	-0-	151	1	3350	2	Y	-0-			-0-
02	4760	X	4673	-0-	-87	-0-	201	1	4472	2	Y	-0-			-0-
03	5983	X	5622	-0-	-361	-0-	242	1	5380	2	Y	-0-			-0-
04	5790	X	5130	-0-	-660	-0-	221	1	4909	2	Y	-0-			-0-
05	5983	X	4710	-0-	-1273	-0-	203	1	4507	2	Y	-0-			-0-
06	5430	X	4654	-0-	-776	-0-	200	1	4454	2	Y	-0-			-0-
07	5611	X	4395	-0-	-1216	-0-	189	1	4206	2	Y	-0-			-0-
08	5611	X	5064	-0-	-547	-0-	218	1	4846	2	Y	-0-			-0-
09	5130	X	5069	-0-	-61	-0-	218	1	4851	2	Y	-0-			-0-
10	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	181	1	4022	2	Y	-0-			-0-
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	230	1	5110	2	Y	-0-			-0-
*12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	232	1	5164	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 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	3720	X	3071	-0-	-649	-0-	132	1	2939	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3041	-0-	-319	-0-	131	1	2910	2	Y	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	126	1	2806	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	115	1	2560	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	127	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2387	-0-	-883	-0-	103	1	2284	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2397	-0-	-982	-0-	103	1	2294	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	111	1	2474	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2592	-0-	-258	-0-	112	1	2480	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	118	1	2618	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2237	-0-	-253	-0-	96	1	2141	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2504	-0-	-162	-0-	108	1	2396	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7595	-0-	-124	-0-	327	1	7268	2	Y	-0-					1
02	6804	X	5981	-0-	-823	-0-	258	1	5723	2	Y	-0-					1
03	7533	X	7308	-0-	-225	-0-	315	1	6993	2	Y	-0-					1
04	7350	X	4947	-0-	-2403	-0-	213	1	4734	2	Y	-0-					1
05	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	353	1	7838	2	Y	-0-					1
06	7350	X	6703	-0-	-647	-0-	289	1	6414	2	Y	-0-					1
07	7316	X	6788	-0-	-528	-0-	292	1	6496	2	Y	-0-					1
08	8184	X	6509	-0-	-1675	-0-	280	1	6229	2	Y	-0-					1
09	7920	X	6066	-0-	-1854	-0-	261	1	5805	2	Y	-0-					1
10	8184	X	7046	-0-	-1138	-0-	303	1	6743	2	Y	-0-					1
11	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	291	1	6464	2	Y	-0-					1
12	6789	X	6342	-0-	-447	-0-	273	1	6069	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 80,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9827	X	8792	-0-	-1035	-0-	379	1	8413	2	Y	-0-					-0-
02	8288	X	8048	-0-	-240	-0-	347	1	7701	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	4001	-0-	-5268	-0-	172	1	3829	2	Y	-0-					-0-
04	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	535	1	11899	2	Y	-0-					-0-
05	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	461	1	10244	2	Y	-0-					-0-
06	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	417	1	9259	2	Y	-0-					-0-
07	12400	X	9707	-0-	-2693	-0-	418	1	9289	2	Y	-0-					-0-
08	12400	X	9389	-0-	-3011	-0-	404	1	8985	2	Y	-0-					-0-
09	12000	X	8596	-0-	-3404	-0-	370	1	8226	2	Y	-0-					-0-
10	10695	X	8885	-0-	-1810	-0-	383	1	8502	2	Y	-0-					-0-
11	9690	X	9529	-0-	-161	-0-	410	1	9119	2	Y	-0-					-0-
12	9703	X	9028	-0-	-675	-0-	389	1	8639	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5394	X	4846	-0-	-548	-0-	209	1	4637	2	Y	-0-			-0-
02	4480	X	4113	-0-	-367	-0-	177	1	3936	2	Y	-0-			-0-
03	5177	X	3473	-0-	-1704	-0-	150	1	3323	2	Y	-0-			-0-
04	5010	X	3208	-0-	-1802	-0-	138	1	3070	2	Y	-0-			-0-
05	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	221	1	4907	2	Y	-0-			-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	222	1	4939	2	Y	-0-			-0-
07	4557	X	4183	-0-	-374	-0-	180	1	4003	2	Y	-0-			-0-
08	5115	X	4459	-0-	-656	-0-	192	1	4267	2	Y	-0-			-0-
09	5160	X	3387	-0-	-1773	-0-	146	1	3241	2	Y	-0-			-0-
10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	239	1	5305	2	Y	-0-			-0-
11	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	196	1	4361	2	Y	-0-			-0-
*12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	215	1	4782	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,056 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	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	276	1	6141	2	Y	-0-			-0-
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	383	1	8521	2	Y	-0-			-0-
03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	363	1	8075	2	Y	-0-			-0-
04	7620	X	7383	-0-	-237	-0-	318	1	7065	2	Y	-0-			-0-
05	8680	X	8117	-0-	-563	-0-	350	1	7767	2	Y	-0-			-0-
06	8400	X	7108	-0-	-1292	-0-	306	1	6802	2	Y	-0-			-0-
07	8680	X	7386	-0-	-1294	-0-	318	1	7068	2	Y	-0-			-0-
08	8432	X	6892	-0-	-1540	-0-	297	1	6595	2	Y	-0-			-0-
09	7860	X	7002	-0-	-858	-0-	302	1	6700	2	Y	-0-			-0-
10	8122	X	7964	-0-	-158	-0-	343	1	7621	2	Y	-0-			-0-
11	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	309	1	6856	2	Y	-0-			-0-
*12	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	326	1	7248	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	161	1	3568	2	Y	-0-			-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	147	1	3271	2	Y	-0-			-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	150	1	3342	2	Y	-0-			-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	155	1	3448	2	Y	-0-			-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	161	1	3581	2	Y	-0-			-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	155	1	3453	2	Y	-0-			-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	149	1	3309	2	Y	-0-			-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	155	1	3446	2	Y	-0-			-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	145	1	3213	2	Y	-0-			-0-
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	156	1	3476	2	Y	-0-			-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	143	1	3170	2	Y	-0-			-0-
*12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	163	1	3614	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	Y	-0-			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-			-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 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	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	364	1	8086	2	Y	-0-			-0-
02	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	424	1	9433	2	Y	-0-			-0-
03	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	473	1	10500	2	Y	-0-			-0-
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	430	1	9548	2	Y	-0-			-0-
05	10695	X	9518	-0-	-1177	-0-	410	1	9108	2	Y	-0-			-0-
06	10350	X	10016	-0-	-334	-0-	431	1	9585	2	Y	-0-			-0-
07	10695	X	9698	-0-	-997	-0-	418	1	9280	2	Y	-0-			-0-
08	10695	X	9514	-0-	-1181	-0-	410	1	9104	2	Y	-0-			-0-
09	10020	X	9312	-0-	-708	-0-	401	1	8911	2	Y	-0-			-0-
10	10354	X	9666	-0-	-688	-0-	416	1	9250	2	Y	-0-			-0-
11	10020	X	9701	-0-	-319	-0-	418	1	9283	2	Y	-0-			-0-
12	9703	X	9389	-0-	-314	-0-	404	1	8985	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	X	2282	-0-	-663	-0-	98	1	2184	2	Y	-0-			-0-
02	2660	X	2329	-0-	-331	-0-	100	1	2229	2	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2030	-0-	-915	-0-	87	1	1943	2	Y	-0-			-0-
04	2340	X	2182	-0-	-158	-0-	94	1	2088	2	Y	-0-			-0-
05	2573	X	1841	-0-	-732	-0-	79	1	1762	2	Y	-0-			-0-
06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	105	1	2325	2	Y	-0-			-0-
07	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	91	1	2025	2	Y	-0-			-0-
08	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	98	1	2167	2	Y	-0-			-0-
09	2430	X	2070	-0-	-360	-0-	89	1	1981	2	Y	-0-			-0-
10	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	97	1	2154	2	Y	-0-			-0-
11	2430	X	2082	-0-	-348	-0-	90	1	1992	2	Y	-0-			-0-
12	2263	X	2053	-0-	-210	-0-	88	1	1965	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	38	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	865	-0-	-155	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	40	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	37	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	37	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	825	-0-	-105	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	753	-0-	-117	-0-	32	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	38	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	835	2	Y	-0-					-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,563 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	29 55	1 9	1698	2	N	50					82
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	27 61	1 9	1385	2	N	55	8	1			129
03	1333	X	925	-0-	-408	-0-	37 31	1 9	857	2	N	28	2	1			155
04	1710	X	953	-0-	-757	-0-	23 47	1 9	883	2	N	43	180	1			18
05	1767	X	636	-0-	-1131	-0-	15 52	1 9	569	2	N	47	10	1			55
06	1710	X	416	-0-	-1294	-0-	10 34	1 9	372	2	N	31	1	1			85
07	1643	X	995	-0-	-648	-0-	27 28	1 9	940	2	N	25	1	1			109
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	1085	2	N	1	1	1			109
09	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	33 24	1 9	1168	2	N	22	6	1			125
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	30 56	1 9	1034	2	N	51	1	1			175
11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	36 51	1 9	1156	2	N	46	178	1			43
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 11,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-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-

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	1488	X	1084	-0-	-404	-0-	1062	2	22	9	Y	20					197
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2160	2	59	9	Y	54	101	1	3	8	147
03	2232	X	1124	-0-	-1108	-0-	1087	2	37	9	Y	34	38	1			143
04	2160	X	768	-0-	-1392	-0-	755	2	13	9	Y	12	2	8			153
05	2449	X	263	-0-	-2186	-0-	250	2	13	9	Y	12	1	8			164
06	2370	X	671	-0-	-1699	-0-	659	2	12	9	Y	11	48	1			127
07	2449	X	210	-0-	-2239	-0-	206	2	4	9	Y	4					131
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	2	8			131
09	660	N	124	-0-	-536	-0-	124	2			Y	-0-					131
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					131
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2					133
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1963	2	63	9	Y	57					57
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	Y	8					65
04	2250	X	2171	-0-	-79	-0-	2171	2			Y	-0-					65
05	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			Y	-0-					65
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2706	2	31	9	Y	28					93
07	2232	X	1381	-0-	-851	-0-	1381	2			Y	-0-					93
08	2294	X	676	-0-	-1618	-0-	676	2			Y	-0-					93
09	2250	X	517	-0-	-1733	-0-	517	2			Y	-0-					93
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					93
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					93
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 20,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		403	-0-	403	499	403	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		563	-0-	563	1062	563	2			Y	-0-					-0-
03	1669	X	607	-0-	-1062	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	542	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	383	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	319	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	488	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	443	2	39	9	Y	35	33	1			2
09	360	N	119	-0-	-241	-0-	84	2	35	9	Y	32	32	1			2
10	527	N	152	-0-	-375	-0-	118	2	34	9	Y	31	32	1			1
11	480	N	130	-0-	-350	-0-	101	2	29	9	Y	26	24	1			3
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	148	-0-	-193	-0-	134	2	14	9	N	13					250
02	252	N	101	-0-	-151	-0-	101	2			N	-0-					250
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	149	2	9	9	N	8	179	1			79
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	115	2	8	9	N	7					86
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	2	2	9	N	2					88
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	91	2	3	9	N	3					91
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					91
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					91
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					91
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					91
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					91
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	976	2	70	9	Y	64					102
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1100	2	57	9	Y	52					154
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	976	2	52	9	Y	47					201
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	887	2	42	9	Y	38	186	1			53
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	795	2	48	9	Y	44					97
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	675	2	37	9	Y	34	101	1			30
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	781	2	44	9	Y	40					70
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	786	2	56	9	Y	51					121
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	729	2	32	9	Y	29					150
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	764	2	44	9	Y	40	176	1			14
11	810	N	404	-0-	-406	-0-	378	2	26	9	Y	24					38
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 9,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	991	2	69	9	N	63					164
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	640	2	68	9	N	62	188	1			38
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1119	2	37	9	N	34					72
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1033	2	44	9	N	40					112
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	934	2	39	9	N	35					147
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	760	2	50	9	N	45	165	1			27
07	1116	N	517	-0-	-599	-0-	493	2	24	9	N	22					49
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1223	2	89	9	N	81					130
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1224	2	77	9	N	70					200
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1166	2	70	9	N	64	190	1			74
11	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	1085	2	67	9	N	61					135
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 11,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1113	2	112	9	N	102					191
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1560	2	96	9	N	87	189	1			89
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1719	2	151	9	N	137	178	1			48
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1947	2	145	9	N	132					180
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1883	2	149	9	N	135	189	1			126
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1953	2	142	9	N	129	184	1			71
07	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	1849	2	139	9	N	126	184	1			13
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2090	2	161	9	N	146					159
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2051	2	154	9	N	140	185	1			114
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2016	2	149	9	N	135	184	1			65
11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	1967	2	142	9	N	129	177	1			17
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 21,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					128
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					128
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					128
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					128
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					128
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					128
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					128
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					128
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					128
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					128
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 5,786 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,105 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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-					118
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					118
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	N	-0-					118
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	-0-					118
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	7					125
							8	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	N	-0-					125
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-					125
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-					125
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	-0-					125
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-					125
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		186	-0-	186	186	186	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	809	2	111	9	Y	101	101	1			-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	678	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
07	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	813	-0-	-241	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	655	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	549	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
07	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-	-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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 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. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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 #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	238	-0-	-227	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240	#	85	-0-	-155	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2902	R	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
10	2344	R	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
11	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	3007	#	2301	-0-	-706	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1889	-0-	-467	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	3069	X	2469	-0-	-600	-0-	254	1	2207	2	Y	7					41
							8	9									
02	2660	X	1354	-0-	-1306	-0-	137	1	1214	2	Y	3					44
							3	9									
03	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	227	1	2356	3	Y	9					53
							10	9									
04	2700	X	2678	-0-	-22	-0-	239	1	2425	3	Y	13					66
							14	9									
05	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	229	1	2142	3	Y	4					70
							4	9									
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	248	1	2269	3	Y	12					82
							13	9									
07	2604	X	2425	-0-	-179	-0-	254	1	2164	3	Y	6					88
							7	9									
08	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	235	1	1917	3	Y	9	75	1			22
							10	9									
09	2670	X	2255	-0-	-415	-0-	248	1	2006	3	Y	1					23
							1	9									
10	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	262	1	2198	3	Y	1					24
							1	9									
11	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	240	1	1960	3	Y	12					36
							13	9									
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 25,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					105
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-					105
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					105
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					105
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					105
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					105
07	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					105
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					105
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					105
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					105
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					105
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	3	7	9	N	6	1	8			18
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	N	2					20
03	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	3			N	-0-					20
04	1200	N	352	-0-	-848	-0-	346	3	6	9	N	5					25
05	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	3			N	-0-					25
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	3	17	9	N	15					40
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					40
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
09	810	N	455	-0-	-355	-0-	449	3	6	9	N	5					45
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					45
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	N	5					50
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					13
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					13
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					13
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					13
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					13
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					13
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					13
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					13
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					13
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					13
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					44
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					44
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					44
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					44
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					44
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					44
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					44
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					44
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					44
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					44
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					44
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

01	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-					87
02	1596	N	1547	-0-	-49	-0-	1547	2			N	-0-					87
03	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			N	-0-					87
04	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1294	2			N	-0-					87
05	1488	N	673	-0-	-815	-0-	673	2			N	-0-					87
06	1500	N	905	-0-	-595	-0-	905	2			N	-0-					87
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	N	5	45	1			47
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					47
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-					47
10	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					47
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			N	-0-					47
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 15,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					31
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					31
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					31
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					31
05	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					31
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					31
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-	23	1			8
08	837	N	81	-0-	-756	-0-	81	2			N	-0-					8
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					8
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					8
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					8
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					128
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					128
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					128
04	870	N	597	-0-	-273	-0-	597	2			N	-0-					128
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					128
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					128
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	649	2	34	9	N	31	139	1			20
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					20
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					20
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					20
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					20
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

01	217	N	30	-0-	-187	-0-	11	1	19	2	N	-0-					116
02	532	N	10	-0-	-522	-0-	5	1	5	2	N	-0-					116
03	186	N	17	-0-	-169	-0-	10	1	7	2	N	-0-					116
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	68	1	103	2	N	-0-					116
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					116
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	N	-0-					116
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	156	1	283	2	N	1	1	8			116
							1	9									
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					116
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	N	-0-					116
10	434	N	229	-0-	-205	-0-	78	1	151	2	N	-0-					116
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

01	837	N	801	-0-	-36	-0-	296	1	505	2	N	-0-					19
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	337	1	386	2	N	-0-					19
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	531	1	296	2	N	-0-					19
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	309	1	466	2	N	-0-					19
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	239	1	583	2	N	-0-					19
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	240	1	670	2	N	-0-					19
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	362	1	654	2	N	-0-					19
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	205	1	621	2	N	-0-					19
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	310	1	579	2	N	-0-					19
10	1023	N	846	-0-	-177	-0-	288	1	558	2	N	-0-					19
11	810	N	624	-0-	-186	-0-	624	2			N	-0-					19
12	930	N	634	-0-	-296	-0-	118	1	516	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	296	-0-	-510	-0-	109	1	187	2	N	-0-					169
02	700	N	35	-0-	-665	-0-	16	1	19	2	N	-0-					169
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	162	1	90	2	N	-0-					169
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	241	1	364	2	N	-0-					169
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	142	1	345	2	N	-0-					169
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	108	1	302	2	N	-0-					169
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	200	1	360	2	N	-0-	56	1			113
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	141	1	424	2	N	-0-					113
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	200	1	375	2	N	-0-					113
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	197	1	382	2	N	-0-					113
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-					113
12	589	N	464	-0-	-125	-0-	87	1	377	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 5,240 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	222	-0-	-88	-0-	210	3	12	9	N	11					143
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	190	3	20	9	N	18					161
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	N	2					163
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	189	3	12	9	N	11					174
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	190	3	55	9	N	50	172	1			52
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					52
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	3	11	9	N	10					62
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	286	3	34	9	N	31					93
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	N	6					99
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	3	8	9	N	7					106
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	320	3	11	9	N	10					116
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	325	3	52	9	N	47					163

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	1	8			50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					93
03	2	X	-0-	-0-	-2	-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-	33	7			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	83	1	141	2	N	-0-			4
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	115	1	131	2	N	-0-			4
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	97	1	54	2	N	-0-			4
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	33	1	50	2	N	-0-			4
05	248	N	86	-0-	-162	-0-	25	1	61	2	N	-0-			4
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	23	1	64	2	N	-0-			4
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	32	1	57	2	N	-0-			4
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	2	N	-0-			4
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	44	1	81	2	N	-0-			4
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	9	1	18	2	N	-0-			4
11	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-			4
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			4
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-			4
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			4
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			4
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			4
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			4
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			4
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			4
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-			4
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			4
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			4
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

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	3596	X	2856	-0-	-740	-0-	2846	2	10	9	N	9			33
02	3248	X	868	-0-	-2380	-0-	864	2	4	9	N	4			37
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3134	2	10	9	N	9			46
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-			46
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-			46
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3329	2	9	9	N	8			54
07	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3201	2	9	9	N	8			62
08	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3011	2	7	9	N	6			68
09	3330	X	1529	-0-	-1801	-0-	1515	2	14	9	N	13			81
10	3441	X	1375	-0-	-2066	-0-	1360	2	15	9	N	14			95
11	3330	X	1661	-0-	-1669	-0-	1650	2	11	9	N	10			105
12	3224	X	1833	-0-	-1391	-0-	1821	2	12	9	N	11			116

TOTAL GAS PROD: 29,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					75
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					75
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					75
04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					75
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					75
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					75
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					75
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					75
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					75
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					75
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					75
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	115	1	789	2	Y	-0-					41
02	448	N	330	-0-	-118	-0-	52	1	278	2	Y	-0-					41
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	28	1	331	2	Y	5					46
							6	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	98	1	418	2	Y	9					55
							10	9									
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	36	1	156	2	Y	8					63
							9	9									
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	55	1	217	2	Y	7					70
							8	9									
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	51	1	164	2	Y	2					72
							2	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	2	Y	-0-					72
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	113	1	434	2	Y	1					73
							1	9									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	67	1	267	2	Y	1					74
							1	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	48	1	199	2	Y	3					77
							3	9									
12	372	N	227	-0-	-145	-0-	39	1	188	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	1846	-0-	1846	1846	142	1	1703	2	Y	1					2
							1	9									
04	14B2	EXT	731	-0-	731	2577	139	1	592	2	Y	-0-					2
05	14B2	EXT	4637	-0-	4637	7214	874	1	3763	2	Y	-0-					2
06	10486	X	3272	-0-	-7214	-0-	657	1	2615	2	Y	-0-					2
07	496	N	323	-0-	-173	-0-	76	1	245	2	Y	2					4
							2	9									
08	2759	X	535	-0-	-2224	-0-	101	1	434	2	Y	-0-					4
09	2670	X	163	-0-	-2507	-0-	34	1	129	2	Y	-0-					4
10	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	476	1	1890	2	Y	-0-					4
11	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	491	1	2056	2	Y	4					8
							4	9									
*12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	221	1	1052	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

01	4712	X	3281	-0-	-1431	-0-	176	1	3088	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
02	4144	X	3165	-0-	-979	-0-	162	1	2990	2	Y	12	8	1	4	8	6
							13	9									
03	3999	X	3461	-0-	-538	-0-	157	1	3289	2	Y	14	12	1	3	8	5
							15	9									
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	171	1	3946	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	130	1	4342	2	Y	12	11	1	2	8	6
							13	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	176	1	4176	2	Y	15	12	1	6	8	3
							17	9									
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	189	1	4108	2	Y	12	10	1	3	8	2
							13	9									
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	234	1	4787	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	217	1	4463	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	237	1	4482	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	4860	X	4819	-0-	-41	-0-	242	1	4568	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	5022	X	4732	-0-	-290	-0-	285	1	4429	2	Y	16	14	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 51,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3534	X	2094	-0-	-1440	-0-	111	1	1942	2	N	37					94
							41	9									
02	3052	X	2123	-0-	-929	-0-	107	1	1971	2	N	41					135
							45	9									
03	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	105	1	2189	2	N	41	2	8			174
							45	9									
04	2610	X	2033	-0-	-577	-0-	83	1	1915	2	N	32	184	1			22
							35	9									
05	2356	X	1781	-0-	-575	-0-	51	1	1697	2	N	30					52
							33	9									
06	2280	X	1587	-0-	-693	-0-	63	1	1493	2	N	28					80
							31	9									
07	2356	X	1543	-0-	-813	-0-	66	1	1440	2	Y	34					114
							37	9									
08	2325	X	1613	-0-	-712	-0-	73	1	1495	2	Y	41					155
							45	9									
09	2040	X	1743	-0-	-297	-0-	79	1	1623	2	Y	37					192
							41	9									
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	90	1	1698	2	Y	33					225
							36	9									
11	1590	X	1538	-0-	-52	-0-	76	1	1436	2	Y	24					249
							26	9									
12	1798	X	1328	-0-	-470	-0-	79	1	1230	2	Y	17	187	1			79
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 21,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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

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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	44360	X	6712	-0-	-37648	-0-	16	1	6696	2	Y	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	14	1	5981	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6034	-0-	-383	-0-	16	1	6018	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	6131	-0-	-79	-0-	15	1	6116	2	Y	-0-					-0-
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	16	1	6434	2	Y	-0-					-0-
06	6085	X	6078	-0-	-7	-0-	15	1	6063	2	Y	-0-					-0-
07	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	16	1	6539	2	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5615	-0-	-647	-0-	16	1	5599	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	6045	-0-	-15	-0-	15	1	6030	2	Y	-0-					-0-
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	16	1	6515	2	Y	-0-					-0-
*11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	15	1	3720	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	1436	-0-	-2749	-0-	15	1	1421	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
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	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1211	2	122	9	N	111	186	1			85
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	1211	2	110	9	N	100					185
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1373	2	131	9	N	119					304
04	1290	N	564	-0-	-726	-0-	562	2	2	9	N	2	184	1	2	8	120
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1356	2	169	9	N	154	188	1			86
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1138	2	86	9	N	78					164
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1434	2	120	9	N	109					273
08	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	1207	2	95	9	N	86	183	1	2	8	174
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1336	2	110	9	N	100	188	1			86
10	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1329	2	142	9	N	129	2	8			213
11	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	975	2	128	9	N	116	178	1	2	8	149
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 14,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 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	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					78
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					78
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					78
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					78
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					78
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					78
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					78
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					78
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					78
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					78
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2					51
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			51
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					51
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					51
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					51
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					51
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					51
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					51
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					51
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					51
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					51
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	2			N	-0-					23
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	2			N	-0-					23
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					23
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					23
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					23
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					23
07	527	N	132	-0-	-395	-0-	132	2			N	-0-					23
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					23
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					23
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					23
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					23
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					82
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					82
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					82
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					82
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					82
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					82
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					82
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					82
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 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	186	N	126	-0-	-60	-0-	101	2	25	9	Y	23	2	8			56
02	DLQ G-10		115	-0-	115	115	79	2	36	9	Y	33	3	8			86
03	DLQ G-10		115	-0-	115	230	102	2	13	9	Y	12	5	8			93
04	DLQ G-10		160	-0-	160	390	106	2	54	9	Y	49					142
05	596	N	206	-0-	-390	-0-	120	2	86	9	Y	78	188	1	3	8	29
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	107	2	12	9	Y	11	4	8			36
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	128	2	15	9	Y	14					50
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	100	2	14	9	Y	13	3	8			60
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	73	2	12	9	Y	11					71
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	48	2	13	9	Y	12	2	8			81
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	65	2	14	9	Y	13	3	8			91
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	114	2	169	9	Y	154	191	1	12	8	42

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					70
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					70
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					70
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					70
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					70
06	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3			N	-0-					70
07	651	N	219	-0-	-432	-0-	219	3			N	-0-					70
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					70
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-					70
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					70
11	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	3			N	-0-					70
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY //CONT.// 427302
WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	952	N	485	-0-	-467	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	20	-0-	-1375	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	10	-0-	-1160	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	672	-0-	-918	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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-

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	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	899	N	873	-0-	-26	-0-	862	2	11	9	N	10					74
02	1036	N	822	-0-	-214	-0-	798	2	24	9	N	22					96
03	1085	N	873	-0-	-212	-0-	845	2	28	9	N	25					121
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	815	2	3	9	N	3					124
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	823	2	25	9	N	23					147
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5					152
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	789	2	33	9	N	30	178	1			4
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	690	2	3	9	N	3					7
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	958	2	20	9	N	18					25
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					25
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	N	13					38
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WAGNER OIL COMPANY 891175
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	4216	X	1616	-0-	-2600	-0-	159	1	1446	3	N	10					72
							11	9									
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	72	1	777	3	N	-0-					72
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	199	1	2641	3	N	10	2	8			80
							11	9									
04	4470	X	3426	-0-	-1044	-0-	208	1	3197	3	N	19					99
							21	9									
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	286	1	4308	3	N	33	5	8			127
							36	9									
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	274	1	3991	3	N	19	2	8			144
							21	9									
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	289	1	4026	3	N	10					154
							11	9									
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	278	1	4205	3	N	9	1	8			162
							10	9									
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	253	1	4305	3	N	10					172
							11	9									
10	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	247	1	4207	3	N	7					179
							8	9									
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	247	1	4406	3	N	8					187
							9	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 40,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 279749 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			2
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/08/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					21
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					21
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					21
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					21
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					21
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					21
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					21
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					21
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					21
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	4	7			17
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					312
02	700	N	22	-0-	-678	-0-	22	2			N	-0-					312
03	744	N	14	-0-	-730	-0-	14	2			N	-0-					312
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	14	2	55	9	N	50	173	1			189
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					189
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1164	2	37	9	N	34					223
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					223
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					223
09	1200	N	152	-0-	-1048	-0-	152	2			N	-0-					223
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1355	2	117	9	N	106					329
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1154	2	32	9	N	29	169	1			189
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	982	2	32	9	N	29					218

TOTAL GAS PROD: 7,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
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	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2823	2	31	9	N	28					230
02	2912	X	2689	-0-	-223	-0-	2656	2	33	9	N	30					260
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3293	2	35	9	N	32					292
04	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	3092	2	26	9	N	24					316
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4238	2	35	9	N	32	189	1			159
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3841	2	44	9	N	40					199
07	3224	X	1942	-0-	-1282	-0-	1924	2	18	9	N	16					215
08	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	2589	2	19	9	N	17					232
09	3120	X	2054	-0-	-1066	-0-	2026	2	28	9	N	25					257
10	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2573	2	22	9	N	20					277
11	3120	X	2342	-0-	-778	-0-	2317	2	25	9	N	23					300
12	2604	X	1347	-0-	-1257	-0-	1334	2	13	9	N	12					312

TOTAL GAS PROD: 33,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	1			N	-0-					-0-
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3241	-0-	141	141	3241	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3173	-0-	173	314	3173	2			N	-0-					-0-
10	3271	X	2957	-0-	-314	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
*12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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 FLAT (PETTET) //CONT.// 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3769	-0-	-509	-0-		261	1	3491	2	Y	15	59	1			50
								17	9									
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-		230	1	3036	2	Y	16					66
								18	9									
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-		267	1	3555	2	Y	19	58	1			27
								21	9									
04	3780	X	3131	-0-	-649	-0-		221	1	2889	2	Y	19					46
								21	9									
05	3906	X	3062	-0-	-844	-0-		220	1	2813	2	Y	26					72
								29	9									
06	3750	X	2975	-0-	-775	-0-		214	1	2753	2	Y	7	55	1			24
								8	9									
07	3844	X	402	-0-	-3442	-0-		30	1	372	2	Y	-0-					24
08	3844	X	41	-0-	-3803	-0-		3	1	38	2	Y	-0-					24
09	3120	X	55	-0-	-3065	-0-		4	1	51	2	Y	-0-	17	1			7
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-						Y	-0-					7
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-						Y	-0-					7
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 20,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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 COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
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	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
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49	-0-	-75	-0-	42	2	7	9	N	6					173
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					173
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					173
04	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					173
05	279	X	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					173
06	270	X	102	-0-	-168	-0-	98	2	4	9	N	4					177
07	279	X	70	-0-	-209	-0-	67	2	3	9	N	3					180
08	248	X	10	-0-	-238	-0-	8	2	2	9	N	2					182
09	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					182
10	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					182
11	98	X	98	-0-	-0-	-0-	70	2	28	9	N	25	174	1			33
12	62	X	46	-0-	-16	-0-	42	2	4	9	N	4					37

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					67
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					67
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					67
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					67
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					67
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					67
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					67
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					67
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					67
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					67
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					67
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	2	145	9	N	132	132	1			67

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

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-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

01	1116	#	411	-0-	-705	-0-	411	2			N	-0-					62
02	952	#	435	-0-	-517	-0-	435	2			N	-0-					62
03	868	#	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					62
04	720	#	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					62
05	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					62
06	720	#	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					62
07	744	#	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					62
08	744	#	554	-0-	-190	-0-	554	2			N	-0-					62
09	720	#	439	-0-	-281	-0-	439	2			N	-0-					62
10	744	#	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					62
11	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					62
*12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) //CONT.// 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 6346																
05	14B2 EXT	345	-0-	345	6691	10	1	335	2	N	-0-					-0-
06	6747	317	-0-	-6430	261	41	1	276	2	N	-0-					-0-
07	DELQ PR	344	-0-	344	605	43	1	301	2	N	-0-					-0-
08	968 R	363	-0-	-605	-0-	42	1	321	2	N	-0-					-0-
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	51	1	286	2	N	-0-					-0-
10	345 R	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-					-0-
*11	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*12	357 R	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

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-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

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-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48360	X	33168	-0-	-15192	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
02	33464	X	33464	-0-	-0-	-0-	33464	2			N	-0-					-0-
03	39446	X	39446	-0-	-0-	-0-	39446	2			N	-0-					-0-
04	38080	X	38080	-0-	-0-	-0-	38080	2			N	-0-					-0-
05	47103	X	47103	-0-	-0-	-0-	47103	2			N	-0-					-0-
06	49939	X	49939	-0-	-0-	-0-	49939	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	578	-0-	-20192	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	2222	-0-	-18548	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	156	-0-	-19944	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	141	-0-	-20629	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	7	-0-	-20093	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTSBURG (SMACK OVER) //CONT.// 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

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	11439	X	4261	-0-		-7178	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3149	-0-		3149	3149	3149	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		10665	-0-		10665	13814	10665	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		25631	-0-		25631	39445	25631	2			N	-0-					-0-
05	67902	X	28457	-0-		-39445	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
06	17331	X	17331	-0-		-0-	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9417	-0-		-2208	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
08	20818	X	20818	-0-		-0-	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
09	22171	X	22171	-0-		-0-	-0-	22171	2			N	-0-					-0-
10	26521	X	26521	-0-		-0-	-0-	26521	2			N	-0-					-0-
11	14512	X	14512	-0-		-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	NO RPT	-0-		-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,933 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 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

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
FAIR OIL, LTD. 258410
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	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	690	1	1425	2	N	5					45
							6	9									
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	391	1	1470	2	N	7					52
							8	9									
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	713	1	2942	2	N	11	1	8			62
							12	9									
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	690	1	1686	2	N	6					68
							7	9									
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	713	1	2278	2	N	12					80
							13	9									
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	690	1	2045	2	N	11					91
							12	9									
07	1860	X	1810	-0-	-50	-0-	713	1	1093	2	N	4					95
							4	9									
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	713	1	2120	2	N	11					106
							12	9									
09	1800	X	1399	-0-	-401	-0-	690	1	707	2	N	2					108
							2	9									
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	713	1	1487	2	N	9					117
							10	9									
11	1800	X	1175	-0-	-625	-0-	690	1	483	2	N	2					119
							2	9									
*12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	713	1	1621	2	N	11					130
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					54
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					54
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					54
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					54
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					54
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					54
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					54
08	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					54
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					54
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					54
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					54
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/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	3050		3050	-0-	-0-	-0-	465	1	2539	2	N	42					227
							46	9									
02	2628		2628	-0-	-0-	-0-	390	1	2205	2	N	30					257
							33	9									
03	4322		4322	-0-	-0-	-0-	465	1	3700	2	N	143	193	1			207
							157	9									
04	4050		4050	-0-	-0-	-0-	405	1	3598	2	N	43					250
							47	9									
05	4343		4343	-0-	-0-	-0-	465	1	3849	2	N	26	193	1			83
							29	9									
06	3794		3794	-0-	-0-	-0-	450	1	3274	2	N	64					147
							70	9									
07	4111		4111	-0-	-0-	-0-	405	1	3637	2	N	63					210
							69	9									
08	5637		5637	-0-	-0-	-0-	465	1	5081	2	N	83	188	1			105
							91	9									
09	4418		4418	-0-	-0-	-0-	435	1	3925	2	N	53					158
							58	9									
10	4107		4107	-0-	-0-	-0-	465	1	3577	2	N	59	187	1			30
							65	9									
11	3462		3462	-0-	-0-	-0-	450	1	2935	2	N	70					100
							77	9									
*12	4015		4015	-0-	-0-	-0-	465	1	3416	2	N	122	192	1			30
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 47,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

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. (I) GAS 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	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	138	2	21	9	N	19	19	1			-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	173	2	22	9	N	20	20	1			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	89	2	22	9	N	20	20	1			-0-
10	186	N	36	-0-	-150	-0-	14	2	22	9	N	20	20	1			-0-
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		218	-0-	218	556	218	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		105	-0-	105	661	105	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		319	-0-	319	980	276	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	1171	N	191	-0-	-980	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	346	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	178	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
10	403	N	71	-0-	-332	-0-	27	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		99	-0-	99	253	99	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		48	-0-	48	301	48	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		145	-0-	145	446	125	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	533	N	87	-0-	-446	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	157	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	81	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	186	N	32	-0-	-154	-0-	12	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 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	5					205
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					213
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					216
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					221
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					223
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					228
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					235
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 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-					43
02	14B DENY	-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-

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	317 N	46	-0-	-271	-0-	46	2			Y	-0-					74
02	504 N	4	-0-	-500	-0-	4	2			Y	-0-					74
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					74
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					74
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					74
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					74
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					74
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TTK ENERGY LLC 872261
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B DENY	-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	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-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
TTK ENERGY LLC 872261
GREEN, C. WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 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	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-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
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	1643	N	1160	-0-	-483	-0-	1057	2	103	9	N	94	156	1			20
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	871	2	76	9	N	69					89
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	625	2	77	9	N	70					159
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1186	2	106	9	N	96	180	1			75
05	1054	N	544	-0-	-510	-0-	459	2	85	9	N	77					152
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1106	2	112	9	N	102	170	1			84
07	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	904	2	120	9	N	109	173	1			20
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1145	2	96	9	N	87					107
09	1230	N	534	-0-	-696	-0-	451	2	83	9	N	75					182
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1182	2	100	9	N	91	171	1			102
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1413	2	122	9	N	111	181	1			32
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1195	2	83	9	N	75					107

TOTAL GAS PROD: 12,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	899	#	73	-0-	-826	-0-	73	2			N	-0-					487
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					487
03	899	#	61	-0-	-838	-0-	61	2			N	-0-					487
04	870	#	255	-0-	-615	-0-	255	2			N	-0-					487
05	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					487
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2					489
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	33					522
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	7					529
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	4					533
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	3					536
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	8					544
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					550

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453		7840	-0-	-9613	-0-	262	1	6866	2	N	647	577	1			337
							712	9									
02	14980		11212	-0-	-3768	-0-	237	1	9982	2	N	903	957	1			283
							993	9									
03	15655	#	7161	-0-	-8494	-0-	532	1	5934	2	N	632	569	1			346
							695	9									
04	15150	#	9371	-0-	-5779	-0-	515	1	7918	2	N	853	843	1			356
							938	9									
05	12152	#	6395	-0-	-5757	-0-	105	1	5649	2	N	583	571	1			368
							641	9									
06	12000	#	7555	-0-	-4445	-0-	117	1	6654	2	N	713	759	1			322
							784	9									
07	12400	#	11751	-0-	-649	-0-	51	1	10582	2	N	1016	945	1			393
							1118	9									
08	9672	#	8918	-0-	-754	-0-	86	1	7948	2	N	804	763	1			434
							884	9									
09	9360	#	5602	-0-	-3758	-0-	63	1	4906	2	N	575	684	1			325
							633	9									
10	11749	#	8926	-0-	-2823	-0-	386	1	7668	2	N	793	754	1			364
							872	9									
11	11370	#	6338	-0-	-5032	-0-	721	1	4976	2	N	583	551	1			396
							641	9									
12	11749	#	4859	-0-	-6890	-0-	553	1	3787	2	N	472	577	1			291
							519	9									

TOTAL GAS PROD: 95,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,574

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
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	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					27
02	1316	X	957	-0-	-359	-0-	957	2			N	-0-					27
03	1457	X	966	-0-	-491	-0-	966	2			N	-0-					27
04	1410	X	884	-0-	-526	-0-	884	2			N	-0-					27
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4056	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					27
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2746	2	4	9	N	4	4	8			27
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					27
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2908	2	6	9	N	5	5	8			27
10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					27
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1457	X	1023	-0-	-434	-0-	1023	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	9858	X	7441	-0-	-2417	-0-	7438	2	3	9	N	3	3	8			28
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					28
03	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7867	2	2	9	N	2	2	8			28
04	7530	X	7128	-0-	-402	-0-	7126	2	2	9	N	2	2	8			28
05	7781	X	7507	-0-	-274	-0-	7507	2			N	-0-					28
06	7530	X	6361	-0-	-1169	-0-	6361	2			N	-0-					28
07	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7802	2	2	9	N	2	2	8			28
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					28
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7365	2	3	9	N	3	3	8			28
10	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7864	2	2	9	N	2	2	8			28
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7587	2	3	9	N	3	3	8			28
12	7781	X	7547	-0-	-234	-0-	7547	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 89,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1027	-0-	-833	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	814	-0-	-426	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	483	-0-	-540	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	965	-0-	-535	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

01	248	X	-0-	-0-	-248	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	598	-0-	598	598	29	1	569	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

01	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	181	1	3673	2	Y	-0-			27
02	3584	X	3415	-0-	-169	-0-	164	1	3251	2	Y	-0-			27
03	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	155	1	3616	2	Y	-0-			27
04	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	153	1	3563	2	Y	-0-			27
05	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	157	1	3519	2	Y	-0-			27
06	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	154	1	3287	2	Y	-0-			27
07	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	173	1	3644	2	Y	-0-			27
08	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	170	1	3583	2	Y	-0-			27
09	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	167	1	3354	2	Y	-0-			27
10	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	175	1	3500	2	Y	-0-			27
11	3690	X	3491	-0-	-199	-0-	169	1	3322	2	Y	-0-			27
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 40,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

01	T. A.		-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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	99	1	2011	2	N	-0-					47
02	1960	N	1585	-0-	-375	-0-	76	1	1509	2	N	-0-					47
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	96	1	2233	2	N	-0-					47
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	85	1	1994	2	N	-0-					47
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	92	1	2054	2	N	-0-					47
06	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	90	1	1909	2	N	-0-					47
07	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	95	1	2001	2	N	-0-					47
08	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	96	1	2022	2	N	-0-					47
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	97	1	1966	2	N	-0-					47
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	104	1	2086	2	N	-0-					47
*11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	103	1	2031	2	N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 22,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

01	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					47
02	1428	N	1338	-0-	-90	-0-	1338	2			N	-0-					47
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					47
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					47
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					47
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					47
07	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	2			N	-0-					47
08	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					47
09	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			N	-0-					47
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			N	-0-					47
*11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 16,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

01	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	110	1	2225	2	N	-0-					43
02	2072	N	2063	-0-	-9	-0-	99	1	1964	2	N	-0-					43
03	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	89	1	2081	2	N	-0-					43
04	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	88	1	2049	2	N	-0-					43
05	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	94	1	2100	2	N	-0-					43
06	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	91	1	1951	2	N	47					90
							52	9									
07	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	93	1	1968	2	N	10					100
							11	9									
08	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	92	1	1933	2	N	-0-					100
09	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	91	1	1828	2	N	-0-					100
10	2077	N	1185	-0-	-892	-0-	56	1	1129	2	N	-0-					100
*11	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	85	1	1680	2	N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 21,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

01	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	202	1	4097	2	N	-0-					33
02	4060	X	3940	-0-	-120	-0-	189	1	3751	2	N	-0-					33
03	4526	X	4313	-0-	-213	-0-	178	1	4135	2	N	-0-					33
04	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	166	1	3866	2	N	-0-					33
05	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	179	1	3995	2	N	-0-					33
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	189	1	4041	2	N	-0-					33
07	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	190	1	4004	2	N	-0-					33
08	4309	X	3896	-0-	-413	-0-	177	1	3719	2	N	-0-					33
09	4230	X	3762	-0-	-468	-0-	177	1	3585	2	N	-0-					33
10	4371	X	4080	-0-	-291	-0-	195	1	3885	2	N	-0-					33
*11	4230	X	3802	-0-	-428	-0-	184	1	3618	2	N	-0-					33
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 44,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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. (I) GAS LIFT(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	3598	-0-	-215	-0-	169	1	3429	2	Y	-0-			8
02	3416	X	3284	-0-	-132	-0-	157	1	3127	2	Y	-0-			8
03	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	148	1	3444	2	Y	-0-			8
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	142	1	3314	2	Y	-0-			8
05	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	151	1	3385	2	Y	-0-			8
06	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	153	1	3265	2	Y	-0-			8
07	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	160	1	3384	2	Y	-0-			8
08	DLQ G-10		3469	-0-	3469	3469	158	1	3311	2	Y	-0-			8
09	DLQ G-10		3356	-0-	3356	6825	158	1	3198	2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10		3473	-0-	3473	10298	165	1	3308	2	Y	-0-			8
*11	13595	X	3297	-0-	-10298	-0-	160	1	3137	2	Y	-0-			8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 38,023 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. (I) GAS LIFT(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	4379	-0-	-178	-0-	645	1	3734	2	Y	-0-			40
02	4116	X	3681	-0-	-435	-0-	548	1	3133	2	Y	-0-			40
03	4557	X	3695	-0-	-862	-0-	533	1	3162	2	Y	-0-			40
04	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	548	1	3648	2	Y	21			61
							23	9							
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	603	1	3898	2	Y	-0-			61
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	628	1	4126	2	Y	-0-			61
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	663	1	4367	2	Y	-0-			61
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	655	1	4184	2	Y	-0-			61
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	622	1	3776	2	Y	-0-			61
10	4464	X	4008	-0-	-456	-0-	596	1	3387	2	Y	23			84
							25	9							
11	4320	X	3435	-0-	-885	-0-	544	1	2891	2	Y	-0-			84
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			84

TOTAL GAS PROD: 46,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	88	1	1784	2	Y	-0-			15
02	1792	N	1640	-0-	-152	-0-	79	1	1561	2	Y	-0-			15
03	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	75	1	1744	2	Y	-0-			15
04	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	72	1	1683	2	Y	-0-			15
05	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	75	1	1687	2	Y	-0-			15
06	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	75	1	1603	2	Y	-0-			15
07	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	74	1	1573	2	Y	-0-			15
08	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	80	1	1686	2	Y	-0-			15
09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	76	1	1549	2	Y	-0-			15
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	Y	-0-			15
11	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	80	1	1571	2	Y	-0-			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 18,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	132	1	2686	2	N	-0-					8
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	115	1	2290	2	N	-0-					8
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	114	1	2643	2	N	-0-					8
04	2580	N	2505	-0-	-75	-0-	103	1	2402	2	N	-0-					8
05	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	110	1	2452	2	N	-0-					8
06	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	115	1	2459	2	N	-0-					8
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	122	1	2572	2	N	-0-					8
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	120	1	2526	2	N	-0-					8
09	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	119	1	2407	2	N	-0-					8
10	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	126	1	2505	2	N	-0-					8
*11	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	123	1	2420	2	N	-0-	3	7			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 28,661 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					58
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					58
03	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					58
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					58
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					58
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					58
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					58
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					58
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					58
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					58
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1826	2	121	9	N	110	147	1			22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	5425	X	5180	-0-	-245	-0-	243 3	1 9	4934	2	Y	3					20
02	4900	X	4623	-0-	-277	-0-	221	1	4402	2	Y	-0-					20
03	5425	X	5105	-0-	-320	-0-	210	1	4895	2	Y	-0-					20
04	5070	X	4812	-0-	-258	-0-	198	1	4614	2	Y	-0-					20
05	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	208	1	4642	2	Y	-0-					20
06	5010	X	4599	-0-	-411	-0-	206	1	4393	2	Y	-0-					20
07	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	224	1	4734	2	Y	-0-					20
08	5022	X	5006	-0-	-16	-0-	227	1	4779	2	Y	-0-					20
09	4800	X	4757	-0-	-43	-0-	225	1	4532	2	Y	-0-					20
10	4960	X	4905	-0-	-55	-0-	235	1	4670	2	Y	-0-					20
11	4830	X	4768	-0-	-62	-0-	231	1	4537	2	Y	-0-					20
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 53,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	7068	X	6573	-0-	-495	-0-	308	1	6264	2	Y	1					1
							1	9									
02	6160	X	5854	-0-	-306	-0-	280	1	5574	2	Y	-0-					1
03	6820	X	6465	-0-	-355	-0-	266	1	6198	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	6420	X	6259	-0-	-161	-0-	257	1	6002	2	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6387	-0-	-216	-0-	274	1	6112	2	Y	1					1
							1	9									
06	6360	X	6171	-0-	-189	-0-	276	1	5894	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	6479	X	6297	-0-	-182	-0-	285	1	6012	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6223	-0-	-256	-0-	283	1	5940	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5967	-0-	-303	-0-	281	1	5685	2	Y	1					1
							1	9									
10	6386	X	6348	-0-	-38	-0-	303	1	6043	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	6180	X	5979	-0-	-201	-0-	290	1	5689	2	Y	-0-					1
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 68,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	N	-0-					-0-
02	924	N	753	-0-	-171	-0-	36	1	717	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	742	-0-	-591	-0-	31	1	711	2	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	-0-					-0-
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	30	1	642	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	665	-0-	-420	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
08	837	N	633	-0-	-204	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
09	660	N	591	-0-	-69	-0-	28	1	563	2	N	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	29	1	567	2	N	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	615	2	N	-0-			28
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	24	1	477	2	N	-0-			28
03	651	N	441	-0-	-210	-0-	18	1	423	2	N	-0-			28
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	22	1	504	2	N	-0-			28
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	N	-0-			28
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	N	-0-			28
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	25	1	521	2	N	-0-			28
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	24	1	501	2	N	-0-			28
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	22	1	435	2	N	-0-			28
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	N	32			60
							35	9							
*11	510	N	493	-0-	-17	-0-	24	1	469	2	N	-0-			60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	147	1	2996	2	Y	-0-			-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	137	1	2730	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	128	1	2981	2	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	122	1	2847	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	130	1	2898	2	Y	-0-			-0-
06	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	125	1	2664	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	136	1	2877	2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	133	1	2791	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	131	1	2639	2	Y	-0-			-0-
10	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	137	1	2723	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	125	1	2438	2	Y	3			3
							3	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 32,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 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	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	89	1	1801	2	N	-0-					8
02	2016	N	1893	-0-	-123	-0-	91	1	1802	2	N	-0-					8
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1910	2	N	-0-					8
04	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	66	1	1536	2	N	-0-					8
05	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	87	1	1941	2	N	52					60
							57	9									
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	86	1	1835	2	N	-0-					60
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	86	1	1815	2	N	-0-					60
08	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	84	1	1761	2	N	-0-					60
09	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	79	1	1595	2	N	-0-					60
10	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	83	1	1655	2	N	-0-					60
*11	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	82	1	1612	2	N	1	42	1			18
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 20,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	61	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1153	-0-	-79	-0-	55	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	52	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	62	1	1445	2	N	2					2
							2	9									
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	53	1	1173	2	N	-0-					2
06	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	53	1	1133	2	N	-0-					2
07	1550	N	1207	-0-	-343	-0-	55	1	1152	2	N	-0-					2
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	54	1	1131	2	N	-0-					2
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	53	1	1077	2	N	-0-					2
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	56	1	1117	2	N	-0-					2
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	74	1	1459	2	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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.		164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					4
06	T. A.		29	-0-	29	193	29	2			Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					4
08	193	X	-0-	-0-	-193	-0-					Y	2					6
09	0	X	-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	9					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	384	1	7811	2	Y	-0-					18
02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	345	1	6865	2	Y	-0-					18
03	7781	X	7735	-0-	-46	-0-	319	1	7416	2	Y	-0-					18
04	7530	X	7495	-0-	-35	-0-	308	1	7187	2	Y	-0-					18
05	7781	X	7762	-0-	-19	-0-	331	1	7397	2	Y	31	43	1			6
							34	9									
06	7530	X	7256	-0-	-274	-0-	325	1	6931	2	Y	-0-					6
07	7781	X	7382	-0-	-399	-0-	334	1	7048	2	Y	-0-					6
08	7750	X	7168	-0-	-582	-0-	325	1	6826	2	Y	15					21
							17	9									
09	7500	X	6930	-0-	-570	-0-	327	1	6603	2	Y	-0-					21
10	7750	X	7007	-0-	-743	-0-	334	1	6661	2	Y	11					32
							12	9									
11	7260	X	6727	-0-	-533	-0-	326	1	6395	2	Y	5					37
							6	9									
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 80,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	84	1	1700	2	N	-0-					80
02	1876	N	1714	-0-	-162	-0-	82	1	1632	2	N	-0-					80
03	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	73	1	1689	2	N	-0-					80
04	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	67	1	1575	2	N	-0-					80
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	2	N	-0-					80
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	82	1	1759	2	N	-0-					80
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	81	1	1718	2	N	-0-					80
08	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	85	1	1791	2	N	-0-					80
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	88	1	1771	2	N	-0-					80
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1872	2	N	-0-					80
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	92	1	1803	2	N	-0-	3	7			77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 20,080 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	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	137	1	2781	2	N	-0-					3
02	2660	X	2569	-0-	-91	-0-	123	1	2446	2	N	-0-					3
03	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	116	1	2700	2	N	-0-					3
04	2820	X	2673	-0-	-147	-0-	110	1	2563	2	N	-0-					3
05	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	117	1	2608	2	N	-0-					3
06	2820	X	2636	-0-	-184	-0-	118	1	2518	2	N	-0-					3
07	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	125	1	2648	2	N	-0-					3
08	2821	X	2778	-0-	-43	-0-	126	1	2652	2	N	-0-					3
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	128	1	2592	2	N	-0-					3
10	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	132	1	2625	2	N	-0-					3
*11	2700	X	2676	-0-	-24	-0-	130	1	2546	2	N	-0-					3
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 30,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	429	N	187	-0-	-242	-0-	9	1	178	2	Y	-0-			88
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-			88
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-			88
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	Y	-0-			88
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	209	2	Y	-0-			88
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-			88
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-			88
08	T. A.		366	-0-	366	366	17	1	349	2	Y	-0-			88
09	T. A.		262	-0-	262	628	12	1	250	2	Y	-0-			88
10	T. A.		50	-0-	50	678	3	1	47	2	Y	-0-			88
*11	785	X	107	-0-	-678	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			88
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			88

TOTAL GAS PROD: 2,609 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	2	Y	-0-			8
02	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	67	1	1328	2	Y	-0-			8
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	81	1	1885	2	Y	-0-			8
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	89	1	2080	2	Y	-0-			8
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	-0-			8
06	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	81	1	1733	2	Y	-0-			8
07	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	84	1	1784	2	Y	-0-			8
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	85	1	1780	2	Y	-0-			8
09	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	81	1	1636	2	Y	-0-			8
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	85	1	1708	2	Y	-0-			8
*11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	88	1	1733	2	Y	-0-			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 19,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	6014	X	5616	-0-	-398	-0-	263	1	5353	2	N	-0-					68
02	5404	X	5092	-0-	-312	-0-	244	1	4848	2	N	-0-					68
03	5890	X	5523	-0-	-367	-0-	228	1	5295	2	N	-0-					68
04	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	216	1	5041	2	N	-0-					68
05	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	231	1	5172	2	N	-0-					68
06	5460	X	5157	-0-	-303	-0-	231	1	4926	2	N	-0-					68
07	5642	X	5255	-0-	-387	-0-	238	1	5017	2	N	-0-					68
08	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	233	1	4890	2	N	-0-					68
09	5250	X	4870	-0-	-380	-0-	230	1	4640	2	N	-0-					68
10	5394	X	5037	-0-	-357	-0-	241	1	4796	2	N	-0-					68
*11	5160	X	4746	-0-	-414	-0-	230	1	4516	2	N	-0-					68
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 57,079 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	74	1	1506	2	N	-0-					17
02	1456	N	1325	-0-	-131	-0-	63	1	1262	2	N	-0-					17
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	2	N	-0-					17
04	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	54	1	1253	2	N	-0-					17
05	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	50	1	1120	2	N	-0-					17
06	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	54	1	1146	2	N	-0-					17
07	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	56	1	1177	2	N	-0-					17
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	73	1	1541	2	N	-0-					17
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	N	-0-					17
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	54	1	1082	2	N	-0-					17
*11	1560	N	992	-0-	-568	-0-	48	1	930	2	N	13					30
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 14,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	T. A.		-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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

01	3100	N	4235	-0-	1135	1135	199	1	4036	2	N	-0-					20
02	2800	N	3574	-0-	774	1909	171	1	3403	2	N	-0-					20
03	3100	N	3816	-0-	716	2625	157	1	3659	2	N	-0-					20
04	6255	X	3630	-0-	-2625	-0-	149	1	3481	2	N	-0-					20
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	157	1	3509	2	N	-0-					20
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	159	1	3381	2	N	-0-					20
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	149	1	3144	2	N	-0-					20
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	154	1	3237	2	N	-0-					20
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	151	1	3058	2	N	-0-					20
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	151	1	3012	2	N	-0-					20
*11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	151	1	2964	2	N	-0-					20
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 38,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

01	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	118	1	2394	2	Y	-0-					18
02	2576	X	2447	-0-	-129	-0-	117	1	2330	2	Y	-0-					18
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	116	1	2699	2	Y	-0-					18
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	106	1	2481	2	Y	-0-					18
05	2697	N	2247	-0-	-450	-0-	95	1	2119	2	Y	30	43	1			5
							33	9									
06	2730	N	224	-0-	-2506	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					5
07	2666	N	3	-0-	-2663	-0-	2	2	1	9	Y	1					6
08	2232	N	77	-0-	-2155	-0-	3	1	57	2	Y	15					21
							17	9									
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			Y	-0-					21
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	11					32
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 12,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	157	1	3192	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3061	-0-	-383	-0-	147	1	2914	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3300	-0-	-513	-0-	136	1	3164	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3110	-0-	-400	-0-	128	1	2982	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	139	1	3109	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3204	-0-	-66	-0-	143	1	3061	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	143	1	3020	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	146	1	3079	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	147	1	2968	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	148	1	2946	2	N	7			7
							8	9							
*11	3210	X	2954	-0-	-256	-0-	143	1	2811	2	N	-0-			7
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 34,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	5394	X	5205	-0-	-189	-0-	244	1	4961	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4612	-0-	-232	-0-	221	1	4391	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	215	1	4991	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	5031	-0-	-99	-0-	207	1	4824	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	5173	-0-	-35	-0-	222	1	4951	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	221	1	4708	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	5013	-0-	-195	-0-	227	1	4786	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	224	1	4709	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4749	-0-	-291	-0-	224	1	4525	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4923	-0-	-254	-0-	235	1	4688	2	N	-0-			-0-
*11	4920	X	4633	-0-	-287	-0-	224	1	4409	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		420	-0-	420	420	17	1	403	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		707	-0-	707	1127	30	1	677	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		260	-0-	260	1387	12	1	248	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		382	-0-	382	1769	17	1	365	2	Y	-0-			-0-
08	2138	N	369	-0-	-1769	-0-	17	1	352	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	10	1	204	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	14	1	265	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	223	-0-	-137	-0-	11	1	209	2	Y	3			3
							3	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	6324	X	5840	-0-	-484	-0-	274	1	5566	2	N	-0-			17
02	5712	X	5519	-0-	-193	-0-	264	1	5255	2	N	-0-			17
03	6324	X	5976	-0-	-348	-0-	246	1	5730	2	N	-0-			17
04	5940	X	5641	-0-	-299	-0-	232	1	5409	2	N	-0-			17
05	6107	X	5687	-0-	-420	-0-	244	1	5443	2	N	-0-			17
06	5910	X	5632	-0-	-278	-0-	252	1	5380	2	N	-0-			17
07	6107	X	5550	-0-	-557	-0-	251	1	5299	2	N	-0-			17
08	5983	X	5588	-0-	-395	-0-	254	1	5334	2	N	-0-			17
09	5640	X	5307	-0-	-333	-0-	250	1	5051	2	N	5			22
							6	9							
10	5828	X	5544	-0-	-284	-0-	264	1	5269	2	N	10			32
							11	9							
*11	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	259	1	5073	2	N	-0-			32
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 61,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3007	X	2822	-0-	-185	-0-	132	1	2690	2	Y	-0-			22
02	2632	N	2583	-0-	-49	-0-	124	1	2459	2	Y	-0-			22
03	2883	N	2787	-0-	-96	-0-	115	1	2672	2	Y	-0-			22
04	2730	N	2573	-0-	-157	-0-	106	1	2467	2	Y	-0-			22
05	2852	N	2593	-0-	-259	-0-	111	1	2482	2	Y	-0-			22
06	2700	N	2610	-0-	-90	-0-	117	1	2493	2	Y	-0-			22
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	Y	-0-			22
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	120	1	2527	2	Y	-0-			22
09	2610	N	2560	-0-	-50	-0-	121	1	2439	2	Y	-0-			22
10	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	125	1	2503	2	Y	21			43
							23	9							
11	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	122	1	2402	2	Y	11			54
							12	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: 29,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	899	N	726	-0-	-173	-0-	34	1	692	2	Y	-0-			10
02	812	N	632	-0-	-180	-0-	30	1	602	2	Y	-0-			10
03	868	N	615	-0-	-253	-0-	25	1	590	2	Y	-0-			10
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	21	1	499	2	Y	-0-			10
05	713	N	468	-0-	-245	-0-	20	1	448	2	Y	-0-			10
06	600	N	374	-0-	-226	-0-	17	1	357	2	Y	-0-			10
07	527	N	348	-0-	-179	-0-	16	1	332	2	Y	-0-			10
08	465	N	339	-0-	-126	-0-	15	1	324	2	Y	-0-			10
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	2	Y	-0-			10
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-			10
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	253	1	5151	2	N	-0-					128
02	5152	X	4786	-0-	-366	-0-	229	1	4557	2	N	-0-					128
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	243	1	5652	2	N	-0-					128
04	5430	X	5305	-0-	-125	-0-	218	1	5087	2	N	-0-					128
05	5394	X	5080	-0-	-314	-0-	218	1	4862	2	N	-0-					128
06	5700	X	5016	-0-	-684	-0-	225	1	4791	2	N	-0-					128
07	5890	X	5171	-0-	-719	-0-	234	1	4937	2	N	-0-					128
08	5890	X	5331	-0-	-559	-0-	242	1	5089	2	N	-0-					128
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	251	1	5080	2	N	-0-					128
10	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	252	1	5027	2	N	17					145
							19	9									
*11	5160	X	5019	-0-	-141	-0-	243	1	4763	2	N	12	144	1			13
							13	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 57,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	9486	X	8871	-0-	-615	-0-	416	1	8455	2	N	-0-					8
02	8372	X	7933	-0-	-439	-0-	379	1	7541	2	N	12					20
							13	9									
03	9238	X	8709	-0-	-529	-0-	359	1	8350	2	N	-0-					20
04	8850	X	8394	-0-	-456	-0-	345	1	8049	2	N	-0-					20
05	9145	X	8535	-0-	-610	-0-	366	1	8169	2	N	-0-					20
06	8580	X	8045	-0-	-535	-0-	360	1	7685	2	N	-0-					20
07	8773	X	8327	-0-	-446	-0-	377	1	7950	2	N	-0-					20
08	8711	X	8210	-0-	-501	-0-	373	1	7837	2	N	-0-					20
09	8400	X	7852	-0-	-548	-0-	370	1	7482	2	N	-0-					20
10	8525	X	8031	-0-	-494	-0-	382	1	7605	2	N	40					60
							44	9									
*11	8070	X	7631	-0-	-439	-0-	369	1	7262	2	N	-0-					60
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 90,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	161	1	3269	2	N	-0-					147
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	160	1	3190	2	N	-0-					147
03	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	148	1	3446	2	N	-0-					147
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	149	1	3483	2	N	-0-					147
05	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	156	1	3483	2	N	-0-					147
06	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	155	1	3309	2	N	-0-					147
07	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	161	1	3403	2	N	-0-					147
08	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	157	1	3302	2	N	-0-					147
09	3630	X	3369	-0-	-261	-0-	159	1	3210	2	N	-0-					147
10	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	167	1	3331	2	N	-0-					147
*11	3450	X	3321	-0-	-129	-0-	161	1	3160	2	N	-0-	12	7			135
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 38,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	5332	X	3793	-0-	-1539	-0-	178	1	3615	2	N	-0-					15
02	4816	X	3087	-0-	-1729	-0-	148	1	2939	2	N	-0-					15
03	5115	X	2434	-0-	-2681	-0-	100	1	2328	2	N	5					20
							6	9									
04	4950	X	1944	-0-	-3006	-0-	80	1	1864	2	N	-0-					20
05	4402	X	1940	-0-	-2462	-0-	83	1	1857	2	N	-0-					20
06	3660	X	1725	-0-	-1935	-0-	77	1	1648	2	N	-0-					20
07	3410	X	1704	-0-	-1706	-0-	77	1	1627	2	N	-0-					20
08	2449	X	1684	-0-	-765	-0-	77	1	1607	2	N	-0-					20
09	1950	X	1593	-0-	-357	-0-	75	1	1518	2	N	-0-					20
10	1953	X	1650	-0-	-303	-0-	79	1	1571	2	N	-0-					20
*11	1740	X	1666	-0-	-74	-0-	81	1	1585	2	N	-0-					20
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 23,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	129	1	2617	2	Y	-0-					20
02	2576	N	2496	-0-	-80	-0-	120	1	2376	2	Y	-0-					20
03	2914	N	2719	-0-	-195	-0-	112	1	2607	2	Y	-0-					20
04	2670	N	2310	-0-	-360	-0-	95	1	2215	2	Y	-0-					20
05	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-					20
06	2640	N	2586	-0-	-54	-0-	116	1	2470	2	Y	-0-					20
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	118	1	2492	2	Y	-0-					20
08	2697	N	2575	-0-	-122	-0-	117	1	2458	2	Y	-0-					20
09	2580	N	2464	-0-	-116	-0-	116	1	2348	2	Y	-0-					20
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	119	1	2372	2	Y	21					41
							23	9									
11	2490	N	2434	-0-	-56	-0-	117	1	2305	2	Y	11					52
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 28,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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. GAS LIFT	(I)(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	3378	-0-		-218	-0-	158	1	3220	2	N	-0-			33
02	3248	X	3026	-0-		-222	-0-	145	1	2881	2	N	-0-			33
03	3565	X	3326	-0-		-239	-0-	137	1	3189	2	N	-0-			33
04	3390	X	3091	-0-		-299	-0-	127	1	2964	2	N	-0-			33
05	3441	X	3244	-0-		-197	-0-	139	1	3105	2	N	-0-			33
06	3270	X	3131	-0-		-139	-0-	140	1	2991	2	N	-0-			33
07	3348	X	3269	-0-		-79	-0-	148	1	3115	2	N	5			38
								6	9							
08	3317	X	3179	-0-		-138	-0-	144	1	3035	2	N	-0-			38
09	3150	X	3060	-0-		-90	-0-	145	1	2913	2	N	2			40
								2	9							
10	3255	X	3194	-0-		-61	-0-	153	1	3041	2	N	-0-			40
*11	3150	X	3056	-0-		-94	-0-	148	1	2908	2	N	-0-			40
12	3255	X	NO RPT	-0-		-3255	-0-					N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 34,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3951	-0-		-265	-0-	185	1	3766	2	Y	-0-			10
02	3752	X	3615	-0-		-137	-0-	173	1	3442	2	Y	-0-			10
03	4154	X	4021	-0-		-133	-0-	166	1	3855	2	Y	-0-			10
04	3960	X	3850	-0-		-110	-0-	158	1	3692	2	Y	-0-			10
05	4030	X	3962	-0-		-68	-0-	170	1	3792	2	Y	-0-			10
06	3900	X	3831	-0-		-69	-0-	172	1	3659	2	Y	-0-			10
07	4030	X	3892	-0-		-138	-0-	176	1	3716	2	Y	-0-			10
08	4030	X	3773	-0-		-257	-0-	171	1	3602	2	Y	-0-			10
09	3840	X	3668	-0-		-172	-0-	173	1	3495	2	Y	-0-			10
10	3968	X	3800	-0-		-168	-0-	181	1	3619	2	Y	-0-			10
11	3840	X	3612	-0-		-228	-0-	173	1	3392	2	Y	43			53
								47	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-		-3906	-0-					Y	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 41,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2438	-0-		-2739	-0-	114	1	2313	2	N	10			35
								11	9							
02	4676	X	1505	-0-		-3171	-0-	72	1	1433	2	N	-0-			35
03	5053	X	1551	-0-		-3502	-0-	64	1	1487	2	N	-0-			35
04	4410	X	1455	-0-		-2955	-0-	60	1	1395	2	N	-0-			35
05	3782	X	1405	-0-		-2377	-0-	60	1	1345	2	N	-0-			35
06	2370	X	1295	-0-		-1075	-0-	58	1	1237	2	N	-0-			35
07	1674	X	1278	-0-		-396	-0-	58	1	1220	2	N	-0-			35
08	1550	X	1199	-0-		-351	-0-	54	1	1145	2	N	-0-			35
09	1470	X	1182	-0-		-288	-0-	56	1	1126	2	N	-0-			35
10	1395	X	1235	-0-		-160	-0-	59	1	1176	2	N	-0-			35
*11	1290	X	1190	-0-		-100	-0-	58	1	1132	2	N	-0-			35
12	1271	X	NO RPT	-0-		-1271	-0-					N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 15,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

01	6758	X	6376	-0-	-382	-0-	299	1	6076	2	Y	1						1
							1	9										
02	6104	X	5753	-0-	-351	-0-	275	1	5478	2	Y	-0-						1
03	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	259	1	6021	2	Y	1		2	1			-0-
							1	9										
04	6330	X	6044	-0-	-286	-0-	248	1	5796	2	Y	-0-						-0-
05	6417	X	6135	-0-	-282	-0-	263	1	5871	2	Y	1						1
							1	9										
06	6180	X	5887	-0-	-293	-0-	264	1	5622	2	Y	1		2	1			-0-
							1	9										
07	6355	X	6052	-0-	-303	-0-	274	1	5778	2	Y	-0-						-0-
08	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	269	1	5650	2	Y	-0-						-0-
09	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	265	1	5352	2	Y	1						1
							1	9										
10	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	278	1	5551	2	Y	2		2	1			1
							2	9										
11	5880	X	5720	-0-	-160	-0-	277	1	5443	2	Y	-0-						1
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT						1

TOTAL GAS PROD: 65,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	4867	X	4625	-0-	-242	-0-	217	1	4408	2	Y	-0-			38
02	4396	X	4297	-0-	-99	-0-	206	1	4091	2	Y	-0-			38
03	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	190	1	4416	2	Y	-0-			38
04	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	183	1	4280	2	Y	-0-			38
05	4743	X	4545	-0-	-198	-0-	195	1	4350	2	Y	-0-			38
06	4590	X	4341	-0-	-249	-0-	194	1	4147	2	Y	-0-			38
07	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	199	1	4207	2	Y	-0-			38
08	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	196	1	4110	2	Y	-0-			38
09	4470	X	4176	-0-	-294	-0-	197	1	3979	2	Y	-0-			38
10	4557	X	4407	-0-	-150	-0-	210	1	4171	2	Y	24			62
							26	9							
11	4350	X	4166	-0-	-184	-0-	202	1	3964	2	Y	-0-			62
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 48,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	4092	X	3904	-0-	-188	-0-	183	1	3721	2	Y	-0-			10
02	3640	X	3593	-0-	-47	-0-	172	1	3421	2	Y	-0-			10
03	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	162	1	3760	2	Y	-0-			10
04	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	149	1	3472	2	Y	-0-			10
05	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	153	1	3425	2	Y	-0-			10
06	3840	X	3508	-0-	-332	-0-	157	1	3351	2	Y	-0-			10
07	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	156	1	3302	2	Y	-0-			10
08	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	153	1	3213	2	Y	-0-			10
09	3630	X	3253	-0-	-377	-0-	154	1	3099	2	Y	-0-			10
10	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	167	1	3318	2	Y	-0-			10
11	3510	X	3240	-0-	-270	-0-	155	1	3038	2	Y	43			53
							47	9							
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 38,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	179	1	3638	2	N	-0-			20
02	3808	X	3572	-0-	-236	-0-	171	1	3401	2	N	-0-			20
03	3999	X	3884	-0-	-115	-0-	160	1	3724	2	N	-0-			20
04	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	149	1	3482	2	N	-0-			20
05	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	157	1	3501	2	N	-0-			20
06	3840	X	3476	-0-	-364	-0-	156	1	3320	2	N	-0-			20
07	3968	X	3113	-0-	-855	-0-	141	1	2972	2	N	-0-			20
08	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	170	1	3574	2	N	-0-			20
09	3630	X	3471	-0-	-159	-0-	164	1	3307	2	N	-0-			20
10	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	174	1	3468	2	N	-0-			20
*11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	175	1	3445	2	N	30			50
							33	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 39,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 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	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	196	1	3991	2	N	-0-			20
02	4088	X	4019	-0-	-69	-0-	192	1	3827	2	N	-0-			20
03	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	180	1	4199	2	N	-0-			20
04	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	164	1	3836	2	N	-0-			20
05	4464	X	4153	-0-	-311	-0-	178	1	3975	2	N	-0-			20
06	4320	X	3945	-0-	-375	-0-	177	1	3768	2	N	-0-			20
07	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	187	1	3953	2	N	-0-			20
08	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	179	1	3757	2	N	-0-			20
09	4020	X	3854	-0-	-166	-0-	182	1	3672	2	N	-0-			20
10	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	192	1	3818	2	N	45			65
							50	9							
*11	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	186	1	3653	2	N	-0-			65
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: 44,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 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	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	201	1	4093	2	Y	-0-			12
02	3920	X	3827	-0-	-93	-0-	183	1	3644	2	Y	-0-			12
03	4340	X	4238	-0-	-102	-0-	175	1	4063	2	Y	-0-			12
04	4170	X	3960	-0-	-210	-0-	163	1	3797	2	Y	-0-			12
05	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	175	1	3912	2	Y	-0-			12
06	4170	X	3856	-0-	-314	-0-	173	1	3683	2	Y	-0-			12
07	4247	X	3953	-0-	-294	-0-	179	1	3774	2	Y	-0-			12
08	4216	X	3832	-0-	-384	-0-	174	1	3658	2	Y	-0-			12
09	3960	X	3655	-0-	-305	-0-	173	1	3482	2	Y	-0-			12
10	4092	X	3759	-0-	-333	-0-	179	1	3580	2	Y	-0-			12
11	3870	X	3640	-0-	-230	-0-	177	1	3463	2	Y	-0-			12
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 43,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	5766	X	5316	-0-	-450	-0-	249	1	5067	2	Y	-0-					13
02	5180	X	4850	-0-	-330	-0-	232	1	4618	2	Y	-0-					13
03	5735	X	5298	-0-	-437	-0-	218	1	5080	2	Y	-0-					13
04	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	208	1	4854	2	Y	-0-					13
05	5394	X	5050	-0-	-344	-0-	216	1	4834	2	Y	-0-					13
06	5190	X	4825	-0-	-365	-0-	216	1	4609	2	Y	-0-					13
07	5363	X	4976	-0-	-387	-0-	225	1	4751	2	Y	-0-					13
08	5270	X	5111	-0-	-159	-0-	232	1	4879	2	Y	-0-					13
09	5070	X	4701	-0-	-369	-0-	221	1	4480	2	Y	-0-					13
10	5053	X	4686	-0-	-367	-0-	224	1	4462	2	Y	-0-					13
11	4950	X	3458	-0-	-1492	-0-	167	1	3291	2	Y	-0-					13
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 53,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

01	0	N	-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		123	-0-	123	123	5	1	118	2	N	-0-					28
05	14B2 EXT		2623	-0-	2623	2746	112	1	2511	2	N	-0-					28
06	14B2 EXT		2218	-0-	2218	4964	99	1	2119	2	N	-0-					28
07	7071	X	2107	-0-	-4964	-0-	95	1	2012	2	N	-0-					28
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					28
09	2220	N	2025	-0-	-195	-0-	95	1	1930	2	N	-0-					28
10	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	96	1	1916	2	N	-0-					28
*11	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	91	1	1775	2	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 15,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

01	6169	X	4702	-0-	-1467	-0-	220	1	4469	2	Y	12					22
							13	9									
02	DLQ G-10		4256	-0-	4256	4256	203	1	4047	2	Y	5					27
							6	9									
03	DLQ G-10		4595	-0-	4595	8851	189	1	4388	2	Y	16	29	1			14
							18	9									
04	DLQ G-10		4322	-0-	4322	13173	177	1	4145	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		4330	-0-	4330	17503	185	1	4131	2	Y	13					27
							14	9									
06	21532	X	4029	-0-	-17503	-0-	180	1	3842	2	Y	6	28	1			5
							7	9									
07	4712	X	3977	-0-	-735	-0-	180	1	3790	2	Y	6					11
							7	9									
08	4588	X	3762	-0-	-826	-0-	171	1	3591	2	Y	-0-					11
09	4320	X	3552	-0-	-768	-0-	168	1	3384	2	Y	-0-					11
10	4340	X	3540	-0-	-800	-0-	167	1	3342	2	Y	28	28	1			11
							31	9									
11	4020	X	3054	-0-	-966	-0-	148	1	2900	2	Y	5					16
							6	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 44,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	23682	-0-	-5272	-0-	1107	1	22506	2	Y	63					116
							69	9									
02	24948	X	20688	-0-	-4260	-0-	989	1	19674	2	Y	23					139
							25	9									
03	26660	X	21994	-0-	-4666	-0-	903	1	21003	2	Y	80	145	1			74
							88	9									
04	24600	X	20673	-0-	-3927	-0-	849	1	19824	2	Y	-0-					74
05	24211	X	20744	-0-	-3467	-0-	886	1	19788	2	Y	64					138
							70	9									
06	22920	X	19021	-0-	-3899	-0-	850	1	18134	2	Y	34	144	1			28
							37	9									
07	22909	X	19567	-0-	-3342	-0-	884	1	18651	2	Y	29					57
							32	9									
08	21421	X	18846	-0-	-2575	-0-	856	1	17990	2	Y	-0-					57
09	20670	X	17706	-0-	-2964	-0-	836	1	16870	2	Y	-0-					57
10	20739	X	18156	-0-	-2583	-0-	860	1	17140	2	Y	142	145	1			54
							156	9									
11	19020	X	17170	-0-	-1850	-0-	831	1	16308	2	Y	28					82
							31	9									
12	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 218,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	14736	-0-	-3182	-0-	691	1	14045	2	Y	-0-					22
02	14952	X	12936	-0-	-2016	-0-	619	1	12317	2	Y	-0-					22
03	16089	X	13766	-0-	-2323	-0-	567	1	13199	2	Y	-0-					22
04	15150	X	13042	-0-	-2108	-0-	536	1	12506	2	Y	-0-					22
05	15283	X	13081	-0-	-2202	-0-	559	1	12488	2	Y	31	46	1			7
							34	9									
06	14250	X	12240	-0-	-2010	-0-	548	1	11692	2	Y	-0-					7
07	14322	X	12295	-0-	-2027	-0-	556	1	11739	2	Y	-0-					7
08	13671	X	11928	-0-	-1743	-0-	541	1	11372	2	Y	14					21
							15	9									
09	13050	X	11251	-0-	-1799	-0-	531	1	10719	2	Y	1					22
							1	9									
10	13082	X	11540	-0-	-1542	-0-	551	1	10977	2	Y	11					33
							12	9									
11	12240	X	10916	-0-	-1324	-0-	529	1	10383	2	Y	4					37
							4	9									
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 137,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	10416	X	9836	-0-	-580	-0-	461	1	9375	2	Y	-0-					22
02	10668	X	8590	-0-	-2078	-0-	411	1	8179	2	Y	-0-					22
03	11191	X	9050	-0-	-2141	-0-	373	1	8677	2	Y	-0-					22
04	10350	X	8536	-0-	-1814	-0-	351	1	8185	2	Y	-0-					22
05	10261	X	8570	-0-	-1691	-0-	366	1	8171	2	Y	30	44	1			8
							33	9									
06	9510	X	8044	-0-	-1466	-0-	360	1	7684	2	Y	-0-					8
07	9517	X	8070	-0-	-1447	-0-	365	1	7705	2	Y	-0-					8
08	8928	X	7796	-0-	-1132	-0-	353	1	7428	2	Y	14					22
							15	9									
09	8550	X	7275	-0-	-1275	-0-	343	1	6932	2	Y	-0-					22
10	8556	X	7403	-0-	-1153	-0-	353	1	7039	2	Y	10					32
							11	9									
11	8040	X	6970	-0-	-1070	-0-	337	1	6627	2	Y	5					37
							6	9									
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 90,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
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	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	1			N	-0-					-0-
02	280	N	150	-0-	-130 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	300	N	60	-0-	-240 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 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	3100	N	3156	-0-	56	1060	239	1	2903	2	N	13					53
							14	9									
02	3000	X	1940	-0-	-1060	-0-	195	1	1737	2	N	7					60
							8	9									
03	2728	X	1928	-0-	-800	-0-	204	1	1717	2	N	6					66
							7	9									
04	2640	X	1959	-0-	-681	-0-	235	1	1724	2	N	-0-					66
05	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	233	1	2137	2	N	-0-					66
06	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	218	1	2014	2	N	5					71
							6	9									
07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	236	1	2145	2	N	7					78
							8	9									
08	2356	X	1305	-0-	-1051	-0-	143	1	1159	2	N	3					81
							3	9									
09	2280	X	1678	-0-	-602	-0-	161	1	1513	2	N	4					85
							4	9									
10	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	221	1	1883	2	N	-0-					85
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	204	1	1783	2	N	-0-					85
*12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	221	1	1891	2	N	8					93
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 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	217	N	195	-0-	-22	-0-	30	1 9	156	2	Y	8					76
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	29	1 9	155	2	Y	10					86
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	31	1 9	168	2	Y	4	87	1			3
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	24	1 9	125	2	Y	8					11
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	32	1 9	170	2	Y	8					19
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	44	1 9	237	2	Y	8					27
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1 7	133	2	Y	6					33
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1 4	96	2	Y	4					37
09	240	N	154	-0-	-86	-0-	15	1 56	83	2	Y	51					88
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1 4	105	2	Y	4	84	1			8
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	20	1 9	108	2	Y	8					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	2604	N	2387	-0-	-217	-0-	375	1 10	2002	2	Y	9					84
02	2352	N	2254	-0-	-98	-0-	350	1 10	1894	2	Y	9					93
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	389	1 4	2096	2	Y	4	94	1			3
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	381	1 9	1988	2	Y	8					11
05	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	368	1 9	1971	2	Y	8					19
06	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	363	1 9	1977	2	Y	8					27
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	393	1 7	2164	2	Y	6					33
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	393	1 4	2165	2	Y	4					37
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	392	1 56	2167	2	Y	51					88
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	401	1 4	2160	2	Y	4	84	1			8
11	2490	N	2446	-0-	-44	-0-	387	1 9	2050	2	Y	8					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 26,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	7192	X	6544	-0-	-648	-0-	247 20	1 9	6277	2	N	18	187	1			15
02	6328	X	6041	-0-	-287	-0-	224 30	1 9	5787	2	N	27					42
03	7037	X	6908	-0-	-129	-0-	248 28	1 9	6632	2	N	25					67
04	6810	X	6447	-0-	-363	-0-	239 31	1 9	6177	2	N	28					95
05	7037	X	6739	-0-	-298	-0-	248 28	1 9	6463	2	N	25					120
06	6720	X	6419	-0-	-301	-0-	240 33	1 9	6146	2	N	30					150
07	6913	X	6570	-0-	-343	-0-	246 30	1 9	6294	2	N	27					177
08	6913	X	6455	-0-	-458	-0-	247 22	1 9	6186	2	N	20					197
09	6510	X	6493	-0-	-17	-0-	240 34	1 9	6219	2	N	31	183	1			45
10	6727	X	6655	-0-	-72	-0-	247 42	1 9	6366	2	N	38					83
*11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	240 73	1 9	6152	2	N	66					149
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 71,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

01	1079086	X	6633	-0-	-1072453	-0-	375 34	1 9	6224	2	Y	31	105	1			28
02	14B2 EXT		6427	-0-	6427	6427	367 7	1 9	6053	2	Y	6					34
03	14B2 EXT		6696	-0-	6696	13123	21 4	1 9	6671	2	Y	4					38
04	14B2 EXT		6554	-0-	6554	19677	383 11	1 9	6160	2	Y	10					48
05	26455	X	6778	-0-	-19677	-0-	357 7	1 9	6414	2	Y	6					54
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	361 8	1 9	6257	2	Y	7					61
07	6665	X	6222	-0-	-443	-0-	332 37	1 9	5853	2	Y	34	84	1			11
08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	379 7	1 9	6731	2	Y	6					17
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	367 7	1 9	6322	2	Y	6					23
10	6851	X	6771	-0-	-80	-0-	379 40	1 9	6352	2	Y	36					59
11	6900	X	6183	-0-	-717	-0-	352	1	5831	2	Y	-0-					59
12	7130	X	6757	-0-	-373	-0-	400 3	1 9	6354	2	Y	3					62

TOTAL GAS PROD: 79,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 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	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	319	1	2230	2	Y	2	22	1			30
							2	9									
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	340	1	1963	2	Y	-0-					30
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	211	1	2129	2	Y	16					46
							18	9									
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	194	1	2259	2	Y	-0-					46
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	215	1	2262	2	Y	-0-					46
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	191	1	1845	2	Y	-0-					46
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	209	1	1968	2	Y	-0-					46
08	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	185	1	1942	2	Y	9					55
							10	9									
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	188	1	2090	2	Y	-0-					55
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	117	1	2104	2	Y	-0-					55
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	213	1	1933	2	Y	-0-					55
12	2356	N	2087	-0-	-269	-0-	215	1	1872	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 27,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 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	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	330	1	2301	2	Y	2	22	1			30
							2	9									
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	367	1	2121	2	Y	-0-					30
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	230	1	2326	2	Y	17					47
							19	9									
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	204	1	2373	2	Y	-0-					47
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	223	1	2346	2	Y	-0-					47
06	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	199	1	1923	2	Y	-0-					47
07	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	208	1	1966	2	Y	-0-					47
08	2573	N	2183	-0-	-390	-0-	189	1	1984	2	Y	9					56
							10	9									
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	195	1	2168	2	Y	-0-					56
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	117	1	2101	2	Y	-0-					56
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	222	1	2011	2	Y	-0-					56
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	243	1	2114	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 28,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	758	1	5840	2	N	41	161	1			17
							45	9									
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	678	1	5122	2	N	-0-					17
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	365	1	5779	2	N	-0-					17
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	629	1	5969	2	N	-0-					17
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	713	1	5807	2	N	-0-					17
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	708	1	6030	2	N	37					54
							41	9									
07	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	738	1	6223	2	N	1					55
							1	9									
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	600	1	5726	2	N	-0-					55
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	557	1	5474	2	N	-0-					55
*10	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	682	1	5795	2	N	23					78
							25	9									
*11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	995	1	5949	2	N	-0-					78
*12	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1027	1	6221	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 78,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	13	2	N	-0-					18
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					18
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					18
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					18
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-					18
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					18
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					18
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					18
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					18
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					18
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					18
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 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	EOM BALANCE
01	3937	X	3756	-0-	-181	-0-	213	1	3537	2	N	5	151	1	13
							6	9							
02	3528	X	3243	-0-	-285	-0-	185	1	3050	2	N	7			20
							8	9							
03	3844	X	3428	-0-	-416	-0-	11	1	3411	2	N	5			25
							6	9							
04	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	210	1	3380	2	N	18			43
							20	9							
05	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	193	1	3467	2	N	3			46
							3	9							
06	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	193	1	3335	2	N	14			60
							15	9							
07	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	188	1	3307	2	N	4			64
							4	9							
08	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	184	1	3258	2	N	2			66
							2	9							
09	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	190	1	3283	2	N	6			72
							7	9							
10	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	198	1	3323	2	N	6	66	1	12
							7	9							
11	3540	X	3329	-0-	-211	-0-	190	1	3138	2	N	1			13
							1	9							
12	3596	X	3430	-0-	-166	-0-	203	1	3227	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 41,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	EOM BALANCE
01	8153	X	7846	-0-	-307	-0-	445	1	7378	2	Y	21	65	1	10
							23	9							
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	401	1	6621	2	Y	11			21
							12	9							
03	7595	X	7482	-0-	-113	-0-	24	1	7439	2	Y	17			38
							19	9							
04	7350	X	7130	-0-	-220	-0-	416	1	6684	2	Y	27			65
							30	9							
05	7595	X	7286	-0-	-309	-0-	383	1	6888	2	Y	14	52	1	27
							15	9							
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	409	1	7079	2	Y	11			38
							12	9							
07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	409	1	7205	2	Y	18	46	1	10
							20	9							
08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	403	1	7147	2	Y	16			26
							18	9							
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	387	1	6666	2	Y	25			51
							28	9							
10	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	415	1	6958	2	Y	21	64	1	8
							23	9							
11	7050	X	7007	-0-	-43	-0-	398	1	6581	2	Y	25			33
							28	9							
12	7285	X	7247	-0-	-38	-0-	428	1	6801	2	Y	16			49
							18	9							

TOTAL GAS PROD: 88,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	78	1	1296	2	N	-0-					20
02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-	75	1	1232	2	N	12					32
							13	9									
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	4	1	1358	2	N	5					37
							6	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1302	2	N	3					40
							3	9									
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	74	1	1339	2	N	1					41
							1	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1317	2	N	3					44
							3	9									
07	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	75	1	1324	2	N	3					47
							3	9									
08	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	75	1	1333	2	N	3					50
							3	9									
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	73	1	1263	2	N	2					52
							2	9									
10	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	78	1	1303	2	N	4					56
							4	9									
11	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	74	1	1232	2	N	2					58
							2	9									
12	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	80	1	1278	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 16,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	22134	X	21384	-0-	-750	-0-	1211	1	20096	2	N	70	191	1			17
							77	9									
02	19348	X	19067	-0-	-281	-0-	1090	1	17977	2	N	-0-					17
03	21421	X	19995	-0-	-1426	-0-	63	1	19866	2	N	60					77
							66	9									
04	20730	X	19814	-0-	-916	-0-	1161	1	18653	2	N	-0-					77
05	21421	X	20687	-0-	-734	-0-	1090	1	19597	2	N	-0-					77
06	20700	X	19910	-0-	-790	-0-	1083	1	18758	2	N	63					140
							69	9									
07	21111	X	20208	-0-	-903	-0-	1085	1	19123	2	N	-0-					140
08	20677	X	19970	-0-	-707	-0-	1065	1	18905	2	N	-0-					140
09	20010	X	18976	-0-	-1034	-0-	1040	1	17936	2	N	-0-					140
10	20677	X	19595	-0-	-1082	-0-	1099	1	18423	2	N	66	122	1			84
							73	9									
11	19920	X	18784	-0-	-1136	-0-	1070	1	17714	2	N	-0-					84
12	20212	X	19192	-0-	-1020	-0-	1136	1	18056	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 237,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	10943	X	10339	-0-	-604	-0-	587	1	9749	2	N	3					33
							3	9									
02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	532	1	8776	2	N	5	23	1			15
							6	9									
03	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	31	1	9719	2	N	6					21
							7	9									
04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	578	1	9279	2	N	6					27
							7	9									
05	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	534	1	9595	2	N	11					38
							12	9									
06	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	530	1	9174	2	N	15					53
							17	9									
07	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	526	1	9266	2	N	8					61
							9	9									
08	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	525	1	9319	2	N	3					64
							3	9									
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	506	1	8730	2	N	1	54	1			11
							1	9									
10	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	537	1	9008	2	N	3					14
							3	9									
*11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	511	1	8454	2	N	-0-					14
*12	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	559	1	8893	2	N	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 115,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

01	0	A	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - PLUGGED 08/31/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					100
02	1876	N	1785	-0-	-91	-0-	1779	2	6	9	N	5					105
03	1891	N	1612	-0-	-279	-0-	1612	2			N	-0-					105
04	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	1659	2	22	9	N	20					125
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	2	17	9	N	15					140
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					140
07	1736	N	1031	-0-	-705	-0-	1023	2	8	9	N	7					147
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					147
09	1740	N	32	-0-	-1708	-0-	32	2			N	-0-					147
10	1023	N	134	-0-	-889	-0-	134	2			N	-0-					147
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					147
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 12,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	2387	X	1700	-0-	-687	-0-	1700	2			N	-0-					25
02	1792	X	1642	-0-	-150	-0-	1642	2			N	-0-					25
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					25
04	1860	X	1612	-0-	-248	-0-	1612	2			N	-0-					25
05	1829	X	1423	-0-	-406	-0-	1423	2			N	-0-					25
06	1860	X	1583	-0-	-277	-0-	1583	2			N	-0-					25
07	1922	X	1210	-0-	-712	-0-	1210	2			N	-0-					25
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					25
09	1620	X	39	-0-	-1581	-0-	39	2			N	-0-					25
10	1643	X	45	-0-	-1598	-0-	45	2			N	-0-					25
11	1590	X	359	-0-	-1231	-0-	359	2			N	-0-					25
12	1209	X	284	-0-	-925	-0-	284	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 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	2852	X	193	-0-	-2659	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	261	-0-	-2315	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	248	X	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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

01	12772	X	12016	-0-	-756	-0-	678	1	11255	2	Y	75	128	1			34
							83	9									
02	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	613	1	10117	2	Y	33					67
							36	9									
03	11563	X	10859	-0-	-704	-0-	34	1	10781	2	Y	40					107
							44	9									
04	11190	X	11185	-0-	-5	-0-	651	1	10464	2	Y	64					171
							70	9									
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	609	1	10951	2	Y	36	137	1			70
							40	9									
06	11164	X	10916	-0-	-248	-0-	594	1	10294	2	Y	25					95
							28	9									
07	11501	X	11260	-0-	-241	-0-	602	1	10613	2	Y	41	113	1			23
							45	9									
08	11501	X	11163	-0-	-338	-0-	594	1	10538	2	Y	28					51
							31	9									
09	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	611	1	10538	2	Y	42					93
							46	9									
10	11501	X	11046	-0-	-455	-0-	620	1	10389	2	Y	34	114	1			13
							37	9									
11	10920	X	10725	-0-	-195	-0-	609	1	10071	2	Y	41					54
							45	9									
12	11501	X	10710	-0-	-791	-0-	632	1	10047	2	Y	28					82
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 133,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	1612	N	1122	-0-	-490	-0-	85	1	1037	2	N	-0-					19
02	1316	N	1014	-0-	-302	-0-	101	1	900	2	N	12					31
							13	9									
03	1178	N	834	-0-	-344	-0-	86	1	727	2	N	19					50
							21	9									
04	1080	N	567	-0-	-513	-0-	66	1	484	2	N	15					65
							17	9									
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	106	1	974	2	N	15					80
							17	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	83	1	770	2	N	16					96
							18	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	N	14					110
							15	9									
08	1085	N	514	-0-	-571	-0-	54	1	435	2	N	23	114	1			19
							25	9									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	85	1	797	2	N	-0-					19
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	97	1	830	2	N	5					24
							6	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	937	2	N	7					31
							8	9									
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	100	1	854	2	N	6					37
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					17
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					17
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					17
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	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-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6933	2	9	9	N	8					92
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6161	2	9	9	N	8					100
03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6590	2	2	9	N	2					102
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3366	2	58	9	N	53					155
05	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14548	2	59	9	N	54					209
06	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16841	2	74	9	N	67	181	1			95
07	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10477	2	43	9	N	39					134
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					134
09	1170	X	254	-0-	-916	-0-	254	2			N	-0-					134
10	1209	X	841	-0-	-368	-0-	831	2	10	9	N	9	126	1			17
11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1663	2	7	9	N	6					23
*12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1946	2	8	9	N	7					30

TOTAL GAS PROD: 69,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	5456	X	4724	-0-	-732	-0-	4712	2	12	9	N	11					116
02	4704	X	3671	-0-	-1033	-0-	3671	2			N	-0-					116
03	4929	X	17	-0-	-4912	-0-	17	2			N	-0-					116
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					116
05	4712	X	280	-0-	-4432	-0-	279	2	1	9	N	1					117
06	4560	X	522	-0-	-4038	-0-	522	2			N	-0-					117
07	4061	X	542	-0-	-3519	-0-	542	2			N	-0-					117
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2					119
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5					124
10	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					124
11	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	N	1					125
*12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1949	2	9	9	N	8					133

TOTAL GAS PROD: 16,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	62 32	1 9	3466	2	N	29	181	1	3 8		57
02	2800	X	50	-0-	-2750	-0-	4 1	1 9	45	2	N	1	1	8			57
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	44 33	1 9	4947	2	N	30	2	8			85
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	40 30	1 9	3509	2	N	27	2	8			110
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	56 11	1 9	3268	2	N	10	1	8			119
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	60 34	1 9	4071	2	N	31					150
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	62 36	1 9	3145	2	N	33	4	8			179
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	62 23	1 9	3192	2	N	21					200
09	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	58 26	1 9	2906	2	N	24	171	1	3 8		50
10	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	62 24	1 9	2786	2	N	22	2	8			70
11	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	60 24	1 9	2795	2	N	22	3	8			89
12	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	60 22	1 9	2609	2	N	20					109

TOTAL GAS PROD: 37,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	2390	-0-	-0- B	-0-	2303	2	87	9	N	79					160
02	2255	S	2255	-0-	-0- B	-0-	2168	2	87	9	N	79	173	1			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1996	S	1996	-0-	-0- B	-0-	1907	2	89	9	N	81					147
04	2150	S	2150	-0-	-0- B	-0-	2053	2	97	9	N	88	170	1			65
05	2119	S	2119	-0-	-0- B	-0-	2045	2	74	9	N	67					132
06	1922	S	1922	-0-	-0- B	-0-	1841	2	81	9	N	74	168	1			38
07	2331	S	2331	-0-	-0- B	-0-	2275	2	56	9	N	51					89
08	2187	S	2187	-0-	-0- B	-0-	2078	2	109	9	N	99	168	1			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2057	S	2057	-0-	-0- B	-0-	1991	2	66	9	N	60					80
10	2201	S	2201	-0-	-0- B	-0-	2079	2	122	9	N	111	172	1			19
*11	1997	S	1997	-0-	-0- B	-0-	1913	2	84	9	N	76					95
*12	2025	S	2025	-0-	-0- B	-0-	1912	2	113	9	N	103	176	1			22

TOTAL GAS PROD: 25,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

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	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					34
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					34
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					34
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					34
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					34
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					34
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					34
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					34
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					34
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					34
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					34
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	226	-0-	226	308	214	3	12	9	Y	11	8	1			8
02	14B2	EXT	94	-0-	94	402	94	3			Y	-0-	3	1			5
03	14B2	EXT	156	-0-	156	558	154	3	2	9	Y	2					7
04	14B2	EXT	155	-0-	155	713	155	3			Y	-0-					7
05	14B2	EXT	119	-0-	119	832	116	3	3	9	Y	3					10
06	947	X	115	-0-	-832	-0-	112	3	3	9	Y	3					13
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	84	3	1	9	Y	1	4	1			10
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	10	1			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1					1
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 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	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-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					1
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					1
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		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
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					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	0	W	85	-0-		85	85	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0	W	64	-0-		64	149	64	3			Y	-0-					-0-
11	0	W	86	-0-		86	235	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-	235					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		29	-0-		29	29	29	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		41	-0-		41	70	41	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		92	-0-		92	162	91	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	245	X	83	-0-		-162	-0-	79	3	4	9	N	4					4
07	78	N	78	-0-		-0-	-0-	76	3	2	9	N	2	6	1			-0-
08	105	N	105	-0-		-0-	-0-	103	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	90	N	69	-0-		-21	-0-	68	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	93	N	76	-0-		-17	-0-	75	3	1	9	N	1					1
11	90	N	19	-0-		-71	-0-	19	3			N	-0-	1	1			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2325	X	1172	-0-		-1153	-0-	1110	3	62	9	Y	56	65	1			14
02	2100	X	467	-0-		-1633	-0-	459	3	8	9	Y	7	10	1			11
03	2542	X	452	-0-		-2090	-0-	451	3	1	9	Y	1					12
04	2220	X	268	-0-		-1952	-0-	268	3			Y	-0-					12
05	1364	X	232	-0-		-1132	-0-	232	3			Y	-0-	12	1			-0-
06	1140	X	159	-0-		-981	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	169	-0-		-110	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-		-0-	-0-	458	3	10	9	Y	9					9
09	579	N	579	-0-		-0-	-0-	562	3	17	9	Y	15	4	1			20
10	552	N	552	-0-		-0-	-0-	552	3			Y	-0-					20
11	450	N	409	-0-		-41	-0-	409	3			Y	-0-					20
12	589	N	NO RPT	-0-		-589	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	3	12	9	Y	11					11
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	10	1			1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					2
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					2
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1					1
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	3	8	9	Y	7					7
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					11
02	14B2 EXT		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					11
03	14B2 EXT		80	-0-	80	170	80	3			Y	-0-					11
04	14B2 EXT		89	-0-	89	259	89	3			Y	-0-					11
05	290	X	31	-0-	-259	-0-	31	3			Y	-0-	11	1			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	91		-0-	-0-	-91	-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	168	3	3	9	N	3	3	1			15
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	N	2					17
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					17
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	215	3	24	9	N	22	9	1			30
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					30
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	86	3	3	9	N	3	13	1			20
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					20
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	4	1			16
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	157	3	10	9	N	9					25
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	N	3					28
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 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	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					18
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	157	3	9	9	Y	8	6	1			4
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	Y	6	10	1			-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	132	-0-	-147	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-		-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					1
04	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
05	105	N	105	-0-		-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	104	N	104	-0-		-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2					2
07	80	N	80	-0-		-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	849	N	849	-0-		-0-	-0-	842	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	812	N	812	-0-		-0-	-0-	788	3	24	9	Y	22	2	1			20
10	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	1043	3	9	9	Y	8					28
11	925	N	925	-0-		-0-	-0-	900	3	25	9	Y	23	21	1			30
12	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	180	3	10	9	Y	9					10
02	214	N	214	-0-		-0-	-0-	211	3	3	9	Y	3	10	1			3
03	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	3			Y	-0-					3
04	180	N	93	-0-		-87	-0-	93	3			Y	-0-					3
05	217	N	104	-0-		-113	-0-	104	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	210	N	93	-0-		-117	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-		-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	1549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	1206	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	1161	3	2	9	Y	2					2
11	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	1495	3	7	9	Y	6					8
12	1178	N	NO RPT	-0-		-1178	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		254	-0-		254	254	250	3	4	9	Y	4	4	1			11
03	1321	X	1067	-0-		-254	-0-	1052	3	15	9	Y	14					25
04	515	X	515	-0-		-0-	-0-	515	3			Y	-0-					25
05	649	X	649	-0-		-0-	-0-	628	3	21	9	Y	19	22	1			22
06	1111	X	1111	-0-		-0-	-0-	1076	3	35	9	Y	32					54
07	1054	X	462	-0-		-592	-0-	450	3	12	9	Y	11	25	1			40
08	1054	X	186	-0-		-868	-0-	185	3	1	9	Y	1	11	1			30
09	1110	X	277	-0-		-833	-0-	268	3	9	9	Y	8	8	1			30
10	1147	X	251	-0-		-896	-0-	249	3	2	9	Y	2					32
11	1110	X	272	-0-		-838	-0-	264	3	8	9	Y	7	19	1			20
12	465	X	NO RPT	-0-		-465	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	3	1			10
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	10	1			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1					1
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					1
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	316	3	19	9	Y	17					17
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	620	3	13	9	Y	12	9	1			20
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1			20
09	330	N	86	-0-	-244	-0-	84	3	2	9	Y	2	12	1			10
10	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	3			Y	-0-					10
11	210	N	92	-0-	-118	-0-	91	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					1
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					1
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	Y	3					3
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
08	1116	N	298	-0-	-818	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	540	N	322	-0-	-218	-0-	302	3	20	9	Y	18	8	1			10
10	434	N	98	-0-	-336	-0-	97	3	1	9	Y	1					11
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			Y	-0-					11
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		3	-0-	3	66	3	3			Y	-0-					11
05	66	X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-	1	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	Y	5	5	1			10
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	3	7	9	Y	6	6	1			10
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	246	3	8	9	Y	7	17	1			-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	Y	3					3
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					11
02	T. A.		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					11
03	T. A.		54	-0-	54	104	54	3			Y	-0-					11
04	T. A.		57	-0-	57	161	57	3			Y	-0-					11
05	252	X	91	-0-	-161	-0-	90	3	1	9	Y	1	2	1			10
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1					11
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	12	1			-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	752	3	42	9	Y	38	46	1			11
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	3	7	9	Y	6	17	1			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	3					3
04	780	N	378	-0-	-402	-0-	378	3			Y	-0-					3
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	400	3	7	9	Y	6	4	1			5
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	394	3	24	9	Y	22					27
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	656	3	14	9	Y	13	20	1			20
08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	646	3	12	9	Y	11	1	1			30
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	585	3	13	9	Y	12	32	1			10
10	867	X	867	-0-	-0-	-0-	847	3	20	9	Y	18					28
11	743	X	743	-0-	-0-	-0-	715	3	28	9	Y	25	28	1			25
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
02	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					1
03	14B2 EXT		99	-0-	99	207	99	3			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		114	-0-	114	321	114	3			Y	-0-					1
05	459	X	138	-0-	-321	-0-	138	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	262	3	14	9	Y	13	10	1			10
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	10	1			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	3	9	9	Y	8					8
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	685	3	20	9	Y	18	6	1			20
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					20
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	3	1	9	Y	1					21
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 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	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					10
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3					13
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					14
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					14
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	5	1			10
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	3	6	9	Y	5					15
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	464	3	10	9	Y	9	4	1			20
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	740	3	13	9	Y	12	2	1			30
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	Y	12	12	1			30
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	574	3	13	9	Y	12					42
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	616	3	24	9	Y	22	34	1			30
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	1	1			1
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1					2
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					2
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1					1
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	682	N	567	-0-	-115	-0-	555	3	12	9	Y	11	1	1			10
09	480	N	285	-0-	-195	-0-	277	3	8	9	Y	7	7	1			10
10	403	N	80	-0-	-323	-0-	80	3			Y	-0-					10
11	540	N	89	-0-	-451	-0-	89	3			Y	-0-					10
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					10
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					10
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					10
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4					4
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1					1
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

01		17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					10
02	T. A.			56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					10
03	T. A.			65	-0-	65	121	65	3			Y	-0-					10
04	T. A.			38	-0-	38	159	38	3			Y	-0-					10
05		191	X	32	-0-	-159	-0-	32	3			Y	-0-	10	1			-0-
06		60	N	42	-0-	-18	-0-	41	3	1	9	Y	1					1
07		33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	1	1			-0-
08		60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09		65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10		93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					1
11		91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12		62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

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	371	N	371	-0-		-0-	-0-	351	3	20	9	Y	18	14	1			15
02	689	N	689	-0-		-0-	-0-	677	3	12	9	Y	11	15	1			11
03	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-	1958	3	29	9	Y	26					37
04	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					37
05	869	N	869	-0-		-0-	-0-	841	3	28	9	Y	25	22	1			40
06	702	N	702	-0-		-0-	-0-	680	3	22	9	Y	20					60
07	460	N	460	-0-		-0-	-0-	448	3	12	9	Y	11	11	1			60
08	868	N	739	-0-		-129	-0-	732	3	7	9	Y	6	18	1			48
09	690	N	650	-0-		-40	-0-	629	3	21	9	Y	19	27	1			40
10	465	N	359	-0-		-106	-0-	356	3	3	9	Y	3					43
11	720	N	445	-0-		-275	-0-	433	3	12	9	Y	11	24	1			30
12	682	N	NO RPT	-0-		-682	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 8,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

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	162	N	162	-0-		-0-	-0-	153	3	9	9	Y	8	6	1			15
02	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			Y	-0-					15
03	116	N	116	-0-		-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					16
04	150	N	100	-0-		-50	-0-	100	3			Y	-0-					16
05	285	N	285	-0-		-0-	-0-	281	3	4	9	Y	4					20
06	379	N	379	-0-		-0-	-0-	357	3	22	9	Y	20					40
07	521	N	521	-0-		-0-	-0-	510	3	11	9	Y	10	12	1			38
08	706	N	706	-0-		-0-	-0-	694	3	12	9	Y	11	19	1			30
09	422	N	422	-0-		-0-	-0-	412	3	10	9	Y	9	19	1			20
10	527	N	129	-0-		-398	-0-	126	3	3	9	Y	3					23
11	690	N	87	-0-		-603	-0-	84	3	3	9	Y	3	6	1			20
12	434	N	NO RPT	-0-		-434	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

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	262	N	262	-0-		-0-	-0-	249	3	13	9	Y	12	10	1			8
02	153	N	153	-0-		-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2					10
03	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	3			Y	-0-					10
04	240	N	163	-0-		-77	-0-	163	3			Y	-0-					10
05	190	N	190	-0-		-0-	-0-	190	3			Y	-0-	10	1			-0-
06	215	N	215	-0-		-0-	-0-	214	3	1	9	Y	1					1
07	496	N	496	-0-		-0-	-0-	496	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	704	N	704	-0-		-0-	-0-	690	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	629	N	629	-0-		-0-	-0-	611	3	18	9	Y	16	6	1			10
10	497	N	497	-0-		-0-	-0-	497	3			Y	-0-					10
11	420	N	344	-0-		-76	-0-	344	3			Y	-0-					10
12	434	N	NO RPT	-0-		-434	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					11
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					11
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1					12
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					12
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2	14	1			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1					1
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		85	-0-	85	85	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	138	X	53	-0-	-85	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	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: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		80	-0-	80	80	78	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	80	X	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	1	1			10
06	163	X	97	-0-	-66	-0-	96	3	1	9	Y	1					11
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1	2	1			10
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	10	1			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					11
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					11
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4					15
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					15
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	728	3	23	9	Y	21	6	1			30
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	663	3	22	9	Y	20					50
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	521	3	14	9	Y	13	23	1			40
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	669	3	6	9	Y	5	5	1			40
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	625	3	21	9	Y	19	9	1			50
10	527	N	287	-0-	-240	-0-	285	3	2	9	Y	2					52
11	660	N	77	-0-	-583	-0-	76	3	1	9	Y	1	32	1			21
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2	2	1			10
02	T. A.		239	-0-	239	239	235	3	4	9	Y	4					14
03	T. A.		49	-0-	49	288	49	3			Y	-0-					14
04	T. A.		189	-0-	189	477	189	3			Y	-0-					14
05	565	X	88	-0-	-477	-0-	87	3	1	9	Y	1					15
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	169	3	10	9	Y	9					24
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	411	3	9	9	Y	8	12	1			20
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	3	7	9	Y	6	6	1			20
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	3	7	9	Y	6	6	1			20
10	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	3			Y	-0-					20
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	501	3	20	9	Y	18	19	1			19
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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		-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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					11
04	14B2	EXT	55	-0-	55	98	55	3			Y	-0-					11
05	14B2	EXT	91	-0-	91	189	90	3	1	9	Y	1	12	1			-0-
06	297	X	108	-0-	-189	-0-	105	3	3	9	Y	3					3
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	3	4	9	Y	4	7	1			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	Y	3					3
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	89	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	446	3	24	9	Y	22	11	1			11
02	T. A.		117	-0-	117	117	117	3			Y	-0-	11	1			-0-
03	T. A.		122	-0-	122	239	122	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		121	-0-	121	360	121	3			Y	-0-					-0-
05	491	X	131	-0-	-360	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	3	8	9	Y	7					7
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	329	3	10	9	Y	9	6	1			10
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			Y	-0-					10
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					11
02	T. A.		91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					11
03	T. A.		83	-0-	83	174	82	3	1	9	Y	1					12
04	T. A.		811	-0-	811	985	811	3			Y	-0-					12
05	1847	X	862	-0-	-985	-0-	860	3	2	9	Y	2	14	1			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	Y	4					4
07	837	N	490	-0-	-347	-0-	473	3	17	9	Y	15					19
08	868	N	581	-0-	-287	-0-	567	3	14	9	Y	13	2	1			30
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	3	9	9	Y	8	8	1			30
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					30
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	3	6	9	Y	5					35
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1085	X	521	-0-	-564	-0-	493	3	28	9	Y	25	20	1			26
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-	5	1			21
03	341	X	63	-0-	-278	-0-	63	3			Y	-0-					21
04	330	X	64	-0-	-266	-0-	64	3			Y	-0-					21
05	341	X	59	-0-	-282	-0-	59	3			Y	-0-	1	1			20
06	330	X	100	-0-	-230	-0-	100	3			Y	-0-					20
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-	20	1			-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1228	3	26	9	Y	24	4	1			20
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1075	3	31	9	Y	28	28	1			20
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					20
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					20
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					1
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	521	3	34	9	Y	31	21	1			10
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	3	10	9	Y	9					19
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					19
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		158	-0-	158	251	158	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		245	-0-	245	496	243	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	712	X	216	-0-	-496	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	151	3	1	9	Y	1					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1184	3	65	9	Y	59	60	1			5
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	736	3	13	9	Y	12	10	1			7
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					7
04	1110	N	47	-0-	-1063	-0-	47	3			Y	-0-					7
05	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					1
02	14B2 EXT		130	-0-	130	194	130	3			Y	-0-					1
03	14B2 EXT		92	-0-	92	286	92	3			Y	-0-					1
04	365	X	79	-0-	-286	-0-	79	3			Y	-0-					1
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1817	3	2	9	Y	2					2
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1474	3	7	9	Y	6					8
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					4
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					4
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					4
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					4
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	508	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	334	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	298	3	17	9	Y	15	16	1			13
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3	6	1			10
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	Y	2					12
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			Y	-0-					12
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	Y	3	15	1			-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	614	3	37	9	Y	34					34
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	634	3	14	9	Y	13					47
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	894	3	17	9	Y	15	2	1			60
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	702	3	17	9	Y	15	25	1			50
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	864	3	20	9	Y	18					68
11	870	N	798	-0-	-72	-0-	768	3	30	9	Y	27	65	1			30
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	Y	8					19
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					19
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1					20
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					20
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	Y	4	4	1			20
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	100	3	3	9	Y	3					23
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	73	3	2	9	Y	2	5	1			20
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			20
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	201	3	7	9	Y	6	6	1			20
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	719	3	7	9	Y	6					26
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	761	3	21	9	Y	19	25	1			20
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					12
02	T. A.		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					12
03	T. A.		319	-0-	319	343	315	3	4	9	Y	4					16
04	T. A.		196	-0-	196	539	196	3			Y	-0-					16
05	546	X	7	-0-	-539	-0-	7	3			Y	-0-	16	1			-0-
06	300	N	82	-0-	-218	-0-	80	3	2	9	Y	2					2
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					3
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					3
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	182	3	1	9	Y	1					1
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	435	3	9	9	Y	8					8
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	457	3	13	9	Y	12					20
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					20
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					20
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	621	3	34	9	Y	31	30	1			47
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	Y	8	10	1			45
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					45
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					45
05	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3			Y	-0-					45
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			Y	-0-					45
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	Y	3	28	1			20
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					20
09	480	X	448	-0-	-32	-0-	446	3	2	9	Y	2	12	1			10
10	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1953	3	3	9	Y	3					13
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2137	3	10	9	Y	9					22
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	278	3	15	9	Y	14	10	1			6
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	352	3	7	9	Y	6	10	1			2
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					2
04	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	3			Y	-0-					2
05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1					1
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8					8
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	323	3	10	9	Y	9	7	1			10
10	775	N	157	-0-	-618	-0-	157	3			Y	-0-					10
11	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			Y	-0-					10
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1639		-0-	-0-	-1639	-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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					4
03	14B2	EXT	20	-0-	20	22	20	3			Y	-0-					4
04	14B2	EXT	7	-0-	7	29	7	3			Y	-0-					4
05	52	X	23	-0-	-29	-0-	23	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	68	-0-	-352	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	92	-0-	-528	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	300	3	17	9	Y	15	14	1			6
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	2	1			4
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					4
04	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			Y	-0-					4
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	3	2	9	Y	2					2
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	3	4	9	Y	4					6
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 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	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	3			Y	-0-					2
02	T. A.		46	-0-		46	46	46	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.		69	-0-		69	115	69	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		61	-0-		61	176	61	3			Y	-0-					-0-
05	246	X	70	-0-		-176	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-		-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-		-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-		-0-	-0-	226	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

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	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
02	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
03	101	N	101	-0-		-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1					2
04	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
05	124	N	112	-0-		-12	-0-	109	3	3	9	Y	3					5
06	100	N	100	-0-		-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2					7
07	93	N	81	-0-		-12	-0-	80	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
08	124	N	81	-0-		-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-		-4	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	95	N	95	-0-		-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1					1
11	633	N	633	-0-		-0-	-0-	616	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

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.		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
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		18	-0-	18	20	18	3			Y	-0-					1
02	T. A.		29	-0-	29	49	29	3			Y	-0-					1
03	T. A.		35	-0-	35	84	35	3			Y	-0-					1
04	178	X	94	-0-	-84	-0-	94	3			Y	-0-					1
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					1
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	247	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	3	13	9	Y	12	2	1			10
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	709	3	23	9	Y	21	11	1			20
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	691	3	7	9	Y	6					26
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	729	3	20	9	Y	18	24	1			20
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 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-					6
02	14B2 EXT		222	-0-	222	222	218	3	4	9	Y	4	4	1			6
03	14B2 EXT		10	-0-	10	232	10	3			Y	-0-					6
04	14B2 EXT		1	-0-	1	233	1	3			Y	-0-					6
05	234	X	1	-0-	-233	-0-	1	3			Y	-0-	6	1			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	390	X	81	-0-	-309	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	493	X	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1					1
11	390	X	104	-0-	-286	-0-	104	3			Y	-0-					1
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					10
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					10
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					10
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	Y	5					5
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	3	6	9	Y	5	10	1			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	248	N	76	-0-	-172	-0-	75	3	1	9	Y	1					1
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	60	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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	14B2 EXT		294	-0-	294	294	279	3	15	9	Y	14	10	1			16
02	14B2 EXT		1166	-0-	1166	1460	1145	3	21	9	Y	19	20	1			15
03	14B2 EXT		1977	-0-	1977	3437	1953	3	24	9	Y	22					37
04	4812	X	1375	-0-	-3437	-0-	1375	3			Y	-0-					37
05	1302	X	1160	-0-	-142	-0-	1157	3	3	9	Y	3	20	1			20
06	1920	X	1295	-0-	-625	-0-	1277	3	18	9	Y	16					36
07	1984	X	971	-0-	-1013	-0-	943	3	28	9	Y	25	11	1			50
08	1984	X	966	-0-	-1018	-0-	942	3	24	9	Y	22	10	1			62
09	1380	X	929	-0-	-451	-0-	918	3	11	9	Y	10	32	1			40
10	1333	X	738	-0-	-595	-0-	738	3			Y	-0-					40
11	1290	X	896	-0-	-394	-0-	889	3	7	9	Y	6					46
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 11,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					11
02	14B2 EXT		136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					11
03	14B2 EXT		186	-0-	186	322	184	3	2	9	Y	2					13
04	14B2 EXT		175	-0-	175	497	175	3			Y	-0-					13
05	590	X	93	-0-	-497	-0-	91	3	2	9	Y	2	5	1			10
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	681	3	22	9	Y	20					30
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	503	3	13	9	Y	12	22	1			20
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	848	3	7	9	Y	6	16	1			10
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	738	3	24	9	Y	22	22	1			10
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	696	3	7	9	Y	6					16
11	840	N	616	-0-	-224	-0-	599	3	17	9	Y	15	1	1			30
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					5
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					5
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	3	2	9	Y	2					7
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					7
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	240	N	50	-0-	-190	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					21
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					21
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1					22
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					22
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	2	1			20
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2					22
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14	9	Y	13	5	1			30
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	554	3	14	9	Y	13	3	1			40
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	3	6	9	Y	5	25	1			20
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					20
11	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	3			Y	-0-					20
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,809 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
03	14B2 EXT		93	-0-	93	94	93	3			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		60	-0-	60	154	60	3			Y	-0-					1
05	213	X	59	-0-	-154	-0-	59	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1					1
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	Y	3					4
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					10
02	T. A.		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					10
03	T. A.		102	-0-	102	199	102	3			Y	-0-					10
04	T. A.		83	-0-	83	282	83	3			Y	-0-					10
05	364	X	82	-0-	-282	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			10
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	3	2	9	Y	2					12
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	4	1			10
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			10
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	89	3	1	9	Y	1					1
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	76	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2073	3	114	9	Y	104					112
02	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1521	3	28	9	Y	25	137	1			-0-
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1701	3	2	9	Y	2					2
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1388	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	846	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	3	1	9	Y	1					1
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	939	3	4	9	Y	4					5
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 14,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	238	3	13	9	Y	12	10	1			4
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					4
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					4
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					4
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	3	2	9	Y	2	1	1			5
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	Y	3					8
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	3	3	9	Y	3	11	1			-0-
08	1240	N	831	-0-	-409	-0-	829	3	2	9	Y	2					2
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	590	3	39	9	Y	35	27	1			10
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	Y	7					17
11	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	3			Y	-0-					17
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 6,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	243	3	13	9	Y	12	12	1			6
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4	8	1			2
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					2
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					2
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	240	X	157	-0-	-83	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	310	X	109	-0-	-201	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	300	X	93	-0-	-207	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					3
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	2	1			1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	264	3	14	9	Y	13					13
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	13	1			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		4	-0-	4	17	4	3			Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	627	1	4106	3	N	1					46
							1	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	567	1	3720	3	N	-0-					46
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	627	1	3993	3	N	-0-					46
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					46
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					46
*06	4590	X	4108	-0-	-482	-0-	555	1	3553	3	N	-0-					46
*07	4743	X	2787	-0-	-1956	-0-	381	1	2405	3	N	1	1	8			47
							1	9									
*08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	581	1	4122	3	N	96	96	7			143
							106	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					143
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					143
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					143
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 33,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 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	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					61
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	2			N	-0-					61
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					61
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					61
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					61
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					61
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					61
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					61
09	930	N	512	-0-	-418	-0-	512	2			N	-0-					61
10	961	N	202	-0-	-759	-0-	202	2			N	-0-					61
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					61
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 11,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					83
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					83
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					83
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					83
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	145	2	6	9	N	5					88
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					88
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					88
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					88
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					88
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	83	2	2	9	N	2					90
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					90
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 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	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 (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	354	3	10	9	N	9	9	1			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

01	1054	X	920	-0-	-134	-0-	829	2	91	9	N	83	192	1			11
02	812	X	761	-0-	-51	-0-	751	2	10	9	N	9					20
03	837	X	833	-0-	-4	-0-	830	2	3	9	N	3					23
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3395	2	76	9	N	69					92
05	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9944	2	111	9	N	101	168	1			25
06	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11066	2	12	9	N	11					36
07	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	11833	2	219	9	N	199	173	1			62
08	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12687	2	73	9	N	66					128
09	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12564	2	100	9	N	91	188	1			31
10	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13355	2	33	9	N	30					61
11	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12757	2	169	9	N	154	193	1			22
*12	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13433	2	24	9	N	22					44

TOTAL GAS PROD: 104,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					52
03	749	R	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					60
04	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					60
05	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1396	2	23	9	N	21					81
06	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	1909	2	13	9	N	12					93
07	775	#	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-	76	1			17
08	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	N	8					25
09	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1951	2	6	9	N	5					30
10	1984	#	1490	-0-	-494	-0-	1482	2	8	9	N	7					37
11	1920	#	821	-0-	-1099	-0-	818	2	3	9	N	3					40
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1688	2	83	9	N	75					270
02	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	1540	2	75	9	N	68					338
03	1736	#	1705	-0-	-31	-0-	1639	2	66	9	N	60	153	1			245
04	1710	#	1686	-0-	-24	-0-	1625	2	61	9	N	55					300
05	1798	#	1788	-0-	-10	-0-	1709	2	79	9	N	72	171	1			201
06	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1665	2	75	9	N	68					269
07	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1727	2	74	9	N	67					336
08	1798	#	1776	-0-	-22	-0-	1719	2	57	9	N	52	174	1			214
09	1740	#	1629	-0-	-111	-0-	1572	2	57	9	N	52					266
10	1798	#	1738	-0-	-60	-0-	1675	2	63	9	N	57					323
11	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1899	2	58	9	N	53	182	1			194
12	1798	#	1757	-0-	-41	-0-	1676	2	81	9	N	74					268

TOTAL GAS PROD: 20,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - PLUGGED 08/23/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2272	-0-	-1572	-0-	107	1	2165	2	N	-0-					60
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	88	1	1755	2	N	5					65
							6	9									
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1884	2	N	-0-					65
04	2190	X	1666	-0-	-524	-0-	68	1	1598	2	N	-0-					65
05	2263	X	1429	-0-	-834	-0-	61	1	1368	2	N	-0-					65
06	2190	X	1280	-0-	-910	-0-	57	1	1223	2	N	-0-					65
07	2046	X	1342	-0-	-704	-0-	61	1	1281	2	N	-0-					65
08	1953	X	1234	-0-	-719	-0-	56	1	1178	2	N	-0-					65
09	1680	X	1154	-0-	-526	-0-	54	1	1100	2	N	-0-					65
10	1426	X	1222	-0-	-204	-0-	58	1	1164	2	N	-0-					65
*11	1290	X	1184	-0-	-106	-0-	56	1	1089	2	N	35					100
							39	9									
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 16,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 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	5115	X	2925	-0-	-2190	-0-	137	1	2788	2	N	-0-					25
02	4620	X	3683	-0-	-937	-0-	176	1	3507	2	N	-0-					25
03	4805	X	3906	-0-	-899	-0-	161	1	3745	2	N	-0-					25
04	4410	X	3157	-0-	-1253	-0-	130	1	3027	2	N	-0-					25
05	4092	X	1010	-0-	-3082	-0-	43	1	967	2	N	-0-					25
06	3960	X	1122	-0-	-2838	-0-	50	1	1072	2	N	-0-					25
07	4092	X	920	-0-	-3172	-0-	42	1	878	2	N	-0-					25
08	3906	X	594	-0-	-3312	-0-	27	1	567	2	N	-0-					25
09	3150	X	623	-0-	-2527	-0-	30	1	593	2	N	-0-					25
10	1147	X	684	-0-	-463	-0-	33	1	651	2	N	-0-					25
*11	1110	X	611	-0-	-499	-0-	30	1	581	2	N	-0-					25
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 19,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
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	372	N	291	-0-	-81	-0-	288	2	3	9	N	3					90
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4					94
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	285	2	7	9	N	6					100
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	240	2	6	9	N	5					105
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	293	2	11	9	N	10					115
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	N	5					120
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	N	5					125
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	5					130
09	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	2			N	-0-					130
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					130
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					130
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
KATY RESOURCES LLC 451659
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					27
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					27
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					27
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					27
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	465	3	53	9	N	48	42	1			33
06	630	N	460	-0-	-170	-0-	460	3			N	-0-					33
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					33
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	422	3	73	9	N	66	72	1			27
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					27
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					27
11	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	3			N	-0-					27
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			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: 719 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			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: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	580	2	19	9	N	17					104
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	521	2	15	9	N	14					118
03	620	N	419	-0-	-201	-0-	404	2	15	9	N	14					132
04	570	N	360	-0-	-210	-0-	345	2	15	9	N	14					146
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	513	2	18	9	N	16					162
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	502	2	17	9	N	15					177
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	416	2	15	9	N	14					191
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	15					206
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	426	2	17	9	N	15	172	1			49
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	14					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					180
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	276	2	79	9	N	72	135	1			117
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	324	2	35	9	N	32					149
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9	N	20					169
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	314	2	22	9	N	20	1	8			188
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					188
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	276	2	29	9	N	26					214
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	256	2	22	9	N	20					234
10	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-	170	1			64
11	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	2			N	-0-					64
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	50	2	1	9	N	1					65

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					144
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	164					308
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	336	1			220
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					303
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	82	176	1			209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					273
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					340
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	166	1			212
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	630 106	1 9	1441	2	N	96					308
*11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	1050 109	1 9	1123	2	N	99					407
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	315 54	1 9	48	2	N	49	176	1			280

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60 208	1 9	1085	2	N	189	146	1			211
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	53 160	1 9	1093	2	N	145	169	1			187
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51 58	1 9	991	2	N	53	158	1	1	8	81
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	N	-0-					81
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-					81
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	36	1	713	2	N	-0-					81
07	837	N	676	-0-	-161	-0-	34	1	642	2	N	-0-					81
08	837	N	624	-0-	-213	-0-	32	1	592	2	N	-0-					81
09	750	N	622	-0-	-128	-0-	32	1	590	2	N	-0-					81
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	30	1	570	2	N	-0-					81
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	26	1	492	2	N	-0-					81
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	24	1	448	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	61	1	1104	2	N	17					322
							19	9									
02	1372	N	854	-0-	-518	-0-	37	1	764	2	N	48	188	1			182
							53	9									
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	55	1	1082	2	N	49	1	8			230
							54	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1247	2	N	53					283
							58	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	71	1	1374	2	N	58	168	1			173
							64	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	N	70					243
							77	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	76	1	1439	2	N	25					268
							28	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1401	2	N	43					311
							47	9									
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	N	-0-	188	1			123
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	77	1	1442	2	N	35					158
							39	9									
11	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	68	1	1270	2	N	88	176	1	1	8	69
							97	9									
12	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	56	1	1044	2	N	31					100
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 16,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					56
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					56
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2		N	-0-			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2		N	-0-			-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2		N	-0-			-0-
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2		N	-0-			-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					30
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					30
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					30
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					30
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					30
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					30
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					30
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					100
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	12	2	10	9	N	9	79	1			30
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	N	5					35
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6	9	N	5					40
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	14B2 EXT		41	-0-	41	96	41	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		51	-0-	51	147	51	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		56	-0-	56	203	56	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		209	-0-	209	412	209	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1182	-0-	1182	1594	1182	2			N	-0-					-0-
06	2240	X	646	-0-	-1594	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC //CONT.// 140531
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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

01	589 N	578	-0-	-11	-0-	569	2	9	9	N	8					154
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					154
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	N	9					163
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	767	2	12	9	N	11					174
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5	147	1			32
06	840 N	606	-0-	-234	-0-	598	2	8	9	N	7					39
07	806 N	540	-0-	-266	-0-	531	2	9	9	N	8					47
08	868 N	686	-0-	-182	-0-	532	2	154	9	N	140	160	1			27
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	581	2	9	9	N	8					35
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	N	8					43
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					53
*12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	681	2	13	9	N	12					65

TOTAL GAS PROD: 8,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 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-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,193 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

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6					32
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	N	6					38
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	N	4					42
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	139	2	33	9	N	30	46	1			26
05	248 N	162	-0-	-86	-0-	143	2	19	9	N	17					43
06	270 N	116	-0-	-154	-0-	114	2	2	9	N	2					45
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	110	2	7	9	N	6					51
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					51
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	113	2	50	9	N	45	69	1			27
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	123	2	9	9	N	8					35
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					36
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					137
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					137
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					137
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					137
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					137
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					137
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					137
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					137
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					137
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

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-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1	1	8			38
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	N	1	1	8			38
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	44	2	11	9	N	10	3	8			45
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	150	2	22	9	N	20					65
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	87	2	9	9	N	8	41	1	2	8	30
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	387	2	56	9	N	51	43	1	5	8	33

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

RODESSA (HENDERSON) 77807 385 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
LODI GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 016555 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - PLUGGED 05/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,683 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	310	N	287	-0-	-23	-0-	273	2	14	9	N	13					42
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	209	2	13	9	N	12					54
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	269	2	17	9	N	15					69
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	300	2	57	9	N	52	94	1			27
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	257	2	13	9	N	12					39
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	275	2	12	9	N	11					50
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	284	2	41	9	N	37	59	1			28
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					28
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	194	2	26	9	N	24					52
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	247	2	11	9	N	10					62
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	344	2	30	9	N	27					89
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1593	2	65	9	N	59	143	1			38
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1458	2	53	9	N	48					86
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1585	2	43	9	N	39					125
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1592	2	40	9	N	36	123	1			38
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1666	2	43	9	N	39					77
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					77
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					77
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1606	2	114	9	N	104	149	1			32
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1576	2	74	9	N	67					99
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1604	2	32	9	N	29					128
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1					129
*12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2520	2	47	9	N	43	129	1			43

TOTAL GAS PROD: 20,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
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	806	N	769	-0-	-37	-0-	767	2	2	9	N	2					42
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2					44
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					48
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	N	2					50
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					54
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	753	2	1	9	N	1					55
07	806	N	684	-0-	-122	-0-	682	2	2	9	N	2					57
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	723	2	4	9	N	4					61
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	716	2	4	9	N	4					65
10	682	N	546	-0-	-136	-0-	534	2	12	9	N	11					76
11	690	N	46	-0-	-644	-0-	46	2			N	-0-					76
12	744	N	108	-0-	-636	-0-	108	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	699	-0-	-76	-0-	675	2	24	9	N	22					338
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	970	2	14	9	N	13					351
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1045	2	28	9	N	25					376
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1043	2	24	9	N	22	176	1			222
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					240
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1009	2	24	9	N	22					262
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1055	2	22	9	N	20					282
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1058	2	22	9	N	20					302
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1003	2	20	9	N	18					320
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	2	22	9	N	20					340
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	N	15					355
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	990	2	26	9	N	24	137	1			242

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 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	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1601	2	24	9	N	22	101	1			58
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1552	2	22	9	N	20					78
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1671	2	25	9	N	23					101
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1669	2	24	9	N	22	89	1			34
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28					62
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1615	2	28	9	N	25					87
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1689	2	31	9	N	28					115
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1692	2	28	9	N	25	95	1			45
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1604	2	30	9	N	27					72
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1632	2	28	9	N	25					97
11	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1497	2	22	9	N	20					117
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1583	2	29	9	N	26	86	1			57

TOTAL GAS PROD: 19,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
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	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1419	2	29	9	N	26					134
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1358	2	28	9	N	25					159
03	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1463	2	30	9	N	27					186
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1460	2	29	9	N	26	99	1			113
05	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1413	2	30	9	N	27					140
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1413	2	24	9	N	22					162
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1478	2	31	9	N	28	80	1			110
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1481	2	28	9	N	25					135
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1404	2	30	9	N	27					162
10	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1428	2	26	9	N	24					186
11	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1310	2	26	9	N	24					210
12	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1385	2	26	9	N	24	99	1			135

TOTAL GAS PROD: 17,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

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 (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	2			Y	-0-					5
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					5
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					5
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					5
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					5
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					5
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					5
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					5
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					5
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	39	2	44	9	Y	40	40	1			5
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	60	2	28	9	Y	25					30
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	61	2	33	9	Y	30					60

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					14
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					14
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					14
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					14
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					14
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					14
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					14
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					14
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					14
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					14
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					14
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					20
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					20
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					20
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					20
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					20
07	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	3			N	-0-					20
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					20
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					20
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					20
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					20
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					2
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					2
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					2
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					2
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					2
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					2
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					2
08	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	3			N	-0-					2
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					2
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					2
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					2
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					13
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					13
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					13
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					13
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					13
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					13
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					13
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					13
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					13
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					13
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					13
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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	186	N	176	-0-	-10	-0-	158	3	18	9	N	16					203
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	161	3	19	9	N	17					220
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	169	3	9	9	N	8					228
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	149	3	6	9	N	5					233
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	157	3	20	9	N	18					251
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	167	3	11	9	N	10	183	1			78
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	150	3	13	9	N	12					90
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	166	3	14	9	N	13					103
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	147	3	21	9	N	19					122
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	144	3	18	9	N	16					138
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	139	3	17	9	N	15					153
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	143	3	13	9	N	12					165

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					151
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					151
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	3	3	9	N	3					154
04	840	N	786	-0-	-54	-0-	785	3	1	9	N	1	137	1			18
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	N	1					19
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	3	3	9	N	3					22
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	3	4	9	N	4					26
08	806	N	241	-0-	-565	-0-	232	3	9	9	N	8					34
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	N	2					36
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	N	1					37
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	N	1					38
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	3	2	9	N	2					40

TOTAL GAS PROD: 9,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

XTO ENERGY INC. 945936
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	936	2	25	9	N	23					165
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	885	2	22	9	N	20					185
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	973	2	26	9	N	24					209
04	930	N	862	-0-	-68	-0-	844	2	18	9	N	16					225
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	830	2	18	9	N	16	173	1			68
06	960	N	778	-0-	-182	-0-	763	2	15	9	N	14					82
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	771	2	14	9	N	13					95
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	743	2	19	9	N	17					112
09	780	N	628	-0-	-152	-0-	619	2	9	9	N	8					120
10	775	N	515	-0-	-260	-0-	504	2	11	9	N	10					130
11	750	N	387	-0-	-363	-0-	379	2	8	9	N	7					137
12	651	N	338	-0-	-313	-0-	327	2	11	9	N	10					147

TOTAL GAS PROD: 8,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-					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-

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-					123
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					123
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-					123
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-					123
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-					123
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					123
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					123
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-	123	1			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTINGTON 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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	527	#	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	476	#	349	-0-	-127	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390	#	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	434	#	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	434	#	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	420	#	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	388	2	55	9	N	50					105
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	474	2	119	9	N	108					213
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	658	2	111	9	N	101					314
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	447	2	92	9	N	84	166	1			232
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	495	2	81	9	N	74	180	1			126
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	537	2	106	9	N	96					222
07	279	N	16	-0-	-263	-0-	15	2	1	9	N	1					223
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					223
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	13					236
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	183	1			64
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10					74
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	90	2	68	9	N	62					136

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					11
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					11
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					11
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					11
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	370	2	98	9	Y	89					100
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	304	2	13	9	Y	12					112
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					112
08	DLQ G-10		296	-0-	296	296	268	2	28	9	Y	25					137
09	DLQ G-10		221	-0-	221	517	209	2	12	9	Y	11	38	1			110
10	DLQ G-10		239	-0-	239	756	228	2	11	9	Y	10					120
11	1286	N	530	-0-	-756	-0-	519	2	11	9	Y	10	125	1			5
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	15810	X	13804	-0-	-2006	-0-	13710	2	94	9	Y	85					229
02	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11453	2	94	9	Y	85					314
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	13942	2	164	9	Y	149					463
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13155	2	91	9	Y	83					546
05	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13102	2	26	9	Y	24	180	1			390
06	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13018	2	67	9	Y	61	195	1			256
07	14105	X	11532	-0-	-2573	-0-	11532	2			Y	-0-					256
08	DLQ G-10		11494	-0-	11494	11494	11494	2			Y	-0-					256
09	DLQ G-10		11485	-0-	11485	22979	11484	2	1	9	Y	1	154	1			103
10	DLQ G-10		11602	-0-	11602	34581	11602	2			Y	-0-					103
11	45057	X	10476	-0-	-34581	-0-	10443	2	33	9	Y	30	60	1			73
12	11873	X	9834	-0-	-2039	-0-	9756	2	78	9	Y	71					144

TOTAL GAS PROD: 145,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

01	3100 N	3003	-0-	-97	686	155 33	1 9	2815	2	N	30				170
02	4162 X	3476	-0-	-686	-0-	158 88	1 9	3230	2	N	80	172	1		78
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	166 92	1 9	3242	2	N	84				162
04	2490 X	1163	-0-	-1327	-0-	60 17	1 9	1086	2	N	15				177
05	2573 X	2160	-0-	-413	-0-	103 55	1 9	2002	2	N	50	177	1		50
06	2490 X	2341	-0-	-149	-0-	111 62	1 9	2168	2	N	56				106
07	2573 X	295	-0-	-2278	-0-	15	1	280	2	N	-0-				106
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				106
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-				106
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				106
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-				106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106

TOTAL GAS PROD: 15,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

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 (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
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	341	N	70	-0-	-271	-0-	5	1	63	2	N	2					151
							2	9									
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	12	1	183	2	N	-0-	131	1			20
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	8	1	113	2	N	-0-					20
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					20
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	9	1	127	2	N	1					21
							1	9									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					21
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-					21
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	-0-					21
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	-0-					21
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	22	1	309	2	N	-0-					21
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	20	1	276	2	N	-0-					21
12	341	N	75	-0-	-266	-0-	5	1	70	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
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-

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

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	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-

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP //CONT.// 293171
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	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	14B	DENY	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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	35					176
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					206
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	182	1			44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 122

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3185	-0-	-318	-0-	432 121	1 9	2632	2	N	110					190
02	3164	#	1005	-0-	-2159	-0-	132 37	1 9	836	2	N	34					224
03	3627	#	3117	-0-	-510	-0-	424 25	1 9	2668	2	N	23	192	1			55
04	3510	#	3489	-0-	-21	-0-	467 107	1 9	2915	2	N	97					152
05	3627	#	3511	-0-	-116	-0-	482 123	1 9	2906	2	N	112					264
06	3306	R	3306	-0-	-0-	-0-	429 11	1 9	2866	2	N	10					274
07	3596	#	3440	-0-	-156	-0-	496 47	1 9	2897	2	N	43	180	1			137
08	3596	#	3509	-0-	-87	-0-	499 57	1 9	2953	2	N	52					189
09	3480	#	3341	-0-	-139	-0-	455 75	1 9	2811	2	N	68	188	1	1	8	68
10	3503	#	3008	-0-	-495	-0-	457 45	1 9	2506	2	N	41					109
11	3662	R	3662	-0-	-0-	-0-	513 86	1 9	3063	2	N	78					187
*12	4005	R	4005	-0-	-0-	-0-	587 114	1 9	3304	2	N	104	191	1	1	8	99

TOTAL GAS PROD: 38,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	N	17					250
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1604	3	33	9	N	30					280
03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1733	3	30	9	N	27	179	1			128
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1490	3	22	9	N	20					148
05	1798	X	1471	-0-	-327	-0-	1450	3	21	9	N	19					167
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2008	3	22	9	N	20					187
07	1798	X	1284	-0-	-514	-0-	1278	3	6	9	N	5					192
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1671	3	12	9	N	11					203
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2608	3	30	9	N	27	173	1			57
10	3100	N	3195	-0-	95	95	3164	3	31	9	N	28					85
*11	2799	N	2704	-0-	-95	-0-	2676	3	28	9	N	25					110
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 21,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					115
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					115
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	772	2	24	9	N	22					240
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13	179	1			74
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	814	2	30	9	N	27					101
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	741	2	28	9	N	25					126
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9	N	29					155
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	706	2	23	9	N	21					176
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	713	2	19	9	N	17					193
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	628	2	14	9	N	13					206
09	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	2			N	-0-					206
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	811	2	19	9	N	17	173	1			50
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	562	2	17	9	N	15					65
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	658	2	72	9	N	65					130

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

LINN OPERATING, LLC 501480
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1679	2	35	9	N	32					92
02	1652	N	1520	-0-	-132	-0-	1500	2	20	9	N	18					110
03	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1468	2	8	9	N	7					117
04	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	1407	2	12	9	N	11					128
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1767	2	18	9	N	16					144
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1649	2	37	9	N	34					178
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	N	23	177	1			24
08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1659	2	19	9	N	17					41
09	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1544	2	97	9	N	88	34	1			95
10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1636	2	19	9	N	17					112
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1594	2	31	9	N	28					140
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1673	2	15	9	N	14					154

TOTAL GAS PROD: 19,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1801	2	89	9	N	81					171
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1580	2	32	9	N	29	183	1			17
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					17
04	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1763	2	17	9	N	15					32
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1844	2	39	9	N	35					67
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1735	2	30	9	N	27					94
07	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1765	2	29	9	N	26					120
08	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1755	2	28	9	N	25					145
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1666	2	21	9	N	19	144	1			20
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1793	2	30	9	N	27					47
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1712	2	33	9	N	30					77
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1750	2	28	9	N	25					102

TOTAL GAS PROD: 21,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1643	2	89	9	N	81					162
02	1568	N	1535	-0-	-33	-0-	1491	2	44	9	N	40					202
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1614	2	31	9	N	28	191	1			39
04	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1595	2	9	9	N	8					47
05	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1514	2	4	9	N	4					51
06	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2			N	-0-					51
07	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	2			N	-0-					51
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1592	2	89	9	N	81					132
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1507	2	80	9	N	73	188	1			17
10	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					17
11	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1537	2	3	9	N	3					20
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1585	2	67	9	N	61					81

TOTAL GAS PROD: 19,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 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	775	X	511	-0-	-264	-0-	511	2			N	-0-					142
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1925	2	33	9	N	30					172
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1955	2	15	9	N	14	1	8			185
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	N	10					195
05	775	N	35	-0-	-740	-0-	9	2	26	9	N	24	146	1			73
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1480	2	12	9	N	11					84
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	960	2	28	9	N	25					109
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					109
09	750	N	616	-0-	-134	-0-	616	2			N	-0-					109
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1433	2	22	9	N	20					129
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					129
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	800	2	17	9	N	15					144

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					105
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					105
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	948	2	39	9	N	35					90
02	756	N	620	-0-	-136	-0-	620	2			N	-0-					90
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	75	1			15
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	965	2	40	9	N	36					51
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	2	11	9	N	10					61
06	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-					61
07	1054	N	571	-0-	-483	-0-	571	2			N	-0-					61
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					61
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	911	2	44	9	N	40	74	1			27
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	N	12					39
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	926	2			N	-0-					39
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1002	2	10	9	N	9					48

TOTAL GAS PROD: 10,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	N	1					20
02	1456	N	1050	-0-	-406	-0-	1033	2	17	9	N	15					35
03	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	1336	2	41	9	N	37					72
04	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	1230	2	20	9	N	18	62	1			28
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			N	-0-					28
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					28
07	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	2			N	-0-					28
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					28
09	1410	N	966	-0-	-444	-0-	958	2	8	9	N	7					35
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	2	11	9	N	10					45
11	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	1159	2	25	9	N	23					68
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1083	2	29	9	N	26					94

TOTAL GAS PROD: 15,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2059	2			N	-0-					123
02	1876	N	1514	-0-	-362	-0-	1502	2	12	9	N	11					134
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1967	2	24	9	N	22					156
04	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1878	2			N	-0-	126	1			30
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					30
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1762	2	29	9	N	26					56
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2019	2	40	9	N	36					92
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					92
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					92
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2104	2	39	9	N	35					127
11	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	1860	2			N	-0-					127
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 23,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 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	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1290	2	45	9	N	41					116
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					116
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1221	2	31	9	N	28					144
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-	124	1			20
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1199	2	12	9	N	11					31
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1165	2	3	9	N	3					34
07	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	1118	2	13	9	N	12					46
08	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	2			N	-0-					46
09	1170	N	848	-0-	-322	-0-	848	2			N	-0-					46
10	1116	N	834	-0-	-282	-0-	795	2	39	9	N	35					81
11	900	N	651	-0-	-249	-0-	649	2	2	9	N	2					83
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 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	1023	N	813	-0-	-210	-0-	813	2			N	-0-					67
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	913	2			N	-0-					67
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3					70
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					70
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-					70
06	1050	N	750	-0-	-300	-0-	750	2			N	-0-					70
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	N	8					78
08	868	N	663	-0-	-205	-0-	652	2	11	9	N	10					88
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	743	2	20	9	N	18					106
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					106
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					106
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1438	2	22	9	N	20					126

TOTAL GAS PROD: 11,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1261	-0-	-661	-0-	1247	2	14	9	N	13					115
02	1736	N	802	-0-	-934	-0-	795	2	7	9	N	6	100	1			21
03	1922	N	881	-0-	-1041	-0-	874	2	7	9	N	6					27
04	1230	N	866	-0-	-364	-0-	859	2	7	9	N	6					33
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	832	2	6	9	N	5					38
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	791	2	8	9	N	7					45
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	795	2	1	9	N	1					46
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	761	2	6	9	N	5					51
09	810	N	670	-0-	-140	-0-	664	2	6	9	N	5					56
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1453	2	50	9	N	45					101
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	N	14					115
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-	89	1			26

TOTAL GAS PROD: 12,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	N	13					68
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1179	2	13	9	N	12					80
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1202	2	11	9	N	10					90
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	N	12					102
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10					112
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13	9	N	12					124
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1411	2	20	9	N	18	71	1			71
08	1364	N	960	-0-	-404	-0-	958	2	2	9	N	2					73
09	1320	N	886	-0-	-434	-0-	877	2	9	9	N	8					81
10	1426	N	848	-0-	-578	-0-	845	2	3	9	N	3					84
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	758	2	9	9	N	8					92
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1					93

TOTAL GAS PROD: 13,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-	91	1			6
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	2			N	-0-					6
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					6
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					6
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					6
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					6
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					6
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					6
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2			N	-0-					6
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1254	2	72	9	N	65					71
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	N	11					82
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	N	8	66	1			24

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1943	2	17	9	N	15					112
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1556	2	25	9	N	23	104	1			31
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1846	2	24	9	N	22					53
04	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1781	2	21	9	N	19					72
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1774	2	23	9	N	21					93
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1590	2	20	9	N	18					111
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2228	2	23	9	N	21					132
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1849	2	17	9	N	15	109	1			38
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1652	2	24	9	N	22					60
10	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	1739	2	22	9	N	20					80
11	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1658	2	18	9	N	16	70	1			26
12	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1712	2	22	9	N	20					46

TOTAL GAS PROD: 21,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 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	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2004	2	26	9	N	24					112
02	1876	N	1360	-0-	-516	-0-	1341	2	19	9	N	17	88	1			41
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2022	2	25	9	N	23					64
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1918	2	24	9	N	22					86
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1850	2	25	9	N	23					109
06	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	1740	2			N	-0-					109
07	2015	N	1569	-0-	-446	-0-	1563	2	6	9	N	5	74	1			40
08	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1598	2	19	9	N	17					57
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1722	2	28	9	N	25					82
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1796	2	20	9	N	18					100
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	2	9	9	N	8	66	1			42
12	1798	N	1347	-0-	-451	-0-	1339	2	8	9	N	7					49

TOTAL GAS PROD: 20,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1853	2	26	9	N	24					51
02	1708	N	1371	-0-	-337	-0-	1359	2	12	9	N	11					62
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1891	2	33	9	N	30					92
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1834	2	24	9	N	22					114
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16					130
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					130
07	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	1649	2			N	-0-	124	1			6
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1978	2	22	9	N	20					26
09	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	1704	2	47	9	N	43					69
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1783	2	21	9	N	19					88
11	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	1591	2	22	9	N	20					108
12	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1759	2	23	9	N	21	78	1			51

TOTAL GAS PROD: 21,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2722	2	51	9	N	46					77
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					77
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2	9	N	2					79
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2349	2	8	9	N	7					86
05	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1805	2	51	9	N	46					132
06	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	2143	2	3	9	N	3					135
07	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	1959	2			N	-0-	116	1			19
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					19
09	2160	N	1497	-0-	-663	-0-	1432	2	65	9	N	59					78
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7	9	N	6	60	1			24
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2373	2	4	9	N	4					28
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2288	2	9	9	N	8					36

TOTAL GAS PROD: 27,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1474	2	18	9	N	16					81
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1743	2	22	9	N	20					101
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2488	2	34	9	N	31					132
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1772	2	43	9	N	39					171
05	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	1760	2	29	9	N	26					197
06	2430	N	1736	-0-	-694	-0-	1714	2	22	9	N	20					217
07	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1756	2	18	9	N	16	168	1			65
08	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1544	2	41	9	N	37					102
09	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1663	2	20	9	N	18					120
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1811	2	18	9	N	16					136
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1772	2	15	9	N	14					150
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1					151

TOTAL GAS PROD: 21,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3570	2	25	9	N	23					107
02	3248	X	2757	-0-	-491	-0-	2735	2	22	9	N	20					127
03	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	3445	2	19	9	N	17	116	1			28
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3597	2	25	9	N	23					51
05	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3534	2	21	9	N	19					70
06	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	3416	2	24	9	N	22					92
07	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	3518	2	24	9	N	22					114
08	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	3454	2	19	9	N	17					131
09	3630	X	2983	-0-	-647	-0-	2970	2	13	9	N	12					143
10	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	3400	2	14	9	N	13	123	1			33
11	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	3226	2	21	9	N	19					52
12	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3239	2	37	9	N	34					86

TOTAL GAS PROD: 40,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1182	-0-	-213	-0-	1163	2	19	9	N	17					66
02	1204	N	837	-0-	-367	-0-	830	2	7	9	N	6	50	1			22
03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1088	2	17	9	N	15					37
04	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1020	2	14	9	N	13					50
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	2	10	9	N	9					59
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1009	2	12	9	N	11					70
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1020	2	13	9	N	12	61	1			21
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	922	2	9	9	N	8					29
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	N	9					38
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2497	2	83	9	N	75					113
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2064	2	11	9	N	10					123
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2095	2	39	9	N	35	109	1			49

TOTAL GAS PROD: 16,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 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	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1727	2	17	9	N	15					127
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1570	2	6	9	N	5	92	1			40
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1879	2	18	9	N	16					56
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1768	2	14	9	N	13					69
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1741	2	17	9	N	15					84
06	1830	N	1694	-0-	-136	-0-	1680	2	14	9	N	13					97
07	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1737	2	11	9	N	10					107
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1888	2	18	9	N	16					123
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1888	2	15	9	N	14					137
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1902	2	15	9	N	14	111	1			40
11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1726	2	15	9	N	14					54
*12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1889	2	19	9	N	17					71

TOTAL GAS PROD: 21,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 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	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	1734	2	24	9	N	22					56
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1339	2	22	9	N	20					76
03	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1830	2	24	9	N	22					98
04	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	1693	2	15	9	N	14					112
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-	72	1			40
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1870	2	28	9	N	25					65
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1521	2	7	9	N	6					71
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2					73
09	1890	N	1345	-0-	-545	-0-	1342	2	3	9	N	3					76
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1638	2	31	9	N	28					104
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1814	2	61	9	N	55					159
*12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2928	2	11	9	N	10	117	1			52

TOTAL GAS PROD: 21,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2047	2	24	9	N	22					85
02	1932	N	1657	-0-	-275	-0-	1646	2	11	9	N	10					95
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2307	2	22	9	N	20					115
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2805	2	13	9	N	12	105	1			22
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1785	2	17	9	N	15					37
06	2250	N	1351	-0-	-899	-0-	1337	2	14	9	N	13					50
07	2914	N	1406	-0-	-1508	-0-	1389	2	17	9	N	15					65
08	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1549	2	21	9	N	19					84
09	1350	N	857	-0-	-493	-0-	846	2	11	9	N	10					94
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1844	2	23	9	N	21					115
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1631	2	22	9	N	20	93	1			42
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2069	2	22	9	N	20					62

TOTAL GAS PROD: 21,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	60	1			-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1825	2	31	9	N	28					28
03	2387	N	1977	-0-	-410	-0-	1958	2	19	9	N	17					45
04	2130	N	1735	-0-	-395	-0-	1732	2	3	9	N	3					48
05	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	1964	2	62	9	N	56					104
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2121	2	36	9	N	33					137
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	1	9	N	1					138
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	N	1					139
09	2160	N	1715	-0-	-445	-0-	1715	2			N	-0-					139
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2183	2	7	9	N	6	117	1			28
11	2010	N	1459	-0-	-551	-0-	1445	2	14	9	N	13					41
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2094	2	18	9	N	16					57

TOTAL GAS PROD: 23,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 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	1085	N	884	-0-	-201	-0-	869	2	15	9	N	14					58
02	1092	N	604	-0-	-488	-0-	584	2	20	9	N	18					76
03	1023	N	770	-0-	-253	-0-	747	2	23	9	N	21					97
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	786	2	24	9	N	22					119
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	612	2	11	9	N	10					129
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					129
07	837	N	642	-0-	-195	-0-	633	2	9	9	N	8					137
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	775	2	15	9	N	14					151
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					151
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					151
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-	116	1			35
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	2790	N	2163	-0-	-627	-0-	2149	2	14	9	N	13					122
02	2464	N	1625	-0-	-839	-0-	1615	2	10	9	N	9	103	1			28
03	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2418	2	18	9	N	16					44
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2236	2	30	9	N	27					71
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1652	2	1	9	N	1					72
06	2370	N	2250	-0-	-120	-0-	2250	2			N	-0-					72
07	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2174	2	45	9	N	41					113
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					113
09	2250	N	1542	-0-	-708	-0-	1535	2	7	9	N	6					119
10	2232	N	1741	-0-	-491	-0-	1700	2	41	9	N	37					156
11	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1683	2			N	-0-	137	1			19
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2065	2	41	9	N	37					56

TOTAL GAS PROD: 23,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	2794	2	14	9	N	13					118
02	2828	X	2279	-0-	-549	-0-	2200	2	79	9	N	72					190
03	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2916	2	25	9	N	23	179	1			34
04	2940	X	2926	-0-	-14	-0-	2876	2	50	9	N	45					79
05	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	2645	2	56	9	N	51					130
06	2850	X	2419	-0-	-431	-0-	2415	2	4	9	N	4					134
07	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	2033	2			N	-0-					134
08	3038	X	2135	-0-	-903	-0-	2102	2	33	9	N	30					164
09	2940	X	1788	-0-	-1152	-0-	1782	2	6	9	N	5	118	1			51
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					51
11	2430	X	2359	-0-	-71	-0-	2301	2	58	9	N	53					104
*12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2741	2	107	9	N	97	113	1			88

TOTAL GAS PROD: 30,043 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	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2456	2	34	9	N	31					117
02	2212	N	1672	-0-	-540	-0-	1653	2	19	9	N	17					134
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	2	22	9	N	20	97	1			57
04	2400	N	1853	-0-	-547	-0-	1833	2	20	9	N	18					75
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2137	2	14	9	N	13					88
06	2220	N	1734	-0-	-486	-0-	1710	2	24	9	N	22					110
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2198	2	28	9	N	25					135
08	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	1907	2	15	9	N	14					149
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1856	2	9	9	N	8					157
10	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	1753	2	20	9	N	18	141	1			34
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					34
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 24,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2098	2	19	9	N	17					37
02	1988	N	1737	-0-	-251	-0-	1706	2	31	9	N	28					65
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2056	2	42	9	N	38					103
04	2040	N	1763	-0-	-277	-0-	1762	2	1	9	N	1					104
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			N	-0-					104
06	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	1793	2			N	-0-					104
07	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	1617	2			N	-0-					104
08	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-					104
09	1800	N	1448	-0-	-352	-0-	1448	2			N	-0-					104
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1816	2	44	9	N	40					144
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1785	2	26	9	N	24	113	1			55
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	N	2					57

TOTAL GAS PROD: 21,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2257	2	12	9	N	11					178
02	2072	N	1759	-0-	-313	-0-	1741	2	18	9	N	16	99	1			95
03	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	2051	2	41	9	N	37					132
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2276	2	19	9	N	17	90	1			59
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2294	2	28	9	N	25					84
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2388	2	17	9	N	15					99
07	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	2256	2	30	9	N	27					126
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2461	2	45	9	N	41					167
09	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	2351	2			N	-0-					167
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	2	2	9	N	2	82	1			87
11	2400	N	2191	-0-	-209	-0-	2172	2	19	9	N	17					104
*12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2438	2	21	9	N	19					123

TOTAL GAS PROD: 27,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 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	3100	X	1922	-0-	-1178	-0-	1919	2	3	9	N	3					131
02	2800	X	1671	-0-	-1129	-0-	1596	2	75	9	N	68					199
03	3100	X	1770	-0-	-1330	-0-	1770	2			N	-0-					199
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1869	2	12	9	N	11					210
05	1922	X	1840	-0-	-82	-0-	1777	2	63	9	N	57	176	1			91
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1888	2	23	9	N	21					112
07	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1781	2	36	9	N	33					145
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1907	2	65	9	N	59					204
09	1920	N	1784	-0-	-136	-0-	1743	2	41	9	N	37					241
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1867	2	30	9	N	27	174	1			94
11	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	1679	2	44	9	N	40	40	1			94
12	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1705	2	39	9	N	35					129

TOTAL GAS PROD: 21,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	2	21	9	N	19					102
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	N	3					105
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					105
04	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1377	2	10	9	N	9					114
05	2356	N	1564	-0-	-792	-0-	1564	2			N	-0-	95	1			19
06	2250	N	1927	-0-	-323	-0-	1927	2			N	-0-					19
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					19
08	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1324	2	3	9	N	3					22
09	1920	N	1107	-0-	-813	-0-	1107	2			N	-0-					22
10	1953	N	1597	-0-	-356	-0-	1560	2	37	9	N	34					56
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					56
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 20,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	3131	X	2630	-0-	-501	-0-	2616	2	14	9	N	13					60
02	2828	X	2127	-0-	-701	-0-	2097	2	30	9	N	27					87
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3064	2	20	9	N	18	76	1			29
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2838	2	33	9	N	30					59
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2762	2	21	9	N	19					78
06	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	2838	2	18	9	N	16					94
07	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	2724	2	21	9	N	19	70	1			43
08	3069	X	2517	-0-	-552	-0-	2511	2	6	9	N	5					48
09	2880	X	1798	-0-	-1082	-0-	1789	2	9	9	N	8					56
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2941	2	29	9	N	26					82
11	2850	X	2500	-0-	-350	-0-	2471	2	29	9	N	26					108
*12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2763	2	24	9	N	22					130

TOTAL GAS PROD: 31,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2046	2	10	9	N	9					44
02	1960	N	1569	-0-	-391	-0-	1544	2	25	9	N	23					67
03	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	1992	2	28	9	N	25					92
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2003	2	14	9	N	13					105
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1917	2	12	9	N	11					116
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					116
07	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1888	2	12	9	N	11					127
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1968	2	13	9	N	12	88	1			51
09	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	1697	2	18	9	N	16					67
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1923	2	12	9	N	11					78
11	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	1750	2	15	9	N	14	64	1			28
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1902	2	20	9	N	18					46

TOTAL GAS PROD: 22,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2274	2	18	9	N	16					94
02	2184	N	1916	-0-	-268	-0-	1892	2	24	9	N	22					116
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2403	2	36	9	N	33					149
04	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2162	2	34	9	N	31					180
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2248	2	20	9	N	18	114	1			84
06	2370	N	2161	-0-	-209	-0-	2132	2	29	9	N	26					110
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2350	2	19	9	N	17	96	1			31
08	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2205	2	23	9	N	21					52
09	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	1963	2	30	9	N	27					79
10	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2153	2	29	9	N	26					105
11	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	2073	2	20	9	N	18					123
*12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2206	2	24	9	N	22	94	1			51

TOTAL GAS PROD: 26,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 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	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1218	2	14	9	N	13					39
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	1109	2	8	9	N	7					46
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1182	2	20	9	N	18					64
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					67
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	N	19					86
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1134	2	4	9	N	4					90
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1109	2	7	9	N	6					96
08	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1222	2	14	9	N	13	78	1			31
09	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1037	2	7	9	N	6					37
10	1116	N	995	-0-	-121	-0-	986	2	9	9	N	8					45
11	1200	N	919	-0-	-281	-0-	907	2	12	9	N	11					56
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1018	2	9	9	N	8					64

TOTAL GAS PROD: 13,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 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	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1719	2	69	9	N	63					170
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1413	2	13	9	N	12					182
03	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1538	2	2	9	N	2	165	1			19
04	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	1506	2	121	9	N	110					129
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1481	2	47	9	N	43					172
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1424	2	17	9	N	15					187
07	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1443	2	2	9	N	2	167	1			22
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1470	2	125	9	N	114					136
09	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	1284	2	22	9	N	20	134	1			22
10	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1340	2	86	9	N	78					100
*11	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	1250	2	33	9	N	30					130
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 17,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1825	2	21	9	N	19					184
02	1848	N	1381	-0-	-467	-0-	1381	2			N	-0-					184
03	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-	165	1			19
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	2			N	-0-					19
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1884	2	41	9	N	37					56
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1814	2	81	9	N	74					130
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1872	2	21	9	N	19	111	1			38
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1938	2	23	9	N	21					59
09	1890	N	1522	-0-	-368	-0-	1501	2	21	9	N	19					78
10	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1765	2	29	9	N	26					104
11	1890	N	1556	-0-	-334	-0-	1514	2	42	9	N	38					142
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1694	2	41	9	N	37					179

TOTAL GAS PROD: 21,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	2245	2	24	9	N	22					124
02	2240	N	1925	-0-	-315	-0-	1903	2	22	9	N	20	90	1			54
03	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2270	2	39	9	N	35					89
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2294	2	26	9	N	24					113
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2233	2	22	9	N	20					133
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2320	2	19	9	N	17					150
07	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2313	2	9	9	N	8	114	1			44
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2345	2	29	9	N	26					70
09	2340	N	2083	-0-	-257	-0-	2054	2	29	9	N	26					96
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2329	2	20	9	N	18					114
11	2310	N	1839	-0-	-471	-0-	1818	2	21	9	N	19					133
*12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2236	2	35	9	N	32	105	1			60

TOTAL GAS PROD: 26,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1638	2	48	9	N	44					75
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-	56	1			19
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					19
04	1650	N	1234	-0-	-416	-0-	1225	2	9	9	N	8					27
05	1209	N	585	-0-	-624	-0-	585	2			N	-0-					27
06	1380	N	683	-0-	-697	-0-	683	2			N	-0-					27
07	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1070	2	2	9	N	2					29
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					29
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	841	2	14	9	N	13					42
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					42
11	1380	N	965	-0-	-415	-0-	922	2	43	9	N	39					81
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 13,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			N	-0-					160
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369	2			N	-0-					160
03	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1759	2	2	9	N	2					162
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					162
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	N	6	96	1			72
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1674	2	18	9	N	16					88
07	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1467	2	7	9	N	6					94
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1703	2	34	9	N	31					125
09	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	1450	2			N	-0-					125
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1704	2	12	9	N	11	80	1			56
11	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1545	2	12	9	N	11					67
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	N	8					75

TOTAL GAS PROD: 19,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2005	2	7	9	N	6					38
02	2100	N	1314	-0-	-786	-0-	1311	2	3	9	N	3					41
03	2077	N	1719	-0-	-358	-0-	1718	2	1	9	N	1					42
04	1950	N	1627	-0-	-323	-0-	1598	2	29	9	N	26					68
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1461	2	31	9	N	28					96
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1845	2	63	9	N	57					153
07	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1514	2			N	-0-					153
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					153
09	1920	N	1603	-0-	-317	-0-	1601	2	2	9	N	2					155
10	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2			N	-0-					155
11	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	1321	2	24	9	N	22					177
12	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	1248	2	17	9	N	15					192

TOTAL GAS PROD: 18,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4185	2	9	9	N	8					65
02	3612	X	3152	-0-	-460	-0-	3116	2	36	9	N	33					98
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4213	2	56	9	N	51					149
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3921	2	13	9	N	12					161
05	3999	X	3371	-0-	-628	-0-	3307	2	64	9	N	58					219
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4982	2	37	9	N	34	172	1			81
07	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3934	2	10	9	N	9					90
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4157	2	48	9	N	44					134
09	4320	X	4046	-0-	-274	-0-	4018	2	28	9	N	25	122	1			37
10	4464	X	4104	-0-	-360	-0-	4074	2	30	9	N	27					64
11	4320	X	3181	-0-	-1139	-0-	3108	2	73	9	N	66	92	1			38
12	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	3984	2	25	9	N	23					61

TOTAL GAS PROD: 47,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2257	2	58	9	N	53					109
02	1624	N	727	-0-	-897	-0-	725	2	2	9	N	2					111
03	1674	N	1182	-0-	-492	-0-	1182	2			N	-0-					111
04	2250	N	1920	-0-	-330	-0-	1920	2			N	-0-					111
05	806	N	620	-0-	-186	-0-	618	2	2	9	N	2					113
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1291	2	2	9	N	2					115
07	1984	N	561	-0-	-1423	-0-	561	2			N	-0-	113	1			2
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					2
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					2
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					2
11	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1186	2	12	9	N	11					13
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1525	2	11	9	N	10					23

TOTAL GAS PROD: 15,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 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	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1641	2	11	9	N	10					44
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5					49
03	3100	N	4492	-0-	1392	1392	4481	2	11	9	N	10					59
04	3000	N	2274	-0-	-726	666	2260	2	14	9	N	13					72
05	2503	N	1837	-0-	-666	-0-	1808	2	29	9	N	26					98
06	2460	X	1807	-0-	-653	-0-	1772	2	35	9	N	32					130
07	2542	X	1688	-0-	-854	-0-	1684	2	4	9	N	4					134
08	2542	X	1856	-0-	-686	-0-	1850	2	6	9	N	5					139
09	2280	X	1641	-0-	-639	-0-	1628	2	13	9	N	12					151
10	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1680	2	12	9	N	11	104	1			58
11	1800	X	1413	-0-	-387	-0-	1391	2	22	9	N	20					78
12	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1459	2	13	9	N	12					90

TOTAL GAS PROD: 23,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 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	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2500	2	69	9	N	63					94
02	2408	N	1573	-0-	-835	-0-	1522	2	51	9	N	46					140
03	2635	N	840	-0-	-1795	-0-	832	2	8	9	N	7	111	1			36
04	2490	N	763	-0-	-1727	-0-	753	2	10	9	N	9					45
05	1736	N	754	-0-	-982	-0-	739	2	15	9	N	14					59
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					59
07	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					59
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	654	2	26	9	N	24					83
09	750	N	627	-0-	-123	-0-	618	2	9	9	N	8					91
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					91
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1102	2	23	9	N	21					112
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	84	1			29

TOTAL GAS PROD: 12,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2509	-0-	-281	-0-	2497	2	12	9	N	11					80
02	2464	N	2062	-0-	-402	-0-	2034	2	28	9	N	25					105
03	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	2564	2	22	9	N	20					125
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2	2	9	N	2					127
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2286	2	13	9	N	12					139
06	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	2427	2	22	9	N	20					159
07	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-					159
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					159
09	2520	N	2151	-0-	-369	-0-	2137	2	14	9	N	13	63	1			109
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2314	2	42	9	N	38					147
11	2460	N	2010	-0-	-450	-0-	2010	2			N	-0-	51	1			96
12	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2158	2	15	9	N	14					110

TOTAL GAS PROD: 27,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1424	-0-	-1459	-0-	1412	2	12	9	N	11					58
02	1792	X	1309	-0-	-483	-0-	1301	2	8	9	N	7					65
03	1829	X	1627	-0-	-202	-0-	1625	2	2	9	N	2					67
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1583	2	35	9	N	32					99
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					109
06	1560	N	1349	-0-	-211	-0-	1349	2			N	-0-					109
07	1674	N	1303	-0-	-371	-0-	1303	2			N	-0-					109
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					109
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1286	2	12	9	N	11					120
10	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					120
11	1560	N	1162	-0-	-398	-0-	1160	2	2	9	N	2	75	1			47
12	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 16,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3054	-0-	-77	-0-	3014	2	40	9	N	36					101
02	2828	X	2400	-0-	-428	-0-	2367	2	33	9	N	30					131
03	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2931	2	30	9	N	27	92	1			66
04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	2871	2	34	9	N	31					97
05	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2822	2	41	9	N	37					134
06	2970	X	2711	-0-	-259	-0-	2705	2	6	9	N	5					139
07	3007	X	2448	-0-	-559	-0-	2448	2			N	-0-					139
08	3007	X	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			N	-0-					139
09	2910	X	2338	-0-	-572	-0-	2338	2			N	-0-	120	1			19
10	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	2367	2	25	9	N	23					42
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3350	2	22	9	N	20					62
12	2697	X	2500	-0-	-197	-0-	2465	2	35	9	N	32					94

TOTAL GAS PROD: 32,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22					130
02	1876	N	1263	-0-	-613	-0-	1251	2	12	9	N	11					141
03	2201	N	1235	-0-	-966	-0-	1223	2	12	9	N	11					152
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1942	2	36	9	N	33					185
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1872	2	19	9	N	17	178	1			24
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2143	2	25	9	N	23					47
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2028	2	24	9	N	22					69
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2031	2	22	9	N	20					89
09	2130	N	1751	-0-	-379	-0-	1730	2	21	9	N	19					108
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2254	2	29	9	N	26					134
11	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1828	2	24	9	N	22					156
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1860	2	26	9	N	24	135	1			45

TOTAL GAS PROD: 22,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	1860	N	1313	-0-	-547	-0-	1313	2			N	-0-					19
02	1288	N	688	-0-	-600	-0-	688	2			N	-0-					19
03	1488	N	855	-0-	-633	-0-	855	2			N	-0-					19
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7					26
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	2	22	9	N	20					46
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15					61
07	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	1072	2	6	9	N	5					66
08	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1141	2	7	9	N	6					72
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	2			N	-0-					72
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					72
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	2			N	-0-					72
12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1937	2	62	9	N	56					117
02	1792	N	1395	-0-	-397	-0-	1393	2	2	9	N	2					119
03	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1733	2	52	9	N	47					166
04	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1773	2	4	9	N	4	86	1			84
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1755	2	66	9	N	60					144
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					144
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1859	2	62	9	N	56	93	1			107
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					107
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1761	2	58	9	N	53					160
10	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1837	2	6	9	N	5					165
11	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1633	2	58	9	N	53	150	1			68
12	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1779	2	22	9	N	20					88

TOTAL GAS PROD: 21,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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	4061	X	3867	-0-	-194	-0-	3815	2	52	9	N	47					157
02	3724	X	3373	-0-	-351	-0-	3342	2	31	9	N	28					185
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4592	2	26	9	N	24	185	1			24
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4170	2	50	9	N	45					69
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4285	2	47	9	N	43					112
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4340	2	44	9	N	40	97	1			55
07	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	4167	2	41	9	N	37					92
08	4340	X	4001	-0-	-339	-0-	4001	2			N	-0-					92
09	4380	X	4003	-0-	-377	-0-	3986	2	17	9	N	15					107
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4596	2	11	9	N	10					117
11	4380	X	3690	-0-	-690	-0-	3662	2	28	9	N	25					142
12	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	4057	2	56	9	N	51	98	1			95

TOTAL GAS PROD: 49,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

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	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2048	2			N	-0-					82
02	1960	N	1646	-0-	-314	-0-	1621	2	25	9	N	23					105
03	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2048	2	55	9	N	50					155
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2027	2	11	9	N	10					165
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1969	2	47	9	N	43	181	1			27
06	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1985	2	9	9	N	8					35
07	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2027	2	55	9	N	50					85
08	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1983	2	6	9	N	5					90
09	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1739	2	12	9	N	11	51	1			50
10	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	1951	2	52	9	N	47					97
11	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	1747	2	2	9	N	2	74	1			25
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1844	2	57	9	N	52					77

TOTAL GAS PROD: 23,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	2729	2	62	9	N	56					245
02	2632	X	2208	-0-	-424	-0-	2150	2	58	9	N	53	191	1			107
03	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2711	2	94	9	N	85					192
04	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2707	2	61	9	N	55	183	1			64
05	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	2328	2	53	9	N	48					112
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2760	2	44	9	N	40					152
07	2852	X	2669	-0-	-183	-0-	2605	2	64	9	N	58					210
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-	175	1			35
09	2790	N	2486	-0-	-304	-0-	2442	2	44	9	N	40					75
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2657	2	97	9	N	88	76	1			87
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2411	2	13	9	N	12					99
*12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2574	2	56	9	N	51					150

TOTAL GAS PROD: 31,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

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	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2433	2	52	9	N	47					122
02	1960	N	1895	-0-	-65	-0-	1864	2	31	9	N	28	93	1			57
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2111	2	63	9	N	57					114
04	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	2160	2	22	9	N	20					134
05	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2012	2	34	9	N	31					165
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2243	2	32	9	N	29					194
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2395	2	42	9	N	38	188	1			44
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2176	2	33	9	N	30					74
09	2190	N	1910	-0-	-280	-0-	1876	2	34	9	N	31					105
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2152	2	43	9	N	39					144
11	2130	N	1976	-0-	-154	-0-	1928	2	48	9	N	44	116	1			72
*12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2025	2	46	9	N	42					114

TOTAL GAS PROD: 25,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1340	2	30	9	N	27					157
02	1288	N	1155	-0-	-133	-0-	1125	2	30	9	N	27					184
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1308	2	22	9	N	20	178	1			26
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1287	2	26	9	N	24					50
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29					79
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1290	2	29	9	N	26					105
07	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1284	2	30	9	N	27					132
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1290	2	36	9	N	33					165
09	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	1184	2	12	9	N	11	71	1			105
10	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1255	2	25	9	N	23	46	1			82
11	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1137	2	28	9	N	25	72	1			35
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1211	2	32	9	N	29					64

TOTAL GAS PROD: 15,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2206	2	53	9	N	48					192
02	2128	N	1842	-0-	-286	-0-	1792	2	50	9	N	45	180	1			57
03	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2173	2	50	9	N	45					102
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2150	2	50	9	N	45					147
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2126	2	55	9	N	50					197
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2155	2	83	9	N	75	182	1			90
07	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2114	2	62	9	N	56					146
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-	96	1			50
09	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	1958	2	48	9	N	44					94
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2164	2	53	9	N	48					142
11	2130	N	2003	-0-	-127	-0-	1947	2	56	9	N	51	119	1			74
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2077	2	47	9	N	43					117

TOTAL GAS PROD: 25,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1990	2	74	9	N	67					102
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	N	15					117
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					117
04	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	1740	2	8	9	N	7					124
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1850	2	6	9	N	5					129
06	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1794	2	9	9	N	8					137
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2206	2	2	9	N	2	106	1			33
08	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1784	2	12	9	N	11					44
09	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	1622	2	18	9	N	16					60
10	2139	N	1761	-0-	-378	-0-	1735	2	26	9	N	24					84
11	1740	N	1416	-0-	-324	-0-	1391	2	25	9	N	23					107
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1825	2	14	9	N	13					120

TOTAL GAS PROD: 21,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2096	2	32	9	N	29					139
02	1932	N	1730	-0-	-202	-0-	1715	2	15	9	N	14	88	1			65
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2089	2	22	9	N	20					85
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2084	2	22	9	N	20					105
05	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1874	2	19	9	N	17					122
06	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1913	2	24	9	N	22					144
07	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2095	2	31	9	N	28					172
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2067	2	17	9	N	15	148	1			39
09	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1754	2	17	9	N	15					54
10	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	1937	2	33	9	N	30					84
11	2010	N	1824	-0-	-186	-0-	1804	2	20	9	N	18					102
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1931	2	24	9	N	22	60	1			64

TOTAL GAS PROD: 23,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2181	2	53	9	N	48	184	1			28
02	2100	N	1807	-0-	-293	-0-	1722	1	85	9	N	77					105
03	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	2045	2	54	9	N	49					154
04	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2030	2	62	9	N	56					210
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2046	2	47	9	N	43	181	1			72
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2093	2	53	9	N	48					120
07	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	2030	2	46	9	N	42	77	1			85
08	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1908	2	6	9	N	5					90
09	2160	N	1499	-0-	-661	-0-	1491	2	8	9	N	7					97
10	2077	N	1368	-0-	-709	-0-	1329	2	39	9	N	35					132
11	1860	N	1143	-0-	-717	-0-	1102	2	41	9	N	37	120	1			49
12	1550	N	601	-0-	-949	-0-	557	2	44	9	N	40					89

TOTAL GAS PROD: 21,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

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	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3998	2	79	9	N	72					167
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2861	2	47	9	N	43	168	1			42
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3308	2	79	9	N	72					114
04	3870	X	3356	-0-	-514	-0-	3262	2	94	9	N	85					199
05	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	3083	2	66	9	N	60	187	1			72
06	3870	X	3367	-0-	-503	-0-	3298	2	69	9	N	63					135
07	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3284	2	54	9	N	49					184
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3741	2	58	9	N	53	187	1			50
09	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3097	2	61	9	N	55					105
10	3472	X	2664	-0-	-808	-0-	2640	2	24	9	N	22					127
11	3570	X	2943	-0-	-627	-0-	2865	2	78	9	N	71	99	1			99
12	3689	X	2905	-0-	-784	-0-	2830	2	75	9	N	68					167

TOTAL GAS PROD: 39,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					42
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					42
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	865	2	61	9	N	55					97
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1263	2	66	9	N	60					157
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					157
06	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	2			N	-0-					157
07	620	N	141	-0-	-479	-0-	141	2			N	-0-					157
08	558	N	108	-0-	-450	-0-	108	2			N	-0-					157
09	450	N	131	-0-	-319	-0-	131	2			N	-0-					157
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					157
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					157
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					133
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					133
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	329	2	84	9	N	76	180	1			29
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			29
05	651	N	492	-0-	-159	-0-	489	2	3	9	N	3					32
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					32
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					32
08	496	N	372	-0-	-124	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			32
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					32
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					32
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					32
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1126	2	6	9	Y	5					17
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1131	2	15	9	Y	14	22	1			9
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3					12
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	Y	13					25
05	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	2			Y	-0-					25
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1030	2	12	9	Y	11	25	1			11
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1183	2	1	9	Y	1					12
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1174	2	14	9	Y	13					25
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1144	2	10	9	Y	9	29	1			5
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			Y	-0-					5
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1102	2	10	9	Y	9					14
12	1178	N	977	-0-	-201	-0-	964	2	13	9	Y	12	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	2	13	9	N	12					241
02	1036	N	787	-0-	-249	-0-	776	2	11	9	N	10	186	1	1	8	64
03	1054	N	822	-0-	-232	-0-	822	2			N	-0-					64
04	1020	N	869	-0-	-151	-0-	825	2	44	9	N	40					104
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					104
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	876	2	23	9	N	21					125
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	946	2	29	9	N	26					151
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1025	2	77	9	N	70					221
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					221
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					221
11	1080	N	920	-0-	-160	-0-	920	2			N	-0-					221
12	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	1065	2	46	9	N	42	199	1			64

TOTAL GAS PROD: 11,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					53
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					53
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					53
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			Y	-0-					53
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					53
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					53
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	853	2	14	9	Y	13	38	1			28
08	961	N	770	-0-	-191	-0-	766	2	4	9	Y	4					32
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1451	2	61	9	Y	55	38	1			49
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1340	2	18	9	Y	16	35	1			30
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	Y	13					43
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	Y	12					55

TOTAL GAS PROD: 13,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					2
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5					7
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	197	2	1	9	Y	1					8
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2	6	1			4
05	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	2			Y	-0-					4
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2					6
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	236	2	1	9	Y	1					7
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	146	2	1	9	Y	1	4	1			4
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	295	2	2	9	Y	2					6
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					6
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					6
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 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	1240	X	1198	-0-	-42	-0-	1186	2	12	9	N	11					65
02	1092	X	653	-0-	-439	-0-	642	2	11	9	N	10					75
03	1209	X	966	-0-	-243	-0-	947	2	19	9	N	17					92
04	1170	X	985	-0-	-185	-0-	970	2	15	9	N	14					106
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1299	2	20	9	N	18					124
06	1170	X	971	-0-	-199	-0-	968	2	3	9	N	3					127
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					127
08	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1179	2	6	9	N	5					132
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	974	2	22	9	N	20					152
10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1006	2	18	9	N	16					168
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1225	2	14	9	N	13					181
12	1023	N	745	-0-	-278	-0-	742	2	3	9	N	3					184

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3271	2	3	9	N	3					171
02	2576	X	2545	-0-	-31	-0-	2545	2			N	-0-					171
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3091	2	46	9	N	42					213
04	2760	X	1718	-0-	-1042	-0-	1707	2	11	9	N	10					223
05	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	2			N	-0-					223
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					223
07	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	2809	2			N	-0-					223
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					223
09	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	2			N	-0-					223
10	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2645	2			N	-0-					223
11	2760	X	1847	-0-	-913	-0-	1847	2			N	-0-					223
12	2852	X	1912	-0-	-940	-0-	1912	2			N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 31,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1672	-0-	-343	-0-	1672	2			N	-0-					206
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					206
03	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1600	2	61	9	N	55					261
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					261
05	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-					261
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1551	2	26	9	N	24	181	1			104
07	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	2047	2			N	-0-					104
08	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	1559	2			N	-0-					104
09	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	1124	2	13	9	N	12					116
10	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	1334	2	123	9	N	112					228
11	1500	N	1065	-0-	-435	-0-	1041	2	24	9	N	22	190	1			60
12	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1098	2	15	9	N	14					74

TOTAL GAS PROD: 19,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 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	2759	N	2144	-0-	-615	-0-	2144	2			Y	-0-					64
02	1960	N	1734	-0-	-226	-0-	1733	2	1	9	Y	1	1	8			64
03	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	1867	2	1	9	Y	1	1	8			64
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					64
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					64
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	Y	1	1	8			64
07	2356	N	1751	-0-	-605	-0-	1721	2	30	9	Y	27	75	1			16
08	2263	N	1809	-0-	-454	-0-	1799	2	10	9	Y	9					25
09	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	2120	2	87	9	Y	79	55	1			49
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2185	2	30	9	Y	27	54	1			22
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1889	2	23	9	Y	21					43
12	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	2219	2	13	9	Y	12					55

TOTAL GAS PROD: 24,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	2149	2	1	9	Y	1					42
02	2492	X	1988	-0-	-504	-0-	1967	2	21	9	Y	19					61
03	2759	X	2159	-0-	-600	-0-	2140	2	19	9	Y	17					78
04	2670	X	2210	-0-	-460	-0-	2192	2	18	9	Y	16	47	1			47
05	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	2341	2	6	9	Y	5					52
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2250	2	18	9	Y	16					68
07	2294	X	2165	-0-	-129	-0-	2161	2	4	9	Y	4					72
08	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	2134	2	20	9	Y	18	52	1			38
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2453	2	20	9	Y	18					56
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					56
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2208	2	21	9	Y	19					75
12	2542	N	2223	-0-	-319	-0-	2223	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 26,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	Y	6	8	1			3
02	560	X	246	-0-	-314	-0-	245	2	1	9	Y	1					4
03	403	X	281	-0-	-122	-0-	278	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	390	X	180	-0-	-210	-0-	179	2	1	9	Y	1					4
05	403	X	259	-0-	-144	-0-	257	2	2	9	Y	2					6
06	390	X	148	-0-	-242	-0-	148	2			Y	-0-	2	1			4
07	279	X	264	-0-	-15	-0-	263	2	1	9	Y	1					5
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-					5
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2	4	1			3
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					3
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					3
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1324	2	15	9	Y	14	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1059	-0-	-677	-0-	1039	2	20	9	Y	18	15	1			33
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1443	2	12	9	Y	11	25	1			19
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1496	2	20	9	Y	18					37
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					37
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	Y	3	26	1			14
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2012	2	9	9	Y	8					22
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2221	2	21	9	Y	19					41
08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1778	2	3	9	Y	3	26	1			18
09	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	1971	2	11	9	Y	10					28
10	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	1977	2	8	9	Y	7					35
11	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1631	2	9	9	Y	8					43
12	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	1734	2	18	9	Y	16	28	1			31

TOTAL GAS PROD: 21,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3608	-0-	-825	-0-	3562	2	46	9	Y	42	60	1			60
02	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	3584	2	40	9	Y	36	61	1			35
03	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	3926	2	86	9	Y	78	58	1			55
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3978	2	36	9	Y	33					88
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					88
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3979	2	30	9	Y	27	60	1			55
07	4154	X	4061	-0-	-93	-0-	4029	2	32	9	Y	29					84
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4065	2	29	9	Y	26	61	1			49
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3934	2	10	9	Y	9					58
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4044	2	15	9	Y	14					72
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3818	2	13	9	Y	12					84
*12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3859	2	58	9	Y	53	67	1			70

TOTAL GAS PROD: 47,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-458	-0-	341	2	7	9	Y	6	8	1			24
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3					27
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	Y	9	13	1			23
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	Y	2					25
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					25
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	Y	1	25	1			1
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	Y	7					8
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	Y	7					15
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1886	2	20	9	Y	18	27	1			6
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					6
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					6
12	992	N	20	-0-	-972	-0-	20	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	Y	1					33
02	4452	X	1526	-0-	-2926	-0-	1511	2	15	9	Y	14					47
03	4061	X	1632	-0-	-2429	-0-	1618	2	14	9	Y	13					60
04	3930	X	2515	-0-	-1415	-0-	2494	2	21	9	Y	19	45	1			34
05	2604	X	1679	-0-	-925	-0-	1675	2	4	9	Y	4					38
06	2520	X	1706	-0-	-814	-0-	1693	2	13	9	Y	12					50
07	2604	X	1635	-0-	-969	-0-	1632	2	3	9	Y	3					53
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1718	2	14	9	Y	13	42	1			24
09	1710	N	1464	-0-	-246	-0-	1452	2	12	9	Y	11					35
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					35
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1864	2	18	9	Y	16					51
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 23,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	2356	X	1439	-0-	-917	-0-	1439	2			Y	-0-					62
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					62
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2			Y	-0-					62
04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			Y	-0-					62
05	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	2			Y	-0-					62
06	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	1232	2			Y	-0-					62
07	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1219	2	20	9	Y	18	53	1			27
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2305	2	12	9	Y	11					38
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2749	2	112	9	Y	102	71	1			69
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2638	2	36	9	Y	33	66	1	1	8	35
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2073	2	24	9	Y	22					57
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	2	17	9	Y	15					72

TOTAL GAS PROD: 21,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	2475	2	32	9	Y	29	42	1			42
02	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	2459	2	28	9	Y	25	41	1			26
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2752	2	59	9	Y	54	40	1			40
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2675	2	24	9	Y	22					62
05	2759	X	2217	-0-	-542	-0-	2217	2			Y	-0-					62
06	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	2530	2	20	9	Y	18	39	1			41
07	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	2569	2	20	9	Y	18					59
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2595	2	19	9	Y	17	40	1			36
09	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	2500	2	6	9	Y	5					41
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2765	2	11	9	Y	10					51
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	2	9	9	Y	8					59
*12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2589	2	39	9	Y	35	45	1			49

TOTAL GAS PROD: 30,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	217	N	149	-0-	-68	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1			36
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	2	1			35
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4					39
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			Y	-0-					39
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-	7	1			32
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	Y	2					34
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	Y	5					39
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-	4	1			35
09	630	N	270	-0-	-360	-0-	269	2	1	9	Y	1					36
10	558	N	311	-0-	-247	-0-	310	2	1	9	Y	1					37
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					38
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	3	6	1			35

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			Y	-0-					50
02	840	N	525	-0-	-315	-0-	525	2			Y	-0-					50
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					50
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	2			Y	-0-					50
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					50
06	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			Y	-0-					50
07	651	N	541	-0-	-110	-0-	532	2	9	9	Y	8	22	1			36
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3					39
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	727	2	29	9	Y	26	18	1			47
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	Y	2	19	1			30
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	597	2	7	9	Y	6					36
12	744	N	641	-0-	-103	-0-	635	2	6	9	Y	5					41

TOTAL GAS PROD: 7,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1922	X	1472	-0-	-450	-0-	1465	2	7	9	Y	6					53
02	2016	X	1473	-0-	-543	-0-	1453	2	20	9	Y	18	29	1			42
03	1798	X	1677	-0-	-121	-0-	1673	2	4	9	Y	4					46
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	Y	18					64
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			Y	-0-					64
06	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	1441	2	17	9	Y	15	34	1			45
07	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1570	2	1	9	Y	1					46
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1646	2	20	9	Y	18					64
09	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1137	2	9	9	Y	8	29	1			43
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					43
11	3000	N	3858	-0-	858	858	3818	2	40	9	Y	36					79
*12	3100	N	2748	-0-	-352	506	2713	2	35	9	Y	32	59	1			52

TOTAL GAS PROD: 21,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 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	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2912	2	2	9	Y	2					71
02	2856	X	2850	-0-	-6	-0-	2820	2	30	9	Y	27					98
03	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	2998	2	24	9	Y	22	1	8			119
04	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	2902	2	23	9	Y	21	60	1			80
05	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	3032	2	8	9	Y	7					87
06	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	2932	2	23	9	Y	21					108
07	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3084	2	8	9	Y	7					115
08	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	2658	2	22	9	Y	20	63	1			72
09	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	2697	2	21	9	Y	19					91
10	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	2884	2			Y	-0-					91
11	3000	X	2729	-0-	-271	-0-	2705	2	24	9	Y	22					113
12	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2869	2			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 34,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1819	2	34	9	Y	31	26	1			31
02	1624	N	1312	-0-	-312	-0-	1302	2	10	9	Y	9	21	1			19
03	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	1226	2	17	9	Y	15					34
04	1800	N	1285	-0-	-515	-0-	1285	2			Y	-0-					34
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1196	2	2	9	Y	2	17	1			19
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	Y	5					24
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1353	2	13	9	Y	12					36
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	Y	2	19	1			19
09	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	1323	2	7	9	Y	6					25
10	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1185	2	4	9	Y	4					29
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1885	2	11	9	Y	10					39
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1899	2	20	9	Y	18	30	1			27

TOTAL GAS PROD: 17,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	928	2	19	9	Y	17	18	1			6
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	Y	5					11
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	13	1			9
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	948	2	4	9	Y	4					13
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	989	2	12	9	Y	11					24
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			Y	-0-	15	1			9
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	945	2	3	9	Y	3					12
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	977	2	3	9	Y	3					15
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	977	2	10	9	Y	9	15	1			9
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					9
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			Y	-0-					9
12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	948	2	14	9	Y	13	13	1			9

TOTAL GAS PROD: 11,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 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	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2288	2	45	9	Y	41	48	1			22
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2207	2	17	9	Y	15	1	8			36
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2050	2	24	9	Y	22	26	1			32
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2128	2	11	9	Y	10					42
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2298	2	28	9	Y	25					67
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1	30	1			38
07	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1534	2	6	9	Y	5					43
08	2139	N	1458	-0-	-681	-0-	1452	2	6	9	Y	5					48
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2412	2	25	9	Y	23	37	1			34
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					34
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					34
*12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2608	2	39	9	Y	35	36	1			33

TOTAL GAS PROD: 25,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 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	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3656	2	65	9	Y	59	51	1			51
02	3556	X	2671	-0-	-885	-0-	2649	2	22	9	Y	20	44	1			27
03	3937	X	3307	-0-	-630	-0-	3265	2	42	9	Y	38					65
04	3600	X	3386	-0-	-214	-0-	3386	2			Y	-0-					65
05	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3416	2	6	9	Y	5	48	1			22
06	3600	X	3023	-0-	-577	-0-	3011	2	12	9	Y	11					33
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3470	2	34	9	Y	31					64
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3434	2	8	9	Y	7	50	1			21
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3232	2	19	9	Y	17					38
10	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	2473	2	9	9	Y	8					46
11	3180	X	1852	-0-	-1328	-0-	1841	2	11	9	Y	10					56
12	3286	X	1932	-0-	-1354	-0-	1912	2	20	9	Y	18	30	1			44

TOTAL GAS PROD: 35,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1330	-0-	-3	-0-	1329	2	1	9	Y	1					26
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15					41
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1747	2	14	9	Y	13					54
04	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1186	2	9	9	Y	8	29	1			33
05	1736	N	840	-0-	-896	-0-	838	2	2	9	Y	2					35
06	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1238	2	10	9	Y	9					44
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1864	2	4	9	Y	4					48
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1042	2	9	9	Y	8	26	1			30
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	Y	10					40
10	1860	N	973	-0-	-887	-0-	973	2			Y	-0-					40
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	Y	15					55
12	1426	N	881	-0-	-545	-0-	881	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 15,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1795	-0-	-251	-0-	1762	2	33	9	Y	30	37	1			31
02	2212	X	2050	-0-	-162	-0-	2039	2	11	9	Y	10	1	8			40
03	2449	X	2032	-0-	-417	-0-	2008	2	24	9	Y	22	26	1			36
04	2370	X	2012	-0-	-358	-0-	2001	2	11	9	Y	10					46
05	2263	X	1970	-0-	-293	-0-	1947	2	23	9	Y	21					67
06	2190	X	1610	-0-	-580	-0-	1609	2	1	9	Y	1	25	1			43
07	2263	X	2128	-0-	-135	-0-	2119	2	9	9	Y	8					51
08	2077	X	2028	-0-	-49	-0-	2020	2	8	9	Y	7					58
09	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2244	2	22	9	Y	20	36	1			42
10	2139	X	2054	-0-	-85	-0-	2054	2			Y	-0-					42
11	2070	X	1769	-0-	-301	-0-	1769	2			Y	-0-					42
12	2356	X	2279	-0-	-77	-0-	2247	2	32	9	Y	29	29	1			42

TOTAL GAS PROD: 23,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4853	2	62	9	Y	56	81	1			75
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4566	2	52	9	Y	47	79	1	1	8	42
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5355	2	114	9	Y	104	81	1			65
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5259	2	50	9	Y	45					110
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5399	2	1	9	Y	1	1	8			110
06	5280	X	5132	-0-	-148	-0-	5092	2	40	9	Y	36	77	1			69
07	5487	X	5459	-0-	-28	-0-	5416	2	43	9	Y	39					108
08	5487	X	5172	-0-	-315	-0-	5133	2	39	9	Y	35	78	1			65
09	5310	X	4999	-0-	-311	-0-	4985	2	14	9	Y	13					78
10	5456	X	5088	-0-	-368	-0-	5066	2	22	9	Y	20	1	8			97
11	5280	X	4381	-0-	-899	-0-	4364	2	17	9	Y	15					112
12	5456	X	3948	-0-	-1508	-0-	3890	2	58	9	Y	53	68	1			97

TOTAL GAS PROD: 59,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	4433	X	3312	-0-	-1121	-0-	3293	2	19	9	Y	17	1	8			122
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4292	2	58	9	Y	53	83	1	1	8	91
03	4526	X	3574	-0-	-952	-0-	3566	2	8	9	Y	7					98
04	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	3415	2	42	9	Y	38	1	8			135
05	4526	X	3171	-0-	-1355	-0-	3171	2			Y	-0-					135
06	4380	X	3279	-0-	-1101	-0-	3245	2	34	9	Y	31	75	1			91
07	4526	X	3744	-0-	-782	-0-	3740	2	4	9	Y	4					95
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3735	2	46	9	Y	42					137
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3742	2	33	9	Y	30	73	1			94
10	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	3582	2			Y	-0-					94
11	3660	X	3340	-0-	-320	-0-	3308	2	32	9	Y	29					123
12	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	3120	2	40	9	Y	36	67	1			92

TOTAL GAS PROD: 42,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2824	-0-	-152	-0-	2809	2	15	9	Y	14					94
02	2436	N	2401	-0-	-35	-0-	2368	2	33	9	Y	30	47	1			77
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2579	2	6	9	Y	5					82
04	2730	N	2455	-0-	-275	-0-	2425	2	30	9	Y	27					109
05	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	2489	2			Y	-0-					109
06	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	2398	2	26	9	Y	24	56	1			77
07	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2502	2	3	9	Y	3					80
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2551	2	32	9	Y	29					109
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2484	2	24	9	Y	22	59	1			72
10	2511	N	2449	-0-	-62	-0-	2449	2			Y	-0-					72
11	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2387	2	22	9	Y	20					92
12	2604	N	2298	-0-	-306	-0-	2268	2	30	9	Y	27	49	1			70

TOTAL GAS PROD: 29,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 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	6076	X	3433	-0-	-2643	-0-	3368	2	65	9	Y	59	72	1			60
02	5488	X	2123	-0-	-3365	-0-	2111	2	12	9	Y	11	1	8			70
03	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8089	2	101	9	Y	92	108	1			54
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6075	2	33	9	Y	30					84
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5913	2	72	9	Y	65					149
06	5940	X	5529	-0-	-411	-0-	5526	2	3	9	Y	3	90	1			62
07	6138	X	3929	-0-	-2209	-0-	3912	2	17	9	Y	15					77
08	6851	X	5644	-0-	-1207	-0-	5622	2	22	9	Y	20					97
09	6120	X	5144	-0-	-976	-0-	5093	2	51	9	Y	46	75	1			68
10	5983	X	3679	-0-	-2304	-0-	3679	2			Y	-0-					68
11	5520	X	2938	-0-	-2582	-0-	2938	2			Y	-0-					68
*12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6804	2	100	9	Y	91	92	1			67

TOTAL GAS PROD: 59,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 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	7378	X	6842	-0-	-536	-0-	6720	2	122	9	Y	111	94	1	1	8	156
02	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	5959	2	50	9	Y	45	100	1	1	8	100
03	6975	X	6518	-0-	-457	-0-	6435	2	83	9	Y	75					175
04	6750	X	6112	-0-	-638	-0-	6112	2			Y	-0-					175
05	6882	X	6154	-0-	-728	-0-	6145	2	9	9	Y	8	86	1			97
06	6630	X	6115	-0-	-515	-0-	6091	2	24	9	Y	22					119
07	6665	X	5928	-0-	-737	-0-	5870	2	58	9	Y	53					172
08	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	5936	2	12	9	Y	11	87	1			96
09	6120	X	5876	-0-	-244	-0-	5845	2	31	9	Y	28					124
10	6324	X	6025	-0-	-299	-0-	5999	2	26	9	Y	24					148
11	6120	X	5833	-0-	-287	-0-	5801	2	32	9	Y	29					177
12	6076	X	6021	-0-	-55	-0-	5960	2	61	9	Y	55	94	1			138

TOTAL GAS PROD: 73,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

XTO ENERGY INC. 945936
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	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					71
02	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					71
03	1953	N	1580	-0-	-373	-0-	1577	2	3	9	N	3					74
04	1770	N	1394	-0-	-376	-0-	1374	2	20	9	N	18					92
05	1829	N	1556	-0-	-273	-0-	1542	2	14	9	N	13					105
06	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2			N	-0-					105
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					105
08	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-					105
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					105
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					105
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	N	1					106
12	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	1157	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 17,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1306	2	97	9	Y	88					111
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1167	2	58	9	Y	53	154	1			10
03	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1244	2	36	9	Y	33					43
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1266	2	34	9	Y	31					74
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1331	2	52	9	Y	47					121
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1145	2	45	9	Y	41					162
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1266	2	6	9	Y	5	157	1			10
08	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1221	2	43	9	Y	39					49
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	2	22	9	Y	20					69
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1520	2	25	9	Y	23					92
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1693	2	24	9	Y	22					114
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 16,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					12
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					12
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					12
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					12
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					12
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					12
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					12
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	1180	2	2	9	Y	2	166	1			13
02	1344	N	1318	-0-	-26	-0-	1318	2			Y	-0-					13
03	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1024	2	40	9	Y	36	1	8			48
04	1140	N	854	-0-	-286	-0-	854	2			Y	-0-					48
05	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1221	2	52	9	Y	47					95
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	781	2	29	9	Y	26					121
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1198	2	54	9	Y	49	158	1			12
08	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			Y	-0-					12
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					12
10	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			Y	-0-					12
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	917	2	57	9	Y	52					64
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 13,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2323	-0-		-2	-0-	66	1	2192	2	N	59					82
								65	9									
02	2128	N	2056	-0-		-72	-0-	59	1	1975	2	N	20					102
								22	9									
03	2232	N	2136	-0-		-96	-0-	62	1	2074	2	N	-0-					102
04	2250	N	2069	-0-		-181	-0-	59	1	1982	2	N	25					127
								28	9									
05	2263	N	2196	-0-		-67	-0-	62	1	2058	2	N	69	161	1			35
								76	9									
06	2135	N	2135	-0-		-0-	-0-	61	1	2024	2	N	45					80
								50	9									
07	2171	N	2171	-0-		-0-	-0-	63	1	2108	2	N	-0-					80
08	2201	N	1948	-0-		-253	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					80
09	2130	N	1888	-0-		-242	-0-	54	1	1790	2	N	40					120
								44	9									
10	2170	N	1943	-0-		-227	-0-	55	1	1831	2	N	52					172
								57	9									
11	1890	N	1786	-0-		-104	-0-	51	1	1712	2	N	21	175	1			18
								23	9									
12	1953	N	1818	-0-		-135	-0-	53	1	1755	2	N	9					27
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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. GAS LIFT	(I) (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	980	-0-		-136	-0-	979	2	1	9	Y	1	1	8			26
02	990	N	990	-0-		-0-	-0-	990	2			Y	-0-					26
03	986	N	986	-0-		-0-	-0-	986	2			Y	-0-					26
04	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					26
05	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					26
06	960	N	853	-0-		-107	-0-	853	2			Y	-0-					26
07	1116	N	1038	-0-		-78	-0-	1038	2			Y	-0-					26
08	1085	N	824	-0-		-261	-0-	784	2	40	9	Y	36					62
09	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	1144	2	17	9	Y	15					77
10	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					77
11	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	2378	2	15	9	Y	14					91
*12	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	2256	2	11	9	Y	10					101

TOTAL GAS PROD: 15,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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. GAS LIFT	(I) (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-					75
02	935	N	935	-0-		-0-	-0-	912	2	23	9	N	21					96
03	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	992	2	48	9	N	44					140
04	990	N	839	-0-		-151	-0-	826	2	13	9	N	12	139	1			13
05	1023	N	984	-0-		-39	-0-	981	2	3	9	N	3					16
06	990	N	938	-0-		-52	-0-	935	2	3	9	N	3					19
07	959	N	959	-0-		-0-	-0-	959	2			N	-0-					19
08	992	N	829	-0-		-163	-0-	814	2	15	9	N	14					33
09	930	N	-0-	-0-		-930	-0-					N	-0-					33
10	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	1286	2			N	-0-					33
11	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	1021	2			N	-0-					33
*12	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	1023	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1381	2	57	9	N	52	157	1			60
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1508	2	85	9	N	77					137
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	N	2					139
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	2	6	9	N	5					144
05	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1495	2	36	9	N	33	151	1			26
06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			N	-0-					26
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1506	2	66	9	N	60					86
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1527	2	34	9	N	31					117
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			N	-0-					117
10	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	1327	2	4	9	N	4					121
11	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1467	2			N	-0-					121
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1616	2	11	9	N	10					131

TOTAL GAS PROD: 18,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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	2573	N	2429	-0-	-144	-0-	36	1	2392	2	Y	1					51
							1	9									
02	2324	N	2215	-0-	-109	-0-	32	1	2168	2	Y	14	1	8			64
							15	9									
03	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	35	1	2336	2	Y	-0-					64
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	32	1	2144	2	Y	-0-					64
05	2449	N	2232	-0-	-217	-0-	34	1	2198	2	Y	-0-					64
06	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	32	1	2074	2	Y	6					70
							7	9									
07	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	32	1	2105	2	Y	-0-	66	1			4
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	34	1	2287	2	Y	2					6
							2	9									
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	31	1	2117	2	Y	5					11
							6	9									
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	33	1	2197	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
11	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	31	1	2099	2	Y	1					2
							1	9									
12	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	33	1	2195	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 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	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1106	2	25	9	Y	23					100
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	1019	2	23	9	Y	21	107	1	1	8	13
03	1271	N	928	-0-	-343	-0-	928	2			Y	-0-					13
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1573	2	41	9	Y	37					50
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1220	2	32	9	Y	29					79
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1055	2	19	9	Y	17					96
07	1674	N	1135	-0-	-539	-0-	1107	2	28	9	Y	25					121
08	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	1006	2			Y	-0-	105	1			16
09	1080	N	893	-0-	-187	-0-	893	2			Y	-0-					16
10	1147	N	989	-0-	-158	-0-	949	2	40	9	Y	36					52
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1147	2	52	9	Y	47					99
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	Y	2					101

TOTAL GAS PROD: 13,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 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	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	1490	2	25	9	N	23					38
02	1652	N	1208	-0-	-444	-0-	1164	2	44	9	N	40	1	8			77
03	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	1410	2	77	9	N	70					147
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1407	2	3	9	N	3					150
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1448	2	19	9	N	17	152	1			15
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1369	2	84	9	N	76					91
07	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1419	2	32	9	N	29					120
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1416	2	18	9	N	16					136
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1392	2	40	9	N	36	159	1			13
10	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1359	2	15	9	N	14					27
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1225	2	90	9	N	82					109
12	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1297	2	35	9	N	32					141

TOTAL GAS PROD: 16,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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	641	-0-	-382	-0-	639	2	2	9	N	2					34
02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2719	2	56	9	N	51	1	8			84
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2530	2	31	9	N	28	1	8			111
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2567	2	9	9	N	8					119
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					119
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2018	2	54	9	N	49					168
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2145	2	12	9	N	11	164	1			15
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2245	2	4	9	N	4					19
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1962	2	25	9	N	23					42
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1798	2	15	9	N	14					56
11	3000	N	5389	-0-	2389	2389	5381	2	8	9	N	7					63
*12	3100	N	2096	-0-	-1004	1385	2067	2	29	9	N	26					89

TOTAL GAS PROD: 28,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	20	1	1306	2	N	39	157	1			9
							43	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	17	1	1172	2	N	12					21
							13	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	24	1	1603	2	N	33					54
							36	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1454	2	N	37					91
							41	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	21	1	1364	2	N	19					110
							21	9									
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	21	1	1382	2	N	28					138
							31	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	18	1	1185	2	N	40	170	1			8
							44	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	19	1	1254	2	N	15					23
							17	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	18	1	1204	2	N	35					58
							39	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	18	1	1233	2	N	20					78
							22	9									
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	18	1	1195	2	N	49					127
							54	9									
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 16,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1241	2	4	9	N	4					39
02	1176	N	1057	-0-	-119	-0-	1024	2	33	9	N	30					69
03	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1040	2	32	9	N	29					98
04	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1088	2	20	9	N	18					116
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1006	2	47	9	N	43					159
06	1050	N	804	-0-	-246	-0-	801	2	3	9	N	3	151	1			11
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1090	2	56	9	N	51					62
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					62
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	708	2	21	9	N	19					81
10	1147	N	920	-0-	-227	-0-	920	2			N	-0-					81
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					81
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	957	2	40	9	N	36					117

TOTAL GAS PROD: 12,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	496	N	473	-0-	-23	-0-	461	2	12	9	Y	11					26
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1324	2	43	9	Y	39					65
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	Y	12	63	1	1	8	13
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					13
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1					14
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1137	2	25	9	Y	23	1	8			36
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	Y	16					52
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1782	2	11	9	Y	10	35	1	1	8	26
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1651	2	13	9	Y	12					38
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2103	2	40	9	Y	36	66	1			8
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1857	2	28	9	Y	25					33
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	2	21	9	Y	19					52

TOTAL GAS PROD: 15,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2866	2	69	9	N	63					91
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2321	2	41	9	N	37	1	8			127
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2549	2	50	9	N	45					172
04	2430	N	2149	-0-	-281	-0-	2125	2	24	9	N	22	153	1			41
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2611	2	44	9	N	40					81
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2430	2	39	9	N	35					116
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2458	2	40	9	N	36					152
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2540	2	39	9	N	35					187
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2444	2	26	9	N	24	164	1			47
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2531	2	33	9	N	30					77
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2432	2	44	9	N	40					117
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	N	47					164

TOTAL GAS PROD: 30,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1393	-0-	-95	-0-	40	1	1347	2	N	5					131
							6	9									
02	1344	N	1000	-0-	-344	-0-	29	1	971	2	N	-0-					131
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	N	-0-					131
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	38	1	1264	2	N	-0-					131
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	2	N	-0-					131
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	30	1	987	2	N	-0-					131
07	1333	N	830	-0-	-503	-0-	24	1	806	2	N	-0-					131
08	1178	N	964	-0-	-214	-0-	28	1	936	2	N	-0-					131
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	27	1	894	2	N	-0-					131
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	30	1	1012	2	N	-0-					131
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	-0-					131
12	961	N	674	-0-	-287	-0-	20	1	654	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 12,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	27	1	1785	2	Y	-0-					24
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	25	1	1673	2	Y	-0-					24
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	27	1	1782	2	Y	-0-					24
04	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	24	1	1610	2	Y	-0-					24
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	27	1	1761	2	Y	3	24	1			3
							3	9									
06	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	23	1	1507	2	Y	2					5
							2	9									
07	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	23	1	1506	2	Y	1					6
							1	9									
08	1767	N	1188	-0-	-579	-0-	17	1	1157	2	Y	13					19
							14	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	23	1	1581	2	Y	-0-					19
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	23	1	1540	2	Y	2					21
							2	9									
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	22	1	1467	2	Y	7	26	1			2
							8	9									
12	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	19	1	1287	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	3968	-0-	-651	-0-	58	1	3908	2	Y	2					32
							2	9									
02	4172	X	3645	-0-	-527	-0-	53	1	3571	2	Y	19					51
							21	9									
03	4619	X	3874	-0-	-745	-0-	57	1	3804	2	Y	12	57	1			6
							13	9									
04	4290	X	2674	-0-	-1616	-0-	40	1	2632	2	Y	2					8
							2	9									
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	69	1	4524	2	Y	21					29
							23	9									
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	61	1	4027	2	Y	18					47
							20	9									
07	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	59	1	3850	2	Y	20	61	1			6
							22	9									
08	4619	X	2097	-0-	-2522	-0-	31	1	2066	2	Y	-0-					6
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	71	1	4818	2	Y	3					9
							3	9									
10	4619	X	4534	-0-	-85	-0-	66	1	4456	2	Y	11					20
							12	9									
11	4110	X	3650	-0-	-460	-0-	53	1	3589	2	Y	7					27
							8	9									
12	4681	X	3769	-0-	-912	-0-	55	1	3690	2	Y	22					49
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 45,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1382	2	1	9	N	1	1	8			95
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	2	4	9	N	4					99
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					99
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			N	-0-					99
05	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					99
06	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1180	2	43	9	N	39					138
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					138
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					138
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1285	2	50	9	N	45	163	1			20
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					20
11	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1050	2	1	9	N	1					21
12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 14,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3280	2	90	9	N	82	174	1			25
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3172	2	1	9	N	1	1	8			25
03	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	2970	2	77	9	N	70					95
04	3330	X	1969	-0-	-1361	-0-	1969	2			N	-0-					95
05	3441	X	2747	-0-	-694	-0-	2747	2			N	-0-					95
06	3330	X	2580	-0-	-750	-0-	2580	2			N	-0-					95
07	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	3349	2			N	-0-					95
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3192	2	94	9	N	85	152	1			28
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					28
10	3348	X	2399	-0-	-949	-0-	2399	2			N	-0-					28
11	3240	X	1952	-0-	-1288	-0-	1952	2			N	-0-					28
12	3348	X	2388	-0-	-960	-0-	2388	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 33,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1585	2	4	9	N	4					96
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	1483	2	6	9	N	5	1	8			100
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			N	-0-					100
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					100
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1777	2	83	9	N	75	152	1			23
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					23
07	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					23
08	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					23
09	1680	N	1240	-0-	-440	-0-	1240	2			N	-0-					23
10	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	1354	2			N	-0-					23
11	1740	N	1264	-0-	-476	-0-	1264	2			N	-0-					23
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1322	2	31	9	N	28					69
02	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1115	2	17	9	N	15					84
03	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1027	2	18	9	N	16					100
04	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	1017	2	21	9	N	19					119
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	N	14					133
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	N	12					145
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1208	2	25	9	N	23	156	1			12
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					12
09	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	985	2	19	9	N	17					29
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					29
11	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			N	-0-					29
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 14,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1824	2	15	9	N	14	151	1			22
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1673	2	41	9	N	37					59
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1845	2	29	9	N	26					85
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1707	2	39	9	N	35					120
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1910	2	2	9	N	2					122
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1714	2	84	9	N	76	168	1			30
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1806	2	54	9	N	49					79
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1846	2	26	9	N	24					103
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					103
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2031	2	87	9	N	79	172	1			10
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2001	2	32	9	N	29					39
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2068	2	37	9	N	34					73

TOTAL GAS PROD: 22,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					4
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	1062	2			Y	-0-					4
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			Y	-0-					4
04	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	1000	2			Y	-0-					4
05	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			Y	-0-					4
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	966	2	7	9	Y	6					10
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	982	2	4	9	Y	4					14
08	1023	N	877	-0-	-146	-0-	874	2	3	9	Y	3					17
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1103	2	185	9	Y	168	116	1			69
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10					79
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	Y	5					84
12	1271	N	918	-0-	-353	-0-	917	2	1	9	Y	1					85

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					70
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					70
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					70
04	750	N	488	-0-	-262	-0-	485	2	3	9	N	3					73
05	775	N	574	-0-	-201	-0-	561	2	13	9	N	12					85
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					85
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					85
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					85
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			N	-0-					85
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					85
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	725	2	9	9	N	8					93
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	712	2	24	9	N	22					115

TOTAL GAS PROD: 8,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	3596	X	3079	-0-	-517	-0-	3079	2			Y	-0-					15
02	3248	X	2808	-0-	-440	-0-	2774	2	34	9	Y	31	1	8			45
03	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	3327	2	3	9	Y	3					48
04	3450	X	3077	-0-	-373	-0-	3077	2			Y	-0-					48
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3503	2	76	9	Y	69					117
06	3210	X	3124	-0-	-86	-0-	3074	2	50	9	Y	45					162
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3440	2	14	9	Y	13					175
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3558	2	18	9	Y	16	174	1			17
09	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	3429	2			Y	-0-					17
10	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	3142	2	99	9	Y	90					107
11	3450	X	3069	-0-	-381	-0-	3062	2	7	9	Y	6					113
12	3565	X	3049	-0-	-516	-0-	3045	2	4	9	Y	4					117

TOTAL GAS PROD: 38,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 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	3782	X	3552	-0-	-230	-0-	3500	2	52	9	N	47	1	8			128
02	3276	X	3257	-0-	-19	-0-	3257	2			N	-0-					128
03	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3505	2	68	9	N	62	173	1			17
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3465	2	6	9	N	5					22
05	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	3571	2	17	9	N	15					37
06	3480	X	3420	-0-	-60	-0-	3406	2	14	9	N	13					50
07	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	3484	2	63	9	N	57					107
08	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	3338	2	87	9	N	79	169	1			17
09	3480	X	2289	-0-	-1191	-0-	2289	2			N	-0-					17
10	3596	X	2777	-0-	-819	-0-	2746	2	31	9	N	28					45
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4361	2	17	9	N	15					60
*12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4153	2	25	9	N	23					83

TOTAL GAS PROD: 41,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 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	2666	N	2228	-0-	-438	-0-	2172	2	56	9	N	51					83
02	2408	N	1974	-0-	-434	-0-	1974	2			N	-0-					83
03	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	2110	2			N	-0-					83
04	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	2053	2			N	-0-					83
05	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2141	2	41	9	N	37					120
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2104	2	14	9	N	13					133
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	N	7					140
08	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	1923	2	57	9	N	52					192
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2398	2	18	9	N	16	191	1			17
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					17
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2113	2	25	9	N	23					40
12	2511	N	2334	-0-	-177	-0-	2334	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 25,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2385	2	39	9	Y	35	154	1			15
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					15
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2171	2	123	9	Y	112					127
04	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	2193	2	51	9	Y	46	160	1			13
05	2325	N	1448	-0-	-877	-0-	1448	2			Y	-0-					13
06	2220	N	1121	-0-	-1099	-0-	1121	2			Y	-0-					13
07	2325	N	1140	-0-	-1185	-0-	1136	2	4	9	Y	4					17
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					17
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2047	2	55	9	Y	50					67
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2135	2	136	9	Y	124	168	1			23
11	2340	N	2100	-0-	-240	-0-	2097	2	3	9	Y	3					26
*12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2236	2	10	9	Y	9					35

TOTAL GAS PROD: 23,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 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	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2388	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	1990	-0-	-397	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2723	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
*12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 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	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2368	2	51	9	N	46					138
02	2240	N	2090	-0-	-150	-0-	2036	2	54	9	N	49					187
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2442	2	24	9	N	22	178	1	1	8	30
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					30
05	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			N	-0-					30
06	2400	N	2110	-0-	-290	-0-	2110	2			N	-0-					30
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2623	2	65	9	N	59					89
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					89
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2460	2	35	9	N	32					121
10	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	2407	2	44	9	N	40					161
11	2400	N	2190	-0-	-210	-0-	2190	2			N	-0-					161
12	2480	N	1807	-0-	-673	-0-	1807	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 27,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	25	1	832	2	N	-0-					23
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	22	1	727	2	N	-0-					23
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	25	1	839	2	N	-0-					23
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	N	-0-					23
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	27	1	889	2	N	4					27
							4	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	N	16					43
							18	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	N	10					53
							11	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	963	2	N	8					61
							9	9									
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	948	2	N	124	166	1			19
							136	9									
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	-0-					19
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					19
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	32	1	1065	2	N	30					49
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2	144	1			19
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1	1	8			19
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					19
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	2	10	9	N	9					28
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	482	2	24	9	N	22					50
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	422	2	37	9	N	34					84
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	424	2	52	9	N	47					131
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	390	2	43	9	N	39	151	1			19
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					19
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					19
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					19
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 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	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2372	2			N	-0-					34
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					34
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2388	2	9	9	N	8					42
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2327	2	43	9	N	39					81
05	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	2374	2	118	9	N	107	153	1			35
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					35
07	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	2286	2			N	-0-					35
08	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2443	2			N	-0-					35
09	2370	N	2124	-0-	-246	-0-	2099	2	25	9	N	23					58
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2374	2	52	9	N	47					105
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2406	2	99	9	N	90	161	1			34
*12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 28,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	2356	N	1869	-0-	-487	-0-	1848	2	21	9	N	19					192
02	2128	N	1677	-0-	-451	-0-	1666	2	11	9	N	10	159	1	1	8	42
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					42
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2186	2	17	9	N	15					57
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2262	2	18	9	N	16					73
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2154	2	28	9	N	25					98
07	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2177	2	68	9	N	62					160
08	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2206	2			N	-0-					160
09	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	2112	2	39	9	N	35					195
10	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2163	2	19	9	N	17	162	1			50
11	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			N	-0-					50
12	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2140	2	63	9	N	57					107

TOTAL GAS PROD: 25,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	74 30	1 9	2456	2	N	27					77
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	2224	2	N	1					78
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	67 63	1 9	2227	2	N	57					135
04	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	67 64	1 9	2235	2	N	58	176	1			17
05	2542	N	2319	-0-	-223	-0-	68	1	2251	2	N	-0-					17
06	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	65	1	2175	2	N	-0-					17
07	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	66	1	2192	2	N	-0-					17
08	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	63	1	2101	2	N	-0-					17
09	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	65	1	2157	2	N	-0-					17
10	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	62	1	2063	2	N	-0-					17
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	61	1	2041	2	N	-0-					17
12	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	61	1	2025	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 27,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	2400	2			N	-0-					18
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2208	2	43	9	N	39					57
03	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	2412	2			N	-0-					57
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					57
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					57
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					57
07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	2918	2	117	9	N	106					163
08	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3081	2	15	9	N	14					177
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2819	2	23	9	N	21					198
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2578	2	18	9	N	16	182	1			32
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2785	2	23	9	N	21					53
*12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2879	2	22	9	N	20					73

TOTAL GAS PROD: 33,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					80
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1281	2	196	9	N	178	194	1	1	8	63
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					63
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					63
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					63
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					63
07	3100	N	3532	-0-	432	432	3484	2	48	9	N	44					107
08	3100	N	3692	-0-	592	1024	3601	2	91	9	N	83					190
09	3000	N	3422	-0-	422	1446	3379	2	43	9	N	39	191	1			38
10	4730	X	3284	-0-	-1446	-0-	3284	2			N	-0-					38
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3215	2	50	9	N	45					83
*12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3271	2	79	9	N	72					155

TOTAL GAS PROD: 32,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1148	2	21	9	N	19					82
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1173	2	23	9	N	21					103
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	2	19	9	N	17					120
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	2	20	9	N	18					138
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1260	2	21	9	N	19					157
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N	10					167
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1162	2	14	9	N	13					180
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1271	2	14	9	N	13					193
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9	187	1			15
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13	9	N	12					27
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	N	15					42
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1250	2	20	9	N	18					60

TOTAL GAS PROD: 14,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	58	1	1933	2	N	25					133
							28	9									
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1851	2	N	17					150
							19	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	61	1	2040	2	N	18					168
							20	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	59	1	1956	2	N	5					173
							6	9									
05	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	60	1	1985	2	N	24					197
							26	9									
06	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	58	1	1920	2	N	7					204
							8	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	60	1	2000	2	N	20					224
							22	9									
08	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	58	1	1949	2	N	17	189	1			52
							19	9									
09	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	56	1	1877	2	N	20					72
							22	9									
10	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	57	1	1896	2	N	8					80
							9	9									
11	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	56	1	1869	2	N	13					93
							14	9									
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	57	1	1884	2	N	14					107
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 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	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2618	2	34	9	N	31					78
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2337	2	18	9	N	16					94
03	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2125	2	66	9	N	60					154
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2598	2	37	9	N	34	168	1			20
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2733	2	31	9	N	28					48
06	3000	N	3360	-0-	360	360	3309	2	51	9	N	46					94
07	3100	N	3121	-0-	21	381	3070	2	51	9	N	46					140
08	3100	N	2932	-0-	-168	213	2878	2	54	9	N	49	172	1			17
09	3281	X	3068	-0-	-213	-0-	3029	2	39	9	N	35					52
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2917	2	33	9	N	30					82
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2851	2	35	9	N	32					114
*12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2906	2	34	9	N	31					145

TOTAL GAS PROD: 33,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2034	2	103	9	N	94					110
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1892	2	11	9	N	10					120
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					120
04	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	1896	2	23	9	N	21	51	1			90
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2121	2	44	9	N	40					130
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2			N	-0-					130
07	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			N	-0-					130
08	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2010	2	35	9	N	32					162
09	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	1751	2	30	9	N	27	177	1			12
10	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	1538	2			N	-0-					12
11	1980	N	1815	-0-	-165	-0-	1740	2	75	9	N	68					80
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 23,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 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	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					13
02	1932	N	1904	-0-	-28	-0-	1904	2			Y	-0-					13
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					13
04	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	2060	2			Y	-0-					13
05	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	1795	2			Y	-0-					13
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			Y	-0-					13
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	Y	10					23
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					23
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					23
10	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	1914	2	10	9	Y	9					32
11	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	1970	2			Y	-0-					32
12	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	1997	2	75	9	Y	68					100

TOTAL GAS PROD: 24,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 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	1736	X	1675	-0-	-61	-0-	1671	2	4	9	Y	4					5
02	1568	X	1532	-0-	-36	-0-	1530	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
03	1736	X	1672	-0-	-64	-0-	1670	2	2	9	Y	2					2
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2006	2	1	9	Y	1					3
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	Y	2					5
06	1650	X	1613	-0-	-37	-0-	1611	2	2	9	Y	2					7
07	2077	X	1588	-0-	-489	-0-	1588	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	2573	X	1682	-0-	-891	-0-	1680	2	2	9	Y	2					2
09	2490	X	1613	-0-	-877	-0-	1612	2	1	9	Y	1					3
10	2573	X	1691	-0-	-882	-0-	1690	2	1	9	Y	1					4
11	1620	X	1554	-0-	-66	-0-	1553	2	1	9	Y	1					5
*12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 20,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
*09	23	N	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2017 - P/A 09/24/17

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 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	2232	X	2132	-0-	-100	-0-	2126	2	6	9	Y	5	19	1			2
02	2016	X	1853	-0-	-163	-0-	1853	2			Y	-0-					2
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2298	2	15	9	Y	14					16
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2096	2	8	9	Y	7	21	1			2
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					2
06	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2046	2			Y	-0-					2
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	2	1	9	Y	1					3
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					3
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2122	2	9	9	Y	8					11
10	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2156	2	20	9	Y	18	26	1			3
11	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	2101	2	1	9	Y	1					4
12	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2120	2	12	9	Y	11					15

TOTAL GAS PROD: 25,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 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	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1434	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	980	-0-	-520	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
05	1550	X	916	-0-	-634	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1207	-0-	-293	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
07	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1369	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1708	2	34	9	N	31	167	1			27
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	1632	2			N	-0-					27
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1944	2	64	9	N	58					85
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					85
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1834	2	19	9	N	17					102
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1850	2	78	9	N	71					173
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1790	2	29	9	N	26	172	1			27
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					27
09	1830	N	1486	-0-	-344	-0-	1486	2			N	-0-					27
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					27
11	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	1665	2			N	-0-					27
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 21,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 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	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			Y	-0-					13
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					13
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					13
04	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1610	2			Y	-0-					13
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					13
06	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1762	2			Y	-0-					13
07	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1499	2	11	9	Y	10					23
08	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			Y	-0-					23
09	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	1612	2			Y	-0-					23
10	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1316	2	10	9	Y	9					32
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					32
12	1674	N	943	-0-	-731	-0-	868	2	75	9	Y	68					100

TOTAL GAS PROD: 18,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 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	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	24	1	1637	2	Y	-0-					120
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	27	1	1821	2	Y	-0-					120
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	35	1	2293	2	Y	-0-					120
04	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	20	1	1342	2	Y	-0-					120
05	3100	N	3460	-0-	360	360	52	1	3389	2	Y	17	123	1			14
							19	9									
06	3000	N	2983	-0-	-17	343	45	1	2926	2	Y	11					25
							12	9									
07	3074	N	2731	-0-	-343	-0-	41	1	2687	2	Y	3					28
							3	9									
08	2728	X	2149	-0-	-579	-0-	30	1	2043	2	Y	69					97
							76	9									
09	2640	X	2511	-0-	-129	-0-	36	1	2475	2	Y	-0-					97
10	2728	X	2392	-0-	-336	-0-	35	1	2346	2	Y	10					107
							11	9									
11	2640	X	2248	-0-	-392	-0-	32	1	2177	2	Y	35	132	1			10
							39	9									
12	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	38	1	2592	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 28,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT	(I)(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-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

01	1311	N	1311	-0-	-0-		-0-		38	1	1273	2	N	-0-					33
02	1094	N	1094	-0-	-0-		-0-		32	1	1062	2	N	-0-					33
03	1116	N	1055	-0-	-61		-0-		31	1	1024	2	N	-0-					33
04	1080	N	974	-0-	-106		-0-		28	1	946	2	N	-0-					33
05	1116	N	1028	-0-	-88		-0-		30	1	998	2	N	-0-					33
06	1020	N	948	-0-	-72		-0-		28	1	920	2	N	-0-					33
07	992	N	967	-0-	-25		-0-		28	1	929	2	N	9					42
									10	9									
08	1044	N	1044	-0-	-0-		-0-		30	1	1014	2	N	-0-					42
09	1087	N	1087	-0-	-0-		-0-		31	1	1022	2	N	31					73
									34	9									
10	1146	N	1146	-0-	-0-		-0-		33	1	1091	2	N	20					93
									22	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-		-0-		44	1	1472	2	N	-0-					93
*12	2268	N	2268	-0-	-0-		-0-		66	1	2202	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 14,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

01	1447	N	1447	-0-	-0-		-0-		1447	2			N	-0-					23
02	1310	N	1310	-0-	-0-		-0-		1310	2			N	-0-					23
03	1577	N	1577	-0-	-0-		-0-		1577	2			N	-0-					23
04	1425	N	1425	-0-	-0-		-0-		1425	2			N	-0-					23
05	1404	N	1404	-0-	-0-		-0-		1404	2			N	-0-					23
06	1346	N	1346	-0-	-0-		-0-		1346	2			N	-0-					23
07	1333	N	1199	-0-	-134		-0-		1142	2	57	9	N	52					75
08	1333	N	1275	-0-	-58		-0-		1275	2			N	-0-					75
09	1408	N	1408	-0-	-0-		-0-		1408	2			N	-0-					75
10	1407	N	1407	-0-	-0-		-0-		1396	2	11	9	N	10					85
11	1405	N	1405	-0-	-0-		-0-		1405	2			N	-0-					85
*12	1513	N	1513	-0-	-0-		-0-		1513	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 16,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					4
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	174	2	2	9	Y	2					2
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	203	2	1	9	Y	1					3
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					3
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					3
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					1
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2					3
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1424	-0-	-116	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1137	-0-	-630	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1037	-0-	-673	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	930	-0-	-180	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,041 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1121	2	9	9	Y	8					53
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7	54	1			6
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					6
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	2	20	9	Y	18					24
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	Y	13					37
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6					43
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	765	2	10	9	Y	9					52
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-	45	1			7
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					7
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	908	2	14	9	Y	13					20
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	912	2	18	9	Y	16					36
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	Y	3					39

TOTAL GAS PROD: 11,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	24	1	1598	2	Y	-0-					74
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	22	1	1458	2	Y	16					90
							18	9									
03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	24	1	1615	2	Y	-0-					90
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	25	1	1645	2	Y	-0-					90
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	26	1	1726	2	Y	-0-					90
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	25	1	1611	2	Y	8					98
							9	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	26	1	1682	2	Y	59	107	1			50
							65	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	26	1	1759	2	Y	20					70
							22	9									
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	25	1	1686	2	Y	63					133
							69	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	26	1	1774	2	Y	17	138	1			12
							19	9									
11	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	24	1	1638	2	Y	15					27
							17	9									
12	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	24	1	1629	2	Y	36					63
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 20,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					29
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					29
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					29
04	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	1865	2			Y	-0-					29
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			Y	-0-					29
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			Y	-0-					29
07	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			Y	-0-					29
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1877	2	32	9	Y	29					58
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1826	2	17	9	Y	15					73
10	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1720	2			Y	-0-					73
11	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1713	2	14	9	Y	13					86
12	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	1749	2	2	9	Y	2					88

TOTAL GAS PROD: 22,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					3
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			Y	-0-					3
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					3
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					3
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					3
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	269	2	4	9	Y	4					7
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3					10
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	Y	2					12
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	239	2	72	9	Y	65	48	1			29
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	253	2	4	9	Y	4					33
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	Y	4					37
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

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	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					105
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					105
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					105
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					105
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					105
08	0	N	-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-					105
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	1612	N	1541	-0-		-71	-0-	1523	2	18	9	Y	16					30
02	1428	N	1401	-0-		-27	-0-	1392	2	9	9	Y	8					38
03	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	1403	2	23	9	Y	21					59
04	1500	N	1397	-0-		-103	-0-	1372	2	25	9	Y	23					82
05	1550	N	1338	-0-		-212	-0-	1316	2	22	9	Y	20					102
06	1380	N	1335	-0-		-45	-0-	1321	2	14	9	Y	13	97	1			18
07	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	1431	2	39	9	Y	35					53
08	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	1607	2	9	9	Y	8					61
09	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	1563	2	6	9	Y	5					66
10	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	1570	2	17	9	Y	15					81
11	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-	1535	2	26	9	Y	24					105
12	1612	N	1481	-0-		-131	-0-	1469	2	12	9	Y	11	107	1			9

TOTAL GAS PROD: 17,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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. 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	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	1482	2	15	9	Y	14					25
02	1484	N	1464	-0-		-20	-0-	1456	2	8	9	Y	7					32
03	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-	1664	2	24	9	Y	22					54
04	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	1600	2	24	9	Y	22					76
05	1612	N	1601	-0-		-11	-0-	1579	2	22	9	Y	20					96
06	1620	N	1528	-0-		-92	-0-	1514	2	14	9	Y	13	92	1			17
07	1674	N	1530	-0-		-144	-0-	1522	2	8	9	Y	7					24
08	1612	N	1531	-0-		-81	-0-	1528	2	3	9	Y	3					27
09	1530	N	1427	-0-		-103	-0-	1421	2	6	9	Y	5					32
10	1519	N	1514	-0-		-5	-0-	1497	2	17	9	Y	15					47
11	1470	N	1447	-0-		-23	-0-	1422	2	25	9	Y	23					70
12	1488	N	1485	-0-		-3	-0-	1473	2	12	9	Y	11	73	1			8

TOTAL GAS PROD: 18,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1727	2	17	9	N	15					72
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1660	2	39	9	N	35					107
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					107
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1763	2	33	9	N	30					137
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					137
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1810	2	47	9	N	43					180
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	1676	2	52	9	N	47	184	1			43
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1760	2	8	9	N	7					50
09	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1643	2			N	-0-					50
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2032	2	31	9	N	28					78
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1775	2	76	9	N	69					147
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	N	20					167

TOTAL GAS PROD: 21,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	976	2	29	9	Y	26	1	8			48
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1133	2	56	9	Y	51	1	8			98
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1512	2	30	9	Y	27	99	1			26
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					26
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	Y	2					28
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1377	2	48	9	Y	44					72
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1434	2	39	9	Y	35					107
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	2	20	9	Y	18	72	1			53
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1344	2	25	9	Y	23					76
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1652	2	10	9	Y	9	80	1			5
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1457	2	29	9	Y	26					31
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1496	2	7	9	Y	6					37

TOTAL GAS PROD: 17,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	12	1	807	2	Y	26	81	1			30
							29	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	Y	15					45
							17	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	17	1	1124	2	Y	26					71
							29	9									
04	810	N	559	-0-	-251	-0-	8	1	541	2	Y	9	75	1			5
							10	9									
05	992	N	385	-0-	-607	-0-	381	2	4	9	Y	4					9
06	960	N	213	-0-	-747	-0-	199	2	14	9	Y	13					22
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	731	2	55	9	Y	50					72
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	378	2	31	9	Y	28	84	1			16
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	720	2	37	9	Y	34					50
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	Y	10					60
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	543	2	53	9	Y	48	82	1			26
12	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5377	-0-		-1567	-0-	79	1	5294	2	Y	4					64
								4	9									
02	6272	X	3090	-0-		-3182	-0-	45	1	3004	2	Y	37					101
								41	9									
03	6138	X	3595	-0-		-2543	-0-	53	1	3517	2	Y	23	113	1			11
								25	9									
04	5940	X	3311	-0-		-2629	-0-	49	1	3256	2	Y	5					16
								6	9									
05	6138	X	3157	-0-		-2981	-0-	47	1	3066	2	Y	40					56
								44	9									
06	5190	X	2796	-0-		-2394	-0-	42	1	2724	2	Y	27					83
								30	9									
07	3596	X	3071	-0-		-525	-0-	46	1	2983	2	Y	38	110	1			11
								42	9									
08	3596	X	3031	-0-		-565	-0-	44	1	2987	2	Y	-0-					11
09	3300	X	2746	-0-		-554	-0-	40	1	2700	2	Y	5					16
								6	9									
10	3162	X	2789	-0-		-373	-0-	41	1	2722	2	Y	24					40
								26	9									
11	2970	X	2792	-0-		-178	-0-	41	1	2733	2	Y	16					56
								18	9									
12	3069	X	2928	-0-		-141	-0-	42	1	2836	2	Y	45					101
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 38,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4721	X	4721	-0-		-0-	-0-	4572	2	149	9	N	135					153
02	4536	X	4094	-0-		-442	-0-	4046	2	48	9	N	44	179	1	1	8	17
03	5022	X	4562	-0-		-460	-0-	4377	2	185	9	N	168					185
04	4860	X	4151	-0-		-709	-0-	4140	2	11	9	N	10	178	1			17
05	4805	X	4413	-0-		-392	-0-	4395	2	18	9	N	16					33
06	4560	X	4269	-0-		-291	-0-	4226	2	43	9	N	39					72
07	4557	X	4377	-0-		-180	-0-	4242	2	135	9	N	123	178	1			17
08	4557	X	4375	-0-		-182	-0-	4375	2			N	-0-					17
09	4341	X	4341	-0-		-0-	-0-	4308	2	33	9	N	30					47
10	4483	X	4483	-0-		-0-	-0-	4328	2	155	9	N	141					188
11	4260	X	4028	-0-		-232	-0-	4020	2	8	9	N	7	178	1			17
12	4495	X	4034	-0-		-461	-0-	4034	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 51,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	8339	X	7820	-0-	-519	-0-	223	1	7450	2	N	134	178	1	43
							147	9							
02	7448	X	6852	-0-	-596	-0-	197	1	6574	2	N	74			117
							81	9							
03	8215	X	7511	-0-	-704	-0-	215	1	7183	2	N	103	185	1	35
							113	9							
04	7800	X	7193	-0-	-607	-0-	204	1	6810	2	N	163	178	1	20
							179	9							
05	7905	X	7047	-0-	-858	-0-	204	1	6795	2	N	44			64
							48	9							
06	7560	X	6957	-0-	-603	-0-	196	1	6535	2	N	205	180	1	89
							226	9							
07	7595	X	6823	-0-	-772	-0-	196	1	6543	2	N	76			165
							84	9							
08	7502	X	7063	-0-	-439	-0-	204	1	6815	2	N	40	183	1	22
							44	9							
09	7200	X	6850	-0-	-350	-0-	196	1	6524	2	N	118			140
							130	9							
10	7192	X	6681	-0-	-511	-0-	192	1	6411	2	N	71	176	1	35
							78	9							
11	6960	X	6635	-0-	-325	-0-	191	1	6383	2	N	55			90
							61	9							
12	7068	X	6626	-0-	-442	-0-	190	1	6324	2	N	102	175	1	17
							112	9							

TOTAL GAS PROD: 84,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

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

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	2480		2408	-0-	-72	-0-	2329	2	79	9	N	72			216
02	2384		2384	-0-	-0-	-0-	2315	2	69	9	N	63	190	1	89
03	2480		2358	-0-	-122	-0-	2278	2	80	9	N	73			162
04	2400		2604	-0-	204	204	2520	2	84	9	N	76	183	1	55
05	2480		2428	-0-	-52	152	2348	2	80	9	N	73			128
06	2584	N	2432	-0-	-152	-0-	2360	2	72	9	N	65			193
07	2480	N	1712	-0-	-768	-0-	1660	2	52	9	N	47	189	1	51
08	2418	N	2116	-0-	-302	-0-	2053	2	63	9	N	57			108
09	2400	N	2315	-0-	-85	-0-	2241	2	74	9	N	67			175
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2390	2	76	9	N	69	193	1	51
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2055	2	83	9	N	75			126
12	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2053	2	84	9	N	76			202

TOTAL GAS PROD: 27,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

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	3193		2688	-0-	-505	6505	2621	2	67	9	N	61	188	1			96
02	2884		1765	-0-	-1119	5386	1719	2	46	9	N	42					138
03	3193		3156	-0-	-37	5349	3084	2	72	9	N	65					203
04	3090		2856	-0-	-234	5115	2795	2	61	9	N	55	185	1			73
05	3193		2779	-0-	-414	4701	2727	2	52	9	N	47					120
06	3090		2906	-0-	-184	4517	2856	2	50	9	N	45					165
07	3193		2852	-0-	-341	4176	2824	2	28	9	N	25					190
08	3193		3075	-0-	-118	4058	3031	2	44	9	N	40					230
09	3090		2766	-0-	-324	3734	2736	2	30	9	N	27	184	1			73
10	3193		2522	-0-	-671	3063	2472	2	50	9	N	45					118
11	3090		2408	-0-	-682	2381	2362	2	46	9	N	42					160
*12	3193		1799	-0-	-1394	987	1752	2	47	9	N	43					203

TOTAL GAS PROD: 31,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

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-

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

01	16089 X	14494	-0-	-1595	-0-	14152	2	342	9	N	311	365	1				195
02	13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	12972	2	270	9	N	245	181	1	1	8		258
03	14632 X	14322	-0-	-310	-0-	13973	2	349	9	N	317	353	1				222
04	14160 X	13577	-0-	-583	-0-	13223	2	354	9	N	322	364	1				180
05	14663 X	12211	-0-	-2452	-0-	11932	2	279	9	N	254	178	1				256
06	14190 X	12920	-0-	-1270	-0-	12591	2	329	9	N	299	346	1				209
07	16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	15873	2	350	9	N	318	347	1				180
08	17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	17611	2	355	9	N	323	369	1				134
09	17493 X	17493	-0-	-0-	-0-	17132	2	361	9	N	328	188	1				274
10	17198 X	17198	-0-	-0-	-0-	16888	2	310	9	N	282	356	1				200
11	16200 X	14992	-0-	-1208	-0-	14637	2	355	9	N	323	356	1				167
*12	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	16971	2	350	9	N	318	181	1				304

TOTAL GAS PROD: 181,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,640

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
05	0		8979	-0-	8979	8979	8801	2	178	9	N	162					162
06	21395	X	12416	-0-	-8979	-0-	12168	2	248	9	N	225					387
07	14787	X	11300	-0-	-3487	-0-	11072	2	228	9	N	207	351	1			243
08	14787	X	10482	-0-	-4305	-0-	10344	2	138	9	N	125	179	1			189
09	14310	X	10068	-0-	-4242	-0-	9725	2	343	9	N	312	354	1			147
10	14787	X	9114	-0-	-5673	-0-	9114	2			N	-0-					147
11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7695	2	422	9	N	384	178	1			353
12	11315	X	7774	-0-	-3541	-0-	7596	2	178	9	N	162	178	1			337

TOTAL GAS PROD: 78,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	747	1	6631	2	N	124					143
							136	9									
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	564	1	4027	2	N	52	178	1			17
							57	9									
03	5580	X	4599	-0-	-981	-0-	506	1	4093	2	N	-0-					17
04	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	695	1	4572	2	N	-0-					17
05	5580	X	4715	-0-	-865	-0-	554	1	4055	2	N	96					113
							106	9									
06	5400	X	4057	-0-	-1343	-0-	667	1	3390	2	N	-0-					113
07	5456	X	3845	-0-	-1611	-0-	405	1	3429	2	N	10	104	1			19
							11	9									
08	5456	X	4138	-0-	-1318	-0-	637	1	3499	2	N	2	2	8			19
							2	9									
09	5280	X	4552	-0-	-728	-0-	600	1	3775	2	N	161	164	1			16
							177	9									
10	4712	X	3971	-0-	-741	-0-	636	1	3335	2	N	-0-					16
11	4050	X	3675	-0-	-375	-0-	585	1	3090	2	N	-0-					16
12	4712	X	3674	-0-	-1038	-0-	644	1	2931	2	N	90					106
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 54,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 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	465	X	273	-0-	-192	-0-	28	1	245	2	N	-0-					112
02	784	X	310	-0-	-474	-0-	38	1	272	2	N	-0-					112
03	868	X	218	-0-	-650	-0-	24	1	194	2	N	-0-					112
04	840	X	415	-0-	-425	-0-	55	1	360	2	N	-0-					112
05	341	X	176	-0-	-165	-0-	21	1	155	2	N	-0-					112
06	330	X	50	-0-	-280	-0-	8	1	42	2	N	-0-					112
07	434	X	195	-0-	-239	-0-	18	1	152	2	N	23					135
							25	9									
08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	63	1	348	2	N	38					173
							42	9									
09	420	X	191	-0-	-229	-0-	25	1	158	2	N	7					180
							8	9									
10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	39	1	203	2	N	-0-	152	1			28
11	450	X	252	-0-	-198	-0-	40	1	212	2	N	-0-					28
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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-						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-

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

01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					80
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					80
03	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	2			N	-0-					80
04	2532	N	2366	-0-	-166	-0-	2366	2			N	-0-					80
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					80
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					80
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					80
08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					80
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					80
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					80
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					80
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 24,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY //CONT.// 273921
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	2201	N	1412	-0-	-789	-0-	1248	2	164	9	N	149	144	1			73
02	1680	N	1322	-0-	-358	-0-	1193	2	129	9	N	117	100	1			90
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1432	2	118	9	N	107	149	1			48
04	1380	N	1018	-0-	-362	-0-	873	2	145	9	N	132					180
05	1457	N	931	-0-	-526	-0-	807	2	124	9	N	113	183	1			110
06	1500	N	993	-0-	-507	-0-	891	2	102	9	N	93	95	1			108
07	1054	N	920	-0-	-134	-0-	773	2	147	9	N	134					242
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	806	2	132	9	N	120	187	1			175
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1083	2	118	9	N	107	157	1			125
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	896	2	118	9	N	107					232
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	864	2	87	9	N	79	188	1			123
12	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	864	2	136	9	N	124	150	1			97

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

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-

STAUB, LARRY, INC. 816451
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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1044	2	23	9	N	21					139
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	851	2	43	9	N	39					178
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	755	2	31	9	N	28					206
04	1020	N	613	-0-	-407	-0-	585	2	28	9	N	25					231
05	930	N	383	-0-	-547	-0-	372	2	11	9	N	10					241
06	750	N	424	-0-	-326	-0-	423	2	1	9	N	1					242
07	620	N	451	-0-	-169	-0-	450	2	1	9	N	1					243
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1					244
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					245
10	465	N	169	-0-	-296	-0-	167	2	2	9	N	2					247
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	539	2	20	9	N	18	187	1			78
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	990	2	13	9	N	12					90

TOTAL GAS PROD: 7,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. //CONT.// 816451
LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1674	2	32	9	N	29					143
02	2156	N	864	-0-	-1292	-0-	822	2	42	9	N	38					181
03	2170	N	1861	-0-	-309	-0-	1816	2	45	9	N	41					222
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1623	2	36	9	N	33	189	1			66
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	899	2	18	9	N	16					82
06	1800	N	1073	-0-	-727	-0-	1058	2	15	9	N	14					96
07	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	1133	2	13	9	N	12					108
08	930	N	873	-0-	-57	-0-	865	2	8	9	N	7					115
09	1080	N	650	-0-	-430	-0-	644	2	6	9	N	5					120
10	1147	N	551	-0-	-596	-0-	544	2	7	9	N	6					126
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	N	8					134
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1695	2	10	9	N	9					143

TOTAL GAS PROD: 13,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-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-

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
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	1860	N	1100	-0-	-760	-0-	1072	2	28	9	N	25					138
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2642	2	18	9	N	16					154
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	2	17	9	N	15					169
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2507	2	34	9	N	31	179	1			21
05	2480	N	1966	-0-	-514	-0-	1949	2	17	9	N	15					36
06	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1897	2	22	9	N	20					56
07	2480	N	1761	-0-	-719	-0-	1739	2	22	9	N	20					76
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2122	2	33	9	N	30					106
09	1920	N	840	-0-	-1080	-0-	807	2	33	9	N	30					136
10	1767	N	917	-0-	-850	-0-	823	2	94	9	N	85	178	1			43
11	2100	N	961	-0-	-1139	-0-	933	2	28	9	N	25					68
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	906	2	22	9	N	20					88

TOTAL GAS PROD: 19,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 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 - P/A 12/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	863	3	18	9	N	16					128
02	1288 N	579	-0-	-709	-0-	556	3	23	9	N	21					149
03	1271 N	496	-0-	-775	-0-	483	3	13	9	N	12					161
04	840 N	452	-0-	-388	-0-	448	3	4	9	N	4					165
05	651 N	479	-0-	-172	-0-	462	3	17	9	N	15					180
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	448	3	15	9	N	14					194
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	469	3	11	9	N	10					204
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	465	3	21	9	N	19					223
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	424	3	21	9	N	19					242
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	434	3	24	9	N	22					264
11	480 N	405	-0-	-75	-0-	384	3	21	9	N	19					283
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	364	3	24	9	N	22					305

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	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
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					27
	02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
	03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					27
	04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					27
	05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					27
	06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					27
	07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
	08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
	09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					27
	10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					27
	11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					27
*	12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C 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	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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	DLQ G-10		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					85
05	478	N	252	-0-	-226	-0-	252	2			Y	-0-					85
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					85
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					85
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					85
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					85
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					86
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					86
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	DLQ G-10		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					96
05	717	N	379	-0-	-338	-0-	379	2			Y	-0-					96
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					96
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					96
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					96
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	Y	4					100
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					100
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					100
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1					101

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					35
02	1092	N	13	-0-	-1079	-0-	13	2			N	-0-					35
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	21	2	13	9	N	12					47
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					47
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					47
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					47
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					47
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					47
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					47
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					47
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-					47
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 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	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					45
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					45
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					45
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					45
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					45
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	-0-					45
07	465	N	224	-0-	-241	-0-	4	1	220	2	Y	-0-					45
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					45
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	-0-					45
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					45
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					45
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					26
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					26
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					26
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					26
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					89
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	2			N	-0-					89
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					89
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					89
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					89
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	3	1	133	2	N	-0-					89
07	310	N	73	-0-	-237	-0-	1	1	72	2	N	-0-					89
08	217	N	59	-0-	-158	-0-	1	1	58	2	N	-0-					89
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					89
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					89
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	-0-					89
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	10	1	513	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 2,555 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 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-					-0-
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
07	899	N	317	-0-	-582	-0-	6	1	311	2	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	N	-0-					-0-
10	310	N	168	-0-	-142	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
11	510	N	195	-0-	-315	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	6	1	293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			20
02	476	N	256	-0-	-220	-0-	256	2			N	-0-			20
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-			20
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			20
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			20
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	5	1	269	2	N	-0-			20
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	5	1	274	2	N	-0-			20
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	N	-0-			20
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	N	-0-			20
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	365	2	N	-0-			20
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	N	-0-			20
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	6	1	316	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 4,264 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	S	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	140	S	39	-0-	-101	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	627	S	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
04	353	S	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
05	185	S	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	1500	S	102	-0-	-1398	-0-	2	1	100	2	N	-0-			-0-
07	211	S	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	N	-0-			-0-
08	345	S	345	-0-	-0-	-0-	7	1	338	2	N	-0-			-0-
09	215	S	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	N	-0-			-0-
10	217	S	112	-0-	-105	-0-	2	1	110	2	N	-0-			-0-
11	330	S	131	-0-	-199	-0-	3	1	128	2	N	-0-			-0-
12	217	S	199	-0-	-18	-0-	4	1	195	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			43
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			43
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			43
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			43
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	-0-			43
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	N	-0-			43
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			43
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			43
10	217	N	44	-0-	-173	-0-	1	1	43	2	N	-0-			43
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					37
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					37
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					37
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					37
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					37
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					37
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					37
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					37
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					37
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

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	29	63	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) //CONT.// 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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	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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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, S. (WOODBINE A) //CONT.// 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 10262 - 10532

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					135
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					135
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					135
04	2700	X	2567	-0-	-133	-0-	2567	2			N	-0-					135
05	3844	X	3008	-0-	-836	-0-	3008	2			N	-0-					135
06	3720	X	2950	-0-	-770	-0-	2950	2			N	-0-					135
07	3844	X	2646	-0-	-1198	-0-	2645	2	1	9	N	1	1	8			135
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					135
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					135
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					135
11	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	2943	2			N	-0-					135
12	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	2652	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 35,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 10371 - 11318

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					68
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					68
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					68
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					68
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					68
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					68
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					68
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					68
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					68
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					68
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					68
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 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	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					71
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					71
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					71
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					71
05	930	N	341	-0-	-589	-0-	341	2			N	-0-					71
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					71
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	444	2	1	9	N	1	1	8			71
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					71
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					71
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	390	2	1	9	N	1					72
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					72
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRG LONE STAR LTD. 090870
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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					23
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	1014	3			N	-0-					23
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					23
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					23
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					23
06	3000	N	3817	-0-	817	817	3817	3			N	-0-					23
07	1976	N	1159	-0-	-817	-0-	1159	3			N	-0-					23
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					23
09	1500	X	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			N	-0-					23
10	1550	X	1370	-0-	-180	-0-	1370	3			N	-0-					23
11	1500	X	1278	-0-	-222	-0-	1278	3			N	-0-					23
12	1550	X	1030	-0-	-520	-0-	1030	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 19,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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	2170	X	2043	-0-	-127	-0-	138	1	1904	2	N	1					152
							1	9									
02	1792	X	1680	-0-	-112	-0-	116	1	1564	2	N	-0-					152
03	1984	X	1887	-0-	-97	-0-	131	1	1756	2	N	-0-					152
04	1980	X	1910	-0-	-70	-0-	131	1	1779	2	N	-0-					152
05	2046	X	1942	-0-	-104	-0-	138	1	1804	2	N	-0-					152
06	1980	X	1769	-0-	-211	-0-	127	1	1630	2	N	11					163
							12	9									
07	1984	X	1968	-0-	-16	-0-	143	1	1804	2	N	19					182
							21	9									
08	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	136	1	1626	2	N	-0-					182
09	1920	X	1523	-0-	-397	-0-	119	1	1404	2	N	-0-					182
10	1953	X	1598	-0-	-355	-0-	120	1	1468	2	N	9	178	1			13
							10	9									
11	1890	X	1471	-0-	-419	-0-	112	1	1359	2	N	-0-					13
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 19,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	169	1	2328	2	N	-0-					58
02	2576	X	2437	-0-	-139	-0-	168	1	2269	2	N	-0-					58
03	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	188	1	2434	2	N	-0-					58
04	2610	X	2542	-0-	-68	-0-	174	1	2368	2	N	-0-					58
05	2697	X	2618	-0-	-79	-0-	187	1	2431	2	N	-0-					58
06	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	178	1	2279	2	N	-0-					58
07	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	152	1	1946	2	N	-0-					58
08	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	172	1	2130	2	N	-0-					58
09	2550	X	2136	-0-	-414	-0-	162	1	1974	2	N	-0-					58
10	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	168	1	2110	2	N	39					97
							43	9									
11	2460	X	1613	-0-	-847	-0-	117	1	1496	2	N	-0-					97
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 25,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 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	4371	X	3944	-0-	-427	-0-	268	1	3666	2	Y	9	36	1			9
							10	9									
02	3948	X	3714	-0-	-234	-0-	256	1	3457	2	Y	1					10
							1	9									
03	4371	X	3695	-0-	-676	-0-	260	1	3434	2	Y	1					11
							1	9									
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	267	1	3629	2	Y	-0-					11
05	4123	X	3914	-0-	-209	-0-	279	1	3635	2	Y	-0-					11
06	3990	X	3793	-0-	-197	-0-	275	1	3517	2	Y	1					12
							1	9									
07	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	279	1	3489	2	Y	-0-					12
08	3937	X	3462	-0-	-475	-0-	257	1	3184	2	Y	19					31
							21	9									
09	3810	X	3599	-0-	-211	-0-	280	1	3319	2	Y	-0-					31
10	3906	X	3738	-0-	-168	-0-	281	1	3457	2	Y	-0-					31
*11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	291	1	3509	2	Y	-0-					31
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 41,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	102	1	1327	2	N	3					63
							3	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	87	1	1204	2	N	64					127
							70	9									
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	97	1	1273	2	N	-0-					127
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	95	1	1312	2	N	1					128
							1	9									
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	100	1	1315	2	N	-0-					128
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	102	1	1299	2	N	-0-					128
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	107	1	1348	2	N	2					130
							2	9									
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	109	1	1290	2	N	-0-					130
09	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	101	1	1203	2	N	-0-					130
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	N	-0-					130
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	104	1	1264	2	N	8					138
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 15,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 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	9703	X	8879	-0-	-824	-0-	593	1	8247	2	Y	35	140	1			36
							39	9									
02	8708	X	8694	-0-	-14	-0-	598	1	8095	2	Y	1					37
							1	9									
03	9610	X	9197	-0-	-413	-0-	658	1	8531	2	Y	7					44
							8	9									
04	9300	X	8924	-0-	-376	-0-	612	1	8312	2	Y	-0-					44
05	9641	X	9083	-0-	-558	-0-	646	1	8437	2	Y	-0-					44
06	9330	X	8601	-0-	-729	-0-	620	1	7980	2	Y	1					45
							1	9									
07	9641	X	8940	-0-	-701	-0-	660	1	8280	2	Y	-0-					45
08	9207	X	8737	-0-	-470	-0-	673	1	7980	2	Y	76					121
							84	9									
09	8910	X	8255	-0-	-655	-0-	643	1	7612	2	Y	-0-					121
10	9083	X	8606	-0-	-477	-0-	644	1	7962	2	Y	-0-					121
*11	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	684	1	8186	2	Y	-0-					121
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 96,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-					40
02	504	N	211	-0-	-293	-0-	14	1	197	2	N	-0-					40
03	713	N	501	-0-	-212	-0-	34	1	467	2	N	-0-					40
04	630	N	282	-0-	-348	-0-	19	1	263	2	N	-0-					40
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-					40
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	22	1	274	2	N	-0-					40
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-					40
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-					40
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	18	1	212	2	N	-0-					40
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					40
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	17	1	203	2	N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		2	1		-0-
02	T. A.		88	-0-	88	88	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		110	-0-	110	198	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		107	-0-	107	305	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	401	X	96	-0-	-305	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

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-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 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	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-

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	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					27
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					27
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					27
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					27
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					27
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					27
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					27
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					27
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					27
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					27
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					27
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,618 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 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 - P/A 01/14/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 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	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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	2945	N	1136	-0-	-1809	-0-	84	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	1208	-0-	-1368	-0-	89	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	657	-0-	-955	-0-	45	1	612	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3517	-0-	517	517	231	1	3286	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3140	-0-	40	557	210	1	2930	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3046	-0-	46	603	154	1	2892	2	N	-0-					-0-
07	3168	X	2565	-0-	-603	-0-	115	1	2450	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	131	1	2654	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	142	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	162	1	3504	2	N	-0-					-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	156	1	3336	2	N	-0-					-0-
*12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	150	1	3212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

01	961	N	945	-0-	-16	-0-	70	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	726	-0-	-226	-0-	54	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	816	-0-	-176	-0-	56	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	74	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	55	1	1033	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	743	-0-	-373	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	564	-0-	-490	-0-	25	1	539	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	459	-0-	-261	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	772	-0-	-313	-0-	34	1	738	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

01	341	N	326	-0-	-15	-0-	24	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	641	-0-	-72	-0-	44	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	46	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	188	-0-	-525	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	450	-0-	-210	-0-	23	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	424	-0-	-289	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	441	-0-	-272	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	544	-0-	-146	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	369	-0-	-81	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	166	-0-	-392	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	135	1	1684	2	Y	-0-			-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	118	1	1476	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	881	-0-	-80	-0-	61	1	820	2	Y	-0-			-0-
04	1770	N	883	-0-	-887	-0-	58	1	825	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	29	1	406	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	35	1	649	2	Y	-0-			-0-
07	899	N	817	-0-	-82	-0-	37	1	780	2	Y	-0-			-0-
08	899	X	673	-0-	-226	-0-	32	1	641	2	Y	-0-			-0-
09	870	X	597	-0-	-273	-0-	27	1	570	2	Y	-0-			-0-
10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	Y	-0-			-0-
11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	-0-			-0-
*12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,117 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	1333	N	476	-0-	-857	-0-	35	1	441	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	653	-0-	-355	-0-	48	1	605	2	N	-0-			-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	102	1	1379	2	N	-0-			-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-			-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	39	1	548	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	63	1	1173	2	N	-0-			-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	N	-0-			-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1309	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	48	1	1011	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	46	1	984	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1095	-0-	-195	-0-	49	1	1046	2	N	-0-			-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	N	-0-			-0-
02	756	N	519	-0-	-237	-0-	38	1	481	2	N	-0-			-0-
03	713	N	476	-0-	-237	-0-	33	1	443	2	N	-0-			-0-
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	32	1	456	2	N	-0-			-0-
05	589	N	160	-0-	-429	-0-	11	1	149	2	N	-0-			-0-
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	15	1	279	2	N	-0-			-0-
07	496	N	307	-0-	-189	-0-	14	1	293	2	N	-0-			-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	2	N	-0-			-0-
10	310	N	154	-0-	-156	-0-	7	1	147	2	N	-0-			-0-
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 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	1085	N	656	-0-	-429	-0-	49	1	607	2	N	-0-			-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	629	2	N	-0-			-0-
03	775	N	547	-0-	-228	-0-	38	1	509	2	N	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	N	-0-			-0-
05	744	N	336	-0-	-408	-0-	22	1	314	2	N	-0-			-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	59	1	1104	2	N	-0-			-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	83	1	1779	2	N	-0-			-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	2	N	-0-			-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	54	1	1161	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	43	1	927	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	947	-0-	-324	-0-	42	1	905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	96	1	1193	2	N	-0-			-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	78	1	976	2	N	-0-			-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	101	1	1370	2	N	-0-			-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	89	1	1260	2	N	-0-			-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	66	1	1243	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	74	1	1569	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	70	1	1408	2	N	-0-			-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	66	1	1392	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	71	1	1529	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	57	1	1213	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	51	1	1101	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7068	X	6170	-0-	-898	-0-	457	1	5713	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5434	-0-	-950	-0-	401	1	5033	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	6885	-0-	-183	-0-	473	1	6412	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	6216	-0-	-324	-0-	409	1	5807	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	437	1	6093	2	N	-0-			-0-
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	350	1	6564	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	6489	-0-	-393	-0-	291	1	6198	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	5798	-0-	-1084	-0-	274	1	5524	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	6106	-0-	-794	-0-	277	1	5829	2	N	-0-			-0-
10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	322	1	6952	2	N	-0-			-0-
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	315	1	6752	2	N	-0-			-0-
*12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	322	1	6900	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	682	N	418	-0-	-264	-0-	31	1	387	2	N	-0-					-0-
02	504	N	315	-0-	-189	-0-	23	1	292	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	84	1	1132	2	N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	970	2	N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	991	-0-	-119	-0-	50	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	638	-0-	-447	-0-	29	1	609	2	N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	36	1	722	2	N	-0-					-0-
09	990	N	896	-0-	-94	-0-	41	1	855	2	N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	32	1	676	2	N	-0-					-0-
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,221 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	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	153	1	1909	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1546	-0-	-470	-0-	114	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	129	1	1749	2	N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	132	1	1880	2	N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	122	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	118	1	2214	2	N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	106	1	2254	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	83	1	1684	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1534	-0-	-806	-0-	70	1	1464	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1506	-0-	-850	-0-	67	1	1439	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	69	1	1475	2	N	-0-					-0-
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	73	1	1577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	868	N	636	-0-	-232	-0-	47	1	589	2	N	-0-			-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	42	1	522	2	N	-0-			-0-
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	38	1	519	2	N	-0-			-0-
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	33	1	467	2	N	-0-			-0-
05	620	N	398	-0-	-222	-0-	27	1	371	2	N	-0-			-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	24	1	458	2	N	-0-			-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	20	1	421	2	N	-0-			-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-			-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	19	1	401	2	N	-0-			-0-
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	16	1	337	2	N	-0-			-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	N	-0-			-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	17	1	354	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 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	744	N	203	-0-	-541	-0-	15	1	188	2	N	-0-			-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	29	1	359	2	N	-0-			-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	78	1	1061	2	N	-0-			-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	90	1	1271	2	N	-0-			-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	92	1	1279	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	53	1	992	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	57	1	1214	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	55	1	1118	2	N	-0-			-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	56	1	1200	2	N	-0-			-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	49	1	1058	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	N	-0-			-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	9	1	108	2	N	-0-			-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-			-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 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	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
04	420	N	217	-0-	-203	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 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	4526	X	2625	-0-	-1901	-0-	195	1	2430	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2834	-0-	-1086	-0-	209	1	2625	2	N	-0-			-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	320	1	4334	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3663	-0-	-327	-0-	241	1	3422	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	2744	-0-	-1069	-0-	184	1	2560	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	1823	-0-	-2677	-0-	92	1	1731	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	2788	-0-	-1862	-0-	125	1	2663	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3407	-0-	-1243	-0-	161	1	3246	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	160	1	3371	2	N	-0-			-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	154	1	3322	2	N	-0-			-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	158	1	3396	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	159	1	3415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,673 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	190	1	2374	2	N	-0-			-0-
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	198	1	2487	2	N	-0-			-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	195	1	2643	2	N	-0-			-0-
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	185	1	2623	2	N	-0-			-0-
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3081	-0-	81	81	156	1	2925	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	89	139	1	2969	2	N	-0-			-0-
08	2462	N	2373	-0-	-89	-0-	112	1	2261	2	N	-0-			-0-
09	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	100	1	2103	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	121	1	2607	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2616	-0-	-384	-0-	117	1	2499	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	114	1	2438	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 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	248	N	32	-0-	-216	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	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: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 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	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	125	1	1563	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1504	-0-	-456	-0-	111	1	1393	2	N	-0-			-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	127	1	1726	2	N	-0-			-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	122	1	1731	2	N	-0-			-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	134	1	1869	2	N	-0-			-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	113	1	2118	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1107	-0-	-815	-0-	50	1	1057	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1308	-0-	-707	-0-	62	1	1246	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1119	-0-	-1101	-0-	51	1	1068	2	N	-0-			-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	N	-0-			-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	2	N	-0-			-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	2	N	-0-			-0-
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	29	1	368	2	N	-0-			-0-
03	465	N	394	-0-	-71	-0-	27	1	367	2	N	-0-			-0-
04	570	N	292	-0-	-278	-0-	19	1	273	2	N	-0-			-0-
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	19	1	265	2	N	-0-			-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	-0-			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	N	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-			-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	20	1	430	2	N	-0-			-0-
10	465	N	256	-0-	-209	-0-	11	1	245	2	N	-0-			-0-
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	11	1	239	2	N	-0-			-0-
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	9	1	198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	72	1	897	2	N	-0-			-0-
02	980	N	447	-0-	-533	-0-	33	1	414	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	612	-0-	-721	-0-	42	1	570	2	N	-0-			-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	73	1	1041	2	N	-0-			-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	66	1	925	2	N	-0-			-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	50	1	1066	2	N	-0-			-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	89	1	1804	2	N	-0-			-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	72	1	1504	2	N	-0-			-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	70	1	1508	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	69	1	1479	2	N	-0-			-0-
*12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2533	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3627	X	1903	-0-	-1724	-0-	141	1	1762	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	2656	-0-	-620	-0-	196	1	2460	2	N	-0-			-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	250	1	3395	2	N	-0-			-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	210	1	2980	2	N	-0-			-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	222	1	3091	2	N	-0-			-0-
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	185	1	3470	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	150	1	3208	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3393	-0-	-265	-0-	160	1	3233	2	N	-0-			-0-
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	175	1	3673	2	N	-0-			-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	180	1	3873	2	N	-0-			-0-
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	171	1	3659	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	161	1	3464	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,469 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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	808	-0-	-401	-0-	60	1	748	2	N	-0-			-0-
02	952	N	825	-0-	-127	-0-	61	1	764	2	N	-0-			-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	78	1	1054	2	N	-0-			-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	57	1	804	2	N	-0-			-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	945	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	757	-0-	-353	-0-	38	1	719	2	N	-0-			-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	2	N	-0-			-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	49	1	982	2	N	-0-			-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	N	-0-			-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	2	N	-0-			-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	N	-0-			-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	5301	X	3754	-0-	-1547	-0-	278	1	3476	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	3045	-0-	-1743	-0-	225	1	2820	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4028	-0-	-1180	-0-	277	1	3751	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3020	-0-	-1150	-0-	199	1	2821	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	242	1	3370	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3828	-0-	-72	-0-	194	1	3634	2	N	-0-			-0-
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	182	1	3888	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	173	1	3490	2	N	-0-			-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	188	1	3945	2	N	-0-			-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	186	1	4015	2	N	-0-			-0-
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	194	1	4148	2	N	-0-			-0-
*12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	200	1	4293	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,189 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	1271	N	773	-0-	-498	-0-	57	1	716	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	683	-0-	-325	-0-	50	1	633	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	747	-0-	-369	-0-	51	1	696	2	N	-0-			-0-
04	750	N	588	-0-	-162	-0-	39	1	549	2	N	-0-			-0-
05	744	N	379	-0-	-365	-0-	25	1	354	2	N	-0-			-0-
06	720	N	481	-0-	-239	-0-	24	1	457	2	N	-0-			-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	N	-0-			-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	1088	2	N	-0-			-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1286	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	47	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	60	1	1295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5182	-0-	-57	-0-	384	1	4798	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4246	-0-	-486	-0-	314	1	3932	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	335	1	4537	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4381	-0-	-929	-0-	288	1	4093	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4346	-0-	-1141	-0-	291	1	4055	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4219	-0-	-791	-0-	214	1	4005	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	185	1	3950	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	3957	-0-	-910	-0-	187	1	3770	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	197	1	4142	2	N	-0-			-0-
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	219	1	4733	2	N	-0-			-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	216	1	4630	2	N	-0-			-0-
*12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	240	1	5153	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2569	-0-	-810	-0-	190	1	2379	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2129	-0-	-923	-0-	157	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	193	1	2613	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2623	-0-	-347	-0-	173	1	2450	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2066	-0-	-1003	-0-	138	1	1928	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2113	-0-	-617	-0-	107	1	2006	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2101	-0-	-720	-0-	94	1	2007	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	1708	-0-	-1113	-0-	81	1	1627	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	1665	-0-	-945	-0-	76	1	1589	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	1782	-0-	-388	-0-	79	1	1703	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1753	-0-	-347	-0-	78	1	1675	2	N	-0-			-0-
12	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	78	1	1666	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,059 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2890	-0-	-458	-0-	214	1	2676	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2920	-0-	-104	-0-	216	1	2704	2	N	-0-			-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	221	1	2994	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	193	1	2743	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2506	-0-	-718	-0-	168	1	2338	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2217	-0-	-903	-0-	112	1	2105	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2495	-0-	-729	-0-	112	1	2383	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2783	-0-	-441	-0-	131	1	2652	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	128	1	2694	2	N	-0-			-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	118	1	2545	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	117	1	2502	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	116	1	2488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	325	1	4057	2	N	-0-			-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	273	1	3418	2	N	-0-			-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	273	1	3701	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3212	-0-	-1018	-0-	211	1	3001	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3329	-0-	-1042	-0-	223	1	3106	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3759	-0-	-471	-0-	190	1	3569	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	168	1	3586	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3462	-0-	-506	-0-	163	1	3299	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3519	-0-	-231	-0-	160	1	3359	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	168	1	3619	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	165	1	3537	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3696	-0-	-55	-0-	165	1	3531	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	587	1	7332	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7607	-0-	-233	-0-	562	1	7045	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8304	-0-	-4	-0-	570	1	7734	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7418	-0-	-622	-0-	488	1	6930	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	6625	-0-	-1807	-0-	444	1	6181	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7526	-0-	-634	-0-	381	1	7145	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	340	1	7239	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	6894	-0-	-1414	-0-	325	1	6569	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6792	-0-	-738	-0-	308	1	6484	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7251	-0-	-530	-0-	321	1	6930	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7513	-0-	-17	-0-	335	1	7178	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6553	-0-	-1011	-0-	292	1	6261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,981 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	2759	X	92	-0-	-2667	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	76	-0-	-2416	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	101	-0-	-2658	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	388	-0-	-666	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	N	-0-					-0-
08	403	N	198	-0-	-205	-0-	9	1	188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	92	-0-	-931	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	169	1	2112	2	N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	148	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	146	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1889	-0-	-331	-0-	124	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1842	-0-	-390	-0-	123	1	1719	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	88	1	1659	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	83	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4125	-0-	1025	1025	195	1	3930	2	N	-0-					-0-
09	2685	N	1660	-0-	-1025	-0-	75	1	1585	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	79	1	1712	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	1869	-0-	-1101	-0-	83	1	1786	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1785	-0-	-1284	-0-	79	1	1706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

01	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	650	2	19	9	N	17					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	2	63	9	N	57					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	363	2	11	9	N	10					37
02	448	N	301	-0-	-147	-0-	290	2	11	9	N	10					47
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	280	2	14	9	N	13					60
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	333	2	11	9	N	10					70
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	259	2	24	9	N	22					92
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	189	2	17	9	N	15	1	8			106
07	341	N	40	-0-	-301	-0-	39	2	1	9	N	1					107
08	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					107
09	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					107
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					107
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					107
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					161
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-452	-0-	216	2	45	9	N	41					132
02	532	N	221	-0-	-311	-0-	169	2	52	9	N	47	176	1			3
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	250	2	42	9	N	38					41
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	289	2	41	9	N	37					78
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	276	2	41	9	N	37					115
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	521	2	25	9	N	23					138
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	316	2	41	9	N	37					175
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	185	2	25	9	N	23	170	1			28
09	540	N	159	-0-	-381	-0-	139	2	20	9	N	18					46
10	372	N	59	-0-	-313	-0-	53	2	6	9	N	5					51
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	225	2	25	9	N	23					74
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	365	2	47	9	N	43					117

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	249	2	50	9	N	45					61
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	164	2	17	9	N	15					76
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	56	2	20	9	N	18					94
04	300	N	48	-0-	-252	-0-	35	2	13	9	N	12					106
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	51	2	8	9	N	7					113
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	28	2	8	9	N	7					120
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					120
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					120
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					120
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	180	2	57	9	N	52					172
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	148	2	35	9	N	32					204

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5748	-0-		-266	-0-	5704	2	44	9	N	40					146
02	4457	X	4457	-0-		-0-	-0-	4429	2	28	9	N	25					171
03	5180	X	5180	-0-		-0-	-0-	5125	2	55	9	N	50					221
04	4516	X	4516	-0-		-0-	-0-	4474	2	42	9	N	38					259
05	4156	X	4156	-0-		-0-	-0-	4126	2	30	9	N	27					286
06	6236	X	6236	-0-		-0-	-0-	6199	2	37	9	N	34	177	1			143
07	5177	X	4825	-0-		-352	-0-	4784	2	41	9	N	37					180
08	5177	X	3882	-0-		-1295	-0-	3849	2	33	9	N	30	177	1			33
09	6240	X	3057	-0-		-3183	-0-	3036	2	21	9	N	19					52
10	6448	X	3958	-0-		-2490	-0-	3936	2	22	9	N	20					72
11	6240	X	3751	-0-		-2489	-0-	3718	2	33	9	N	30					102
12	4836	X	3835	-0-		-1001	-0-	3802	2	33	9	N	30					132

TOTAL GAS PROD: 53,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

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	428	N	428	-0-		-0-	-0-	392	2	36	9	N	33					222
02	595	N	595	-0-		-0-	-0-	573	2	22	9	N	20					242
03	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	1348	2	36	9	N	33					275
04	420	N	266	-0-		-154	-0-	242	2	24	9	N	22					297
05	651	N	360	-0-		-291	-0-	335	2	25	9	N	23	160	1			160
06	1350	N	576	-0-		-774	-0-	548	2	28	9	N	25					185
07	279	N	216	-0-		-63	-0-	191	2	25	9	N	23					208
08	372	N	139	-0-		-233	-0-	118	2	21	9	N	19	177	1			50
09	570	N	483	-0-		-87	-0-	452	2	31	9	N	28					78
10	251	N	251	-0-		-0-	-0-	223	2	28	9	N	25					103
11	232	N	232	-0-		-0-	-0-	207	2	25	9	N	23					126
12	496	N	303	-0-		-193	-0-	268	2	35	9	N	32					158

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

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	495	N	495	-0-		-0-	-0-	429	2	66	9	N	60					155
02	944	N	944	-0-		-0-	-0-	905	2	39	9	N	35					190
03	407	N	407	-0-		-0-	-0-	368	2	39	9	N	35					225
04	480	N	41	-0-		-439	-0-	38	2	3	9	N	3					228
05	1054	N	257	-0-		-797	-0-	254	2	3	9	N	3					231
06	390	N	228	-0-		-162	-0-	218	2	10	9	N	9					240
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					240
08	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					240
09	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					N	-0-					240
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	10					250
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					250
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	161	1	94	2	N	-0-					84
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					84
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	96	1	78	2	N	-0-					84
04	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	2			N	-0-					84
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					84
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					84
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					84
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	92	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 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	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	27125	X	25761	-0-	-1364	B	-0-	1162	1	24599	2	Y	-0-					-0-
02	24500	X	22889	-0-	-1611	B	-0-	1239	1	21650	2	Y	-0-					-0-
03	26753	X	24785	-0-	-1968	B	-0-	1262	1	23523	2	Y	-0-					-0-
04	25590	X	23086	-0-	-2504	B	-0-	1181	1	21905	2	Y	-0-					-0-
05	26330	X	26330	-0-	-0-	B	-0-	1337	1	24993	2	Y	-0-					-0-
06	24930	X	24866	-0-	-64	B	-0-	1238	1	23628	2	Y	-0-					-0-
07	25390	X	25390	-0-	-0-	B	-0-	1253	1	24137	2	Y	-0-					-0-
08	26319	X	24519	-0-	-1800	B	-0-	1491	1	23028	2	Y	-0-					-0-
09	25470	X	23404	-0-	-2066	B	-0-	1287	1	22117	2	Y	-0-					-0-
10	26319	X	22175	-0-	-4144	B	-0-	22175	2			Y	-0-					-0-
11	24870	X	22435	-0-	-2435	B	-0-	786	1	21649	2	Y	-0-					-0-
12	25389	X	21889	-0-	-3500	B	-0-	971	1	20918	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	969	-0-	-550	B	-0-	969	2			N	-0-					157
02	1064	X	166	-0-	-898	B	-0-	166	2			N	-0-					157
03	2232	N	68	-0-	-2164	B	-0-	68	2			N	-0-					157
04	930	N	13	-0-	-917	B	-0-	13	2			N	-0-					157
05	186	N	62	-0-	-124	B	-0-	62	2			N	-0-					157
06	60	N	28	-0-	-32	B	-0-	28	2			N	-0-					157
07	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					157
08	62	N	26	-0-	-36	B	-0-	26	2			N	-0-					157
09	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2			N	-0-					157
10	93	N	3	-0-	-90	B	-0-	3	2			N	-0-					157
11	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-					157
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1046	-0-	-130	B	-0-	1029	2	17	9	N	15					15
03	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1398	2	336	9	N	305	175	1			145
04	1500	N	1132	-0-	-368	B	-0-	1095	2	37	9	N	34					179
05	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1408	2	39	9	N	35					214
06	1680	N	1232	-0-	-448	B	-0-	1219	2	13	9	N	12					226
07	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1161	2	24	9	N	22	176	1			72
08	1457	N	1074	-0-	-383	B	-0-	1054	2	20	9	N	18					90
09	1230	N	1185	-0-	-45	B	-0-	1155	2	30	9	N	27					117
10	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1322	2	33	9	N	30					147
11	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1090	2	28	9	N	25					172
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1235	2	24	9	N	22	169	1			25

TOTAL GAS PROD: 15,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1083	-0-	-157 B	-0-	1083	2			N	-0-					2
02	1120	X	978	-0-	-142 B	-0-	978	2			N	-0-					2
03	1302	X	1287	-0-	-15 B	-0-	1287	2			N	-0-					2
04	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	2			N	-0-					2
05	1302	X	1016	-0-	-286 B	-0-	1016	2			N	-0-					2
06	1050	X	895	-0-	-155 B	-0-	895	2			N	-0-					2
07	2604	X	643	-0-	-1961 B	-0-	643	2			N	-0-					2
08	2604	X	1036	-0-	-1568 B	-0-	1036	2			N	-0-					2
09	2520	X	1010	-0-	-1510 B	-0-	1010	2			N	-0-					2
10	1227	X	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					2
*11	1104	X	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					2
*12	1178	X	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 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	2015	N	1038	-0-	-977 B	-1276	1019	2	19	9	N	17					235
02	2016	N	774	-0-	-1242 B	-1276	774	2			N	-0-	178	1			57
03	2666	X	1570	-0-	-1096 B	-1276	1562	2	8	9	N	7					64
04	2580	X	1584	-0-	-996 B	-1276	1562	2	22	9	N	20					84
05	868	N	1405	-0-	537 B	-739	1399	2	6	9	N	5					89
06	0	N	527	-0-	527 B	-212	524	2	3	9	N	3					92
07	1643	N	968	-0-	-675 B	-212	962	2	6	9	N	5					97
08	1395	N	1009	-0-	-386 B	-212	958	2	51	9	N	46					143
09	585	N	797	-0-	212 B	-0-	778	2	19	9	N	17					160
10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	922	2	28	9	N	25					185
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					185
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 10,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HIBBARD ENERGY, LP 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	2294	N	1992	-0-	-302 B	-0-	1981	2	11	9	Y	10	17	1			6
02	1988	N	1752	-0-	-236 B	-0-	1744	2	8	9	Y	7					13
03	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1668	2	10	9	Y	9					22
04	1920	N	1824	-0-	-96 B	-0-	1812	2	12	9	Y	11					33
05	1953	N	1652	-0-	-301 B	-0-	1641	2	11	9	Y	10	37	1			6
06	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1688	2	4	9	Y	4					10
07	1891	N	1454	-0-	-437 B	-0-	1448	2	6	9	Y	5					15
08	1643	N	1632	-0-	-11 B	-0-	1628	2	4	9	Y	4					19
09	1680	N	1505	-0-	-175 B	-0-	1503	2	2	9	Y	2					21
10	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1802	2	2	9	Y	2					23
11	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1949	2	3	9	Y	3					26
*12	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1835	2	3	9	Y	3					29

TOTAL GAS PROD: 20,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1096	-0-	-640	B	-0-	1082	2	14	9	N	13	27	1			-0-
02	1288	N	964	-0-	-324	B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1296	-0-	-324	B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	529	-0-	-866	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	934	-0-	-368	B	-0-	914	2	20	9	N	18	18	1			-0-
09	1290	N	348	-0-	-942	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	527	N	377	-0-	-150	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	900	N	347	-0-	-553	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1841	-0-	-19	B	-0-	1830	2	11	9	Y	10	17	1			7
02	1680	N	1500	-0-	-180	B	-0-	1497	2	3	9	Y	3					10
03	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1579	2	6	9	Y	5					15
04	1770	N	1380	-0-	-390	B	-0-	1376	2	4	9	Y	4					19
05	1674	N	1458	-0-	-216	B	-0-	1433	2	25	9	Y	23	37	1			5
06	1530	N	1476	-0-	-54	B	-0-	1470	2	6	9	Y	5					10
07	1426	N	1285	-0-	-141	B	-0-	1279	2	6	9	Y	5					15
08	1457	N	1249	-0-	-208	B	-0-	1245	2	4	9	Y	4					19
09	1470	N	1282	-0-	-188	B	-0-	1279	2	3	9	Y	3					22
10	1271	N	1012	-0-	-259	B	-0-	1010	2	2	9	Y	2					24
11	1200	N	831	-0-	-369	B	-0-	830	2	1	9	Y	1					25
*12	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	826	2	1	9	Y	1					26

TOTAL GAS PROD: 15,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

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	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1197	2	37	9	N	34	166	1			25
02	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	928	2	3	9	N	3					28
03	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	859	2	2	9	N	2					30
04	1200	N	966	-0-	-234	B	-0-	955	2	11	9	N	10					40
05	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1044	2	10	9	N	9					49
06	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	903	2	4	9	N	4					53
07	992	N	655	-0-	-337	B	-0-	643	2	12	9	N	11					64
08	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1000	2	15	9	N	14					78
09	900	N	767	-0-	-133	B	-0-	765	2	2	9	N	2					80
10	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	976	2	1	9	N	1					81
11	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1219	2	10	9	N	9					90
*12	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	497	2	3	9	N	3					93

TOTAL GAS PROD: 11,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1004	2	1	9	Y	1					30
02	784	N	321	-0-	-463 B	-0-	319	2	2	9	Y	2					32
03	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	557	2	17	9	Y	15					47
04	960	N	472	-0-	-488 B	-0-	446	2	26	9	Y	24					71
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	628	2	34	9	Y	31	87	1			15
06	570	N	434	-0-	-136 B	-0-	432	2	2	9	Y	2					17
07	496	N	178	-0-	-318 B	-0-	176	2	2	9	Y	2					19
08	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1307	2	3	9	Y	3					22
09	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1291	2	4	9	Y	4					26
10	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1398	2	1	9	Y	1					27
11	1260	N	1078	-0-	-182 B	-0-	1077	2	1	9	Y	1					28
*12	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1038	2	36	9	Y	33					61

TOTAL GAS PROD: 9,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	712	-0-	-63 B	-0-	682	2	30	9	Y	27	101	1			9
02	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	906	2	3	9	Y	3					12
03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1022	2	4	9	Y	4					16
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	882	2	3	9	Y	3					19
05	930	N	770	-0-	-160 B	-0-	764	2	6	9	Y	5					24
06	900	N	862	-0-	-38 B	-0-	860	2	2	9	Y	2					26
07	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1469	2	1	9	Y	1					27
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	708	2	2	9	Y	2					29
09	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1016	2	3	9	Y	3					32
10	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	945	2	3	9	Y	3					35
11	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2			Y	-0-					35
*12	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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. GAS LIFT(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	2861	-0-	-270 B	-0-	2846	2	15	9	Y	14	50	1			5
02	2828	X	2356	-0-	-472 B	-0-	2341	2	15	9	Y	14					19
03	3131	X	2537	-0-	-594 B	-0-	2525	2	12	9	Y	11					30
04	2970	X	2472	-0-	-498 B	-0-	2446	2	26	9	Y	24					54
05	2852	X	2733	-0-	-119 B	-0-	2657	2	76	9	Y	69	112	1			11
06	2760	X	2506	-0-	-254 B	-0-	2496	2	10	9	Y	9					20
07	2604	X	2574	-0-	-30 B	-0-	2555	2	19	9	Y	17					37
08	2728	X	2192	-0-	-536 B	-0-	2175	2	17	9	Y	15					52
09	2640	X	2587	-0-	-53 B	-0-	2575	2	12	9	Y	11					63
10	2728	X	2066	-0-	-662 B	-0-	2051	2	15	9	Y	14					77
11	2520	X	1696	-0-	-824 B	-0-	1684	2	12	9	Y	11					88
12	2573	X	1692	-0-	-881 B	-0-	1679	2	13	9	Y	12					100

TOTAL GAS PROD: 28,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	145	2	1	9	N	1			68
02	308	N	242	-0-	-66 B	-0-	242	2			N	-0-			68
03	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			68
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	233	2	1	9	N	1			69
05	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	212	2	1	9	N	1			70
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			70
07	248	N	97	-0-	-151 B	-0-	97	2			N	-0-			70
08	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			70
09	240	N	198	-0-	-42 B	-0-	198	2			N	-0-			70
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	231	2	1	9	N	1			71
11	390	N	155	-0-	-235 B	-0-	155	2			N	-0-			71
*12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

01	837	N	624	-0-	-213 B	-0-	624	2			N	-0-			85
02	700	N	601	-0-	-99 B	-0-	601	2			N	-0-			85
03	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-			85
04	600	N	470	-0-	-130 B	-0-	470	2			N	-0-			85
05	651	N	435	-0-	-216 B	-0-	435	2			N	-0-			85
06	570	N	440	-0-	-130 B	-0-	440	2			N	-0-			85
07	496	N	398	-0-	-98 B	-0-	398	2			N	-0-			85
08	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-			85
09	450	N	328	-0-	-122 B	-0-	328	2			N	-0-			85
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-			85
11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			85
*12	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	415	2	1	9	N	1			86

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

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
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 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	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-

O'BENCO, INC. 617512
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- 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-

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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1293	2	8	9	N	7					207
02	1344	N	7	-0-	-1337 B	-0-	7	2			N	-0-					207
03	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					207
04	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	2	2	8			207
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					207
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1922	N	1644	-0-	-278 B	-0-	1630	2	14	9	N	13					78
02	2240	N	2086	-0-	-154 B	-0-	2076	2	10	9	N	9					87
03	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1493	2	11	9	N	10					97
04	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	1466	2	19	9	N	17	1	8			113
05	2325	N	2293	-0-	-32 B	-0-	2232	2	61	9	N	55					168
06	1470	N	1383	-0-	-87 B	-0-	1375	2	8	9	N	7					175
07	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1561	2	14	9	N	13					188
08	2294	N	868	-0-	-1426 B	-0-	846	2	22	9	N	20					208
09	1380	N	1274	-0-	-106 B	-0-	1231	2	43	9	N	39					247
10	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1558	2	28	9	N	25	184	1			88
11	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1393	2	43	9	N	39					127
*12	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1397	2	78	9	N	71					198

TOTAL GAS PROD: 18,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	2275	X	2275	-0-	-0- B	-0-	2272	2	3	9	N	3	1	8			180
02	1596	X	1357	-0-	-239 B	-0-	1354	2	3	9	N	3	163	1			20
03	1767	X	1324	-0-	-443 B	-0-	1324	2			N	-0-					20
04	2190	X	2056	-0-	-134 B	-0-	2017	2	39	9	N	35					55
05	2263	X	1394	-0-	-869 B	-0-	1392	2	2	9	N	2					57
06	2307	X	2307	-0-	-0- B	-0-	2279	2	28	9	N	25					82
07	2139	X	1323	-0-	-816 B	-0-	1314	2	9	9	N	8					90
08	2139	X	1531	-0-	-608 B	-0-	1525	2	6	9	N	5					95
09	2310	X	1629	-0-	-681 B	-0-	1604	2	25	9	N	23	1	8			117
10	2387	X	1880	-0-	-507 B	-0-	1880	2			N	-0-					117
11	2310	X	1165	-0-	-1145 B	-0-	1165	2			N	-0-					117
12	1674	X	1316	-0-	-358 B	-0-	1316	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 19,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1344	-0-	-764 B	-0-	1341	2	3	9	N	3					211
02	1904	X	1308	-0-	-596 B	-0-	1258	2	50	9	N	45	189	1			67
03	1860	X	1251	-0-	-609 B	-0-	1220	2	31	9	N	28					95
04	2702	X	2702	-0-	-0- B	-0-	2593	2	109	9	N	99	2	8			192
05	2647	X	2647	-0-	-0- B	-0-	2585	2	62	9	N	56	193	1			55
06	2453	X	2453	-0-	-0- B	-0-	2411	2	42	9	N	38					93
07	2790	X	2074	-0-	-716 B	-0-	2044	2	30	9	N	27					120
08	2790	X	1574	-0-	-1216 B	-0-	1543	2	31	9	N	28					148
09	2700	X	1417	-0-	-1283 B	-0-	1378	2	39	9	N	35					183
10	2635	X	1472	-0-	-1163 B	-0-	1418	2	54	9	N	49	189	1			43
11	2460	X	1211	-0-	-1249 B	-0-	1207	2	4	9	N	4					47
12	2077	X	1152	-0-	-925 B	-0-	1152	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 20,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	X	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-					155
02	1232	X	1175	-0-	-57 B	-0-	1175	2			N	-0-					155
03	1395	X	1256	-0-	-139 B	-0-	1256	2			N	-0-					155
04	1440	X	1112	-0-	-328 B	-0-	1112	2			N	-0-					155
05	1488	X	1120	-0-	-368 B	-0-	1120	2			N	-0-					155
06	1440	X	1282	-0-	-158 B	-0-	1282	2			N	-0-					155
07	1302	X	828	-0-	-474 B	-0-	828	2			N	-0-					155
08	1271	X	687	-0-	-584 B	-0-	687	2			N	-0-					155
09	1290	X	758	-0-	-532 B	-0-	758	2			N	-0-					155
10	1333	X	778	-0-	-555 B	-0-	778	2			N	-0-					155
11	1290	X	643	-0-	-647 B	-0-	643	2			N	-0-					155
12	837	X	646	-0-	-191 B	-0-	646	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 11,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			143
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	1860	X	1639	-0-	-221 B	-0-	1605	2	34	9	N	31	191	1			75
02	1680	X	1616	-0-	-64 B	-0-	1583	2	33	9	N	30					105
03	2015	X	1721	-0-	-294 B	-0-	1677	2	44	9	N	40					145
04	1950	X	1228	-0-	-722 B	-0-	1200	2	28	9	N	25					170
05	2031	X	2031	-0-	-0- B	-0-	1996	2	35	9	N	32					202
06	1740	X	1149	-0-	-591 B	-0-	1149	2			N	-0-					202
07	1808	X	1808	-0-	-0- B	-0-	1761	2	47	9	N	43	192	1			53
08	2046	X	1237	-0-	-809 B	-0-	1207	2	30	9	N	27					80
09	1980	X	1690	-0-	-290 B	-0-	1604	2	86	9	N	78	1	8			157
10	2046	X	1407	-0-	-639 B	-0-	1356	2	51	9	N	46					203
11	1740	X	1433	-0-	-307 B	-0-	1392	2	41	9	N	37					240
12	1798	X	1784	-0-	-14 B	-0-	1708	2	76	9	N	69	184	1			125

TOTAL GAS PROD: 18,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	0	X	-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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		30	-0-	30 B	30	30	2			N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	30					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	30					N	-0-					28
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
*11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 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	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	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	5 1 9	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	69	-0-	-15 B	-0-	2 1 9	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	6 2 9	1	159	2	Y	2	1	1			1
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	5	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	4 1 9	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	81	-0-	-69 B	-0-	3 1 9	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	7 1 9	1	177	2	Y	1					1
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	6 2 9	1	126	2	Y	2	2	1			1
12	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	3	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

01	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	885	-0-	-179 B	-0-	28	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	864	-0-	-345 B	-0-	30	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	934	-0-	-206 B	-0-	34	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	946	-0-	-46 B	-0-	33	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	784	-0-	-56 B	-0-	30	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	41	1	973	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	825	-0-	-136 B	-0-	33	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59 B	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	912	-0-	-111 B	-0-	34	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	33	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	623	-0-	-121 B	-0-	24	1	599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2945	X	2747	-0-	-198	B	-0-	94	1	2640	2	Y	12	13	1					3
								13	9											
02	2604	X	2319	-0-	-285	B	-0-	74	1	2233	2	Y	11	12	1					2
								12	9											
03	2883	X	2621	-0-	-262	B	-0-	89	1	2518	2	Y	13	9	1					6
								14	9											
04	2640	X	2541	-0-	-99	B	-0-	93	1	2439	2	Y	8	11	1					3
								9	9											
05	2728	X	2667	-0-	-61	B	-0-	94	1	2565	2	Y	7	6	1					4
								8	9											
06	2418	X	2418	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2312	2	Y	13	15	1					2
								14	9											
07	2392	X	2392	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2286	2	Y	8	5	1					5
								9	9											
08	2356	N	2316	-0-	-40	B	-0-	94	1	2221	2	Y	1	3	1					3
								1	9											
09	2280	N	2132	-0-	-148	B	-0-	77	1	2053	2	Y	2	3	1					2
								2	9											
10	2356	N	2133	-0-	-223	B	-0-	79	1	2048	2	Y	5							7
								6	9											
11	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2146	2	Y	13	14	1					6
								14	9											
12	2201	N	1928	-0-	-273	B	-0-	73	1	1843	2	Y	11	12	1					5
								12	9											

TOTAL GAS PROD: 28,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-200 B	-0-	19	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	472	-0-	-60 B	-0-	15	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	545	-0-	-13 B	-0-	19	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	527	-0-	-13 B	-0-	19	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	539	-0-	-19 B	-0-	19	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	523	-0-	-17 B	-0-	20	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	517	-0-	-41 B	-0-	21	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0- B	-0-	164	1	3894	2	Y	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0- B	-0-	135	1	3603	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	19	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	473	-0-	-637 B	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
*12	5412	X	5412	-0-	-0- B	-0-	205	1	5205	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

MO																	
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-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 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	3661	X	3661	-0-	-0- B	-0-	122	1	3409	2	Y	118	133	1			27
							130	9									
02	3702	X	3702	-0-	-0- B	-0-	115	1	3473	2	Y	104	115	1			16
							114	9									
03	3270	X	3270	-0-	-0- B	-0-	107	1	3036	2	Y	115	81	1			50
							127	9									
04	3540	X	2706	-0-	-834 B	-0-	96	1	2526	2	Y	76	101	1			25
							84	9									
05	4092	X	3549	-0-	-543 B	-0-	122	1	3328	2	Y	90	56	1			59
							99	9									
06	3105	X	3105	-0-	-0- B	-0-	116	1	2895	2	Y	85	127	1			17
							94	9									
07	2821	X	2541	-0-	-280 B	-0-	101	1	2386	2	Y	49	44	1			22
							54	9									
08	2821	X	2317	-0-	-504 B	-0-	92	1	2191	2	Y	31	24	1			29
							34	9									
09	5341	X	5341	-0-	-0- B	-0-	192	1	5132	2	Y	15	25	1			19
							17	9									
10	5157	X	5157	-0-	-0- B	-0-	189	1	4909	2	Y	54					73
							59	9									
11	4683	X	4683	-0-	-0- B	-0-	192	1	4361	2	Y	118	143	1			48
							130	9									
*12	3711	X	3711	-0-	-0- B	-0-	137	1	3480	2	Y	85	94	1			39
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 43,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2777	-0-	-75	B	-0-	95	1	2654	2	Y	25	28	1			6
								28	9									
02	2977	X	2977	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2854	2	Y	25	27	1			4
								28	9									
03	3006	X	3006	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2871	2	Y	30	21	1			13
								33	9									
04	3067	X	3067	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2934	2	Y	19	26	1			6
								21	9									
05	3052	X	3052	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2925	2	Y	18	15	1			9
								20	9									
06	3007	X	3007	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2859	2	Y	31	35	1			5
								34	9									
07	3161	X	3161	-0-	-0-	B	-0-	128	1	3021	2	Y	11	11	1			5
								12	9									
08	3162	X	2870	-0-	-292	B	-0-	116	1	2745	2	Y	8	6	1			7
								9	9									
09	3060	X	2904	-0-	-156	B	-0-	104	1	2797	2	Y	3	6	1			4
								3	9									
10	3162	X	2823	-0-	-339	B	-0-	104	1	2706	2	Y	12					16
								13	9									
11	3060	X	2614	-0-	-446	B	-0-	109	1	2473	2	Y	29	32	1			13
								32	9									
12	3162	X	2728	-0-	-434	B	-0-	103	1	2610	2	Y	14	21	1			6
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 34,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

01	1302	N	1153	-0-	-149	B	-0-	40	1	1113	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	919	-0-	-33	B	-0-	30	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1114	2	Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1932	2	Y	-0-					-0-
06	2913	N	2913	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2801	2	Y	-0-					-0-
07	3080	N	3080	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2955	2	Y	-0-					-0-
08	2900	N	2900	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2783	2	Y	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1627	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1036	-0-	-49	B	-0-	38	1	998	2	Y	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1085	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5385	-0-	-164	B		-0-	185	1	5189	2	Y	10	11	1			2
									11	9								
02	4744	X	4744	-0-	-0-	B		-0-	152	1	4582	2	Y	9	10	1			1
									10	9								
03	5146	X	4983	-0-	-163	B		-0-	170	1	4800	2	Y	12	8	1			5
									13	9								
04	5220	X	4953	-0-	-267	B		-0-	181	1	4765	2	Y	6	9	1			2
									7	9								
05	5394	X	4557	-0-	-837	B		-0-	160	1	4390	2	Y	6	5	1			3
									7	9								
06	5220	X	5144	-0-	-76	B		-0-	197	1	4934	2	Y	12	13	1			2
									13	9								
07	5239	X	5137	-0-	-102	B		-0-	209	1	4925	2	Y	3	4	1			1
									3	9								
08	5115	X	4960	-0-	-155	B		-0-	200	1	4756	2	Y	4	2	1			3
									4	9								
09	5130	X	4554	-0-	-576	B		-0-	164	1	4389	2	Y	1	2	1			2
									1	9								
10	5301	X	4962	-0-	-339	B		-0-	184	1	4774	2	Y	4					6
									4	9								
11	5130	X	4604	-0-	-526	B		-0-	194	1	4399	2	Y	10	12	1			4
									11	9								
12	5146	X	4605	-0-	-541	B		-0-	175	1	4427	2	Y	3	6	1			1
									3	9								

TOTAL GAS PROD: 58,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11169	X	11169	-0-	-0-	B		-0-	384	1	10777	2	Y	7	8	1			2
									8	9								
02	9612	X	9612	-0-	-0-	B		-0-	309	1	9296	2	Y	6	7	1			1
									7	9								
03	10809	X	10809	-0-	-0-	B		-0-	369	1	10430	2	Y	9	6	1			4
									10	9								
04	10276	X	10276	-0-	-0-	B		-0-	376	1	9894	2	Y	5	7	1			2
									6	9								
05	10419	X	10419	-0-	-0-	B		-0-	367	1	10046	2	Y	5	4	1			3
									6	9								
06	9894	X	9894	-0-	-0-	B		-0-	380	1	9505	2	Y	8	10	1			1
									9	9								
07	9807	X	9807	-0-	-0-	B		-0-	399	1	9402	2	Y	5	3	1			3
									6	9								
08	11099	X	11099	-0-	-0-	B		-0-	449	1	10649	2	Y	1	2	1			2
									1	9								
09	12338	X	12338	-0-	-0-	B		-0-	444	1	11893	2	Y	1	2	1			1
									1	9								
10	12585	X	12585	-0-	-0-	B		-0-	466	1	12115	2	Y	4					5
									4	9								
11	11894	X	11894	-0-	-0-	B		-0-	501	1	11386	2	Y	6	9	1			2
									7	9								
12	12214	X	11845	-0-	-369	B		-0-	449	1	11396	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	-0-	-0-	-8556 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-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3673	X	3673	-0-	-0- B	-0-	125 35	1 9	3513	2	Y	32	37	1			7
02	2548	X	2294	-0-	-254 B	-0-	73 33	1 9	2188	2	Y	30	32	1			5
03	3782	X	1633	-0-	-2149 B	-0-	54 42	1 9	1537	2	Y	38	26	1			17
04	3660	X	310	-0-	-3350 B	-0-	11 2	1 9	297	2	Y	2	19	1			-0-
05	3782	X	1469	-0-	-2313 B	-0-	52 1	1 9	1416	2	Y	1	1	1			-0-
06	1242	X	931	-0-	-311 B	-0-	35 28	1 9	868	2	Y	25	22	1			3
07	930	X	254	-0-	-676 B	-0-	10 4	1 9	240	2	Y	4	5	1			2
08	930	X	388	-0-	-542 B	-0-	15 8	1 9	365	2	Y	7	4	1			5
09	900	X	56	-0-	-844 B	-0-	2 2	1 9	52	2	Y	2	4	1			3
10	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	13 4	1 9	329	2	Y	4					7
11	390	N	71	-0-	-319 B	-0-	2 14	1 9	55	2	Y	13	15	1			5
*12	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	12 3	1 9	315	2	Y	3	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B DENY		-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		-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	91	1	2542	2	Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	81	1	2448	2	Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	84	1	2384	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2254	-0-	-296 B	-0-	83	1	2171	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2227	-0-	-563 B	-0-	79	1	2148	2	Y	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	81	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	86	1	2036	2	Y	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	81	1	1926	2	Y	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	67	1	1801	2	Y	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	72	1	1864	2	Y	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	73	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*12	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	69	1	1747	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

01	6975	X	6598	-0-	-377 B	-0-	227	1	6357	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	5796	X	5787	-0-	-9 B	-0-	186	1	5587	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	6417	X	6400	-0-	-17 B	-0-	218	1	6164	2	Y	16	11	1			7
							18	9									
04	6390	X	6283	-0-	-107 B	-0-	230	1	6043	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
05	6603	X	6459	-0-	-144 B	-0-	227	1	6222	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
06	6390	X	6322	-0-	-68 B	-0-	242	1	6062	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
07	6479	X	6282	-0-	-197 B	-0-	255	1	6018	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
08	6479	X	6187	-0-	-292 B	-0-	250	1	5936	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	6330	X	5828	-0-	-502 B	-0-	210	1	5616	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	6541	X	6134	-0-	-407 B	-0-	227	1	5900	2	Y	6					8
							7	9									
11	6330	X	5994	-0-	-336 B	-0-	252	1	5727	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
12	6293	X	5900	-0-	-393 B	-0-	218	1	5538	2	Y	131	80	1			57
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 74,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2792	-0-	-184 B	-0-	95	1	2672	2	Y	23	27	1			5
							25	9									
02	2467	X	2467	-0-	-0- B	-0-	78	1	2363	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
03	2817	X	2817	-0-	-0- B	-0-	95	1	2691	2	Y	28	20	1			12
							31	9									
04	2700	X	2681	-0-	-19 B	-0-	97	1	2564	2	Y	18	24	1			6
							20	9									
05	2790	X	2748	-0-	-42 B	-0-	96	1	2633	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
06	2730	X	2708	-0-	-22 B	-0-	103	1	2573	2	Y	29	33	1			5
							32	9									
07	2821	X	2766	-0-	-55 B	-0-	112	1	2642	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
08	2759	N	2710	-0-	-49 B	-0-	109	1	2592	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
09	2700	N	2603	-0-	-97 B	-0-	94	1	2506	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
10	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	103	1	2685	2	Y	11					15
							12	9									
11	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	115	1	2605	2	Y	28	31	1			12
							31	9									
*12	2910	N	2910	-0-	-0- B	-0-	110	1	2783	2	Y	15	21	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 32,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-	141	1	3947	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3573	X	3573	-0-	-0- B	-0-	115	1	3457	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	136	1	3835	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3960	X	3927	-0-	-33 B	-0-	144	1	3781	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4092	X	3894	-0-	-198 B	-0-	137	1	3756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3960	X	3868	-0-	-92 B	-0-	148	1	3718	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4061	X	3859	-0-	-202 B	-0-	157	1	3700	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	4061	X	3798	-0-	-263 B	-0-	154	1	3644	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3930	X	3652	-0-	-278 B	-0-	131	1	3521	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3906	-0-	-93 B	-0-	145	1	3760	2	Y	1					1
							1	9									
11	3870	X	3707	-0-	-163 B	-0-	156	1	3548	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	4060	X	4060	-0-	-0- B	-0-	152	1	3854	2	Y	49	28	1			22
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 46,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

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	5280	X	5280	-0-	-0-	B	-0-		694	1	4543	2	N	39	44	1			7
									43	9									
02	4732	X	4427	-0-	-305	B	-0-		634	1	3754	2	N	35	30	1			12
									39	9									
03	6386	X	4312	-0-	-2074	B	-0-		596	1	3684	2	N	29	31	1			10
									32	9									
04	6180	X	5630	-0-	-550	B	-0-		666	1	4919	2	N	41	36	1			15
									45	9									
05	6772	X	6772	-0-	-0-	B	-0-		767	1	5959	2	N	42	36	1			21
									46	9									
06	5023	X	5023	-0-	-0-	B	-0-		680	1	4306	2	N	34	47	1			8
									37	9									
07	5164	X	5164	-0-	-0-	B	-0-		724	1	4396	2	N	40	30	1			18
									44	9									
08	3578	X	3578	-0-	-0-	B	-0-		789	1	2737	2	N	47	61	1			4
									52	9									
09	4370	X	4370	-0-	-0-	B	-0-		684	1	3624	2	N	56	43	1			17
									62	9									
10	4870	X	4870	-0-	-0-	B	-0-		680	1	4149	2	N	37	40	1			14
									41	9									
11	4407	X	4407	-0-	-0-	B	-0-		756	1	3623	2	N	25	21	1			18
									28	9									
12	3007	X	623	-0-	-2384	B	-0-		615	1	8	9	N	7	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 54,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

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	7223	X	5570	-0-	-1653	B	-0-		656	1	4877	2	N	34	38	1			6
									37	9									
02	6160	X	3929	-0-	-2231	B	-0-		517	1	3371	2	N	37	33	1			10
									41	9									
03	5394	X	3697	-0-	-1697	B	-0-		592	1	3077	2	N	25	26	1			9
									28	9									
04	5340	X	851	-0-	-4489	B	-0-		323	1	518	2	N	9	16	1			2
									10	9									
05	5631	X	5631	-0-	-0-	B	-0-		680	1	4912	2	N	35	22	1			15
									39	9									
06	5340	X	4401	-0-	-939	B	-0-		685	1	3684	2	N	29	37	1			7
									32	9									
07	4309	X	3919	-0-	-390	B	-0-		781	1	3104	2	N	31	24	1			14
									34	9									
08	5611	X	4125	-0-	-1486	B	-0-		760	1	3302	2	N	57	63	1			8
									63	9									
09	5400	X	4087	-0-	-1313	B	-0-		656	1	3374	2	N	52	44	1			16
									57	9									
10	5580	X	2883	-0-	-2697	B	-0-		646	1	2211	2	N	24	32	1			8
									26	9									
11	4380	X	2670	-0-	-1710	B	-0-		686	1	1967	2	N	15	12	1			11
									17	9									
12	4216	X	3623	-0-	-593	B	-0-		725	1	2878	2	N	18	17	1			12
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 45,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 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	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	29	1	251	2	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
04	330	N	195	-0-	-135 B	-0-	20	1	175	2	N	-0-					-0-
05	310	N	140	-0-	-170 B	-0-	17	1	121	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	27	1	201	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	21	1	155	2	N	2					2
							2	9									
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	21	1	131	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
09	240	N	65	-0-	-175 B	-0-	9	1	55	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	18	1	120	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	150	N	64	-0-	-86 B	-0-	8	1	56	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	12	1	97	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

01	3813	X	3293	-0-	-520 B	-0-	112	1	3150	2	Y	28	32	1			6
							31	9									
02	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	110	1	3298	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	3689	X	3683	-0-	-6 B	-0-	125	1	3521	2	Y	34	23	1			15
							37	9									
04	3180	X	3049	-0-	-131 B	-0-	111	1	2915	2	Y	21	29	1			7
							23	9									
05	3813	X	3135	-0-	-678 B	-0-	110	1	3003	2	Y	20	16	1			11
							22	9									
06	3690	X	2926	-0-	-764 B	-0-	111	1	2778	2	Y	34	39	1			6
							37	9									
07	3813	X	2617	-0-	-1196 B	-0-	106	1	2496	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
08	4477	X	4477	-0-	-0- B	-0-	181	1	4288	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
09	4126	X	4126	-0-	-0- B	-0-	148	1	3974	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
10	4296	X	4296	-0-	-0- B	-0-	159	1	4123	2	Y	13					18
							14	9									
11	4320	X	3955	-0-	-365 B	-0-	165	1	3755	2	Y	32	36	1			14
							35	9									
12	4464	X	3955	-0-	-509 B	-0-	150	1	3797	2	Y	7	19	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 42,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4657	-0-	-272 B	-0-	158	1	4436	2	Y	57	64	1			13
							63	9									
02	4452	X	4173	-0-	-279 B	-0-	132	1	3979	2	Y	56	60	1			9
							62	9									
03	4929	X	4606	-0-	-323 B	-0-	155	1	4376	2	Y	68	47	1			30
							75	9									
04	4500	X	4357	-0-	-143 B	-0-	158	1	4154	2	Y	41	58	1			13
							45	9									
05	4650	X	4334	-0-	-316 B	-0-	151	1	4138	2	Y	41	33	1			21
							45	9									
06	4500	X	4294	-0-	-206 B	-0-	162	1	4056	2	Y	69	78	1			12
							76	9									
07	4619	X	4241	-0-	-378 B	-0-	171	1	4039	2	Y	28	26	1			14
							31	9									
08	4619	X	4192	-0-	-427 B	-0-	169	1	4008	2	Y	14	13	1			15
							15	9									
09	4350	X	3981	-0-	-369 B	-0-	143	1	3829	2	Y	8	13	1			10
							9	9									
10	4433	X	4303	-0-	-130 B	-0-	158	1	4115	2	Y	27					37
							30	9									
11	4290	X	4176	-0-	-114 B	-0-	173	1	3934	2	Y	63	72	1			28
							69	9									
*12	4382	X	4382	-0-	-0- B	-0-	163	1	4135	2	Y	76	71	1			33
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 51,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5380	-0-	-634 B	-0-	536	1	4844	2	N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0- B	-0-	527	1	4579	2	N	-0-					-0-
03	5682	X	5682	-0-	-0- B	-0-	569	1	5112	2	N	1					1
							1	9									
04	5590	X	5590	-0-	-0- B	-0-	578	1	5012	2	N	-0-					1
05	5788	X	5788	-0-	-0- B	-0-	703	1	5031	2	N	49	32	1			18
							54	9									
06	5690	X	5690	-0-	-0- B	-0-	669	1	4980	2	N	37	46	1			9
							41	9									
07	5766	X	5730	-0-	-36 B	-0-	684	1	5033	2	N	12					21
							13	9									
08	5782	X	5782	-0-	-0- B	-0-	788	1	4907	2	N	79	90	1			10
							87	9									
09	5700	X	5514	-0-	-186 B	-0-	726	1	4710	2	N	71	60	1			21
							78	9									
10	5890	X	5868	-0-	-22 B	-0-	760	1	5057	2	N	46	50	1			17
							51	9									
11	5700	X	5596	-0-	-104 B	-0-	688	1	4874	2	N	31	25	1			23
							34	9									
*12	5988	X	5988	-0-	-0- B	-0-	631	1	5325	2	N	29	35	1			17
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 67,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

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	4464	X	3963	-0-		-501	B	-0-	394	1	3538	2	N	28	25	1			10
									31	9									
02	3780	X	3562	-0-		-218	B	-0-	366	1	3167	2	N	26	28	1			8
									29	9									
03	4185	X	4140	-0-		-45	B	-0-	412	1	3696	2	N	29	26	1			11
									32	9									
04	4050	X	3872	-0-		-178	B	-0-	397	1	3447	2	N	25	25	1			11
									28	9									
05	3961	X	3961	-0-		-0-	B	-0-	482	1	3453	2	N	24	22	1			13
									26	9									
06	3990	X	3489	-0-		-501	B	-0-	410	1	3056	2	N	21	28	1			6
									23	9									
07	4123	X	2949	-0-		-1174	B	-0-	350	1	2576	2	N	21	19	1			8
									23	9									
08	4123	X	3308	-0-		-815	B	-0-	452	1	2815	2	N	37	39	1			6
									41	9									
09	3840	X	2464	-0-		-1376	B	-0-	325	1	2105	2	N	31	34	1			3
									34	9									
10	3968	X	197	-0-		-3771	B	-0-	25	1	170	2	N	2	4	1			1
									2	9									
11	7604	X	7604	-0-		-0-	B	-0-	935	1	6624	2	N	41	14	1			28
									45	9									
*12	12544	X	12544	-0-		-0-	B	-0-	1321	1	11156	2	N	61	55	1			34
									67	9									

TOTAL GAS PROD: 52,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B		16				N	-0-					-0-
02	16	X	-0-	-0-		-16	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	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-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

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 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	4780	-0-	-25 B	-0-	165	1	4615	2	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3945	-0-	-59 B	-0-	127	1	3818	2	Y	-0-			-0-
03	4433	X	4141	-0-	-292 B	-0-	141	1	4000	2	Y	-0-			-0-
04	4620	X	3739	-0-	-881 B	-0-	137	1	3602	2	Y	-0-			-0-
05	4774	X	4216	-0-	-558 B	-0-	149	1	4067	2	Y	-0-			-0-
06	4620	X	4096	-0-	-524 B	-0-	157	1	3939	2	Y	-0-			-0-
07	4371	X	4106	-0-	-265 B	-0-	167	1	3939	2	Y	-0-			-0-
08	4216	X	4035	-0-	-181 B	-0-	163	1	3872	2	Y	-0-			-0-
09	4110	X	3815	-0-	-295 B	-0-	137	1	3678	2	Y	-0-			-0-
10	4247	X	3854	-0-	-393 B	-0-	143	1	3711	2	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3726	-0-	-384 B	-0-	157	1	3569	2	Y	-0-			-0-
12	4123	X	3991	-0-	-132 B	-0-	151	1	3840	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	247					Y	-0-			-0-
02	253	X	6	-0-	-247 B	-0-	6	2			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	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-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	1713	-0-	1713 B	1713	62	1	1651	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	275	-0-	275 B	1988	275	1			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	45	-0-	45 B	2033	45	1			Y	-0-			-0-
*12	2068	X	35	-0-	-2033 B	-0-	31	1	4	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

01	217	N	60	-0-	-157 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
02	196	N	81	-0-	-115 B	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	10	1	296	2	N	-0-			-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	6	1	165	2	N	1			1
							1	9							
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	2	N	-0-			1
06	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	9	1	240	2	N	-0-			1
07	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	5	1	123	2	N	1			2
							1	9							
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	9	1	213	2	N	-0-	2	1	-0-
09	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	7	1	196	2	N	2	2	1	-0-
							2	9							
10	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	4	1	116	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	12	1	285	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
12	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	9	1	191	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 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	155	X	100	-0-	-55 B	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
02	140	X	91	-0-	-49 B	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
03	465	X	465	-0-	-0- B	-0-	15	1	450	2	N	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0- B	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
05	93	X	51	-0-	-42 B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06	450	X	54	-0-	-396 B	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
07	465	X	380	-0-	-85 B	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0- B	-0-	26	1	583	2	N	4	3	1			1
							4	9									
09	390	X	388	-0-	-2 B	-0-	14	1	365	2	N	8	5	1			4
							9	9									
10	372	X	125	-0-	-247 B	-0-	4	1	119	2	N	2	5	1			1
							2	9									
11	600	X	325	-0-	-275 B	-0-	13	1	312	2	N	-0-	1	1			-0-
12	620	X	275	-0-	-345 B	-0-	13	1	260	2	N	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 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	2883	X	2726	-0-	-157 B	-0-	272	1	2442	2	N	11	15	1			-0-
							12	9									
02	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	298	1	2571	2	N	33	27	1			6
							36	9									
03	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	347	1	3118	2	N	24	23	1			7
							26	9									
04	3156	X	3156	-0-	-0- B	-0-	324	1	2808	2	N	22	21	1			8
							24	9									
05	3162	X	2755	-0-	-407 B	-0-	335	1	2400	2	N	18	17	1			9
							20	9									
06	2982	X	2064	-0-	-918 B	-0-	243	1	1808	2	N	12	17	1			4
							13	9									
07	2790	X	1684	-0-	-1106 B	-0-	200	1	1471	2	N	12	14	1			2
							13	9									
08	2790	X	12	-0-	-2778 B	-0-	2	1	10	2	N	-0-	2	1			-0-
09	2700	X	13	-0-	-2687 B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	24	-0-	-2735 B	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	4	-0-	-1670 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 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	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-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 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	17081	X	17081	-0-	-0- B	-0-	1701	1	15380	2	N	-0-					-0-
02	14757	X	14757	-0-	-0- B	-0-	1522	1	13235	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	15191	-0-	-960 B	-0-	1522	1	13667	2	N	2					2
							2	9									
04	16530	X	15452	-0-	-1078 B	-0-	1597	1	13854	2	N	1					3
							1	9									
05	17081	X	13669	-0-	-3412 B	-0-	1659	1	11879	2	N	119	87	1			35
							131	9									
06	16530	X	16206	-0-	-324 B	-0-	1905	1	14184	2	N	106	115	1			26
							117	9									
07	16337	X	15906	-0-	-431 B	-0-	1900	1	13970	2	N	33					59
							36	9									
08	15965	X	15646	-0-	-319 B	-0-	2132	1	13277	2	N	215	246	1			28
							237	9									
09	16200	X	14857	-0-	-1343 B	-0-	1957	1	12691	2	N	190	160	1			58
							209	9									
10	16740	X	15223	-0-	-1517 B	-0-	1972	1	13121	2	N	118	132	1			44
							130	9									
11	16200	X	13574	-0-	-2626 B	-0-	1669	1	11822	2	N	75	63	1			56
							83	9									
12	15903	X	13858	-0-	-2045 B	-0-	1460	1	12322	2	N	69	84	1			41
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 181,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 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	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	69	1	622	2	N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60 B	-0-	49	1	423	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	82	1	737	2	N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13 B	-0-	67	1	579	2	N	1					1
							1	9									
05	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	102	1	732	2	N	6	5	1			2
							7	9									
06	780	N	503	-0-	-277 B	-0-	59	1	441	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	85	1	624	2	N	1					2
							1	9									
08	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	116	1	721	2	N	1					3
							1	9									
09	510	N	375	-0-	-135 B	-0-	49	1	320	2	N	5	6	1			2
							6	9									
10	713	N	278	-0-	-435 B	-0-	36	1	240	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	262	1	1858	2	N	9					10
							10	9									
*12	9819	X	9819	-0-	-0- B	-0-	1034	1	8731	2	N	49	34	1			25
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 18,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	670	-0-	-477 B	-0-	67	1	603	2	N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	153	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	153	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	130	1	1131	2	N	1					1
							1	9									
05	1643	N	1402	-0-	-241 B	-0-	171	1	1228	2	N	3					4
							3	9									
06	1440	N	728	-0-	-712 B	-0-	86	1	638	2	N	4	7	1			1
							4	9									
07	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	215	1	1584	2	N	5					6
							6	9									
08	1395	N	1205	-0-	-190 B	-0-	165	1	1025	2	N	14	18	1			2
							15	9									
09	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	175	1	1136	2	N	10	9	1			3
							11	9									
10	1488	N	1283	-0-	-205 B	-0-	166	1	1102	2	N	14	14	1			3
							15	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	147	1	1044	2	N	7	6	1			4
							8	9									
12	1364	N	1271	-0-	-93 B	-0-	134	1	1133	2	N	4	6	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	10	1	269	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
04	270	N	141	-0-	-129 B	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
05	186	N	91	-0-	-95 B	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	10	1	293	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	14	1	338	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*12	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	44	1	902	2	N	4	3	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 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	2015	X	1756	-0-	-259 B	-0-	62	1	1694	2	Y	-0-					-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0- B	-0-	59	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1715	-0-	-21 B	-0-	55	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1606	-0-	-104 B	-0-	55	1	1551	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1609	-0-	-158 B	-0-	56	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1598	-0-	-112 B	-0-	58	1	1540	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1665	-0-	-71 B	-0-	59	1	1606	2	Y	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	78	1	1777	2	Y	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	73	1	1948	2	Y	-0-					-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	77	1	2243	2	Y	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	92	1	2201	2	Y	-0-					-0-
*12	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	122	1	2495	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7347	X	7231	-0-	-116 B	-0-	249	1	6981	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	6636	X	6420	-0-	-216 B	-0-	206	1	6212	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	7068	X	7005	-0-	-63 B	-0-	239	1	6763	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	6990	X	6557	-0-	-433 B	-0-	240	1	6315	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	7223	X	6671	-0-	-552 B	-0-	235	1	6435	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	6990	X	6491	-0-	-499 B	-0-	249	1	6240	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	7099	X	6667	-0-	-432 B	-0-	271	1	6395	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7006	X	6302	-0-	-704 B	-0-	255	1	6046	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6570	X	5910	-0-	-660 B	-0-	213	1	5697	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6212	-0-	-484 B	-0-	230	1	5982	2	Y	-0-					-0-
11	6480	X	5985	-0-	-495 B	-0-	252	1	5733	2	Y	-0-					-0-
12	6665	X	5853	-0-	-812 B	-0-	222	1	5631	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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-

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	1798	X	1091	-0-	-707 B	-0-	1091	2			N	-0-			70
02	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-			70
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-			70
04	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			70
05	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-			70
06	1050	X	723	-0-	-327 B	-0-	723	2			N	-0-			70
07	850	X	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-			70
08	992	X	850	-0-	-142 B	-0-	850	2			N	-0-			70
09	960	X	850	-0-	-110 B	-0-	850	2			N	-0-			70
10	992	X	343	-0-	-649 B	-0-	343	2			N	-0-			70
11	810	X	271	-0-	-539 B	-0-	271	2			N	-0-			70
12	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 7,790 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5380	X	5380	-0-	-0- B	-0-	471	1	4909	2	N	-0-			-0-
02	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	375	1	2811	2	N	-0-			-0-
03	6218	X	6218	-0-	-0- B	-0-	563	1	5655	2	N	-0-			-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	152	1	3354	2	N	-0-			-0-
05	5733	X	5733	-0-	-0- B	-0-	490	1	5243	2	N	-0-			-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	395	1	3258	2	N	-0-			-0-
07	5666	X	5666	-0-	-0- B	-0-	419	1	5247	2	N	-0-			-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	349	1	4043	2	N	-0-			-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0- B	-0-	397	1	4945	2	N	-0-			-0-
10	4857	X	4857	-0-	-0- B	-0-	420	1	4437	2	N	-0-			-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0- B	-0-	397	1	3230	2	N	-0-			-0-
*12	4274	X	4274	-0-	-0- B	-0-	502	1	3772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,834 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	573	-0-	-47 B	-0-	50	1	523	2	N	-0-					-0-
02	560	N	442	-0-	-118 B	-0-	52	1	390	2	N	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	54	1	539	2	N	-0-					-0-
04	540	N	347	-0-	-193 B	-0-	15	1	332	2	N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	40	1	426	2	N	-0-					-0-
06	570	N	407	-0-	-163 B	-0-	44	1	363	2	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	36	1	450	2	N	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	32	1	374	2	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	34	1	428	2	N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	39	1	409	2	N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	42	1	345	2	N	-0-					-0-
12	465	N	351	-0-	-114 B	-0-	41	1	310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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 (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 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	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-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 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-			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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					60
02	84	X	16	-0-	-68	-0-	16	2			N	-0-					60
03	93	X	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					60
04	60	X	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					60
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					60
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					60
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					60
09	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					60
10	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					60
11	60	X	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					60
12	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
04	24810	X	-0-	-0-	-24810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		100	-0-	100	100	17	1	83	2	N	-0-					-0-
*04	0		468	-0-	468	568	80	1	382	2	N	5	4	1			1
							6	9									
*05	SHUT IN		226	-0-	226	794	43	1	182	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	SHUT IN		274	-0-	274	1068	52	1	220	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	SHUT IN		203	-0-	203	1271	39	1	161	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	SHUT IN		238	-0-	238	1509	51	1	181	2	N	5	5	1			1
							6	9									
*09	SHUT IN		238	-0-	238	1747	48	1	187	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*10	SHUT IN		164	-0-	164	1911	33	1	130	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	SHUT IN		142	-0-	142	2053	29	1	112	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	SHUT IN		218	-0-	218	2271	41	1	175	2	N	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					10
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					10
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					10
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 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	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	1939	2	114	9	Y	104					160
02	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	1568	2			Y	-0-					160
03	DLQ G-10		1952	-0-	1952	3520	1901	2	51	9	Y	46	184	1	2	8	20
04	DLQ G-10		1716	-0-	1716	5236	1672	2	44	9	Y	40	2	8			58
05	DLQ G-10		1511	-0-	1511	6747	1509	2	2	9	Y	2					60
06	8538	X	1791	-0-	-6747	-0-	1407	2	384	9	Y	349	192	1			217
07	1953	X	1779	-0-	-174	-0-	1773	2	6	9	Y	5	5	8			217
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1897	2	53	9	Y	48	180	1			85
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1861	2	4	9	Y	4	4	8			85
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	Y	2	2	8			85
11	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1673	2	211	9	Y	192	170	1			107
12	1922	N	1225	-0-	-697	-0-	1159	2	66	9	Y	60					167

TOTAL GAS PROD: 21,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. //CONT.// 172237
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	802	2	55	9	N	50					127
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	813	2	108	9	N	98	173	1			52
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					52
04	840	N	620	-0-	-220	-0-	592	2	28	9	N	25					77
05	1023	N	701	-0-	-322	-0-	679	2	22	9	N	20					97
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	762	2	18	9	N	16					113
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	844	2	116	9	N	105	185	1			33
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					33
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					33
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	886	2	15	9	N	14					47
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					47
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	N	7					90
02	448	N	250	-0-	-198	-0-	250	2			N	-0-					90
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	N	7					97
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					97
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11	9	N	10					107
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					107
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	572	2	9	9	N	8					115
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					115
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	435	2	13	9	N	12					127
10	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			N	-0-					127
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	237	2	66	9	N	60					187
12	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 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	1023	N	943	-0-	-80	-0-	926	2	17	9	N	15					117
02	924	N	755	-0-	-169	-0-	733	2	22	9	N	20					137
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	917	2	7	9	N	6					143
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	N	7					150
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	783	2	186	9	N	169	171	1			148
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					148
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					148
08	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	2			N	-0-					148
09	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					148
10	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					148
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					148
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 10,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					63
02	336	N	159	-0-	-177	-0-	159	2			N	-0-					63
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					63
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					63
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					63
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					63
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					63
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					63
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					63
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					63
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					63
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	2			N	-0-					40
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	526	2	9	9	N	8					48
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	2	22	9	N	20					68
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	561	2	151	9	N	137	173	1			32
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					32
06	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					32
07	744	N	248	-0-	-496	-0-	248	2			N	-0-					32
08	682	N	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-					32
09	450	N	38	-0-	-412	-0-	38	2			N	-0-					32
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					32
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					32
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	498	2	3	9	N	3					105
02	756	N	373	-0-	-383	-0-	373	2			N	-0-					105
03	620	N	406	-0-	-214	-0-	404	2	2	9	N	2					107
04	480	N	360	-0-	-120	-0-	359	2	1	9	N	1					108
05	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-					108
06	390	N	24	-0-	-366	-0-	24	2			N	-0-					108
07	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					108
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					108
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					108
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					108
11	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					108
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	979	2	69	9	Y	63	183	1			92
02	1176	X	1149	-0-	-27	-0-	1030	2	119	9	Y	108	173	1			27
03	1240	X	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			Y	-0-					27
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					27
05	1271	X	1044	-0-	-227	-0-	1041	2	3	9	Y	3					30
06	1230	X	897	-0-	-333	-0-	875	2	22	9	Y	20					50
07	1271	X	946	-0-	-325	-0-	946	2			Y	-0-					50
08	1054	N	938	-0-	-116	-0-	927	2	11	9	Y	10					60
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					60
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	Y	5					65
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	2	22	9	Y	20					85
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 12,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	633	2	44	9	N	40					118
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	615	2	15	9	N	14					132
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	540	2	85	9	N	77	177	1			32
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	584	2	3	9	N	3					35
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	574	2	11	9	N	10					45
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	777	2	33	9	N	30					75
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					75
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	634	2	11	9	N	10					85
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	704	2	11	9	N	10					95
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	588	2	42	9	N	38					133
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	486	2	89	9	N	81	182	1			32
12	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					48
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					48
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					48
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					48
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					48
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					48
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					48
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					48
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					48
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					48
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					48
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2151	2	125	9	N	114	174	1			85
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1904	2	28	9	N	25					110
03	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	1872	2	61	9	N	55					165
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2089	2	97	9	N	88	181	1			72
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2075	2	47	9	N	43					115
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2022	2	134	9	N	122	177	1			60
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2416	2	28	9	N	25					85
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2310	2	99	9	N	90					175
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2425	2	62	9	N	56	166	1			65
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2612	2	33	9	N	30					95
11	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	2179	2	144	9	N	131	176	1			50
12	2480	N	2135	-0-	-345	-0-	2135	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 27,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					47
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					47
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					47
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					47
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					47
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					47
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					32
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-476	-0-	578	2			N	-0-					57
02	924	N	313	-0-	-611	-0-	313	2			N	-0-					57
03	1054	N	673	-0-	-381	-0-	673	2			N	-0-					57
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	862	2	23	9	N	21					78
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	N	4					82
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	973	2	62	9	N	56					138
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1034	2	26	9	N	24					162
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	956	2	58	9	N	53					215
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	908	2	42	9	N	38	178	1			75
10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	931	2	25	9	N	23					98
11	990	N	799	-0-	-191	-0-	799	2			N	-0-					98
12	992	N	826	-0-	-166	-0-	804	2	22	9	N	20					118

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					70
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					70
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					70
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					70
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					70
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					70
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					70
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					70
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					70
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					70
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					32
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					32
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					32
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					32
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
11	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					32
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

01	4309	X	2660	-0-	-1649	-0-	2580	2	80	9	N	73					145
02	3892	X	2672	-0-	-1220	-0-	2641	2	31	9	N	28					173
03	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	3206	2	84	9	N	76	181	1			68
04	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	3053	2	30	9	N	27					95
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3326	2	55	9	N	50					145
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3424	2	58	9	N	53					198
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3361	2	113	9	N	103	176	1			125
08	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	3110	2	22	9	N	20					145
09	3480	X	2038	-0-	-1442	-0-	2016	2	22	9	N	20					165
10	3596	X	2766	-0-	-830	-0-	2766	2			N	-0-					165
11	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	2741	2	73	9	N	66	176	1			55
12	3472	X	2600	-0-	-872	-0-	2600	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 35,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

01	651	N	591	-0-	-60	-0-	551	2	40	9	N	36					90
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	539	2	86	9	N	78	144	1			24
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	376	2	24	9	N	22					46
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	621	2	36	9	N	33					79
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	625	2	41	9	N	37					116
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	568	2	44	9	N	40					156
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	615	2	48	9	N	44	175	1			25
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	637	2	34	9	N	31					56
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	557	2	24	9	N	22					78
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	585	2	22	9	N	20					98
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	586	2	25	9	N	23					121
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	555	2	98	9	N	89	175	1			35

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 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-					Y	-0-					41
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	DLQ G-10		209	-0-	209	209	170	2	39	9	Y	35					83
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	209					Y	-0-					83
06	DLQ G-10		87	-0-	87	296	77	2	10	9	Y	9					92
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					92
08	309	N	13	-0-	-296	-0-	13	2			Y	-0-					92
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					92
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					97
02	DLQ G-10		737	-0-	737	737	737	2			Y	-0-					97
03	DLQ G-10		869	-0-	869	1606	869	2			Y	-0-					97
04	DLQ G-10		446	-0-	446	2052	445	2	1	9	Y	1	70	1			28
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2052					Y	-0-					28
06	2052	N	-0-	-0-	-2052	-0-					Y	-0-					28
07	465	N	-0-	-0-	-465	-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-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3133	2	25	9	Y	23					165
02	DLQ G-10	2824	-0-	2824	2824	2809	2	15	9	Y	14	1	1			178
03	DLQ G-10	3029	-0-	3029	5853	3014	2	15	9	Y	14					192
04	DLQ G-10	2985	-0-	2985	8838	2893	2	92	9	Y	84	251	1			25
05	DLQ G-10	2903	-0-	2903	11741	2878	2	25	9	Y	23	1	1			47
06	14564 X	2823	-0-	-11741	-0-	2778	2	45	9	Y	41					88
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3274	2	32	9	Y	29					117
08	3100 X	2105	-0-	-995	-0-	2096	2	9	9	Y	8					125
09	3000 X	2570	-0-	-430	-0-	2535	2	35	9	Y	32					157
10	3317 X	2432	-0-	-885	-0-	2410	2	22	9	Y	20	139	1			38
11	3210 X	694	-0-	-2516	-0-	694	2			Y	-0-					38
12	3317 X	1209	-0-	-2108	-0-	1185	2	24	9	Y	22					60

TOTAL GAS PROD: 30,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					35
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 251 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	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	871	2	39	9	Y	35					147
02	DLQ G-10		788	-0-	788	788	732	2	56	9	Y	51	2	1			196
03	DLQ G-10		972	-0-	972	1760	941	2	31	9	Y	28					224
04	DLQ G-10		865	-0-	865	2625	835	2	30	9	Y	27	183	1			68
05	DLQ G-10		881	-0-	881	3506	841	2	40	9	Y	36	2	1			102
06	2900	N	1113	-0-	-1787	1719	1023	2	90	9	Y	82					184
07	3100	N	1527	-0-	-1573	146	1453	2	74	9	Y	67	158	1			93
08	1328	N	1182	-0-	-146	-0-	1160	2	22	9	Y	20					113
09	1080	N	823	-0-	-257	-0-	791	2	32	9	Y	29					142
10	1116	N	627	-0-	-489	-0-	626	2	1	9	Y	1					143
11	1080	N	665	-0-	-415	-0-	661	2	4	9	Y	4					147
12	837	N	599	-0-	-238	-0-	590	2	9	9	Y	8					155

TOTAL GAS PROD: 10,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	Y	5					95
02	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	1558	2	10	9	Y	9					104
03	DLQ G-10		1214	-0-	1214	2782	1210	2	4	9	Y	4					108
04	DLQ G-10		1802	-0-	1802	4584	1779	2	23	9	Y	21	2	1			127
05	DLQ G-10		2309	-0-	2309	6893	2267	2	42	9	Y	38					165
06	2900	N	1770	-0-	-1130	5763	1714	2	56	9	Y	51	179	1			37
07	3100	N	1818	-0-	-1282	4481	1790	2	28	9	Y	25					62
08	3100	N	1684	-0-	-1416	3065	1664	2	20	9	Y	18					80
09	3000	N	1392	-0-	-1608	1457	1367	2	25	9	Y	23					103
10	2468	N	1011	-0-	-1457	-0-	990	2	21	9	Y	19					122
11	1620	N	1173	-0-	-447	-0-	1145	2	28	9	Y	25					147
12	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1211	2	28	9	Y	25					172

TOTAL GAS PROD: 18,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					97
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					97
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					97
06	DLQ G-10		20	-0-	20	79	20	2			Y	-0-					97
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					97
08	79	N	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					97
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
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 COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	187	-0-	187	187	6	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	85	-0-	85	272	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	219	-0-	219	491	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	205	-0-	205	696	7	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	886 N	190	-0-	-696	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	269	-0-	-301	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	667	2	Y	6	2	1			4
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	456	-0-	-1435	-0-	77	1	377	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1708	X	1266	-0-	-442	-0-	360	1	903	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	654	1	1518	2	N	18	12	1			7
							20	9									
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	546	1	1297	2	N	10	14	1			3
							11	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	614	1	1417	2	N	10	8	1			5
							11	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	416	1	1073	2	N	17	19	1			3
							19	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	420	1	1238	2	N	10	7	1			6
							11	9									
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	613	1	1205	2	N	1	3	1			4
							1	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	485	1	1066	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	631	1	1310	2	N	6					9
							7	9									
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	563	1	1183	2	N	16	18	1			7
							18	9									
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	475	1	1123	2	N	19	18	1			8
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 19,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

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 #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE
01	SWR 10	6839	-0-	6839	35873	476	1	6339 2	Y	22	25	1	5
						24	9						
02	SWR 10	6566	-0-	6566	42439	455	1	6088 2	Y	21	23	1	3
						23	9						
03	SWR 10	7346	-0-	7346	49785	485	1	6830 2	Y	28	19	1	12
						31	9						
04	SWR 10	6649	-0-	6649	56434	469	1	6162 2	Y	16	23	1	5
						18	9						
05	SWR 10	6655	-0-	6655	63089	465	1	6172 2	Y	16	13	1	8
						18	9						
06	SWR 10	6629	-0-	6629	69718	492	1	6106 2	Y	28	31	1	5
						31	9						
07	SWR 10	5789	-0-	5789	75507	440	1	5339 2	Y	9	10	1	4
						10	9						
08	SWR 10	4862	-0-	4862	80369	401	1	4454 2	Y	6	5	1	5
						7	9						
09	SWR 10	5892	-0-	5892	86261	423	1	5465 2	Y	4	5	1	4
						4	9						
10	SWR 10	3283	-0-	3283	89544	230	1	3044 2	Y	8			12
						9	9						
11	SWR 10	2830	-0-	2830	92374	231	1	2585 2	Y	13	21	1	4
						14	9						
12	SWR 10	6705	-0-	6705	99079	566	1	6115 2	Y	22	18	1	8
						24	9						

TOTAL GAS PROD: 70,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

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-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

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-	-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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	3 79	1 9	98	2	Y	72	78	1			16
02	DLQ G-10		172	-0-	172	172	3 86	1 9	83	2	Y	78	82	1			12
03	DLQ G-10		256	-0-	256	428	6 80	1 9	170	2	Y	73	53	1			32
04	DLQ G-10		404	-0-	404	832	9 160	1 9	235	2	Y	145	115	1			62
05	DLQ G-10		498	-0-	498	1330	12 167	1 9	319	2	Y	152	171	1			43
06	2009	N	679	-0-	-1330	-0-	10 425	1 9	244	2	Y	386	364	1			65
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11 253	1 9	259	2	Y	230	146	1			149
08	496	N	251	-0-	-245	-0-	10 13	1 9	228	2	Y	12	75	1			86
09	690	N	301	-0-	-389	-0-	9 50	1 9	242	2	Y	45	75	1			56
10	527	N	250	-0-	-277	-0-	3 160	1 9	87	2	Y	145					201
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	189	1			12
12	310	N	142	-0-	-168	-0-	5 11	1 9	126	2	Y	10	10	1			11

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
02	131	X	-0-	-0-	-131	-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	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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	239	1	1173	2	Y	7	8	1				2
							8	9										
02	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	176	1	845	2	Y	7	8	1				1
							8	9										
03	DLQ G-10		1378	-0-	1378	2407	227	1	1141	2	Y	9	6	1				4
							10	9										
04	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3704	224	1	1067	2	Y	5	7	1				2
							6	9										
05	DLQ G-10		803	-0-	803	4507	153	1	644	2	Y	5	4	1				3
							6	9										
06	2700	N	717	-0-	-1983	2524	136	1	572	2	Y	8	10	1				1
							9	9										
07	3100	N	1533	-0-	-1567	957	298	1	1228	2	Y	6	3	1				4
							7	9										
08	2189	N	1232	-0-	-957	-0-	271	1	961	2	Y	-0-	2	1				2
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	234	1	908	2	Y	1	2	1				1
							1	9										
10	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	235	1	937	2	Y	4						5
							4	9										
11	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	226	1	874	2	Y	8	9	1				4
							9	9										
12	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	218	1	923	2	Y	9	9	1				4
							10	9										

TOTAL GAS PROD: 13,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

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		170	-0-	170	170	6	1	164	2		Y	-0-					-0-
06	1411	N	1241	-0-	-170	-0-	46	1	1151	2		Y	40	28	1			12
							44	9										
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2		Y	43	29	1			26
							47	9										
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2		Y	8	16	1			18
							9	9										
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	4	1	112	2		Y	10	16	1			12
							11	9										
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	145	1	33	9		Y	30					42
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	192	1	69	9		Y	63	74	1			31
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	249	1	98	9		Y	89	82	1			38

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

01	434	N	369	-0-	-65	-0-	12	1	339	2		Y	16	18	1			4
							18	9										
02	DLQ G-10		323	-0-	323	323	10	1	296	2		Y	15	17	1			2
							17	9										
03	DLQ G-10		452	-0-	452	775	15	1	414	2		Y	21	14	1			9
							23	9										
04	DLQ G-10		256	-0-	256	1031	9	1	233	2		Y	13	18	1			4
							14	9										
05	DLQ G-10		317	-0-	317	1348	11	1	292	2		Y	13	10	1			7
							14	9										
06	1628	N	280	-0-	-1348	-0-	10	1	247	2		Y	21	24	1			4
							23	9										
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2		Y	11	8	1			7
							12	9										
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	8	1	183	2		Y	2	4	1			5
							2	9										
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	9	1	243	2		Y	2	4	1			3
							2	9										
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	5	1	140	2		Y	8					11
							9	9										
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	70	1	1596	2		Y	20	22	1			9
							22	9										
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1037	2		Y	58	41	1			26
							64	9										

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					193
02	728	N	422	-0-	-306	-0-	422	2			N	-0-					193
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					193
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					193
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					193
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					193
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					193
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	135	1			58
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					58
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					58
11	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	2			N	-0-					58
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					163
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					163
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					163
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					163
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					163
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					163
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	138	1			25
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					25
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					25
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 12039 - 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	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	14B2 EXT	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
XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1005	2	155	9	N	141	154	1			9
02	756 N	330	-0-	-426	-0-	320	2	10	9	N	9					18
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	557	2	13	9	N	12					30
04	1110 N	456	-0-	-654	-0-	447	2	9	9	N	8					38
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5					43
06	540 N	435	-0-	-105	-0-	432	2	3	9	N	3					46
07	465 N	232	-0-	-233	-0-	176	2	56	9	N	51					97
08	620 N	483	-0-	-137	-0-	392	2	91	9	N	83	159	1			21
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	347	2	22	9	N	20					41
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	376	2	20	9	N	18					59
11	480 N	360	-0-	-120	-0-	347	2	13	9	N	12					71
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	331	2	9	9	N	8					79

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

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
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 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	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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	124	-0-	-496	-0-	122	2	2	9	N	2					22
02	560	X	262	-0-	-298	-0-	262	2			N	-0-					22
03	620	X	313	-0-	-307	-0-	313	2			N	-0-					22
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					22
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					22
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					22
07	527	X	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					22
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					22
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					22
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					22
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 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	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4759	2	52	9	N	47					194
02	4312	X	4295	-0-	-17	-0-	4239	2	56	9	N	51					245
03	4774	X	4728	-0-	-46	-0-	4680	2	48	9	N	44					289
04	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4433	2	28	9	N	25					314
05	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	4537	2	31	9	N	28	172	1			170
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4382	2	54	9	N	49					219
07	T. A.		4393	-0-	4393	4393	4341	2	52	9	N	47	174	1			92
08	T. A.		4869	-0-	4869	9262	4827	2	42	9	N	38					130
09	T. A.		4923	-0-	4923	14185	4871	2	52	9	N	47					177
10	T. A.		5126	-0-	5126	19311	5069	2	57	9	N	52					229
11	24173	X	4862	-0-	-19311	-0-	4825	2	37	9	N	34					263
*12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4874	2	23	9	N	21					284

TOTAL GAS PROD: 56,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

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	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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	198	-0-	-3646	-0-	120	1	78	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	1523	-0-	-1641	-0-	425	1	1086	2	N	11	10	1			1
							12	9									
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	1217	1	4521	2	N	40	30	1			11
							44	9									
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	877	1	2596	2	N	26	29	1			8
							29	9									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	879	1	2391	2	N	21	19	1			10
							23	9									
06	3720	X	2883	-0-	-837	-0-	795	1	2067	2	N	19	24	1			5
							21	9									
07	3844	X	911	-0-	-2933	-0-	181	1	723	2	N	6	9	1			2
							7	9									
08	5456	X	148	-0-	-5308	-0-	37	1	109	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	1358	1	3879	2	N	71	54	1			17
							78	9									
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	972	1	2476	2	N	29	35	1			11
							32	9									
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	854	1	2132	2	N	17	15	1			13
							19	9									
12	5456	X	3282	-0-	-2174	-0-	848	1	2416	2	N	16	20	1			9
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 33,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	191	1	4014	2	N	121	175	1			166
							133	9									
02	3948	X	1707	-0-	-2241	-0-	73	1	1634	2	N	-0-					166
03	4371	X	2321	-0-	-2050	-0-	138	1	2082	2	N	92					258
							101	9									
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	369	1	6918	2	N	226	175	1	12	5	297
							249	9									
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	321	1	6112	2	N	264	179	1	191	5	191
							290	9									
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	291	1	5670	2	N	175	175	1			191
							193	9									
07	7812	X	6637	-0-	-1175	-0-	319	1	6199	2	N	108	183	1			116
							119	9									
08	7781	X	440	-0-	-7341	-0-	25	1	415	2	N	-0-					116
09	7530	X	1751	-0-	-5779	-0-	82	1	1669	2	N	-0-					116
10	6727	X	2993	-0-	-3734	-0-	2993	2			N	-0-					116
11	6420	X	3024	-0-	-3396	-0-	64	1	2960	2	N	-0-					116
12	6634	X	106	-0-	-6528	-0-	4	1	101	2	N	1	51	5			66
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3011	-0-	-244	-0-	2959	2	52	9	N	47	14	8			215
02	2884	X	2802	-0-	-82	-0-	2730	2	72	9	N	65	179	1	3	8	98
03	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	2821	2	55	9	N	50					148
04	2910	X	2593	-0-	-317	-0-	2530	2	63	9	N	57	8	8			197
05	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	2332	2	36	9	N	33					230
06	3000	X	2342	-0-	-658	-0-	2300	2	42	9	N	38					268
07	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	2320	2	55	9	N	50					318
08	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	2361	2	39	9	N	35					353
09	2580	X	2021	-0-	-559	-0-	1980	2	41	9	N	37					390
10	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	2121	2	114	9	N	104					494
*11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2264	2	114	9	N	104	188	1			410
12	2387	X	2347	-0-	-40	-0-	2282	2	65	9	N	59					469

TOTAL GAS PROD: 29,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2091	-0-	-451	-0-	2079	2	12	9	N	11	6	8			176
02	2100	X	1605	-0-	-495	-0-	1590	2	15	9	N	14	168	1	6	8	16
03	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	1806	2	3	9	N	3					19
04	2100	X	1847	-0-	-253	-0-	1840	2	7	9	N	6	6	8			19
05	2170	X	2092	-0-	-78	-0-	2082	2	10	9	N	9	1	8			27
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2300	2	7	9	N	6	1	8			32
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2480	2	14	9	N	13	5	8			40
08	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2321	2	17	9	N	15					55
09	2310	X	1982	-0-	-328	-0-	1980	2	2	9	N	2					57
10	2387	X	2118	-0-	-269	-0-	2118	2			N	-0-					57
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					57
12	2480	X	2246	-0-	-234	-0-	2244	2	2	9	N	2					59

TOTAL GAS PROD: 22,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 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	2914	X	2354	-0-	-560	-0-	2321	2	33	9	N	30	11	8			88
02	2632	X	2013	-0-	-619	-0-	1977	2	36	9	N	33					121
03	2914	X	2273	-0-	-641	-0-	2259	2	14	9	N	13					134
04	2490	X	2037	-0-	-453	-0-	2019	2	18	9	N	16	6	8			144
05	2356	X	1647	-0-	-709	-0-	1647	2			N	-0-					144
06	2280	X	2147	-0-	-133	-0-	2141	2	6	9	N	5					149
07	2263	X	1935	-0-	-328	-0-	1926	2	9	9	N	8					157
08	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	1719	2	3	9	N	3					160
09	2160	X	1812	-0-	-348	-0-	1804	2	8	9	N	7	1	8			166
10	2232	X	2105	-0-	-127	-0-	2065	2	40	9	N	36					202
11	2160	X	2074	-0-	-86	-0-	2022	2	52	9	N	47					249
12	1922	X	1783	-0-	-139	-0-	1769	2	14	9	N	13					262

TOTAL GAS PROD: 23,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 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	2774	-0-	-481	-0-	468	1	2287	2	N	17	19	1			3
							19	9									
02	2744	X	2193	-0-	-551	-0-	372	1	1799	2	N	20	18	1			5
							22	9									
03	2697	X	2681	-0-	-16	-0-	466	1	2195	2	N	18	17	1			6
							20	9									
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	499	1	2179	2	N	20	20	1			6
							22	9									
05	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	478	1	2105	2	N	17	15	1			8
							19	9									
06	2640	X	2254	-0-	-386	-0-	506	1	1731	2	N	15	19	1			4
							17	9									
07	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	557	1	1674	2	N	18	14	1			8
							20	9									
08	2759	X	1999	-0-	-760	-0-	505	1	1463	2	N	28	33	1			3
							31	9									
09	2670	X	1934	-0-	-736	-0-	464	1	1442	2	N	25	20	1			8
							28	9									
10	2573	X	2145	-0-	-428	-0-	521	1	1606	2	N	16	18	1			6
							18	9									
11	2250	X	1965	-0-	-285	-0-	513	1	1439	2	N	12	10	1			8
							13	9									
12	2232	X	1972	-0-	-260	-0-	495	1	1466	2	N	10	12	1			6
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 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	372	X	232	-0-	-140	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
02	336	X	49	-0-	-287	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	N	-0-					-0-
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	2					2
							2	9									
05	217	X	40	-0-	-177	-0-	1	1	39	2	N	-0-	2	1			-0-
06	570	X	276	-0-	-294	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
07	589	X	311	-0-	-278	-0-	11	1	298	2	N	2					2
							2	9									
08	589	X	11	-0-	-578	-0-	11	2			N	-0-	2	1			-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	310	X	218	-0-	-92	-0-	7	1	209	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	349	X	349	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	310	X	138	-0-	-172	-0-	6	1	132	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

01	2232	X	1965	-0-	-267	-0-	1220	1	731	2	N	13	14	1			2
							14	9									
02	2016	X	1637	-0-	-379	-0-	1178	1	442	2	N	15	13	1			4
							17	9									
03	2232	X	1762	-0-	-470	-0-	1259	1	490	2	N	12	12	1			4
							13	9									
04	2160	X	1767	-0-	-393	-0-	1282	1	471	2	N	13	13	1			4
							14	9									
05	2232	X	1817	-0-	-415	-0-	1570	1	234	2	N	12	10	1			6
							13	9									
06	1890	X	1680	-0-	-210	-0-	1465	1	203	2	N	11	14	1			3
							12	9									
07	1798	X	1659	-0-	-139	-0-	1499	1	146	2	N	13	10	1			6
							14	9									
08	1798	X	1750	-0-	-48	-0-	1722	1	28	9	N	25	28	1			3
09	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1550	1	23	9	N	21	18	1			6
10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1622	1	14	9	N	13	14	1			5
11	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	1448	1	10	9	N	9	7	1			7
12	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1259	1	8	9	N	7	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	619	2	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	462	2	N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	N	-0-					-0-
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	16	1	458	2	N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	16	1	439	2	N	1					1
							1	9									
06	600	N	426	-0-	-174	-0-	15	1	411	2	N	-0-					1
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	15	1	400	2	N	1					2
							1	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1552	2	N	1					3
							1	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	48	1	1283	2	N	18	16	1			5
							20	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	46	1	1322	2	N	10	11	1			4
							11	9									
11	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	56	1	1348	2	N	8	6	1			6
							9	9									
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1442	2	N	7	9	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 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	4154	X	3313	-0-	-841	-0-	1356	1	1957	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3166	-0-	-586	-0-	1298	1	1868	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3306	-0-	-848	-0-	1393	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3161	-0-	-859	-0-	1405	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3297	-0-	-857	-0-	1733	1	1533	2	N	28	17	1			11
							31	9									
06	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	1526	1	1493	2	N	20	26	1			5
							22	9									
07	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	1702	1	1624	2	N	26	19	1			12
							29	9									
08	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	1760	1	1273	2	N	35	42	1			5
							39	9									
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1794	1	1364	2	N	41	34	1			12
							45	9									
10	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	1838	1	1207	2	N	25	28	1			9
							28	9									
11	3240	X	2813	-0-	-427	-0-	1678	1	1114	2	N	19	14	1			14
							21	9									
12	3348	X	2269	-0-	-1079	-0-	1449	1	807	2	N	12	18	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 37,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 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	2170	X	1745	-0-	-425	-0-	62	1	1683	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	2	N	3					3
							3	9									
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	66	1	1968	2	N	2					5
							2	9									
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1950	2	N	-0-					5
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	73	1	2029	2	N	2					7
							2	9									
06	1980	X	1650	-0-	-330	-0-	59	1	1580	2	N	10	14	1			3
							11	9									
07	2077	X	1750	-0-	-327	-0-	62	1	1684	2	N	4					7
							4	9									
08	2108	X	1755	-0-	-353	-0-	73	1	1656	2	N	24	28	1			3
							26	9									
09	2040	X	1636	-0-	-404	-0-	58	1	1555	2	N	21	18	1			6
							23	9									
10	2108	X	1684	-0-	-424	-0-	56	1	1613	2	N	14	15	1			5
							15	9									
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	73	1	1742	2	N	9	7	1			7
							10	9									
*12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	92	1	1878	2	N	10	11	1			6
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	N	-0-					1
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	N	-0-					1
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	12	1	269	2	N	-0-					1
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	10	1	260	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	849	2	N	5	4	1			2
							6	9									
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	10	1	235	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	681	-0-	-1582	-0-	115	1	566	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	584	-0-	-900	-0-	100	1	480	2	N	4					4
							4	9									
03	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	305	1	841	2	N	9					13
							10	9									
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	723	1	1718	2	N	4					17
							4	9									
05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	555	1	1274	2	N	1	12	1			6
							1	9									
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	370	1	918	2	N	9	13	1			2
							10	9									
07	2542	X	2045	-0-	-497	-0-	651	1	1375	2	N	17	11	1			8
							19	9									
08	2542	X	1330	-0-	-1212	-0-	467	1	844	2	N	17	23	1			2
							19	9									
09	2460	X	682	-0-	-1778	-0-	137	1	535	2	N	9	8	1			3
							10	9									
10	2046	X	1126	-0-	-920	-0-	319	1	797	2	N	9	7	1			5
							10	9									
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	797	1	1632	2	N	14	9	1			10
							15	9									
*12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	674	1	1430	2	N	10	15	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

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-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 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	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	711	1	2104	2	N	23	23	1			6
							25	9									
02	3164	X	2149	-0-	-1015	-0-	608	1	1523	2	N	16	17	1			5
							18	9									
03	3503	X	2340	-0-	-1163	-0-	692	1	1630	2	N	16	16	1			5
							18	9									
04	2700	X	2341	-0-	-359	-0-	702	1	1619	2	N	18	17	1			6
							20	9									
05	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	782	1	1684	2	N	16	14	1			8
							18	9									
06	2700	X	1680	-0-	-1020	-0-	485	1	1183	2	N	11	16	1			3
							12	9									
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	826	1	2038	2	N	24	15	1			12
							26	9									
08	2480	X	1325	-0-	-1155	-0-	439	1	866	2	N	18	29	1			1
							20	9									
09	2400	X	222	-0-	-2178	-0-	45	1	173	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	2883	X	1048	-0-	-1835	-0-	339	1	702	2	N	6	3	1			4
							7	9									
11	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	662	1	1302	2	N	11	6	1			9
							12	9									
12	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	759	1	1753	2	N	12	14	1			7
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 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	93	X	66	-0-	-27	-0-	11	1	55	2	N	-0-					-0-
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	289	1	816	2	N	8	4	1			4
							9	9									
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	699	1	1654	2	N	16	15	1			5
							18	9									
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	644	1	1488	2	N	15	15	1			5
							17	9									
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	765	1	1616	2	N	15	13	1			7
							17	9									
06	2280	X	1126	-0-	-1154	-0-	323	1	793	2	N	9	14	1			2
							10	9									
07	2356	X	103	-0-	-2253	-0-	20	1	82	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	2387	X	1884	-0-	-503	-0-	408	1	1448	2	N	25	23	1			3
							28	9									
09	2310	X	1310	-0-	-1000	-0-	264	1	1028	2	N	16	14	1			5
							18	9									
10	2387	X	1355	-0-	-1032	-0-	270	1	1074	2	N	10	11	1			4
							11	9									
11	1800	X	1265	-0-	-535	-0-	258	1	999	2	N	7	6	1			5
							8	9									
12	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	262	1	1110	2	N	7	8	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7812 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1040	-0-	-107	-0-	104	1	936	2	N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	94	1	817	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2017 - W/O TO 06-282665

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	36952	X	10773	-0-	-26179	-0-	10700	3	73	9	N	66	77	1			10
02	33376	X	9157	-0-	-24219	-0-	9065	3	92	9	N	84	72	1			22
03	36952	X	8709	-0-	-28243	-0-	8642	3	67	9	N	61	64	1			19
04	35760	X	7070	-0-	-28690	-0-	7012	3	58	9	N	53	55	1			17
05	36952	X	6352	-0-	-30600	-0-	6308	3	44	9	N	40	38	1			19
06	35760	X	5013	-0-	-30747	-0-	4977	3	36	9	N	33	44	1			8
07	36952	X	4913	-0-	-32039	-0-	4870	3	43	9	N	39	30	1			17
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5184	3	77	9	N	70	76	1			11
09	7080	X	6425	-0-	-655	-0-	6335	3	90	9	N	82	69	1			24
10	6355	X	6181	-0-	-174	-0-	6128	3	53	9	N	48	54	1			18
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	432	1	4837	2	N	29	25	1			22
							32	9									
12	6634	X	4811	-0-	-1823	-0-	405	1	4381	2	N	23	32	1			13
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 79,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					100
02	168	X	102	-0-	-66	-0-	102	2			N	-0-					100
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					100
04	150	X	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					100
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1	1	8			100
06	210	X	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					100
07	217	X	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					100
08	279	X	169	-0-	-110	-0-	156	2	13	9	N	12	101	1			11
09	390	X	157	-0-	-233	-0-	155	2	2	9	N	2					13
10	403	X	140	-0-	-263	-0-	132	2	8	9	N	7					20
11	150	X	87	-0-	-63	-0-	86	2	1	9	N	1	1	8			20
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) //CONT.// 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	155	X	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	X	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	186	X	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	X	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	X	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	X	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150	X	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	X	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	120	X	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			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-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 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	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	148	1	2431	2	N	21					120
							23	9									
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	237	1	2472	2	N	34					154
							37	9									
03	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	215	1	2438	2	N	6					160
							7	9									
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	165	1	2644	2	N	20					180
							22	9									
05	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	94	1	2635	2	N	9					189
							10	9									
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	135	1	2697	2	N	21	178	1			32
							23	9									
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	160	1	2928	2	N	15					47
							17	9									
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	99	1	2814	2	N	16					63
							18	9									
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	106	1	2787	2	N	11	1	8			73
							12	9									
10	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	79	1	2536	2	N	15	1	8			87
							17	9									
*11	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	51	1	2571	2	N	16	1	8			102
							18	9									
12	3100	X	2565	-0-	-535	-0-	62	1	2486	2	N	15					117
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 33,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

01	837	X	821	-0-	-16	-0-	49	1	772	2	N	-0-					57
02	756	X	749	-0-	-7	-0-	67	1	682	2	N	-0-					57
03	837	X	832	-0-	-5	-0-	69	1	763	2	N	-0-					57
04	810	X	731	-0-	-79	-0-	42	1	689	2	N	-0-					57
05	837	X	667	-0-	-170	-0-	22	1	645	2	N	-0-					57
06	810	X	695	-0-	-115	-0-	32	1	663	2	N	-0-					57
07	837	X	739	-0-	-98	-0-	37	1	702	2	N	-0-					57
08	837	X	709	-0-	-128	-0-	51	1	658	2	N	-0-					57
09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	N	-0-					57
10	744	X	737	-0-	-7	-0-	13	1	724	2	N	-0-					57
*11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	2	N	-0-					57
12	744	X	734	-0-	-10	-0-	9	1	725	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 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	713	X	535	-0-	-178	-0-	15	1	520	2	N	-0-					58
02	560	X	480	-0-	-80	-0-	29	1	451	2	N	-0-					58
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	4					62
							4	9									
04	540	X	433	-0-	-107	-0-	20	1	406	2	N	6					68
							7	9									
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	12	1	519	2	N	4					72
							4	9									
06	600	X	565	-0-	-35	-0-	20	1	544	2	N	1					73
							1	9									
07	620	X	402	-0-	-218	-0-	386	1	16	2	N	-0-					73
08	620	X	235	-0-	-385	-0-	222	2	13	9	N	12					85
09	570	X	150	-0-	-420	-0-	118	2	32	9	N	29					114
10	589	X	21	-0-	-568	-0-	21	2			N	-0-					114
*11	570	X	36	-0-	-534	-0-	36	2			N	-0-					114
*12	500	X	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	N	3					117

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 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	5208	X	3963	-0-	-1245	-0-	168	1	3701	2	N	85	181	1	1	8	73
							94	9									
02	4704	X	3602	-0-	-1102	-0-	261	1	3273	2	N	62					135
							68	9									
03	4867	X	3842	-0-	-1025	-0-	252	1	3507	2	N	75					210
							83	9									
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	196	1	3660	2	N	85	179	1	1	8	115
							94	9									
05	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	103	1	3818	2	N	76					191
							84	9									
06	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	137	1	3285	2	N	48	179	1			60
							53	9									
07	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	161	1	3522	2	N	72					132
							79	9									
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	38	1	4058	2	N	85					217
							94	9									
09	3960	X	3946	-0-	-14	-0-	46	1	3832	2	N	62	177	1	3	8	99
							68	9									
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	151	1	3896	2	N	253	177	1	3	8	172
							278	9									
*11	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	107	1	3872	2	N	64	179	1	2	8	55
							70	9									
*12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	131	1	3985	2	N	92					147
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 47,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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	4619	X	3377	-0-	-1242	-0-	213	1	3141	2	N	21	1	8			172
							23	9									
02	3500	X	3338	-0-	-162	-0-	309	1	3001	2	N	25					197
							28	9									
03	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	307	1	3228	2	N	14	174	1			37
							15	9									
04	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	222	1	3136	2	N	23					60
							25	9									
05	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	137	1	3147	2	N	25					85
							28	9									
06	3570	X	3143	-0-	-427	-0-	172	1	2950	2	N	19					104
							21	9									
07	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	197	1	3137	2	N	18					122
							20	9									
08	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	233	1	3039	2	N	15					137
							17	9									
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	249	1	3137	2	N	18	1	8			154
							20	9									
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	129	1	3206	2	N	24	1	8			177
							26	9									
*11	3240	X	3128	-0-	-112	-0-	86	1	3022	2	N	18	1	8			194
							20	9									
12	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	32	1	3107	2	N	11					205
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 39,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	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
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2016 - TO 06 15514

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5563	-0-	2563	2563	5563	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1044	-0-	-2056	507	1044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

01	1116	X	865	-0-	-251	-0-	840	3	25	9	N	23					109
02	1008	X	710	-0-	-298	-0-	680	3	30	9	N	27					136
03	837	X	731	-0-	-106	-0-	698	3	33	9	N	30					166
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1492	3	24	9	N	22					188
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	864	3	11	9	N	10					198
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8					206
07	1581	X	990	-0-	-591	-0-	975	3	15	9	N	14					220
08	1581	X	1124	-0-	-457	-0-	1089	3	35	9	N	32					252
09	1530	X	829	-0-	-701	-0-	815	3	14	9	N	13					265
10	1023	X	657	-0-	-366	-0-	646	3	11	9	N	10	179	1			96
11	1080	X	518	-0-	-562	-0-	518	3			N	-0-					96
12	1116	X	569	-0-	-547	-0-	569	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 10,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2786	3	3	9	N	3					55
02	2324	X	2292	-0-	-32	-0-	2288	3	4	9	N	4					59
03	2728	X	2194	-0-	-534	-0-	2177	3	17	9	N	15					74
04	2700	X	2225	-0-	-475	-0-	2211	3	14	9	N	13					87
05	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	2471	3	19	9	N	17					104
06	2700	X	2654	-0-	-46	-0-	2641	3	13	9	N	12					116
07	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2126	3	19	9	N	17					133
08	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	1919	3	39	9	N	35					168
09	2640	X	1412	-0-	-1228	-0-	1399	3	13	9	N	12					180
10	2728	X	1990	-0-	-738	-0-	1978	3	12	9	N	11					191
11	2640	X	2595	-0-	-45	-0-	2573	3	22	9	N	20					211
*12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2562	3	32	9	N	29	183	1			57

TOTAL GAS PROD: 27,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4076	-0-	-1442	-0-	4024	3	52	9	N	47					167
02	3892	X	3887	-0-	-5	-0-	3842	3	45	9	N	41					208
03	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	4351	3	48	9	N	44	179	1			73
04	4350	X	4239	-0-	-111	-0-	4171	3	68	9	N	62					135
05	4495	X	3843	-0-	-652	-0-	3812	3	31	9	N	28					163
06	4260	X	3593	-0-	-667	-0-	3554	3	39	9	N	35					198
07	4402	X	3636	-0-	-766	-0-	3599	3	37	9	N	34	175	1			57
08	4402	X	3962	-0-	-440	-0-	3922	3	40	9	N	36					93
09	4230	X	3476	-0-	-754	-0-	3454	3	22	9	N	20					113
10	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	3474	3	28	9	N	25					138
11	3840	X	3159	-0-	-681	-0-	3129	3	30	9	N	27					165
12	3968	X	3208	-0-	-760	-0-	3161	3	47	9	N	43					208

TOTAL GAS PROD: 44,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3419	3	72	9	N	65					158
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5616	3	59	9	N	54					212
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4829	3	63	9	N	57	176	1			93
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3609	3	44	9	N	40					133
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3596	3	46	9	N	42					175
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2582	3	25	9	N	23					198
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3085	3	44	9	N	40					238
08	2511	X	1671	-0-	-840	-0-	1656	3	15	9	N	14					252
09	2430	X	2294	-0-	-136	-0-	2254	3	40	9	N	36	183	1			105
10	2511	X	1729	-0-	-782	-0-	1687	3	42	9	N	38					143
11	2430	X	2402	-0-	-28	-0-	2381	3	21	9	N	19					162
12	2511	X	1996	-0-	-515	-0-	1989	3	7	9	N	6					168

TOTAL GAS PROD: 37,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	3140	-0-	-6284	-0-	3107	3	33	9	N	30					212
02	4956	X	209	-0-	-4747	-0-	200	3	9	9	N	8					220
03	5487	X	3112	-0-	-2375	-0-	3055	3	57	9	N	52	180	1			92
04	4710	X	2979	-0-	-1731	-0-	2935	3	44	9	N	40					132
05	3782	X	3482	-0-	-300	-0-	3451	3	31	9	N	28					160
06	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2737	3	35	9	N	32					192
07	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2864	3	39	9	N	35					227
08	3472	X	3083	-0-	-389	-0-	3057	3	26	9	N	24	178	1			73
09	3360	X	1833	-0-	-1527	-0-	1809	3	24	9	N	22					95
10	3472	X	1903	-0-	-1569	-0-	1878	3	25	9	N	23					118
11	2970	X	1019	-0-	-1951	-0-	1004	3	15	9	N	14					132
12	3069	X	2170	-0-	-899	-0-	2128	3	42	9	N	38					170

TOTAL GAS PROD: 28,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	2810	-0-	-4785	-0-	2758	3	52	9	N	47					47
02	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14614	3	11	9	N	10					57
03	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11218	3	384	9	N	349	184	1			222
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7586	3	201	9	N	183	365	1			40
05	7595	X	7417	-0-	-178	-0-	7279	3	138	9	N	125					165
06	7350	X	6021	-0-	-1329	-0-	5914	3	107	9	N	97					262
07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8015	3	113	9	N	103	177	1			188
08	7595	X	5701	-0-	-1894	-0-	5636	3	65	9	N	59					247
09	7350	X	5008	-0-	-2342	-0-	4944	3	64	9	N	58	178	1			127
10	7595	X	5323	-0-	-2272	-0-	5243	3	80	9	N	73					200
11	7350	X	3754	-0-	-3596	-0-	3729	3	25	9	N	23					223
12	7595	X	4230	-0-	-3365	-0-	4136	3	94	9	N	85					308

TOTAL GAS PROD: 82,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

HIBBARD ENERGY, LP 383757
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	269	-0-	269	369	269	269	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	271	-0-	271	640	267	267	2	4	9	Y	4					4
12	14B2 EXT	201	-0-	201	841	199	199	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	809	-0-	809	1089	809	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	808	-0-	808	1897	801	2	7	9	Y	6					6
12	14B2 EXT	604	-0-	604	2501	598	2	6	9	Y	5					11

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

01	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2			Y	-0-					54
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	Y	6					60
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					60
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					60
05	465 N	54	-0-	-411	-0-	54	2			Y	-0-					60
06	390 N	184	-0-	-206	-0-	184	2			Y	-0-					60
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					60
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					60
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					60
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					60
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					60
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

01	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 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-			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-

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	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
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
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
RWA, LLC 687608
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	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			82
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					53
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					53
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					53
04	720	X	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					53
05	744	X	559	-0-	-185	-0-	559	2			N	-0-					53
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					53
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					53
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					53
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					53
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					76
03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					76
04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					76
05	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16					92
06	1530	X	218	-0-	-1312	-0-	212	2	6	9	N	5					97
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1937	2	23	9	N	21					118
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1900	2	33	9	N	30					148
09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1835	2	58	9	N	53					201
10	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1970	2	18	9	N	16	165	1			52
11	1890	X	1703	-0-	-187	-0-	1671	2	32	9	N	29					81
12	1953	X	1448	-0-	-505	-0-	1438	2	10	9	N	9					90

TOTAL GAS PROD: 16,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	1302	N	510	-0-	-792	-0-	432	2	78	9	N	71					205
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	1069	2	8	9	N	7					212
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					212
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					212
05	1178	N	912	-0-	-266	-0-	904	2	8	9	N	7					219
06	1350	N	907	-0-	-443	-0-	907	2			N	-0-					219
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					219
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	922	2	18	9	N	16					235
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	966	2	13	9	N	12					247
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	973	2	24	9	N	22					269
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	875	2	11	9	N	10					279
12	1023	N	915	-0-	-108	-0-	909	2	6	9	N	5	177	1			107

TOTAL GAS PROD: 10,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	1953	X	1859	-0-	-94	-0-	1859	2			N	-0-					87
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	45					132
03	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-					132
04	1890	X	1414	-0-	-476	-0-	1414	2			N	-0-					132
05	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	1723	2			N	-0-					132
06	1800	X	1672	-0-	-128	-0-	1672	2			N	-0-					132
07	1674	X	1625	-0-	-49	-0-	1541	2	84	9	N	76	183	1			25
08	1736	X	1656	-0-	-80	-0-	1656	2			N	-0-					25
09	1680	X	1622	-0-	-58	-0-	1622	2			N	-0-					25
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					25
11	1680	X	1639	-0-	-41	-0-	1586	2	53	9	N	48					73
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 14,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 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	1271	X	905	-0-	-366	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	896	X	886	-0-	-10	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3705	-0-	605	605	3705	2			Y	-0-					-0-
06	2063	N	1458	-0-	-605	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1733	-0-	-1867	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2258	-0-	-1462	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2045	-0-	-1495	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2120	-0-	-1538	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6803	-0-	-761	-0-	6795	2	8	9	N	7	7	8			83
02	6552	X	5996	-0-	-556	-0-	5994	2	2	9	N	2	2	8			83
03	7130	X	5802	-0-	-1328	-0-	5802	2			N	-0-					83
04	6900	X	3837	-0-	-3063	-0-	3829	2	8	9	N	7	7	8			83
05	6789	X	6240	-0-	-549	-0-	6240	2			N	-0-					83
06	6570	X	5954	-0-	-616	-0-	5953	2	1	9	N	1	1	8			83
07	6634	X	5784	-0-	-850	-0-	5784	2			N	-0-					83
08	6231	X	5262	-0-	-969	-0-	5261	2	1	9	N	1	1	8			83
09	6030	X	4848	-0-	-1182	-0-	4844	2	4	9	N	4	4	8			83
10	6231	X	5258	-0-	-973	-0-	5254	2	4	9	N	4	4	8			83
11	5940	X	5446	-0-	-494	-0-	5439	2	7	9	N	6	6	8			83
12	5797	X	4898	-0-	-899	-0-	4895	2	3	9	N	3	3	8			83

TOTAL GAS PROD: 66,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	30	-0-	-342	-0-	30	2			N	-0-					37
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					37
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	N	1	1	8			37
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					37
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					37
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					37
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2	2	8			37
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8			37
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	305	2	1	9	N	1	1	8			37
11	330	N	43	-0-	-287	-0-	43	2			N	-0-					37
12	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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	2170	X	2124	-0-	-46	-0-	2120	2	4	9	N	4	4	8			68
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	N	2	2	8			68
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					68
04	2070	X	1463	-0-	-607	-0-	1459	2	4	9	N	4	4	8			68
05	2170	X	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			N	-0-					68
06	2160	X	1931	-0-	-229	-0-	1930	2	1	9	N	1	1	8			68
07	2232	X	1995	-0-	-237	-0-	1994	2	1	9	N	1	1	8			68
08	2232	X	2165	-0-	-67	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			68
09	2040	X	1674	-0-	-366	-0-	1673	2	1	9	N	1	1	8			68
10	2108	X	1846	-0-	-262	-0-	1846	2			N	-0-					68
11	2100	X	1790	-0-	-310	-0-	1786	2	4	9	N	4	4	8			68
12	2170	X	1952	-0-	-218	-0-	1951	2	1	9	N	1	1	8			68

TOTAL GAS PROD: 23,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

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

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-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 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	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	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-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 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	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	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-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	617	-0-	-933	-0-	617	3			N	-0-					1
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					1
03	1550	X	468	-0-	-1082	-0-	468	3			N	-0-					1
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					1
05	1550	X	730	-0-	-820	-0-	730	3			N	-0-					1
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					1
07	3100	N	10485	-0-	7385	7385	10485	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	9229	-0-	6129	13514	9229	3			N	-0-					-0-
09	22416	X	8902	-0-	-13514	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
10	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7320	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
*12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9897	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					1
02	1176	X	700	-0-	-476	-0-	700	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1302	X	805	-0-	-497	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	364	-0-	-896	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	536	-0-	-766	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	524	-0-	-736	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	806	X	352	-0-	-454	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	806	X	421	-0-	-385	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	7038	-0-	3938	3938	7037	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					1
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	3	1	9	N	1					1
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					1
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					1
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					1
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					1
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					1
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					1
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					1
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					1
06	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	3			N	-0-					1
07	1550	N	1069	-0-	-481	-0-	1069	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7963	3	1	9	N	1	1	1			1
02	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6806	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7167	3	1	9	N	1	1	1			1
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					1
05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					1
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					1
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
09	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6092	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
*12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 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	981	R	981	-0-	-0-	-0-	955	2	26	9	Y	24					55
02	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1750	2	77	9	Y	70	82	1			43
03	1178	#	642	-0-	-536	-0-	584	2	58	9	Y	53	82	1			14
04	1140	#	750	-0-	-390	-0-	710	2	40	9	Y	36					50
05	2015	#	1109	-0-	-906	-0-	1031	2	78	9	Y	71					121
06	1950	#	911	-0-	-1039	-0-	891	2	20	9	Y	18					139
07	2015	#	778	-0-	-1237	-0-	767	2	11	9	Y	10	89	1			60
08	1116	#	558	-0-	-558	-0-	547	2	11	9	Y	10					70
09	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1351	2	24	9	Y	22					92
10	1116	#	212	-0-	-904	-0-	168	2	44	9	Y	40	88	1			44
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	4					48
12	1426	#	1195	-0-	-231	-0-	1131	2	64	9	Y	58	90	1			16

TOTAL GAS PROD: 10,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 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	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-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

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-

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

01	1953	#	615	-0-	-1338	-0-	571	2	44	9	Y	40							185
02	1456	#	1124	-0-	-332	-0-	1047	2	77	9	Y	70	93	1					162
03	1612	#	1012	-0-	-600	-0-	976	2	36	9	Y	33	82	1					113
04	720	#	465	-0-	-255	-0-	425	2	40	9	Y	36							149
05	1240	#	694	-0-	-546	-0-	616	2	78	9	Y	71							220
06	1200	#	553	-0-	-647	-0-	533	2	20	9	Y	18							238
07	1240	#	470	-0-	-770	-0-	459	2	11	9	Y	10	89	1					159
08	1023	#	338	-0-	-685	-0-	327	2	11	9	Y	10							169
09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	808	2	24	9	Y	22							191
10	682	#	144	-0-	-538	-0-	100	2	44	9	Y	40	88	1					143
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	7							150
*12	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	Y	14	90	1					74

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/06/2017 - P/A 04/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	1468	2	25	9	N	23	178	1			87
02	1792	X	1331	-0-	-461	-0-	1331	2			N	-0-					87
03	1953	X	1424	-0-	-529	-0-	1421	2	3	9	N	3					90
04	1440	X	1115	-0-	-325	-0-	1115	2			N	-0-					90
05	1488	X	1038	-0-	-450	-0-	1038	2			N	-0-					90
06	1440	X	1046	-0-	-394	-0-	1046	2			N	-0-					90
07	1488	X	1054	-0-	-434	-0-	1054	2			N	-0-					90
08	1426	X	782	-0-	-644	-0-	782	2			N	-0-					90
09	1110	X	963	-0-	-147	-0-	963	2			N	-0-					90
10	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1184	2	6	9	N	5					95
11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1375	2	39	9	N	35					130
*12	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1474	2	4	9	N	4					134

TOTAL GAS PROD: 14,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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	279	#	240	-0-	-39	-0-	32	1	208	3	N	-0-					29
02	252	#	216	-0-	-36	-0-	31	1	185	3	N	-0-					29
03	310	#	270	-0-	-40	-0-	36	1	234	3	N	-0-					29
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	40	1	245	3	N	-0-					29
05	310	#	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	3	N	-0-					29
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	N	-0-					29
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	45	1	272	3	N	-0-					29
08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	3	N	-0-					29
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	45	1	276	3	N	-0-					29
10	387	R	387	-0-	-0-	-0-	56	1	331	3	N	-0-					29
11	330	#	293	-0-	-37	-0-	49	1	244	3	N	-0-					29
12	341	#	289	-0-	-52	-0-	46	1	243	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	992	N	507	-0-	-485	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,132 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 12/04/2008 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					86
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					86
03	310	X	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					86
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					86
05	372	X	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					86
06	360	X	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					86
07	372	X	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					86
08	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					86
09	330	X	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					86
10	341	X	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					86
11	330	X	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					86
*12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 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	1209	X	465	-0-	-744	-0-	465	3			N	-0-					34
02	616	X	301	-0-	-315	-0-	301	3			N	-0-					34
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	706	3	36	9	N	33					67
04	690	X	602	-0-	-88	-0-	602	3			N	-0-					67
05	713	X	523	-0-	-190	-0-	523	3			N	-0-					67
06	720	X	281	-0-	-439	-0-	271	3	10	9	N	9					76
07	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1573	3	42	9	N	38					114
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1778	3	8	9	N	7					121
09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1474	3	9	9	N	8					129
10	1612	X	1559	-0-	-53	-0-	1555	3	4	9	N	4					133
11	1740	X	1470	-0-	-270	-0-	1464	3	6	9	N	5					138
12	1798	X	1356	-0-	-442	-0-	1355	3	1	9	N	1					139

TOTAL GAS PROD: 12,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	1767	X	930	-0-	-837	-0-	927	3	3	9	N	3					79
02	1596	X	983	-0-	-613	-0-	844	3	139	9	N	126					205
03	1767	X	1752	-0-	-15	-0-	1728	3	24	9	N	22					227
04	1530	X	1269	-0-	-261	-0-	1258	3	11	9	N	10	173	1			64
05	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1330	3	6	9	N	5					69
06	1710	X	1423	-0-	-287	-0-	1406	3	17	9	N	15					84
07	1767	X	1495	-0-	-272	-0-	1485	3	10	9	N	9					93
08	1767	X	1400	-0-	-367	-0-	1399	3	1	9	N	1					94
09	1410	X	1221	-0-	-189	-0-	1219	3	2	9	N	2					96
10	1488	X	1173	-0-	-315	-0-	1171	3	2	9	N	2					98
11	1440	X	919	-0-	-521	-0-	919	3			N	-0-					98
12	1488	X	861	-0-	-627	-0-	861	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 14,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	2387	X	1591	-0-	-796	-0-	1582	3	9	9	N	8					166
02	1876	X	654	-0-	-1222	-0-	648	3	6	9	N	5					171
03	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	1998	3	13	9	N	12					183
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3457	3	24	9	N	22					205
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4376	3	25	9	N	23					228
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4291	3	8	9	N	7					235
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4708	3	3	9	N	3					238
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4535	3	2	9	N	2	177	1			63
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4617	3	19	9	N	17					80
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					80
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4750	3	17	9	N	15					95
*12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4728	3	9	9	N	8					103

TOTAL GAS PROD: 44,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

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 DIST. 06 LEASE 15501 10/05/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				34
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				34
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				34
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				34
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				34
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				34
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				34
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				34
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				34
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				34
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				34
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

01	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	72	2	N	27					179
							30	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	N	23					202
							25	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	N	30	184	1			48
							33	9									
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	77	2	N	27					75
							30	9									
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	67	2	N	27					102
							30	9									
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	33	2	N	22					124
							24	9									
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	6	1	36	2	N	-0-	36	7			88
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	6	1	34	2	N	-0-					88
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	80	177	1			88
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	50					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	427	1	1158	2	N	35					125
							39	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	512	1	1419	2	N	24					149
							26	9									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	612	1	1588	2	N	30					179
							33	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	569	1	1553	2	N	48	175	1			52
							53	9									
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	598	1	1617	2	N	23					75
							25	9									
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	615	1	1575	2	N	35					110
							39	9									
07	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	636	1	1510	2	N	32					142
							35	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	623	1	1651	2	N	37					179
							41	9									
09	2220	N	1602	-0-	-618	-0-	1602	2			N	-0-					179
10	2170	N	1628	-0-	-542	-0-	1573	2	55	9	N	50	179	1			50
11	2250	N	1557	-0-	-693	-0-	1502	2	55	9	N	50					100
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1591	2	4	9	N	4					104

TOTAL GAS PROD: 23,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

TAB OPERATING, INC. 834244
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					95
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					95
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1	1	8			95
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	213	2	17	9	N	15					110
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					110
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					110
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					110
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	N	5					115
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					120
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6	9	N	5					125
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	84	2	6	9	N	5					130
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					5
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					5
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			N	-0-					5
04	780	N	400	-0-	-380	-0-	400	2			N	-0-					5
05	775	N	522	-0-	-253	-0-	336	2	186	9	N	169	169	1			5
06	600	N	257	-0-	-343	-0-	257	2			N	-0-					5
07	713	N	283	-0-	-430	-0-	283	2			N	-0-					5
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	268	2	6	9	N	5					10
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	2	6	9	N	5					15
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	N	5					20
11	270	N	84	-0-	-186	-0-	82	2	2	9	N	2					22
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
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	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					23
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					23
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					23
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					23
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					23
06	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					23
07	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					23
08	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					23
09	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					23
10	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23
11	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					23
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	936	-0-	-366	-0-	933	2	3	9	N	3					92
02	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1368	2	18	9	N	16					108
03	1964	R	1964	-0-	-0-	-0-	1925	2	39	9	N	35					143
04	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	N	8	87	1			64
05	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2099	2	25	9	N	23					87
06	1890	#	1729	-0-	-161	-0-	1706	2	23	9	N	21					108
07	1953	#	1482	-0-	-471	-0-	1471	2	11	9	N	10					118
08	2139	#	1590	-0-	-549	-0-	1568	2	22	9	N	20					138
09	2070	#	2027	-0-	-43	-0-	2027	2			N	-0-					138
10	2139	#	1477	-0-	-662	-0-	1452	2	25	9	N	23					161
11	1740	#	1585	-0-	-155	-0-	1556	2	29	9	N	26					187
12	2108	#	1299	-0-	-809	-0-	1299	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 19,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					30
02	252	#	225	-0-	-27	-0-	223	2	2	9	N	2					32
03	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					32
04	300	#	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					32
05	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					32
06	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					32
07	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					32
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					32
09	270	#	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					32
10	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					32
11	270	#	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					32
12	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
GIANT ENERGY CORP. 302597
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	620	#	59	-0-	-561	-0-	4	1	55	2	N	-0-					22
02	560	#	55	-0-	-505	-0-	3	1	52	2	N	-0-					22
03	620	#	29	-0-	-591	-0-	1	1	28	2	N	-0-					22
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					22
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-					22
07	395	R	395	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	5					27
							6	9									
08	357	R	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-					27
09	390	#	150	-0-	-240	-0-	7	1	136	2	N	6	6	8			27
							7	9									
10	403	#	57	-0-	-346	-0-	3	1	54	2	N	-0-					27
11	390	#	43	-0-	-347	-0-	2	1	41	2	N	-0-					27
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					24
04	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					24
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					24
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					24
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					24
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					24
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	264	1	23	2	N	44					666
							48	9									
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					666
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					666
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					666
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					666
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					666
*11	277	R	277	-0-	-0-	-0-	255	1	22	2	N	-0-					666
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					666

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

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-

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

01	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	48	1	140	2	N	-0-					38
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	53	1	155	2	N	8					46
							9	9									
06	210	#	204	-0-	-6	-0-	51	1	150	2	N	3					49
							3	9									
07	217	#	209	-0-	-8	-0-	53	1	155	2	N	1					50
							1	9									
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	53	1	155	2	N	3					53
							3	9									
09	210	#	202	-0-	-8	-0-	51	1	150	2	N	1					54
							1	9									
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	53	1	150	2	N	-0-					54
11	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					54
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
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	248	#	215	-0-	-33	-0-	102	1	113	2	N	-0-					77
02	224	#	193	-0-	-31	-0-	92	1	101	2	N	-0-					77
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	102	1	113	2	N	-0-					77
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	99	1	124	2	N	-0-					77
05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	102	1	121	2	N	12					89
							13	9									
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	99	1	116	2	N	5					94
							6	9									
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	102	1	159	2	N	1					95
							1	9									
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	102	1	133	2	N	5					100
							6	9									
09	240	#	203	-0-	-37	-0-	99	1	103	2	N	1					101
							1	9									
10	248	#	185	-0-	-63	-0-	102	1	83	2	N	-0-					101
11	240	#	165	-0-	-75	-0-	99	1	66	2	N	-0-					101
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	16	1	14	2	N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	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-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	132	132	-0-	-0-	-0-	132	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: 132 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	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					13
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	Y	3					16
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					17
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1	12	1			6
05	589 N	428	-0-	-161	-0-	428	2			Y	-0-					6
06	600 N	432	-0-	-168	-0-	432	2			Y	-0-					6
07	620 N	426	-0-	-194	-0-	426	2			Y	-0-					6
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					6
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 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	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
04	810 N	174	-0-	-636	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	612	-0-	-228	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	310	2	N	-0-					40
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					40
03	434	N	180	-0-	-254	-0-	17	1	163	2	N	-0-					40
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					40
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					40
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5					45
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	192	2	N	4					49
							4	9									
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	10	1	168	2	N	-0-					49
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	162	2	N	-0-					49
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	21	1	88	2	N	-0-					49
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	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-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	1043	-0-	-11	-0-	1009	2	34	9	N	31	180	1			52
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1094	2	110	9	N	100					152
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					152
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					152
05	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-					152
06	990	N	385	-0-	-605	-0-	385	2			N	-0-					152
07	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					152
08	1209	N	300	-0-	-909	-0-	300	2			N	-0-					152
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					152
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1463	2	85	9	N	77					229
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					229
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					229

TOTAL GAS PROD: 10,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					27
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					27
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	252	2	11	9	N	10					37
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	196	2	26	9	N	24					61
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	265	2	76	9	N	69	125	1			5
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					5
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					5
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					5
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					5
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 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	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-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 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	341	N	296	-0-	-45	-0-	93	1	203	2	N	-0-					236
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	84	1	213	2	N	-0-					236
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	93	1	225	2	N	-0-					236
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	90	1	234	2	N	-0-					236
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	93	1	134	2	N	-0-					236
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	90	1	146	2	N	-0-					236
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	93	1	179	2	N	-0-					236
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	93	1	229	2	N	-0-					236
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	205	2	N	-0-					236
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	93	1	198	2	N	-0-					236
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	90	1	198	2	N	-0-					236
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

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-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 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	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	3		N	-0-			-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	3		N	-0-			-0-
04	2585	X	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3		N	-0-			-0-
05	2514	X	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
06	2097	X	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953 B	-0-				N	-0-			-0-
08	1953	X	54	-0-	-1899 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890 B	-0-				N	-0-			-0-
10	1953	X	-0-	-0-	-1953 B	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	558	-0-	-3286 B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
02	6886	X	6886	-0-	-0- B	-0-	6886	3		N	-0-			-0-
03	3286	X	3131	-0-	-155 B	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
04	3180	X	1445	-0-	-1735 B	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
05	7626	X	3336	-0-	-4290 B	-0-	3336	3		N	-0-			-0-
06	7380	X	4446	-0-	-2934 B	-0-	4446	3		N	-0-			-0-
07	7626	X	4578	-0-	-3048 B	-0-	4578	3		N	-0-			-0-
08	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	4006	3		N	-0-			-0-
09	4440	X	3579	-0-	-861 B	-0-	3579	3		N	-0-			-0-
10	4588	X	4266	-0-	-322 B	-0-	4266	3		N	-0-			-0-
11	4440	X	612	-0-	-3828 B	-0-	612	3		N	-0-			-0-
*12	5342	X	5342	-0-	-0- B	-0-	5342	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,185 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	7254	X	5920	-0-	-1334 B	-0-	5920	3		N	-0-			-0-
02	6412	X	5153	-0-	-1259 B	-0-	5153	3		N	-0-			-0-
03	6200	X	5662	-0-	-538 B	-0-	5662	3		N	-0-			-0-
04	6000	X	5215	-0-	-785 B	-0-	5215	3		N	-0-			-0-
05	5940	X	5940	-0-	-0- B	-0-	5940	3		N	-0-			-0-
06	6977	X	6977	-0-	-0- B	-0-	6977	3		N	-0-			-0-
07	8405	X	8405	-0-	-0- B	-0-	8405	3		N	-0-			-0-
08	5921	X	5844	-0-	-77 B	-0-	5844	3		N	-0-			-0-
09	6960	X	4471	-0-	-2489 B	-0-	4471	3		N	-0-			-0-
10	7967	X	5830	-0-	-2137 B	-0-	5830	3		N	-0-			-0-
11	7710	X	4955	-0-	-2755 B	-0-	4955	3		N	-0-			-0-
12	7967	X	4687	-0-	-3280 B	-0-	4687	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	752	-0-	-240	-0-	752	2			N	-0-					75
02	924	N	207	-0-	-717	-0-	207	2			N	-0-					75
03	992	N	100	-0-	-892	-0-	100	2			N	-0-					75
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-	75	1			-0-
05	899	N	465	-0-	-434	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	690	N	304	-0-	-386	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	589	N	106	-0-	-483	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	690	N	149	-0-	-541	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	870	-0-	-965	-0-	870	2			Y	-0-					97
02	1120	X	240	-0-	-880	-0-	240	2			Y	-0-					97
03	1240	X	116	-0-	-1124	-0-	116	2			Y	-0-					97
04	1200	X	931	-0-	-269	-0-	931	2			Y	-0-	97	1			-0-
05	992	X	343	-0-	-649	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	510	-0-	-450	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	77	-0-	-433	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			Y	-0-					75
02	644	N	142	-0-	-502	-0-	142	2			Y	-0-					75
03	713	N	69	-0-	-644	-0-	69	2			Y	-0-					75
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-	75	1			-0-
05	651	N	206	-0-	-445	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	989	-0-	-313	-0-	989	2			N	-0-					65
02	1204	N	273	-0-	-931	-0-	273	2			N	-0-					65
03	1302	N	132	-0-	-1170	-0-	132	2			N	-0-					65
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-	65	1			-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3920	-0-	920	920	3920	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3301	-0-	201	1121	3301	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2505	-0-	-595	526	2505	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	190	-0-	-1520	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	599	-0-	-1168	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	47	-0-	-1663	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	1137	-0-	-630	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	2			Y	-0-					75
02	756	N	153	-0-	-603	-0-	153	2			Y	-0-					75
03	806	N	74	-0-	-732	-0-	74	2			Y	-0-					75
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-	75	1			-0-
05	651	N	214	-0-	-437	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	318	-0-	-252	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	268	-0-	-352	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 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	2635	N	1375	-0-	-1260	-0-	1372	3	3	9	N	3					94
02	2380	N	521	-0-	-1859	-0-	521	3			N	-0-					94
03	2635	N	953	-0-	-1682	-0-	946	3	7	9	N	6					100
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	3	6	9	N	5					105
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					105
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2064	3	77	9	N	70					175
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2686	3	130	9	N	118	171	1			122
08	3100	N	3112	-0-	12	12	3088	3	24	9	N	22					144
09	3000	N	3022	-0-	22	34	2993	3	29	9	N	26					170
10	2970	N	2936	-0-	-34	-0-	2930	3	6	9	N	5					175
11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2913	3	3	9	N	3					178
*12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2660	3	4	9	N	4					182

TOTAL GAS PROD: 25,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 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	1829	N	385	-0-	-1444	-0-	385	2			N	-0-					270
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1323	2	42	9	N	38					308
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1375	2	127	9	N	115	180	1			243
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1187	2	33	9	N	30					273
05	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1419	2	35	9	N	32	187	1			118
06	1440	N	954	-0-	-486	-0-	922	2	32	9	N	29					147
07	1271	N	325	-0-	-946	-0-	325	2			N	-0-					147
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					147
09	960	N	87	-0-	-873	-0-	87	2			N	-0-					147
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					147
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					147
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 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	16461	X	13138	-0-	-3323	-0-	12839	2	299	9	N	272	188	1			200
02	14280	X	11512	-0-	-2768	-0-	11235	2	277	9	N	252	381	1			71
03	15810	X	12792	-0-	-3018	-0-	12486	2	306	9	N	278	184	1			165
04	14040	X	12096	-0-	-1944	-0-	11802	2	294	9	N	267	190	1			242
05	13144	X	11657	-0-	-1487	-0-	11354	2	303	9	N	275	380	1			137
06	12720	X	10965	-0-	-1755	-0-	10716	2	249	9	N	226	190	1			173
07	12803	X	10695	-0-	-2108	-0-	10472	2	223	9	N	203	189	1			187
08	12803	X	10554	-0-	-2249	-0-	10317	2	237	9	N	215	187	1			215
09	12090	X	9762	-0-	-2328	-0-	9542	2	220	9	N	200	373	1			42
10	11656	X	8309	-0-	-3347	-0-	8108	2	201	9	N	183	192	1			33
11	10980	X	8172	-0-	-2808	-0-	7973	2	199	9	N	181	192	1			22
*12	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12149	2	287	9	N	261	193	1			90

TOTAL GAS PROD: 132,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,813

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	967	-0-	-304	-0-	967	2			N	-0-					152
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					152
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					152
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					152
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2					154
06	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	N	5					159
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	2	4	9	N	4					163
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					163
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					163
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					163
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 10,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1116	X	956	-0-	-160	-0-	955	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	812	X	452	-0-	-360	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1233	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	930	X	672	-0-	-258	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	611	-0-	-589	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	935	3	97	9	N	88	88	1			-0-
08	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	589	N	320	-0-	-269	-0-	319	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1266	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	955	-0-	-905	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1189	3	103	9	N	94	94	1			-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1076	-0-	-664	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	360	-0-	-663	-0-	359	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	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-

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	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					39
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					39
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					39
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					39
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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. GAS LIFT(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	1422	-0-	-35	-0-	79	1	1329	2	Y	13					20
							14	9									
02	1428	N	1330	-0-	-98	-0-	71	1	1249	2	Y	9	26	1			3
							10	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	76	1	1361	2	Y	4					7
							4	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	77	1	1344	2	Y	4					11
							4	9									
05	1436	N	1429	-0-	-7	-0-	77	1	1349	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
06	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	74	1	1139	2	Y	3					6
							3	9									
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	95	1	1238	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
08	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	100	1	1230	2	Y	2					4
							2	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	99	1	1236	2	Y	-0-					4
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	97	1	1279	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	79	1	1033	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	93	1	1208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	128	1	2166	2	Y	3					6
							3	9									
02	2268	N	2024	-0-	-244	-0-	109	1	1912	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	Y	6					7
							7	9									
04	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	115	1	2007	2	Y	8					15
							9	9									
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	119	1	2087	2	Y	6	15	1			6
							7	9									
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	150	1	2303	2	Y	4					10
							4	9									
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	188	1	2444	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	203	1	2486	2	Y	2					4
							2	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	179	1	2242	2	Y	2					6
							2	9									
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	176	1	2317	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	172	1	2246	2	Y	2					5
							2	9									
12	2263	N	1932	-0-	-331	-0-	138	1	1788	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT	(I) (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	X	2500	-0-		-0-		-0-	139	1	2343	2	Y	16				25
									18	9								
02	2238	X	2238	-0-		-0-		-0-	120	1	2106	2	Y	11	33	1		3
									12	9								
03	2572	X	2572	-0-		-0-		-0-	135	1	2422	2	Y	14				17
									15	9								
04	2949	X	2949	-0-		-0-		-0-	159	1	2772	2	Y	16				33
									18	9								
05	3112	X	3112	-0-		-0-		-0-	168	1	2929	2	Y	14	34	1		13
									15	9								
06	2881	N	2881	-0-		-0-		-0-	176	1	2699	2	Y	5				18
									6	9								
07	2786	N	2786	-0-		-0-		-0-	199	1	2583	2	Y	4	20	1		2
									4	9								
08	2896	N	2896	-0-		-0-		-0-	218	1	2676	2	Y	2				4
									2	9								
09	2577	N	2577	-0-		-0-		-0-	190	1	2383	2	Y	4				8
									4	9								
10	2676	N	2676	-0-		-0-		-0-	189	1	2480	2	Y	6	7	1		7
									7	9								
11	2555	N	2555	-0-		-0-		-0-	181	1	2366	2	Y	7				14
									8	9								
12	2356	N	2252	-0-		-104		-0-	161	1	2077	2	Y	13	21	1		6
									14	9								

TOTAL GAS PROD: 31,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	N	2072	-0-		-0-		-0-	113	1	1920	2	Y	35				57
									39	9								
02	1856	N	1856	-0-		-0-		-0-	99	1	1732	2	Y	23	73	1		7
									25	9								
03	2106	N	2106	-0-		-0-		-0-	110	1	1966	2	Y	27				34
									30	9								
04	2139	N	2139	-0-		-0-		-0-	115	1	1994	2	Y	27				61
									30	9								
05	2138	N	2138	-0-		-0-		-0-	114	1	1999	2	Y	23	63	1		21
									25	9								
06	2079	N	2079	-0-		-0-		-0-	125	1	1915	2	Y	35				56
									39	9								
07	2117	N	2117	-0-		-0-		-0-	146	1	1899	2	Y	65	86	1		35
									72	9								
08	2077	N	1995	-0-		-82		-0-	148	1	1817	2	Y	27				62
									30	9								
09	2010	N	1832	-0-		-178		-0-	133	1	1662	2	Y	34				96
									37	9								
10	2077	N	1803	-0-		-274		-0-	125	1	1641	2	Y	34	91	1		39
									37	9								
11	1920	N	1715	-0-		-205		-0-	119	1	1554	2	Y	38				77
									42	9								
12	1891	N	1543	-0-		-348		-0-	106	1	1373	2	Y	58	106	1		29
									64	9								

TOTAL GAS PROD: 23,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	194	1	3274	2	Y	-0-					13
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	173	1	3050	2	Y	31					44
							34	9									
03	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	182	1	3269	2	Y	22					66
							24	9									
04	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	182	1	3169	2	Y	-0-					66
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	189	1	3305	2	Y	20	79	1			7
							22	9									
06	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	196	1	2998	2	Y	3					10
							3	9									
07	3441	X	3281	-0-	-160	-0-	233	1	3034	2	Y	13					23
							14	9									
08	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	246	1	3010	2	Y	-0-					23
09	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	237	1	2977	2	Y	1					24
							1	9									
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	245	1	3219	2	Y	22					46
							24	9									
11	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	216	1	2825	2	Y	8					54
							9	9									
12	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	220	1	2845	2	Y	1	47	1			8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	2790	N	2563	-0-	-227	-0-	143	1	2420	2	Y	-0-					4
02	2492	N	2317	-0-	-175	-0-	125	1	2192	2	Y	-0-					4
03	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	134	1	2402	2	Y	34					38
							37	9									
04	2490	N	2423	-0-	-67	-0-	132	1	2291	2	Y	-0-					38
05	2558	N	1747	-0-	-811	-0-	95	1	1652	2	Y	-0-					38
06	2460	N	1421	-0-	-1039	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-					38
07	2511	N	1952	-0-	-559	-0-	139	1	1813	2	Y	-0-					38
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	150	1	1837	2	Y	-0-					38
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	134	1	1675	2	Y	-0-					38
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	166	1	2178	2	Y	-0-					38
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	162	1	2118	2	Y	-0-					38
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	165	1	2138	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 25,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	158	1	2674	2	Y	3					15
							3	9									
02	2716	X	2466	-0-	-250	-0-	133	1	2330	2	Y	3					18
							3	9									
03	3007	X	2667	-0-	-340	-0-	140	1	2508	2	Y	17					35
							19	9									
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	158	1	2751	2	Y	3	35	1			3
							3	9									
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	180	1	3156	2	Y	4					7
							4	9									
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	195	1	2988	2	Y	10					17
							11	9									
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	228	1	2968	2	Y	40					57
							44	9									
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	236	1	2891	2	Y	12	52	1			17
							13	9									
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	242	1	3039	2	Y	20					37
							22	9									
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	236	1	3096	2	Y	12					49
							13	9									
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	211	1	2758	2	Y	6					55
							7	9									
*12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	213	1	2752	2	Y	19	68	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 36,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

01	1953	N	1606	-0-	-347	-0-	90	1	1516	2	N	-0-					156
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	91	1	1597	2	N	-0-					156
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1445	2	N	5					161
							6	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	102	1	1779	2	N	-0-					161
05	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	84	1	1467	2	N	-0-					161
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	100	1	1535	2	N	-0-					161
07	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	122	1	1590	2	N	10					171
							11	9									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	129	1	1584	2	N	3	154	1			20
							3	9									
09	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	121	1	1520	2	N	-0-					20
10	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	121	1	1592	2	N	-0-					20
11	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	101	1	1318	2	N	-0-					20
12	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	93	1	1199	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	129	1	2188	2	Y	15					24
							17	9									
02	2464	N	1980	-0-	-484	-0-	106	1	1863	2	Y	10	31	1			3
							11	9									
03	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	103	1	1842	2	Y	18					21
							20	9									
04	2250	N	1629	-0-	-621	-0-	87	1	1520	2	Y	20					41
							22	9									
05	2063	N	1555	-0-	-508	-0-	83	1	1451	2	Y	19	43	1			17
							21	9									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	137	1	2100	2	Y	21					38
							23	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	171	1	2217	2	Y	41	57	1			22
							45	9									
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	139	1	1703	2	Y	22					44
							24	9									
09	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	140	1	1758	2	Y	17					61
							19	9									
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	167	1	2195	2	Y	15	58	1			18
							17	9									
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	128	1	1671	2	Y	13					31
							14	9									
*12	3100	N	3107	-0-	7	7	221	1	2855	2	Y	28	45	1			14
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 25,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

01	3007	X	2367	-0-	-640	-0-	132	1	2235	2	N	-0-					18
02	2716	X	1524	-0-	-1192	-0-	82	1	1442	2	N	-0-					18
03	3007	X	1753	-0-	-1254	-0-	93	1	1660	2	N	-0-					18
04	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	138	1	2402	2	N	-0-					18
05	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	146	1	2556	2	N	-0-					18
06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	144	1	2206	2	N	-0-					18
07	2635	X	2299	-0-	-336	-0-	164	1	2135	2	N	-0-					18
08	2697	X	2287	-0-	-410	-0-	167	1	2041	2	N	72					90
							79	9									
09	2610	X	2163	-0-	-447	-0-	160	1	2003	2	N	-0-					90
10	2697	X	1950	-0-	-747	-0-	138	1	1812	2	N	-0-					90
11	2340	X	1437	-0-	-903	-0-	102	1	1335	2	N	-0-					90
12	2294	X	1274	-0-	-1020	-0-	91	1	1183	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 24,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	133	1	2248	2	N	-0-					34
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	113	1	1984	2	N	173	192	1			15
							190	9									
03	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	120	1	2144	2	N	-0-					15
04	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	122	1	2127	2	N	-0-					15
05	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	124	1	2165	2	N	69					84
							76	9									
06	2190	N	2051	-0-	-139	-0-	126	1	1925	2	N	-0-					84
07	2325	N	2015	-0-	-310	-0-	144	1	1871	2	N	-0-					84
08	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	153	1	1876	2	N	76					160
							84	9									
09	2040	N	1891	-0-	-149	-0-	140	1	1751	2	N	-0-					160
10	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	138	1	1817	2	N	-0-					160
11	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	142	1	1860	2	N	-0-					160
12	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	131	1	1697	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 25,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	899	N	844	-0-	-55	-0-	47	1	797	2	N	-0-					19
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	N	77					96
							85	9									
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	41	1	739	2	N	-0-					96
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	N	25					121
							28	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	N	-0-					121
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	N	45	148	1			18
							50	9									
07	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	76	1	991	2	N	32					50
							35	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	84	1	1030	2	N	10					60
							11	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	78	1	974	2	N	-0-					60
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	94	1	1233	2	N	20					80
							22	9									
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	88	1	1154	2	N	77					157
							85	9									
12	1085	N	851	-0-	-234	-0-	61	1	787	2	N	3	138	1			22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	71	1	1202	2	Y	-0-					34
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	2	Y	-0-					34
03	992	N	906	-0-	-86	-0-	45	1	804	2	Y	52					86
							57	9									
04	960	N	603	-0-	-357	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					86
05	876	N	468	-0-	-408	-0-	25	1	443	2	Y	-0-					86
06	840	N	244	-0-	-596	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					86
07	620	N	257	-0-	-363	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					86
08	465	N	213	-0-	-252	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					86
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					86
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					86
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					86
12	527	N	92	-0-	-435	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 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	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	2	N	-0-					51
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	N	-0-					51
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					51
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					51
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					51
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	42	2	N	-0-					51
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	N	-0-					51
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	N	-0-					51
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					51
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					51
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	N	-0-					51
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	77	1	1001	2	N	116					167
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 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	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	256	1	4328	2	Y	-0-					4
02	3500	X	3435	-0-	-65	-0-	185	1	3250	2	Y	-0-					4
03	3875	X	3289	-0-	-586	-0-	173	1	3102	2	Y	13					17
							14	9									
04	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	185	1	3208	2	Y	-0-					17
05	3208	X	3160	-0-	-48	-0-	171	1	2989	2	Y	-0-					17
06	3060	X	2347	-0-	-713	-0-	144	1	2203	2	Y	-0-					17
07	3162	X	2576	-0-	-586	-0-	184	1	2392	2	Y	-0-					17
08	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	192	1	2355	2	Y	-0-					17
09	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	222	1	2780	2	Y	-0-					17
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	313	1	4110	2	Y	-0-					17
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	402	1	5253	2	Y	-0-					17
*12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	539	1	6970	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 45,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

01	4526	X	1679	-0-	-2847	-0-	94	1	1583	2	Y	2					13
							2	9									
02	3976	X	2451	-0-	-1525	-0-	132	1	2316	2	Y	3					16
							3	9									
03	4402	X	2935	-0-	-1467	-0-	154	1	2755	2	Y	24					40
							26	9									
04	4170	X	2807	-0-	-1363	-0-	152	1	2649	2	Y	5	41	1			4
							6	9									
05	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	152	1	2651	2	Y	6					10
							7	9									
06	2670	X	2559	-0-	-111	-0-	156	1	2388	2	Y	14					24
							15	9									
07	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	180	1	2340	2	Y	40					64
							44	9									
08	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	197	1	2417	2	Y	13	59	1			18
							14	9									
09	2550	N	2483	-0-	-67	-0-	182	1	2282	2	Y	17					35
							19	9									
10	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	175	1	2297	2	Y	6					41
							7	9									
11	2550	N	2219	-0-	-331	-0-	158	1	2058	2	Y	3					44
							3	9									
12	2573	N	2170	-0-	-403	-0-	155	1	2005	2	Y	9	50	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 29,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	339 12	1 9	5739	2	Y	11					71
02	5460	X	4111	-0-	-1349	-0-	221 10	1 9	3880	2	Y	9					80
03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	451 23	1 9	8080	2	Y	21					101
04	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	391 3	1 9	6795	2	Y	3	101	1			3
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	377 3	1 9	6595	2	Y	3					6
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	424 11	1 9	6485	2	Y	10					16
07	6944	X	6568	-0-	-376	-0-	466 43	1 9	6059	2	Y	39					55
08	6944	X	6190	-0-	-754	-0-	466 13	1 9	5711	2	Y	12	50	1			17
09	6720	X	6103	-0-	-617	-0-	449 18	1 9	5636	2	Y	16					33
10	6944	X	6306	-0-	-638	-0-	445 12	1 9	5849	2	Y	11					44
11	6720	X	6175	-0-	-545	-0-	439 7	1 9	5729	2	Y	6					50
12	6572	X	6015	-0-	-557	-0-	430 20	1 9	5565	2	Y	18	62	1			6

TOTAL GAS PROD: 77,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

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-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 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 #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3		N	-0-			-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3		N	-0-			-0-
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3		N	-0-			-0-
04	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	3		N	-0-			-0-
05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	3		N	-0-			-0-
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3		N	-0-			-0-
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3		N	-0-			-0-
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3		N	-0-			-0-
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3		N	-0-			-0-
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
11	750	X	466	-0-	-284	-0-	466	3		N	-0-			-0-
12	775	X	740	-0-	-35	-0-	740	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
08	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
09	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
10	1953	N	1508	-0-	-445	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
11	1860	N	1249	-0-	-611	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
12	1860	N	953	-0-	-907	-0-	953	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	3		N	-0-			-0-
02	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	3		N	-0-			-0-
03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	3		N	-0-			-0-
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3		N	-0-			-0-
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	3		N	-0-			-0-
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	3		N	-0-			-0-
07	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	3		N	-0-			-0-
08	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	3		N	-0-			-0-
09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	3		N	-0-			-0-
10	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3		N	-0-			-0-
11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3		N	-0-			-0-
*12	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
02	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3			N	-0-					-0-
03	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-					-0-
05	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10100	3			N	-0-					-0-
06	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	3			N	-0-					-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
11	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
*12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5318	-0-	2218	2218	5318	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	6211	-0-	3211	5429	6211	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6734	-0-	3634	9063	6734	3			N	-0-					-0-
08	16838	X	7775	-0-	-9063	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
10	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
11	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
*12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 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	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	3			N	-0-					-0-
02	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	3			N	-0-					-0-
03	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	10080	-0-	-360	-0-	10080	3			N	-0-					-0-
05	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	3			N	-0-					-0-
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	9274	-0-	-1514	-0-	9274	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	8713	-0-	-2075	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	9780	-0-	-660	-0-	9780	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	9317	-0-	-1471	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	7953	-0-	-2487	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	9232	-0-	-874	-0-	9232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
02	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	3			N	-0-					-0-
03	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10848	3			N	-0-					-0-
04	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8269	-0-	-1496	-0-	8269	3			N	-0-					-0-
06	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	9444	-0-	-321	-0-	9444	3			N	-0-					-0-
08	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	3			N	-0-					-0-
09	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	7727	-0-	-2038	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	5286	-0-	-4164	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
*12	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3		N	-0-			-0-
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3		N	-0-			-0-
03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3		N	-0-			-0-
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	3		N	-0-			-0-
05	5859	X	4946	-0-	-913	-0-	4946	3		N	-0-			-0-
06	5670	X	4110	-0-	-1560	-0-	4110	3		N	-0-			-0-
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3		N	-0-			-0-
08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	3		N	-0-			-0-
09	5670	X	5058	-0-	-612	-0-	5058	3		N	-0-			-0-
10	5859	X	2732	-0-	-3127	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
11	5670	X	555	-0-	-5115	-0-	555	3		N	-0-			-0-
12	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	5818	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	984	X	269	-0-	-715	-0-	269	3		N	-0-			-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	3		N	-0-			-0-
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	3		N	-0-			-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3		N	-0-			-0-
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	3		N	-0-			-0-
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3		N	-0-			-0-
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3		N	-0-			-0-
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3		N	-0-			-0-
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3		N	-0-			-0-
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3		N	-0-			-0-
10	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3		N	-0-			-0-
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3		N	-0-			-0-
*12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12646	-0-	-312	-0-	12646	3		N	-0-			-0-
02	11508	X	11231	-0-	-277	-0-	11231	3		N	-0-			-0-
03	12524	X	12140	-0-	-384	-0-	12140	3		N	-0-			-0-
04	12210	X	11631	-0-	-579	-0-	11631	3		N	-0-			-0-
05	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	3		N	-0-			-0-
06	12210	X	11637	-0-	-573	-0-	11637	3		N	-0-			-0-
07	12431	X	11978	-0-	-453	-0-	11978	3		N	-0-			-0-
08	12710	X	11771	-0-	-939	-0-	11771	3		N	-0-			-0-
09	12300	X	11432	-0-	-868	-0-	11432	3		N	-0-			-0-
10	12710	X	11282	-0-	-1428	-0-	11282	3		N	-0-			-0-
11	11640	X	10716	-0-	-924	-0-	10716	3		N	-0-			-0-
12	11966	X	10646	-0-	-1320	-0-	10646	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3		N	-0-			-0-
02	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	3		N	-0-			-0-
03	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	3		N	-0-			-0-
04	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	3		N	-0-			-0-
05	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	3		N	-0-			-0-
06	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	3		N	-0-			-0-
07	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	3		N	-0-			-0-
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3		N	-0-			-0-
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	3		N	-0-			-0-
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	3		N	-0-			-0-
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3		N	-0-			-0-
*12	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3		N	-0-			-0-
02	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3		N	-0-			-0-
03	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	3		N	-0-			-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
07	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	3		N	-0-			-0-
08	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3		N	-0-			-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
12	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	4	4	8			-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5766	X	4668	-0-	-1098	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4165	-0-	-371	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3659	-0-	-841	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4236	-0-	-383	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3947	-0-	-883	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4425	-0-	-566	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4176	-0-	-654	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4287	-0-	-332	-0-	4287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,886 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	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1825	-0-	-365	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-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	1	1	8			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 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	6665	X	5870	-0-	-795	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5229	-0-	-791	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5809	-0-	-546	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	2696	-0-	-3244	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5303	-0-	-649	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	622	-0-	-5048	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
08	5797	X	276	-0-	-5521	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	2077	-0-	-3053	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	2725	-0-	-2576	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 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	7626	X	6700	-0-	-926	-0-	6700	3			N	-0-					-0-
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7166	-0-	-460	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	4676	-0-	-2644	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	6976	-0-	-712	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6410	-0-	-1030	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6122	-0-	-1566	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6536	-0-	-625	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	5474	-0-	-1276	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6241	-0-	-734	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6185	-0-	-235	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6441	-0-	-100	-0-	6441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
*12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1763	-0-	-190	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1480	-0-	-410	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1681	-0-	-303	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1494	-0-	-426	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	703	-0-	-707	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	678	-0-	-903	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	450	N	43	-0-	-407	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	465	N	135	-0-	-330	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 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	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2379	-0-	-261	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2158	-0-	-482	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 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	10912	X	9375	-0-	-1537	-0-	9375	3			N	-0-					-0-
02	9268	X	8299	-0-	-969	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	8852	-0-	-1347	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	8390	-0-	-1270	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
05	9734	X	8573	-0-	-1161	-0-	8573	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8206	-0-	-854	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	8245	-0-	-931	-0-	8245	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7951	-0-	-884	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7405	-0-	-1151	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	7226	-0-	-994	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7813	-0-	-433	-0-	7813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1586	-0-	-708	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1432	-0-	-608	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	736	-0-	-752	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1367	-0-	-253	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,505 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 #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 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	6448	X	4737	-0-	-1711	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5165	-0-	-547	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5434	-0-	-735	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5760	-0-	-210	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
06	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5321	-0-	-631	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5294	-0-	-658	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5280	-0-	-510	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5283	-0-	-507	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5037	-0-	-419	-0-	5037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 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	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	7582	-0-	-6	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	8309	-0-	-92	-0-	8309	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7990	-0-	-230	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8223	-0-	-271	-0-	8223	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7850	-0-	-370	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7973	-0-	-397	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7967	-0-	-341	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7658	-0-	-322	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7517	-0-	-698	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	6277	-0-	-1583	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	1035	-0-	-6932	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		117	-0-	117	177	117	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		121	-0-	121	298	121	3			N	-0-					-0-
06	302	X	4	-0-	-298	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-52	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	5372	-0-	2272	2272	5372	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	5239	-0-	2139	4411	5239	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3001	-0-	1	4412	3001	3		N	-0-			-0-
10	8530	X	4118	-0-	-4412	-0-	4118	3		N	-0-			-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3		N	-0-			-0-
*12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1627	-0-	-109	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
02	1568	N	1202	-0-	-366	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	4515	-0-	1515	1515	4515	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	4437	-0-	1337	2852	4437	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	5499	-0-	2499	5351	5499	3		N	-0-			-0-
07	11167	X	5816	-0-	-5351	-0-	5816	3		N	-0-			-0-
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3		N	-0-			-0-
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3		N	-0-			-0-
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3		N	-0-			-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3		N	-0-			-0-
*12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	3741	-0-	-2109	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5066	-0-	-979	-0-	5066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,115 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	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	3			N	-0-					-0-
02	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	3			N	-0-					-0-
03	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	3			N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	3			N	-0-					-0-
08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
*12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,845 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	7223	X	6917	-0-	-306	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6603	-0-	-682	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6487	-0-	-563	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6007	-0-	-1278	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6463	-0-	-317	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6307	-0-	-699	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6116	-0-	-580	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6121	-0-	-359	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6217	-0-	-448	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5942	-0-	-508	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6205	-0-	-119	-0-	6205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 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	3286	X	2773	-0-	-513	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2904	-0-	-64	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1980	-0-	-1275	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1779	-0-	-1371	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1709	-0-	-1515	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	1610	-0-	-1510	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2447	-0-	-777	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2414	-0-	-624	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3		N	-0-			-0-
02	3528	X	3377	-0-	-151	-0-	3377	3		N	-0-			-0-
03	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	3673	3		N	-0-			-0-
04	3780	X	3584	-0-	-196	-0-	3584	3		N	-0-			-0-
05	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	3		N	-0-			-0-
06	3720	X	3316	-0-	-404	-0-	3316	3		N	-0-			-0-
07	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	3		N	-0-			-0-
08	3689	X	3637	-0-	-52	-0-	3637	3		N	-0-			-0-
09	3570	X	3356	-0-	-214	-0-	3356	3		N	-0-			-0-
10	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3409	3		N	-0-			-0-
11	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3312	3		N	-0-			-0-
12	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3417	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 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	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3		N	-0-			-0-
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3		N	-0-			-0-
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3		N	-0-			-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3		N	-0-			-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3		N	-0-			-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3		N	-0-			-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3		N	-0-			-0-
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3		N	-0-			-0-
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3		N	-0-			-0-
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3		N	-0-			-0-
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3		N	-0-			-0-
*12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	3556	3		N	-0-			-0-
02	3500	X	3204	-0-	-296	-0-	3204	3		N	-0-			-0-
03	3813	X	3594	-0-	-219	-0-	3594	3		N	-0-			-0-
04	3600	X	3303	-0-	-297	-0-	3303	3		N	-0-			-0-
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3		N	-0-			-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3		N	-0-			-0-
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3		N	-0-			-0-
08	3813	X	3543	-0-	-270	-0-	3543	3		N	-0-			-0-
09	3690	X	3400	-0-	-290	-0-	3400	3		N	-0-			-0-
10	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	3447	3		N	-0-			-0-
11	3540	X	3305	-0-	-235	-0-	3305	3		N	-0-			-0-
12	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3		N	-0-			-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,284 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	719	3		N	-0-			-0-
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3		N	-0-			-0-
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3		N	-0-			-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3		N	-0-			-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3		N	-0-			-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3		N	-0-			-0-
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3		N	-0-			-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3		N	-0-			-0-
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 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	3782	X	3760	-0-	-22	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3168	-0-	-220	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2952	-0-	-678	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3325	-0-	-305	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2870	-0-	-460	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3139	-0-	-581	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	2812	-0-	-788	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 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	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270	N	4	-0-	-266	-0-	2	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2017

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 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	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 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	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2055	-0-	-521	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2387	-0-	-465	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2271	-0-	-489	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2155	-0-	-125	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2185	-0-	-140	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2072	-0-	-178	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	2105	-0-	-158	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1292	-0-	-416	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

01	2294	X	2113	-0-	-181	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1842	-0-	-202	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2043	-0-	-220	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2037	-0-	-153	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2191	-0-	-72	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

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	1426	X	1161	-0-		-265	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
02	1886	X	1886	-0-		-0-	-0-	1886	3			N	-0-			-0-
03	2092	X	2092	-0-		-0-	-0-	2092	3			N	-0-			-0-
04	2171	X	2171	-0-		-0-	-0-	2171	3			N	-0-			-0-
05	2077	X	1354	-0-		-723	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
06	2010	X	1248	-0-		-762	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
07	2232	N	1158	-0-		-1074	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
08	1364	N	1192	-0-		-172	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
09	1260	N	951	-0-		-309	-0-	951	3			N	-0-			-0-
10	1147	N	868	-0-		-279	-0-	868	3			N	-0-			-0-
11	1140	N	996	-0-		-144	-0-	996	3			N	-0-			-0-
*12	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	1423	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

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	7349	X	7349	-0-		-0-	-0-	7349	3			N	-0-			-0-
02	6679	X	6679	-0-		-0-	-0-	6679	3			N	-0-			-0-
03	7042	X	7042	-0-		-0-	-0-	7042	3			N	-0-			-0-
04	5298	X	5298	-0-		-0-	-0-	5298	3			N	-0-			-0-
05	6919	X	6919	-0-		-0-	-0-	6919	3			N	-0-			-0-
06	6832	X	6832	-0-		-0-	-0-	6832	3			N	-0-			-0-
07	7010	X	7010	-0-		-0-	-0-	7010	3			N	-0-			-0-
08	6681	X	6681	-0-		-0-	-0-	6681	3			N	-0-			-0-
09	6048	X	6048	-0-		-0-	-0-	6048	3			N	-0-			-0-
10	6315	X	6315	-0-		-0-	-0-	6315	3			N	-0-			-0-
11	6432	X	6432	-0-		-0-	-0-	6432	3			N	-0-			-0-
*12	6655	X	6655	-0-		-0-	-0-	6655	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

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	101	-0-		-54	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	112	N	74	-0-		-38	-0-	74	3			N	-0-			-0-
03	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
04	90	N	79	-0-		-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05	93	N	77	-0-		-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
06	90	N	69	-0-		-21	-0-	69	3			N	-0-			-0-
07	93	N	57	-0-		-36	-0-	57	3			N	-0-			-0-
08	62	N	56	-0-		-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-		-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*12	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	969	-0-	-771	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	676	-0-	-998	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,063 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	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 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	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1873	-0-	-87	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03	961	X	237	-0-	-724	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2298	-0-	-882	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2358	-0-	-928	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1858	-0-	-1322	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1678	-0-	-709	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1474	-0-	-913	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	857	-0-	-1453	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	251	-0-	-2105	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	669	-0-	-1191	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	211	-0-	-1463	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3112	-0-	-267	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2762	-0-	-234	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1050	-0-	-1089	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1022	-0-	-994	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1014	-0-	-1218	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1043	-0-	-1117	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1053	-0-	-1272	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1063	-0-	-1187	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1200	-0-	-1125	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1112	-0-	-1089	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	951	-0-	-1209	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1026	-0-	-1423	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	985	-0-	-185	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			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: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4563	X	1132	-0-	-3431	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		207	-0-	207	207	207	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12	219	12	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	220	1	3			N	-0-					-0-
06	220	X	-0-	-0-	-220	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 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	5239	X	4768	-0-	-471	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4216	-0-	-488	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4321	-0-	-509	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4484	-0-	-352	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4272	-0-	-348	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4287	-0-	-363	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4093	-0-	-371	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3103	-0-	-1157	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

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	8091	X	7185	-0-	-906	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
02	7392	X	6114	-0-	-1278	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	6390	-0-	-1794	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	5544	-0-	-2376	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	5300	-0-	-2636	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6284	-0-	-646	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6310	-0-	-448	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	6206	-0-	-180	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5996	-0-	-274	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	5230	-0-	-1249	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	4864	-0-	-1406	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	4550	-0-	-1774	-0-	4550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

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	4123	X	3003	-0-	-1120	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3492	-0-	-148	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3585	-0-	-45	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3708	-0-	-229	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3405	-0-	-285	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

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	7471	X	6902	-0-	-569	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	5995	-0-	-753	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6294	-0-	-929	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	5450	-0-	-1540	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	4778	-0-	-2259	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5226	-0-	-1434	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5440	-0-	-1194	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5116	-0-	-1177	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5346	-0-	-84	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5407	-0-	-111	-0-	5407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
07	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
09	2010	N	1524	-0-	-486	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
10	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
11	2010	N	871	-0-	-1139	-0-	871	3		N	-0-			-0-
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 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	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3		N	-0-			-0-
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3		N	-0-			-0-
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3		N	-0-			-0-
04	3390	X	3046	-0-	-344	-0-	3046	3		N	-0-			-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		N	-0-			-0-
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3		N	-0-			-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3		N	-0-			-0-
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3		N	-0-			-0-
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3		N	-0-			-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3		N	-0-			-0-
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3		N	-0-			-0-
12	3503	X	2813	-0-	-690	-0-	2813	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 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	2480	X	2243	-0-	-237	-0-	2243	3		N	-0-			-0-
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
05	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
06	2430	X	2344	-0-	-86	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
07	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
08	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
09	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
10	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
11	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
12	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	924	N	392	-0-	-532	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	973	-0-	-515	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	915	-0-	-573	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 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	6479	X	6192	-0-	-287	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5604	-0-	-248	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6076	-0-	-248	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5756	-0-	-334	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6045	-0-	-248	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5774	-0-	-226	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5962	-0-	-238	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5950	-0-	-126	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5666	-0-	-184	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5767	-0-	-278	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5550	-0-	-402	-0-	5550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 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	5518	X	5514	-0-	-4	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4910	-0-	-74	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5067	-0-	-333	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4969	-0-	-371	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4960	-0-	-140	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	5049	-0-	-97	-0-	5049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 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	3255	X	3095	-0-	-160	-0-	3095	3		N	-0-			-0-
02	3304	X	1623	-0-	-1681	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
03	3658	X	1556	-0-	-2102	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
04	3540	X	2165	-0-	-1375	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
05	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
06	3000	X	2629	-0-	-371	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		N	-0-			-0-
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3		N	-0-			-0-
09	2670	X	2478	-0-	-192	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
10	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	2660	3		N	-0-			-0-
11	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
12	2883	X	2433	-0-	-450	-0-	2433	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 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	1178	X	109	-0-	-1069	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	252	X	57	-0-	-195	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2970	-0-	-502	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2803	-0-	-221	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2805	-0-	-465	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2645	-0-	-595	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2501	-0-	-847	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2625	-0-	-405	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 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	3782	X	2805	-0-	-977	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
03	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3745	-0-	-37	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2401	-0-	-1381	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2046	-0-	-1614	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	1282	-0-	-2500	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	1661	-0-	-1999	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	1478	-0-	-2304	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5874	-0-	-543	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5275	-0-	-521	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5975	-0-	-442	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5929	-0-	-221	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5879	-0-	-73	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5682	-0-	-108	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5610	-0-	-497	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5222	-0-	-688	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	4509	-0-	-1350	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5012	-0-	-658	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	5326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3284	-0-	-1087	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2788	-0-	-460	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3062	-0-	-627	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2921	-0-	-649	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	1934	-0-	-1755	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1053	-0-	-2127	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2188	-0-	-881	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	480	-0-	-2589	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	336	-0-	-1834	-0-	333	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2130	X	248	-0-	-1882	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	84	X	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4613	-0-	-719	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4962	-0-	-198	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4009	-0-	-1323	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	3647	-0-	-1685	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4683	-0-	-477	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	2537	-0-	-2578	-0-	2536	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
*12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	Y	1					6
							1	9									
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	39	1	536	2	Y	1					7
							1	9									
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					7
04	420	N	74	-0-	-346	-0-	5	1	68	2	Y	1					8
							1	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					11
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

01	7440	X	6457	-0-	-983	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	5707	-0-	-649	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6282	-0-	-321	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6046	-0-	-344	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6029	-0-	-574	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5753	-0-	-487	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5807	-0-	-455	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	4865	-0-	-1165	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5669	-0-	-345	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5344	-0-	-446	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5452	-0-	-531	-0-	5452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
*12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

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	3999	X	3516	-0-		-483	-0-	3516	3			N	-0-			-0-
02	3556	X	3019	-0-		-537	-0-	3019	3			N	-0-			-0-
03	3751	X	3019	-0-		-732	-0-	3019	3			N	-0-			-0-
04	3600	X	2953	-0-		-647	-0-	2953	3			N	-0-			-0-
05	3596	X	3025	-0-		-571	-0-	3025	3			N	-0-			-0-
06	3390	X	2458	-0-		-932	-0-	2458	3			N	-0-			-0-
07	3348	X	3157	-0-		-191	-0-	3157	3			N	-0-			-0-
08	3038	X	2565	-0-		-473	-0-	2565	3			N	-0-			-0-
09	3130	X	3130	-0-		-0-	-0-	3130	3			N	-0-			-0-
10	3162	X	3002	-0-		-160	-0-	3002	3			N	-0-			-0-
11	3060	X	2680	-0-		-380	-0-	2680	3			N	-0-			-0-
12	3224	X	2962	-0-		-262	-0-	2962	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

01	6138	X	5904	-0-		-234	-0-	5904	3			N	-0-			-0-
02	7065	X	7065	-0-		-0-	-0-	7065	3			N	-0-			-0-
03	6483	X	6483	-0-		-0-	-0-	6483	3			N	-0-			-0-
04	5926	X	5926	-0-		-0-	-0-	5926	3			N	-0-			-0-
05	7812	X	5549	-0-		-2263	-0-	5549	3			N	-0-			-0-
06	7560	X	5233	-0-		-2327	-0-	5233	3			N	-0-			-0-
07	7812	X	5372	-0-		-2440	-0-	5372	3			N	-0-			-0-
08	6479	X	5130	-0-		-1349	-0-	5130	3			N	-0-			-0-
09	5910	X	5146	-0-		-764	-0-	5146	3			N	-0-			-0-
10	5549	X	5221	-0-		-328	-0-	5221	3			N	-0-			-0-
11	5220	X	4881	-0-		-339	-0-	4881	3			N	-0-			-0-
12	5363	X	4524	-0-		-839	-0-	4524	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 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	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2967	-0-	-225	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2959	-0-	-431	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3019	-0-	-281	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

01	3131 X	1889	-0-	-1242	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	2828 X	2279	-0-	-549	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
03	3131 X	3003	-0-	-128	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	2940 X	2665	-0-	-275	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
06	2910 X	2595	-0-	-315	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
07	3007 X	2918	-0-	-89	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
08	3007 X	2978	-0-	-29	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
09	2880 X	2789	-0-	-91	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
10	2976 X	2751	-0-	-225	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
11	2880 X	2776	-0-	-104	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
12	2976 X	2496	-0-	-480	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		28	-0-	28	100	28	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		51	-0-	51	151	51	3			N	-0-					-0-
06	191	X	40	-0-	-151	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
05	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	18	-0-	-1122	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2419	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
*12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 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	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2019	-0-	-137	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	150	X	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
08	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	4604	-0-	-1666	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6245	-0-	-234	-0-	6245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5395	-0-	-340	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4956	-0-	-864	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5381	-0-	-439	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5426	-0-	-371	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5946	-0-	-68	-0-	5946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		426	-0-	426	502	426	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		144	-0-	144	646	144	3			N	-0-					-0-
03	985	X	339	-0-	-646	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	465	N	53	-0-	-412	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	341	N	42	-0-	-299	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5566	-0-	-293	-0-	5566	3		N	-0-			-0-
02	5208	X	5046	-0-	-162	-0-	5046	3		N	-0-			-0-
03	5704	X	5467	-0-	-237	-0-	5467	3		N	-0-			-0-
04	5460	X	5380	-0-	-80	-0-	5380	3		N	-0-			-0-
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3		N	-0-			-0-
06	5400	X	5397	-0-	-3	-0-	5397	3		N	-0-			-0-
07	5580	X	5578	-0-	-2	-0-	5578	3		N	-0-			-0-
08	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	5466	3		N	-0-			-0-
09	5460	X	5256	-0-	-204	-0-	5256	3		N	-0-			-0-
10	5642	X	5447	-0-	-195	-0-	5447	3		N	-0-			-0-
11	5400	X	5193	-0-	-207	-0-	5193	3		N	-0-			-0-
12	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	5286	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE			* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3					N	-0-					-0-
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3					N	-0-					-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3					N	-0-					-0-
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3					N	-0-					-0-
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3					N	-0-					-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3					N	-0-					-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3					N	-0-					-0-
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3					N	-0-					-0-
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3					N	-0-					-0-
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3					N	-0-					-0-
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3					N	-0-					-0-
*12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1874	-0-	-1629	-0-	1874	3					N	-0-					-0-
02	3164	X	1714	-0-	-1450	-0-	1714	3					N	-0-					-0-
03	2635	X	1053	-0-	-1582	-0-	1053	3					N	-0-					-0-
04	2550	X	359	-0-	-2191	-0-	359	3					N	-0-					-0-
05	1891	X	490	-0-	-1401	-0-	490	3					N	-0-					-0-
06	1830	X	1349	-0-	-481	-0-	1349	3					N	-0-					-0-
07	1891	X	228	-0-	-1663	-0-	228	3					N	-0-					-0-
08	1054	X	891	-0-	-163	-0-	891	3					N	-0-					-0-
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3					N	-0-					-0-
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3					N	-0-					-0-
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3					N	-0-					-0-
12	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	2644	3					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			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	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5456	X	4298	-0-	-1158	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	3921	-0-	-1007	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4193	-0-	-767	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4195	-0-	-305	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4209	-0-	-379	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3853	-0-	-347	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3814	-0-	-386	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3494	-0-	-406	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3754	-0-	-276	-0-	3754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2944	-0-	-404	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2697	-0-	-215	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2870	-0-	-160	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2242	-0-	-765	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2736	-0-	-144	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2701	-0-	-119	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

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 GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
02	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
03	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7554	-0-	-186	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	4601	-0-	-3397	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	5574	-0-	-2406	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
08	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	3			N	-0-					-0-
09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	8196	-0-	-1631	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
11	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	3			N	-0-					-0-
*12	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	868	N	492	-0-	-376	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	868	N	528	-0-	-340	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	750	N	404	-0-	-346	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

01	2666	X	2581	-0-	-85	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2343	-0-	-37	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2590	-0-	-14	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2493	-0-	-27	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1675	-0-	-725	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

01	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2417	-0-	-75	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2453	-0-	-187	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2474	-0-	-254	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2487	-0-	-153	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2398	-0-	-92	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2458	-0-	-115	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2376	-0-	-114	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7421	-0-		-236	-0-	7421	3		N	-0-			-0-
02	6804	X	6589	-0-		-215	-0-	6589	3		N	-0-			-0-
03	7502	X	7124	-0-		-378	-0-	7124	3		N	-0-			-0-
04	7260	X	6357	-0-		-903	-0-	6357	3		N	-0-			-0-
05	7471	X	7463	-0-		-8	-0-	7463	3		N	-0-			-0-
06	7170	X	5874	-0-		-1296	-0-	5874	3		N	-0-			-0-
07	7636	X	7636	-0-		-0-	-0-	7636	3		N	-0-			-0-
08	7440	X	7384	-0-		-56	-0-	7384	3		N	-0-			-0-
09	7200	X	7061	-0-		-139	-0-	7061	3		N	-0-			-0-
10	7626	X	7216	-0-		-410	-0-	7216	3		N	-0-			-0-
11	7380	X	6904	-0-		-476	-0-	6904	3		N	-0-			-0-
12	7626	X	7019	-0-		-607	-0-	7019	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2636	-0-		-216	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
02	2464	X	2354	-0-		-110	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
03	2728	X	2586	-0-		-142	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
04	2550	X	2439	-0-		-111	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
05	2635	X	2613	-0-		-22	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
06	2550	X	2494	-0-		-56	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
07	2604	X	2504	-0-		-100	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
08	2604	X	2475	-0-		-129	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
09	2520	X	2376	-0-		-144	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
10	2604	X	2443	-0-		-161	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
11	2490	X	2461	-0-		-29	-0-	2461	3		N	-0-			-0-
12	2511	X	2302	-0-		-209	-0-	2302	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6407	-0-		-1219	-0-	6407	3		N	-0-			-0-
02	6720	X	5593	-0-		-1127	-0-	5593	3		N	-0-			-0-
03	6684	X	6684	-0-		-0-	-0-	6684	3		N	-0-			-0-
04	6634	X	6634	-0-		-0-	-0-	6634	3		N	-0-			-0-
05	6386	X	6168	-0-		-218	-0-	6168	3		N	-0-			-0-
06	6654	X	6654	-0-		-0-	-0-	6654	3		N	-0-			-0-
07	6851	X	5126	-0-		-1725	-0-	5126	3		N	-0-			-0-
08	6851	X	3338	-0-		-3513	-0-	3338	3		N	-0-			-0-
09	6660	X	6221	-0-		-439	-0-	6221	3		N	-0-			-0-
10	6882	X	6212	-0-		-670	-0-	6212	3		N	-0-			-0-
11	6660	X	6185	-0-		-475	-0-	6185	3		N	-0-			-0-
12	6417	X	6023	-0-		-394	-0-	6023	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 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	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3090	-0-	-102	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4003	-0-	-47	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3935	-0-	-498	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3862	-0-	-428	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3637	-0-	-353	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3612	-0-	-480	-0-	3612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 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	8928	X	8331	-0-	-597	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	7691	-0-	-709	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8490	-0-	-810	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8841	-0-	-159	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	8091	-0-	-129	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	7937	-0-	-1177	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	7920	-0-	-1194	-0-	7920	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8127	-0-	-693	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	7980	-0-	-855	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7229	-0-	-871	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	7717	-0-	-684	-0-	7717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3826	-0-	-793	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3997	-0-	-175	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3979	-0-	-251	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2393	-0-	-2040	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3001	-0-	-1153	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	1216	-0-	-3584	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4198	-0-	-602	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	4155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 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	8990	X	8644	-0-	-346	-0-	8644	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7035	-0-	-1001	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	8551	-0-	-346	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8082	-0-	-528	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	8258	-0-	-112	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	8497	-0-	-59	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8321	-0-	-452	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	8297	-0-	-193	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8351	-0-	-422	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	8000	-0-	-250	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	8156	-0-	-431	-0-	8156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 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	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2055	-0-	-345	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 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	8246	X	8207	-0-	-39	-0-	8207	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	7141	-0-	-307	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7931	-0-	-129	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	6516	-0-	-1404	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7902	-0-	-18	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7798	-0-	-758	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7510	-0-	-770	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7706	-0-	-850	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7254	-0-	-636	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7411	-0-	-556	-0-	7411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2666	X	2595	-0-	-71	-0-	2595	3		N	-0-			-0-
02	2408	X	2354	-0-	-54	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
03	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
04	2580	X	2505	-0-	-75	-0-	2505	3		N	-0-			-0-
05	2604	X	2548	-0-	-56	-0-	2548	3		N	-0-			-0-
06	2520	X	2466	-0-	-54	-0-	2466	3		N	-0-			-0-
07	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
08	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
09	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
10	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	3		N	-0-			-0-
11	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
12	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	X	707	-0-	-533	-0-	707	3		N	-0-			-0-
02	1092	X	561	-0-	-531	-0-	561	3		N	-0-			-0-
03	1209	X	1163	-0-	-46	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1757	-0-	-1064	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3		N	-0-			-0-
03	2697	X	1087	-0-	-1610	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3		N	-0-			-0-
05	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2899	3		N	-0-			-0-
06	2970	X	2685	-0-	-285	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
07	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	2641	3		N	-0-			-0-
08	3379	X	2569	-0-	-810	-0-	2569	3		N	-0-			-0-
09	3270	X	2350	-0-	-920	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
10	2883	X	2299	-0-	-584	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
11	2700	X	2180	-0-	-520	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
12	2635	X	2245	-0-	-390	-0-	2245	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,243 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	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3303	-0-	-281	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2801	-0-	-709	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3907	-0-	-464	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3104	-0-	-1156	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	2981	-0-	-1279	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3309	-0-	-597	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	726	-0-	-483	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1061	-0-	-349	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1612	X	1505	-0-	-107	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1367	-0-	-61	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1425	-0-	-75	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1382	-0-	-88	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	967	-0-	-521	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,298 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	3100	X	2812	-0-	-288	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2346	-0-	-454	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	887	-0-	-2213	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	28	-0-	-2852	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3748	-0-	648	648	3748	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3320	-0-	220	868	3320	3			N	-0-					-0-
09	4142	X	3274	-0-	-868	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 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	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2621	-0-	-379	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	656	-0-	-2444	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	420	-0-	-2649	-0-	419	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
*12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 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	744	X	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	672	X	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	744	X	602	-0-	-142	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	630	X	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	713	X	559	-0-	-154	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	690	X	546	-0-	-144	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3039	-0-	-340	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2589	-0-	-463	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2876	-0-	-410	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2860	-0-	-320	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2778	-0-	-353	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2771	-0-	-259	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 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	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	970	-0-	-94	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	700	-0-	-478	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
02	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4349	-0-	-1138	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
04	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	3			N	-0-					-0-
09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
*12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	5207	-0-	-6604	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	6058	-0-	-3294	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	6593	-0-	-3234	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6155	-0-	-235	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	2623	-0-	-3857	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6332	-0-	-240	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6265	-0-	-524	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6076	-0-	-524	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6185	-0-	-635	-0-	6185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9451	-0-	-1058	-0-	9451	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	7807	-0-	-1153	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	8615	-0-	-1305	-0-	8615	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	8936	-0-	-664	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	9244	-0-	-459	-0-	9244	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8676	-0-	-474	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	9070	-0-	-168	-0-	9070	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8664	-0-	-574	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	7447	-0-	-1493	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	7611	-0-	-1627	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	7514	-0-	-1276	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	7704	-0-	-1379	-0-	7704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 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	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9298	-0-	-1062	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
03	11222	X	10478	-0-	-744	-0-	10478	3			N	-0-					-0-
04	10860	X	10151	-0-	-709	-0-	10151	3			N	-0-					-0-
05	10974	X	10557	-0-	-417	-0-	10557	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	9943	-0-	-557	-0-	9943	3			N	-0-					-0-
07	10478	X	10052	-0-	-426	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	9794	-0-	-746	-0-	9794	3			N	-0-					-0-
09	10200	X	9516	-0-	-684	-0-	9516	3			N	-0-					-0-
10	10540	X	9679	-0-	-861	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9128	-0-	-802	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	9299	-0-	-745	-0-	9299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2221	-0-	-47	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2232	-0-	-78	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1937	-0-	-433	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4491	-0-		-562	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4045	-0-		-519	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4382	-0-		-671	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4228	-0-		-152	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4368	-0-		-127	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
06	4481	X	4481	-0-		-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
07	5231	X	5231	-0-		-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-		-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4411	-0-		-59	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4479	-0-		-574	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4337	-0-		-553	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4382	-0-		-671	-0-	4382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7787	-0-		-304	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	6845	-0-		-463	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7589	-0-		-502	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7215	-0-		-345	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7327	-0-		-485	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6802	-0-		-728	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	6965	-0-		-630	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	6614	-0-		-981	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6752	-0-		-448	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6865	-0-		-451	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6573	-0-		-237	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6853	-0-		-122	-0-	6853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	4576	-0-		-725	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4442	-0-		-346	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4402	-0-		-403	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4560	-0-		-90	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4169	-0-		-729	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
06	4883	X	4883	-0-		-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4411	-0-		-487	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-		-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	4962	X	4962	-0-		-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4581	-0-		-472	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	3972	-0-		-948	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5106	-0-		-9	-0-	5106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	2027	-0-	-112	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1883	-0-	-307	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1950	-0-	-499	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1862	-0-	-508	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10261	X	9542	-0-	-719	-0-	9542	3			N	-0-					-0-
02	9072	X	8524	-0-	-548	-0-	8524	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9252	-0-	-389	-0-	9252	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	9023	-0-	-247	-0-	9023	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	9357	-0-	-191	-0-	9357	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8824	-0-	-386	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	9040	-0-	-384	-0-	9040	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	8651	-0-	-680	-0-	8651	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8589	-0-	-441	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8597	-0-	-734	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	8079	-0-	-741	-0-	8079	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8156	-0-	-896	-0-	8156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11129	X	10489	-0-	-640	-0-	10489	3			N	-0-					-0-
02	9884	X	9374	-0-	-510	-0-	9374	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	10225	-0-	-687	-0-	10225	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	10096	-0-	-464	-0-	10096	3			N	-0-					-0-
05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
06	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	3			N	-0-					-0-
07	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	10355	-0-	-309	-0-	10355	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	10065	-0-	-285	-0-	10065	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	10167	-0-	-590	-0-	10167	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9723	-0-	-687	-0-	9723	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	9902	-0-	-855	-0-	9902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2758	-0-	-63	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2510	-0-	-373	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2525	-0-	-79	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	X	703	-0-	-1684	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	690	X	519	-0-	-171	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	806	X	209	-0-	-597	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1268	-0-	-712	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	1697	-0-	-535	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7368	-0-	-165	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6276	-0-	-696	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6953	-0-	-766	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	6515	-0-	-955	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7153	-0-	-349	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6779	-0-	-331	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6680	-0-	-264	-0-	6680	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6915	-0-	-215	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
09	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	6400	-0-	-380	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	6715	-0-	-539	-0-	6715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 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	992	N	534	-0-	-458	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3517	-0-	417	417	3517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					3
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6349	-0-	-347	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5587	-0-	-377	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6477	-0-	-64	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6087	-0-	-213	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6096	-0-	-352	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	6015	-0-	-255	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6161	-0-	-318	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6028	-0-	-451	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5771	-0-	-319	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5907	-0-	-293	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5644	-0-	-386	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5789	-0-	-380	-0-	5789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 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	5921	X	5624	-0-	-297	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4992	-0-	-272	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	1563	-0-	-4203	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	3958	-0-	-1622	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
06	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
07	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
11	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
*12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4587	-0-	-559	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4508	-0-	-84	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4562	-0-	-268	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4705	-0-	-472	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4664	-0-	-668	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4483	-0-	-677	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4640	-0-	-692	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4414	-0-	-146	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	4499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 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	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2951	-0-	-73	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2895	-0-	-135	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	2852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 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	5673	X	5377	-0-	-296	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	3443	-0-	-1681	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	891	-0-	-4782	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	613	-0-	-4787	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	816	-0-	-4764	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	2211	-0-	-2979	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2419	-0-	-1394	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1230	-0-	-990	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
*12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10757	X	9769	-0-	-988	-0-	9769	3			N	-0-					-0-
02	9716	X	9026	-0-	-690	-0-	9026	3			N	-0-					-0-
03	10757	X	9527	-0-	-1230	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
04	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	9795	-0-	-187	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
06	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	3			N	-0-					-0-
07	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	9845	-0-	-354	-0-	9845	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9508	-0-	-872	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	9851	-0-	-875	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9459	-0-	-951	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	9488	-0-	-742	-0-	9488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3033	-0-	233	233	3033	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6457	-0-	3357	3590	6457	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1663	-0-	-1337	2253	1663	3			N	-0-					-0-
05	2278	X	25	-0-	-2253	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	92	-0-	-1408	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	108	-0-	-1442	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	126	-0-	-1424	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	56	-0-	-1444	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5868	-0-	2768	2768	5868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

01	12431	X	11006	-0-	-1425	-0-	11006	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	9281	-0-	-1667	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	10964	-0-	-847	-0-	10964	3			N	-0-					-0-
04	11010	X	10480	-0-	-530	-0-	10480	3			N	-0-					-0-
05	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
06	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	3			N	-0-					-0-
07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	3			N	-0-					-0-
08	11377	X	11013	-0-	-364	-0-	11013	3			N	-0-					-0-
09	11010	X	10782	-0-	-228	-0-	10782	3			N	-0-					-0-
10	11377	X	11337	-0-	-40	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	10812	-0-	-138	-0-	10812	3			N	-0-					-0-
12	11191	X	10943	-0-	-248	-0-	10943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

01	9362	X	8824	-0-	-538	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
02	8232	X	7400	-0-	-832	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	8282	-0-	-832	-0-	8282	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8635	-0-	-185	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-					-0-
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8796	-0-	-101	-0-	8796	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8352	-0-	-545	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8406	-0-	-204	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8599	-0-	-298	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	8139	-0-	-471	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	8126	-0-	-678	-0-	8126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5766	X	5630	-0-	-136	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4989	-0-	-471	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5006	-0-	-694	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5101	-0-	-789	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	4930	-0-	-1022	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	4038	-0-	-1722	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	4957	-0-	-995	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4234	-0-	-776	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
*12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

01	8835	X	7277	-0-	-1558	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
02	7700	X	6183	-0-	-1517	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6461	-0-	-1599	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6076	-0-	-1514	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	4933	-0-	-2538	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	4885	-0-	-2135	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	5225	-0-	-1626	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6238	-0-	-210	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
10	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6904	-0-	-164	-0-	6904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

01	4712	X	4442	-0-	-270	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3958	-0-	-298	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4305	-0-	-314	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4144	-0-	-236	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4112	-0-	-178	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4207	-0-	-164	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3948	-0-	-192	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4045	-0-	-233	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3852	-0-	-258	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	3920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11501	X	9882	-0-	-1619	-0-	9882	3			N	-0-					-0-
02	10332	X	9227	-0-	-1105	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
03	10633	X	9453	-0-	-1180	-0-	9453	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	9103	-0-	-977	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9779	-0-	-420	-0-	9779	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	8601	-0-	-1269	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	8925	-0-	-1274	-0-	8925	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	8886	-0-	-879	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	8589	-0-	-861	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	8969	-0-	-796	-0-	8969	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8611	-0-	-29	-0-	8611	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8076	-0-	-852	-0-	8076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	3			N	-0-					-0-
02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
04	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			N	-0-					-0-
05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
08	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
09	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
*12	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	754	-0-	-534	-0-	754	3		N	-0-			-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		N	-0-			-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-			-0-
07	2201	N	1386	-0-	-815	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
08	2201	N	1452	-0-	-749	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
09	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		N	-0-			-0-
*12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

01	2418	X	1917	-0-	-501	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
02	2128	X	1843	-0-	-285	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
03	2325	X	2018	-0-	-307	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
04	2190	X	1936	-0-	-254	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
05	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
06	1980	X	1890	-0-	-90	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
07	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
08	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
09	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
10	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
11	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

01	10292	X	7750	-0-	-2542	-0-	7750	3		N	-0-			-0-
02	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	3		N	-0-			-0-
03	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	3		N	-0-			-0-
04	9960	X	8742	-0-	-1218	-0-	8742	3		N	-0-			-0-
05	10292	X	7816	-0-	-2476	-0-	7816	3		N	-0-			-0-
06	9960	X	7723	-0-	-2237	-0-	7723	3		N	-0-			-0-
07	10292	X	6850	-0-	-3442	-0-	6850	3		N	-0-			-0-
08	10292	X	7453	-0-	-2839	-0-	7453	3		N	-0-			-0-
09	8730	X	7275	-0-	-1455	-0-	7275	3		N	-0-			-0-
10	7967	X	7441	-0-	-526	-0-	7441	3		N	-0-			-0-
11	7710	X	4761	-0-	-2949	-0-	4761	3		N	-0-			-0-
12	7533	X	2529	-0-	-5004	-0-	2529	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,266 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 #: 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	8897	X	6886	-0-	-2011	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	6397	-0-	-1639	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	6928	-0-	-1969	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	6754	-0-	-1766	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7084	-0-	-480	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6826	-0-	-14	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6630	-0-	-438	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6422	-0-	-646	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6319	-0-	-521	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6411	-0-	-657	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6131	-0-	-709	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6235	-0-	-399	-0-	6235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	3			N	-0-					-0-
02	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	9338	-0-	-582	-0-	9338	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	8762	-0-	-1168	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	9048	-0-	-1213	-0-	9048	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	8680	-0-	-1250	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
07	9951	X	8959	-0-	-992	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	8871	-0-	-460	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8576	-0-	-184	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	8884	-0-	-168	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	8597	-0-	-73	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	8836	-0-	-123	-0-	8836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 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	13764	X	12593	-0-	-1171	-0-	12593	3			N	-0-					-0-
02	12432	X	11296	-0-	-1136	-0-	11296	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	12371	-0-	-959	-0-	12371	3			N	-0-					-0-
04	12660	X	11693	-0-	-967	-0-	11693	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	11483	-0-	-1289	-0-	11483	3			N	-0-					-0-
06	12180	X	10625	-0-	-1555	-0-	10625	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	10772	-0-	-1721	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	11540	-0-	-829	-0-	11540	3			N	-0-					-0-
09	11670	X	11219	-0-	-451	-0-	11219	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	10602	-0-	-868	-0-	10602	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	10985	-0-	-175	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
12	11594	X	10822	-0-	-772	-0-	10822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 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	5084	X	4996	-0-	-88	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4456	-0-	-136	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4243	-0-	-587	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	3827	-0-	-1164	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	3297	-0-	-2343	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	3237	-0-	-2591	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	2965	-0-	-2863	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	666	-0-	-3564	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	1834	-0-	-1979	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2552	-0-	-748	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 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	4557	X	3698	-0-	-859	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3314	-0-	-802	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3606	-0-	-703	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3447	-0-	-243	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3373	-0-	-197	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2511	-0-	-1085	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
*12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 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	14818	X	13767	-0-	-1051	-0-	13767	3			N	-0-					-0-
02	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	13097	-0-	-667	-0-	13097	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	12240	-0-	-1080	-0-	12240	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	12597	-0-	-1167	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	12207	-0-	-1113	-0-	12207	3			N	-0-					-0-
07	13299	X	12490	-0-	-809	-0-	12490	3			N	-0-					-0-
08	13082	X	11269	-0-	-1813	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
09	12240	X	11843	-0-	-397	-0-	11843	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	11698	-0-	-888	-0-	11698	3			N	-0-					-0-
11	12210	X	10242	-0-	-1968	-0-	10242	3			N	-0-					-0-
12	12493	X	10809	-0-	-1684	-0-	10809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8293	-0-	-1472	-0-	8293	3		N	-0-			-0-
02	8652	X	7343	-0-	-1309	-0-	7343	3		N	-0-			-0-
03	9300	X	8084	-0-	-1216	-0-	8084	3		N	-0-			-0-
04	8700	X	7863	-0-	-837	-0-	7863	3		N	-0-			-0-
05	8618	X	8115	-0-	-503	-0-	8115	3		N	-0-			-0-
06	8010	X	7819	-0-	-191	-0-	7819	3		N	-0-			-0-
07	8122	X	8018	-0-	-104	-0-	8018	3		N	-0-			-0-
08	8122	X	7770	-0-	-352	-0-	7770	3		N	-0-			-0-
09	7860	X	7238	-0-	-622	-0-	7238	3		N	-0-			-0-
10	8091	X	7423	-0-	-668	-0-	7423	3		N	-0-			-0-
11	7830	X	7231	-0-	-599	-0-	7231	3		N	-0-			-0-
12	8029	X	7405	-0-	-624	-0-	7405	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 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	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 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	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	3		N	-0-			-0-
02	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	3		N	-0-			-0-
03	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	3		N	-0-			-0-
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	3		N	-0-			-0-
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	3		N	-0-			-0-
06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3		N	-0-			-0-
07	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3		N	-0-			-0-
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	3		N	-0-			-0-
09	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	3		N	-0-			-0-
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	3		N	-0-			-0-
11	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3		N	-0-			-0-
*12	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2016	-0-	-2014	-0-	139	1	1877	2	N	-0-					23
02	3388	X	924	-0-	-2464	-0-	62	1	862	2	N	-0-					23
03	3751	X	2312	-0-	-1439	-0-	124	1	2188	2	N	-0-					23
04	3630	X	2910	-0-	-720	-0-	215	1	2695	2	N	-0-					23
05	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	286	1	2493	2	N	-0-					23
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	222	1	2841	2	N	-0-					23
07	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	213	1	2623	2	N	3	3	8			23
							3	9									
08	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	208	1	2640	2	N	27					50
							30	9									
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	341	1	2846	2	N	-0-					50
10	3162	X	2031	-0-	-1131	-0-	192	1	1839	2	N	-0-					50
11	3060	X	1838	-0-	-1222	-0-	170	1	1668	2	N	-0-					50
12	3286	X	1192	-0-	-2094	-0-	109	1	1083	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 27,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	930	N	537	-0-	-393	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	637	-0-	-479	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	533	-0-	-577	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 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	5735	X	4667	-0-	-1068	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4851	-0-	-245	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5390	-0-	-10	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5448	-0-	-132	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5099	-0-	-481	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4240	-0-	-1130	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4727	-0-	-822	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4577	-0-	-823	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4260	-0-	-1196	-0-	4260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2263	X	2117	-0-	-146	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3		N	-0-			-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3		N	-0-			-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3		N	-0-			-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3		N	-0-			-0-
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3		N	-0-			-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3		N	-0-			-0-
09	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	3274	3		N	-0-			-0-
10	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	3251	3		N	-0-			-0-
11	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	3122	3		N	-0-			-0-
12	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6510	X	5816	-0-	-694	-0-	5816	3		N	-0-			-0-
02	5992	X	5173	-0-	-819	-0-	5173	3		N	-0-			-0-
03	6634	X	5977	-0-	-657	-0-	5977	3		N	-0-			-0-
04	6420	X	4587	-0-	-1833	-0-	4587	3		N	-0-			-0-
05	5797	X	5517	-0-	-280	-0-	5517	3		N	-0-			-0-
06	5790	X	5224	-0-	-566	-0-	5224	3		N	-0-			-0-
07	5983	X	5025	-0-	-958	-0-	5025	3		N	-0-			-0-
08	5983	X	5109	-0-	-874	-0-	5109	3		N	-0-			-0-
09	5340	X	1695	-0-	-3645	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3		N	-0-			-0-
11	5220	X	5077	-0-	-143	-0-	5077	3		N	-0-			-0-
12	5115	X	5082	-0-	-33	-0-	5082	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3162	X	2770	-0-	-392	-0-	2770	3		N	-0-			-0-
02	2828	X	2591	-0-	-237	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
03	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	2804	3		N	-0-			-0-
04	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	2671	3		N	-0-			-0-
05	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2718	3		N	-0-			-0-
06	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	2615	3		N	-0-			-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		N	-0-			-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		N	-0-			-0-
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3		N	-0-			-0-
10	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	2734	3		N	-0-			-0-
11	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
12	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2663	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4765	-0-	-387	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5355	-0-	-349	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5153	-0-	-367	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	5155	-0-	-35	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5355	-0-	-8	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5239	-0-	-124	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5161	-0-	-29	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5169	-0-	-194	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4964	-0-	-226	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4965	-0-	-398	-0-	4965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 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	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4717	-0-	-894	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4632	-0-	-798	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	3967	-0-	-1644	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5036	-0-	-394	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5215	-0-	-86	-0-	5215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	X	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
03	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1130	-0-	-430	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1111	-0-	-501	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3469	-0-	-1088	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3073	-0-	-1337	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3250	-0-	-1307	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3065	-0-	-1492	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3052	-0-	-968	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3135	-0-	-15	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,583 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	11191	X	9666	-0-	-1525	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
02	9968	X	9733	-0-	-235	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	10352	-0-	-684	-0-	10352	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	9368	-0-	-1192	-0-	9368	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	9176	-0-	-1581	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	8787	-0-	-1623	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	9143	-0-	-1614	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9178	-0-	-1176	-0-	9178	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	8754	-0-	-606	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	7994	-0-	-1182	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	8563	-0-	-317	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	9120	-0-	-56	-0-	9120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	930	N	515	-0-	-415	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	961	N	778	-0-	-183	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	3			N	-0-					-0-
02	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	3			N	-0-					-0-
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7489	-0-	-41	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7564	-0-	-217	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7026	-0-	-755	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6595	-0-	-935	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	6586	-0-	-1195	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	6889	-0-	-611	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
*12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 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	5518	X	4352	-0-	-1166	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4715	-0-	-269	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5056	-0-	-276	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4171	-0-	-869	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4766	-0-	-442	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4567	-0-	-473	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4585	-0-	-623	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4568	-0-	-52	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4692	-0-	-82	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4452	-0-	-108	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4549	-0-	-163	-0-	4549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8091	X	7088	-0-	-1003	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	5851	-0-	-1681	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	6528	-0-	-1811	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	6711	-0-	-1359	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6924	-0-	-144	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6644	-0-	-196	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6642	-0-	-271	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6387	-0-	-303	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6153	-0-	-477	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6192	-0-	-628	-0-	6192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2418	N	1770	-0-	-648	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1987	-0-	-338	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1453	-0-	-810	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	X	2341	-0-	-325	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2106	-0-	-302	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2351	-0-	-98	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2306	-0-	-34	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1788	-0-	-630	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2095	-0-	-185	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5921	X	4596	-0-	-1325	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	5016	-0-	-192	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5267	-0-	-251	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5052	-0-	-258	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5112	-0-	-437	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4908	-0-	-462	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4138	-0-	-1411	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4459	-0-	-581	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	5060	-0-	-55	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
*12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5611	X	5034	-0-	-577	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4850	-0-	-296	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4825	-0-	-786	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4756	-0-	-674	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4406	-0-	-1205	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4858	-0-	-567	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4683	-0-	-567	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4494	-0-	-404	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4085	-0-	-685	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	4678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8104	X	4639	-0-	-3465	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
*12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7936	X	7059	-0-	-877	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6441	-0-	-503	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	5851	-0-	-1713	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	5548	-0-	-1682	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	5553	-0-	-1608	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5552	-0-	-1348	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	5331	-0-	-1799	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4989	-0-	-870	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5198	-0-	-352	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	4011	-0-	-1724	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	3750	-0-	-1800	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4422	-0-	-941	-0-	4422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

01	10788	X	9948	-0-	-840	-0-	9948	3		N	-0-			-0-
02	9520	X	8891	-0-	-629	-0-	8891	3		N	-0-			-0-
03	10230	X	9650	-0-	-580	-0-	9650	3		N	-0-			-0-
04	9900	X	9097	-0-	-803	-0-	9097	3		N	-0-			-0-
05	10044	X	9395	-0-	-649	-0-	9395	3		N	-0-			-0-
06	9630	X	8946	-0-	-684	-0-	8946	3		N	-0-			-0-
07	9827	X	9020	-0-	-807	-0-	9020	3		N	-0-			-0-
08	9641	X	8890	-0-	-751	-0-	8890	3		N	-0-			-0-
09	9090	X	8541	-0-	-549	-0-	8541	3		N	-0-			-0-
10	9393	X	7618	-0-	-1775	-0-	7618	3		N	-0-			-0-
11	8940	X	7836	-0-	-1104	-0-	7836	3		N	-0-			-0-
12	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	8427	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

01	6324	X	4441	-0-	-1883	-0-	4441	3		N	-0-			-0-
02	5460	X	5386	-0-	-74	-0-	5386	3		N	-0-			-0-
03	6045	X	6011	-0-	-34	-0-	6011	3		N	-0-			-0-
04	5850	X	4739	-0-	-1111	-0-	4739	3		N	-0-			-0-
05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3		N	-0-			-0-
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3		N	-0-			-0-
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3		N	-0-			-0-
08	6107	X	5774	-0-	-333	-0-	5774	3		N	-0-			-0-
09	5910	X	4973	-0-	-937	-0-	4973	3		N	-0-			-0-
10	6107	X	5122	-0-	-985	-0-	5122	3		N	-0-			-0-
11	5880	X	5440	-0-	-440	-0-	5440	3		N	-0-			-0-
*12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 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	8897	X	6521	-0-	-2376	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	6228	-0-	-1528	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6450	-0-	-1610	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	6088	-0-	-1712	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6342	-0-	-540	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6121	-0-	-539	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6074	-0-	-808	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5950	-0-	-498	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5809	-0-	-515	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5571	-0-	-549	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5721	-0-	-355	-0-	5721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3775	-0-	-348	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3346	-0-	-294	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3537	-0-	-462	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3378	-0-	-492	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3416	-0-	-244	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3282	-0-	-138	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3251	-0-	-283	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2836	-0-	-584	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2609	-0-	-801	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	726	-0-	-414	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	960	N	721	-0-	-239	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1798	N	113	-0-	-1685	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1188	-0-	-455	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
*12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1188	-0-	-100	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 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	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2791	-0-	-239	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 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	13454	X	12587	-0-	-867	-0-	12587	3		N	-0-			-0-
02	11956	X	10199	-0-	-1757	-0-	10199	3		N	-0-			-0-
03	13020	X	11636	-0-	-1384	-0-	11636	3		N	-0-			-0-
04	12510	X	10826	-0-	-1684	-0-	10826	3		N	-0-			-0-
05	12648	X	10994	-0-	-1654	-0-	10994	3		N	-0-			-0-
06	12180	X	11340	-0-	-840	-0-	11340	3		N	-0-			-0-
07	11625	X	10705	-0-	-920	-0-	10705	3		N	-0-			-0-
08	11625	X	10524	-0-	-1101	-0-	10524	3		N	-0-			-0-
09	11340	X	10035	-0-	-1305	-0-	10035	3		N	-0-			-0-
10	11718	X	10044	-0-	-1674	-0-	10044	3		N	-0-			-0-
11	11340	X	8722	-0-	-2618	-0-	8722	3		N	-0-			-0-
12	10695	X	9238	-0-	-1457	-0-	9238	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
02	280	N	35	-0-	-245	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3		N	-0-			-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3076	-0-	-954	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2696	-0-	-944	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2493	-0-	-1382	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2288	-0-	-772	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2521	-0-	-548	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2879	-0-	-211	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3804	-0-	-474	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3427	-0-	-129	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3781	-0-	-239	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3514	-0-	-671	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
*12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 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	11532	X	10465	-0-	-1067	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
02	10136	X	9223	-0-	-913	-0-	9223	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	10071	-0-	-841	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	9646	-0-	-824	-0-	9646	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	9831	-0-	-802	-0-	9831	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	8907	-0-	-1203	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	8830	-0-	-1369	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	7961	-0-	-2083	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	4486	-0-	-5144	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	8310	-0-	-1517	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	7410	-0-	-1500	-0-	7410	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	7251	-0-	-1584	-0-	7251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 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	13268	X	10769	-0-	-2499	-0-	10769	3			N	-0-					-0-
02	10920	X	9130	-0-	-1790	-0-	9130	3			N	-0-					-0-
03	12090	X	10420	-0-	-1670	-0-	10420	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	8824	-0-	-2306	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	9483	-0-	-1615	-0-	9483	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	9584	-0-	-826	-0-	9584	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	9543	-0-	-873	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	9281	-0-	-1135	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	8928	-0-	-642	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9122	-0-	-767	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	8497	-0-	-1073	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	8578	-0-	-970	-0-	8578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 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	6758	X	6161	-0-	-597	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5557	-0-	-547	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6238	-0-	-24	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5981	-0-	-79	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5948	-0-	-82	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6074	-0-	-157	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	6009	-0-	-222	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5610	-0-	-420	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5620	-0-	-611	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5372	-0-	-568	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5311	-0-	-765	-0-	5311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 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	8184	X	5582	-0-	-2602	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
04	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	7075	-0-	-1698	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	6736	-0-	-1754	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	6574	-0-	-2199	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	6495	-0-	-1565	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6005	-0-	-1285	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	5369	-0-	-1699	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6337	-0-	-413	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	6055	-0-	-517	-0-	6055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6536	-0-	-811	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6203	-0-	-13	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5676	-0-	-714	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5737	-0-	-1114	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6283	-0-	-347	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6391	-0-	-460	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6165	-0-	-469	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5506	-0-	-764	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6059	-0-	-420	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5296	-0-	-974	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5025	-0-	-1361	-0-	5025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1368	-0-	-337	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	718	-0-	-932	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	73	-0-	-1477	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	73	-0-	-1247	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	744	N	69	-0-	-675	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 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	1426	X	1206	-0-	-220	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	898	-0-	-334	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	849	-0-	-236	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	908	-0-	-262	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	300	-0-	-1380	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	522	-0-	-935	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10206	-0-	-1295	-0-	10206	3		N	-0-			-0-
02	9632	X	9132	-0-	-500	-0-	9132	3		N	-0-			-0-
03	10571	X	9884	-0-	-687	-0-	9884	3		N	-0-			-0-
04	10230	X	9129	-0-	-1101	-0-	9129	3		N	-0-			-0-
05	10478	X	8756	-0-	-1722	-0-	8756	3		N	-0-			-0-
06	9870	X	7940	-0-	-1930	-0-	7940	3		N	-0-			-0-
07	10106	X	8121	-0-	-1985	-0-	8121	3		N	-0-			-0-
08	9858	X	8097	-0-	-1761	-0-	8097	3		N	-0-			-0-
09	9120	X	6918	-0-	-2202	-0-	6918	3		N	-0-			-0-
10	8742	X	8355	-0-	-387	-0-	8355	3		N	-0-			-0-
11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3		N	-0-			-0-
12	8122	X	8106	-0-	-16	-0-	8106	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4755	-0-	-608	-0-	4755	3		N	-0-			-0-
02	3752	X	3461	-0-	-291	-0-	3461	3		N	-0-			-0-
03	4154	X	3745	-0-	-409	-0-	3745	3		N	-0-			-0-
04	4590	X	3264	-0-	-1326	-0-	3264	3		N	-0-			-0-
05	4743	X	3212	-0-	-1531	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
06	4590	X	3147	-0-	-1443	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
07	3813	X	3442	-0-	-371	-0-	3442	3		N	-0-			-0-
08	3751	X	3394	-0-	-357	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3		N	-0-			-0-
10	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3303	3		N	-0-			-0-
11	3330	X	2348	-0-	-982	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
12	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	3406	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3		N	-0-			-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3		N	-0-			-0-
03	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	4095	3		N	-0-			-0-
04	4020	X	2646	-0-	-1374	-0-	2646	3		N	-0-			-0-
05	4154	X	2415	-0-	-1739	-0-	2415	3		N	-0-			-0-
06	3960	X	1904	-0-	-2056	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
07	4092	X	2354	-0-	-1738	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
08	4092	X	2717	-0-	-1375	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
09	2640	X	2569	-0-	-71	-0-	2569	3		N	-0-			-0-
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
11	2640	X	2373	-0-	-267	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
12	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7714	-0-	-501	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	6901	-0-	-519	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	3786	-0-	-4429	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7848	-0-	-102	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7415	-0-	-55	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7266	-0-	-825	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	6869	-0-	-1501	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	6595	-0-	-1505	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	6653	-0-	-1717	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6296	-0-	-1114	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	6333	-0-	-921	-0-	6333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 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	6293	X	2453	-0-	-3840	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	4796	-0-	-804	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5530	-0-	-391	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5537	-0-	-193	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	6147	-0-	-53	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	3822	-0-	-2298	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	2853	-0-	-3502	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					22
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					22
03	651	N	193	-0-	-458	-0-	10	1	183	2	N	-0-					22
04	390	N	176	-0-	-214	-0-	13	1	163	2	N	-0-					22
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	N	-0-					22
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-					22
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	N	-0-					22
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	N	-0-					22
09	330	N	86	-0-	-244	-0-	9	1	77	2	N	-0-					22
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-					22
11	690	N	62	-0-	-628	-0-	6	1	56	2	N	-0-					22
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

01	1209	X	666	-0-	-543	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	784	X	631	-0-	-153	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	368	-0-	-1399	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2883	-0-	-117	59	2883	3			N	-0-					-0-
10	704	N	645	-0-	-59	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1601	-0-	-919	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1417	-0-	-1187	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

01	4371	X	3689	-0-	-682	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3463	-0-	-429	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3775	-0-	-35	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3713	-0-	-224	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3511	-0-	-269	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3365	-0-	-415	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3373	-0-	-409	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1550	N	987	-0-	-563	-0-	822	2	165	9	N	150	188	1			182
02	1400	N	883	-0-	-517	-0-	741	2	142	9	N	129	196	1			115
03	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	1	1	956	2	N	131					246
							144	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1	1	1138	2	N	134	188	1			192
							147	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1	1	1111	2	N	168	182	1			178
							185	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1	1	973	2	N	98	191	1			85
							108	9									
07	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1	1	1078	2	N	112					197
							123	9									
08	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1	1	1115	2	N	118	190	1			125
							130	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1	1	1009	2	N	109					234
							120	9									
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1	1	1026	2	N	109	182	1			161
							120	9									
11	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1	1	937	2	N	111	178	1			94
							122	9									
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1	1	1237	2	N	112					206
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 13,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,481

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	899	N	782	-0-	-117	-0-	54	1	728	2	N	-0-					155
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	54	1	742	2	N	-0-					155
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	N	-0-					155
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	89	1	1110	2	N	-0-					155
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	114	1	995	2	N	-0-					155
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	91	1	1160	2	N	-0-					155
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	65	1	802	2	N	2	2	8			155
							2	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	71	1	896	2	N	-0-					155
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	99	1	830	2	N	-0-					155
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	92	1	879	2	N	1	1	8			155
							1	9									
11	930	N	799	-0-	-131	-0-	74	1	725	2	N	-0-					155
12	961	N	535	-0-	-426	-0-	49	1	486	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 11,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1296	-0-	-2517	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2701	-0-	-435	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2617	-0-	-593	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2639	-0-	-511	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	2641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 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	7440	X	2619	-0-	-4821	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	3769	-0-	-2587	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	3262	-0-	-2349	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	2387	-0-	-2173	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	845	-0-	-3309	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	1772	-0-	-2248	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	4094	-0-	-1906	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	4083	-0-	-2117	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2350	-0-	-595	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2342	-0-	-318	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2215	-0-	-605	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2215	-0-	-389	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2138	-0-	-382	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1880	-0-	-250	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1840	-0-	-268	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 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	5797	X	4598	-0-	-1199	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4979	-0-	-694	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4687	-0-	-803	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4948	-0-	-818	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4618	-0-	-692	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4147	-0-	-1340	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5107	-0-	-203	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4877	-0-	-331	-0-	4877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 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	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3078	-0-	-226	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2976	-0-	-564	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2714	-0-	-646	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2074	-0-	-1398	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	676	-0-	-2796	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2476	-0-	-996	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
*12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 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	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-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 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	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 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 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	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 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	-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-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A 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-
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 GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327

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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1926	2	52	9	N	47					187
02	1792	N	1396	-0-	-396	-0-	1362	2	34	9	N	31					218
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1863	2	50	9	N	45					263
04	1920	N	1601	-0-	-319	-0-	1568	2	33	9	N	30	175	1			118
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1965	2	41	9	N	37					155
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1955	2	33	9	N	30					185
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1915	2	33	9	N	30					215
08	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1919	2	31	9	N	28					243
09	1950	N	1589	-0-	-361	-0-	1561	2	28	9	N	25					268
10	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1880	2	17	9	N	15	180	1			103
11	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1743	2	31	9	N	28					131
12	1643	N	1184	-0-	-459	-0-	1141	2	43	9	N	39					170

TOTAL GAS PROD: 21,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

01	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	840	N	50	-0-	-790	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4112	-0-	1112	1112	4112	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5674	-0-	2574	3686	5674	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5763	-0-	2763	6449	5763	3			N	-0-					-0-
07	12309	X	5860	-0-	-6449	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
*12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
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	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-					98
02	364	N	76	-0-	-288	-0-	76	2			Y	-0-					98
03	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	2			Y	-0-					98
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-	98	1			-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	215	-0-	-235	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
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	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					34
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	3120	X	30	-0-	-3090	-0-	30	2			N	-0-					34
05	682	X	392	-0-	-290	-0-	392	2			N	-0-					34
06	720	X	351	-0-	-369	-0-	351	2			N	-0-					34
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					34
08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					34
09	390	X	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-					34
10	403	X	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					34
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					34
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

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	4278	X	2898	-0-		-1380	-0-	2875	2	23	9	N	21					32
02	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-	3544	2	28	9	N	25					57
03	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-	3171	2	25	9	N	23					80
04	3330	X	3111	-0-		-219	-0-	3086	2	25	9	N	23					103
05	3441	X	2699	-0-		-742	-0-	2677	2	22	9	N	20					123
06	3840	X	2362	-0-		-1478	-0-	2306	2	56	9	N	51	170	1			4
07	3968	X	2673	-0-		-1295	-0-	2653	2	20	9	N	18					22
08	3193	X	2868	-0-		-325	-0-	2846	2	22	9	N	20					42
09	3120	X	3022	-0-		-98	-0-	2996	2	26	9	N	24					66
10	2856	X	2856	-0-		-0-	-0-	2833	2	23	9	N	21					87
11	2370	X	NO RPT	-0-		-2370	-0-					N	NO RPT					87
12	2883	X	NO RPT	-0-		-2883	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 29,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

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	3906	X	2702	-0-		-1204	-0-	2688	2	14	9	N	13					60
02	4561	X	4561	-0-		-0-	-0-	4422	2	139	9	N	126	175	1			11
03	4852	X	4852	-0-		-0-	-0-	4818	2	34	9	N	31					42
04	4200	X	4063	-0-		-137	-0-	4034	2	29	9	N	26					68
05	4263	X	4263	-0-		-0-	-0-	4231	2	32	9	N	29					97
06	4890	X	3253	-0-		-1637	-0-	3157	2	96	9	N	87	163	1			21
07	5053	X	2970	-0-		-2083	-0-	2950	2	20	9	N	18					39
08	4867	X	3182	-0-		-1685	-0-	3160	2	22	9	N	20					59
09	4140	X	3091	-0-		-1049	-0-	3066	2	25	9	N	23					82
10	4278	X	3036	-0-		-1242	-0-	3014	2	22	9	N	20					102
11	3240	X	NO RPT	-0-		-3240	-0-					N	NO RPT					102
12	3193	X	NO RPT	-0-		-3193	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 35,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

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	254	X	254	-0-		-0-	-0-	254	2			N	-0-					49
02	164	X	164	-0-		-0-	-0-	164	2			N	-0-					49
03	173	X	173	-0-		-0-	-0-	173	2			N	-0-					49
04	245	X	245	-0-		-0-	-0-	245	2			N	-0-					49
05	673	X	673	-0-		-0-	-0-	661	2	12	9	N	11					60
06	582	X	582	-0-		-0-	-0-	582	2			N	-0-					60
07	662	X	662	-0-		-0-	-0-	662	2			N	-0-					60
08	606	X	606	-0-		-0-	-0-	606	2			N	-0-					60
09	660	X	199	-0-		-461	-0-	199	2			N	-0-					60
10	682	X	588	-0-		-94	-0-	588	2			N	-0-					60
11	570	X	NO RPT	-0-		-570	-0-					N	NO RPT					60
12	651	X	NO RPT	-0-		-651	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 - PLUGGED 06/30/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

01	744	X	471	-0-	-273	-0-	471	2			N	-0-					86
02	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					86
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					86
04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					86
05	713	X	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					86
06	1110	X	368	-0-	-742	-0-	367	2	1	9	N	1					87
07	1209	X	934	-0-	-275	-0-	934	2			N	-0-					87
08	1209	X	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			N	-0-					87
09	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					87
10	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					87
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					87
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 8,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

01	1674	X	1187	-0-	-487	-0-	1183	2	4	9	N	4					39
02	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	N	7					46
03	874	X	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	2					48
04	1860	X	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			N	-0-					48
05	1705	X	1339	-0-	-366	-0-	1333	2	6	9	N	5					53
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3	9	N	3					56
07	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	1228	2	2	9	N	2					58
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					58
09	1650	X	1090	-0-	-560	-0-	1088	2	2	9	N	2					60
10	1333	X	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			N	-0-					60
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					60
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 12,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	5					430
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					435
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					446
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	154	1			297
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					303
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					313
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202	393	1			122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	167	1			74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	190	1			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 519

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					291
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					291

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					279
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
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		-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-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	134	1	1805	2	Y	10					70
							11	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	107	1	1485	2	Y	11					81
							12	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	96	1	1693	2	Y	4					85
							4	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	155	1	1947	2	Y	5					90
							6	9									
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	230	1	2005	2	Y	9					99
							10	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	158	1	2025	2	Y	10					109
							11	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	163	1	2004	2	Y	14					123
							15	9									
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	164	1	2072	2	Y	-0-					123
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	253	1	2111	2	Y	22					145
							24	9									
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	217	1	2072	2	Y	-0-					145
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	177	1	1736	2	Y	17					162
							19	9									
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	109	1	1082	2	Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 24,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

01	1488	X	639	-0-	-849	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					1
02	1288	X	821	-0-	-467	-0-	55	1	766	2	Y	-0-					1
03	1364	X	376	-0-	-988	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					1
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	54	1	678	2	Y	-0-					1
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	161	1	1407	2	Y	-0-					1
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	125	1	1602	2	Y	-0-					1
07	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	114	1	1402	2	Y	-0-					1
08	1581	X	1270	-0-	-311	-0-	93	1	1177	2	Y	-0-					1
09	1740	X	1315	-0-	-425	-0-	141	1	1174	2	Y	-0-					1
10	1798	X	369	-0-	-1429	-0-	35	1	334	2	Y	-0-					1
11	1740	X	1060	-0-	-680	-0-	98	1	962	2	Y	-0-					1
12	1519	X	396	-0-	-1123	-0-	36	1	360	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
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	6944	X	6480	-0-	-464	-0-	401 108	1 9	5971	2	N	98	187	1			61
02	6188	X	5866	-0-	-322	-0-	366 141	1 9	5359	2	N	128	3	8			186
03	7254	X	6334	-0-	-920	-0-	399 105	1 9	5830	2	N	95	189	1			92
04	7020	X	6180	-0-	-840	-0-	384 141	1 9	5655	2	N	128	2	8			218
05	7254	X	6399	-0-	-855	-0-	409 81	1 9	5909	2	N	74	188	1			104
06	6300	X	5844	-0-	-456	-0-	378 101	1 9	5365	2	N	92					196
07	6510	X	6024	-0-	-486	-0-	393 140	1 9	5491	2	N	127	178	1			145
08	6386	X	6184	-0-	-202	-0-	404 87	1 9	5693	2	N	79	185	1	3	8	36
09	6180	X	5855	-0-	-325	-0-	385 153	1 9	5317	2	Y	139					175
10	6386	X	6110	-0-	-276	-0-	401 123	1 9	5586	2	Y	112	36	1			251
11	5970	X	5828	-0-	-142	-0-	388 206	1 9	5234	2	Y	187	179	1			259
12	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	385 109	1 9	5148	2	Y	99					358

TOTAL GAS PROD: 72,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,358

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 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	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1045	2	37	9	Y	34	33	1			7
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	858	2	30	9	Y	27	25	1			9
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1013	2	39	9	Y	35	43	1			1
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2106	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	Y	15	14	1			1
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1824	2	18	9	Y	16	14	1			3
07	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	1879	2	15	9	Y	14	16	1			1
08	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1889	2	15	9	Y	14	12	1			3
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1884	2	17	9	Y	15	12	1			6
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1948	2	15	9	Y	14	16	1			4
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2054	2	19	9	Y	17	17	1			4
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	3	11	9	N	10					10
05	1922	N	1277	-0-	-645	-0-	1275	3	2	9	N	2					12
06	690	N	120	-0-	-570	-0-	117	3	3	9	N	3					15
07	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1257	3	3	9	N	3					18
08	1271	N	948	-0-	-323	-0-	945	3	3	9	N	3					21
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					21
10	1271	N	638	-0-	-633	-0-	632	3	6	9	N	5					26
11	930	N	723	-0-	-207	-0-	508	3	215	9	N	195	171	1			50
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					27
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					27
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
08	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2400	-0-	-111	-0-	2378	2	22	9	N	20					137
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2210	2	105	9	N	95					232
03	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	2239	2	20	9	N	18					250
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2393	2	17	9	N	15					265
05	2573	X	2572	-0-	-1	-0-	2542	2	30	9	N	27	190	1			102
06	2490	X	2113	-0-	-377	-0-	2093	2	20	9	N	18					120
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2571	2	21	9	N	19					139
08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2628	2	19	9	N	17					156
09	2490	X	1710	-0-	-780	-0-	1682	2	28	9	N	25					181
10	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	2147	2	32	9	N	29					210
11	2550	X	2143	-0-	-407	-0-	2011	2	132	9	N	120	185	1			145
12	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2477	2	35	9	N	32					177

TOTAL GAS PROD: 27,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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	2418	X	2209	-0-	-209	-0-	2196	2	13	9	N	12					242
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2123	2	84	9	N	76					318
03	2449	X	2440	-0-	-9	-0-	2425	2	15	9	N	14	187	1			145
04	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	2123	2	19	9	N	17					162
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2443	2	15	9	N	14					176
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2361	2	14	9	N	13					189
07	2449	X	2289	-0-	-160	-0-	2280	2	9	9	N	8					197
08	2449	X	2252	-0-	-197	-0-	2238	2	14	9	N	13					210
09	2370	X	1992	-0-	-378	-0-	1975	2	17	9	N	15					225
10	2449	X	1849	-0-	-600	-0-	1829	2	20	9	N	18					243
11	2370	X	1856	-0-	-514	-0-	1819	2	37	9	N	34					277
12	2294	X	1805	-0-	-489	-0-	1794	2	11	9	N	10	189	1			98

TOTAL GAS PROD: 25,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	2	N	-0-					34
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	382	2	N	-0-					34
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	N	-0-					34
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	30	1	2385	2	N	-0-					34
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					34
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					34
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					34
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					34
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					34
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					34
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					34
*12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 25,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3219	2	31	9	N	28	1	8			92
02	2744	X	2048	-0-	-696	-0-	2027	2	21	9	N	19					111
03	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2825	2	25	9	N	23	1	8			133
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3125	2	37	9	N	34					167
05	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	2646	2	28	9	N	25	155	1			37
06	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2770	2	30	9	N	27	1	8			63
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3649	2	31	9	N	28					91
08	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	2451	2	36	9	N	33					124
09	2940	X	2357	-0-	-583	-0-	2339	2	18	9	N	16					140
10	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2858	2	15	9	N	14					154
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3487	2	14	9	N	13					167
12	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2921	2	22	9	N	20	2	8			185

TOTAL GAS PROD: 34,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1742	2	102	9	N	93	195	1			43
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1727	2	57	9	N	52					95
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1746	2	79	9	N	72					167
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1945	2	89	9	N	81	191	1			57
05	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1892	2	91	9	N	83					140
06	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	1566	2	55	9	N	50					190
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1744	2	72	9	N	65	185	1			70
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1783	2	86	9	N	78					148
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1620	2	63	9	N	57	175	1			30
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1828	2	66	9	N	60					90
*11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1856	2	120	9	N	109	169	1			30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 20,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	134	1			40
02	0		6971	-0-	6971	6971	6940	2	31	9	N	28					68
03	0		9771	-0-	9771	16742	9669	2	102	9	N	93					161
04	0		10670	-0-	10670	27412	10603	2	67	9	N	61	150	1			72
05	0		11940	-0-	11940	39352	11860	2	80	9	N	73					145
06	0		11860	-0-	11860	51212	11860	2			N	-0-					145
07	0		-0-	-0-	-0-	51212					N	44					189
08	0		11645	-0-	11645	62857	11569	2	76	9	N	69					258
09	0		-0-	-0-	-0-	62857					N	105					363
10	0		-0-	-0-	-0-	62857					N	52	180	1			235
11	0		7086	-0-	7086	69943	7010	2	76	9	N	69	170	1			134
12	0		6881	-0-	6881	76824	6792	2	89	9	N	81	158	1			57

TOTAL GAS PROD: 76,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKI LYNN (PETTET) //CONT.// 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
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

01	3348 X	1868	-0-	-1480	-0-	1686	6	182	9	Y	165	183	1			129
02	3080 X	1949	-0-	-1131	-0-	1749	6	200	9	Y	182	176	1			135
03	3410 X	3229	-0-	-181	-0-	3105	6	124	9	Y	113	117	1			131
04	3300 X	608	-0-	-2692	-0-	456	6	152	9	Y	138	148	1	2	8	119
05	2170 X	2155	-0-	-15	-0-	2012	6	143	9	Y	130	180	1			69
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3300	6	179	9	Y	163	158	1			74
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3150	6	167	9	Y	152	138	1			88
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3239	6	189	9	Y	172	181	1	2	8	77
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3381	6	166	9	Y	151	148	1			80
10	3596 X	3583	-0-	-13	-0-	3470	6	113	9	Y	103	111	1			72
11	3480 X	3428	-0-	-52	-0-	3221	6	207	9	Y	188	193	1	3	8	64
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 30,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,657

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	4881	-0-	4881	4881	4758	6	123	9	Y	112	114	1			-0-
04	T. A.	1765	-0-	1765	6646	1663	6	102	9	Y	93	86	1			7
05	8246 X	1600	-0-	-6646	-0-	1468	6	132	9	Y	120	105	1			22
06	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1650	6	263	9	Y	239	231	1			30
07	4867 X	1730	-0-	-3137	-0-	1643	6	87	9	Y	79	107	1			2
08	4867 X	1879	-0-	-2988	-0-	1772	6	107	9	Y	97	99	1			-0-
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1717	6	217	9	Y	197	100	1			97
10	1984 X	1722	-0-	-262	-0-	1708	6	14	9	Y	13	93	1			17
11	1920 X	1900	-0-	-20	-0-	1787	6	113	9	Y	103	107	1			13
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 19,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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		-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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1463	6	41	9	Y	37	41	1			17
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1136	6	35	9	Y	32	29	1	2	8	18
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					18
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	387	6	20	9	Y	18	20	1			16
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1541	6	132	9	Y	120	109	1			27
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1215	6	66	9	Y	60	58	1			29
07	T. A.		1461	-0-	1461	1461	1387	6	74	9	Y	67	65	1			31
08	T. A.		839	-0-	839	2300	794	6	45	9	Y	41	44	1			28
09	T. A.		1105	-0-	1105	3405	1040	6	65	9	Y	59	57	1			30
10	4660	X	1255	-0-	-3405	-0-	1248	6	7	9	Y	6	29	1			7
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1271	6	80	9	Y	73	76	1			4
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4174	-0-	-166	-0-	3952	6	222	9	Y	202	224	1			985
02	3920	X	3376	-0-	-544	-0-	3155	6	221	9	Y	201	494	1			692
03	4340	X	3039	-0-	-1301	-0-	2822	6	217	9	Y	197	503	1			386
04	4200	X	3315	-0-	-885	-0-	3159	6	156	9	Y	142	463	1			65
05	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	3367	6	275	9	Y	250	267	1			48
06	4050	X	3338	-0-	-712	-0-	3166	6	172	9	Y	156	152	1			52
07	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3104	6	165	9	Y	150	125	1			77
08	3627	X	3137	-0-	-490	-0-	2965	6	172	9	Y	156	166	1			67
09	3510	X	3095	-0-	-415	-0-	2916	6	179	9	Y	163	160	1			70
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2945	6	1207	9	Y	1097	67	1			1100
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2903	6	430	9	Y	391	174	1			1317
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1317

TOTAL GAS PROD: 37,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,105

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6437	6	459	9	Y	417	462	1			226
02	4312	X	2463	-0-	-1849	-0-	2305	6	158	9	Y	144	139	1			231
03	7812	X	3476	-0-	-4336	-0-	3228	6	248	9	Y	225	232	1			224
04	7560	X	3489	-0-	-4071	-0-	3316	6	173	9	Y	157	171	1			210
05	7812	X	4606	-0-	-3206	-0-	4320	6	286	9	Y	260	298	1			172
06	6660	X	2588	-0-	-4072	-0-	2455	6	133	9	Y	121	117	1			176
07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7479	6	397	9	Y	361	151	1			386
08	4619	X	1169	-0-	-3450	-0-	1105	6	64	9	Y	58	62	1			382
09	4470	X	1271	-0-	-3199	-0-	1230	6	41	9	Y	37	36	1			383
10	7874	X	4828	-0-	-3046	-0-	4730	6	98	9	Y	89	367	1			105
11	7620	X	7399	-0-	-221	-0-	6959	6	440	9	Y	400	418	1			87
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 46,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,269

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5819	-0-	-9	-0-	5456	6	363	9	Y	330	365	1			146
02	5264	X	4571	-0-	-693	-0-	4204	6	367	9	Y	334	322	1			158
03	5952	X	3060	-0-	-2892	-0-	2842	6	218	9	Y	198	205	1			151
04	5760	X	5463	-0-	-297	-0-	5193	6	270	9	Y	245	268	1			128
05	5952	X	3869	-0-	-2083	-0-	3627	6	242	9	Y	220	294	1			54
06	5640	X	2666	-0-	-2974	-0-	2528	6	138	9	Y	125	121	1			58
07	5642	X	2751	-0-	-2891	-0-	2612	6	139	9	Y	126	123	1			61
08	5642	X	5311	-0-	-331	-0-	5021	6	290	9	Y	264	281	1			44
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5172	6	480	9	Y	436	329	1			151
10	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5798	6	122	9	Y	111	145	1			117
11	5130	X	3855	-0-	-1275	-0-	3722	6	133	9	Y	121	223	1			15
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 48,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,510

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	11996	-0-	-4124	-0-	11315	6	681	9	Y	619	686	1			297
02	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	13668	6	838	9	Y	762	434	1			625
03	14136	X	13361	-0-	-775	-0-	12413	6	948	9	Y	862	593	1			894
04	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11301	6	582	9	Y	529	283	1			1140
05	16058	X	11722	-0-	-4336	-0-	11282	6	440	9	Y	400	528	1			1012
06	15540	X	12813	-0-	-2727	-0-	12152	6	661	9	Y	601	582	1			1031
07	16058	X	11261	-0-	-4797	-0-	10692	6	569	9	Y	517	702	1			846
08	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	13323	6	769	9	Y	699	744	1			801
09	12810	X	12519	-0-	-291	-0-	11889	6	630	9	Y	573	753	1			621
10	13237	X	11797	-0-	-1440	-0-	11548	6	249	9	Y	226	597	1			250
11	13650	X	10680	-0-	-2970	-0-	10177	6	503	9	Y	457	611	1			96
12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 136,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,245

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1126	2	31	9	N	28					153
02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	875	2	33	9	N	30	151	1			32
03	864	R	864	-0-	-0-	-0-	833	2	31	9	N	28					60
04	1110	#	986	-0-	-124	-0-	955	2	31	9	N	28					88
05	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1163	2	34	9	N	31	109	1			10
06	1110	#	1034	-0-	-76	-0-	1002	2	32	9	N	29					39
07	1023	#	612	-0-	-411	-0-	589	2	23	9	N	21					60
08	1209	#	854	-0-	-355	-0-	826	2	28	9	N	25					85
09	1170	#	900	-0-	-270	-0-	871	2	29	9	N	26					111
10	1209	#	1187	-0-	-22	-0-	1155	2	32	9	N	29					140
11	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1066	2	34	9	N	31	138	1			33
12	930	#	581	-0-	-349	-0-	563	2	18	9	N	16					49

TOTAL GAS PROD: 11,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

01	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	2532	2	84	9	N	76					93
02	2548	X	2308	-0-	-240	-0-	2252	2	56	9	N	51					144
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3179	2	53	9	N	48					192
04	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	2438	2	40	9	N	36	177	1			51
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3197	2	51	9	N	46					97
06	3120	X	2763	-0-	-357	-0-	2705	2	58	9	N	53					150
07	3224	X	2606	-0-	-618	-0-	2574	2	32	9	N	29					179
08	3255	X	2760	-0-	-495	-0-	2731	2	29	9	N	26					205
09	3150	X	2600	-0-	-550	-0-	2554	2	46	9	N	42	169	1			78
10	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	2727	2	43	9	N	39					117
11	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	2637	2	30	9	N	27					144
12	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	2411	2	40	9	N	36					180

TOTAL GAS PROD: 32,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T. A.		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
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	7					70
							15	3	8	9							
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	10					80
							16	3	11	9							
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	48	2	N	5					85
							11	3	6	9							
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	7					92
							22	3	8	9							
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	55	2	N	3					95
							12	3	3	9							
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	12					107
							19	3	13	9							
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	52	2	N	6					113
							12	3	7	9							
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	5					118
							14	3	6	9							
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	5	1	52	2	N	7					125
							12	3	8	9							
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	8					133
							18	3	9	9							
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	34	2	N	1	110	1			24
							8	3	1	9							
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	6					30
							16	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	6					43
							129	3	7	9							
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	570	2	N	2					45
							77	3	2	9							
03	713	N	462	-0-	-251	-0-	24	1	369	2	N	17					62
							50	3	19	9							
04	840	N	555	-0-	-285	-0-	24	1	458	2	N	10					72
							62	3	11	9							
05	775	N	570	-0-	-205	-0-	37	1	462	2	N	8					80
							62	3	9	9							
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	N	7					87
							72	3	8	9							
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	31	1	441	2	N	8					95
							61	3	9	9							
08	558	N	367	-0-	-191	-0-	10	1	311	2	N	8					103
							37	3	9	9							
09	660	N	464	-0-	-196	-0-	30	1	372	2	N	10					113
							51	3	11	9							
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	26	1	306	2	N	7					120
							41	3	8	9							
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	2	89	1			33
							40	3	2	9							
12	465	N	256	-0-	-209	-0-	14	1	204	2	N	9					42
							28	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 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	1457	N	790	-0-	-667	-0-	54	1	617	2	N	2					95
							117	3	2	9							
02	1316	N	1270	-0-	-46	-0-	89	1	1038	2	N	2					97
							141	3	2	9							
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	79	1	1208	2	N	10					107
							164	3	11	9							
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	5	88	1			24
							160	3	6	9							
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	72	1	912	2	N	-0-					24
							124	3									
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					24
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					24
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					15
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	2					17
							31	3	2	9							
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					17
							5	3									
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					17
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	3	N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	112	2	N	21					58
							21	3	23	9							
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					58
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					58
							5	3									
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	30	2	N	-0-					58
							4	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	N	8					50
							60	3	9	9							
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	16	1	168	2	N	-0-					50
							38	3									
03	341	N	135	-0-	-206	-0-	8	1	104	2	N	-0-					50
							23	3									
04	330	N	92	-0-	-238	-0-	4	1	70	2	N	2					52
							16	3	2	9							
05	248	N	110	-0-	-138	-0-	7	1	83	2	N	-0-					52
							20	3									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					52
							22	3									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	54	2	N	-0-					52
							13	3									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					52
							27	3									
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	6	1	61	2	N	-0-					52
							14	3									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-					52
							29	3									
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	4	1	46	2	N	-0-					52
							11	3									
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					52
							27	3									

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-					47
							30	3									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	1					48
							17	3	1	9							
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	7					55
							20	3	8	9							
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	74	2	N	-0-					55
							10	3									
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	90	2	N	8					63
							12	3	9	9							
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	3	1	42	2	N	-0-					63
							6	3									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	7					70
							15	3	8	9							
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	71	2	N	-0-					70
							9	3									
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	3					73
							12	3	3	9							
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	6	25	1			54
							20	3	7	9							
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	29	2	N	-0-					54
							5	3									
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					54
							17	3									

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	81	1	920	2	N	18	122	1			33
							175	3	20	9							
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	N	-0-					33
							103	3									
03	1116	N	926	-0-	-190	-0-	50	1	771	2	N	-0-					33
							105	3									
04	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	44	1	842	2	N	-0-					33
							114	3									
05	1023	N	629	-0-	-394	-0-	41	1	518	2	N	-0-					33
							70	3									
06	900	N	638	-0-	-262	-0-	44	1	522	2	N	-0-					33
							72	3									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	129	1	1792	2	N	27					60
							243	3	30	9							
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	38	1	1199	2	N	7					67
							144	3	8	9							
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	77	1	948	2	N	6					73
							129	3	7	9							
10	2201	N	1788	-0-	-413	-0-	122	1	1462	2	N	5					78
							198	3	6	9							
11	1350	N	974	-0-	-376	-0-	69	1	788	2	N	9					87
							107	3	10	9							
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	77	1	1116	2	N	8					95
							152	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 14,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	N	-0-					19
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	N	-0-					19
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	3	N	-0-					19
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	3	N	-0-					19
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					19
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	5					65
							12	3	6	9							
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	6					58
							95	3	7	9							
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	31	1	359	2	N	4					62
							49	3	4	9							
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	44	1	684	2	N	11					73
							93	3	12	9							
04	630	N	468	-0-	-162	-0-	20	1	392	2	N	2					75
							54	3	2	9							
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	N	2					77
							70	3	2	9							
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	51	1	592	2	N	8					85
							80	3	9	9							
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	7					92
							56	3	8	9							
08	620	N	282	-0-	-338	-0-	7	1	234	2	N	11					103
							29	3	12	9							
09	720	N	63	-0-	-657	-0-	4	1	52	2	N	-0-					103
							7	3									
10	496	N	222	-0-	-274	-0-	15	1	182	2	N	-0-					103
							25	3									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	80	1			23
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	2	1	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1271	N	916	-0-	-355	-0-	62	1	717	2	N	-0-	136	1			31
							137	3									
02	1820	N	1239	-0-	-581	-0-	87	1	1011	2	N	4					35
							137	3	4	9							
03	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	85	1	1302	2	N	8					43
							176	3	9	9							
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	N	-0-					43
							121	3									
05	1364	N	936	-0-	-428	-0-	60	1	771	2	N	-0-					43
							105	3									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	156	1	1823	2	N	14					57
							247	3	15	9							
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	149	1	2074	2	N	3					60
							282	3	3	9							
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	64	1	2009	2	N	35					95
							241	3	39	9							
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	158	1	1933	2	N	13					108
							262	3	14	9							
10	2511	N	1907	-0-	-604	-0-	129	1	1556	2	N	9					117
							212	3	10	9							
11	2280	N	2012	-0-	-268	-0-	144	1	1632	2	N	13	90	1			40
							222	3	14	9							
12	2449	N	2009	-0-	-440	-0-	115	1	1641	2	N	28					68
							222	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 21,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-					72
							39	3									
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	9	1	103	2	N	-0-					72
							14	3									
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	146	2	N	6					78
							20	3	7	9							
04	240	N	142	-0-	-98	-0-	6	1	120	2	N	-0-					78
							16	3									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	4					82
							22	3	4	9							
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	136	2	N	8					90
							18	3	9	9							
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	124	2	N	2					92
							17	3	2	9							
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	5	1	146	2	N	6					98
							17	3	7	9							
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	11	1	131	2	N	-0-					98
							18	3									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	4					102
							17	3	4	9							
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	12	1	138	2	N	3					105
							19	3	3	9							
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	110	2	N	3					108
							15	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	7					43
							9	3	8	9							
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					43
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	5					48
							9	3	6	9							
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	N	-0-					48
							4	3									
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: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	87	1	995	2	N	8					110
							190	3	9	9							
02	1372	N	959	-0-	-413	-0-	67	1	774	2	N	12					122
							105	3	13	9							
03	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	55	1	839	2	N	15	96	1			41
							114	3	17	9							
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	53	1	1024	2	N	11					52
							139	3	12	9							
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	N	16					68
							134	3	18	9							
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	62	1	722	2	N	-0-					68
							98	3									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	87	1	1215	2	N	-0-					68
							165	3									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	37	1	1167	2	N	5					73
							140	3	6	9							
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	99	1	1216	2	N	4					77
							165	3	4	9							
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1194	2	N	6					83
							163	3	7	9							
11	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	75	1	844	2	N	-0-					83
							114	3									
12	1519	N	536	-0-	-983	-0-	31	1	445	2	N	-0-					83
							60	3									

TOTAL GAS PROD: 13,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	543	2	N	15					63
							124	3	17	9							
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	553	2	N	4					67
							126	3	4	9							
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	661	2	N	6					73
							151	3	7	9							
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	4					77
							138	3	4	9							
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	53	1	588	2	N	5					82
							134	3	6	9							
06	840	N	700	-0-	-140	-0-	50	1	519	2	N	11					93
							119	3	12	9							
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	81	1	959	2	N	24					117
							218	3	26	9							
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	42	1	1006	2	N	18					135
							212	3	20	9							
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	69	1	759	2	N	12					147
							173	3	13	9							
10	1271	N	913	-0-	-358	-0-	63	1	692	2	N	-0-					147
							158	3									
11	1230	N	522	-0-	-708	-0-	39	1	389	2	N	5	129	1			23
							88	3	6	9							
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	88	1	1049	2	N	13					123
							237	3	14	9							
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	798	2	N	10					133
							182	3	11	9							
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	932	2	N	12	95	1			50
							213	3	13	9							
04	1050	N	903	-0-	-147	-0-	42	1	693	2	N	10					60
							157	3	11	9							
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	77	1	846	2	N	10					70
							192	3	11	9							
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	98	1	1016	2	N	12					82
							232	3	13	9							
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	75	1	892	2	N	8					90
							203	3	9	9							
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	37	1	894	2	N	8					98
							188	3	9	9							
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	71	1	781	2	N	14					112
							178	3	15	9							
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	974	2	N	8					120
							221	3	9	9							
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	111	1	1121	2	N	13	83	1			50
							255	3	14	9							
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	76	1	979	2	N	10					60
							223	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 14,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

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	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-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1197	2	N	17					77
							270	3	19	9							
02	1596	N	1428	-0-	-168	-0-	102	1	1071	2	N	11					88
							243	3	12	9							
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	86	1	1153	2	N	22					110
							262	3	24	9							
04	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	68	1	1143	2	N	19	88	1			41
							261	3	21	9							
05	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	89	1	978	2	N	17					58
							222	3	19	9							
06	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	98	1	1006	2	N	17					75
							229	3	19	9							
07	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	81	1	974	2	N	12					87
							222	3	13	9							
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	2	N	15					102
							220	3	17	9							
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	109	1	1197	2	N	13					115
							273	3	14	9							
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	96	1	1040	2	N	-0-					115
							236	3									
11	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	92	1	931	2	N	34	58	1			91
							212	3	37	9							
12	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	77	1	997	2	N	32					123
							228	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 16,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 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	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	74	1	877	2	N	5					85
							198	3	6	9							
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	74	1	783	2	N	7					92
							178	3	8	9							
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	58	1	783	2	N	5					97
							179	3	6	9							
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	N	5					102
							199	3	6	9							
05	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	70	1	770	2	N	5					107
							175	3	6	9							
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	79	1	808	2	N	3					110
							183	3	3	9							
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	73	1	864	2	N	7					117
							196	3	8	9							
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	37	1	897	2	N	3					120
							189	3	3	9							
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-	66	1	718	2	N	5					125
							163	3	6	9							
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	75	1	819	2	N	5					130
							187	3	6	9							
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	75	1	761	2	N	6	82	1			54
							174	3	7	9							
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	821	2	N	4					58
							187	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 12,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	3	N	-0-					22
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					22
							2	3									
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	3	N	-0-					22
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					22
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	7					40
							50	3	8	9							
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	16	1	167	2	N	2					42
							38	3	2	9							
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	3					45
							40	3	3	9							
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	174	2	N	2					47
							40	3	2	9							
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	14	1	153	2	N	1					48
							35	3	1	9							
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	12	1	129	2	N	4					52
							30	3	4	9							
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	150	2	N	-0-					52
							35	3									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	7	1	168	2	N	3					55
							35	3	3	9							
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	N	3					58
							61	3	3	9							
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	138	2	N	2					60
							31	3	2	9							
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	3	45	1			18
							37	3	3	9							
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	14	1	180	2	N	2					20
							41	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	100	1	1152	2	N	10	41	1			64
							220	3	11	9							
02	1512	N	1381	-0-	-131	-0-	97	1	1130	2	N	-0-					64
							154	3									
03	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	67	1	1021	2	N	-0-					64
							138	3									
04	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	53	1	1031	2	N	9					73
							141	3	10	9							
05	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	90	1	1146	2	N	-0-					73
							156	3									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	85	1	998	2	N	9					82
							136	3	10	9							
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	77	1	1072	2	N	1					83
							146	3	1	9							
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1339	2	N	20					103
							160	3	22	9							
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	94	1	1157	2	N	-0-					103
							158	3									
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	88	1	1056	2	N	-0-					103
							143	3									
11	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	89	1	1004	2	N	4	84	1			23
							136	3	4	9							
12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	79	1	1136	2	N	25					48
							155	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 16,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	108	1	1295	2	N	11	44	1			52
							294	3	12	9							
02	1036	N	938	-0-	-98	-0-	67	1	705	2	N	5					57
							160	3	6	9							
03	1178	N	959	-0-	-219	-0-	54	1	734	2	N	3					60
							168	3	3	9							
04	1650	N	1204	-0-	-446	-0-	55	1	931	2	N	5					65
							212	3	6	9							
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	76	1	843	2	N	8					73
							193	3	9	9							
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	N	15					88
							229	3	17	9							
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	2	N	9					97
							229	3	10	9							
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	40	1	969	2	N	6					103
							204	3	7	9							
09	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	74	1	822	2	N	9					112
							188	3	10	9							
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	105	1	1152	2	N	6					118
							263	3	7	9							
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	104	1	1051	2	N	4	94	1			28
							239	3	4	9							
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	94	1	1212	2	N	9					37
							276	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 15,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 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	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					15
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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-

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	102	1	1175	2	N	8					58
							225	3	9	9							
02	1960	N	1552	-0-	-408	-0-	108	1	1258	2	N	14					72
							171	3	15	9							
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	N	3					75
							221	3	3	9							
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	108	1	2088	2	N	17					92
							284	3	19	9							
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	115	1	1464	2	N	16					108
							199	3	18	9							
06	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	120	1	1392	2	N	9					117
							188	3	10	9							
07	2263	N	1366	-0-	-897	-0-	81	1	1122	2	N	10	62	1			65
							152	3	11	9							
08	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	48	1	1487	2	N	20					85
							178	3	22	9							
09	1710	N	1504	-0-	-206	-0-	101	1	1234	2	N	2	62	1			25
							167	3	2	9							
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	88	1	1065	2	N	12					37
							145	3	13	9							
11	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	114	1	1282	2	N	6					43
							173	3	7	9							
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	91	1	1300	2	N	4					47
							176	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 20,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	686	2	N	28					65
							131	3	31	9							
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	516	2	N	13					78
							71	3	14	9							
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	734	2	N	14					92
							99	3	15	9							
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	18					110
							103	3	20	9							
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	N	8					118
							109	3	9	9							
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	92	1	1078	2	N	30					148
							147	3	33	9							
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	69	1	954	2	N	16	126	1			38
							129	3	18	9							
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	34	1	1059	2	N	27					65
							127	3	30	9							
09	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	79	1	964	2	N	22					87
							130	3	24	9							
10	1178	N	960	-0-	-218	-0-	64	1	771	2	N	18					105
							105	3	20	9							
11	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	73	1	824	2	N	13					118
							112	3	14	9							
12	1240	N	855	-0-	-385	-0-	49	1	697	2	N	14					132
							94	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 12,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	226	1	2600	2	N	9	54	1			65
							497	3	10	9							
02	2464	X	1930	-0-	-534	-0-	137	1	1579	2	N	-0-					65
							214	3									
03	2728	X	1997	-0-	-731	-0-	108	1	1656	2	N	8					73
							224	3	9	9							
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	130	1	2489	2	N	27					100
							337	3	30	9							
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	193	1	2444	2	N	8					108
							331	3	9	9							
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	199	1	2329	2	N	12					120
							316	3	13	9							
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	183	1	2538	2	N	17					137
							344	3	19	9							
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	91	1	2861	2	N	20					157
							344	3	22	9							
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	219	1	2677	2	N	5	114	1			48
							363	3	6	9							
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	191	1	2290	2	N	12					60
							310	3	13	9							
11	2640	X	2095	-0-	-545	-0-	150	1	1703	2	N	10					70
							231	3	11	9							
12	2728	X	1799	-0-	-929	-0-	104	1	1485	2	N	8					78
							201	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 32,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1116	N	953	-0-	-163	-0-	60	1	723	2	N	5					120
							164	3	6	9							
02	1092	N	737	-0-	-355	-0-	52	1	553	2	N	5					125
							126	3	6	9							
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	968	2	N	13					138
							219	3	14	9							
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	40	1	666	2	N	7					145
							151	3	8	9							
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	85	1	936	2	N	10					155
							213	3	11	9							
06	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	73	1	749	2	N	8					163
							170	3	9	9							
07	899	N	751	-0-	-148	-0-	48	1	565	2	N	9					172
							128	3	10	9							
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	2	N	8					180
							211	3	9	9							
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	78	1	846	2	N	12	170	1			22
							192	3	13	9							
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	75	1	813	2	N	3					25
							185	3	3	9							
11	1230	N	881	-0-	-349	-0-	65	1	658	2	N	7					32
							150	3	8	9							
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	N	20					52
							214	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 12,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	112	1	1285	2	N	-0-					60
							245	3									
02	1092	N	795	-0-	-297	-0-	57	1	651	2	N	-0-					60
							87	3									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-					60
							101	3									
04	1590	N	951	-0-	-639	-0-	41	1	790	2	N	12					72
							107	3	13	9							
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	53	1	669	2	N	-0-					72
							91	3									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	97	1	1128	2	N	5					77
							152	3	6	9							
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	105	1	1454	2	N	5					82
							197	3	6	9							
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	33	1	1041	2	N	1					83
							125	3	1	9							
09	1380	N	894	-0-	-486	-0-	60	1	734	2	N	-0-					83
							100	3									
10	1767	N	881	-0-	-886	-0-	60	1	723	2	N	-0-					83
							98	3									
11	1170	N	804	-0-	-366	-0-	57	1	655	2	N	2	60	1			25
							90	3	2	9							
12	930	N	802	-0-	-128	-0-	46	1	656	2	N	10					35
							89	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 12,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	81	1	963	2	N	22	133	1			34
							218	3	24	9							
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	14					48
							152	3	15	9							
03	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	63	1	848	2	N	20					68
							193	3	22	9							
04	1230	N	967	-0-	-263	-0-	44	1	735	2	N	19					87
							167	3	21	9							
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	743	2	N	15					102
							170	3	17	9							
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	71	1	734	2	N	20					122
							167	3	22	9							
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	N	20					142
							212	3	22	9							
08	992	N	850	-0-	-142	-0-	28	1	665	2	N	15					157
							140	3	17	9							
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	80	1	878	2	N	20					177
							200	3	22	9							
10	1240	N	794	-0-	-446	-0-	55	1	597	2	N	5					182
							136	3	6	9							
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	70	1	699	2	N	13	156	1			39
							159	3	14	9							
12	1209	N	874	-0-	-335	-0-	51	1	658	2	N	14					53
							150	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 12,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	279	N	258	-0-	-21	-0-	17	1	201	2	N	1					88
							39	3	1	9							
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	11	1	127	2	N	4					92
							17	3	4	9							
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	9	1	144	2	N	25					117
							20	3	28	9							
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	6	1	129	2	N	6					123
							18	3	7	9							
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	7					130
							21	3	8	9							
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	7					137
							25	3	8	9							
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	5					142
							24	3	6	9							
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	N	11					153
							24	3	12	9							
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	13	1	166	2	N	4					157
							23	3	4	9							
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	148	2	N	13	155	1			15
							19	3	14	9							
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	12	1	139	2	N	2					17
							19	3	2	9							
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	147	2	N	3					20
							20	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

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-

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

01	465	N	432	-0-	-33	-0-	431	2	1 9	Y	1	1	1			25
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2 9	Y	2	2	1			25
03	806	X	687	-0-	-119	-0-	685	2	2 9	Y	2	2	1			25
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3924	2	9 9	Y	8	13	1			20
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		Y	-0-	9	1			11
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2733	2	4 9	Y	4	14	1			1
07	4061	X	2704	-0-	-1357	-0-	2700	2	4 9	Y	4	3	1			2
08	4061	X	2502	-0-	-1559	-0-	2498	2	4 9	Y	4	4	1			2
09	3930	X	2253	-0-	-1677	-0-	2247	2	6 9	Y	5	6	1			1
10	2914	X	2572	-0-	-342	-0-	2568	2	4 9	Y	4	4	1			1
11	2730	X	2176	-0-	-554	-0-	2176	2		Y	-0-	1	1			-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

01	0	N	-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	2868	-0-	2868	2868	2868	2		Y	-0-	9	1			75
06		14B2 EXT	1637	-0-	1637	4505	1637	2		Y	-0-	75	1			-0-
07		14B2 EXT	1219	-0-	1219	5724	1219	2		Y	-0-					-0-
08	7097	X	1373	-0-	-5724	-0-	1373	2		Y	-0-					-0-
09	2790	X	579	-0-	-2211	-0-	579	2		Y	-0-					-0-
10	2883	X	465	-0-	-2418	-0-	465	2		Y	-0-					-0-
11	1650	X	276	-0-	-1374	-0-	276	2		Y	-0-					-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 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. (I) GAS LIFT(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	2187	-0-	-2897	-0-	2178	2	9	9	Y	8	8	1			3
02	2296	X	2121	-0-	-175	-0-	2112	2	9	9	Y	8	7	1			4
03	2542	X	2530	-0-	-12	-0-	2517	2	13	9	Y	12	13	1			3
04	2460	X	2438	-0-	-22	-0-	2425	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2414	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
06	2460	X	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2045	-0-	-466	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2040	-0-	-360	-0-	2039	2	1	9	Y	1					1
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	4901	-0-	1901	1901	4901	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78616	X	62194	-0-	-16422	-0-	61912	2	282	9	Y	256	234	1			22
02	63868	X	44370	-0-	-19498	-0-	44183	2	187	9	Y	170	138	1			54
03	70711	X	44611	-0-	-26100	-0-	44422	2	189	9	Y	172	191	1			35
04	66930	X	46649	-0-	-20281	-0-	46439	2	210	9	Y	191	225	1	1	8	-0-
05	64077	X	51020	-0-	-13057	-0-	50761	2	259	9	Y	235	235	1			-0-
06	60180	X	51688	-0-	-8492	-0-	51472	2	216	9	Y	196	132	1			64
07	49135	X	48764	-0-	-371	-0-	48570	2	194	9	Y	176	169	1			71
08	50158	X	45876	-0-	-4282	-0-	45685	2	191	9	Y	174	171	1			74
09	48540	X	42954	-0-	-5586	-0-	42691	2	263	9	Y	239	253	1			60
10	50158	X	41970	-0-	-8188	-0-	41785	2	185	9	Y	168	167	1			61
11	48540	X	38410	-0-	-10130	-0-	38200	2	210	9	Y	191	175	1			77
12	48763	X	NO RPT	-0-	-48763	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 518,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,168

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94705	X	77520	-0-	-17185	-0-	77172	2	348	9	Y	316	288	1			28
02	78680	X	67933	-0-	-10747	-0-	67646	2	287	9	Y	261	212	1			77
03	87110	X	72499	-0-	-14611	-0-	72188	2	311	9	Y	283	313	1			47
04	81450	X	60512	-0-	-20938	-0-	60250	2	262	9	Y	238	284	1			1
05	81096	X	60299	-0-	-20797	-0-	60010	2	289	9	Y	263	264	1			-0-
06	75030	X	55949	-0-	-19081	-0-	55729	2	220	9	Y	200	134	1			66
07	75206	X	57023	-0-	-18183	-0-	56811	2	212	9	Y	193	184	1			75
08	57381	X	54249	-0-	-3132	-0-	54036	2	213	9	Y	194	187	1			82
09	55530	X	49012	-0-	-6518	-0-	48730	2	282	9	Y	256	274	1			64
10	57381	X	50651	-0-	-6730	-0-	50442	2	209	9	Y	190	185	1			69
11	55530	X	46667	-0-	-8863	-0-	46456	2	211	9	Y	192	184	1			77
12	57009	X	NO RPT	-0-	-57009	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 652,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,586

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER OIL COMPANY 891175
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					60
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					60
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					60
04	450	X	240	-0-	-210	-0-	240	2			N	-0-					60
05	496	X	236	-0-	-260	-0-	236	2			N	-0-					60
06	480	X	215	-0-	-265	-0-	215	2			N	-0-					60
07	496	X	221	-0-	-275	-0-	221	2			N	-0-					60
08	248	X	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					60
09	240	X	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					60
10	248	X	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					60
11	210	X	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					60
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					28
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					28
03	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					28
04	330	X	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					28
05	372	X	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					28
06	360	X	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					28
07	372	X	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					28
08	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					28
09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					28
10	279	X	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					28
11	300	X	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					28
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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-					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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	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	H15 VIOL	-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-

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-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-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	2417	2	N	19	101	1			18
02	2576	X	2335	-0-	-241	-0-	14 29	1 9	2292	2	N	26					44
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	16 34	1 9	2843	2	N	31					75
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	15 30	1 9	2763	2	N	27					102
05	2573	X	2326	-0-	-247	-0-	15 14	1 9	2297	2	N	13	106	1			9
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	2177	2	N	18					27
07	2852	N	1103	-0-	-1749	-0-	12 7	1 9	1084	2	N	6					33
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	1249	2	N	9					42
09	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	15 18	1 9	1830	2	N	16					58
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	1548	2	N	12					70
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	1461	2	N	7					77
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	16 23	1 9	1323	2	N	21					98

TOTAL GAS PROD: 23,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

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	2800	N	2215	-0-		-585	9499	137	1	2068	2	N	9					57
								10	9									
02	2800	N	2224	-0-		-576	8923	129	1	2083	2	N	11					68
								12	9									
03	3100	N	2357	-0-		-743	8180	140	1	2200	2	N	15					83
								17	9									
04	3000	N	2121	-0-		-879	7301	134	1	1985	2	N	2	79	1			6
								2	9									
05	3100	N	2154	-0-		-946	6355	137	1	2008	2	N	8					14
								9	9									
06	3000	N	2062	-0-		-938	5417	135	1	1914	2	N	12					26
								13	9									
07	3100	N	1578	-0-		-1522	3895	117	1	1459	2	N	2					28
								2	9									
08	3100	N	2074	-0-		-1026	2869	137	1	1930	2	N	6					34
								7	9									
09	3000	N	2131	-0-		-869	2000	135	1	1995	2	N	1					35
								1	9									
10	3100	N	1921	-0-		-1179	821	126	1	1786	2	N	8					43
								9	9									
*11	2772	N	1951	-0-		-821	-0-	135	1	1804	2	N	11					54
								12	9									
*12	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	140	1	1818	2	N	6					60
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	143	1	3007	2	N	11					81
							12	9									
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	127	1	2897	2	N	10					91
							11	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	131	1	3135	2	N	6					97
							7	9									
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	135	1	3222	2	N	8	94	1			11
							9	9									
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	140	1	3206	2	N	7					18
							8	9									
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	135	1	3085	2	N	4					22
							4	9									
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	137	1	3172	2	N	6					28
							7	9									
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	140	1	2977	2	N	6					34
							7	9									
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	135	1	2915	2	N	2					36
							2	9									
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	140	1	3272	2	N	13					49
							14	9									
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	119	1	2865	2	N	7					56
							8	9									
*12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	140	1	3042	2	N	4					60
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 38,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					83
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	14	1	39	2	N	-0-					83
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					83
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	15	1	41	2	N	-0-					83
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					83
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	-0-					83
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	16	1	31	2	N	-0-					83
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-					83
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	15	1	39	2	N	-0-					83
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	16	1	28	2	N	-0-					83
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	2	N	-0-					83
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	16	1	4632	2	N	12					112
							13	9									
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	14	1	4331	2	N	7	89	1			30
							8	9									
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	14	1	3760	2	N	-0-					30
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	15	1	3859	2	N	-0-					30
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	15	1	3748	2	N	-0-					30
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	15	1	3913	2	N	32					62
							35	9									
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	15	1	3759	2	N	46					108
							51	9									
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	16	1	3840	2	N	6					114
							7	9									
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	15	1	4014	2	N	-0-					114
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	16	1	4197	2	N	23					137
							25	9									
*11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	15	1	3933	2	N	19	124	1			32
							21	9									
*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	16	1	3837	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 48,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	128	1	1219	2	N	-0-					41
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	126	1	1172	2	N	-0-					41
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	140	1	1016	2	N	-0-					41
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	135	1	1541	2	N	6					47
							7	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	140	1	1814	2	N	32					79
							35	9									
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	135	1	1739	2	N	33	65	1			47
							36	9									
07	1736	N	960	-0-	-776	-0-	128	1	829	2	N	3					50
							3	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	134	1	1043	2	N	-0-					50
09	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	135	1	1311	2	N	-0-					50
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	140	1	1373	2	N	1					51
							1	9									
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	135	1	1378	2	N	42					93
							46	9									
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	140	1	1085	2	N	47	131	1			9
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 17,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	104	1	311	2	N	-0-					85
02	644	N	357	-0-	-287	-0-	108	1	249	2	N	-0-					85
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	104	1	201	2	N	-0-					85
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	112	1	335	2	N	7					92
							8	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	124	1	906	2	N	24					116
							26	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	108	1	710	2	N	-0-					116
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	114	1	713	2	N	-0-					116
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	116	1	1343	2	N	4					120
							4	9									
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	114	1	981	2	N	11	129	1			2
							12	9									
10	837	N	476	-0-	-361	-0-	113	1	363	2	N	-0-					2
11	1350	N	369	-0-	-981	-0-	120	1	249	2	N	-0-					2
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	124	1	133	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	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 (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	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	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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 (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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 (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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, 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-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

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 (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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	880 N	880	-0-	-0-	-0-	876	3	4 9	N	4			150
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	864	3	10 9	N	9			159
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	950	3	6 9	N	5			164
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			164
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			164
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1 9	N	1			165
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	3	2 9	N	2			167
08	961 N	935	-0-	-26	-0-	933	3	2 9	N	2			169
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3		N	-0-			169
10	961 N	930	-0-	-31	-0-	927	3	3 9	N	3			172
11	900 N	873	-0-	-27	-0-	873	3		N	-0-			172
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			172

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2697	X	2464	-0-	-233	-0-	2463	3	1	9	N	1					172
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2412	3	2	9	N	2					174
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2887	3	2	9	N	2					176
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2736	3	2	9	N	2	153	1			25
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2983	3	1	9	N	1					26
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					26
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					26
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2922	3	1	9	N	1					27
09	3000	N	3454	-0-	454	454	3454	3			N	-0-					27
10	3100	N	3217	-0-	117	571	3217	3			N	-0-					27
*11	3000	N	3002	-0-	2	573	3001	3	1	9	N	1					28
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 31,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	3	2	9	N	2					103
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	1149	3	10	9	N	9					112
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	N	2					114
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1307	3	7	9	N	6	30	1			90
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	3	2	9	N	2					92
06	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	1098	3	13	9	N	12					104
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	3	3	9	N	3					107
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1271	3	8	9	N	7					114
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	3	1	9	N	1					115
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	3	2	9	N	2					117
11	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1061	3	2	9	N	2					119
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 14,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16202	3	23	9	N	21					255
02	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14430	3	10	9	N	9					264
03	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15688	3	33	9	N	30	182	1			112
04	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	14973	3	3	9	N	3					115
05	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15261	3	13	9	N	12					127
06	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14583	3	29	9	N	26	3	8			150
07	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14840	3	13	9	N	12					162
08	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14595	3	15	9	N	14	8	8			168
09	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13921	3	45	9	N	41	177	1			32
10	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14149	3	14	9	N	13					45
*11	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13480	3	9	9	N	8					53
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 162,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	18159	-0-	-3045	-0-	18127	3	32	9	N	29	179	1			90
02	18452	X	16057	-0-	-2395	-0-	16038	3	19	9	N	17					107
03	19437	X	17155	-0-	-2282	-0-	17132	3	23	9	N	21					128
04	18690	X	16136	-0-	-2554	-0-	16112	3	24	9	N	22					150
05	18755	X	15594	-0-	-3161	-0-	15579	3	15	9	N	14					164
06	17580	X	14246	-0-	-3334	-0-	14207	3	39	9	N	35					199
07	17763	X	14666	-0-	-3097	-0-	14648	3	18	9	N	16	168	1			47
08	17143	X	14216	-0-	-2927	-0-	14188	3	28	9	N	25					72
09	16140	X	13612	-0-	-2528	-0-	13592	3	20	9	N	18					90
10	15593	X	13733	-0-	-1860	-0-	13707	3	26	9	N	24					114
11	14250	X	13034	-0-	-1216	-0-	13020	3	14	9	N	13					127
12	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 166,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115134	X	84966	-0-	-30168	-0-	84303	3	663	9	N	603	531	1			413
02	97776	X	72896	-0-	-24880	-0-	72292	3	604	9	N	549	719	1			243
03	101804	X	77039	-0-	-24765	-0-	76437	3	602	9	N	547	518	1			272
04	92250	X	71974	-0-	-20276	-0-	71417	3	557	9	N	506	531	1			247
05	90334	X	72009	-0-	-18325	-0-	71488	3	521	9	N	474	533	1			188
06	82230	X	66686	-0-	-15544	-0-	66228	3	458	9	N	416	359	1			245
07	80693	X	66133	-0-	-14560	-0-	65714	3	419	9	N	381	349	1			277
08	77035	X	63525	-0-	-13510	-0-	63108	3	417	9	N	379	533	1			123
09	71970	X	59604	-0-	-12366	-0-	59213	3	391	9	N	355	355	1			123
10	72013	X	59786	-0-	-12227	-0-	59343	3	443	9	N	403	359	1			167
11	66690	X	57018	-0-	-9672	-0-	56563	3	455	9	N	414	528	1			53
12	66123	X	NO RPT	-0-	-66123	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 751,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,027

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 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-			N	23			308
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			330
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			343
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			355
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			365
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			376
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			386
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			391
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			391
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			393
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			394
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			394

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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	713	N 604	-0-	-109	-0-	39	1	449	2	N	15					93
						99	3	17	9							
02	923	N 923	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	N	22					115
						137	3	24	9							
03	979	N 979	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	N	28					143
						146	3	31	9							
04	831	N 831	-0-	-0-	-0-	33	1	650	2	N	19	102	1			60
						127	3	21	9							
05	1023	N 826	-0-	-197	-0-	51	1	630	2	N	20					80
						123	3	22	9							
06	960	N 697	-0-	-263	-0-	46	1	528	2	N	20					100
						101	3	22	9							
07	868	N 826	-0-	-42	-0-	45	1	624	2	N	32					132
						122	3	35	9							
08	879	N 879	-0-	-0-	-0-	21	1	712	2	N	16					148
						128	3	18	9							
09	690	N 579	-0-	-111	-0-	35	1	437	2	N	19					167
						86	3	21	9							
10	837	N 668	-0-	-169	-0-	42	1	512	2	N	12	108	1			71
						101	3	13	9							
11	840	N 646	-0-	-194	-0-	42	1	478	2	N	29					100
						94	3	32	9							
*12	665	N 665	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	N	13					113
						101	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 9,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	N	2					57
							99	3	2	9							
02	448	N	297	-0-	-151	-0-	20	1	232	2	N	-0-					57
							45	3									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	N	-0-					57
							104	3									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	N	1					58
							231	3	1	9							
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	72	1	883	2	N	4					62
							171	3	4	9							
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	80	1	916	2	N	3					65
							174	3	3	9							
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	88	1	1244	2	N	3					68
							246	3	3	9							
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1103	2	N	1	53	1			16
							197	3	1	9							
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	73	1	907	2	N	-0-					16
							178	3									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	N	4					20
							126	3	4	9							
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	530	2	N	-0-					20
							104	3									
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	49	1	702	2	N	-0-					20
							140	3									

TOTAL GAS PROD: 11,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

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_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 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-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 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		3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	111 6	1 9	3587	2	N	5					127
02		2744	X	2538	-0-	-206	-0-	73 95	1 9	2370	2	N	86	179	1			34
03		4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	138 53	1 9	4467	2	N	48					82
04		4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	130 50	1 9	4192	2	N	45					127
05		3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	114 40	1 9	3682	2	N	36	126	1			37
06		3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	106 42	1 9	3436	2	N	38					75
07		4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	122 55	1 9	3936	2	N	50					125
08		3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	111 46	1 9	3584	2	N	42	109	1			58
09		3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	149 41	1 9	2836	2	N	37					95
10		3038	X	2981	-0-	-57	-0-	147 41	1 9	2793	2	N	37					132
11		3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	173 36	1 9	3292	2	N	33	142	1			23
*12		3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	189 52	1 9	3599	2	N	47					70

TOTAL GAS PROD: 43,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - PLUGGED 02/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	186	N	109	-0-	-77	-0-	7	1	83	2	N	-0-					14
							19	3									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					14
							23	3									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	1					15
							36	3	1	9							
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					15
							32	3									
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	141	2	N	-0-					15
							28	3									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					15
							36	3									
07	217	N	48	-0-	-169	-0-	2	1	38	2	N	-0-					15
							8	3									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					15
							32	3									
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	7	1	82	2	N	-0-					15
							16	3									
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					15
							17	3									
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	8	1	90	2	N	-0-					15
							18	3									
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	64	2	N	-0-					15
							13	3									

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	643	-0-	-70	-0-		42	1	492	2	N	-0-					38
								109	3									
02	644	N	594	-0-	-50	-0-		39	1	463	2	N	2					40
								90	3	2	9							
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-		36	1	546	2	N	8					48
								106	3	9	9							
04	630	N	599	-0-	-31	-0-		25	1	476	2	N	5					53
								92	3	6	9							
05	651	N	647	-0-	-4	-0-		41	1	507	2	N	-0-					53
								99	3									
06	660	N	654	-0-	-6	-0-		45	1	512	2	N	-0-					53
								97	3									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-		36	1	518	2	N	5					58
								103	3	6	9							
08	651	N	574	-0-	-77	-0-		14	1	472	2	N	4					62
								84	3	4	9							
09	660	N	456	-0-	-204	-0-		29	1	357	2	N	-0-					62
								70	3									
10	651	N	433	-0-	-218	-0-		28	1	339	2	N	-0-					62
								66	3									
11	570	N	409	-0-	-161	-0-		28	1	318	2	N	-0-					62
								63	3									
12	465	N	445	-0-	-20	-0-		25	1	351	2	N	-0-					62
								69	3									

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-		12	1	144	2	N	-0-					18
								28	3									
02	308	N	178	-0-	-130	-0-		12	1	139	2	N	-0-					18
								27	3									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-		11	1	155	2	N	-0-					18
								30	3									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-		11	1	195	2	N	-0-					18
								38	3									
05	186	N	149	-0-	-37	-0-		10	1	116	2	N	-0-					18
								23	3									
06	180	N	156	-0-	-24	-0-		12	1	121	2	N	-0-					18
								23	3									
07	248	N	241	-0-	-7	-0-		14	1	189	2	N	-0-					18
								38	3									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-		8	1	203	2	N	-0-					18
								36	3									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-		15	1	166	2	N	-0-					18
								32	3									
10	248	N	217	-0-	-31	-0-		15	1	169	2	N	-0-					18
								33	3									
11	240	N	216	-0-	-24	-0-		17	1	166	2	N	-0-					18
								33	3									
12	217	N	213	-0-	-4	-0-		14	1	162	2	N	5					23
								31	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	67	1	782	2	N	3					75
							172	3	3	9							
02	1064	N	917	-0-	-147	-0-	61	1	715	2	N	3					78
							138	3	3	9							
03	1023	N	927	-0-	-96	-0-	49	1	736	2	N	-0-					78
							142	3									
04	990	N	905	-0-	-85	-0-	38	1	727	2	N	-0-	60	1			18
							140	3									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	69	1	853	2	N	-0-					18
							166	3									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	67	1	768	2	N	-0-					18
							146	3									
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	50	1	713	2	N	-0-					18
							141	3									
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	24	1	793	2	N	-0-					18
							141	3									
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	55	1	674	2	N	-0-					18
							132	3									
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	57	1	702	2	N	-0-					18
							139	3									
11	930	N	888	-0-	-42	-0-	60	1	691	2	N	-0-					18
							137	3									
12	899	N	859	-0-	-40	-0-	49	1	677	2	N	-0-					18
							133	3									

TOTAL GAS PROD: 11,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	N	17					122
							58	3	19	9							
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	12	1	140	2	N	10					132
							27	3	11	9							
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	9	1	128	2	N	2	96	1			38
							24	3	2	9							
04	360	N	120	-0-	-240	-0-	5	1	96	2	N	-0-					38
							19	3									
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	6	1	75	2	N	-0-					38
							15	3									
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	N	7					45
							18	3	8	9							
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	60	2	N	5					50
							12	3	6	9							
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	-0-					50
							15	3									
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	74	2	N	-0-					50
							14	3									
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	51	2	N	-0-					50
							10	3									
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	50	2	N	3					53
							9	3	3	9							
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	39					92
							15	3	43	9							

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	733	2	N	-0-					65
							161	3									
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	41	1	493	2	N	-0-					65
							96	3									
03	930	N	856	-0-	-74	-0-	45	1	680	2	N	-0-					65
							131	3									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	N	-0-					65
							145	3									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	668	2	N	-0-					65
							130	3									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	66	1	752	2	N	-0-					65
							142	3									
07	961	N	626	-0-	-335	-0-	34	1	494	2	N	-0-					65
							98	3									
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	19	1	615	2	N	-0-					65
							109	3									
09	960	N	788	-0-	-172	-0-	50	1	617	2	N	-0-					65
							121	3									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	592	2	N	-0-					65
							117	3									
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	48	1	548	2	N	-0-					65
							108	3									
12	806	N	658	-0-	-148	-0-	37	1	518	2	N	-0-					65
							103	3									

TOTAL GAS PROD: 9,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 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	1023	N	401	-0-	-622	-0-	25	1	259	2	N	38					135
							75	3	42	9							
02	728	N	356	-0-	-372	-0-	23	1	248	2	N	32					167
							50	3	35	9							
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	19	1	257	2	N	39	176	1			30
							52	3	43	9							
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	15	1	273	2	N	38					68
							56	3	42	9							
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	40					108
							60	3	44	9							
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	20	1	216	2	N	35					143
							44	3	39	9							
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	55					198
							75	3	61	9							
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	791	2	N	45	173	1			70
							147	3	50	9							
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1109	2	N	86	76	1			80
							225	3	95	9							
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	173	1	2084	2	N	93					173
							422	3	102	9							
11	3000	N	3236	-0-	236	236	215	1	2424	2	N	96	184	1			85
							491	3	106	9							
*12	3100	N	3180	-0-	80	316	191	1	2435	2	N	55					140
							493	3	61	9							

TOTAL GAS PROD: 14,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	N	8					48
							262	3	9	9							
02	1344	N	1290	-0-	-54	-0-	85	1	1006	2	N	4					52
							195	3	4	9							
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	N	5					57
							226	3	6	9							
04	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	60	1	1148	2	N	3					60
							222	3	3	9							
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	85	1	1050	2	N	-0-					60
							205	3									
06	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	85	1	965	2	N	8					68
							183	3	9	9							
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	77	1	1090	2	N	2					70
							215	3	2	9							
08	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	30	1	980	2	N	-0-					70
							175	3									
09	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	64	1	784	2	N	-0-					70
							153	3									
10	1395	N	990	-0-	-405	-0-	63	1	772	2	N	3					73
							152	3	3	9							
11	1140	N	987	-0-	-153	-0-	67	1	768	2	N	-0-					73
							152	3									
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	57	1	794	2	N	-0-					73
							157	3									

TOTAL GAS PROD: 14,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	63	1	900	2	N	-0-					77
							80	3									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	671	2	N	-0-					77
							58	3									
03	1209	N	842	-0-	-367	-0-	38	1	740	2	N	-0-					77
							64	3									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	38	1	938	2	N	1					78
							81	3	1	9							
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	57	1	819	2	N	-0-					78
							70	3									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	N	-0-					78
							69	3									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	952	2	N	2					80
							83	3	2	9							
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	18	1	809	2	N	-0-					80
							58	3									
09	930	N	796	-0-	-134	-0-	48	1	688	2	N	-0-					80
							60	3									
10	1085	N	944	-0-	-141	-0-	59	1	815	2	N	-0-	65	1			15
							70	3									
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	52	1	684	2	N	-0-					15
							60	3									
12	837	N	715	-0-	-122	-0-	42	1	619	2	N	-0-					15
							54	3									

TOTAL GAS PROD: 10,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1884	-0-	-38	-0-	124	1	1442	2	N	-0-					85
							318	3									
02	1540	N	1448	-0-	-92	-0-	96	1	1133	2	N	-0-					85
							219	3									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	111	1	1679	2	N	-0-					85
							325	3									
04	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	67	1	1286	2	N	-0-					85
							249	3									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	113	1	1385	2	N	-0-					85
							269	3									
06	2040	N	1359	-0-	-681	-0-	93	1	1064	2	N	-0-					85
							202	3									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	102	1	1444	2	N	-0-					85
							285	3									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	46	1	1521	2	N	-0-					85
							271	3									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	106	1	1313	2	N	-0-					85
							257	3									
10	1829	N	1368	-0-	-461	-0-	87	1	1070	2	N	-0-					85
							211	3									
11	1770	N	1396	-0-	-374	-0-	95	1	1086	2	N	-0-					85
							215	3									
12	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	85	1	1193	2	N	-0-					85
							236	3									

TOTAL GAS PROD: 19,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	N	-0-					62
							164	3									
02	1204	N	678	-0-	-526	-0-	44	1	521	2	N	-0-					62
							113	3									
03	1333	N	754	-0-	-579	-0-	39	1	582	2	N	6					68
							126	3	7	9							
04	930	N	724	-0-	-206	-0-	31	1	570	2	N	-0-					68
							123	3									
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	14					82
							224	3	15	9							
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	721	2	N	5					87
							156	3	6	9							
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	43	1	594	2	N	1					88
							129	3	1	9							
08	1364	N	1001	-0-	-363	-0-	25	1	809	2	N	5					93
							161	3	6	9							
09	960	N	713	-0-	-247	-0-	46	1	548	2	N	-0-					93
							119	3									
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	48	1	566	2	N	10					103
							123	3	11	9							
11	960	N	617	-0-	-343	-0-	42	1	463	2	N	9					112
							102	3	10	9							
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	42	1	531	2	N	-0-					112
							115	3									

TOTAL GAS PROD: 9,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	217	1	2978	2	N	31					78
							650	3	34	9							
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	146	1	1705	2	N	22					100
							369	3	24	9							
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	150	1	2252	2	N	12					112
							488	3	13	9							
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	114	1	2150	2	N	46					158
							467	3	51	9							
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	172	1	2122	2	N	20					178
							460	3	22	9							
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	177	1	2058	2	N	36	79	1			135
							446	3	40	9							
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	144	1	2016	2	N	12					147
							437	3	13	9							
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	66	1	2194	2	N	27	151	1			23
							438	3	30	9							
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	151	1	1807	2	N	22					45
							391	3	24	9							
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	159	1	1863	2	N	22					67
							404	3	24	9							
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	176	1	1927	2	N	26					93
							422	3	29	9							
*12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	169	1	2174	2	N	34					127
							471	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 32,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	145	-0-	-41	-0-	8	1	98	2	N	15					100
							22	3	17	9							
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	4	1	39	2	N	-0-					100
							7	3									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	2					102
							26	3	2	9							
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	107	2	N	1					103
							20	3	1	9							
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	7					110
							14	3	8	9							
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	7	1	83	2	N	4	97	1			17
							16	3	4	9							
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	3					20
							28	3	3	9							
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	17					37
							19	3	19	9							
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	67	2	N	3					40
							13	3	3	9							
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	133	2	N	3					43
							26	3	3	9							
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	7	1	75	2	N	12					55
							14	3	13	9							
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	66	2	N	7					62
							14	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

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	394	-0-	-567	-0-	27	1	284	2	N	-0-					32
							83	3									
02	532	N	377	-0-	-155	-0-	27	1	290	2	N	1					33
							59	3	1	9							
03	620	N	432	-0-	-188	-0-	24	1	339	2	N	-0-					33
							69	3									
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	17	1	277	2	N	-0-					33
							55	3									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	N	-0-					33
							78	3									
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	22	1	237	2	N	-0-					33
							48	3									
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	15	1	217	2	N	-0-					33
							45	3									
08	496	N	303	-0-	-193	-0-	8	1	249	2	N	-0-					33
							46	3									
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	19	1	233	2	N	-0-					33
							47	3									
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	16	1	190	2	N	-0-					33
							39	3									
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	18	1	201	2	N	-0-					33
							41	3									
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	17	1	226	2	N	-0-					33
							46	3									

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

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	3782	X	2876	-0-	-906	-0-	187	1	2190	2	N	14					137
							484	3	15	9							
02	3416	X	2410	-0-	-1006	-0-	160	1	1880	2	N	6					143
							363	3	7	9							
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	200	1	3020	2	N	19					162
							584	3	21	9							
04	3060	X	1832	-0-	-1228	-0-	77	1	1471	2	N	-0-	124	1			38
							284	3									
05	3162	X	1283	-0-	-1879	-0-	82	1	1006	2	N	-0-					38
							195	3									
06	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	243	1	2785	2	N	15					53
							530	3	17	9							
07	3813	X	3387	-0-	-426	-0-	188	1	2665	2	N	7					60
							526	3	8	9							
08	3813	X	1467	-0-	-2346	-0-	37	1	1214	2	N	-0-					60
							216	3									
09	3570	X	2541	-0-	-1029	-0-	161	1	1979	2	N	13					73
							387	3	14	9							
10	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	210	1	2575	2	N	10					83
							508	3	11	9							
11	3570	X	3030	-0-	-540	-0-	205	1	2346	2	N	14					97
							464	3	15	9							
12	3379	X	2377	-0-	-1002	-0-	133	1	1873	2	N	-0-					97
							371	3									

TOTAL GAS PROD: 31,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					77
							5	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	3	N	-0-					77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					77
							3	3									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	875	-0-	-303	-0-	57	1	670	2	N	-0-					42
							148	3									
02	924	N	721	-0-	-203	-0-	48	1	564	2	N	-0-					42
							109	3									
03	899	N	698	-0-	-201	-0-	36	1	554	2	N	-0-					42
							108	3									
04	840	N	703	-0-	-137	-0-	30	1	562	2	N	3					45
							108	3	3	9							
05	806	N	586	-0-	-220	-0-	38	1	459	2	N	-0-					45
							89	3									
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	42	1	479	2	N	-0-					45
							91	3									
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	34	1	472	2	N	-0-					45
							93	3									
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	18	1	607	2	N	-0-					45
							109	3									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	58	1	709	2	N	-0-					45
							138	3									
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	752	2	N	-0-					45
							149	3									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	752	2	N	-0-					45
							149	3									
12	930	N	782	-0-	-148	-0-	44	1	616	2	N	-0-					45
							122	3									

TOTAL GAS PROD: 9,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

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	1116	N	657	-0-	-459	-0-		40	1	567	2	N	-0-					50
								50	3									
02	924	N	898	-0-	-26	-0-		58	1	771	2	N	3					53
								66	3	3	9							
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-		51	1	997	2	N	-0-					53
								86	3									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-		31	1	779	2	N	-0-					53
								68	3									
05	992	N	754	-0-	-238	-0-		44	1	652	2	N	-0-					53
								58	3									
06	1110	N	928	-0-	-182	-0-		58	1	801	2	N	-0-					53
								69	3									
07	899	N	811	-0-	-88	-0-		39	1	710	2	N	-0-					53
								62	3									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-		20	1	909	2	N	-0-					53
								65	3									
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-		59	1	855	2	N	-0-					53
								75	3									
10	806	N	800	-0-	-6	-0-		49	1	691	2	N	-0-					53
								60	3									
11	960	N	822	-0-	-138	-0-		53	1	703	2	N	4					57
								62	3	4	9							
12	1023	N	672	-0-	-351	-0-		39	1	582	2	N	-0-					57
								51	3									

TOTAL GAS PROD: 10,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

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	52	X	-0-	-0-	-52	-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	18	N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	N	-0-					45
								1	3									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-		5	1	230	2	N	-0-					45
								16	3									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-		18	1	264	2	N	-0-					45
								23	3									
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-		17	1	233	2	N	-0-					45
								20	3									
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-		8	1	96	2	N	2					47
								8	3	2	9							
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-		4	1	50	2	N	16					63
								4	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1798	N	1111	-0-	-687	-0-	73	1	850	2	N	1					20
							187	3	1	9							
02	1344	N	1147	-0-	-197	-0-	76	1	897	2	N	-0-					20
							174	3									
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	60	1	912	2	N	2					22
							177	3	2	9							
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	891	2	N	-0-					22
							173	3									
05	1271	N	962	-0-	-309	-0-	62	1	754	2	N	-0-					22
							146	3									
06	1110	N	942	-0-	-168	-0-	64	1	737	2	N	-0-					22
							141	3									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	991	2	N	6					28
							196	3	7	9							
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	N	-0-					28
							166	3									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	811	2	N	-0-					28
							158	3									
10	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	79	1	969	2	N	-0-					28
							191	3									
11	1080	N	986	-0-	-94	-0-	67	1	767	2	N	-0-					28
							152	3									
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	78	1	1097	2	N	2					30
							217	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 13,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	930	N	920	-0-	-10	-0-	56	1	794	2	N	-0-					38
							70	3									
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	49	1	660	2	N	-0-					38
							57	3									
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	40	1	789	2	N	-0-					38
							69	3									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	35	1	844	2	N	-0-					38
							73	3									
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	49	1	705	2	N	-0-					38
							61	3									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	838	2	N	-0-					38
							72	3									
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	44	1	794	2	N	-0-					38
							69	3									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-					38
							57	3									
09	960	N	801	-0-	-159	-0-	49	1	693	2	N	-0-					38
							59	3									
10	899	N	824	-0-	-75	-0-	51	1	711	2	N	-0-					38
							62	3									
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	53	1	689	2	N	-0-					38
							59	3									
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	N	2					40
							78	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5411	-0-	-479	-0-	354	1	4136	2	N	7					75
							913	3	8	9							
02	5320	X	5075	-0-	-245	-0-	336	1	3963	2	N	8					83
							767	3	9	9							
03	5890	X	4799	-0-	-1091	-0-	251	1	3802	2	N	9					92
							736	3	10	9							
04	5370	X	4518	-0-	-852	-0-	188	1	3622	2	N	6	71	1			27
							701	3	7	9							
05	5611	X	4216	-0-	-1395	-0-	268	1	3300	2	N	5					32
							642	3	6	9							
06	5430	X	4980	-0-	-450	-0-	340	1	3893	2	N	6					38
							740	3	7	9							
07	5611	X	3768	-0-	-1843	-0-	210	1	2964	2	N	9					47
							584	3	10	9							
08	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	111	1	3695	2	N	6					53
							660	3	7	9							
09	4980	X	4019	-0-	-961	-0-	256	1	3142	2	N	7					60
							613	3	8	9							
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	336	1	4135	2	N	5					65
							817	3	6	9							
11	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	309	1	3533	2	N	10					75
							698	3	11	9							
12	4464	X	3988	-0-	-476	-0-	223	1	3141	2	N	2					77
							622	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 55,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	66	1	772	2	N	3					83
							170	3	3	9							
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	58	1	683	2	N	-0-					83
							132	3									
03	1054	N	930	-0-	-124	-0-	49	1	736	2	N	3	57	1			29
							142	3	3	9							
04	990	N	870	-0-	-120	-0-	36	1	698	2	N	1					30
							135	3	1	9							
05	961	N	801	-0-	-160	-0-	51	1	628	2	N	-0-					30
							122	3									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	65	1	745	2	N	-0-					30
							142	3									
07	899	N	541	-0-	-358	-0-	30	1	427	2	N	-0-					30
							84	3									
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					30
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					30
10	527	N	-0-	-0-	-527	-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: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-					33
							68	3									
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	14	1	161	2	N	10					43
							35	3	11	9							
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-					43
							49	3									
04	390	N	255	-0-	-135	-0-	11	1	201	2	N	-0-					43
							43	3									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-					43
							42	3									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	17	1	205	2	N	-0-					43
							45	3									
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	14	1	192	2	N	-0-					43
							41	3									
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	200	2	N	-0-					43
							40	3									
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	16	1	190	2	N	-0-					43
							41	3									
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	16	1	182	2	N	-0-					43
							39	3									
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	12	1	139	2	N	-0-					43
							31	3									
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	11	1	141	2	N	-0-					43
							31	3									

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

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	961	N	954	-0-	-7	-0-	63	1	730	2	N	-0-					105
							161	3									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	82	1	973	2	N	-0-					105
							189	3									
03	1147	N	805	-0-	-342	-0-	42	1	639	2	N	-0-	77	1			28
							124	3									
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	35	1	677	2	N	-0-					28
							131	3									
05	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	80	1	985	2	N	-0-					28
							191	3									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	N	-0-					28
							163	3									
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	47	1	672	2	N	-0-					28
							133	3									
08	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	25	1	828	2	N	-0-					28
							148	3									
09	1110	N	774	-0-	-336	-0-	49	1	606	2	N	-0-					28
							119	3									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	62	1	758	2	N	-0-					28
							149	3									
11	960	N	670	-0-	-290	-0-	45	1	521	2	N	-0-					28
							104	3									
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	2	N	-0-					28
							215	3									

TOTAL GAS PROD: 11,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5759	-0-	-317	-0-	376	1	4389	2	N	23					123
							969	3	25	9							
02	5740	X	4971	-0-	-769	-0-	329	1	3878	2	N	12					135
							751	3	13	9							
03	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	314	1	4758	2	N	12	109	1			38
							921	3	13	9							
04	6150	X	6060	-0-	-90	-0-	252	1	4861	2	N	5					43
							941	3	6	9							
05	5890	X	5728	-0-	-162	-0-	365	1	4477	2	N	15					58
							869	3	17	9							
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	399	1	4578	2	N	10					68
							871	3	11	9							
07	6262	X	5530	-0-	-732	-0-	307	1	4349	2	N	14					82
							859	3	15	9							
08	6262	X	5202	-0-	-1060	-0-	130	1	4294	2	N	11					93
							766	3	12	9							
09	6060	X	4848	-0-	-1212	-0-	308	1	3790	2	N	9					102
							740	3	10	9							
10	6045	X	4854	-0-	-1191	-0-	308	1	3794	2	N	3					105
							749	3	3	9							
11	5850	X	5092	-0-	-758	-0-	346	1	3956	2	N	7					112
							782	3	8	9							
12	5518	X	5030	-0-	-488	-0-	282	1	3958	2	N	6					118
							783	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 64,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6358	-0-	-524	-0-	395	1	4934	2	N	61	180	1			40
							962	3	67	9							
02	6216	X	6038	-0-	-178	-0-	406	1	4831	2	N	43					83
							754	3	47	9							
03	6975	X	6556	-0-	-419	-0-	330	1	5337	2	N	52					135
							832	3	57	9							
04	6750	X	6735	-0-	-15	-0-	266	1	5556	2	N	43					178
							866	3	47	9							
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	465	1	5944	2	N	38	171	1			45
							944	3	42	9							
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	473	1	5775	2	N	58					103
							917	3	64	9							
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	407	1	6008	2	N	37					140
							955	3	41	9							
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	201	1	6343	2	N	57					197
							904	3	63	9							
09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	457	1	5652	2	N	42	173	1			66
							898	3	46	9							
10	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	519	1	6248	2	N	54					120
							992	3	59	9							
11	6750	X	6692	-0-	-58	-0-	473	1	5328	2	N	40					160
							847	3	44	9							
*12	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	421	1	5981	2	N	48					208
							950	3	53	9							

TOTAL GAS PROD: 84,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	252	1	3558	2	N	17					72
							312	3	19	9							
02	3024	X	2639	-0-	-385	-0-	167	1	2268	2	N	6					78
							197	3	7	9							
03	3348	X	2738	-0-	-610	-0-	123	1	2400	2	N	7					85
							207	3	8	9							
04	4020	X	3108	-0-	-912	-0-	112	1	2747	2	N	10					95
							238	3	11	9							
05	4154	X	2469	-0-	-1685	-0-	148	1	2134	2	N	3					98
							184	3	3	9							
06	4020	X	2605	-0-	-1415	-0-	162	1	2239	2	N	9					107
							194	3	10	9							
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	166	1	2960	2	N	6					113
							255	3	7	9							
08	3224	X	2340	-0-	-884	-0-	48	1	2132	2	N	7					120
							152	3	8	9							
09	3120	X	2932	-0-	-188	-0-	176	1	2526	2	N	10	99	1			31
							219	3	11	9							
10	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	179	1	2497	2	N	-0-					31
							216	3									
11	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	177	1	2315	2	N	6					37
							200	3	7	9							
12	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	160	1	2346	2	N	8					45
							203	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 34,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	508	1	2748	2	N	8					103
							549	3	9	9							
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	464	1	2606	2	N	21	107	1			17
							531	3	23	9							
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	435	1	2686	2	N	10					27
							547	3	11	9							
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	415	1	2795	2	N	21					48
							569	3	23	9							
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	511	1	2815	2	N	17					65
							573	3	19	9							
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	519	1	2735	2	N	12					77
							557	3	13	9							
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	479	1	2778	2	N	13					90
							566	3	14	9							
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	370	1	2900	2	N	5					95
							541	3	6	9							
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	482	1	2645	2	N	8	76	1			27
							539	3	9	9							
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	494	1	2703	2	N	16					43
							550	3	18	9							
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	509	1	2549	2	N	19					62
							519	3	21	9							
*12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	471	1	2717	2	N	16					78
							553	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 45,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3371	-0-		-2519	-0-	220	1	2574	2	N	7					100
								569	3	8	9							
02	5320	X	4488	-0-		-832	-0-	297	1	3504	2	N	8					108
								678	3	9	9							
03	5890	X	3881	-0-		-2009	-0-	203	1	3075	2	N	7	79	1			36
								595	3	8	9							
04	4828	X	4828	-0-		-0-	-0-	201	1	3866	2	N	12					48
								748	3	13	9							
05	4960	X	3884	-0-		-1076	-0-	247	1	3043	2	N	2					50
								592	3	2	9							
06	5041	X	5041	-0-		-0-	-0-	344	1	3940	2	N	7					57
								749	3	8	9							
07	4991	X	4703	-0-		-288	-0-	262	1	3708	2	N	1					58
								732	3	1	9							
08	4991	X	4085	-0-		-906	-0-	102	1	3364	2	N	17					75
								600	3	19	9							
09	5040	X	4162	-0-		-878	-0-	265	1	3252	2	N	10					85
								634	3	11	9							
10	5208	X	4570	-0-		-638	-0-	291	1	3569	2	N	5					90
								704	3	6	9							
11	5040	X	4309	-0-		-731	-0-	293	1	3351	2	N	3					93
								662	3	3	9							
12	4712	X	3887	-0-		-825	-0-	217	1	3052	2	N	12					105
								605	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 51,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8134	X	8134	-0-		-0-	-0-	517	1	6336	2	N	12					62
								1268	3	13	9							
02	5992	X	5933	-0-		-59	-0-	396	1	4617	2	N	13					75
								906	3	14	9							
03	6634	X	5858	-0-		-776	-0-	318	1	4615	2	N	18					93
								905	3	20	9							
04	6420	X	5539	-0-		-881	-0-	248	1	4412	2	N	12					105
								866	3	13	9							
05	6634	X	5906	-0-		-728	-0-	400	1	4592	2	N	12					117
								901	3	13	9							
06	6420	X	5711	-0-		-709	-0-	412	1	4418	2	N	13					130
								867	3	14	9							
07	6572	X	5048	-0-		-1524	-0-	307	1	3956	2	N	9	91	1			48
								775	3	10	9							
08	5921	X	5064	-0-		-857	-0-	157	1	4150	2	N	12					60
								744	3	13	9							
09	5730	X	4354	-0-		-1376	-0-	295	1	3385	2	N	8					68
								665	3	9	9							
10	5921	X	4079	-0-		-1842	-0-	278	1	3168	2	N	10					78
								622	3	11	9							
11	5700	X	3963	-0-		-1737	-0-	311	1	3041	2	N	14					92
								596	3	15	9							
12	5053	X	4143	-0-		-910	-0-	269	1	3231	2	N	8					100
								634	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 63,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	13878	2	147	9	N	134	70	1	339
02	14084	X	13219	-0-	-865	-0-	13105	2	114	9	N	104	180	1	263
03	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	13932	2	106	9	N	96			359
04	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14647	2	106	9	N	96			455
05	14632	X	13986	-0-	-646	-0-	13768	2	218	9	N	198	360	1	293
06	14160	X	13884	-0-	-276	-0-	13768	2	116	9	N	105	180	1	218
07	15252	X	14295	-0-	-957	-0-	14195	2	100	9	N	91			309
08	15252	X	13091	-0-	-2161	-0-	13008	2	83	9	N	75			384
09	14760	X	12817	-0-	-1943	-0-	12729	2	88	9	N	80			464
10	14353	X	13150	-0-	-1203	-0-	13073	2	77	9	N	70			534
11	13890	X	11795	-0-	-2095	-0-	11720	2	75	9	N	68	175	1	427
12	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT			427

TOTAL GAS PROD: 149,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,117

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 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	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			13
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			13
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			13
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			13
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			13
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			13
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			13
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			13
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			13
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			13
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

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 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-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	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	306	2	N	-0-					75
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	N	-0-					75
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	N	-0-					75
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	8	1	233	2	N	-0-					75
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	N	74	135	1			14
							81	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	N	9					23
							10	9									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	12					35
							13	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	13					48
							14	9									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	28					76
							31	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	76	137	1			15
							84	9									
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	22					37
							24	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	16	1	1330	2	N	-0-					23
02	1232	N	1229	-0-	-3	-0-	14	1	1215	2	N	-0-					23
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	16	1	1351	2	N	-0-					23
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	15	1	1323	2	N	-0-					23
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	16	1	1479	2	N	17					40
							19	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	15	1	1331	2	N	-0-					40
07	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	16	1	1326	2	N	-0-					40
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	16	1	1322	2	N	-0-					40
09	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	15	1	1268	2	N	10					50
							11	9									
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	16	1	1300	2	N	-0-					50
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	15	1	1282	2	N	2					52
							2	9									
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	16	1	1308	2	N	11					63
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					133
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	14	1	151	2	N	1					134
							1	9									
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-	126	1			8
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	32					40
							35	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					40
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-					40
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	2	N	-0-					40
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	N	32					72
							35	9									
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	31					103
							34	9									
*10	217	N	104	-0-	-113	-0-	14	1	90	2	N	-0-					103
11	180	N	60	-0-	-120	-0-	15	1	45	2	N	-0-					103
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	16	1	1676	2	N	-0-					92
02	2016	N	1520	-0-	-496	-0-	14	1	1506	2	N	-0-					92
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	15	1	1650	2	N	-0-					92
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	15	1	1526	2	N	-0-					92
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	16	1	1531	2	N	-0-					92
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	15	1	1390	2	N	-0-					92
07	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	16	1	1363	2	N	-0-					92
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	16	1	1353	2	N	-0-					92
09	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	15	1	1293	2	N	52	121	1			23
							57	9									
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	16	1	1355	2	N	-0-					23
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	15	1	1416	2	N	-0-					23
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	16	1	1557	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	-0-					70
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	14	1	74	2	N	-0-					70
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					70
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	15	1	13	2	N	-0-					70
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	N	-0-					70
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					70
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-					70
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	N	-0-					70
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					70
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	16	1	27	2	N	-0-					70
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	15	1	5	2	N	-0-					70
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					107
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	14	1	251	2	N	-0-					107
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-					107
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	259	2	N	3					110
							3	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	N	2					112
							2	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	1					113
							1	9									
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	16	1	261	2	N	-0-					113
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	N	-0-					113
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-					113
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	N	-0-					113
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	15	1	243	2	N	-0-					113
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	15	1	1848	2	N	-0-			86
02	1988	N	1811	-0-	-177	-0-	14	1	1797	2	N	-0-			86
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	16	1	2113	2	N	-0-			86
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	15	1	2039	2	N	-0-			86
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	14	1	1910	2	N	-0-			86
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	15	1	1909	2	N	-0-			86
07	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	16	1	1990	2	N	-0-			86
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	16	1	1977	2	N	-0-			86
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	15	1	1980	2	N	-0-			86
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	16	1	2009	2	N	-0-			86
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	15	1	1913	2	N	-0-			86
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	16	1	1972	2	N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 23,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	16	1	1414	2	N	-0-			107
02	1456	N	1206	-0-	-250	-0-	14	1	1191	2	N	1			108
							1	9							
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	16	1	1188	2	N	-0-			108
04	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	15	1	1212	2	N	10			118
							11	9							
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	16	1	1314	2	N	-0-			118
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	15	1	1309	2	N	-0-			118
07	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	15	1	1247	2	N	-0-			118
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	16	1	1106	2	N	-0-			118
09	1320	N	953	-0-	-367	-0-	13	1	940	2	N	-0-			118
10	1271	N	913	-0-	-358	-0-	16	1	897	2	N	-0-			118
11	1080	N	900	-0-	-180	-0-	15	1	885	2	N	-0-			118
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	16	1	925	2	N	-0-			118

TOTAL GAS PROD: 13,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	16	1	2028	2	N	-0-			7
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	14	1	1987	2	N	-0-			7
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	16	1	1958	2	N	-0-			7
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	15	1	1902	2	N	-0-			7
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	16	1	1946	2	N	-0-			7
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	-0-			7
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	16	1	2248	2	N	-0-			7
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	16	1	2136	2	N	-0-			7
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	15	1	2026	2	N	-0-			7
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	16	1	2075	2	N	-0-			7
*11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	15	1	1961	2	N	-0-			7
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	16	1	2032	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 24,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	N	-0-					9
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	14	1	477	2	N	-0-					9
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-					9
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	15	1	505	2	N	-0-					9
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-					9
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-					9
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	16	1	496	2	N	-0-					9
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	N	-0-					9
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	15	1	475	2	N	-0-					9
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	16	1	485	2	N	-0-					9
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	15	1	464	2	N	-0-					9
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

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	2604	N	2604	-0-		-0-	-0-	16	1	2581	2	N	6			48
								7	9							
02	2429	N	2429	-0-		-0-	-0-	14	1	2404	2	N	10			58
								11	9							
03	2588	N	2588	-0-		-0-	-0-	16	1	2568	2	N	4			62
								4	9							
04	2539	N	2539	-0-		-0-	-0-	15	1	2524	2	N	-0-			62
05	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-	16	1	2583	2	N	-0-			62
06	2560	N	2560	-0-		-0-	-0-	15	1	2545	2	N	-0-			62
07	2635	N	2582	-0-		-53	-0-	16	1	2566	2	N	-0-			62
08	2529	N	2529	-0-		-0-	-0-	16	1	2513	2	N	-0-			62
09	2550	N	2458	-0-		-92	-0-	15	1	2443	2	N	-0-			62
10	2573	N	2409	-0-		-164	-0-	16	1	2393	2	N	-0-			62
*11	2603	N	2603	-0-		-0-	-0-	15	1	2584	2	N	4			66
								4	9							
*12	2349	N	2349	-0-		-0-	-0-	16	1	2333	2	N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 30,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

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	3145	X	3145	-0-		-0-	-0-	16	1	3129	2	N	-0-			60
02	2772	X	2460	-0-		-312	-0-	14	1	2446	2	N	-0-			60
03	3099	X	3099	-0-		-0-	-0-	16	1	3069	2	N	13			73
								14	9							
04	3034	X	3034	-0-		-0-	-0-	15	1	2954	2	N	59			132
								65	9							
05	3101	X	3101	-0-		-0-	-0-	16	1	3074	2	N	10			142
								11	9							
06	2981	X	2981	-0-		-0-	-0-	15	1	2946	2	N	18			160
								20	9							
07	3069	X	2963	-0-		-106	-0-	16	1	2939	2	N	7			167
								8	9							
08	3069	X	2852	-0-		-217	-0-	16	1	2825	2	N	10			177
								11	9							
09	2970	X	2124	-0-		-846	-0-	13	1	2102	2	N	8			185
								9	9							
10	3069	X	2968	-0-		-101	-0-	16	1	2933	2	N	17	182	1	20
								19	9							
11	2970	X	2781	-0-		-189	-0-	15	1	2763	2	N	3			23
								3	9							
12	2976	X	2844	-0-		-132	-0-	16	1	2809	2	N	17			40
								19	9							

TOTAL GAS PROD: 34,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	16	1	1177	2	N	-0-					18
02	1372	N	1287	-0-	-85	-0-	14	1	1256	2	N	15					33
							17	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	16	1	1341	2	N	-0-					33
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	14	1	1158	2	N	-0-					33
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	15	1	1491	2	N	-0-					33
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	15	1	1228	2	N	-0-					33
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	16	1	1243	2	N	-0-					33
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	16	1	1247	2	N	-0-					33
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	15	1	1195	2	N	-0-					33
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	16	1	1209	2	N	2					35
							2	9									
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	15	1	1168	2	N	-0-					35
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	16	1	1198	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					77
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					77
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					77
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					77
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					77
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	15	1	1946	2	N	-0-					110
02	2436	N	1967	-0-	-469	-0-	14	1	1950	2	N	3					113
							3	9									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	16	1	2168	2	N	1					114
							1	9									
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	15	1	2199	2	N	-0-					114
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	16	1	2461	2	N	7					121
							8	9									
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	14	1	1975	2	N	1	111	1			11
							1	9									
07	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	13	1	2063	2	N	-0-					11
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	14	1	2342	2	N	1					12
							1	9									
09	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	15	1	1892	2	N	-0-					12
10	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	16	1	1679	2	N	1					13
							1	9									
11	2280	N	1765	-0-	-515	-0-	15	1	1748	2	N	2					15
							2	9									
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	15	1	1545	2	N	15					30
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	652	2	N	-0-					58
*02	644	N	546	-0-	-98	-0-	13	1	533	2	N	-0-					58
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	15	1	1048	2	N	-0-					58
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	15	1	1086	2	N	-0-					58
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	2	N	-0-					58
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	15	1	1060	2	N	-0-					58
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	1022	2	N	-0-					58
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	15	1	780	2	N	-0-					58
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	15	1	973	2	N	-0-					58
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	16	1	1006	2	N	-0-					58
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	15	1	772	2	N	-0-					58
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	760	2	N	2					60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	140	1	1829	2	N	37					202
							41	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	126	1	1710	2	N	44					246
							48	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	140	1	2047	2	N	30	139	1			137
							33	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	135	1	1980	2	N	22					159
							24	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	140	1	15	9	N	14					173
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	135	1	1772	2	N	39					212
							43	9									
07	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	140	1	1743	2	N	17					229
							19	9									
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	140	1	1814	2	N	17	154	1			92
							19	9									
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	135	1	1789	2	N	34					126
							37	9									
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	140	1	2017	2	N	19					145
							21	9									
*11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	135	1	2534	2	N	39					184
							43	9									
*12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	140	1	2164	2	N	12					196
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	15	1	838	2	N	3	119	1			8
							3	9									
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	14	1	772	2	N	-0-					8
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	16	1	941	2	N	21					29
							23	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	15	1	947	2	N	8					37
							9	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	16	1	998	2	N	-0-					37
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	15	1	939	2	N	-0-					37
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	16	1	944	2	N	11					48
							12	9									
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	949	2	N	6					54
							7	9									
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	15	1	918	2	N	-0-					54
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	15	1	968	2	N	-0-					54
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	15	1	933	2	N	-0-					54
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	16	1	939	2	N	11					65
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2932	-0-	-248	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2851	-0-	-89	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2816	-0-	-94	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

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	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	16	1	2856	2	N	40					165
							44	9									
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	14	1	2969	2	N	18					183
							20	9									
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	16	1	3463	2	N	77	167	1			93
							85	9									
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	15	1	3269	2	N	20					113
							22	9									
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	16	1	3360	2	N	24					137
							26	9									
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	15	1	3141	2	N	1					138
							1	9									
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	2958	2	N	166	167	1			137
							183	9									
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	16	1	2771	2	N	33					170
							36	9									
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	2	N	25					195
							28	9									
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	3024	2	N	82					277
							90	9									
*11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	15	1	2606	2	N	33	180	1			130
							36	9									
12	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	16	1	2227	2	N	83					213
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 36,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

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	3100	N	3001	-0-	-99	19237	16	1	2977	2	N	7					182
							8	9									
02	2800	N	2652	-0-	-148	19089	14	1	2638	2	N	-0-					182
03	3100	N	3132	-0-	32	19121	16	1	3057	2	N	54	176	1			60
							59	9									
04	3000	N	2968	-0-	-32	19089	15	1	2947	2	N	5					65
							6	9									
05	3100	N	3080	-0-	-20	19069	16	1	3064	2	N	-0-					65
06	3000	N	2971	-0-	-29	19040	15	1	2956	2	N	-0-					65
07	22082	X	3042	-0-	-19040	-0-	16	1	3026	2	N	-0-					65
08	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	16	1	2934	2	N	-0-					65
09	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	15	1	2768	2	N	-0-					65
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	16	1	2872	2	N	167	174	1			58
							184	9									
11	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	15	1	2812	2	N	-0-					58
*12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	16	1	2837	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 35,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	16	1	1320	2	N	2					205
							2	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	14	1	1147	2	N	-0-					205
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	14	1	849	2	N	-0-					205
04	1290	N	894	-0-	-396	-0-	15	1	879	2	N	-0-					205
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	16	1	1033	2	N	-0-					205
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	15	1	955	2	N	-0-					205
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	16	1	918	2	N	72					277
							79	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	N	73	172	1			178
							80	9									
09	960	N	745	-0-	-215	-0-	15	1	713	2	N	15					193
							17	9									
10	1023	N	737	-0-	-286	-0-	16	1	711	2	N	9					202
							10	9									
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	15	1	678	2	N	-0-					202
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 11,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	11	1	1638	2	N	-0-					53
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	13	1	2135	2	N	-0-					53
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	16	1	2157	2	N	70					123
							77	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	15	1	2031	2	N	25					148
							28	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	15	1	1833	2	N	-0-					148
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	15	1	1808	2	N	-0-					148
07	2139	N	1747	-0-	-392	-0-	15	1	1732	2	N	-0-					148
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	16	1	1602	2	N	-0-					148
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	15	1	1898	2	N	-0-					148
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	16	1	2440	2	N	-0-					148
*11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	15	1	2223	2	N	-0-					148
*12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	16	1	2140	2	N	5					153
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	16	1	2226	2	N	40					88
							44	9									
02	2156	N	1860	-0-	-296	-0-	14	1	1846	2	N	-0-					88
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	16	1	1984	2	N	-0-					88
04	2220	N	1855	-0-	-365	-0-	15	1	1840	2	N	-0-					88
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	16	1	1924	2	N	-0-					88
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	15	1	1759	2	N	-0-					88
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	15	1	1774	2	N	-0-					88
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	15	1	1747	2	N	-0-					88
09	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	14	1	1685	2	N	-0-					88
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	15	1	1663	2	N	158	169	1			77
							174	9									
11	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	15	1	1580	2	N	-0-					77
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	15	1	1413	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 21,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	16	1	1532	2	N	-0-					152
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	14	1	1547	2	N	-0-					152
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	16	1	1720	2	N	-0-					152
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	15	1	1499	2	N	-0-					152
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1617	2	N	3					155
							3	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	N	2					157
							2	9									
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	N	-0-					157
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	15	1	1628	2	N	-0-					157
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	15	1	1582	2	N	-0-					157
10	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	15	1	1543	2	N	-0-					157
11	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	15	1	1562	2	N	-0-					157
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	14	1	1653	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 19,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	2092	2	N	-0-					17
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	14	1	1896	2	N	-0-					17
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	16	1	2047	2	N	48					65
							53	9									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	15	1	1952	2	N	155	170	1			50
							171	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	16	1	1981	2	N	80					130
							88	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	15	1	1840	2	N	-0-					130
07	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	16	1	1902	2	N	115	168	1			77
							127	9									
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	16	1	1977	2	N	18					95
							20	9									
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	15	1	1875	2	N	-0-					95
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	16	1	1947	2	N	164	169	1			90
							180	9									
11	1950	N	1570	-0-	-380	-0-	13	1	1538	2	N	17					107
							19	9									
*12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	15	1	2129	2	N	60					167
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 24,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2563	-0-	-537	5961	15	1	2548	2	N	-0-					20
02	2800	N	2359	-0-	-441	5520	14	1	2345	2	N	-0-					20
03	3100	N	2599	-0-	-501	5019	16	1	2583	2	N	-0-					20
04	3000	N	2506	-0-	-494	4525	15	1	2491	2	N	-0-					20
05	3100	N	2500	-0-	-600	3925	16	1	2484	2	N	-0-					20
06	3000	N	2514	-0-	-486	3439	15	1	2499	2	N	-0-					20
07	3100	N	2553	-0-	-547	2892	16	1	2537	2	N	-0-					20
08	3100	N	2539	-0-	-561	2331	16	1	2523	2	N	-0-					20
09	3000	N	2448	-0-	-552	1779	15	1	2433	2	N	-0-					20
10	3100	N	2612	-0-	-488	1291	16	1	2596	2	N	-0-					20
*11	3000	N	2483	-0-	-517	774	15	1	2468	2	N	-0-					20
*12	3100	N	2460	-0-	-640	134	16	1	2444	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 30,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	14	1	2071	2	N	-0-					110
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	14	1	2179	2	N	13					123
							14	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	13	1	1665	2	N	4					127
							4	9									
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	15	1	2111	2	N	91					218
							100	9									
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	16	1	2143	2	N	12					230
							13	9									
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	15	1	2070	2	N	5					235
							6	9									
07	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	16	1	2173	2	N	-0-					235
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	16	1	2036	2	N	15					250
							17	9									
09	2100	N	1835	-0-	-265	-0-	13	1	1822	2	N	-0-					250
10	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	16	1	1954	2	N	-0-					250
11	2010	N	1659	-0-	-351	-0-	13	1	1644	2	N	2					252
							2	9									
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	16	1	2035	2	N	-0-	180	1			68

TOTAL GAS PROD: 24,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	143	1	4054	2	N	-0-					12
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	129	1	3659	2	N	-0-					12
03	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	140	1	3846	2	N	-0-					12
04	4140	X	3424	-0-	-716	-0-	135	1	3289	2	N	-0-					12
05	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	140	1	3725	2	N	-0-					12
06	4050	X	3404	-0-	-646	-0-	135	1	3269	2	N	-0-					12
07	4185	X	3777	-0-	-408	-0-	140	1	3637	2	N	-0-					12
08	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	140	1	3235	2	N	-0-					12
09	3750	X	3383	-0-	-367	-0-	135	1	3248	2	N	-0-					12
10	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	140	1	3280	2	N	-0-					12
*11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	135	1	3729	2	N	-0-					12
12	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	140	1	3470	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 44,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 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	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	16	1	1751	2	N	-0-					128
02	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	14	1	1500	2	N	-0-					128
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	16	1	2362	2	N	12					140
							13	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	15	1	2217	2	N	2					142
							2	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	16	1	2028	2	N	8					150
							9	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	15	1	1963	2	N	-0-					150
07	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	16	1	2169	2	N	10					160
							11	9									
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	16	1	2114	2	N	2					162
							2	9									
09	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	15	1	1958	2	N	5					167
							6	9									
10	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	16	1	2039	2	N	-0-					167
*11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	15	1	2169	2	N	-0-					167
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	15	1	2047	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 24,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	18	-0-	-0-	-18	-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-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	16	1	971	2	N	-0-					10
02	980	N	876	-0-	-104	-0-	14	1	862	2	N	-0-					10
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	16	1	952	2	N	-0-					10
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	14	1	923	2	N	-0-					10
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	16	1	880	2	N	-0-					10
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	790	2	N	-0-					10
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	16	1	888	2	N	-0-					10
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	N	-0-					10
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	15	1	1000	2	N	-0-					10
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	16	1	1162	2	N	-0-					10
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	15	1	1171	2	N	-0-					10
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	16	1	1221	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 11,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 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	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	15	1	1965	2	N	-0-					72
02	2212	X	1635	-0-	-577	-0-	14	1	1621	2	N	-0-					72
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	16	1	1778	2	N	5					77
							6	9									
04	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	15	1	1776	2	N	-0-					77
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	16	1	2089	2	N	-0-					77
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	15	1	2366	2	N	-0-					77
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	16	1	2194	2	N	-0-					77
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	16	1	1857	2	N	-0-					77
09	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	15	1	2069	2	N	-0-					77
10	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	16	1	1937	2	N	-0-					77
*11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	15	1	1873	2	N	-0-					77
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	16	1	1878	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 23,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	15	1	1535	2	N	-0-					12
02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-	14	1	1495	2	N	-0-					12
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	N	-0-					12
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	15	1	1590	2	N	-0-					12
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	16	1	1657	2	N	-0-					12
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	15	1	1574	2	N	-0-					12
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	16	1	1580	2	N	78					90
							86	9									
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	16	1	1511	2	N	-0-					90
09	1590	N	1064	-0-	-526	-0-	15	1	1049	2	N	-0-					90
10	1674	N	1128	-0-	-546	-0-	16	1	1112	2	N	-0-					90
11	1470	N	1050	-0-	-420	-0-	15	1	1035	2	N	-0-					90
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	1004	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 17,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 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	3100	N	2589	-0-	-511	18195	16	1	2573	2	N	-0-					53
02	1700	N	2519	-0-	819	19014	14	1	2505	2	N	-0-					53
03	3100	N	2803	-0-	-297	18717	16	1	2787	2	N	-0-					53
04	3000	N	2703	-0-	-297	18420	15	1	2688	2	N	-0-					53
05	3100	N	2787	-0-	-313	18107	16	1	2771	2	N	-0-					53
06	3000	N	2692	-0-	-308	17799	15	1	2677	2	N	-0-					53
07	3100	N	2764	-0-	-336	17463	16	1	2748	2	N	-0-					53
08	3100	N	2739	-0-	-361	17102	16	1	2723	2	N	-0-					53
09	3000	N	2603	-0-	-397	16705	15	1	2588	2	N	-0-					53
10	3100	N	2640	-0-	-460	16245	16	1	2624	2	N	-0-					53
*11	3000	N	2555	-0-	-445	15800	15	1	2540	2	N	-0-					53
*12	3100	N	2506	-0-	-594	15206	14	1	2492	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 31,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	26466	X	3420	-0-	-23046	-0-	16	1	3404	2	N	-0-					122
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	2	N	-0-					122
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	16	1	3322	2	N	-0-					122
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	15	1	3214	2	N	-0-					122
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	2	N	-0-					122
06	3180	X	3176	-0-	-4	-0-	15	1	3161	2	N	-0-					122
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	16	1	3328	2	N	-0-					122
08	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	16	1	3237	2	N	-0-					122
09	3180	X	2811	-0-	-369	-0-	15	1	2796	2	N	-0-					122
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	16	1	3316	2	N	-0-					122
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	15	1	3058	2	N	-0-					122
12	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	16	1	3120	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 38,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	N	-0-					150
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	14	1	1941	2	N	-0-					150
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	16	1	2239	2	N	23					173
							25	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	15	1	1951	2	N	-0-					173
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	16	1	1970	2	N	-0-					173
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	15	1	1886	2	N	-0-					173
07	2046	N	1308	-0-	-738	-0-	14	1	1294	2	N	-0-					173
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	N	-0-					173
09	1890	N	1484	-0-	-406	-0-	15	1	1469	2	N	-0-					173
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	16	1	1314	2	N	-0-					173
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	15	1	2136	2	N	-0-					173
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	16	1	1830	2	N	43	176	1			40
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 21,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	2	N	-0-					22
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	N	-0-					22
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	N	-0-					22
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	15	1	402	2	N	-0-					22
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	N	-0-					22
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	N	-0-					22
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	16	1	389	2	N	-0-					22
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	N	-0-					22
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	15	1	361	2	N	-0-					22
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	16	1	361	2	N	-0-					22
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	15	1	339	2	N	-0-					22
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					14
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	14	1	192	2	N	-0-					14
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					14
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	15	1	159	2	N	-0-					14
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-					14
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					14
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	16	1	150	2	N	-0-					14
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					14
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					14
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-					14
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	15	1	138	2	N	-0-					14
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	16	1	1720	2	N	-0-					75
02	1624	N	1520	-0-	-104	-0-	14	1	1506	2	N	-0-					75
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	16	1	1659	2	N	22					97
							24	9									
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	15	1	1561	2	N	-0-					97
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	-0-					97
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	15	1	1643	2	N	-0-					97
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	16	1	1693	2	N	-0-					97
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	16	1	1499	2	N	-0-					97
09	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	15	1	1520	2	N	18					115
							20	9									
10	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	16	1	1471	2	N	-0-					115
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1461	2	N	-0-					115
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	15	1	1279	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 18,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	16	1	3071	2	N	-0-					35
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	14	1	2750	2	N	-0-					35
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	16	1	2936	2	N	27					62
							30	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	2	N	-0-					62
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	16	1	2964	2	N	-0-					62
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	15	1	2818	2	N	-0-					62
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	16	1	2930	2	N	-0-					62
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	16	1	2887	2	N	-0-					62
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	15	1	2768	2	N	-0-					62
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	16	1	2875	2	N	-0-					62
*11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	15	1	2737	2	N	-0-					62
*12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	16	1	2787	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 34,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	16	1	2123	2	N	7	65	1			154
							8	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	14	1	1979	2	N	-0-					154
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	15	1	2121	2	N	3					157
							3	9									
04	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	15	1	1999	2	N	-0-					157
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	16	1	2219	2	N	-0-					157
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	2					159
							2	9									
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	16	1	2185	2	N	3					162
							3	9									
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	15	1	2044	2	N	-0-					162
09	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	15	1	2094	2	N	-0-					162
10	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	16	1	2120	2	N	-0-					162
*11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	15	1	2040	2	N	-0-					162
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	16	1	2083	2	N	5					167
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	16	1	2681	2	N	-0-					74
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	14	1	2416	2	N	-0-					74
03	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	16	1	2632	2	N	-0-					74
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	15	1	2457	2	N	-0-					74
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	14	1	2082	2	N	-0-					74
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	15	1	2559	2	N	-0-					74
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	16	1	2748	2	N	-0-					74
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	16	1	2754	2	N	-0-					74
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	15	1	2605	2	N	-0-					74
10	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	16	1	2707	2	N	-0-					74
11	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	15	1	2601	2	N	-0-					74
*12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	16	1	2665	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 31,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	16	1	4472	2	N	-0-					126
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	14	1	4006	2	N	-0-					126
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	16	1	4441	2	N	-0-					126
04	4260	X	4069	-0-	-191	-0-	15	1	4054	2	N	-0-					126
05	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	16	1	4331	2	N	-0-					126
06	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	15	1	4160	2	N	-0-					126
07	4402	X	4213	-0-	-189	-0-	16	1	4197	2	N	-0-					126
08	4402	X	3924	-0-	-478	-0-	16	1	3908	2	N	-0-					126
09	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	15	1	4013	2	N	-0-					126
10	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	16	1	3990	2	N	49					175
							54	9									
11	4170	X	3923	-0-	-247	-0-	15	1	3908	2	N	-0-					175
12	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	16	1	3791	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 49,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

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	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	38	1	1062	2	N	-0-					131
02	1260	N	982	-0-	-278	-0-	42	1	940	2	N	-0-					131
03	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	46	1	1047	2	N	1					132
							1	9									
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	48	1	975	2	N	1					133
							1	9									
05	1085	N	862	-0-	-223	-0-	40	1	820	2	N	2					135
							2	9									
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	63	1	918	2	N	3					138
							3	9									
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	67	1	948	2	N	6	1	8			143
							7	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	846	2	N	4					147
							4	9									
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	59	1	865	2	N	6	1	8			152
							7	9									
10	1023	N	913	-0-	-110	-0-	77	1	827	2	N	8					160
							9	9									
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	57	1	801	2	N	3	1	8			162
							3	9									
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	55	1	940	2	N	8	1	8			169
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 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	682	N	595	-0-	-87	-0-	20	1	575	2	N	-0-					82
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	N	-0-					82
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	2	N	-0-					82
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	23	1	471	2	N	-0-					82
05	806	N	441	-0-	-365	-0-	20	1	421	2	N	-0-					82
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	66	1	958	2	N	-0-					82
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	55	1	767	2	N	1	1	8			82
							1	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	639	2	N	-0-					82
09	870	N	599	-0-	-271	-0-	38	1	561	2	N	-0-					82
10	837	N	557	-0-	-280	-0-	48	1	509	2	N	-0-					82
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	42	1	596	2	N	1	1	8			82
							1	9									
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	64	1	1096	2	N	1	1	8			82
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	908	2	N	24	1	8			150
							26	9									
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	37	1	831	2	N	5					155
							6	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	985	2	N	1	1	8			155
							1	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	N	2					157
							2	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	N	4	1	8			160
							4	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	984	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	75	1	1059	2	N	-0-					160
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	73	1	976	2	N	15	1	8			174
							17	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	84	1	1244	2	N	2	1	8			175
							2	9									
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	99	1	1053	2	N	2					177
							2	9									
11	1020	N	852	-0-	-168	-0-	56	1	796	2	N	-0-					177
12	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	65	1	1111	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 12,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 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	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	46	1	1279	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	812	N	632	-0-	-180	-0-	27	1	605	2	N	-0-					97
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1232	2	N	-0-					97
04	1290	N	908	-0-	-382	-0-	42	1	866	2	N	-0-					97
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	-0-					97
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	N	1	1	8			97
							1	9									
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	50	1	700	2	N	-0-					97
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1404	2	N	1	1	8			97
							1	9									
09	1530	N	649	-0-	-881	-0-	41	1	608	2	N	-0-					97
10	744	N	572	-0-	-172	-0-	49	1	523	2	N	-0-					97
11	1470	N	1264	-0-	-206	-0-	83	1	1177	2	N	4	4	8			97
							4	9									
12	682	N	492	-0-	-190	-0-	27	1	465	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 11,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10448	-0-	-1332	-0-	10429	2	19	9	N	17	12	8			25
02	9968	X	9834	-0-	-134	-0-	9831	2	3	9	N	3	3	8			25
03	10850	X	10296	-0-	-554	-0-	10130	2	166	9	N	151	6	8			170
04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10338	2	4	9	N	4					174
05	10881	X	10254	-0-	-627	-0-	10244	2	10	9	N	9	9	8			174
06	10530	X	9398	-0-	-1132	-0-	9389	2	9	9	N	8	5	8			177
07	10881	X	9543	-0-	-1338	-0-	9475	2	68	9	N	62					239
08	10695	X	9152	-0-	-1543	-0-	9135	2	17	9	N	15	12	8			242
09	10350	X	9433	-0-	-917	-0-	9341	2	92	9	N	84	168	1	8	8	150
10	10261	X	9042	-0-	-1219	-0-	9040	2	2	9	N	2	2	8			150
11	9390	X	7171	-0-	-2219	-0-	7132	2	39	9	N	35	15	8			170
12	9734	X	7807	-0-	-1927	-0-	7771	2	36	9	N	33	9	8			194

TOTAL GAS PROD: 112,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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.	-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-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	899	N	759	-0-	-140	-0-	26	1	730	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	24	1	665	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	26	1	724	2	N	-0-					27
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	65	1	717	2	N	-0-					27
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	50	1	634	2	N	-0-					27
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	80	1	657	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	74	1	662	2	N	-0-					27
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	63	1	561	2	N	-0-					27
10	3100	N	5277	-0-	2177	2177	554	1	4723	2	N	-0-					27
11	3000	N	1064	-0-	-1936	241	110	1	953	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*12	942	N	701	-0-	-241	-0-	70	1	598	2	N	30					57
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 13,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	139	1	1402	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1064	N	720	-0-	-344	-0-	67	1	647	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	127	1	1291	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	113	1	1242	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	T. A.		1233	-0-	1233	1233	119	1	1110	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		1085	-0-	1085	2318	113	1	962	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	T. A.		1022	-0-	1022	3340	107	1	906	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	4082	X	742	-0-	-3340	-0-	79	1	659	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	234	1	2009	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	169	1	1286	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	170	1	1387	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	71	1	1989	2	N	7	7	8			158
							8	9									
02	2016	N	1851	-0-	-165	-0-	64	1	1785	2	N	2	2	8			158
							2	9									
03	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	66	1	1822	2	N	27	150	1	2	8	33
							30	9									
04	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	118	1	1847	2	N	3	3	8			33
							3	9									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	179	1	1969	2	N	-0-					33
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	147	1	1882	2	N	-0-					33
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	242	1	1998	2	N	20	7	8			46
							22	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	224	1	1995	2	N	-0-					46
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	217	1	1944	2	N	-0-					46
10	3100	N	6139	-0-	3039	3039	645	1	5494	2	N	-0-					46
11	3000	N	2124	-0-	-876	2163	220	1	1901	2	N	3	3	8			46
							3	9									
*12	3100	N	1958	-0-	-1142	1021	205	1	1753	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 28,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	106	1	1156	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	115	1	1126	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	130	1	1327	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	119	1	1307	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	T. A.		1271	-0-	1271	1271	123	1	1144	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		1335	-0-	1335	2606	139	1	1185	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	T. A.		1384	-0-	1384	3990	145	1	1230	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	5278	X	1288	-0-	-3990	-0-	138	1	1146	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	130	1	1117	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1350	N	1043	-0-	-307	-0-	120	1	915	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	128	1	1046	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. (I) GAS LIFT(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-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		73	-0-	73	73	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		82	-0-	82	155	9	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		50	-0-	50	205	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	248	X	43	-0-	-205	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	359	1	3903	2	Y	50	46	1			27
							55	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	363	1	3551	2	Y	58	72	1			13
							64	9									
03	4278	X	3752	-0-	-526	-0-	3723	2	29	9	Y	26	27	1			12
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	376	1	3830	2	Y	75	80	1			7
							83	9									
05	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	353	1	3860	2	Y	54	52	1			9
							59	9									
06	T. A.		3009	-0-	3009	3009	289	1	2687	2	Y	30	30	1			9
							33	9									
07	T. A.		3882	-0-	3882	6891	398	1	3400	2	Y	76	62	1			23
							84	9									
08	T. A.		4263	-0-	4263	11154	442	1	3740	2	Y	74	86	1			11
							81	9									
09	14835	X	3681	-0-	-11154	-0-	391	1	3251	2	Y	35	37	1			9
							39	9									
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	298	1	2555	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
11	3030	X	2707	-0-	-323	-0-	308	1	2343	2	Y	51	54	1			9
							56	9									
12	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	315	1	2572	2	Y	24	23	1			10
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 43,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	98	1	2743	2	N	12	12	8			30
							13	9									
02	2856	X	2419	-0-	-437	-0-	84	1	2333	2	N	2	2	8			30
							2	9									
03	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	96	1	2675	2	N	2	2	8			30
							2	9									
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	172	1	2688	2	N	3	3	8			30
							3	9									
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	246	1	2702	2	N	14					44
							15	9									
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	211	1	2694	2	N	-0-					44
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	335	1	2767	2	N	28	8	8			64
							31	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	308	1	2747	2	N	28					92
							31	9									
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	303	1	2717	2	N	-0-					92
10	3131	X	2356	-0-	-775	-0-	235	1	2005	2	N	105	177	1			20
							116	9									
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	333	1	2879	2	N	5	5	8			20
							6	9									
12	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	321	1	2752	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 34,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	94	1	1027	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1148	N	1009	-0-	-139	-0-	93	1	913	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	945	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	87	1	889	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	89	1	969	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	T. A.		1003	-0-	1003	1003	97	1	904	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	T. A.		1218	-0-	1218	2221	127	1	1087	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	T. A.		1160	-0-	1160	3381	122	1	1032	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	4453	X	1072	-0-	-3381	-0-	115	1	955	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	122	1	1045	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	121	1	922	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1116	N	972	-0-	-144	-0-	106	1	865	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					105
02	1456	N	1214	-0-	-242	-0-	1214	2			N	-0-					105
03	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					105
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					105
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					105
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-					105
07	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	2			N	-0-					105
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					105
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					105
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					105
11	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1353	2			N	-0-					105
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 16,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		5042	-0-	5042	5042	489 1	1 9	4552	2	Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		3218	-0-	3218	8260	336 11	1 9	2871	2	Y	10	7	1			3
08	14B2 EXT		3011	-0-	3011	11271	317 9	1 9	2685	2	Y	8	10	1			1
09	14002	X	2731	-0-	-11271	-0-	293 6	1 9	2432	2	Y	5	5	1			1
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	84 7	1 9	725	2	Y	6	5	1			2
11	5040	X	609	-0-	-4431	-0-	70 2	1 9	537	2	Y	2	4	1			-0-
12	3224	X	633	-0-	-2591	-0-	69 3	1 9	561	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	175	1	1772	2	Y	21	16	1	11
							23	9							
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	173	1	1662	2	Y	24	30	1	5
							26	9							
03	1333	N	727	-0-	-606	-0-	712	2	15	9	Y	14	13	1	6
04	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	94	1	958	2	Y	45	47	1	4
							50	9							
05	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	88	1	962	2	Y	31	30	1	5
							34	9							
06	T. A.		803	-0-	803	803	76	1	707	2	Y	18	18	1	5
							20	9							
07	T. A.		872	-0-	872	1675	87	1	741	2	Y	40	33	1	12
							44	9							
08	T. A.		807	-0-	807	2482	82	1	695	2	Y	27	35	1	4
							30	9							
09	3264	X	782	-0-	-2482	-0-	82	1	678	2	Y	20	19	1	5
							22	9							
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	57	1	493	2	Y	18	17	1	6
							20	9							
11	840	X	565	-0-	-275	-0-	62	1	472	2	Y	28	29	1	5
							31	9							
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	91	1	743	2	Y	12	12	1	5
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 11,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	173	1	1747	2	Y	25	23	1	13
							28	9							
02	1344	N	784	-0-	-560	-0-	72	1	693	2	Y	17	26	1	4
							19	9							
03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	985	2	14	9	Y	13	11	1	6
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	135	1	1374	2	Y	45	47	1	4
							50	9							
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	129	1	1413	2	Y	33	31	1	6
							36	9							
06	T. A.		1361	-0-	1361	1361	130	1	1205	2	Y	24	23	1	7
							26	9							
07	T. A.		1546	-0-	1546	2907	156	1	1328	2	Y	56	46	1	17
							62	9							
08	T. A.		1376	-0-	1376	4283	140	1	1180	2	Y	51	61	1	7
							56	9							
09	5765	X	1482	-0-	-4283	-0-	156	1	1298	2	Y	25	26	1	6
							28	9							
10	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	149	1	1278	2	Y	25	22	1	9
							28	9							
11	1500	X	1045	-0-	-455	-0-	117	1	888	2	Y	36	39	1	6
							40	9							
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	152	1	1246	2	Y	18	17	1	7
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 16,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. 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	1736	N	995	-0-	-741	-0-	84	1	910	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	X	1104	-0-	-464	-0-	102	1	1001	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1736	X	1312	-0-	-424	-0-	1311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1680	X	457	-0-	-1223	-0-	41	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1215	-0-	-211	-0-	102	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1452	-0-	1452	1452	141	1	1310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		686	-0-	686	2138	72	1	613	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		855	-0-	855	2993	90	1	763	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3792	X	799	-0-	-2993	-0-	86	1	712	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	130	1	1116	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1440	X	846	-0-	-594	-0-	98	1	747	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	X	766	-0-	-102	-0-	83	1	681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

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	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2710	2	18	9	N	16	16	8			13
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2561	2	9	9	N	8	8	8			13
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2596	2	158	9	N	144	5	8			152
04	2640	X	2379	-0-	-261	-0-	2372	2	7	9	N	6	6	8			152
05	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2706	2	13	9	N	12	12	8			152
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	1	1	8			152
07	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2486	2	78	9	N	71	175	1	9	8	39
08	2759	X	2430	-0-	-329	-0-	2421	2	9	9	N	8	8	8			39
09	2640	X	2224	-0-	-416	-0-	2217	2	7	9	N	6	6	8			39
10	2728	X	2194	-0-	-534	-0-	2179	2	15	9	N	14	14	8			39
11	2490	X	2385	-0-	-105	-0-	2376	2	9	9	N	8	8	8			39
12	2573	X	2265	-0-	-308	-0-	2242	2	23	9	N	21	21	8			39

TOTAL GAS PROD: 27,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	92	1	1002	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	94	1	916	2	Y	18	23	1			4
							20	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9	9	Y	8	8	1			4
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	169	1	1722	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	159	1	1735	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	T. A.		1688	-0-	1688	1688	163	1	1514	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	T. A.		1763	-0-	1763	3451	182	1	1556	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
08	T. A.		1719	-0-	1719	5170	179	1	1517	2	Y	21	25	1			3
							23	9									
09	6826	X	1656	-0-	-5170	-0-	177	1	1470	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	292	1	2506	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	279	1	2128	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
*12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	258	1	2110	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	556	1	5622	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	460	1	4425	2	Y	24	30	1			5
							26	9									
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4043	2	18	9	Y	16	14	1			7
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	439	1	4463	2	Y	54	56	1			5
							59	9									
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	428	1	4681	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
06	T. A.		2943	-0-	2943	2943	283	1	2634	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
07	T. A.		4281	-0-	4281	7224	442	1	3777	2	Y	56	46	1			17
							62	9									
08	T. A.		3340	-0-	3340	10564	347	1	2935	2	Y	53	62	1			8
							58	9									
09	13252	X	2688	-0-	-10564	-0-	286	1	2379	2	Y	21	24	1			5
							23	9									
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	375	1	3221	2	Y	25	21	1			9
							28	9									
11	4140	X	3967	-0-	-173	-0-	456	1	3471	2	Y	36	39	1			6
							40	9									
12	4278	X	3118	-0-	-1160	-0-	338	1	2760	2	Y	18	17	1			7
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 49,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	242	1	2632	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
02	2744	X	2694	-0-	-50	-0-	249	1	2436	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
03	3038	X	2656	-0-	-382	-0-	2643	2	13	9	Y	12	8	1			6
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	274	1	2787	2	Y	48	50	1			4
							53	9									
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	254	1	2778	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
06	T. A.		2849	-0-	2849	2849	274	1	2552	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
07	T. A.		2836	-0-	2836	5685	292	1	2492	2	Y	47	39	1			14
							52	9									
08	T. A.		3082	-0-	3082	8767	321	1	2713	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
09	11691	X	2924	-0-	-8767	-0-	312	1	2589	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	255	1	2186	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	584	1	4448	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
*12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	643	1	5252	2	Y	15	14	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 39,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	1178	N	929	-0-	-249	-0-	77	1	842	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	1064	N	892	-0-	-172	-0-	82	1	798	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
03	1116	N	882	-0-	-234	-0-	874	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1058	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1103	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	T. A.		1189	-0-	1189	1189	115	1	1067	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	T. A.		1172	-0-	1172	2361	121	1	1036	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
08	T. A.		1116	-0-	1116	3477	117	1	985	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	4557	X	1080	-0-	-3477	-0-	115	1	957	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	116	1	995	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1080	N	798	-0-	-282	-0-	91	1	696	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	992	N	803	-0-	-189	-0-	87	1	712	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 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	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	210	1	2125	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	213	1	2046	2	Y	20	25	1			4
							22	9									
03	2325	N	1824	-0-	-501	-0-	1809	2	15	9	Y	14	12	1			6
04	2280	N	1047	-0-	-1233	-0-	90	1	911	2	Y	42	44	1			4
							46	9									
05	2480	N	1693	-0-	-787	-0-	140	1	1532	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
06	T. A.		954	-0-	954	954	90	1	842	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
07	T. A.		1566	-0-	1566	2520	161	1	1373	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
08	T. A.		3798	-0-	3798	6318	392	1	3318	2	Y	80	77	1			12
							88	9									
09	9550	X	3232	-0-	-6318	-0-	343	1	2849	2	Y	36	39	1			9
							40	9									
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	308	1	2644	2	Y	35	32	1			12
							39	9									
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	321	1	2442	2	Y	52	55	1			9
							57	9									
12	2604	X	1914	-0-	-690	-0-	207	1	1689	2	Y	16	18	1			7
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 26,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	T. A.		2163	-0-	2163	6203	193	1	1952	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
02	T. A.		1521	-0-	1521	7724	143	1	1375	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
03	14223	X	6499	-0-	-7724	-0-	6498	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	135	1	1374	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1860	X	255	-0-	-1605	-0-	21	1	233	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1603	-0-	1603	1603	168	1	1432	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	T. A.		898	-0-	898	2501	95	1	801	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	T. A.		1312	-0-	1312	3813	141	1	1170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4995	X	1182	-0-	-3813	-0-	123	1	1058	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	148	1	1130	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1333	N	846	-0-	-487	-0-	92	1	754	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1054	N	832	-0-	-222	-0-	74	1	752	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	92	1	882	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	88	1	891	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1237	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	T. A.		2753	-0-	2753	2753	267	1	2482	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		3044	-0-	3044	5797	318	1	2715	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	T. A.		2928	-0-	2928	8725	309	1	2610	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	11485	X	2760	-0-	-8725	-0-	296	1	2460	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	284	1	2437	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2940	X	2491	-0-	-449	-0-	288	1	2195	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	312	1	2551	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 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	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	98	1	995	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	1120	N	965	-0-	-155	-0-	90	1	861	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
03	1240	N	898	-0-	-342	-0-	890	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	93	1	946	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	96	1	1051	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	T. A.		955	-0-	955	955	92	1	856	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	T. A.		1099	-0-	1099	2054	114	1	971	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
08	T. A.		644	-0-	644	2698	67	1	565	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
09	2889	X	191	-0-	-2698	-0-	20	1	168	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	102	1	873	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	109	1	828	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	95	1	780	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4	4	8				72
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	339	2	151	9	N	137	177	1	2	8		30
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	342	2	32	9	N	29						59
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	317	2	22	9	N	20						79
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	346	2	14	9	N	13	2	8				90
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	332	2	129	9	N	117	177	1				30
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	376	2	191	9	N	174	167	1	2	8		35
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	322	2	2	9	N	2	2	8				35
09	450	N	231	-0-	-219	-0-	231	2			N	-0-						35
10	558	N	375	-0-	-183	-0-	361	2	14	9	N	13	3	8				45
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2	2	8				45
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	239	2	4	9	N	4	4	8				45

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	Y	29	16	1				16
							32	9										
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	390	2	Y	7	21	1				2
							8	9										
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4	9	Y	4	4	1				2
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	Y	14	15	1				1
							15	9										
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	Y	7	7	1				1
							8	9										
06	T. A.		441	-0-	441	441	42	1	393	2	Y	5	5	1				1
							6	9										
07	T. A.		298	-0-	298	739	30	1	256	2	Y	11	9	1				3
							12	9										
08	T. A.		486	-0-	486	1225	51	1	427	2	Y	7	9	1				1
							8	9										
09	1225	X	-0-	-0-	-1225	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	57	1	488	2	Y	3	2	1				1
							3	9										
11	480	X	240	-0-	-240	-0-	27	1	209	2	Y	4	4	1				1
							4	9										
12	T. A.		222	-0-	222	222	24	1	196	2	Y	2	2	1				1
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 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	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	402	1	4064	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	396	1	3811	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	4278	X	2521	-0-	-1757	-0-	2517	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	4140	X	1518	-0-	-2622	-0-	134	1	1363	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
05	4278	X	1426	-0-	-2852	-0-	118	1	1295	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	T. A.		1499	-0-	1499	1499	145	1	1345	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	T. A.		1545	-0-	1545	3044	160	1	1364	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
08	T. A.		1182	-0-	1182	4226	123	1	1039	2	Y	18	21	1			3
							20	9									
09	4811	X	585	-0-	-4226	-0-	62	1	515	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	134	1	1152	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	133	1	1016	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	158	1	1293	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 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	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	80	1	2236	2	N	5	5	8			70
							6	9									
02	2240	N	2036	-0-	-204	-0-	71	1	1964	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	72	1	2007	2	N	-0-					70
04	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	132	1	2069	2	N	5	1	8			74
							6	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	189	1	2072	2	N	45					119
							50	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	157	1	2010	2	N	-0-					119
07	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	247	1	2041	2	N	3	3	8			119
							3	9									
08	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	231	1	2058	2	N	-0-					119
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	218	1	1954	2	N	-0-					119
10	3100	N	5160	-0-	2060	2060	542	1	4618	2	N	-0-					119
11	3000	N	2155	-0-	-845	1215	223	1	1931	2	N	1	1	8			119
							1	9									
*12	3100	N	1972	-0-	-1128	87	206	1	1766	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 29,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 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	3100	N	3427	-0-	327	612	305	1	3091	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
02	2800	N	3072	-0-	272	884	286	1	2751	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
03	3842	X	2958	-0-	-884	-0-	2936	2	22	9	Y	20	18	1			9
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	270	1	2745	2	Y	58	62	1			5
							64	9									
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	249	1	2722	2	Y	42	40	1			7
							46	9									
06	T. A.		3551	-0-	3551	3551	342	1	3179	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
07	T. A.		4196	-0-	4196	7747	433	1	3697	2	Y	60	50	1			18
							66	9									
08	T. A.		4022	-0-	4022	11769	419	1	3540	2	Y	57	67	1			8
							63	9									
09	15983	X	4214	-0-	-11769	-0-	449	1	3734	2	Y	28	29	1			7
							31	9									
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	485	1	4160	2	Y	26	24	1			9
							29	9									
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	453	1	3451	2	Y	40	42	1			7
							44	9									
*12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	540	1	4417	2	Y	17	17	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 45,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 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	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	208	1	2265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2380	N	1500	-0-	-880	-0-	139	1	1360	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1781	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2400	N	2139	-0-	-261	-0-	191	1	1944	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	164	1	1791	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	T. A.		2360	-0-	2360	2360	227	1	2114	2	Y	17	13	1			5
							19	9									
07	T. A.		2699	-0-	2699	5059	277	1	2370	2	Y	47	38	1			14
							52	9									
08	T. A.		2536	-0-	2536	7595	263	1	2225	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
09	11883	X	4288	-0-	-7595	-0-	458	1	3807	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	226	1	1936	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
11	2610	X	1724	-0-	-886	-0-	196	1	1494	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
12	2294	X	1573	-0-	-721	-0-	170	1	1386	2	Y	15	14	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	91	1	916	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	394	2	Y	11	17	1			2
							12	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	8	1			5
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	145	1	1477	2	Y	53	53	1			5
							58	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	138	1	1506	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
06	T. A.		2220	-0-	2220	2220	214	1	1988	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
07	T. A.		2313	-0-	2313	4533	236	1	2015	2	Y	56	44	1			17
							62	9									
08	T. A.		1912	-0-	1912	6445	196	1	1658	2	Y	53	62	1			8
							58	9									
09	7370	X	925	-0-	-6445	-0-	97	1	810	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	489	1	4194	2	Y	25	20	1			9
							28	9									
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	541	1	4121	2	Y	36	39	1			6
							40	9									
*12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	541	1	4421	2	Y	19	17	1			8
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 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	2542	N	1988	-0-	-554	-0-	68	1	1909	2	N	10	10	8			175
							11	9									
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	95	1	2636	2	N	3	3	8			175
							3	9									
03	3100	N	9213	-0-	6113	6113	320	1	8891	2	N	2	2	8			175
							2	9									
04	3000	N	2911	-0-	-89	6024	175	1	2733	2	N	3	3	8			175
							3	9									
05	3100	N	3200	-0-	100	6124	267	1	2933	2	N	-0-					175
06	9242	X	3118	-0-	-6124	-0-	227	1	2891	2	N	-0-					175
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	348	1	2872	2	N	38	176	1	10	8	27
							42	9									
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	322	1	2874	2	N	-0-					27
09	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	291	1	2603	2	N	-0-					27
10	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	273	1	2325	2	N	-0-					27
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	314	1	2719	2	N	6	6	8			27
							7	9									
12	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	304	1	2602	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 41,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	125	1	1261	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	112	1	1077	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
03	1302	N	988	-0-	-314	-0-	938	2	50	9	Y	45	27	1			21
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	113	1	1146	2	Y	137	146	1			12
							151	9									
05	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	79	1	861	2	Y	76	75	1			13
							84	9									
06	T. A.		1129	-0-	1129	1129	104	1	963	2	Y	56	52	1			17
							62	9									
07	T. A.		718	-0-	718	1847	62	1	532	2	Y	113	96	1			34
							124	9									
08	T. A.		604	-0-	604	2451	54	1	456	2	Y	85	107	1			12
							94	9									
09	3162	X	711	-0-	-2451	-0-	71	1	592	2	Y	44	45	1			11
							48	9									
10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	102	1	872	2	Y	46	41	1			16
							51	9									
11	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	146	1	1110	2	Y	112	109	1			19
							123	9									
12	T. A.		2259	-0-	2259	2259	243	1	1983	2	Y	30	37	1			12
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

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	6603	X	3399	-0-	-3204	-0-	306	1	3093	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	5964	X	2330	-0-	-3634	-0-	219	1	2110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6603	X	1048	-0-	-5555	-0-	1034	2	14	9	Y	13	7	1			6
04	4500	X	2018	-0-	-2482	-0-	175	1	1778	2	Y	59	60	1			5
							65	9									
05	3410	X	1079	-0-	-2331	-0-	86	1	936	2	Y	52	48	1			9
							57	9									
06	T. A.		162	-0-	162	162	15	1	136	2	Y	10	16	1			3
							11	9									
07	T. A.		4724	-0-	4724	4886	463	1	3957	2	Y	276	196	1			83
							304	9									
08	T. A.		2646	-0-	2646	7532	263	1	2225	2	Y	144	206	1			21
							158	9									
09	9307	X	1775	-0-	-7532	-0-	190	1	1577	2	Y	7	26	1			2
							8	9									
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	199	1	1709	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	154	1	1170	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
12	2790	X	1569	-0-	-1221	-0-	169	1	1385	2	Y	14	12	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 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	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	402	1	4072	2	Y	25	23	1			14
							28	9									
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	378	1	3639	2	Y	28	36	1			6
							31	9									
03	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	3549	2	20	9	Y	18	16	1			8
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	357	1	3636	2	Y	54	57	1			5
							59	9									
05	3937	X	3935	-0-	-2	-0-	326	1	3566	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
06	T. A.		3653	-0-	3653	3653	352	1	3275	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
07	T. A.		3732	-0-	3732	7385	385	1	3285	2	Y	56	46	1			17
							62	9									
08	T. A.		3935	-0-	3935	11320	410	1	3467	2	Y	53	62	1			8
							58	9									
09	15112	X	3792	-0-	-11320	-0-	405	1	3362	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	415	1	3563	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	407	1	3102	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
*12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	394	1	3217	2	Y	16	15	1			7
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 46,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8221	-0-	-738	-0-	692	1	7525	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	815	1	7969	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	8959	X	8180	-0-	-779	-0-	8174	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	873	1	8880	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
05	8959	X	8629	-0-	-330	-0-	721	1	7886	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
06	T. A.		8865	-0-	8865	8865	859	1	7992	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
07	T. A.		9256	-0-	9256	18121	967	1	8259	2	Y	27	23	1			8
							30	9									
08	T. A.		8820	-0-	8820	26941	929	1	7861	2	Y	27	31	1			4
							30	9									
09	35827	X	8886	-0-	-26941	-0-	953	1	7920	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	874	1	7500	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
11	8970	X	7129	-0-	-1841	-0-	825	1	6283	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
12	7409	X	6870	-0-	-539	-0-	748	1	6112	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 101,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	139	1	1511	2	Y	71	62	1	38
							78	9							
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	135	1	1320	2	Y	81	101	1	18
							89	9							
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1430	2	21	9	Y	19	28	1	9
04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	134	1	1360	2	Y	45	50	1	4
							50	9							
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	147	1	1606	2	Y	33	31	1	6
							36	9							
06	T. A.		1787	-0-	1787	1787	171	1	1594	2	Y	20	20	1	6
							22	9							
07	T. A.		1849	-0-	1849	3636	188	1	1609	2	Y	47	39	1	14
							52	9							
08	T. A.		1820	-0-	1820	5456	187	1	1585	2	Y	44	52	1	6
							48	9							
09	7025	X	1569	-0-	-5456	-0-	166	1	1380	2	Y	21	22	1	5
							23	9							
10	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1260	2	Y	20	18	1	7
							22	9							
11	3000	N	3816	-0-	816	816	439	1	3343	2	Y	31	33	1	5
							34	9							
*12	3100	N	2396	-0-	-704	112	256	1	2089	2	Y	46	32	1	19
							51	9							

TOTAL GAS PROD: 22,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	190	1	1919	2	Y	10	9	1	5
							11	9							
02	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	153	1	1475	2	Y	11	14	1	2
							12	9							
03	1922	N	1655	-0-	-267	-0-	1647	2	8	9	Y	7	6	1	3
04	2040	N	1859	-0-	-181	-0-	164	1	1670	2	Y	23	24	1	2
							25	9							
05	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	138	1	1512	2	Y	16	15	1	3
							18	9							
06	T. A.		1770	-0-	1770	1770	171	1	1588	2	Y	10	10	1	3
							11	9							
07	T. A.		1489	-0-	1489	3259	153	1	1311	2	Y	23	19	1	7
							25	9							
08	T. A.		1982	-0-	1982	5241	207	1	1752	2	Y	21	25	1	3
							23	9							
09	6332	X	1091	-0-	-5241	-0-	116	1	965	2	Y	9	10	1	2
							10	9							
10	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	161	1	1378	2	Y	10	9	1	3
							11	9							
11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	226	1	1724	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
*12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	235	1	1925	2	Y	7	7	1	3
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 20,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	100	1	1017	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
02	1316	N	1014	-0-	-302	-0-	93	1	891	2	Y	27	34	1			6
							30	9									
03	1271	N	802	-0-	-469	-0-	781	2	21	9	Y	19	16	1			9
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1238	-0-	1238	1238	118	1	1100	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
07	T. A.		1825	-0-	1825	3063	182	1	1558	2	Y	77	59	1			23
							85	9									
08	T. A.		1617	-0-	1617	4680	162	1	1374	2	Y	74	86	1			11
							81	9									
09	6033	X	1353	-0-	-4680	-0-	141	1	1173	2	Y	35	37	1			9
							39	9									
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	118	1	1014	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
11	1770	X	954	-0-	-816	-0-	104	1	794	2	Y	51	54	1			9
							56	9									
12	1302	N	760	-0-	-542	-0-	81	1	661	2	Y	16	18	1			7
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	80	1	2226	2	N	5	5	8			40
							6	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	70	1	1931	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	71	1	1971	2	N	2	2	8			40
							2	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	129	1	2015	2	N	2	2	8			40
							2	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	188	1	2065	2	N	-0-					40
06	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	134	1	1709	2	N	-0-					40
07	2170	N	1627	-0-	-543	-0-	176	1	1451	2	N	-0-					40
08	2170	N	1262	-0-	-908	-0-	127	1	1135	2	N	-0-					40
09	1830	N	985	-0-	-845	-0-	99	1	886	2	N	-0-					40
10	1612	N	831	-0-	-781	-0-	87	1	744	2	N	-0-					40
11	1230	N	840	-0-	-390	-0-	87	1	752	2	N	1	1	8			40
							1	9									
*12	3100	N	9334	-0-	6234	6234	975	1	8359	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 27,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1767	N	1502	-0-	-265	-0-	52	1	1448	2	N	2	2	8			12
							2	9									
02	1652	N	1556	-0-	-96	-0-	54	1	1501	2	N	1	1	8			12
							1	9									
03	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	49	1	1368	2	N	1	1	8			12
							1	9									
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	86	1	1349	2	N	1	1	8			12
							1	9									
05	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	131	1	1439	2	N	-0-					12
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1400	2	N	-0-					12
07	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	148	1	1221	2	N	3	3	8			12
							3	9									
08	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	152	1	1355	2	N	62					74
							68	9									
09	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	120	1	1074	2	N	31					105
							34	9									
10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	314	1	2675	2	N	-0-					105
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	198	1	1715	2	N	2	2	8			105
							2	9									
12	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	110	1	944	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 19,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 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	9207	X	8228	-0-	-979	-0-	284	1	7921	2	Y	21	21	8			23
							23	9									
02	8316	X	7818	-0-	-498	-0-	272	1	7537	2	Y	8	8	8			23
							9	9									
03	9207	X	8049	-0-	-1158	-0-	280	1	7761	2	Y	7	7	8			23
							8	9									
04	8910	X	8129	-0-	-781	-0-	488	1	7631	2	Y	9	9	8			23
							10	9									
05	9145	X	8900	-0-	-245	-0-	742	1	8158	2	Y	-0-					23
06	T. A.		8398	-0-	8398	8398	610	1	7788	2	Y	-0-					23
07	T. A.		9052	-0-	9052	17450	961	1	7944	2	Y	134	21	8			136
							147	9									
08	T. A.		8774	-0-	8774	26224	881	1	7851	2	Y	38	154	1			20
							42	9									
09	34666	X	8442	-0-	-26224	-0-	848	1	7594	2	Y	-0-					20
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	772	1	6579	2	Y	-0-					20
11	8760	X	8302	-0-	-458	-0-	858	1	7431	2	Y	12	12	8			20
							13	9									
12	9052	X	7773	-0-	-1279	-0-	812	1	6961	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 99,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 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	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	172	1	1875	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	180	1	1755	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
03	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	1823	2	12	9	Y	11	8	1			5
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	192	1	1951	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	181	1	1981	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
06	T. A.		2085	-0-	2085	2085	200	1	1863	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
07	T. A.		2181	-0-	2181	4266	223	1	1906	2	Y	47	39	1			14
							52	9									
08	T. A.		2136	-0-	2136	6402	221	1	1867	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
09	8482	X	2080	-0-	-6402	-0-	221	1	1839	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
10	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	203	1	1745	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	290	1	2211	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
*12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	302	1	2471	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT	(I) (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	10480	-0-		-1145		-0-	882	1	9591	2	Y	6	6	1			3
									7	9									
02	10500	X	9218	-0-		-1282		-0-	855	1	8354	2	Y	8	9	1			2
									9	9									
03	11625	X	8784	-0-		-2841		-0-	8780	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	11452	X	11452	-0-		-0-		-0-	1023	1	10415	2	Y	13	14	1			1
									14	9									
05	11471	X	11471	-0-		-0-		-0-	960	1	10500	2	Y	10	9	1			2
									11	9									
06	T. A.		9901	-0-		9901		9901	960	1	8935	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
07	T. A.		11163	-0-		11163		21064	1169	1	9980	2	Y	13	11	1			4
									14	9									
08	T. A.		10941	-0-		10941		32005	1155	1	9772	2	Y	13	15	1			2
									14	9									
09	42556	X	10551	-0-		-32005		-0-	1125	1	9347	2	Y	72	56	1			18
									79	9									
10	10134	X	10134	-0-		-0-		-0-	1056	1	9065	2	Y	12	26	1			4
									13	9									
11	10800	X	8251	-0-		-2549		-0-	955	1	7277	2	Y	17	18	1			3
									19	9									
12	11160	X	8912	-0-		-2248		-0-	971	1	7933	2	Y	7	7	1			3
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 121,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	15598	-0-		-1328		-0-	1326	1	14204	2	N	62	58	8			49
									68	9									
02	15008	X	13981	-0-		-1027		-0-	1252	1	12682	2	N	43	43	8			49
									47	9									
03	16430	X	14621	-0-		-1809		-0-	726	1	13860	2	N	32	32	8			49
									35	9									
04	15300	X	14949	-0-		-351		-0-	1297	1	13613	2	N	35	35	8			49
									39	9									
05	15779	X	15281	-0-		-498		-0-	1341	1	13876	2	N	58	57	8			50
									64	9									
06	15090	X	14456	-0-		-634		-0-	1290	1	13163	2	N	3	3	8			50
									3	9									
07	15469	X	14897	-0-		-572		-0-	1329	1	13515	2	N	48	48	8			50
									53	9									
08	15438	X	14860	-0-		-578		-0-	1353	1	13461	2	N	42	42	8			50
									46	9									
09	14940	X	14374	-0-		-566		-0-	1293	1	13046	2	N	32	32	8			50
									35	9									
10	15283	X	14623	-0-		-660		-0-	1345	1	13205	2	N	66	66	8			50
									73	9									
11	14460	X	13892	-0-		-568		-0-	1286	1	12566	2	N	36	36	8			50
									40	9									
12	14911	X	14326	-0-		-585		-0-	1338	1	12861	2	N	115	115	8			50
									127	9									

TOTAL GAS PROD: 175,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8236	-0-	-41	-0-	693	1 4 9	7539	2	Y	4	4	1			2
02	7476	X	7451	-0-	-25	-0-	691	1 6 9	6754	2	Y	5	6	1			1
03	8277	X	7290	-0-	-987	-0-	7287	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	775	1 11 9	7889	2	Y	10	10	1			1
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	734	1 7 9	8034	2	Y	6	6	1			1
06	T. A.		8134	-0-	8134	8134	789	1 4 9	7341	2	Y	4	4	1			1
07	T. A.		8529	-0-	8529	16663	893	1 11 9	7625	2	Y	10	8	1			3
08	T. A.		8483	-0-	8483	25146	896	1 9 9	7578	2	Y	8	10	1			1
09	33167	X	8021	-0-	-25146	-0-	861	1 4 9	7156	2	Y	4	4	1			1
10	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	806	1 4 9	6916	2	Y	4	4	1			1
11	8250	X	6769	-0-	-1481	-0-	785	1 8 9	5976	2	Y	7	7	1			1
12	8277	X	6758	-0-	-1519	-0-	736	1 3 9	6019	2	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 94,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	94	1 4 9	1022	2	Y	4	4	1			2
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	113	1 6 9	1107	2	Y	5	6	1			1
03	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1062	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	112	1 14 9	1144	2	Y	13	14	1			1
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	106	1 11 9	1161	2	Y	10	9	1			2
06	T. A.		1142	-0-	1142	1142	110	1 7 9	1025	2	Y	6	6	1			2
07	T. A.		1202	-0-	1202	2344	124	1 15 9	1063	2	Y	14	12	1			4
08	T. A.		1224	-0-	1224	3568	128	1 14 9	1082	2	Y	13	15	1			2
09	4685	X	1117	-0-	-3568	-0-	119	1 8 9	990	2	Y	7	7	1			2
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	109	1 7 9	933	2	Y	6	6	1			2
11	3000	N	3018	-0-	18	18	350	1 6 9	2662	2	Y	5	6	1			1
12	1147	N	910	-0-	-237	-0-	99	1	811	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	943	1	10767	2	Y	20	40	1			10
							22	9									
02	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	891	1	9532	2	Y	8					18
							9	9									
03	11129	X	10878	-0-	-251	-0-	518	1	10360	2	Y	-0-					18
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	872	1	9989	2	Y	43	43	1			18
							47	9									
05	11129	X	11121	-0-	-8	-0-	893	1	10197	2	Y	28					46
							31	9									
06	T. A.		10589	-0-	10589	10589	851	1	9706	2	Y	29	41	1			34
							32	9									
07	T. A.		10150	-0-	10150	20739	872	1	9252	2	Y	24	43	1			15
							26	9									
08	T. A.		10629	-0-	10629	31368	921	1	9691	2	Y	15					30
							17	9									
09	41464	X	10096	-0-	-31368	-0-	880	1	9188	2	Y	25	41	1			14
							28	9									
10	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	957	1	9275	2	Y	20					34
							22	9									
11	10290	X	9430	-0-	-860	-0-	850	1	8477	2	Y	94	74	1			54
							103	9									
12	10633	X	9698	-0-	-935	-0-	865	1	8776	2	Y	52	84	1			22
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 125,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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	23560	X	23420	-0-	-140	-0-	1880	1	21476	2	Y	58	120	1			30
							64	9									
02	21280	X	20699	-0-	-581	-0-	1766	1	18907	2	Y	24					54
							26	9									
03	23560	X	21529	-0-	-2031	-0-	1026	1	20503	2	Y	-0-					54
04	22800	X	21550	-0-	-1250	-0-	1717	1	19676	2	Y	143	136	1			61
							157	9									
05	23560	X	21873	-0-	-1687	-0-	1754	1	20017	2	Y	93					154
							102	9									
06	T. A.		20845	-0-	20845	20845	1672	1	19068	2	Y	95	137	1			112
							105	9									
07	T. A.		21720	-0-	21720	42565	1862	1	19769	2	Y	81	143	1			50
							89	9									
08	T. A.		20825	-0-	20825	63390	1803	1	18968	2	Y	49					99
							54	9									
09	83202	X	19812	-0-	-63390	-0-	1723	1	17998	2	Y	83	137	1			45
							91	9									
10	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	1862	1	18051	2	Y	21					66
							23	9									
11	20460	X	19210	-0-	-1250	-0-	1741	1	17367	2	Y	93	105	1			54
							102	9									
12	20987	X	19175	-0-	-1812	-0-	1715	1	17403	2	Y	52	84	1			22
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 250,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21724	X	21724	-0-		-0-		-0-	749	1	20895	2	Y	73	50	1	48	8	27
									80	9									
02	19130	X	19130	-0-		-0-		-0-	663	1	18371	2	Y	87	52	1	15	8	47
									96	9									
03	19269	X	19269	-0-		-0-		-0-	668	1	18556	2	Y	41	51	1	13	8	24
									45	9									
04	18630	X	18112	-0-		-518		-0-	1079	1	16872	2	Y	146	106	1	20	8	44
									161	9									
05	19251	X	18799	-0-		-452		-0-	1560	1	17142	2	Y	88	89	1			43
									97	9									
06	T. A.		16922	-0-		16922		16922	1226	1	15648	2	Y	44	71	1			16
									48	9									
07	T. A.		18185	-0-		18185		35107	1951	1	16116	2	Y	107	52	8			71
									118	9									
08	T. A.		17655	-0-		17655		52762	1772	1	15787	2	Y	87	84	1			74
									96	9									
09	69744	X	16982	-0-		-52762		-0-	1692	1	15162	2	Y	116	170	1			20
									128	9									
10	14346	X	14346	-0-		-0-		-0-	1501	1	12792	2	Y	48					68
									53	9									
11	17610	X	15672	-0-		-1938		-0-	1614	1	13970	2	Y	80	84	1	27	8	37
									88	9									
12	15934	X	15101	-0-		-833		-0-	1573	1	13477	2	Y	46					83
									51	9									

TOTAL GAS PROD: 211,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14846	X	14846	-0-		-0-		-0-	1244	1	13524	2	Y	71	59	1			38
									78	9									
02	13477	X	13477	-0-		-0-		-0-	1243	1	12148	2	Y	78	99	1			17
									86	9									
03	14322	X	12790	-0-		-1532		-0-	12773	2	17	9	Y	15	25	1			7
04	14809	X	14809	-0-		-0-		-0-	1317	1	13401	2	Y	83	83	1			7
									91	9									
05	14979	X	14979	-0-		-0-		-0-	1249	1	13665	2	Y	59	56	1			10
									65	9									
06	T. A.		14383	-0-		14383		14383	1392	1	12950	2	Y	37	36	1			11
									41	9									
07	T. A.		14611	-0-		14611		28994	1522	1	12998	2	Y	83	69	1			25
									91	9									
08	T. A.		14599	-0-		14599		43593	1534	1	12977	2	Y	80	93	1			12
									88	9									
09	57330	X	13737	-0-		-43593		-0-	1471	1	12225	2	Y	37	40	1			9
									41	9									
10	13298	X	13298	-0-		-0-		-0-	1383	1	11874	2	Y	37	33	1			13
									41	9									
11	14370	X	11413	-0-		-2957		-0-	1317	1	10035	2	Y	55	59	1			9
									61	9									
12	14601	X	11528	-0-		-3073		-0-	1253	1	10245	2	Y	27	25	1			11
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 164,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	11105	-0-	-2349	-0-	383	1	10698	2	N	22	22	8			77
							24	9									
02	11956	X	10017	-0-	-1939	-0-	343	1	9491	2	N	166	171	1	8	8	64
							183	9									
03	12772	X	10139	-0-	-2633	-0-	352	1	9780	2	N	6	6	8			64
							7	9									
04	12000	X	10795	-0-	-1205	-0-	641	1	10030	2	N	113	10	8			167
							124	9									
05	11656	X	11156	-0-	-500	-0-	928	1	10192	2	N	33	178	1			22
							36	9									
06	10740	X	10491	-0-	-249	-0-	762	1	9729	2	N	-0-					22
07	11160	X	11080	-0-	-80	-0-	1194	1	9861	2	N	23	23	8			22
							25	9									
08	11160	X	10702	-0-	-458	-0-	1080	1	9622	2	N	-0-					22
09	10800	X	10223	-0-	-577	-0-	1026	1	9197	2	N	-0-					22
10	11160	X	8497	-0-	-2663	-0-	892	1	7605	2	N	-0-					22
11	10710	X	9584	-0-	-1126	-0-	965	1	8354	2	N	241	186	1	10	8	67
							265	9									
12	11067	X	9083	-0-	-1984	-0-	949	1	8134	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 122,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 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	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	110	1	1109	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1106	-0-	-126	-0-	104	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	114	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	109	1	1191	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1167	-0-	1167	1167	113	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1148	-0-	1148	2315	120	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1207	-0-	1207	3522	128	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	4684	X	1162	-0-	-3522	-0-	125	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	119	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	929	-0-	-121	-0-	108	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	767	-0-	-225	-0-	84	1	683	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	682	N	654	-0-	-28	-0-	55	1	597	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	49	1	482	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	531	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	630	N	438	-0-	-192	-0-	39	1	392	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	49	1	536	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	T. A.		409	-0-	409	409	39	1	367	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	T. A.		414	-0-	414	823	43	1	365	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	T. A.		599	-0-	599	1422	63	1	530	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1816	X	394	-0-	-1422	-0-	42	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	300	1	2576	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	458	1	3487	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
12	T. A.		2732	-0-	2732	2732	297	1	2424	2	Y	10	9	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 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	2387	N	1426	-0-	-961	-0-	128	1	1296	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	2128	N	1392	-0-	-736	-0-	131	1	1258	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2201	N	1491	-0-	-710	-0-	1487	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	142	1	1447	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	150	1	1638	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	T. A.		1542	-0-	1542	1542	149	1	1386	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	T. A.		2074	-0-	2074	3616	216	1	1843	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
08	T. A.		2087	-0-	2087	5703	219	1	1854	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	7128	X	1425	-0-	-5703	-0-	152	1	1265	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	970	X	970	-0-	-0-	-0-	101	1	863	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	2010	N	402	-0-	-1608	-0-	46	1	352	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	234	1	2370	2	Y	28	25	1			15
							31	9									
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	221	1	2128	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
03	2573	N	2242	-0-	-331	-0-	2225	2	17	9	Y	15	15	1			7
04	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	211	1	2152	2	Y	40	43	1			4
							44	9									
05	3100	N	3636	-0-	536	536	302	1	3302	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
06	T. A.		4474	-0-	4474	5010	432	1	4019	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
07	T. A.		4475	-0-	4475	9485	464	1	3959	2	Y	47	39	1			14
							52	9									
08	T. A.		4416	-0-	4416	13901	462	1	3906	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
09	17737	X	3836	-0-	-13901	-0-	410	1	3403	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	396	1	3397	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
11	4470	X	3088	-0-	-1382	-0-	354	1	2700	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
12	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	289	1	2359	2	Y	15	14	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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	2077	N	1448	-0-	-629	-0-	123	1	1248	2	Y	70	71	1			38
							77	9									
02	1708	N	1357	-0-	-351	-0-	120	1	1152	2	Y	77	98	1			17
							85	9									
03	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1265	2	54	9	Y	49	43	1			23
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	151	1	1540	2	Y	147	157	1			13
							162	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	132	1	1444	2	Y	109	103	1			19
							120	9									
06	T. A.		1605	-0-	1605	1605	148	1	1381	2	Y	69	67	1			21
							76	9									
07	T. A.		1710	-0-	1710	3315	162	1	1381	2	Y	152	127	1			46
							167	9									
08	T. A.		1549	-0-	1549	4864	147	1	1242	2	Y	145	170	1			21
							160	9									
09	5815	X	951	-0-	-4864	-0-	94	1	785	2	Y	65	70	1			16
							72	9									
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	112	1	959	2	Y	63	57	1			22
							69	9									
11	1650	X	653	-0-	-997	-0-	66	1	504	2	Y	75	84	1			13
							83	9									
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	132	1	1082	2	Y	43	38	1			18
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 16,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480	X	26951	-0-	-6529	-0-	2260	1	24567	2	N	113	173	1			125
							124	9									
02	29092	X	23960	-0-	-5132	-0-	2218	1	21685	2	N	52					177
							57	9									
03	30287	X	22860	-0-	-7427	-0-	22809	2	51	9	N	46					223
04	27840	X	26146	-0-	-1694	-0-	2336	1	23774	2	N	33	173	1			83
							36	9									
05	28613	X	26473	-0-	-2140	-0-	2215	1	24236	2	N	20					103
							22	9									
06	26070	X	24763	-0-	-1307	-0-	2402	1	22346	2	N	14					117
							15	9									
07	27032	X	25706	-0-	-1326	-0-	2676	1	22853	2	N	161					278
							177	9									
08	27032	X	24997	-0-	-2035	-0-	2636	1	22291	2	N	64	177	1			165
							70	9									
09	26160	X	23613	-0-	-2547	-0-	2537	1	21076	2	N	-0-					165
10	26474	X	22851	-0-	-3623	-0-	2371	1	20346	2	N	122					287
							134	9									
11	24870	X	19354	-0-	-5516	-0-	2241	1	17072	2	N	37	179	1			145
							41	9									
12	25699	X	19052	-0-	-6647	-0-	2077	1	16975	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 286,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21320	-0-	-5433	-0-	734	1	20479	2	N	97	174	1	25	8	70
							107	9									
02	23520	X	18461	-0-	-5059	-0-	640	1	17727	2	N	85	8	8			147
							94	9									
03	24955	X	18769	-0-	-6186	-0-	648	1	17992	2	N	117	185	1	7	8	72
							129	9									
04	23190	X	19380	-0-	-3810	-0-	1161	1	18156	2	N	57	11	8			118
							63	9									
05	22506	X	20135	-0-	-2371	-0-	1676	1	18411	2	N	44					162
							48	9									
06	20640	X	18735	-0-	-1905	-0-	1355	1	17293	2	N	79	176	1			65
							87	9									
07	20429	X	19554	-0-	-875	-0-	2104	1	17387	2	N	57	22	8			100
							63	9									
08	20150	X	19023	-0-	-1127	-0-	1918	1	17096	2	N	8					108
							9	9									
09	19500	X	18120	-0-	-1380	-0-	1807	1	16194	2	N	108	169	1			47
							119	9									
10	20150	X	15594	-0-	-4556	-0-	1631	1	13899	2	N	58					105
							64	9									
11	18930	X	17585	-0-	-1345	-0-	1818	1	15735	2	N	29	14	8			120
							32	9									
12	19561	X	16245	-0-	-3316	-0-	1697	1	14542	2	N	5					125
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 222,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1860	X	1837	-0-	-23	-0-	63	1	1763	2	N	10	10	8			47
							11	9									
02	1820	X	1354	-0-	-466	-0-	47	1	1305	2	N	2	2	8			47
							2	9									
03	2015	X	1438	-0-	-577	-0-	50	1	1386	2	N	2	2	8			47
							2	9									
04	1950	X	1558	-0-	-392	-0-	93	1	1462	2	N	3	3	8			47
							3	9									
05	1953	X	1609	-0-	-344	-0-	134	1	1475	2	N	-0-					47
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	2	N	-0-					47
07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	162	1	1341	2	N	10	10	8			47
							11	9									
08	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	151	1	1342	2	N	-0-					47
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	158	1	1416	2	N	-0-					47
10	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	136	1	1162	2	N	-0-					47
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	150	1	1303	2	N	6	6	8			47
							7	9									
12	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	146	1	1250	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 17,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	56141	X	41517	-0-	-14624	-0-	3242	1	38218	2	N	52					97
							57	9									
02	48384	X	36881	-0-	-11503	-0-	2968	1	33896	2	N	15					112
							17	9									
03	50778	X	39881	-0-	-10897	-0-	3261	1	36589	2	N	28					140
							31	9									
04	46830	X	37368	-0-	-9462	-0-	3195	1	34001	2	N	156	181	1			115
							172	9									
05	45415	X	32966	-0-	-12449	-0-	2548	1	30409	2	N	8					123
							9	9									
06	40170	X	36918	-0-	-3252	-0-	3169	1	33749	2	N	-0-					123
07	40827	X	34991	-0-	-5836	-0-	3267	1	31692	2	N	29					152
							32	9									
08	39866	X	33271	-0-	-6595	-0-	3153	1	30118	2	N	-0-					152
09	37380	X	31922	-0-	-5458	-0-	3335	1	28587	2	N	-0-					152
10	38161	X	29512	-0-	-8649	-0-	3222	1	26136	2	N	140	174	1			118
							154	9									
11	36930	X	28527	-0-	-8403	-0-	3093	1	25434	2	N	-0-					118
12	34999	X	23458	-0-	-11541	-0-	3144	1	20314	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 407,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	25879	-0-	-440	-0-	891	1	24842	2	Y	133	125	1	71	8	68
							146	9									
02	23772	X	22726	-0-	-1046	-0-	784	1	21720	2	Y	202	129	1	23	8	118
							222	9									
03	26319	X	22907	-0-	-3412	-0-	793	1	22023	2	Y	83	126	1	21	8	54
							91	9									
04	25470	X	23575	-0-	-1895	-0-	1413	1	22100	2	Y	56	75	1	24	8	11
							62	9									
05	26319	X	24341	-0-	-1978	-0-	2018	1	22171	2	Y	138	82	1			67
							152	9									
06	T. A.		22755	-0-	22755	22755	1649	1	21039	2	Y	61	106	1			22
							67	9									
07	T. A.		23648	-0-	23648	46403	2539	1	20974	2	Y	123	68	8			77
							135	9									
08	T. A.		23070	-0-	23070	69473	2318	1	20655	2	Y	88	91	1			74
							97	9									
09	91344	X	21871	-0-	-69473	-0-	2183	1	19560	2	Y	116	170	1			20
							128	9									
10	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	1938	1	16511	2	Y	48					68
							53	9									
11	22890	X	20349	-0-	-2541	-0-	2098	1	18162	2	Y	81	84	1	28	8	37
							89	9									
*12	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	2018	1	17291	2	Y	46					83
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 268,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

01	837	N	812	-0-	-25	-0-	90	1	722	2	Y	-0-					17
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	92	1	742	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
03	1302	N	566	-0-	-736	-0-	62	1	503	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
04	780	N	345	-0-	-435	-0-	28	1	229	2	Y	80	77	1	1	8	19
							88	9									
05	930	N	575	-0-	-355	-0-	64	1	510	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	57	1	441	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	82	1	632	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	133	1	855	2	Y	-0-					19
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	65	1	487	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	92	1	696	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
11	960	N	298	-0-	-662	-0-	33	1	265	2	Y	-0-					19
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	64	1	432	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1113	-0-	-313	-0-	124	1	989	2	Y	-0-					16
02	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	113	1	912	2	Y	-0-					16
03	1395	X	1276	-0-	-119	-0-	140	1	1136	2	Y	-0-					16
04	1350	X	1145	-0-	-205	-0-	124	1	992	2	Y	26	36	1			6
							29	9									
05	1395	X	1329	-0-	-66	-0-	149	1	1180	2	Y	-0-					6
06	1230	X	1175	-0-	-55	-0-	134	1	1041	2	Y	-0-					6
07	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	162	1	1242	2	Y	-0-					6
08	1333	X	1056	-0-	-277	-0-	143	1	913	2	Y	-0-					6
09	1290	X	940	-0-	-350	-0-	110	1	829	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
10	1395	X	1331	-0-	-64	-0-	156	1	1175	2	Y	-0-					6
11	1350	X	975	-0-	-375	-0-	108	1	867	2	Y	-0-					6
12	1395	X	1193	-0-	-202	-0-	153	1	1040	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	19685	X	17830	-0-	-1855	-0-	2090	1	15707	2	N	30	10	8			55
							33	9									
02	17780	X	17140	-0-	-640	-0-	1979	1	15091	2	N	64	14	8			105
							70	9									
03	19685	X	19239	-0-	-446	-0-	2216	1	17013	2	N	9	9	8			105
							10	9									
04	19050	X	18832	-0-	-218	-0-	2188	1	16579	2	N	59	67	1	7	8	90
							65	9									
05	19685	X	18523	-0-	-1162	-0-	2168	1	16243	2	N	102	12	8			180
							112	9									
06	18630	X	17881	-0-	-749	-0-	2149	1	15713	2	N	17	162	1	10	8	25
							19	9									
07	19468	X	17954	-0-	-1514	-0-	2174	1	15737	2	N	39	17	8			47
							43	9									
08	19468	X	14874	-0-	-4594	-0-	2117	1	12757	2	N	-0-					47
09	18840	X	16757	-0-	-2083	-0-	2066	1	14624	2	N	61	24	8			84
							67	9									
10	18538	X	17292	-0-	-1246	-0-	2133	1	15145	2	N	13	13	8			84
							14	9									
11	17880	X	15019	-0-	-2861	-0-	1750	1	13194	2	N	68	23	8			129
							75	9									
12	17949	X	15577	-0-	-2372	-0-	2109	1	13458	2	N	9	9	8			129
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 206,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					109
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					109
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					109
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					109
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					109
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					109
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					109
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					109
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					109
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					109
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					109
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					23
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					23
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					23
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					23
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					23
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					23
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					23
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					23
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					23
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					23
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					23
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	2299	-0-	-0-		-0-	2274	2	25	9	N	23					168
02	2041	N	2041	-0-	-0-		-0-	2022	2	19	9	N	17					185
03	2457	N	2457	-0-	-0-		-0-	2434	2	23	9	N	21					206
04	2536	N	2536	-0-	-0-		-0-	2517	2	19	9	N	17	167	1			56
05	2797	N	2797	-0-	-0-		-0-	2775	2	22	9	N	20					76
06	2836	N	2836	-0-	-0-		-0-	2819	2	17	9	N	15					91
07	2925	N	2925	-0-	-0-		-0-	2908	2	17	9	N	15					106
08	2715	N	2715	-0-	-0-		-0-	2697	2	18	9	N	16					122
09	2370	N	821	-0-	-1549		-0-	819	2	2	9	N	2					124
10	2015	N	1632	-0-	-383		-0-	1630	2	2	9	N	2					126
11	2370	N	2069	-0-	-301		-0-	2057	2	12	9	N	11	110	1			27
*12	2036	N	2036	-0-	-0-		-0-	2025	2	11	9	N	10					37

TOTAL GAS PROD: 27,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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 #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 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	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2900	2	6	9	N	5					140
02	2968	X	2747	-0-	-221	-0-	2739	2	8	9	N	7					147
03	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	3039	2	8	9	N	7					154
04	3180	X	2898	-0-	-282	-0-	2892	2	6	9	N	5					159
05	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2837	2	7	9	N	6					165
06	2940	X	2600	-0-	-340	-0-	2594	2	6	9	N	5					170
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3048	2	9	9	N	8					178
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3469	2	8	9	N	7					185
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2927	2	2	9	N	2					187
10	3038	X	2537	-0-	-501	-0-	2529	2	8	9	N	7					194
11	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	2875	2	8	9	N	7	158	1			43
12	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3160	2	8	9	N	7					50

TOTAL GAS PROD: 35,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9837	2	111	9	N	101					346
02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9441	2	105	9	N	95	170	1			271
03	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8216	2	90	9	N	82	175	1			178
04	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11729	2	107	9	N	97					275
05	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9743	2	97	9	N	88					363
06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10630	2	101	9	N	92	180	1			275
07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10237	2	84	9	N	76	174	1			177
08	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10610	2	91	9	N	83					260
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10111	2	92	9	N	84	175	1			169
10	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10144	2	106	9	N	96					265
11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9833	2	101	9	N	92	209	1			148
*12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	8968	2	94	9	N	85					233

TOTAL GAS PROD: 120,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

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	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2738	2	17	9	N	15					213
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	N	8	169	1			52
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2691	2	13	9	N	12					64
04	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	1968	2	6	9	N	5					69
05	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2249	2	9	9	N	8					77
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2429	2	13	9	N	12					89
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	2	6	9	N	5					94
08	2263	N	1686	-0-	-577	-0-	1682	2	4	9	N	4					98
09	2280	N	1650	-0-	-630	-0-	1648	2	2	9	N	2					100
10	2356	N	1039	-0-	-1317	-0-	1039	2			N	-0-					100
11	1620	N	773	-0-	-847	-0-	772	2	1	9	N	1	98	1			3
12	1705	N	641	-0-	-1064	-0-	641	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					133
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					35
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-					35
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2001	2	42	9	N	38					73
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4173	2	72	9	N	65					138
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4390	2	51	9	N	46					184
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2900	2	3	9	N	3					187
07	3100	N	3709	-0-	609	609	3709	2			N	-0-					187
08	2046	X	427	-0-	-1619	-0-	427	2			N	-0-					187
09	1980	X	1224	-0-	-756	-0-	1224	2			N	-0-					187
10	2046	X	12	-0-	-2034	-0-	12	2			N	-0-					187
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	134	1			53
12	2046	X	7	-0-	-2039	-0-	5	2	2	9	N	2					55

TOTAL GAS PROD: 19,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3179	-0-	79	111	3165	2	14	9	N	13					175
02	2509	N	2398	-0-	-111	-0-	2388	2	10	9	N	9	157	1			27
03	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2349	2	11	9	N	10					37
04	2700	X	2297	-0-	-403	-0-	2288	2	9	9	N	8					45
05	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	2293	2	9	9	N	8					53
06	2700	X	2223	-0-	-477	-0-	2214	2	9	9	N	8					61
07	2666	X	2311	-0-	-355	-0-	2302	2	9	9	N	8					69
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2476	2	11	9	N	10					79
09	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2239	2	2	9	N	2					81
10	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2314	2	17	9	N	15					96
11	2400	N	2206	-0-	-194	-0-	2197	2	9	9	N	8					104
*12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2750	2	9	9	N	8					112

TOTAL GAS PROD: 29,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 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	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2438	2	31	9	N	28					163
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2013	2	17	9	N	15					178
03	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	2251	2	30	9	N	27	170	1			35
04	2370	N	2161	-0-	-209	-0-	2136	2	25	9	N	23					58
05	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2179	2	28	9	N	25					83
06	2220	N	1892	-0-	-328	-0-	1870	2	22	9	N	20					103
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1952	2	24	9	N	22					125
08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	1990	2	19	9	N	17					142
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2					144
10	2387	N	1739	-0-	-648	-0-	1720	2	19	9	N	17					161
11	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	1848	2	33	9	N	30	97	1			94
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2083	2	20	9	N	18					112

TOTAL GAS PROD: 24,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 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	4743	X	3418	-0-	-1325	-0-	3415	2	3	9	N	3					178
02	4284	X	3328	-0-	-956	-0-	3306	2	22	9	N	20					198
03	4619	X	4121	-0-	-498	-0-	4112	2	9	9	N	8					206
04	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	4107	2			N	-0-	175	1			31
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4129	2	6	9	N	5					36
06	3990	X	3912	-0-	-78	-0-	3906	2	6	9	N	5					41
07	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	3977	2	6	9	N	5					46
08	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	4026	2	3	9	N	3					49
09	4110	X	3821	-0-	-289	-0-	3813	2	8	9	N	7					56
10	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	3837	2	2	9	N	2					58
11	3900	X	3657	-0-	-243	-0-	3651	2	6	9	N	5					63
12	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3694	2	6	9	N	5					68

TOTAL GAS PROD: 46,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	5239	X	4777	-0-	-462	-0-	4769	2	8	9	N	7					166
02	4648	X	4246	-0-	-402	-0-	4238	2	8	9	N	7					173
03	5146	X	4669	-0-	-477	-0-	4661	2	8	9	N	7					180
04	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4671	2	4	9	N	4	163	1			21
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5151	2	3	9	N	3					24
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4918	2	6	9	N	5					29
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5028	2	8	9	N	7					36
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5427	2	114	9	N	104					140
09	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	13120	2	6	9	N	5					145
10	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14633	2	52	9	N	47					192
11	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9532	2	32	9	N	29					221
*12	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7682	2	29	9	N	26					247

TOTAL GAS PROD: 84,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	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	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-

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-					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-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					25
02	1932	N	1865	-0-	-67	-0-	1865	2			N	-0-					25
03	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	2063	2			N	-0-					25
04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1991	2			N	-0-					25
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2066	2	1	9	N	1					26
06	300	N	1660	-0-	1360	1360	1660	2			N	-0-					26
07	T. A.		1795	-0-	1795	3155	1795	2			N	-0-					26
08	T. A.		2323	-0-	2323	5478	2323	2			N	-0-					26
09	T. A.		1849	-0-	1849	7327	1849	2			N	-0-					26
10	T. A.		2058	-0-	2058	9385	2047	2	11	9	N	10					36
11	11352	X	1967	-0-	-9385	-0-	1956	2	11	9	N	10					46
12	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 23,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					30
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	Y	216	179	1			67
							238	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	154	171	1			50
							169	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	272	59	1			263
							299	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	29	215	1			77
							32	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	157	56	1			178
							173	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	Y	56	147	1			87
							62	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	137	64	1			160
							151	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	Y	205	297	1			68
							226	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	52	46	1			74
							57	9									
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	63	62	1			75
							69	9									
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	205	112	1			168
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,546

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	66	-0-	-216	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	57	1			7
*08	14B DENY		-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: 7

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		1062	-0-	1062	5221	1062	2			N	-0-					-0-
02	6133	X	912	-0-	-5221	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1004	2	21	9	N	19					19
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9	N	6					25
06	300	N	987	-0-	687	687	986	2	1	9	N	1					26
07	T. A.		1048	-0-	1048	1735	1048	2			N	-0-					26
08	T. A.		1170	-0-	1170	2905	1170	2			N	-0-					26
09	T. A.		1081	-0-	1081	3986	1081	2			N	-0-					26
10	T. A.		1045	-0-	1045	5031	1045	2			N	-0-					26
11	6009	X	978	-0-	-5031	-0-	978	2			N	-0-					26
12	1116	N	835	-0-	-281	-0-	827	2	8	9	N	7					33

TOTAL GAS PROD: 12,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	774	-0-	-1	-0-	762	2	12	9	N	11					33
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	697	2	4	9	N	4					37
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					37
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					37
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					37
06	300	N	730	-0-	430	430	730	2			N	-0-					37
07	T. A.		818	-0-	818	1248	817	2	1	9	N	1					38
08	T. A.		823	-0-	823	2071	823	2			N	-0-					38
09	T. A.		752	-0-	752	2823	730	2	22	9	N	20					58
10	T. A.		715	-0-	715	3538	707	2	8	9	N	7	65	1			-0-
11	4187	X	649	-0-	-3538	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	93	1	356	2	N	29	78	1			6
							32	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	84	1	330	2	N	16					22
							18	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	93	1	347	2	N	15					37
							17	9									
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	90	1	323	2	N	8					45
							9	9									
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	48	1	291	2	N	9	54	1			-0-
							10	9									
06	300	N	423	-0-	123	123	78	1	320	2	N	23					23
							25	9									
07	T. A.		458	-0-	458	581	87	1	346	2	N	23	45	1			1
							25	9									
08	T. A.		497	-0-	497	1078	93	1	382	2	N	20					21
							22	9									
09	T. A.		436	-0-	436	1514	90	1	328	2	N	16					37
							18	9									
10	T. A.		414	-0-	414	1928	93	1	307	2	N	13	49	1			1
							14	9									
11	2339	X	411	-0-	-1928	-0-	87	1	305	2	N	17					18
							19	9									
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	93	1	303	2	N	8					26
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	300	N	1141	-0-	841	841	1141	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1157	-0-	1157	1998	1157	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1284	-0-	1284	3282	1284	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		972	-0-	972	4254	972	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		613	-0-	613	4867	613	2			N	-0-					-0-
11	5549	X	682	-0-	-4867	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

01	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	279	1	2685	2	N	18					162
							20	9									
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	252	1	2741	2	N	5					167
							6	9									
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	264	1	2844	2	N	19	173	1			13
							21	9									
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	270	1	2831	2	N	4					17
							4	9									
05	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	278	1	2792	2	N	10					27
							11	9									
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	257	1	2466	2	N	-0-					27
07	T. A.		3125	-0-	3125	3125	277	1	2830	2	N	16					43
							18	9									
08	T. A.		3015	-0-	3015	6140	279	1	2682	2	N	49					92
							54	9									
09	T. A.		1850	-0-	1850	7990	270	1	1556	2	N	22					114
							24	9									
10	T. A.		3136	-0-	3136	11126	277	1	2852	2	N	6					120
							7	9									
11	13878	X	2752	-0-	-11126	-0-	256	1	2496	2	N	-0-					120
12	3131	X	2640	-0-	-491	-0-	261	1	2357	2	N	20					140
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 34,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

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	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					49
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2012	2	43	9	N	39	88	1			-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2382	2	47	9	N	43					43
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2509	2	25	9	N	23					66
06	300	N	2395	-0-	2095	2095	2394	2	1	9	N	1	66	1			1
07	T. A.		2440	-0-	2440	4535	2425	2	15	9	N	14					15
08	T. A.		2575	-0-	2575	7110	2575	2			N	-0-					15
09	T. A.		2121	-0-	2121	9231	2089	2	32	9	N	29					44
10	T. A.		2313	-0-	2313	11544	2294	2	19	9	N	17	45	1			16
11	13248	X	1704	-0-	-11544	-0-	1704	2			N	-0-					16
12	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	1934	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 27,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	402	-0-	-280	-0-	11	1	389	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	Y	-0-					1
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	3	1	120	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	589	N	215	-0-	-374	-0-	5	1	210	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	15	1	585	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	382	-0-	-176	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	10	1	318	2	N	4					4
							4	9									
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	10	1	340	2	N	-0-					4
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	9	1	326	2	N	-0-	2	1			2
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	9	1	327	2	N	10	9	1			3
							11	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	7	7	1			3
							8	9									
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	9	1	306	2	N	8	9	1			2
							9	9									
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	7	1	254	2	N	7	7	1			2
							8	9									
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	6	1	249	2	N	6	8	1			-0-
							7	9									
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	6	1	231	2	N	8	6	1			2
							9	9									
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	5	6	1			1
							6	9									
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	6	1	227	2	N	8	6	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	129	-0-	-26	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
03	155	X	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
04	150	X	139	-0-	-11	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	X	128	-0-	-27	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
07	155	X	137	-0-	-18	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-
08	155	X	138	-0-	-17	-0-	3	1	134	2	N	1					1
							1	9									
09	150	X	118	-0-	-32	-0-	3	1	115	2	N	-0-	1	1			-0-
10	155	X	131	-0-	-24	-0-	3	1	126	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	150	X	138	-0-	-12	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	21	1	740	2	N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	847	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	622	2	N	-0-					-0-
08	930	N	256	-0-	-674	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	24	1	932	2	N	77	72	1			5
							85	9									
10	651	N	337	-0-	-314	-0-	6	1	241	2	N	82	70	1			17
							90	9									
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	5	1	169	2	N	56	63	1			10
							62	9									
12	930	N	255	-0-	-675	-0-	5	1	200	2	N	45	47	1			8
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	60	1	2058	2	N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	56	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	57	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	56	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	57	1	2077	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	46	1	1611	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1245	-0-	-739	-0-	35	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1298	-0-	-686	-0-	33	1	1265	2	N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	46	1	1785	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	29	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	35	1	1276	2	N	-0-					-0-
*12	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	38	1	1545	2	N	10	8	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-					N	-0-					-0-
03	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
05	15655	X	9957	-0-	-5698	-0-	267	1	9690	2	N	-0-					-0-
06	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	262	1	9142	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		8876	-0-	8876	8876	249	1	8627	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		8214	-0-	8214	17090	207	1	8007	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		7347	-0-	7347	24437	185	1	7162	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		7221	-0-	7221	31658	186	1	7035	2	N	-0-					-0-
11	38481	X	6823	-0-	-31658	-0-	183	1	6640	2	N	-0-					-0-
*12	8866	X	7145	-0-	-1721	-0-	170	1	6975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 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	589	N	380	-0-	-209	-0-	11	1	369	2	N	-0-					76
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	10	1	346	2	N	-0-					76
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	N	1					77
							1	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	N	-0-					77
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	648	2	N	1	2	1			76
							1	9									
06	300	N	789	-0-	489	489	22	1	766	2	N	1	1	1			76
							1	9									
07	T. A.		588	-0-	588	1077	16	1	572	2	N	-0-	76	1			-0-
08	T. A.		818	-0-	818	1895	21	1	797	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		764	-0-	764	2659	19	1	745	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		699	-0-	699	3358	18	1	678	2	N	3	2	1			1
							3	9									
11	4088	X	730	-0-	-3358	-0-	20	1	709	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	17	1	702	2	N	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1023	X	626	-0-	-397	-0-	18	1	608	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	391	-0-	-645	-0-	11	1	380	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	643	-0-	-504	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	365	-0-	-745	-0-	10	1	354	2	N	1					1
							1	9									
05	682	X	363	-0-	-319	-0-	10	1	353	2	N	-0-	1	1			-0-
06	630	X	434	-0-	-196	-0-	12	1	422	2	N	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	N	7	4	1			3
							8	9									
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	18	1	698	2	N	2	4	1			1
							2	9									
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	16	1	614	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	775	X	438	-0-	-337	-0-	11	1	426	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	21	1	771	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	775	X	558	-0-	-217	-0-	13	1	544	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	2	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	N	10	8	1			2
							11	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	N	-0-					2
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	376	2	N	-0-	2	1			-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	436	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	463	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	36	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	38	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4283	-0-	1183	1183	107	1	4151	2	N	23	14	1			9
							25	9									
09	3000	N	3082	-0-	82	1265	77	1	2969	2	N	33	40	1			2
							36	9									
10	3100	N	2910	-0-	-190	1075	74	1	2796	2	N	36	28	1			10
							40	9									
11	3559	X	2484	-0-	-1075	-0-	66	1	2387	2	N	28	31	1			7
							31	9									
*12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	50	1	2037	2	N	24	19	1			12
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 19,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	23	1	798	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	1					1
							1	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	593	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	307	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	4	1	150	2	N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	4					4
							4	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4
05	3100	N	5118	-0-	2018	2018	137	1	4981	2	N	-0-					4
06	3000	N	3794	-0-	794	2812	106	1	3688	2	N	-0-					4
07	3100	N	3994	-0-	894	3706	112	1	3882	2	N	-0-					4
08	9190	X	5484	-0-	-3706	-0-	137	1	5296	2	N	46	36	1			14
							51	9									
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	126	1	4862	2	N	57	67	1			4
							63	9									
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	122	1	4643	2	N	67	54	1			17
							74	9									
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	114	1	4116	2	N	62	65	1			14
							68	9									
*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	95	1	3874	2	N	79	67	1			26
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 36,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					38
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					38
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					38
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1222	2	6	9	N	5					43
05	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			N	-0-					43
06	300	N	1129	-0-	829	829	1129	2			N	-0-					43
07	T. A.		1299	-0-	1299	2128	1299	2			N	-0-	40	1			3
08	T. A.		1375	-0-	1375	3503	1375	2			N	-0-					3
09	T. A.		1207	-0-	1207	4710	1207	2			N	-0-					3
10	T. A.		1062	-0-	1062	5772	1062	2			N	-0-					3
11	6866	X	1094	-0-	-5772	-0-	1094	2			N	-0-					3
12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

01	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	2			N	-0-					14
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	2			N	-0-					14
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					14
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					14
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					14
06	300	N	624	-0-	324	324	624	2			N	-0-					14
07	T. A.		559	-0-	559	883	559	2			N	-0-					14
08	T. A.		438	-0-	438	1321	438	2			N	-0-					14
09	T. A.		267	-0-	267	1588	267	2			N	-0-					14
10	T. A.		376	-0-	376	1964	376	2			N	-0-					14
11	2251	X	287	-0-	-1964	-0-	287	2			N	-0-					14
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 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	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					116
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					116
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2558	2	47	9	N	43	141	1			18
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2241	2	43	9	N	39					57
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					57
06	300	N	2531	-0-	2231	2231	2531	2			N	-0-					57
07	T. A.		2557	-0-	2557	4788	2518	2	39	9	N	35					92
08	T. A.		2719	-0-	2719	7507	2679	2	40	9	N	36	128	1			-0-
09	T. A.		3185	-0-	3185	10692	3111	2	74	9	N	67	67	1			-0-
10	T. A.		3193	-0-	3193	13885	3193	2			N	-0-					-0-
11	17013	X	3128	-0-	-13885	-0-	3098	2	30	9	N	27					27
12	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	2546	2	23	9	N	21					48

TOTAL GAS PROD: 32,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		1057	-0-	757	757	1057	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1088	-0-	1088	1845	1088	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1102	-0-	1102	2947	1102	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		913	-0-	913	3860	913	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		892	-0-	892	4752	892	2			N	-0-					-0-
11	5836	X	1084	-0-	-4752	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,794 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	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					34
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					34
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5276	2	2	9	N	2					36
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					36
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					36
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5090	2	1	9	N	1					37
07	T. A.		5302	-0-	5302	5302	5302	2			N	-0-					37
08	T. A.		5574	-0-	5574	10876	5574	2			N	-0-					37
09	T. A.		5082	-0-	5082	15958	5082	2			N	-0-					37
10	T. A.		5227	-0-	5227	21185	5227	2			N	-0-					37
11	26250	X	5065	-0-	-21185	-0-	5065	2			N	-0-					37
12	5425	X	5206	-0-	-219	-0-	5206	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 60,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					74
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	N	15	89	1			-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	300	N	1561	-0-	1261	1261	1561	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1571	-0-	1571	2832	1571	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1788	-0-	1788	4620	1788	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1545	-0-	1545	6165	1545	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1498	-0-	1498	7663	1498	2			N	-0-					-0-
11	8942	X	1279	-0-	-7663	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					50
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					50
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					50
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					50
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					50
06	300	N	676	-0-	376	376	676	2			N	-0-					50
07	T. A.		595	-0-	595	971	595	2			N	-0-					50
08	T. A.		645	-0-	645	1616	645	2			N	-0-					50
09	T. A.		545	-0-	545	2161	545	2			N	-0-	49	1			1
10	T. A.		606	-0-	606	2767	606	2			N	-0-					1
11	3274	X	507	-0-	-2767	-0-	507	2			N	-0-					1
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					16
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					16
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					16
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					16
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					16
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					16
07	T. A.		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					16
09	T. A.		5	-0-	5	100	5	2			N	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					16
11	100	X	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-					16
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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-

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 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	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	1	73	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. "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-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		346	-0-	346	346	346	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	349	3	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		6	-0-	6	355	6	2			N	-0-					-0-
04	358	X	3	-0-	-355	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3	-0-	3	10	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

01	2511	N	2360	-0-	-151	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	300	N	2383	-0-	2083	2083	2383	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		2442	-0-	2442	4525	2442	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		2444	-0-	2444	6969	2444	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		921	-0-	921	7890	921	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	7893	3	2			N	-0-					-0-
11	7949	X	56	-0-	-7893	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4639	-0-	1539	1539	4639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

01	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					59
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					59
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					59
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					59
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					59
06	300	N	1362	-0-	1062	1062	1362	2			N	-0-					59
07	T. A.		983	-0-	983	2045	983	2			N	-0-					59
08	T. A.		1608	-0-	1608	3653	1608	2			N	-0-					59
09	T. A.		1027	-0-	1027	4680	1027	2			N	-0-					59
10	T. A.		1523	-0-	1523	6203	1523	2			N	-0-					59
11	7393	X	1190	-0-	-6203	-0-	1190	2			N	-0-					59
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 15,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	885	2	1	9	N	1	75	1			1
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	775	2	24	9	N	22					23
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	852	2	4	9	N	4					27
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	800	2	25	9	N	23					50
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	812	2	46	9	N	42	92	1			-0-
06	300	N	756	-0-	456	456	738	2	18	9	N	16					16
07	T. A.		891	-0-	891	1347	852	2	39	9	N	35	51	1			-0-
08	T. A.		1046	-0-	1046	2393	1027	2	19	9	N	17					17
09	T. A.		841	-0-	841	3234	819	2	22	9	N	20					37
10	T. A.		879	-0-	879	4113	864	2	15	9	N	14					51
11	4932	X	819	-0-	-4113	-0-	789	2	30	9	N	27	51	1			27
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 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	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		1248	-0-	948	948	1248	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1282	-0-	1282	2230	1282	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1752	-0-	1752	3982	1752	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1221	-0-	1221	5203	1221	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1253	-0-	1253	6456	1253	2			N	-0-					-0-
11	7693	X	1237	-0-	-6456	-0-	1196	2	41	9	N	37					37
*12	0	W	1215	-0-	1215	1215	1215	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 14,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	690	2	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	21	1	710	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	28	1	988	2	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	27	1	942	2	N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	27	1	972	2	N	-0-					-0-
06	300	N	994	-0-	694	694	28	1	966	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		985	-0-	985	1679	28	1	957	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		996	-0-	996	2675	25	1	971	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1053	-0-	1053	3728	27	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		1169	-0-	1169	4897	30	1	1133	2	N	5	4	1			1
							6	9									
11	5710	X	813	-0-	-4897	-0-	22	1	788	2	N	3	3	1			1
							3	9									
12	1085	N	597	-0-	-488	-0-	14	1	581	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-6	-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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					5
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					5
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					5
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

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	2139	N	1935	-0-	-204	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1847	-0-	-57	-0-	1833	2	14	9	N	13					13
03	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2033	2			N	-0-					13
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					13
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					13
06	300	N	1882	-0-	1582	1582	1881	2	1	9	N	1					14
07	T. A.		2142	-0-	2142	3724	2142	2			N	-0-					14
08	T. A.		2137	-0-	2137	5861	2137	2			N	-0-					14
09	T. A.		2022	-0-	2022	7883	2022	2			N	-0-					14
10	T. A.		1991	-0-	1991	9874	1991	2			N	-0-					14
11	11793	X	1919	-0-	-9874	-0-	1905	2	14	9	N	13					27
12	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					33
02	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1637	2	26	9	N	24	57	1			-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1848	2	37	9	N	34					34
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1945	2	34	9	N	31					65
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2090	2	34	9	N	31	64	1			32
06	300	N	2036	-0-	1736	1736	2006	2	30	9	N	27	59	1			-0-
07	T. A.		1918	-0-	1918	3654	1889	2	29	9	N	26					26
08	T. A.		2313	-0-	2313	5967	2273	2	40	9	N	36	61	1			1
09	T. A.		2017	-0-	2017	7984	1975	2	42	9	N	38					39
10	T. A.		2047	-0-	2047	10031	2028	2	19	9	N	17					56
11	11879	X	1848	-0-	-10031	-0-	1822	2	26	9	N	24	74	1			6
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2056	2	24	9	N	22					28

TOTAL GAS PROD: 23,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1800	2			N	-0-					20
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					20
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2016	2	41	9	N	37					57
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					57
05	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1951	2	3	9	N	3					60
06	300	N	1808	-0-	1508	1508	1740	2	68	9	N	62	122	1			-0-
07	T. A.		1516	-0-	1516	3024	1516	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1765	-0-	1765	4789	1765	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1440	-0-	1440	6229	1440	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1371	-0-	1371	7600	1371	2			N	-0-					-0-
11	8974	X	1374	-0-	-7600	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 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	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	163	1	845	2	Y	14	18	1			7
							15	9									
02	1680	X	1135	-0-	-545	-0-	187	1	941	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	360	1	1526	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	429	1	1447	2	Y	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	456	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	533	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	498	1	1103	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	461	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1503	-0-	-207	-0-	455	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	476	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	474	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	503	1	1116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1541	-0-	-195	-0-	43	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1389	-0-	-95	-0-	40	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	42	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	41	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	39	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	300	N	1388	-0-	1088	1088	39	1	1349	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		1368	-0-	1368	2456	38	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		1326	-0-	1326	3782	33	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1273	-0-	1273	5055	32	1	1235	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	T. A.		1295	-0-	1295	6350	33	1	1255	2	N	6	5	1			1
							7	9									
11	7587	X	1237	-0-	-6350	-0-	33	1	1198	2	N	5	5	1			1
							6	9									
12	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	29	1	1182	2	N	6	5	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 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	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	300	N	1418	-0-	1118	1118	1273	2	145	9	N	132	132	1			-0-
07	T. A.		1285	-0-	1285	2403	1285	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1409	-0-	1409	3812	1409	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1146	-0-	1146	4958	1146	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1162	-0-	1162	6120	1162	2			N	-0-					-0-
11	7180	X	1060	-0-	-6120	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	960	-0-	-218	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1419	-0-	-348	-0-		1419	2			N	-0-					11
02	1624	N	1283	-0-	-341	-0-		1283	2			N	-0-					11
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-		1583	2			N	-0-					11
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-		1531	2			N	-0-					11
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		1582	2			N	-0-					11
06	300	N	1513	-0-	1213	1213		1513	2			N	-0-					11
07	T. A.		1610	-0-	1610	2823		1577	2	33	9	N	30					41
08	T. A.		1635	-0-	1635	4458		1631	2	4	9	N	4	44	1			1
09	T. A.		1385	-0-	1385	5843		1385	2			N	-0-					1
10	T. A.		1278	-0-	1278	7121		1278	2			N	-0-					1
11	8320	X	1199	-0-	-7121	-0-		1199	2			N	-0-					1
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-		1451	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

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	983	-0-	-40	-0-		922	2	61	9	N	55	147	1			1
02	868	N	611	-0-	-257	-0-		545	2	66	9	N	60					61
03	868	N	801	-0-	-67	-0-		736	2	65	9	N	59					120
04	960	N	851	-0-	-109	-0-		830	2	21	9	N	19	132	1			7
05	682	N	680	-0-	-2	-0-		595	2	85	9	N	77	61	1			23
06	300	N	636	-0-	336	336		636	2			N	-0-					23
07	T. A.		520	-0-	520	856		520	2			N	-0-					23
08	T. A.		925	-0-	925	1781		816	2	109	9	N	99	112	1			10
09	T. A.		538	-0-	538	2319		465	2	73	9	N	66	76	1			-0-
10	T. A.		549	-0-	549	2868		549	2			N	-0-					-0-
11	3323	X	455	-0-	-2868	-0-		455	2			N	-0-					-0-
12	558	N	420	-0-	-138	-0-		420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437

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	N	183	-0-	-3	-0-		5	1	178	2	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-		4	1	135	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	1					1
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-		1	1	24	2	N	-0-					1
07	T. A.		2205	-0-	2205	2205		59	1	2050	2	N	87	81	1			7
								96	9									
08	4654	X	2449	-0-	-2205	-0-		58	1	2236	2	N	141	117	1			31
								155	9									
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-		67	1	2585	2	N	121	144	1			8
								133	9									
10	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-		74	1	2812	2	N	139	117	1			30
								153	9									
11	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-		76	1	2763	2	N	116	125	1			21
								128	9									
*12	3100	N	3292	-0-	192	192		75	1	3063	2	N	140	131	1			30
								154	9									

TOTAL GAS PROD: 17,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	13	1	444	2	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	12	1	403	2	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	13	1	451	2	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
05	465	N	374	-0-	-91	-0-	10	1	364	2	N	-0-					-0-
06	300	N	464	-0-	164	164	13	1	451	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		404	-0-	404	568	11	1	392	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		408	-0-	408	976	10	1	397	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		384	-0-	384	1360	10	1	373	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		429	-0-	429	1789	11	1	417	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2138	X	349	-0-	-1789	-0-	9	1	340	2	N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	8	1	347	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		119	-0-	119	119	3	1	116	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		83	-0-	83	202	2	1	81	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		167	-0-	167	369	4	1	163	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		61	-0-	61	430	2	1	59	2	N	-0-					-0-
11	507	X	77	-0-	-430	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	813	2	N	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	21	1	716	2	N	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	22	1	768	2	N	-0-					-0-
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	20	1	712	2	N	1					1
							1	9									
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	20	1	733	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	300	N	718	-0-	418	418	20	1	697	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		677	-0-	677	1095	19	1	657	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		681	-0-	681	1776	17	1	662	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	T. A.		675	-0-	675	2451	17	1	655	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	T. A.		670	-0-	670	3121	17	1	651	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3804	X	683	-0-	-3121	-0-	18	1	663	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	16	1	654	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 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	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	18	110	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	187	1	793	2	Y	103	136	1			50
							113	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	156	1	697	2	Y	97	93	1			54
							107	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	219	1	695	2	Y	226	261	1			19
							249	9									
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	169	1	746	2	Y	61					80
							67	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	192	1	824	2	Y	182	203	1			59
							200	9									
06	1140	X	909	-0-	-231	-0-	210	1	638	2	Y	55	92	1			22
							61	9									
07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	217	1	918	2	Y	71	79	1			14
							78	9									
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	198	1	896	2	Y	71	66	1			19
							78	9									
09	900	N	476	-0-	-424	-0-	113	1	312	2	Y	46	53	1			12
							51	9									
10	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	153	1	720	2	Y	134	130	1			16
							147	9									
11	1053	N	735	-0-	-318	-0-	151	1	563	2	Y	19	23	1			12
							21	9									
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	459	2	Y	71	52	1			31
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 11,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5373	2	4	9	N	4					16
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					16
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5269	2	23	9	N	21					37
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					37
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					37
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					37
07	T. A.		5320	-0-	5320	5320	5320	2			N	-0-					37
08	T. A.		6105	-0-	6105	11425	6086	2	19	9	N	17	54	1			-0-
09	T. A.		5912	-0-	5912	17337	5912	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		6340	-0-	6340	23677	6340	2			N	-0-					-0-
11	29992	X	6315	-0-	-23677	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5091	-0-	-365	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1581	N	911	-0-	-670	-0-	352	1	556	2	Y	3					92
							3	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	399	1	764	2	Y	-0-					92
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	433	1	817	2	Y	17					109
							19	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	392	1	825	2	Y	21					130
							23	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	442	1	1149	2	Y	80	170	1			40
							88	9									
06	T. A.		1179	-0-	879	879	480	1	699	2	Y	-0-					40
07	T. A.		1342	-0-	1342	2221	368	1	924	2	Y	45					85
							50	9									
08	T. A.		1331	-0-	1331	3552	364	1	938	2	Y	26					111
							29	9									
09	T. A.		1076	-0-	1076	4628	327	1	736	2	Y	12					123
							13	9									
10	T. A.		1505	-0-	1505	6133	289	1	1169	2	Y	43	166	1			-0-
							47	9									
11	7136	X	1003	-0-	-6133	-0-	257	1	746	2	Y	-0-					-0-
*12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	330	1	731	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	111	1	3821	2	N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	101	1	3369	2	N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	105	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	102	1	3606	2	N	-0-					-0-
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	102	1	3715	2	N	-0-					-0-
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	104	1	3632	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		3715	-0-	3715	3715	104	1	3611	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		3672	-0-	3672	7387	92	1	3580	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		3518	-0-	3518	10905	89	1	3429	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		3638	-0-	3638	14543	93	1	3522	2	N	21	17	1			4
							23	9									
11	18056	X	3513	-0-	-14543	-0-	94	1	3401	2	N	16	15	1			5
							18	9									
12	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	85	1	3479	2	N	18	17	1			6
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 44,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					30
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					30
03	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					30
04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10560	2	22	9	N	20					50
05	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11153	2	10	9	N	9	59	1			-0-
06	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
07	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
09	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12891	2	24	9	N	22					22
10	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					22
11	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					22
*12	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 137,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 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	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1226	2			N	-0-					53
02	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1072	2	3	9	N	3					56
03	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					56
04	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1114	2			N	-0-					56
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1131	2	8	9	N	7	63	1			-0-
06	300	N	1185	-0-	885	885	1185	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1243	-0-	1243	2128	1243	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1314	-0-	1314	3442	1314	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1155	-0-	1155	4597	1155	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1256	-0-	1256	5853	1256	2			N	-0-					-0-
11	6913	X	1060	-0-	-5853	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 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	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					55
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					55
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					55
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					55
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					55
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					55
07	T. A.		4330	-0-	4330	4330	4330	2			N	-0-					55
08	T. A.		4539	-0-	4539	8869	4539	2			N	-0-					55
09	T. A.		4218	-0-	4218	13087	4218	2			N	-0-					55
10	T. A.		4310	-0-	4310	17397	4310	2			N	-0-					55
11	21554	X	4157	-0-	-17397	-0-	4157	2			N	-0-					55
12	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 51,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 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	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	29	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	697	-0-	-339	-0-	20	1	677	2	N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	43	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	44	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	44	1	1589	2	N	-0-					-0-
06	300	N	1615	-0-	1315	1315	45	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		864	-0-	864	2179	24	1	840	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		514	-0-	514	2693	13	1	501	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		339	-0-	339	3032	9	1	330	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		323	-0-	323	3355	8	1	304	2	N	10	8	1			2
							11	9									
11	3636	X	281	-0-	-3355	-0-	7	1	264	2	N	9	9	1			2
							10	9									
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	7	1	266	2	N	9	8	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					13
02	1316	N	1260	-0-	-56	-0-	1260	2			N	-0-					13
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					13
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					13
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			N	-0-					13
06	300	N	1323	-0-	1023	1023	1323	2			N	-0-					13
07	T. A.		1360	-0-	1360	2383	1360	2			N	-0-					13
08	T. A.		1633	-0-	1633	4016	1633	2			N	-0-					13
09	T. A.		1723	-0-	1723	5739	1723	2			N	-0-					13
10	T. A.		1750	-0-	1750	7489	1750	2			N	-0-					13
11	9106	X	1617	-0-	-7489	-0-	1617	2			N	-0-					13
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 17,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	67	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	56	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	58	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	51	1	1798	2	N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	55	1	2011	2	N	-0-					-0-
06	300	N	1906	-0-	1606	1606	53	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		1806	-0-	1806	3412	51	1	1755	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		1912	-0-	1912	5324	48	1	1864	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1819	-0-	1819	7143	46	1	1773	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		1712	-0-	1712	8855	43	1	1647	2	N	20	16	1			4
							22	9									
11	10258	X	1403	-0-	-8855	-0-	37	1	1351	2	N	14	15	1			3
							15	9									
12	1891	N	1052	-0-	-839	-0-	25	1	1012	2	N	14	13	1			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	335	1	2531	2	Y	-0-					74
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	556	1	3191	2	Y	-0-					74
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	490	1	2410	2	Y	-0-					74
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	475	1	3325	2	Y	5					79
							6	9									
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	617	1	4108	2	Y	-0-					79
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	627	1	4147	2	Y	-0-					79
07	T. A.		4998	-0-	4998	4998	651	1	4346	2	Y	1					80
							1	9									
08	T. A.		5089	-0-	5089	10087	691	1	4398	2	Y	-0-					80
09	T. A.		4857	-0-	4857	14944	615	1	4242	2	Y	-0-					80
10	T. A.		4618	-0-	4618	19562	640	1	3978	2	Y	-0-					80
11	24389	X	4827	-0-	-19562	-0-	628	1	4199	2	Y	-0-					80
*12	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	677	1	4230	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 52,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

	ELLIS UNIT																
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	406	1	2122	2	Y	67	174	1			7
							74	9									
02	2380	N	2088	-0-	-292	-0-	418	1	1670	2	Y	-0-					7
03	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	478	1	1864	2	Y	6					13
							7	9									
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	517	1	2189	2	Y	112					125
							123	9									
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	519	1	2151	2	Y	101	169	1			57
							111	9									
06	T. A.		2646	-0-	2346	2346	503	1	2044	2	Y	90					147
							99	9									
07	T. A.		1311	-0-	1311	3657	462	1	787	2	Y	56	101	1			102
							62	9									
08	T. A.		2130	-0-	2130	5787	491	1	1529	2	Y	100	165	1			37
							110	9									
09	T. A.		1824	-0-	1824	7611	440	1	1322	2	Y	56					93
							62	9									
10	T. A.		2023	-0-	2023	9634	534	1	1472	2	Y	15					108
							17	9									
11	10996	X	1362	-0-	-9634	-0-	440	1	834	2	Y	80	178	1			10
							88	9									
*12	1302	N	380	-0-	-922	-0-	266	1	114	9	Y	104					114

TOTAL GAS PROD: 24,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	201	1	805	2	Y	68					132
							75	9									
02	1288	N	311	-0-	-977	-0-	68	1	243	2	Y	-0-					132
03	1147	N	792	-0-	-355	-0-	218	1	496	2	Y	71	170	1			33
							78	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	440	1	1159	2	Y	55					88
							61	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	369	1	1003	2	Y	112	119	1			81
							123	9									
06	T. A.		1284	-0-	984	984	382	1	867	2	Y	32					113
							35	9									
07	T. A.		890	-0-	890	1874	445	1	377	2	Y	62	148	1			27
							68	9									
08	T. A.		1049	-0-	1049	2923	349	1	627	2	Y	66					93
							73	9									
09	T. A.		1094	-0-	1094	4017	294	1	743	2	Y	52					145
							57	9									
10	T. A.		1181	-0-	1181	5198	248	1	868	2	Y	59	89	1			115
							65	9									
11	6305	X	1107	-0-	-5198	-0-	365	1	665	2	Y	70	71	1			114
							77	9									
*12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	364	1	609	2	Y	5					119
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

01	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3219	2			N	-0-					18
02	2968	X	2940	-0-	-28	-0-	2940	2			N	-0-					18
03	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	3241	2			N	-0-					18
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					18
05	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	3229	2			N	-0-					18
06	3150	X	3122	-0-	-28	-0-	3122	2			N	-0-					18
07	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3208	2			N	-0-					18
08	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	3226	2			N	-0-					18
09	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	2			N	-0-					18
10	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	3144	2			N	-0-					18
11	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			N	-0-					18
12	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	2806	2	23	9	N	21					39

TOTAL GAS PROD: 37,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	570	1	4895	2	Y	17	22	1			8
							19	9									
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	505	1	4332	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
03	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	462	1	4363	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	5310	X	4815	-0-	-495	-0-	444	1	4371	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4863	-0-	-624	-0-	460	1	4403	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	1806	-0-	-3504	-0-	205	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	393	1	5135	2	Y	42	32	1			10
							46	9									
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	512	1	6374	2	Y	36	35	1			11
							40	9									
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	542	1	5900	2	Y	58	42	1			27
							64	9									
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	558	1	6065	2	Y	87	103	1			11
							96	9									
11	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	519	1	5371	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
12	6882	X	6169	-0-	-713	-0-	551	1	5586	2	Y	29	24	1			13
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 64,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	8060	X	7878	-0-	-182	-0-	221	1	7657	2	N	-0-					-0-
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	220	1	7364	2	N	-0-					-0-
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	223	1	7824	2	N	-0-					-0-
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	216	1	7603	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7967	-0-	-217	-0-	214	1	7753	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7877	-0-	-43	-0-	219	1	7658	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7704	-0-	-480	-0-	216	1	7488	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7510	-0-	-581	-0-	189	1	7321	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7377	-0-	-513	-0-	186	1	7191	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7793	-0-	-360	-0-	199	1	7549	2	N	41	35	1			6
							45	9									
11	7890	X	7473	-0-	-417	-0-	200	1	7239	2	N	31	29	1			8
							34	9									
12	7719	X	7619	-0-	-100	-0-	181	1	7399	2	N	35	36	1			7
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 92,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	12772	X	12192	-0-	-580	-0-	343	1	11849	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10869	-0-	-667	-0-	316	1	10553	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	11934	-0-	-683	-0-	331	1	11603	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11522	-0-	-568	-0-	318	1	11204	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	11868	-0-	-315	-0-	318	1	11550	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11565	-0-	-225	-0-	322	1	11243	2	N	-0-					-0-
07	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	393	1	13631	2	N	-0-					-0-
08	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	355	1	13765	2	N	-0-					-0-
09	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	338	1	13051	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	13667	-0-	-345	-0-	351	1	13316	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	13221	-0-	-429	-0-	355	1	12866	2	N	-0-					-0-
*12	14105	X	13448	-0-	-657	-0-	319	1	13078	2	N	46	38	1			8
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 151,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. (I) GAS LIFT(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	8862	-0-	-500	-0-	249	1	8613	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7953	-0-	-447	-0-	231	1	7722	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8757	-0-	-388	-0-	243	1	8514	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8531	-0-	-259	-0-	236	1	8295	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8798	-0-	-68	-0-	236	1	8562	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8567	-0-	-13	-0-	239	1	8328	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8316	-0-	-488	-0-	233	1	8083	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	8083	-0-	-721	-0-	203	1	7880	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	7711	-0-	-869	-0-	194	1	7517	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7678	-0-	-1188	-0-	195	1	7408	2	N	68	55	1			13
							75	9									
11	8580	X	7504	-0-	-1076	-0-	200	1	7249	2	N	50	50	1			13
							55	9									
12	8308	X	7648	-0-	-660	-0-	181	1	7402	2	N	59	55	1			17
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 98,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	537	1	18581	2	N	-0-					-0-
02	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	493	1	16484	2	N	-0-					-0-
03	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	545	1	19071	2	N	-0-					-0-
04	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	497	1	17486	2	N	-0-					-0-
05	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	493	1	17878	2	N	-0-					-0-
06	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	473	1	16514	2	N	-0-					-0-
07	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	514	1	17851	2	N	-0-					-0-
08	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	485	1	18798	2	N	-0-					-0-
09	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	496	1	19171	2	N	-0-					-0-
10	20894	X	20894	-0-	-0-	-0-	537	1	20357	2	N	-0-					-0-
11	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	563	1	20418	2	N	-0-					-0-
*12	20897	X	20897	-0-	-0-	-0-	494	1	20246	2	N	143	107	1			36
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 229,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	66	1	2297	2	N	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	61	1	2054	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	64	1	2230	2	N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	63	1	2219	2	N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	63	1	2270	2	N	18	15	1			3
							20	9									
06	300	N	2301	-0-	2001	2001	64	1	2225	2	N	11	10	1			4
							12	9									
07	T. A.		2291	-0-	2291	4292	64	1	2212	2	N	14	14	1			4
							15	9									
08	T. A.		2310	-0-	2310	6602	58	1	2234	2	N	16	16	1			4
							18	9									
09	T. A.		2168	-0-	2168	8770	54	1	2100	2	N	13	16	1			1
							14	9									
10	T. A.		2232	-0-	2232	11002	57	1	2162	2	N	12	10	1			3
							13	9									
11	13162	X	2160	-0-	-11002	-0-	58	1	2092	2	N	9	9	1			3
							10	9									
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	51	1	2082	2	N	11	10	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-					22
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2	Y	-0-					22
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2	Y	-0-					22
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2	Y	-0-					22
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-					22
06	T. A.		123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-					22
07	T. A.		81	-0-	81	81	81	2	Y	-0-					22
08	T. A.		154	-0-	154	235	154	2	Y	-0-					22
09	T. A.		81	-0-	81	316	81	2	Y	-0-					22
10	T. A.		163	-0-	163	479	163	2	Y	-0-					22
11	635	X	156	-0-	-479	-0-	156	2	Y	-0-					22
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	9455	X	9203	-0-	-252	-0-	259	1	8944	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8353	-0-	-187	-0-	243	1	8110	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9227	-0-	-135	-0-	256	1	8971	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8884	-0-	-116	-0-	246	1	8638	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	9141	-0-	-97	-0-	245	1	8896	2	N	-0-					-0-
06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	250	1	8716	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8863	-0-	-375	-0-	248	1	8615	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8786	-0-	-452	-0-	221	1	8565	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8397	-0-	-573	-0-	212	1	8185	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8700	-0-	-569	-0-	222	1	8405	2	N	66	54	1			12
							73	9									
11	8970	X	8243	-0-	-727	-0-	220	1	7971	2	N	47	47	1			12
							52	9									
12	8866	X	8422	-0-	-444	-0-	199	1	8162	2	N	55	52	1			15
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 105,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	336	1	11602	2	N	-0-					-0-
02	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	311	1	10381	2	N	-0-					-0-
03	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	325	1	11364	2	N	-0-					-0-
04	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	311	1	10943	2	N	-0-					-0-
05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	310	1	11256	2	N	-0-					-0-
06	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	313	1	10913	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	11067	-0-	-248	-0-	310	1	10757	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	10910	-0-	-405	-0-	274	1	10636	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10360	-0-	-590	-0-	261	1	10099	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10632	-0-	-683	-0-	273	1	10359	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10213	-0-	-737	-0-	274	1	9939	2	N	-0-					-0-
*12	11067	X	10342	-0-	-725	-0-	247	1	10095	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15965	X	14618	-0-	-1347	-0-	411	1	14207	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	13296	-0-	-1124	-0-	386	1	12910	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14480	-0-	-1082	-0-	402	1	14078	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	14459	-0-	-181	-0-	400	1	14059	2	N	-0-					-0-
05	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	397	1	14406	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	14071	-0-	-179	-0-	392	1	13679	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	13185	-0-	-1757	-0-	369	1	12816	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	13231	-0-	-1711	-0-	333	1	12898	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	12193	-0-	-2267	-0-	308	1	11885	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	12888	-0-	-1930	-0-	331	1	12557	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	12348	-0-	-1722	-0-	331	1	12017	2	N	-0-					-0-
*12	13237	X	11929	-0-	-1308	-0-	284	1	11645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 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	18848	X	18420	-0-	-428	-0-	518	1	17902	2	N	-0-					-0-
02	17024	X	16446	-0-	-578	-0-	478	1	15968	2	N	-0-					-0-
03	18848	X	17955	-0-	-893	-0-	498	1	17457	2	N	-0-					-0-
04	18240	X	17273	-0-	-967	-0-	477	1	16796	2	N	-0-					-0-
05	18476	X	17773	-0-	-703	-0-	477	1	17296	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	17278	-0-	-542	-0-	481	1	16797	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	17028	-0-	-1169	-0-	477	1	16551	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	16817	-0-	-1132	-0-	423	1	16394	2	N	-0-					-0-
09	17280	X	16031	-0-	-1249	-0-	404	1	15627	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	16486	-0-	-1370	-0-	424	1	16062	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	15865	-0-	-1415	-0-	426	1	15439	2	N	-0-					-0-
*12	17019	X	16145	-0-	-874	-0-	385	1	15760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15622	-0-	-1304	-0-	15622	2			N	-0-					33
02	15120	X	13960	-0-	-1160	-0-	13959	2	1	9	N	1					34
03	16554	X	15378	-0-	-1176	-0-	15302	2	76	9	N	69	101	1			2
04	15870	X	14677	-0-	-1193	-0-	14677	2			N	-0-					2
05	15810	X	15027	-0-	-783	-0-	15027	2			N	-0-					2
06	15120	X	14691	-0-	-429	-0-	14649	2	42	9	N	38					40
07	15469	X	15003	-0-	-466	-0-	15000	2	3	9	N	3	43	1			-0-
08	15376	X	14093	-0-	-1283	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14269	-0-	-431	-0-	14228	2	41	9	N	37	36	1			1
10	15190	X	14463	-0-	-727	-0-	14463	2			N	-0-					1
11	14700	X	13969	-0-	-731	-0-	13932	2	37	9	N	34					35
12	15004	X	14211	-0-	-793	-0-	14205	2	6	9	N	5	40	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	14787	-0-	-1364	-0-	416	1	14371	2	N	-0-					-0-
02	14476	X	13204	-0-	-1272	-0-	384	1	12820	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	14445	-0-	-1241	-0-	401	1	14044	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	13920	-0-	-930	-0-	385	1	13535	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14358	-0-	-429	-0-	385	1	13973	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	13922	-0-	-388	-0-	388	1	13534	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	13666	-0-	-966	-0-	383	1	13283	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	13455	-0-	-991	-0-	338	1	13117	2	N	-0-					-0-
09	13920	X	12736	-0-	-1184	-0-	321	1	12415	2	N	-0-					-0-
10	14384	X	12982	-0-	-1402	-0-	334	1	12648	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	12545	-0-	-1375	-0-	337	1	12208	2	N	-0-					-0-
*12	13671	X	12622	-0-	-1049	-0-	301	1	12321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	19553	-0-	-1186	-0-	550	1	19003	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	16726	-0-	-1978	-0-	486	1	16240	2	N	-0-					-0-
03	20336	X	18239	-0-	-2097	-0-	506	1	17733	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	17526	-0-	-1914	-0-	484	1	17042	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	18018	-0-	-1605	-0-	483	1	17535	2	N	-0-					-0-
06	18930	X	17496	-0-	-1434	-0-	488	1	17008	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	17225	-0-	-1282	-0-	482	1	16743	2	N	-0-					-0-
08	18228	X	17007	-0-	-1221	-0-	428	1	16579	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	16185	-0-	-1335	-0-	408	1	15777	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	16562	-0-	-1511	-0-	425	1	16137	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	16019	-0-	-1471	-0-	430	1	15589	2	N	-0-					-0-
*12	17236	X	16258	-0-	-978	-0-	388	1	15870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8599	-0-	-1848	-0-	363	1	8236	2	Y	-0-					17
02	9436	X	8927	-0-	-509	-0-	363	1	8564	2	Y	-0-					17
03	10354	X	9778	-0-	-576	-0-	371	1	9407	2	Y	-0-					17
04	9720	X	8949	-0-	-771	-0-	384	1	8565	2	Y	-0-					17
05	10013	X	9182	-0-	-831	-0-	393	1	8789	2	Y	-0-					17
06	9570	X	8868	-0-	-702	-0-	381	1	8487	2	Y	-0-					17
07	9889	X	9032	-0-	-857	-0-	383	1	8649	2	Y	-0-					17
08	9827	X	7009	-0-	-2818	-0-	307	1	6702	2	Y	-0-					17
09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	403	1	9575	2	Y	1					18
							1	9									
10	9207	X	9052	-0-	-155	-0-	388	1	8664	2	Y	-0-					18
11	8880	X	8358	-0-	-522	-0-	347	1	8011	2	Y	-0-					18
*12	10323	X	8621	-0-	-1702	-0-	379	1	8242	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 106,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	16085	-0-	-965	-0-	16085	2			N	-0-					32
02	15372	X	14417	-0-	-955	-0-	14365	2	52	9	N	47	79	1			-0-
03	16678	X	15383	-0-	-1295	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14891	-0-	-1099	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	15142	-0-	-1102	-0-	15105	2	37	9	N	34					34
06	15570	X	14455	-0-	-1115	-0-	14438	2	17	9	N	15	49	1			-0-
07	15965	X	14876	-0-	-1089	-0-	14841	2	35	9	N	32					32
08	15376	X	14608	-0-	-768	-0-	14608	2			N	-0-					32
09	14880	X	13972	-0-	-908	-0-	13932	2	40	9	N	36	68	1			-0-
10	15128	X	14179	-0-	-949	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13582	-0-	-878	-0-	13550	2	32	9	N	29					29
12	14880	X	13778	-0-	-1102	-0-	13778	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 175,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12909	-0-	-1010	-0-	363	1	12546	2	N	-0-					-0-
02	12348	X	11542	-0-	-806	-0-	335	1	11207	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12621	-0-	-957	-0-	350	1	12271	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	12153	-0-	-747	-0-	336	1	11817	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12526	-0-	-401	-0-	336	1	12190	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	12218	-0-	-262	-0-	340	1	11878	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12035	-0-	-737	-0-	337	1	11698	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11845	-0-	-772	-0-	298	1	11547	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11240	-0-	-970	-0-	283	1	10957	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	11507	-0-	-1110	-0-	296	1	11211	2	N	-0-					-0-
11	12210	X	11020	-0-	-1190	-0-	296	1	10724	2	N	-0-					-0-
*12	12028	X	11106	-0-	-922	-0-	265	1	10841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18414	X	17046	-0-	-1368	-0-	1069	1	15977	2	Y	-0-					15
02	16268	X	15410	-0-	-858	-0-	960	1	14450	2	Y	-0-					15
03	17949	X	16931	-0-	-1018	-0-	1001	1	15930	2	Y	-0-					15
04	17370	X	15958	-0-	-1412	-0-	1093	1	14865	2	Y	-0-					15
05	17577	X	15824	-0-	-1753	-0-	1072	1	14752	2	Y	-0-					15
06	16530	X	15577	-0-	-953	-0-	1045	1	14532	2	Y	-0-					15
07	17081	X	16021	-0-	-1060	-0-	1058	1	14963	2	Y	-0-					15
08	17019	X	15814	-0-	-1205	-0-	980	1	14828	2	Y	5					20
							6	9									
09	15990	X	15412	-0-	-578	-0-	871	1	14541	2	Y	-0-					20
10	16120	X	15787	-0-	-333	-0-	1002	1	14785	2	Y	-0-					20
11	15600	X	14862	-0-	-738	-0-	954	1	13908	2	Y	-0-					20
*12	16027	X	15456	-0-	-571	-0-	1100	1	14355	2	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 190,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	21390	X	19712	-0-	-1678	-0-	551	1	19071	2	N	82	70	1			69
							90	9									
02	19236	X	16867	-0-	-2369	-0-	487	1	16281	2	N	90	89	1			70
							99	9									
03	20925	X	18437	-0-	-2488	-0-	508	1	17799	2	N	118	144	1			44
							130	9									
04	19920	X	17569	-0-	-2351	-0-	486	1	17083	2	N	-0-					44
05	19964	X	18040	-0-	-1924	-0-	484	1	17556	2	N	-0-					44
06	19080	X	17497	-0-	-1583	-0-	488	1	17009	2	N	-0-					44
07	18662	X	17211	-0-	-1451	-0-	482	1	16729	2	N	-0-					44
08	18445	X	16962	-0-	-1483	-0-	427	1	16535	2	N	-0-					44
09	17580	X	16146	-0-	-1434	-0-	407	1	15739	2	N	-0-					44
10	18073	X	16692	-0-	-1381	-0-	426	1	16171	2	N	86	108	1			22
							95	9									
11	17490	X	16055	-0-	-1435	-0-	428	1	15526	2	N	92	91	1			23
							101	9									
12	17205	X	16285	-0-	-920	-0-	385	1	15784	2	N	105	104	1			24
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 207,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	15918	-0-	-1039	-0-	15877	2	41	9	N	37	98	1			28
02	15092	X	14183	-0-	-909	-0-	14182	2	1	9	N	1					29
03	16492	X	15536	-0-	-956	-0-	15536	2			N	-0-					29
04	15780	X	14930	-0-	-850	-0-	14894	2	36	9	N	33					62
05	16058	X	15297	-0-	-761	-0-	15229	2	68	9	N	62	114	1			10
06	15390	X	14594	-0-	-796	-0-	14594	2			N	-0-					10
07	15717	X	14940	-0-	-777	-0-	14940	2			N	-0-					10
08	15531	X	15397	-0-	-134	-0-	15397	2			N	-0-					10
09	14940	X	14196	-0-	-744	-0-	14148	2	48	9	N	44					54
10	15283	X	14648	-0-	-635	-0-	14628	2	20	9	N	18	72	1			-0-
11	14910	X	13991	-0-	-919	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14183	-0-	-1224	-0-	14183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

01	12803	X	11530	-0-	-1273	-0-	486	1	11022	2	Y	20					105
							22	9									
02	11396	X	10773	-0-	-623	-0-	437	1	10306	2	Y	27					132
							30	9									
03	12617	X	11915	-0-	-702	-0-	451	1	11439	2	Y	23					155
							25	9									
04	12090	X	11116	-0-	-974	-0-	476	1	10629	2	Y	10	164	1			1
							11	9									
05	12400	X	11227	-0-	-1173	-0-	480	1	10732	2	Y	14					15
							15	9									
06	11580	X	10836	-0-	-744	-0-	464	1	10322	2	Y	45					60
							50	9									
07	11966	X	11206	-0-	-760	-0-	474	1	10710	2	Y	20					80
							22	9									
08	11966	X	11001	-0-	-965	-0-	480	1	10485	2	Y	33					113
							36	9									
09	11130	X	10930	-0-	-200	-0-	440	1	10468	2	Y	20					133
							22	9									
10	11253	X	11116	-0-	-137	-0-	475	1	10613	2	Y	25					158
							28	9									
11	10860	X	10620	-0-	-240	-0-	439	1	10153	2	Y	25	176	1			7
							28	9									
*12	11284	X	9963	-0-	-1321	-0-	437	1	9517	2	Y	8					15
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 132,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17113	X	17113	-0-	-0-	-0-	1033	1	16080	2	Y	-0-					-0-
02	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	917	1	14443	2	Y	-0-					-0-
03	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	896	1	16162	2	Y	-0-					-0-
04	16560	X	16358	-0-	-202	-0-	817	1	15541	2	Y	-0-					-0-
05	17112	X	16423	-0-	-689	-0-	845	1	15574	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	16560	X	15107	-0-	-1453	-0-	942	1	14165	2	Y	-0-					-0-
07	17050	X	15194	-0-	-1856	-0-	845	1	14349	2	Y	-0-					-0-
08	17050	X	15151	-0-	-1899	-0-	774	1	14377	2	Y	-0-					-0-
09	16350	X	14114	-0-	-2236	-0-	780	1	13334	2	Y	-0-					-0-
10	16430	X	13761	-0-	-2669	-0-	764	1	12997	2	Y	-0-					-0-
11	15120	X	12882	-0-	-2238	-0-	732	1	12150	2	Y	-0-					-0-
12	15128	X	13540	-0-	-1588	-0-	750	1	12790	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9875	-0-	-1409	-0-	416	1	9435	2	Y	22					102
							24	9									
02	9912	X	9363	-0-	-549	-0-	379	1	8948	2	Y	33					135
							36	9									
03	10943	X	10280	-0-	-663	-0-	390	1	9884	2	Y	5					140
							6	9									
04	10440	X	9545	-0-	-895	-0-	409	1	9128	2	Y	7					147
							8	9									
05	10695	X	9625	-0-	-1070	-0-	412	1	9212	2	Y	1					148
							1	9									
06	10050	X	9232	-0-	-818	-0-	397	1	8835	2	Y	-0-					148
07	10385	X	9688	-0-	-697	-0-	410	1	9264	2	Y	13	159	1			2
							14	9									
08	10323	X	9213	-0-	-1110	-0-	402	1	8797	2	Y	13					15
							14	9									
09	9570	X	9368	-0-	-202	-0-	377	1	8961	2	Y	27					42
							30	9									
10	9703	X	9224	-0-	-479	-0-	395	1	8828	2	Y	1					43
							1	9									
11	9390	X	8502	-0-	-888	-0-	353	1	8149	2	Y	-0-					43
*12	9703	X	7925	-0-	-1778	-0-	348	1	7576	2	Y	1					44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 111,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11447	-0-	-829	-0-	11400	2	47	9	N	43					44
02	10892	X	10191	-0-	-701	-0-	10191	2			N	-0-					44
03	11904	X	11201	-0-	-703	-0-	11186	2	15	9	N	14	45	1			13
04	11430	X	10710	-0-	-720	-0-	10710	2			N	-0-					13
05	11563	X	10924	-0-	-639	-0-	10924	2			N	-0-					13
06	11070	X	10515	-0-	-555	-0-	10481	2	34	9	N	31					44
07	11284	X	10738	-0-	-546	-0-	10709	2	29	9	N	26	70	1			-0-
08	11191	X	10611	-0-	-580	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10206	-0-	-504	-0-	10197	2	9	9	N	8					8
10	10912	X	10365	-0-	-547	-0-	10365	2			N	-0-					8
11	10530	X	9935	-0-	-595	-0-	9905	2	30	9	N	27					35
12	10726	X	10075	-0-	-651	-0-	10054	2	21	9	N	19					54

TOTAL GAS PROD: 126,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	16802	X	15224	-0-	-1578	-0-	1060	1	14140	2	Y	22					157
							24	9									
02	14616	X	13483	-0-	-1133	-0-	934	1	12548	2	Y	1					158
							1	9									
03	15376	X	14780	-0-	-596	-0-	967	1	13798	2	Y	14	172	1			-0-
							15	9									
04	14880	X	14040	-0-	-840	-0-	996	1	13044	2	Y	-0-					-0-
05	15221	X	14109	-0-	-1112	-0-	1004	1	13065	2	Y	36					36
							40	9									
06	14730	X	13502	-0-	-1228	-0-	975	1	12512	2	Y	14					50
							15	9									
07	14942	X	14146	-0-	-796	-0-	983	1	13157	2	Y	5					55
							6	9									
08	14849	X	13754	-0-	-1095	-0-	1004	1	12731	2	Y	17					72
							19	9									
09	14070	X	13237	-0-	-833	-0-	881	1	12344	2	Y	11					83
							12	9									
10	14167	X	13698	-0-	-469	-0-	960	1	12725	2	Y	12					95
							13	9									
11	13710	X	13213	-0-	-497	-0-	886	1	12327	2	Y	-0-					95
*12	14136	X	13447	-0-	-689	-0-	908	1	12511	2	Y	25					120
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 166,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

SMITH RESOURCES, INC. 796160
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	310	N	164	-0-	-146	-0-	85	1	79	2	N	-0-					175
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	1	8	2	N	-0-					175
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	56	1	36	2	N	-0-					175
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	65	1	14	2	N	-0-					175
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	190	1	17	2	N	-0-					175
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	72	1	34	2	N	-0-					175
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	41	1	21	2	N	-0-					175
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	90	1	22	2	N	-0-					175
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					175
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	68	1	45	2	N	-0-					175
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	172	1	19	2	N	-0-					175
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	27	-0-	-1151	-0-	19	1	8	2	N	-0-					14
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	2	N	-0-					14
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					14
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					14
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					14
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	290	1	113	2	N	-0-					14
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	1	6	2	N	-0-					14
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	159	1	72	2	N	-0-					14
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	686	1	223	2	N	-0-					14
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	734	1	46	2	N	-0-					14
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	139	1	120	2	N	-0-					171
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	529	1	73	2	N	-0-					171
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	439	1	210	2	N	-0-					171
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	435	1	63	2	N	-0-					171
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	759	1	48	2	N	-0-					171
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	618	1	153	2	N	-0-					171
07	527	N	363	-0-	-164	-0-	244	1	119	2	N	-0-					171
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	725	1	184	2	N	-0-					171
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1110	1	531	2	N	-0-					171
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	1519	1	804	2	N	-0-					171
*11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1987	1	213	2	N	-0-					171
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 11,022 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	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					128
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					128
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					128
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					128
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					128
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					128
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	N	-0-					128
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	N	-0-					128
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					128
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					128
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					128
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	126	1	501	2	N	-0-					159
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	109	1	437	2	N	-0-					159
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	117	1	466	2	N	-0-					159
04	600	N	418	-0-	-182	-0-	84	1	334	2	N	-0-					159
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	330	1	1407	2	N	-0-					159
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	153	1	608	2	N	1	1	8			159
							1	9									
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	142	1	570	2	N	-0-					159
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	231	1	1868	2	N	-0-					159
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	252	1	1072	2	N	-0-					159
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	350	1	1493	2	N	1	1	8			159
							1	9									
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	282	1	1200	2	N	-0-					159
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 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	589	N	425	-0-	-164	-0-	227	1	198	2	N	-0-					88
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	667	1	76	2	N	-0-					88
03	589	N	386	-0-	-203	-0-	281	1	105	2	N	-0-					88
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	386	1	58	2	N	-0-					88
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	635	1	44	2	N	-0-					88
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	386	1	127	2	N	-0-					88
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	289	1	140	2	N	-0-					88
08	682	N	446	-0-	-236	-0-	359	1	87	2	N	-0-					88
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1525	1	560	2	N	-0-					88
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	1980	1	894	2	N	-0-					88
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1351	1	139	2	N	-0-					88
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 10,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 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	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					127
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					127
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					127
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					127
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					127
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					127
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					127
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					127
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					127
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					127
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					127
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					49
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					49
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					49
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					49
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					49
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					49
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					49
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					49
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					49
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					49
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					49
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 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	186	N	121	-0-	-65	-0-	114	2	7	9	N	6					179
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					179
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					179
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					179
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					179
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	N	6					185
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					185
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					185
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					185
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	114	2	3	9	N	3					188
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3					191

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 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	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	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-

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	Y	4	8	1			4
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	Y	5					9
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	Y	3					12
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	Y	4	10	1			6
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	Y	3					9
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1368	2	4	9	Y	4					13
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	12	1			4
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1349	2	4	9	Y	4					8
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1760	2	10	9	Y	9					17
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1708	2	6	9	Y	5	14	1			8
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	2	8	9	Y	7					15
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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	465	N	408	-0-	-57	-0-	11	1	367	2	N	27					122
							30	9									
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	12	1	382	2	N	21	62	1			81
							23	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	N	22					103
							24	9									
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	9	1	299	2	N	19					122
							21	9									
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	13	1	427	2	N	9	113	1			18
							10	9									
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	14	1	454	2	N	27					45
							30	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	N	25					70
							28	9									
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	11	1	356	2	N	28					98
							31	9									
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	22	1	415	2	N	26	91	1			33
							29	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	27					60
							30	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	N	38					98
							42	9									
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	19	1	357	2	N	29					127
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	803	X	803	-0-	-0-	-0-	16	1	691	2	N	87	165	1			20
							96	9									
02	728	X	675	-0-	-53	-0-	14	1	581	2	N	73	86	1			7
							80	9									
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	16	1	745	2	N	83					90
							91	9									
04	780	X	750	-0-	-30	-0-	15	1	677	2	N	53					143
							58	9									
05	806	X	516	-0-	-290	-0-	13	1	501	2	N	2	87	1			58
							2	9									
06	780	X	667	-0-	-113	-0-	15	1	602	2	N	45					103
							50	9									
07	837	X	704	-0-	-133	-0-	15	1	624	2	N	59	77	1			85
							65	9									
08	837	X	717	-0-	-120	-0-	16	1	675	2	N	24	77	1			32
							26	9									
09	750	X	660	-0-	-90	-0-	15	1	645	2	N	-0-					32
10	713	X	458	-0-	-255	-0-	16	1	413	2	N	26					58
							29	9									
*11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	15	1	735	2	N	82					140
							90	9									
*12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	701	2	N	258	335	1			63
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 8,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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-					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-

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	593 X	593	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	N	52	117	1			20
						57	9									
02	504 X	498	-0-	-6	-0-	14	1	440	2	N	40					60
						44	9									
03	558 X	550	-0-	-8	-0-	16	1	493	2	N	37					97
						41	9									
04	570 X	512	-0-	-58	-0-	15	1	458	2	N	35					132
						39	9									
05	589 X	376	-0-	-213	-0-	13	1	353	2	N	9	124	1			17
						10	9									
06	570 X	339	-0-	-231	-0-	15	1	324	2	N	-0-					17
07	558 X	371	-0-	-187	-0-	15	1	356	2	N	-0-					17
08	558 X	403	-0-	-155	-0-	16	1	387	2	N	-0-					17
09	510 X	427	-0-	-83	-0-	15	1	381	2	N	28					45
						31	9									
10	372 X	361	-0-	-11	-0-	16	1	326	2	N	17					62
						19	9									
*11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	98					160
						108	9									
12	403 X	402	-0-	-1	-0-	15	1	375	2	N	11	154	1			17
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	193	1	1198	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	182	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1421	-0-	1421	2681	202	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1361	-0-	1361	4042	195	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1375	-0-	1375	5417	204	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	2600	N	1324	-0-	-1276	4141	200	1	1124	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1315	-0-	-1785	2356	173	1	1142	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1319	-0-	-1781	575	235	1	1081	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1845	N	1270	-0-	-575	-0-	370	1	898	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	261	1	1083	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
11	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	177	1	1052	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	180	1	1330	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 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	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	401	1	2484	2	N	-0-					-0-
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	379	1	2252	2	N	-0-					-0-
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	414	1	2493	2	N	-0-					-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	399	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	402	1	2308	2	N	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	389	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3477	-0-	377	377	457	1	3020	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	1794	-0-	-810	-0-	320	1	1468	2	N	5	4	1			1
							6	9									
09	2520	N	366	-0-	-2154	-0-	106	1	258	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
10	2604	X	1621	-0-	-983	-0-	310	1	1288	2	N	21	17	1			4
							23	9									
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	412	1	2440	2	N	27	26	1			5
							30	9									
*12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	387	1	2865	2	N	31	30	1			6
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 29,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

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	2139	N	2106	-0-	-33	-0-		63	1	2029	2	N	13					73
								14	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-		60	1	1935	2	N	5					78
								6	9									
03	2170	N	2038	-0-	-132	-0-		61	1	1962	2	N	14					92
								15	9									
04	2040	N	1963	-0-	-77	-0-		59	1	1897	2	N	6					98
								7	9									
05	2201	N	1852	-0-	-349	-0-		55	1	1791	2	N	5	41	1			62
								6	9									
06	1980	N	1976	-0-	-4	-0-		59	1	1908	2	N	8					70
								9	9									
07	2015	N	1952	-0-	-63	-0-		58	1	1886	2	N	7					77
								8	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-		59	1	1888	2	N	4	63	1			18
								4	9									
09	1980	N	1900	-0-	-80	-0-		94	1	1796	2	N	9					27
								10	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-		103	1	1948	2	N	10					37
								11	9									
11	1890	N	1873	-0-	-17	-0-		93	1	1771	2	N	8	28	1			17
								9	9									
12	1953	N	1938	-0-	-15	-0-		96	1	1830	2	N	11					28
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

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	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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-		6	1	201	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-		7	1	200	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-		4	1	136	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-		8	1	236	2	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-		11	1	344	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-		4	1	117	2	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-		6	1	187	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-		5	1	151	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-		7	1	209	2	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-		8	1	259	2	N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-		4	1	127	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	23	-0-	23	23	1	1	22	2	N	-0-					52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	522	2	N	-0-					67
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	461	2	N	20					87
						22	9									
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	-0-					87
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	20					107
						22	9									
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	476	2	N	3					110
						3	9									
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	N	18					128
						20	9									
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	N	22					150
						24	9									
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	500	2	N	7					157
						8	9									
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	5					162
						6	9									
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	6					168
						7	9									
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	490	2	N	14					182
						15	9									
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

01	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2		Y	-0-			-0-
02	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2		Y	-0-			-0-
03	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2		Y	-0-			-0-
04	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2		Y	-0-			-0-
05	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2		Y	-0-			-0-
06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2		Y	-0-			-0-
07	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2		Y	-0-			-0-
08	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2		Y	-0-			-0-
09	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2		Y	-0-			-0-
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2		Y	-0-			-0-
11	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2		Y	-0-			-0-
12	5549 X	4848	-0-	-701	-0-	4848	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

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 (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 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	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 (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

01	1767	N	1297	-0-	-470	-0-	111	1	1151	2	N	32	157	1			33
							35	9									
02	1568	N	1373	-0-	-195	-0-	65	1	1238	2	N	64					97
							70	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	70	1	1325	2	N	51					148
							56	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1277	2	N	50					198
							55	9									
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	67	1	1281	2	N	9					207
							10	9									
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	63	1	1189	2	N	53	168	1			92
							58	9									
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	70	1	1320	2	N	38					130
							42	9									
08	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	59	1	1117	2	N	33					163
							36	9									
09	1320	N	932	-0-	-388	-0-	44	1	844	2	N	40					203
							44	9									
10	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	56	1	1071	2	N	23	156	1			70
							25	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	52					122
							57	9									
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1258	2	N	40					162
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 15,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 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	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-

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16 169	1 9	912	2	N	154	180	1			87
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	14 91	1 9	875	2	N	83					170
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	15 122	1 9	953	2	N	111	151	1			130
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	15 55	1 9	938	2	N	50					180
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16 120	1 9	867	2	N	109	159	1			130
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	15 362	1 9	874	2	N	329	319	1			140
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	16	1	978	2	N	-0-					140
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	15 101	1 9	888	2	N	92	174	1			58
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	15 277	1 9	931	2	N	252	167	1			143
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	15 74	1 9	867	2	N	67	157	1			53
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	15 63	1 9	833	2	N	57					110
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	16 57	1 9	904	2	N	52					162

TOTAL GAS PROD: 12,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

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 (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
02	44		-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

01	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	15	1	2390	2	N	71	180	1			92
							78	9									
02	2800	X	2538	-0-	-262	-0-	14	1	2421	2	N	94					186
							103	9									
03	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	16	1	2301	2	N	75	179	1			82
							83	9									
04	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	15	1	2483	2	N	86					168
							95	9									
05	2573	X	2319	-0-	-254	-0-	15	1	2242	2	N	56	178	1			46
							62	9									
06	2730	X	2048	-0-	-682	-0-	12	1	1960	2	N	69					115
							76	9									
07	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	16	1	2452	2	N	89					204
							98	9									
08	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	16	1	2374	2	N	67	188	1			83
							74	9									
09	2580	X	2190	-0-	-390	-0-	15	1	2097	2	N	71					154
							78	9									
10	2573	X	1159	-0-	-1414	-0-	8	1	1122	2	N	26	130	1			50
							29	9									
*11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	15	1	2439	2	N	61					111
							67	9									
12	2573	X	2542	-0-	-31	-0-	16	1	2412	2	N	104	182	1			33
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 27,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

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-					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-

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	489 N	489	-0-	-0-	-0-	268	1	221	2	N	-0-					-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	328	1	247	2	N	-0-					-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	330	1	242	2	N	-0-					-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	356	1	273	2	N	-0-					-0-
05	558 N	514	-0-	-44	-0-	284	1	230	2	N	-0-					-0-
06	570 N	491	-0-	-79	-0-	319	1	172	2	N	-0-					-0-
07	589 N	509	-0-	-80	-0-	308	1	201	2	N	-0-					-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	306	1	232	2	N	-0-					-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	330	1	253	2	N	-0-					-0-
10	496 N	387	-0-	-109	-0-	193	1	194	2	N	-0-					-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	214	1	315	2	N	-0-					-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	232	1	342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					47
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					47
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					47
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					47
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

01	4030	X	3441	-0-	-589	-0-	16 68	1 9	3357	2	N	62					110
02	3724	X	2882	-0-	-842	-0-	14 35	1 9	2833	2	N	32	94	1			48
03	4123	X	3257	-0-	-866	-0-	16 55	1 9	3186	2	N	50					98
04	3570	X	3044	-0-	-526	-0-	15 54	1 9	2975	2	N	49					147
05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	16 14	1 9	2781	2	N	13	145	1			15
06	3330	X	1887	-0-	-1443	-0-	12 33	1 9	1842	2	N	30					45
07	3255	X	3128	-0-	-127	-0-	16 19	1 9	3093	2	N	17					62
08	3255	X	2732	-0-	-523	-0-	16 31	1 9	2685	2	N	28					90
09	3030	X	2277	-0-	-753	-0-	15 41	1 9	2221	2	N	37					127
10	3131	X	1897	-0-	-1234	-0-	13 26	1 9	1858	2	N	24	138	1			13
11	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	15 46	1 9	2817	2	N	42					55
12	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	16 53	1 9	2975	2	N	48					103

TOTAL GAS PROD: 33,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. 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-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			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: 5

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	2139 N	1931	-0-	-208	-0-	426	1	1505	2	N	-0-			-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	387	1	1381	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	428	1	1594	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1444	-0-	-446	-0-	346	1	1098	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	402	1	1338	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1470	-0-	-480	-0-	323	1	1147	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	573	-0-	-946	-0-	212	1	361	2	N	-0-			-0-
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	416	1	1496	2	N	-0-			-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	407	1	1468	2	N	-0-			-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	419	1	1412	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	405	1	1270	2	N	-0-			-0-
*12	1953 N	1840	-0-	-113	-0-	415	1	1425	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,081 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-

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	2418	N	2187	-0-	-231	-0-	310	1	1845	2	N	29					153
							32	9									
02	1876	N	754	-0-	-1122	-0-	140	1	597	2	N	15					168
							17	9									
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	300	1	2136	2	N	30	160	1			38
							33	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	290	1	1910	2	N	28					66
							31	9									
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	300	1	2015	2	N	31					97
							34	9									
06	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	300	1	2064	2	N	26					123
							29	9									
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	310	1	2108	2	N	30					153
							33	9									
08	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	310	1	2006	2	N	26	163	1			16
							29	9									
09	2400	N	1808	-0-	-592	-0-	280	1	1511	2	N	15					31
							17	9									
10	2449	N	2213	-0-	-236	-0-	310	1	1870	2	N	30					61
							33	9									
11	2280	N	2061	-0-	-219	-0-	290	1	1728	2	N	39					100
							43	9									
12	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	230	1	1279	2	N	17					117
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

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
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	160	X	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	N	-0-					188
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	129	1	635	2	N	5					193
							6	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	140	1	1345	2	N	43	130	1			106
							47	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	135	1	1585	2	N	28					134
							31	9									
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	140	1	2645	2	N	34					168
							37	9									
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	130	1	2695	2	N	44	157	1			55
							48	9									
07	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	140	1	2916	2	N	12					67
							13	9									
08	3100	N	3197	-0-	97	97	139	1	2975	2	N	75					142
							83	9									
09	2907	N	2810	-0-	-97	-0-	128	1	2682	2	N	-0-					142
10	3100	N	3635	-0-	535	535	140	1	3438	2	N	52					194
							57	9									
*11	3378	X	2843	-0-	-535	-0-	131	1	2673	2	N	35					229
							39	9									
*12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	117	1	2491	2	N	39	147	1			121
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 28,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	16	1	968	2	N	19					82
							21	9									
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	14	1	839	2	N	5					87
							6	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	N	-0-					87
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	15	1	905	2	N	36					123
							40	9									
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	16	1	942	2	N	50					173
							55	9									
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	15	1	908	2	N	25	188	1			10
							28	9									
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	16	1	940	2	N	15					25
							17	9									
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	16	1	934	2	N	25					50
							28	9									
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	15	1	912	2	N	28					78
							31	9									
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	16	1	905	2	N	32					110
							35	9									
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	15	1	934	2	N	28					138
							31	9									
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	16	1	955	2	N	27					165
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 11,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1782	2	3	9	N	3					170
02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1619	2	6	9	N	5					175
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1823	2	8	9	N	7					182
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1760	2	2	9	N	2					184
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	N	3					187
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1673	2	2	9	N	2					189
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-	145	1			44
08	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	1461	2			N	-0-					44
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					44
10	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1800	2	6	9	N	5					49
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1679	2	8	9	N	7					56
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	N	3					59

TOTAL GAS PROD: 20,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	DLQ G-10		1148	-0-	1148	2312	1133	2	15	9	Y	14					37
02	2700	N	1225	-0-	-1475	837	1189	2	36	9	Y	33					70
03	2107	N	1270	-0-	-837	-0-	1259	2	11	9	Y	10					80
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1130	2	30	9	Y	27					107
05	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1222	2	13	9	Y	12					119
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1161	2	94	9	Y	85	177	1			27
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1221	2	19	9	Y	17					44
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1206	2	20	9	Y	18					62
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1216	2	17	9	Y	15					77
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1184	2	19	9	Y	17					94
11	1200	N	859	-0-	-341	-0-	826	2	33	9	Y	30					124
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1083	2	28	9	Y	25					149

TOTAL GAS PROD: 14,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	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-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 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	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					140
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					140
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					140
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					140
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					37
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					37
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					37
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					37
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					37
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					37
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					37
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					37
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					37
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					37
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					37
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2120	2	30	9	N	27					425
02	1820	N	1791	-0-	-29	-0-	1766	2	25	9	N	23					448
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2088	2	29	9	N	26	179	1			295
04	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1911	2	24	9	N	22					317
05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1882	2	24	9	N	22					339
06	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	1788	2	22	9	N	20					359
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1848	2	20	9	N	18					377
08	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	1651	2	22	9	N	20					397
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1830	2	24	9	N	22					419
10	1860	N	764	-0-	-1096	-0-	755	2	9	9	N	8					427
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2243	2	25	9	N	23	177	1			273
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2151	2	25	9	N	23					296

TOTAL GAS PROD: 22,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

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	DELQ PR		-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, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DELQ	PR	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					8
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	770	2			N	-0-					8
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					8
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					8
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					8
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					8
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					8
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					8
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					8
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					8
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					8
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

01	4691	X	4691	-0-	-0-		-0-	4676	2	15	9	N	14						50
02	4127	X	4127	-0-	-0-		-0-	4120	2	7	9	N	6						56
03	4400	X	4400	-0-	-0-		-0-	4400	2			N	-0-						56
04	4389	X	4389	-0-	-0-		-0-	4380	2	9	9	N	8	64	1				-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-		-0-	4675	2			N	-0-						-0-
06	4488	X	4488	-0-	-0-		-0-	4478	2	10	9	N	9						9
07	T. A.		4721	-0-	4721		4721	4713	2	8	9	N	7						16
08	T. A.		4697	-0-	4697		9418	4689	2	8	9	N	7						23
09	T. A.		4665	-0-	4665		14083	4654	2	11	9	N	10						33
10	T. A.		4463	-0-	4463		18546	4463	2			N	-0-						33
11	23139	X	4593	-0-	-18546		-0-	4571	2	22	9	N	20	53	1				-0-
12	4836	X	4677	-0-	-159		-0-	4674	2	3	9	N	3						3

TOTAL GAS PROD: 54,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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-

WASKOM (RODESSA LOWER) //CONT.// 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

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
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

01	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8205	2	67	9	N	61	56	1			5
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7979	2	1	9	N	1					6
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6000	2	40	9	N	36					42
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					42
06	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11335	2	47	9	N	43	85	1			-0-
07	T. A.		10437	-0-	10437	10437	10437	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		9660	-0-	9660	20097	9660	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		9506	-0-	9506	29603	9409	2	97	9	N	88	75	1			13
10	T. A.		9495	-0-	9495	39098	9495	2			N	-0-					13
11	48354	X	9256	-0-	-39098	-0-	9198	2	58	9	N	53	58	1			8
12	10447	X	9442	-0-	-1005	-0-	9401	2	41	9	N	37					45

TOTAL GAS PROD: 106,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		986	-0-	586	586	986	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1048	-0-	1048	1634	1048	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1170	-0-	1170	2804	1170	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2804					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2804					N	-0-					-0-
11	2804	X	-0-	-0-	-2804	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,227 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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, 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

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					61
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-					61
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					61
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					61
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					61
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					61
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					61
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					61
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-					61
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					61
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					61
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	587	2	141	9	N	128					161
02	644	N	425	-0-	-219	-0-	377	2	48	9	N	44	148	1			57
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	518	2	132	9	N	120	151	1			26
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	543	2	92	9	N	84					110
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	596	2	102	9	N	93	153	1			50
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	625	2	116	9	N	105					155
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	604	2	46	9	N	42	138	1			59
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	492	2	125	9	N	114	150	1			23
09	690	N	506	-0-	-184	-0-	398	2	108	9	N	98					121
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	474	2	121	9	N	110	179	1			52
11	600	N	364	-0-	-236	-0-	251	2	113	9	N	103					155
12	527	N	412	-0-	-115	-0-	336	2	76	9	N	69	149	1			75

TOTAL GAS PROD: 7,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - P/A 06/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	154	1	1146	2	N	-0-					50
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	235	1	2956	2	N	-0-					50
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	238	1	3609	2	N	-0-					50
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	240	1	3422	2	N	-0-					50
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	232	1	3486	2	N	-0-					50
06	3420	X	1478	-0-	-1942	-0-	176	1	1302	2	N	-0-					50
07	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	237	1	3261	2	N	-0-					50
08	3844	X	3232	-0-	-612	-0-	235	1	2997	2	N	-0-					50
09	3660	X	2727	-0-	-933	-0-	229	1	2498	2	N	-0-					50
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	245	1	3676	2	N	12					62
							13	9									
*11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	247	1	3812	2	N	3					65
							3	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 34,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					37
02	1512	X	888	-0-	-624	-0-	888	2			N	-0-					37
03	1674	X	978	-0-	-696	-0-	978	2			N	-0-					37
04	1680	X	1142	-0-	-538	-0-	1142	2			N	-0-					37
05	1736	X	933	-0-	-803	-0-	933	2			N	-0-					37
06	1680	X	901	-0-	-779	-0-	901	2			N	-0-					37
07	992	X	683	-0-	-309	-0-	683	2			N	-0-					37
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					37
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					37
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					37
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 12,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					62
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					62
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					62
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					62
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					62
06	1080	X	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-					62
07	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					62
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	N	3	50	1			15
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					15
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					15
11	3000	N	4957	-0-	1957	1957	4957	2			N	-0-					15
*12	3100	N	4275	-0-	1175	3132	4275	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 20,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		141	-0-	141	404	141	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		111	-0-	111	515	111	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		74	-0-	74	589	74	2			Y	-0-					2
06	734	N	145	-0-	-589	-0-	145	2			Y	-0-					2
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					2
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					2
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

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, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 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	186	X	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					38
02	168	X	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					38
03	186	X	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					38
04	180	X	174	-0-	-6	-0-	173	2	1	9	N	1					39
05	186	X	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					39
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					39
07	186	X	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					39
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					39
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					39
10	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					39
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					39
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					48
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	36	1			12
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					12
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					12
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					12
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					12
07	T. A.		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					12
08	T. A.		21	-0-	21	55	21	2			N	-0-					12
09	T. A.		12	-0-	12	67	12	2			N	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					12
11	67	X	-0-	-0-	-67	-0-					N	-0-					12
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 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	1364	X	1238	-0-	-126	-0-	1236	2	2	9	N	2					12
02	1232	X	1130	-0-	-102	-0-	1127	2	3	9	N	3					15
03	1271	X	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					15
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					15
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					15
06	1200	X	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			N	-0-					15
07	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					15
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					15
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					15
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1					16
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					16
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 14,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-

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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
02	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	72	N	-0-	-0-	-72	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U 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	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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2014

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	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	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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	75	36	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
06	75	N	-0-	-0-	-75	-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	2					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: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

01	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					14
02	140	X	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					14
03	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					14
04	150	X	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					14
05	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					14
06	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
11	42	X	-0-	-0-	-42	-0-					N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	9	N	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 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	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-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 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	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-

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	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	192	1	5918	2	N	-0-					18
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	171	1	5939	2	N	-0-					18
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	197	1	6083	2	N	-0-					18
04	6000	X	5975	-0-	-25	-0-	188	1	5787	2	N	-0-					18
05	6200	X	4134	-0-	-2066	-0-	131	1	4003	2	N	-0-					18
06	6150	X	4604	-0-	-1546	-0-	146	1	4458	2	N	-0-					18
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	217	1	6623	2	N	-0-					18
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	213	1	6444	2	N	-0-					18
09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	198	1	6101	2	N	-0-					18
10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	195	1	6007	2	N	-0-					18
11	6150	X	6074	-0-	-76	-0-	191	1	5883	2	N	-0-					18
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 65,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					200
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					200
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					200
04	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	1632	2			N	-0-					200
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					200
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					200
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					200
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 13,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

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-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	4137	2	N	3					67
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	13	1	2771	2	N	-0-					67
03	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	16 8	1 9	3632	2	N	7					74
04	3780	X	3349	-0-	-431	-0-	14 2	1 9	3333	2	N	2					76
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	4302	2	N	9					85
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	4135	2	N	8					93
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	16	1	4260	2	N	-0-	75	1			18
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	16	1	4224	2	N	-0-					18
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	15	1	4046	2	N	-0-					18
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	16	1	4119	2	N	-0-					18
*11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	3944	2	N	1					19
*12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	16	1	4083	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 47,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1493	-0-	-26	-0-	1493	2			N	-0-					107
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					107
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					107
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					107
05	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	1334	2			N	-0-					107
06	1590	N	1241	-0-	-349	-0-	1241	2			N	-0-					107
07	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2			N	-0-					107
08	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2			N	-0-					107
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					107
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					107
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	1			N	-0-					107
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 15,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-					114
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	950	2	6	9	N	5					119
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1046	2	6	9	N	5					124
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	993	2	11	9	N	10					134
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1016	2	6	9	N	5					139
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	968	2	2	9	N	2					141
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8					149
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					149
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					149
10	1209	N	971	-0-	-238	-0-	963	2	8	9	N	7					156
11	990	N	887	-0-	-103	-0-	886	2	1	9	N	1	119	1			38
12	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					43
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					43
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					43
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					43
06	T. A.		175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-					43
07	T. A.		232	-0-	232	407	232	2			Y	-0-					43
08	T. A.		242	-0-	242	649	242	2			Y	-0-					43
09	830	X	181	-0-	-649	-0-	181	2			Y	-0-					43
10	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					43
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					43
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2491	2	40	9	N	36					125
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2269	2	24	9	N	22					147
03	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2384	2	39	9	N	35					182
04	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	2372	2	24	9	N	22	170	1			34
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2378	2	24	9	N	22					56
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2340	2	34	9	N	31					87
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2361	2	23	9	N	21					108
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2521	2	29	9	N	26					134
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2346	2	35	9	N	32	166	1			-0-
10	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2391	2	25	9	N	23					23
11	2400	N	2332	-0-	-68	-0-	2298	2	34	9	N	31					54
12	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2394	2	24	9	N	22					76

TOTAL GAS PROD: 28,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

STEPHENSON WELL #: 2 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 - P/A 05/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					34
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					34
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					34
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					34
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					34
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					34
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					34
08	496	N	223	-0-	-273	-0-	223	2			N	-0-					34
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					34
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					34
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					34
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 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-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					85
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	864	2			N	-0-					85
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					85
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					85
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	5					90
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	N	2					92
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	941	2	9	9	N	8					100
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	N	2					102
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	N	3					105
10	1116	N	782	-0-	-334	-0-	782	2			N	-0-					105
11	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					105
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 10,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	N	17					51
02	1512	N	1373	-0-	-139	-0-	1352	2	21	9	N	19					70
03	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1554	2	24	9	N	22					92
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1503	2	20	9	N	18					110
05	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1478	2	18	9	N	16					126
06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1428	2	18	9	N	16					142
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1473	2	20	9	N	18					160
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	2	19	9	N	17					177
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1359	2	20	9	N	18					195
10	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	1307	2	21	9	N	19	172	1			42
11	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1283	2	23	9	N	21					63
12	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1314	2	22	9	N	20					83

TOTAL GAS PROD: 17,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1858	2	17	9	N	15					214
02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1680	2	13	9	N	12	168	1			58
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1863	2	22	9	N	20					78
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1792	2	14	9	N	13					91
05	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1839	2	17	9	N	15					106
06	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1755	2	17	9	N	15					121
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1728	2	14	9	N	13					134
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1873	2	17	9	N	15					149
09	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1656	2	13	9	N	12					161
10	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1733	2	11	9	N	10					171
11	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1730	2	19	9	N	17	140	1			48
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1798	2	17	9	N	15					63

TOTAL GAS PROD: 21,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 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	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2904	2	96	9	N	87	172	1			89
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2419	2	72	9	N	65					154
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2736	2	77	9	N	70					224
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2682	2	75	9	N	68	174	1			118
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2642	2	69	9	N	63					181
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2606	2	68	9	N	62	166	1			77
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2430	2	58	9	N	53					130
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2767	2	99	9	N	90					220
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2625	2	56	9	N	51	171	1			100
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2382	2	89	9	N	81					181
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2713	2	66	9	N	60	163	1			78
*12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2747	2	77	9	N	70					148

TOTAL GAS PROD: 32,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1545	2	47	9	N	43					180
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1361	2	52	9	N	47	170	1			57
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1501	2	52	9	N	47					104
04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1440	2	50	9	N	45					149
05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1460	2	46	9	N	42					191
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1455	2	53	9	N	48	174	1			65
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1485	2	55	9	N	50					115
08	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1453	3	47	9	N	43					158
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1415	2	235	9	N	214	169	1			203
10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1355	2	41	9	N	37					240
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1434	2	53	9	N	48					288
12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1450	2	58	9	N	53					341

TOTAL GAS PROD: 18,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					187
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					187
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					187
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	N	5					192
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					192
06	810	N	76	-0-	-734	-0-	76	2			N	-0-					192
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					192
08	806	N	143	-0-	-663	-0-	137	2	6	9	N	5	165	1			32
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					32
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					32
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					32
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					16
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					16
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					16
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					16
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					16
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					16
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					16
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					16
09	14B2 EXT		1090	-0-	1090	1090	1090	2			N	-0-					16
10	14B2 EXT		1080	-0-	1080	2170	1080	2			N	-0-					16
11	T. A.		1023	-0-	1023	3193	1023	2			N	-0-					16
*12	4285	X	1092	-0-	-3193	-0-	1092	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 12,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

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 (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					60
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	2			N	-0-	52	1			8
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					8
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					8
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					8
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					8
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					8
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					8
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					8
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					8
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					8
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	999	2			N	-0-					32
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	913	2			N	-0-					32
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					32
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					32
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					32
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					32
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					32
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					32
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					32
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					32
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					32
12	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 11,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 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	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2315	2	11	9	N	10					78
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	N	12					90
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2683	2	3	9	N	3	93	1			-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2618	2	17	9	N	15					15
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2817	2	8	9	N	7					22
08	3100	N	3215	-0-	115	115	3201	2	14	9	N	13					35
09	2818	N	2703	-0-	-115	-0-	2695	2	8	9	N	7					42
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2574	2	23	9	N	21					63
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2619	2	15	9	N	14	77	1			-0-
*12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

01	620	X	453	-0-	-167	-0-	449	2	4	9	N	4					23
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1881	2	28	9	N	25					48
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2732	2	43	9	N	39					87
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					87
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	2914	2	129	9	N	117					204
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2432	2	45	9	N	41	168	1			77
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	9	9	N	8	63	1			22
08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	2987	2	96	9	N	87					109
09	3000	N	3016	-0-	16	16	3016	2			N	-0-					109
10	3081	N	3065	-0-	-16	-0-	3039	2	26	9	N	24	104	1			29
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2569	2	75	9	N	68					97
*12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2225	2	19	9	N	17	112	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

01	DLQ G-10		348	-0-	348	719	348	2			Y	-0-					47
02	1014	N	295	-0-	-719	-0-	295	2			Y	-0-					47
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					47
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					47
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					47
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					47
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					47
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					47
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					47
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					47
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	2			Y	-0-					47
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	44	1	1522	2	N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	111	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	71	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1265	-0-	-265	-0-	187	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	244	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	207	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	220	1	994	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	219	1	1421	2	N	5	4	1			1
							6	9									
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	133	1	1224	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	131	1	1344	2	N	5	4	1			1
							6	9									
11	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	124	1	1152	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	139	1	1811	2	N	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 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	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	496	1	2428	2	Y	-0-					10
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	417	1	1882	2	Y	-0-					10
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	488	1	2086	2	Y	-0-					10
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	480	1	2958	2	Y	-0-					10
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	361	1	2677	2	Y	-0-					10
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	407	1	2369	2	Y	-0-					10
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	492	1	2459	2	Y	-0-					10
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	456	1	2342	2	Y	-0-					10
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	480	1	2538	2	Y	-0-					10
10	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	427	1	1832	2	Y	-0-					10
11	2460	X	33	-0-	-2427	-0-	33	1			Y	-0-					10
12	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	273	1	1964	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 30,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2411	2	26	9	N	24					24
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2429	2	21	9	N	19					43
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2331	2	10	9	N	9	51	1			1
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					1
09	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2217	2			N	-0-					1
10	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					1
11	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2109	2			N	-0-					1
12	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	2060	2	31	9	N	28					29

TOTAL GAS PROD: 28,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	149	1	1074	2	N	-0-					24
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	125	1	1396	2	N	-0-					24
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	127	1	1536	2	N	-0-					24
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	136	1	2019	2	N	1					25
							1	9									
05	3100	N	3619	-0-	519	519	149	1	3470	2	N	-0-					25
06	3000	N	3376	-0-	376	895	131	1	3245	2	N	-0-					25
07	3100	N	4054	-0-	954	1849	147	1	3907	2	N	-0-					25
08	6166	X	4317	-0-	-1849	-0-	149	1	4168	2	N	-0-					25
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	144	1	3540	2	N	-0-					25
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	144	1	3839	2	N	-0-					25
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	142	1	3883	2	N	-0-					25
*12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	149	1	4154	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 37,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 6 U 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			8
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			8
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			8
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			8
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			8
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			8
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			8
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			8
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			8
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			8
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			8
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	60	2	37	9	N	34			42

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 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	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-			-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			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: 6

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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-					-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	5					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 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-			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-

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 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	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) //CONT.// 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 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	62	X	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	2	N	-0-					90
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	N	-0-					90
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					90
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	N	-0-					90
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-					90
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					90
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					90
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-					90
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	N	-0-					90
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	16	1	64	2	N	-0-					90
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	N	-0-					90
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 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	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	14	1	4056	2	N	15	82	1			7
							17	9									
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	14	1	3849	2	N	7					14
							8	9									
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	16	1	4287	2	N	8					22
							9	9									
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	15	1	4096	2	N	7					29
							8	9									
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	16	1	3513	2	N	15					44
							17	9									
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	15	1	4127	2	N	14					58
							15	9									
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	16	1	4272	2	N	7					65
							8	9									
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	16	1	4241	2	N	10					75
							11	9									
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	15	1	4037	2	N	1					76
							1	9									
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	16	1	3637	2	N	10	86	1			-0-
							11	9									
*11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	15	1	3273	2	N	9					9
							10	9									
*12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	16	1	3754	2	N	19					28
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 47,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 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	744	X	512	-0-	-232	-0-	16	1	494	2	N	2					11
							2	9									
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	14	1	670	2	N	3					14
							3	9									
03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	16	1	729	2	N	2					16
							2	9									
04	720	X	705	-0-	-15	-0-	15	1	687	2	N	3					19
							3	9									
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	N	-0-					19
06	750	X	662	-0-	-88	-0-	15	1	646	2	N	1					20
							1	9									
07	775	X	703	-0-	-72	-0-	16	1	686	2	N	1					21
							1	9									
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	15	1	715	2	N	-0-					21
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	696	2	N	-0-					21
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	16	1	655	2	N	-0-					21
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	15	1	677	2	N	-0-					21
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	694	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 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	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	15	1	2686	2	N	25					88
							28	9									
02	2744	X	2390	-0-	-354	-0-	14	1	2361	2	N	14					102
							15	9									
03	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	14	1	2449	2	N	15	105	1			12
							17	9									
04	2640	X	2430	-0-	-210	-0-	15	1	2409	2	N	5					17
							6	9									
05	2728	X	2405	-0-	-323	-0-	16	1	2372	2	N	15					32
							17	9									
06	2640	X	2441	-0-	-199	-0-	15	1	2414	2	N	11					43
							12	9									
07	2635	X	2520	-0-	-115	-0-	15	1	2490	2	N	14					57
							15	9									
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	16	1	2745	2	N	11					68
							12	9									
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	15	1	2420	2	N	19					87
							21	9									
10	2511	N	2353	-0-	-158	-0-	16	1	2312	2	N	23					110
							25	9									
11	2670	N	2522	-0-	-148	-0-	15	1	2494	2	N	12	95	1			27
							13	9									
*12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	16	1	2526	2	N	21					48
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 30,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 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	2821	X	2458	-0-	-363	-0-	134	1	2309	2	N	14					43
							15	9									
02	2324	X	2155	-0-	-169	-0-	114	1	2038	2	N	3					46
							3	9									
03	2573	X	1871	-0-	-702	-0-	111	1	1697	2	N	57					103
							63	9									
04	2520	X	2255	-0-	-265	-0-	135	1	2066	2	N	49					152
							54	9									
05	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	140	1	2250	2	N	38	133	1			57
							42	9									
06	2370	X	2281	-0-	-89	-0-	126	1	2140	2	N	14					71
							15	9									
07	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	140	1	2141	2	N	63					134
							69	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	140	1	2185	2	N	54					188
							59	9									
09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	135	1	2053	2	N	51	137	1			102
							56	9									
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	140	1	2313	2	N	57					159
							63	9									
11	2310	N	2017	-0-	-293	-0-	106	1	1907	2	N	4					163
							4	9									
*12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	140	1	2561	2	N	41					204
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 27,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

01	1426	X	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-					190
02	1288	X	966	-0-	-322	-0-	966	2			N	-0-					190
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6263	2	48	9	N	44					234
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10397	2	24	9	N	22					256
05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11006	2	3	9	N	3	165	1			94
06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9526	2	36	9	N	33					127
07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8568	2	40	9	N	36					163
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7382	2	24	9	N	22					185
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6897	2	37	9	N	34	172	1			47
10	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6899	2	19	9	N	17					64
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6177	2	48	9	N	44					108
*12	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6131	2	19	9	N	17					125

TOTAL GAS PROD: 81,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 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	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-

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	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					11
02	3416	X	3385	-0-	-31	-0-	3384	2	1	9	N	1					12
03	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	3506	2	36	9	N	33					45
04	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	3455	2	3	9	N	3	48	1			-0-
05	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3467	2	10	9	N	9					9
*12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3618	2	44	9	N	40					49

TOTAL GAS PROD: 42,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2017 - P/A 10/14/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	76	1	2386	2	N	-0-					53
02	3164	X	2462	-0-	-702	-0-	110	1	2352	2	N	-0-					53
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	110	1	3421	2	N	-0-					53
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	102	1	3185	2	N	-0-					53
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	99	1	3089	2	N	-0-					53
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	91	1	2832	2	N	-0-					53
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	85	1	2656	2	N	-0-					53
08	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	98	1	3004	2	N	-0-					53
09	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	94	1	2893	2	N	-0-					53
10	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	88	1	2726	2	N	-0-					53
11	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	79	1	2454	2	N	-0-					53
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 32,030 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
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	16	1	4463	2	N	10	70	1			18
							11	9									
02	4116	X	3760	-0-	-356	-0-	14	1	3746	2	N	-0-					18
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	16	1	4412	2	N	15					33
							17	9									
04	4410	X	4409	-0-	-1	-0-	15	1	4392	2	N	2					35
							2	9									
05	4557	X	4169	-0-	-388	-0-	16	1	4143	2	N	9					44
							10	9									
06	4350	X	4285	-0-	-65	-0-	15	1	4266	2	N	4					48
							4	9									
07	4557	X	4363	-0-	-194	-0-	16	1	4345	2	N	2					50
							2	9									
08	4557	X	3960	-0-	-597	-0-	16	1	3936	2	N	7					57
							8	9									
09	4410	X	3823	-0-	-587	-0-	15	1	3804	2	N	4					61
							4	9									
10	4433	X	3625	-0-	-808	-0-	16	1	3601	2	N	7					68
							8	9									
*11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	15	1	4624	2	N	-0-	60	1			8
*12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	16	1	4708	2	N	6					14
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 50,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	140	1	1799	2	N	-0-					17
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	126	1	1531	2	N	-0-					17
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	140	1	1781	2	N	-0-					17
04	1950	X	1833	-0-	-117	-0-	135	1	1698	2	N	-0-					17
05	2015	X	1999	-0-	-16	-0-	140	1	1859	2	N	-0-					17
06	1890	X	1850	-0-	-40	-0-	135	1	1715	2	N	-0-					17
07	1922	X	1900	-0-	-22	-0-	140	1	1760	2	N	-0-					17
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	140	1	1716	2	N	25					42
							28	9									
09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	135	1	1605	2	N	13					55
							14	9									
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	140	1	1544	2	N	15					70
							17	9									
11	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	135	1	1582	2	N	35					105
							39	9									
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	140	1	1684	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 22,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					38
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	2	N	-0-					38
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-					38
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	15	1	21	2	N	-0-					38
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					38
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	N	-0-					38
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	N	-0-					38
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-					38
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	2	N	-0-					38
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	16	1	22	2	N	-0-					38
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	N	-0-					38
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					25
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					25
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					25
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					25
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	16	1	1323	2	N	23			53
							25	9							
02	1820	N	740	-0-	-1080	-0-	14	1	711	2	N	14			67
							15	9							
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	16	1	1178	2	N	11			78
							12	9							
04	1320	N	861	-0-	-459	-0-	13	1	842	2	N	5			83
							6	9							
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	15	1	1359	2	N	-0-			83
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1311	2	N	4			87
							4	9							
07	899	N	530	-0-	-369	-0-	16	1	513	2	N	1			88
							1	9							
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	630	2	N	9			97
							10	9							
*09	1320	N	787	-0-	-533	-0-	15	1	765	2	N	6			103
							7	9							
*10	527	N	177	-0-	-350	-0-	15	1	162	2	N	-0-			103
11	630	N	220	-0-	-410	-0-	15	1	205	2	N	-0-			103
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 9,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	X	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-			-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-			-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-			-0-
04	270	X	229	-0-	-41	-0-	15	1	214	2	N	-0-			-0-
05	279	X	229	-0-	-50	-0-	16	1	213	2	N	-0-			-0-
06	270	X	219	-0-	-51	-0-	15	1	204	2	N	-0-			-0-
07	279	X	227	-0-	-52	-0-	16	1	211	2	N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-			-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-			-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	16	1	467	2	N	-0-			55
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	N	-0-			55
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2	N	-0-			55
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	-0-			55
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	2	N	-0-			55
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	N	-0-			55
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	N	-0-			55
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	N	-0-			55
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2	N	-0-			55
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	N	-0-			55
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	N	-0-			55
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 5,719 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	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	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-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

01	5394	X	4909	-0-	-485	-0-	4898	2	11	9	N	10					129
02	4872	X	4457	-0-	-415	-0-	4455	2	2	9	N	2					131
03	5084	X	4205	-0-	-879	-0-	4203	2	2	9	N	2					133
04	4860	X	3762	-0-	-1098	-0-	3759	2	3	9	N	3					136
05	4929	X	4919	-0-	-10	-0-	4913	2	6	9	N	5					141
06	4770	X	4389	-0-	-381	-0-	4378	2	11	9	N	10					151
07	4929	X	3179	-0-	-1750	-0-	3179	2			N	-0-					151
08	4929	X	3116	-0-	-1813	-0-	3116	2			N	-0-					151
09	4770	X	3697	-0-	-1073	-0-	3691	2	6	9	N	5					156
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5527	2	19	9	N	17					173
11	4380	X	3377	-0-	-1003	-0-	3371	2	6	9	N	5					178
*12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4197	2	6	9	N	5					183

TOTAL GAS PROD: 49,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	425	-0-		425	1273	425	2			N	-0-					30
02	1292	X	19	-0-		-1273	-0-	19	2			N	-0-					30
03	434	N	251	-0-		-183	-0-	251	2			N	-0-					30
04	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	1289	2	7	9	N	6					36
05	2166	N	2166	-0-		-0-	-0-	2163	2	3	9	N	3					39
06	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	2075	2	3	9	N	3					42
07	2118	N	2118	-0-		-0-	-0-	2110	2	8	9	N	7					49
08	967	N	967	-0-		-0-	-0-	966	2	1	9	N	1					50
09	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	1889	2			N	-0-					50
10	1966	N	1966	-0-		-0-	-0-	1965	2	1	9	N	1					51
11	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	1601	2	8	9	N	7					58
*12	914	N	914	-0-		-0-	-0-	913	2	1	9	N	1					59

TOTAL GAS PROD: 15,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3127	-0-		-283	-0-	3120	2	7	9	N	6					160
02	2828	X	2232	-0-		-596	-0-	2226	2	6	9	N	5					165
03	3224	X	3022	-0-		-202	-0-	3009	2	13	9	N	12					177
04	3120	X	3037	-0-		-83	-0-	3031	2	6	9	N	5					182
05	3224	X	3165	-0-		-59	-0-	3157	2	8	9	N	7					189
06	3145	X	3145	-0-		-0-	-0-	3137	2	8	9	N	7					196
07	3215	X	3215	-0-		-0-	-0-	3208	2	7	9	N	6					202
08	3260	X	3260	-0-		-0-	-0-	3257	2	3	9	N	3					205
09	3150	X	3076	-0-		-74	-0-	3065	2	11	9	N	10					215
10	3410	X	2960	-0-		-450	-0-	2960	2			N	-0-	171	1			44
11	3150	X	2846	-0-		-304	-0-	2838	2	8	9	N	7					51
12	3255	X	3121	-0-		-134	-0-	3113	2	8	9	N	7					58

TOTAL GAS PROD: 36,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2			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: 2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3306	2	6	9	N	5					15
02	3108	X	3053	-0-	-55	-0-	3012	2	41	9	N	37					52
03	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	3327	2	4	9	N	4	56	1			-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3125	2	8	9	N	7					7
10	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3005	2	15	9	N	14					21
11	3000	X	2982	-0-	-18	-0-	2982	2			N	-0-					21
12	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 38,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 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	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	403 139	1 9	1591	2	N	126	160	1			64
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	364 88	1 9	1233	2	N	80	125	1			19
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	403 95	1 9	1617	2	N	86	103	1			2
04	1950	N	1775	-0-	-175	-0-	380 118	1 9	1277	2	N	107					109
05	1860	N	441	-0-	-1419	-0-	52 1	1 9	388	2	N	1	108	1			2
06	1638	N	408	-0-	-1230	-0-	408	2			N	-0-					2
07	1643	N	732	-0-	-911	-0-	253 55	1 9	424	2	N	50					52
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	403 155	1 9	968	2	N	141	87	1			106
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	390 179	1 9	1346	2	N	163	242	1			27
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	403 133	1 9	1419	2	N	121	104	1			44
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	377 121	1 9	1603	2	N	110	94	1			60
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	403 109	1 9	1449	2	N	99	66	1			93

TOTAL GAS PROD: 18,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
06	158	N	-0-	-0-	-158	-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: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 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	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	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-

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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 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	1271	X	270	-0-	-1001	-0-	270	2			N	-0-					87
02	1148	X	166	-0-	-982	-0-	166	2			N	-0-					87
03	899	X	218	-0-	-681	-0-	218	2			N	-0-					87
04	300	X	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					87
05	279	X	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					87
06	270	X	130	-0-	-140	-0-	130	2			N	-0-					87
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					87
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					87
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					87
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					87
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					87
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					17
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					17
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					17
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					17
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					17
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					17
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					17
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					17
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,824 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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

01	1519	X	1440	-0-	-79	-0-	93	1	1347	2	N	-0-					50
02	1316	X	1291	-0-	-25	-0-	84	1	1206	2	N	1					51
							1	9									
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	93	1	1386	2	N	-0-					51
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	2	N	-0-					51
05	1426	X	1363	-0-	-63	-0-	76	1	1287	2	N	-0-					51
06	1440	X	119	-0-	-1321	-0-	4	1	115	2	N	-0-					51
07	1333	X	409	-0-	-924	-0-	58	1	351	2	N	-0-					51
08	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	93	1	1036	2	N	-0-					51
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	90	1	1167	2	N	-0-					51
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	93	1	1193	2	N	2	41	1			12
							2	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1098	2	N	-0-					12
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1296	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		216	-0-	216	342	216	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	494	152	2			Y	-0-					-0-
05	706	N	212	-0-	-494	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	310	1	11070	2	N	35	88	1			12
							39	9									
02	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	280	1	10958	2	N	15					27
							17	9									
03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	271	1	9370	2	N	39	66	1			-0-
							43	9									
04	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	300	1	9104	2	N	22					22
							24	9									
05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	303	1	8998	2	N	8					30
							9	9									
06	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	300	1	11996	2	N	54	69	1			15
							59	9									
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	310	1	11995	2	N	50					65
							55	9									
08	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	310	1	11718	2	N	20	40	1			45
							22	9									
09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	300	1	11377	2	N	49					94
							54	9									
10	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	310	1	11189	2	N	4	98	1			-0-
							4	9									
11	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	295	1	10352	2	N	44					44
							48	9									
*12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	310	1	10757	2	N	43	87	1			-0-
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 132,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

01	651	X	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					19
02	588	X	498	-0-	-90	-0-	498	2			N	-0-					19
03	651	X	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					19
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					19
05	620	X	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					19
06	540	X	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					19
07	620	X	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					19
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					19
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					19
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					19
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					19
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,308 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
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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-			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-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 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	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	X	622	-0-	-0-	-0-	16	1	605	2	N	1	166	1			12
							1	9									
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	N	-0-					12
03	565	X	565	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	N	8					20
							9	9									
04	660	X	566	-0-	-94	-0-	15	1	509	2	N	38					58
							42	9									
05	682	X	475	-0-	-207	-0-	16	1	420	2	N	35					93
							39	9									
06	600	X	554	-0-	-46	-0-	15	1	430	2	N	99					192
							109	9									
07	620	X	476	-0-	-144	-0-	16	1	450	2	N	9	176	1			25
							10	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	38					63
							42	9									
09	540	N	402	-0-	-138	-0-	15	1	366	2	N	19					82
							21	9									
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	16	1	383	2	N	-0-					82
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	15	1	375	2	N	-0-					82
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	35					117
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					56
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					56
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					56
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					56
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					56
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					56
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	N	2					58
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					60
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	550	2	3	9	N	3					63
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					63
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					63
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 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	1364	X	1207	-0-	-157	-0-	1201	2	6	9	N	5					165
02	1232	X	1125	-0-	-107	-0-	1111	2	14	9	N	13					178
03	1364	X	1235	-0-	-129	-0-	1222	2	13	9	N	12					190
04	1290	X	1123	-0-	-167	-0-	1117	2	6	9	N	5					195
05	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	1203	2	10	9	N	9					204
06	1200	X	1146	-0-	-54	-0-	1138	2	8	9	N	7					211
07	1240	X	1197	-0-	-43	-0-	1165	2	32	9	N	29	20	1			220
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3	167	1			56
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	N	10					66
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1138	2	9	9	N	8					74
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8					82
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2					84

TOTAL GAS PROD: 14,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	1519	X	1110	-0-	-409	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	946	-0-	-62	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	60	1	2368	2	N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	186	1	4699	2	N	-0-					-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	168	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	186	1	4026	2	N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	186	1	3681	2	N	-0-					-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	168	1	3325	2	N	-0-					-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	93	1	3231	2	N	-0-					-0-
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	90	1	3112	2	N	14					14
							15	9									
*12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	93	1	3156	2	N	30					44
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 35,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	335	1	1600	2	N	221	180	1			86
							243	9									
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	302	1	1453	2	N	171	191	1			66
							188	9									
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	325	1	1577	2	N	117	182	1			1
							129	9									
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	317	1	1530	2	N	255	132	1			124
							281	9									
05	2170	X	2110	-0-	-60	-0-	335	1	1612	2	N	148	189	1			83
							163	9									
06	2100	X	2086	-0-	-14	-0-	322	1	1542	2	N	202	202	1			83
							222	9									
07	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	335	1	1597	2	N	158	227	1			14
							174	9									
08	2108	N	1636	-0-	-472	-0-	142	1	1383	2	N	101	114	1			1
							111	9									
09	2100	N	1304	-0-	-796	-0-	1304	2			N	-0-					1
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	233	1	1718	2	N	288	284	1			5
							317	9									
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	324	1	1763	2	N	286	200	1			91
							315	9									
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	335	1	1620	2	N	186	273	1			4
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 24,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,133

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

01	3689 X	3605	-0-	-84	-0-	3442	2	163	9	N	148	149	1			1
02	3332 X	2845	-0-	-487	-0-	2828	2	17	9	N	15					16
03	3689 X	3225	-0-	-464	-0-	3069	2	156	9	N	142	154	1			4
04	3480 X	3331	-0-	-149	-0-	3264	2	67	9	N	61					65
05	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	3460	2	78	9	N	71	136	1			-0-
06	3480 X	3334	-0-	-146	-0-	3271	2	63	9	N	57					57
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3387	2	54	9	N	49	104	1			2
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3605	2	90	9	N	82					84
09	3420 X	3165	-0-	-255	-0-	3165	2			N	-0-	83	1			1
10	3534 X	2256	-0-	-1278	-0-	2137	2	119	9	N	108	109	1			-0-
11	3570 X	2515	-0-	-1055	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3017	-0-	-672	-0-	2972	2	45	9	N	41					41

TOTAL GAS PROD: 37,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

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 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5177	2	13	9	N	12	15	1			5
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4838	2	15	9	N	14	13	1			6
03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6154	2	26	9	N	24	23	1			7
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5838	2	19	9	N	17	20	1			4
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6930	2	17	9	N	15	14	1			5
06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6849	2	15	9	N	14	14	1			5
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7074	2	14	9	N	13	17	1			1
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					1
09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					1
10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6727	2	39	9	N	35	29	1			7
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6545	2	34	9	N	31	33	1			5
*12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6603	2	34	9	N	31	30	1			6

TOTAL GAS PROD: 76,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

01	5301	#	4212	-0-	-1089	-0-	174	1	4027	3	Y	10					80
							11	9									
02	3497		3497	-0-	-0-	-0-	156	1	3335	3	Y	5					85
							6	9									
03	4120		4120	-0-	-0-	-0-	255	1	3829	3	Y	33					118
							36	9									
04	3767		3767	-0-	-0-	-0-	238	1	3489	3	Y	36					154
							40	9									
05	3688		3688	-0-	-0-	-0-	234	1	3413	3	Y	37					191
							41	9									
06	3106		3106	-0-	-0-	-0-	196	1	2906	3	Y	4	91	1			104
							4	9									
07	3236		3236	-0-	-0-	-0-	189	1	3039	3	Y	7					111
							8	9									
08	3968		3424	-0-	-544	-0-	157	1	3243	3	Y	22					133
							24	9									
09	3780	#	3636	-0-	-144	-0-	198	1	3412	3	Y	24					157
							26	9									
10	3689	#	1878	-0-	-1811	-0-	95	1	1769	3	Y	13	96	1			74
							14	9									
11	3300	#	1210	-0-	-2090	-0-	66	1	1136	3	Y	7					81
							8	9									
12	3751	#	3405	-0-	-346	-0-	203	1	3168	3	Y	31					112
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 39,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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-					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, 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
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3C RRCID -> 166140 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					159
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	1			N	-0-					159
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					159
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					159
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			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: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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

01	744	N	569	-0-	-175	-0-	19	1	519	2	N	28						350
							31	9										
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	8	170	1				188
							9	9										
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	19	1	442	2	N	29						217
							32	9										
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	21	1	429	2	N	16						233
							18	9										
05	589	N	448	-0-	-141	-0-	21	1	412	2	N	14						247
							15	9										
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	26	1	379	2	N	35						282
							39	9										
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	27	1	374	2	N	57	167	1				172
							63	9										
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	24	1	319	2	N	-0-						172
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	23	1	338	2	N	18						190
							20	9										
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	27	1	285	2	N	-0-						190
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	17	1	262	2	N	28						218
							31	9										
12	403	N	235	-0-	-168	-0-	14	1	221	2	N	-0-						218

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	275	1	226	2	N	-0-					84
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	280	1	211	2	N	2					86
							2	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	326	1	239	2	N	-0-					86
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	253	1	194	2	N	-0-					86
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	277	1	224	2	N	2					88
							2	9									
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	282	1	152	2	N	-0-					88
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	223	1	146	2	N	-0-					88
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	385	1	292	2	N	4					92
							4	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	297	1	228	2	N	3	1	8			94
							3	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	208	1	210	2	N	5					99
							6	9									
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	190	1	280	2	N	3	89	1	1	8	12
							3	9									
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	172	1	253	2	N	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	79	1	64	2	N	-0-					23
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	81	1	60	2	N	-0-					23
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	108	1	80	2	N	-0-					23
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	81	1	63	2	N	-0-					23
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	87	1	70	2	N	-0-					23
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	56	1	31	2	N	-0-					23
07	186	N	50	-0-	-136	-0-	30	1	19	2	N	1					24
							1	9									
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	59	1	45	2	N	-0-					24
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	78	1	60	2	N	-0-					24
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	61	1	61	2	N	-0-					24
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	77	1	114	2	N	-0-					24
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	81	1	118	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	360	1	297	2	N	-0-					50
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	349	1	263	2	N	-0-					50
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	429	1	315	2	N	-0-					50
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	408	1	313	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	446	1	361	2	N	-0-					50
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	398	1	216	2	N	-0-					50
07	682	N	479	-0-	-203	-0-	289	1	190	2	N	-0-					50
08	682	N	382	-0-	-300	-0-	217	1	164	2	N	1	1	8			50
							1	9									
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	440	1	336	2	N	-0-					50
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	318	1	320	2	N	-0-					50
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	418	1	614	2	N	3	3	8			50
							3	9									
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	299	1	439	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	N	10					142
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	237	2	53	9	N	48					190
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	155	2	17	9	N	15					205
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	138	2	19	9	N	17					222
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	113	2	22	9	N	20					242
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	97	2	17	9	N	15					257
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	172	1			85
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					85
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	123	2	17	9	N	15					100
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	N	10					110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7874	2	22	9	N	20					162
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6936	2	53	9	N	48					210
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7712	2	10	9	N	9					219
04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7335	2	19	9	N	17					236
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					236
06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7412	2	13	9	N	12					248
07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7412	2	31	9	N	28					276
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7487	2	36	9	N	33					309
09	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7234	2	32	9	N	29	166	1			172
10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7432	2	17	9	N	15					187
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					187
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 74,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					132
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					132
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	11	1	222	2	Y	6	1	8			137
							7	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	3					140
							3	9									
05	620	N	366	-0-	-254	-0-	11	1	353	2	Y	2					142
							2	9									
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	9	1	213	2	Y	2	1	8			143
							2	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	Y	2					145
							2	9									
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					145
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	2					147
							2	9									
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	24	1	459	2	Y	3					150
							3	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					150
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	2					152
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	81	1	1415	2	Y	-0-					193
02	1344	N	883	-0-	-461	-0-	45	1	826	2	Y	11	175	1	2	8	27
							12	9									
03	1457	N	249	-0-	-1208	-0-	11	1	237	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
04	1440	N	135	-0-	-1305	-0-	6	1	128	2	Y	1					28
							1	9									
05	961	N	344	-0-	-617	-0-	10	1	332	2	Y	2					30
							2	9									
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	Y	24	7	8			47
							26	9									
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	2	Y	9	4	8			52
							10	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	2	Y	8					60
							9	9									
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-					60
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	77	1	1465	2	Y	3					63
							3	9									
11	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	77	1	1447	2	Y	5					68
							6	9									
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1500	2	Y	7					75
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3565	X	2445	-0-	-1120	-0-	132	1	2310	2	Y	3	1	1			34
							3	9									
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	178	1	3287	2	Y	11	4	8			41
							12	9									
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	161	1	3371	2	Y	5	6	1	3	8	37
							6	9									
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	119	1	2740	2	Y	-0-					37
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	89	1	2962	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
06	3060	X	2330	-0-	-730	-0-	94	1	2227	2	Y	8	5	1	8	8	32
							9	9									
07	3162	X	2757	-0-	-405	-0-	121	1	2630	2	Y	5	5	8			32
							6	9									
08	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	130	1	2662	2	Y	-0-					32
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	153	1	3129	2	Y	-0-					32
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	173	1	3285	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	150	1	2842	2	Y	-0-					32
*12	3162	X	1805	-0-	-1357	-0-	109	1	1696	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 34,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	129	1	2268	2	Y	25	168	1			74
							28	9									
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	122	1	2263	2	Y	53	1	8			126
							58	9									
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	126	1	2638	2	Y	40	71	1			95
							44	9									
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	110	1	2539	2	Y	55					150
							61	9									
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	83	1	2770	2	Y	42	1	8			191
							46	9									
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	102	1	2429	2	Y	49	140	1	9	8	91
							54	9									
07	2542	N	2328	-0-	-214	-0-	102	1	2217	2	Y	8	2	8			97
							9	9									
08	2542	N	1663	-0-	-879	-0-	77	1	1585	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
09	2460	N	1713	-0-	-747	-0-	80	1	1633	2	Y	-0-					97
10	2325	N	1741	-0-	-584	-0-	87	1	1650	2	Y	4					101
							4	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	85	1	1598	2	Y	3					104
							3	9									
*12	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	94	1	1463	2	Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 26,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5175	-0-	-529	-0-		279	1	4886	2	Y	9					104
								10	9									
02	4900	X	4602	-0-	-298	-0-		235	1	4346	2	Y	19	3	8			120
								21	9									
03	5425	X	4889	-0-	-536	-0-		222	1	4652	2	Y	14	4	8			130
								15	9									
04	5220	X	4519	-0-	-701	-0-		187	1	4319	2	Y	12					142
								13	9									
05	5301	X	4563	-0-	-738	-0-		132	1	4406	2	Y	23	1	8			164
								25	9									
06	5010	X	4048	-0-	-962	-0-		163	1	3872	2	Y	12	1	8			175
								13	9									
07	5084	X	4245	-0-	-839	-0-		185	1	4032	2	Y	25	3	8			197
								28	9									
08	4898	X	4248	-0-	-650	-0-		198	1	4044	2	Y	5					202
								6	9									
09	4530	X	4135	-0-	-395	-0-		191	1	3924	2	Y	18					220
								20	9									
10	4557	X	4152	-0-	-405	-0-		208	1	3936	2	Y	7	189	1			38
								8	9									
11	4110	X	3961	-0-	-149	-0-		198	1	3742	2	Y	19					57
								21	9									
*12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-		285	1	4442	2	Y	18					75
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 53,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-		519	1	9094	2	Y	39	52	1			16
								43	9									
02	8456	X	8351	-0-	-105	-0-		427	1	7896	2	Y	25	20	1	5	8	16
								28	9									
03	9362	X	9151	-0-	-211	-0-		416	1	8703	2	Y	29	29	1	4	8	12
								32	9									
04	9060	X	8684	-0-	-376	-0-		359	1	8295	2	Y	27	20	1	1	8	18
								30	9									
05	9362	X	8676	-0-	-686	-0-		252	1	8395	2	Y	26	27	1	3	8	14
								29	9									
06	9060	X	7884	-0-	-1176	-0-		317	1	7532	2	Y	32	30	1	8	8	8
								35	9									
07	9238	X	8250	-0-	-988	-0-		361	1	7850	2	Y	35	32	1	5	8	6
								39	9									
08	9052	X	8526	-0-	-526	-0-		396	1	8091	2	Y	35	30	1	2	8	9
								39	9									
09	8670	X	8239	-0-	-431	-0-		381	1	7825	2	Y	30	25	1			14
								33	9									
10	8680	X	8517	-0-	-163	-0-		425	1	8029	2	Y	57	48	1	1	8	22
								63	9									
11	8250	X	8232	-0-	-18	-0-		410	1	7755	2	Y	61	63	1			20
								67	9									
*12	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-		519	1	8072	2	Y	94	85	1			29
								103	9									

TOTAL GAS PROD: 102,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3613	-0-	-603	-0-	194	1	3400	2	Y	17	6	1			76
							19	9									
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	203	1	3756	2	Y	39	3	8			112
							43	9									
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	235	1	4924	2	Y	15	88	1	4	8	35
							17	9									
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	198	1	4568	2	Y	44	1	8			78
							48	9									
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	150	1	5020	2	Y	38	3	8			113
							42	9									
06	4860	X	4676	-0-	-184	-0-	187	1	4454	2	Y	32	25	1	12	8	108
							35	9									
07	5022	X	4717	-0-	-305	-0-	205	1	4471	2	Y	37	7	8			138
							41	9									
08	5022	X	4429	-0-	-593	-0-	205	1	4196	2	Y	25					163
							28	9									
09	4860	X	4042	-0-	-818	-0-	187	1	3841	2	Y	13					176
							14	9									
10	5022	X	3787	-0-	-1235	-0-	190	1	3586	2	Y	10					186
							11	9									
11	4680	X	3772	-0-	-908	-0-	189	1	3568	2	Y	14					200
							15	9									
12	4712	X	3879	-0-	-833	-0-	232	1	3605	2	Y	38	175	1			63
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 52,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124868	X	27530	-0-	-97338	-0-	1476	1	25860	2	Y	176	54	1			155
							194	9									
02	40124	X	20781	-0-	-19343	-0-	1063	1	19649	2	Y	63	152	1	24	8	42
							69	9									
03	44423	X	20452	-0-	-23971	-0-	929	1	19435	2	Y	80	74	1	17	8	31
							88	9									
04	32970	X	19692	-0-	-13278	-0-	815	1	18802	2	Y	68	51	1	2	8	46
							75	9									
05	27962	X	17980	-0-	-9982	-0-	520	1	17346	2	Y	104	79	1	11	8	60
							114	9									
06	26640	X	15140	-0-	-11500	-0-	608	1	14453	2	Y	72	97	1	29	8	6
							79	9									
07	23002	X	15037	-0-	-7965	-0-	659	1	14341	2	Y	34	20	1	16	8	4
							37	9									
08	19840	X	14590	-0-	-5250	-0-	679	1	13883	2	Y	25	18	1	6	8	5
							28	9									
09	19200	X	13191	-0-	-6009	-0-	612	1	12558	2	Y	19	15	1			9
							21	9									
10	17980	X	12798	-0-	-5182	-0-	641	1	12117	2	Y	36	29	1	2	8	14
							40	9									
11	15150	X	11163	-0-	-3987	-0-	559	1	10553	2	Y	46	45	1			15
							51	9									
12	15035	X	11453	-0-	-3582	-0-	688	1	10712	2	Y	48	48	1			15
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 199,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	43928	X	39444	-0-		-4484	-0-		2093	1	37041	2	Y	282					282
									310	9									
*08	71672	X	37778	-0-		-33894	-0-		1747	1	35732	2	Y	272	359	1	20	8	175
									299	9									
*09	69360	X	28469	-0-		-40891	-0-		1311	1	26930	2	Y	207	178	1			204
									228	9									
*10	71672	X	25307	-0-		-46365	-0-		1260	1	23831	2	Y	196	180	1	4	8	216
									216	9									
*11	69360	X	23858	-0-		-45502	-0-		1189	1	22463	2	Y	187	184	1			219
									206	9									
12	71672	X	22323	-0-		-49349	-0-		1546	1	20610	2	Y	152	172	1	2	8	197
									167	9									

TOTAL GAS PROD: 177,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1450	-0-	-503	-0-	1391	2	59	9	N	54	6	8			240
02	1792	X	1344	-0-	-448	-0-	1258	2	86	9	N	78	170	1	1	8	147
03	1984	X	1443	-0-	-541	-0-	18	1	1375	2	N	45	135	1	1	8	56
							50	9									
04	1920	X	1872	-0-	-48	-0-	199	1	1645	2	N	25	3	8			78
							28	9									
05	1891	X	1772	-0-	-119	-0-	1741	2	31	9	N	28	7	8			99
06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	193	1	1536	2	N	7	7	8			99
							8	9									
07	1922	X	1625	-0-	-297	-0-	125	1	1499	2	N	1	1	8			99
							1	9									
08	1922	X	1627	-0-	-295	-0-	125	1	1499	2	N	3	3	8			99
							3	9									
09	1860	X	1551	-0-	-309	-0-	205	1	1346	2	N	-0-					99
10	1798	X	1384	-0-	-414	-0-	1380	2	4	9	N	4	4	8			99
*11	1740	X	1319	-0-	-421	-0-	1319	2			N	-0-					99
12	1612	X	1380	-0-	-232	-0-	1319	2	61	9	N	55	7	8			147

TOTAL GAS PROD: 18,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 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	1116	N	710	-0-	-406	-0-	704	2	6	9	N	5					31
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	N	2					33
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1010	2	44	9	N	40					73
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	957	2	42	9	N	38	84	1			27
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					27
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	N	5					32
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1131	2	17	9	N	15					47
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1144	2	7	9	N	6					53
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1010	2	11	9	N	10					63
10	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1033	2	2	9	N	2					65
11	1110	N	983	-0-	-127	-0-	977	2	6	9	N	5					70
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 11,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 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	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	1029	-0-	-511	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	473	-0-	-1147	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	677	-0-	-1028	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	375	-0-	-1275	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	551	-0-	-1154	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2149	-0-	-21	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1816	-0-	-144	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	875	-0-	-1295	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1280	-0-	-790	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1949	-0-	-190	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1837	-0-	-413	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2260	-0-	-65	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2080	-0-	-170	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1762	-0-	-284	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
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-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

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-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 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	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1590	-0-	-230	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1592	-0-	-423	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1529	-0-	-1951	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	1680	-0-	-1916	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2274	-0-	-1206	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2157	-0-	-123	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2364	-0-	-116	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1955	-0-	1955	4176	1955	3		N	-0-			-0-
02	T. A.		1669	-0-	1669	5845	1669	3		N	-0-			-0-
03	T. A.		2171	-0-	2171	8016	2171	3		N	-0-			-0-
04	10428	X	2412	-0-	-8016	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3		N	-0-			-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
07	2480	N	2194	-0-	-286	-0-	2194	3		N	-0-			-0-
08	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
09	2430	N	1749	-0-	-681	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
10	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
11	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2468	-0-	-415	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2272	-0-	-611	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2189	-0-	-601	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 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	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	1914	-0-	-2054	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2006	-0-	-1834	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2346	-0-	-1622	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	1293	-0-	-2547	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	2025	-0-	-1943	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,785 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	1643	X	1454	-0-	-189	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1544	-0-	-223	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1425	-0-	-285	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1246	-0-	-521	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	514	-0-	-726	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-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: 10,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	397	-0-	-440	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	605	-0-	-571	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	917	-0-	-343	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	900	N	627	-0-	-273	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	145	-0-	-1343	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	868	N	160	-0-	-708	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	205	-0-	-601	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 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	1271	X	625	-0-	-646	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	884	-0-	-166	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	663	-0-	-639	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	899	N	380	-0-	-519	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	392	-0-	-958	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3552	-0-	-138	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3304	-0-	-536	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3153	-0-	-815	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2804	-0-	-736	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1853	-0-	-131	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1841	-0-	-349	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1920	-0-	-270	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 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	2573	X	2396	-0-	-177	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2133	-0-	-147	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3094	-0-	94	94	3094	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3221	-0-	121	215	3221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 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	1612	X	1271	-0-	-341	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	1185	-0-	-215	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1346	-0-	-204	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1206	-0-	-294	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 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	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
03	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
08	5580	X	2285	-0-	-3295	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	1501	-0-	-3899	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	1806	-0-	-3309	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 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	1240	X	831	-0-	-409	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	812	X	793	-0-	-19	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	870	X	622	-0-	-248	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	868	X	600	-0-	-268	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

01	7564	X	3253	-0-	-4311	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	2936	-0-	-4260	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	2938	-0-	-5029	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	2899	-0-	-4811	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	697	-0-	-2310	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	1580	-0-	-1510	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2507	-0-	-996	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	1377	-0-	-2013	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2594	-0-	-909	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	947	-0-	-73	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	977	-0-	-263	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	960	N	812	-0-	-148	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,353 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	837	X	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	784	X	782	-0-	-2	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	875	-0-	-954	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	699	-0-	-1223	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	753	-0-	-1200	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	780	-0-	-1173	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1179	-0-	-711	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	398	-0-	-966	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	682	-0-	-638	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	741	-0-	-468	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 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	1333	X	1205	-0-	-128	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	1006	-0-	-170	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1147	-0-	-155	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	984	-0-	-256	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 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	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	924	N	811	-0-	-113	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1475	-0-	-445	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

01	1922	X	1038	-0-	-884	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	772	-0-	-544	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	984	-0-	-473	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1221	-0-	-189	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	827	-0-	-475	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1066	-0-	-284	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	726	-0-	-731	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	754	-0-	-296	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	717	-0-	-399	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	6328	-0-	3228	3228	6328	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	6472	-0-	3372	6600	6472	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	5758	-0-	2758	9358	5758	3		N	-0-			-0-
10	11045	X	1687	-0-	-9358	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
12	1364	X	1221	-0-	-143	-0-	1221	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
02	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
07	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3123	-0-	123	123	3123	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	3142	-0-	42	165	3142	3		N	-0-			-0-
11	1003	N	838	-0-	-165	-0-	838	3		N	-0-			-0-
12	558	X	529	-0-	-29	-0-	529	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,811 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	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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 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	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2993	-0-	-37	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2487	-0-	-633	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2533	-0-	-691	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 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	1550	X	1396	-0-	-154	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
02	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1279	-0-	-101	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1133	-0-	-397	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 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	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3		N	-0-			-0-
02	2884	X	2654	-0-	-230	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3		N	-0-			-0-
04	3270	X	2892	-0-	-378	-0-	2892	3		N	-0-			-0-
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3		N	-0-			-0-
06	3270	X	2987	-0-	-283	-0-	2987	3		N	-0-			-0-
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3		N	-0-			-0-
08	3472	X	2939	-0-	-533	-0-	2939	3		N	-0-			-0-
09	3360	X	2514	-0-	-846	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
10	3472	X	2601	-0-	-871	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
11	3150	X	2252	-0-	-898	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
12	3255	X	2197	-0-	-1058	-0-	2197	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 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	1643	X	1388	-0-	-255	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
02	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
03	1519	X	1376	-0-	-143	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
04	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
05	1612	X	1239	-0-	-373	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	3		N	-0-			-0-
09	1140	N	992	-0-	-148	-0-	992	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	3		N	-0-			-0-
11	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	577	-0-	-446	-0-	577	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,810 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
03	1426	X	853	-0-	-573	-0-	853	3		N	-0-			-0-
04	1530	X	1031	-0-	-499	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
05	1581	X	1240	-0-	-341	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	594	-0-	-646	-0-	594	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	495	-0-	-765	-0-	495	3		N	-0-			-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1798	X	1704	-0-	-94	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1527	-0-	-181	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1494	-0-	-397	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1375	-0-	-455	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1357	-0-	-353	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,046 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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1798	X	1383	-0-	-415	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1341	-0-	-283	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1296	-0-	-502	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	220	-0-	-1160	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,055 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1590	-0-	-394	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1586	-0-	-206	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3265	-0-	265	265	3265	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1289	-0-	-695	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1224	-0-	-760	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	752	-0-	-1168	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	781	-0-	-1203	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1182	-0-	-738	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	968	-0-	-334	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	547	-0-	-259	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	899	N	666	-0-	-233	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	1018	-0-	-36	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
02	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
03	1116	X	980	-0-	-136	-0-	980	3		N	-0-			-0-
04	1080	X	977	-0-	-103	-0-	977	3		N	-0-			-0-
05	1147	X	1069	-0-	-78	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3		N	-0-			-0-
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3		N	-0-			-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	692	-0-	-83	-0-	692	3		N	-0-			-0-
02	700	X	687	-0-	-13	-0-	687	3		N	-0-			-0-
03	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
04	750	X	694	-0-	-56	-0-	694	3		N	-0-			-0-
05	775	X	726	-0-	-49	-0-	726	3		N	-0-			-0-
06	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	3		N	-0-			-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
08	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3		N	-0-			-0-
09	840	N	555	-0-	-285	-0-	555	3		N	-0-			-0-
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3		N	-0-			-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3		N	-0-			-0-
02	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3		N	-0-			-0-
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3		N	-0-			-0-
04	4710	X	4030	-0-	-680	-0-	4030	3		N	-0-			-0-
05	4867	X	4185	-0-	-682	-0-	4185	3		N	-0-			-0-
06	4710	X	4115	-0-	-595	-0-	4115	3		N	-0-			-0-
07	4836	X	4221	-0-	-615	-0-	4221	3		N	-0-			-0-
08	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	4273	3		N	-0-			-0-
09	4110	X	1715	-0-	-2395	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
10	4247	X	4156	-0-	-91	-0-	4156	3		N	-0-			-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3		N	-0-			-0-
*12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,198 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	2759	X	1855	-0-	-904	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
02	2128	X	1584	-0-	-544	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
03	2356	X	1834	-0-	-522	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
04	2280	X	1543	-0-	-737	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
05	2046	X	1901	-0-	-145	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3		N	-0-			-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
09	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
10	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
*12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7874	X	7467	-0-	-407	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	6960	-0-	-3735	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
04	11100	X	7505	-0-	-3595	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	7645	-0-	-3825	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
08	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7526	-0-	-255	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7308	-0-	-552	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	4439	-0-	-3683	-0-	4439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,775 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	6386	X	4309	-0-	-2077	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	3696	-0-	-2072	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	1778	-0-	-2190	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	2854	-0-	-1316	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	722	-0-	-3587	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	1188	-0-	-2982	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1502	-0-	-1443	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2142	-0-	-708	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
*12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 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	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1183	-0-	-708	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

01	2511	X	2220	-0-	-291	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1730	-0-	-34	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1804	-0-	-356	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1719	-0-	-513	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1628	-0-	-532	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1873	-0-	-421	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2262	-0-	-280	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	899	N	491	-0-	-408	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2017	-0-	-139	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 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	2728	X	2401	-0-	-327	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1863	-0-	-433	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2265	-0-	-277	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2111	-0-	-409	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
*12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2011	-0-	-283	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1995	-0-	-225	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1685	-0-	-454	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,380 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-

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	3038	X	2094	-0-	-944	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1843	-0-	-1405	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1091	-0-	-2505	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	778	-0-	-2672	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1061	-0-	-1915	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1093	-0-	-947	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	546	-0-	-1500	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	587	-0-	-498	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	502	-0-	-578	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	332	-0-	-784	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1891	-0-	-62	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
03	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
04	1830	X	1371	-0-	-459	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
05	2077	X	1147	-0-	-930	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
06	1860	N	1078	-0-	-782	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
07	1426	N	1022	-0-	-404	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	788	-0-	-359	-0-	788	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	3		N	-0-			-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 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	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3		N	-0-			-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3		N	-0-			-0-
03	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	3213	3		N	-0-			-0-
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3208	3		N	-0-			-0-
05	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	3491	3		N	-0-			-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3		N	-0-			-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3		N	-0-			-0-
08	3503	X	3070	-0-	-433	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
09	3750	X	2979	-0-	-771	-0-	2979	3		N	-0-			-0-
10	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	3782	3		N	-0-			-0-
11	3750	X	3394	-0-	-356	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
12	3689	X	3258	-0-	-431	-0-	3258	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

01	2914	X	1174	-0-	-1740	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1289	-0-	-1203	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2196	-0-	-474	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2036	-0-	-604	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1952	-0-	-776	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1592	-0-	-1136	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	663	-0-	-1617	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	955	-0-	-1401	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 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	2511	X	19	-0-	-2492	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 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	1426	X	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	1007	-0-	-225	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	1106	-0-	-258	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1125	-0-	-255	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	3			N	-0-					-0-
11	2740	N	2655	-0-	-85	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4335	X	1787	-0-	-2548	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 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	1891	X	1776	-0-	-115	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1627	-0-	-202	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	1484	-0-	-256	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1541	-0-	-381	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
*12	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	746	-0-	-153	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	990	X	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	748	-0-	-275	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	840	N	649	-0-	-191	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	682	N	414	-0-	-268	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1763	-0-	-314	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	971	-0-	-709	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1370	-0-	-340	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-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: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2413	-0-	-966	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2203	-0-	-1067	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
*12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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-			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-

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	1891	N	720	-0-	-1171	-0-	720	2			N	-0-					19
02	1428	N	505	-0-	-923	-0-	505	2			N	-0-					19
03	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					19
04	690	N	358	-0-	-332	-0-	358	2			N	-0-					19
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					19
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					19
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					19
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					19
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					19
10	589	N	316	-0-	-273	-0-	316	2			N	-0-					19
11	720	N	447	-0-	-273	-0-	447	2			N	-0-					19
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,809 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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					97
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					97
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					97
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					97
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					97
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					97
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					97
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					97
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					97
10	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1424	2	3	9	N	3					100
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					100
12	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 16,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					88
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					88
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					88
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					88
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					88
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					88
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					88
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					88
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					88
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					88
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					88
*12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 48,349 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					142
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					142
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					142
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					142
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					142
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					142
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					142
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					142
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					142
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					142
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					142
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1560	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1644	2	20	9	Y	18	22	1			10
04	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	1498	2	19	9	Y	17	18	1			9
05	3100	N	3150	-0-	50	50	3128	2	22	9	Y	20	19	1			10
06	1676	N	1626	-0-	-50	-0-	1605	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	2139	X	1265	-0-	-874	-0-	1248	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	2070	X	1559	-0-	-511	-0-	1539	2	20	9	Y	18	17	1			11
10	2139	X	1261	-0-	-878	-0-	1241	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1620	X	1492	-0-	-128	-0-	1473	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 18,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 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	2728	X	2239	-0-	-489	-0-	2211	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	2464	X	1969	-0-	-495	-0-	1944	2	25	9	Y	23	21	1			18
03	2356	X	2207	-0-	-149	-0-	2182	2	25	9	Y	23	28	1			13
04	2160	X	2070	-0-	-90	-0-	2045	2	25	9	Y	23	23	1			13
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3478	2	23	9	Y	21	23	1			11
06	2160	X	1971	-0-	-189	-0-	1946	2	25	9	Y	23	20	1			14
07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1688	2	21	9	Y	19	20	1			13
08	3379	X	1885	-0-	-1494	-0-	1865	2	20	9	Y	18	19	1			12
09	3270	X	1605	-0-	-1665	-0-	1581	2	24	9	Y	22	20	1			14
10	3379	X	1758	-0-	-1621	-0-	1735	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	1980	X	1605	-0-	-375	-0-	1581	2	24	9	Y	22	24	1			14
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 22,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2019	2	32	9	Y	29	29	1			19
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1851	2	18	9	Y	16	19	1			16
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2536	2	31	9	Y	28	29	1			15
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2133	2	30	9	Y	27	27	1			15
05	3100	N	3388	-0-	288	288	3367	2	21	9	Y	19	23	1			11
06	2490	N	2060	-0-	-430	-0-	2034	2	26	9	Y	24	20	1			15
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2118	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2697	X	2085	-0-	-612	-0-	2063	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	2610	X	2598	-0-	-12	-0-	2574	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	2697	X	2133	-0-	-564	-0-	2108	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2123	2	24	9	Y	22	25	1			14
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 25,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1770	2	23	9	Y	21	21	1			13
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1621	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1802	2	22	9	Y	20	23	1			11
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1685	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3100	N	3240	-0-	140	140	3218	2	22	9	Y	20	20	1			10
06	1885	N	1745	-0-	-140	-0-	1722	2	23	9	Y	21	18	1			13
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1984	X	1749	-0-	-235	-0-	1730	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1920	X	1704	-0-	-216	-0-	1683	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1984	X	1755	-0-	-229	-0-	1734	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1740	X	1674	-0-	-66	-0-	1653	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 20,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1251	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1461	2	11	9	Y	10	12	1			10
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1336	2	20	9	Y	18	20	1			8
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1359	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2432	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1178	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1316	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	Y	12	12	1			8
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1219	2	15	9	Y	14	12	1			10
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1187	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 15,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	290	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	204	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	321	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	192	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	195	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1			1
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	2	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1294	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1308	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1677	2	22	9	Y	20	20	1			10
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14	9	Y	13	15	1			8
06	1650	N	1366	-0-	-284	-0-	1348	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1421	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1922	N	1253	-0-	-669	-0-	1239	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1347	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1138	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1048	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1202	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1306	2	17	9	Y	15	17	1			8
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1796	2	12	9	Y	11	13	1			6
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1177	2	15	9	Y	14	11	1			9
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1337	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	1190	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1197	2	13	9	Y	12	12	1			8
10	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	1117	2	15	9	Y	14	12	1			10
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 14,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	3	1			3
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	395	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	205	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	227	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	403	N	159	-0-	-244	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	224	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	110	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	Y	13	12	1			8
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	992	N	894	-0-	-98	-0-	884	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	774	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	870	N	564	-0-	-306	-0-	557	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	302	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	5	5	1			4
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	6	6	1			4
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	6	5	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1830	2	30	9	Y	27	26	1			17
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1984	2	17	9	Y	15	17	1			15
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2174	2	30	9	Y	27	29	1			13
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2024	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	3100	N	3953	-0-	853	853	3927	2	26	9	Y	24	24	1			12
06	2914	N	2061	-0-	-853	-0-	2033	2	28	9	Y	25	22	1			15
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2086	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	2042	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	2100	X	2056	-0-	-44	-0-	2032	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	2170	X	2108	-0-	-62	-0-	2083	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	2070	X	2006	-0-	-64	-0-	1982	2	24	9	Y	22	25	1			14
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 24,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	735	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	Y	5	7	1			6
03	1116	N	904	-0-	-212	-0-	894	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	2	9	9	Y	8	9	1			4
06	870	N	706	-0-	-164	-0-	697	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	1364	N	794	-0-	-570	-0-	787	2	7	9	Y	6	7	1			4
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	723	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	775	N	629	-0-	-146	-0-	620	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	780	N	657	-0-	-123	-0-	649	2	8	9	Y	7	8	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 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	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	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: -0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 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	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	2327	2	35	9	Y	32	32	1			21
02	2884	X	2009	-0-	-875	-0-	1987	2	22	9	Y	20	22	1			19
03	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	2639	2	31	9	Y	28	31	1			16
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2872	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5025	2	37	9	Y	34	33	1			16
06	2580	X	2016	-0-	-564	-0-	1990	2	26	9	Y	24	25	1			15
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2149	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	4030	X	2334	-0-	-1696	-0-	2313	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	3900	X	1755	-0-	-2145	-0-	1731	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	4030	X	2442	-0-	-1588	-0-	2418	2	24	9	Y	22	19	1			17
11	2250	X	1964	-0-	-286	-0-	1941	2	23	9	Y	21	24	1			14
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 27,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1014	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	Y	1	9	1			8
03	2139	N	1295	-0-	-844	-0-	1269	2	26	9	Y	24	24	1			8
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1823	2	14	9	Y	13	14	1			7
05	3100	N	3220	-0-	120	120	3194	2	26	9	Y	24	21	1			10
06	2536	N	2416	-0-	-120	-0-	2384	2	32	9	Y	29	21	1			18
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2260	2	24	9	Y	22	25	1			15
08	2294	X	2211	-0-	-83	-0-	2186	2	25	9	Y	23	23	1			15
09	2220	X	2101	-0-	-119	-0-	2071	2	30	9	Y	27	25	1			17
10	2294	X	1798	-0-	-496	-0-	1769	2	29	9	Y	26	23	1			20
11	2220	X	1214	-0-	-1006	-0-	1185	2	29	9	Y	26	29	1			17
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 21,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1734	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1489	2	17	9	Y	15	20	1			9
04	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	1431	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2530	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1211	2	17	9	Y	15	14	1			9
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1592	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	1374	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1596	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1770	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1719	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 18,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1325	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	Y	13	12	1			11
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1573	2	19	9	Y	17	19	1			9
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1037	2	19	9	Y	17	17	1			9
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2958	2	17	9	Y	15	15	1			9
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	2	22	9	Y	20	17	1			12
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1614	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1577	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1626	2	20	9	Y	18	17	1			11
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1400	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1226	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1779	2	29	9	Y	26	26	1			17
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2046	2	15	9	Y	14	17	1			14
03	3100	N	3383	-0-	283	283	3338	2	45	9	Y	41	35	1			20
04	3000	N	3051	-0-	51	334	3012	2	39	9	Y	35	36	1			19
05	3100	N	5804	-0-	2704	3038	5765	2	39	9	Y	35	36	1			18
06	6041	X	3003	-0-	-3038	-0-	2963	2	40	9	Y	36	32	1			22
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2908	2	31	9	Y	28	31	1			19
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2795	2	31	9	Y	28	28	1			19
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2806	2	36	9	Y	33	31	1			21
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2824	2	36	9	Y	33	29	1			25
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2630	2	35	9	Y	32	36	1			21
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 33,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	2	17	9	Y	15	14	1			7
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2459	2	15	9	Y	14	13	1			8
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1426	2	19	9	Y	17	14	1			11
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	1240	N	501	-0-	-739	-0-	486	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1200	N	276	-0-	-924	-0-	258	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1240	N	300	-0-	-940	-0-	282	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	3100	N	3233	-0-	133	133	3194	2	39	9	Y	35	17	1			19
04	2692	N	2559	-0-	-133	-0-	2523	2	36	9	Y	33	34	1			18
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	2	10	9	Y	9	21	1			6
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1355	2	18	9	Y	16	12	1			10
07	856	X	856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1395	X	1007	-0-	-388	-0-	993	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1350	X	712	-0-	-638	-0-	695	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1395	X	189	-0-	-1206	-0-	174	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2842	2	17	9	Y	15	16	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 14,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2489	2	32	9	Y	29	29	1			19
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2366	2	26	9	Y	24	23	1			20
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2519	2	32	9	Y	29	34	1			15
04	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	2290	2	29	9	Y	26	27	1			14
05	3100	N	4549	-0-	1449	1449	4518	2	31	9	Y	28	28	1			14
06	3000	N	2462	-0-	-538	911	2430	2	32	9	Y	29	25	1			18
07	3000	N	2539	-0-	-461	450	2513	2	26	9	Y	24	26	1			16
08	2960	X	2510	-0-	-450	-0-	2485	2	25	9	Y	23	23	1			16
09	2640	X	2500	-0-	-140	-0-	2471	2	29	9	Y	26	25	1			17
10	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	2525	2	30	9	Y	27	24	1			20
11	2460	X	2442	-0-	-18	-0-	2413	2	29	9	Y	26	29	1			17
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 29,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1742	2	23	9	Y	21	20	1			11
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3100	N	3204	-0-	104	104	3182	2	22	9	Y	20	20	1			10
06	1778	N	1674	-0-	-104	-0-	1652	2	22	9	Y	20	18	1			12
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1116	2	18	9	Y	16	17	1			11
08	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1415	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1290	X	1233	-0-	-57	-0-	1213	2	20	9	Y	18	17	1			12
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1555	2	20	9	Y	18	16	1			14
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1518	2	20	9	Y	18	20	1			12
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 17,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	Y	11	8	1			7
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	Y	12	13	1			6
04	750	N	481	-0-	-269	-0-	469	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9	9	Y	8	8	1			6
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	720	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	846	2	9	9	Y	8	8	1			5
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1234	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1132	2	8	9	Y	7	7	1			5
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1141	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 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	T. A.		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
04	30	X	-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	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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1941	2	25	9	Y	23	23	1			15
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	19	18	1			16
03	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	1685	2	21	9	Y	19	25	1			10
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1904	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3668	-0-	568	568	3640	2	28	9	Y	25	23	1			12
06	2551	N	1983	-0-	-568	-0-	1957	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1968	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2083	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2310	X	1842	-0-	-468	-0-	1819	2	23	9	Y	21	20	1			14
10	2387	X	1866	-0-	-521	-0-	1843	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	2040	X	1744	-0-	-296	-0-	1720	2	24	9	Y	22	24	1			14
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 22,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	Y	8	8	1			4
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1406	2	10	9	Y	9	9	1			4
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	589	N	258	-0-	-331	-0-	251	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	570	N	231	-0-	-339	-0-	222	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	2	7	9	Y	6	6	1			5
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	361	2	9	9	Y	8	8	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1487	2	21	9	Y	19	18	1			12
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1226	2	13	9	Y	12	17	1			7
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2753	2	21	9	Y	19	17	1			9
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1390	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1487	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1216	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1269	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1415	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	526	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	393	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	510	N	325	-0-	-185	-0-	321	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	713	N	303	-0-	-410	-0-	300	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	287	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 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	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-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1132	2	13	9	Y	12					33
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	936	2	14	9	Y	13					46
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	940	2	Y	15	45	1			16
							17	9									
04	990	N	837	-0-	-153	-0-	21	1	803	2	Y	12					28
							13	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	39	1	1065	2	Y	13					41
							14	9									
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	28	1	901	2	Y	11	41	1			11
							12	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	13	1	995	2	Y	18					29
							20	9									
08	1054	N	973	-0-	-81	-0-	1	1	958	2	Y	13					42
							14	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	Y	11	41	1			12
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1	1	1165	2	Y	4					16
							4	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1	1	1116	2	Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 11,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1					1
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	Y	5					9
							6	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	9	1	658	2	Y	8					8
							9	9									
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	22	2	2	9	Y	2					10
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	Y	3	10	1			3
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 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-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	335	-0-	-130	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	6	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1092	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1499	2	18	9	Y	16	16	1			9
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1234	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2113	2	13	9	Y	12	14	1			7
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	2	18	9	Y	16	13	1			10
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1133	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	911	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	2	7	9	Y	6	5	1			5
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1764	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1201	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1868	2	19	9	Y	17	20	1			11
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1356	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2711	2	15	9	Y	14	16	1			9
06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1411	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1819	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1775	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1725	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 19,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. (I) GAS LIFT(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-	1198	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1085	N	926	-0-	-159	-0-	916	2	10	9	Y	9	13	1			6
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1114	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	2	11	9	Y	10	11	1			4
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	809	2	11	9	Y	10	8	1			6
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	542	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	1116	N	511	-0-	-605	-0-	502	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	810	N	464	-0-	-346	-0-	454	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	416	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	340	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	951	2	12	9	Y	11	9	1			8
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	517	2	7	9	Y	6	11	1			3
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	511	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1093	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	500	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	433	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	512	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	713	N	573	-0-	-140	-0-	567	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	464	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6	5	1			5
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	503	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	361	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	744	N	510	-0-	-234	-0-	507	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	9	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	211	-0-	-239	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1					2
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					3
03	992	N	392	-0-	-600	-0-	18	1	374	2	Y	-0-	2	1			1
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	13	1	499	2	Y	1					2
							1	9									
05	465	N	327	-0-	-138	-0-	11	1	316	2	Y	-0-					2
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	8	1	270	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	527	N	262	-0-	-265	-0-	3	1	258	2	Y	1					2
							1	9									
08	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			Y	-0-					2
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	188	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	176	2	1	9	Y	1					2
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1513	2	23	9	Y	21	20	1			13
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	19	1			8
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1249	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2305	2	15	9	Y	14	15	1			7
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1416	2	20	9	Y	18	14	1			11
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1395	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1744	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1201	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2271	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2273	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 18,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	415	2	17	9	Y	15	9	1			8
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-	5	1	1	5	2
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	677	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	323	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	270	N	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	157	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	200	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	986	2	23	9	Y	21	21	1			13
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	827	2	4	9	Y	4	9	1			8
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	816	2	9	9	Y	8	11	1			5
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	764	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	Y	6	8	1			3
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	683	2	9	9	Y	8	6	1			5
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	608	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	868	N	681	-0-	-187	-0-	673	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	645	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	590	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	560	2	8	9	Y	7	8	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2687	2	36	9	Y	33	33	1			21
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2091	2	29	9	Y	26	25	1			22
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2531	2	26	9	Y	24	31	1			15
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2357	2	30	9	Y	27	27	1			15
05	3100	N	4550	-0-	1450	1450	4520	2	30	9	Y	27	28	1			14
06	3000	N	2177	-0-	-823	627	2148	2	29	9	Y	26	24	1			16
07	2943	N	2316	-0-	-627	-0-	2293	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2270	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2241	2	25	9	Y	23	22	1			15
10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2261	2	26	9	Y	24	21	1			18
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2190	2	25	9	Y	23	26	1			15
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 27,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2567	2	33	9	Y	30	30	1			19
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1970	2	29	9	Y	26	24	1			21
03	2201	X	1968	-0-	-233	-0-	1948	2	20	9	Y	18	27	1			12
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2361	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	N	4273	-0-	1173	1173	4241	2	32	9	Y	29	27	1			13
06	3000	N	2218	-0-	-782	391	2189	2	29	9	Y	26	23	1			16
07	2290	N	1899	-0-	-391	-0-	1876	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	2232	X	1901	-0-	-331	-0-	1878	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2160	X	1836	-0-	-324	-0-	1808	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	2232	X	1708	-0-	-524	-0-	1683	2	25	9	Y	23	21	1			18
11	2160	X	1411	-0-	-749	-0-	1385	2	26	9	Y	24	27	1			15
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 24,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1653	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1754	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1887	2	25	9	Y	23	25	1			11
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1701	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3201	-0-	101	101	3180	2	21	9	Y	19	20	1			10
06	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1601	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1596	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1829	X	1497	-0-	-332	-0-	1480	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1770	X	1488	-0-	-282	-0-	1468	2	20	9	Y	18	17	1			11
10	1829	X	1631	-0-	-198	-0-	1611	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1620	X	1595	-0-	-25	-0-	1576	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 19,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-		-0-	1692	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1460	N	1460	-0-	-0-		-0-	1441	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	1774	N	1774	-0-	-0-		-0-	1753	2	21	9	Y	19	22	1			11
04	1650	N	1569	-0-	-81		-0-	1549	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	2686	N	2686	-0-	-0-		-0-	2669	2	17	9	Y	15	17	1			8
06	1710	N	1155	-0-	-555		-0-	1140	2	15	9	Y	14	14	1			8
07	1303	N	1303	-0-	-0-		-0-	1291	2	12	9	Y	11	12	1			7
08	1891	N	1638	-0-	-253		-0-	1626	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1718	N	1718	-0-	-0-		-0-	1704	2	14	9	Y	13	12	1			8
10	1820	N	1820	-0-	-0-		-0-	1807	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1590	N	1348	-0-	-242		-0-	1334	2	14	9	Y	13	14	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 18,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-		-0-	850	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	764	N	764	-0-	-0-		-0-	756	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	1116	N	870	-0-	-246		-0-	860	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	925	N	925	-0-	-0-		-0-	915	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1697	N	1697	-0-	-0-		-0-	1685	2	12	9	Y	11	11	1			5
06	913	N	913	-0-	-0-		-0-	901	2	12	9	Y	11	9	1			7
07	974	N	974	-0-	-0-		-0-	965	2	9	9	Y	8	9	1			6
08	1705	N	1016	-0-	-689		-0-	1006	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	997	N	997	-0-	-0-		-0-	987	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	979	N	979	-0-	-0-		-0-	968	2	11	9	Y	10	9	1			7
11	990	N	867	-0-	-123		-0-	856	2	11	9	Y	10	11	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-		-0-	1336	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1186	N	1186	-0-	-0-		-0-	1169	2	17	9	Y	15	12	1			11
03	1136	N	1136	-0-	-0-		-0-	1123	2	13	9	Y	12	16	1			7
04	1320	N	1297	-0-	-23		-0-	1285	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	2435	N	2435	-0-	-0-		-0-	2416	2	19	9	Y	17	15	1			8
06	1242	N	1242	-0-	-0-		-0-	1227	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1087	N	1087	-0-	-0-		-0-	1074	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1860	N	1010	-0-	-850		-0-	997	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1230	N	938	-0-	-292		-0-	923	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1085	N	713	-0-	-372		-0-	699	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	990	N	663	-0-	-327		-0-	648	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	217	N	81	-0-	-136	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	1	5			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	78	-0-	-170	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	33	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

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	1458	N	1458	-0-	-0-		-0-	1436	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1356	N	1356	-0-	-0-		-0-	1343	2	13	9	Y	12	13	1			12
03	1705	N	1277	-0-	-428		-0-	1262	2	15	9	Y	14	18	1			8
04	1410	N	618	-0-	-792		-0-	605	2	13	9	Y	12	13	1			7
05	1488	N	1051	-0-	-437		-0-	1048	2	3	9	Y	3	7	1			3
06	1230	N	485	-0-	-745		-0-	477	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	1543	N	1543	-0-	-0-		-0-	1539	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	1732	N	1732	-0-	-0-		-0-	1726	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	1729	N	1729	-0-	-0-		-0-	1723	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	2044	N	2044	-0-	-0-		-0-	2037	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	1680	N	1617	-0-	-63		-0-	1611	2	6	9	Y	5	6	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

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	2497	N	2497	-0-	-0-		-0-	2494	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	2800	N	4760	-0-	1960		1960	4715	2	45	9	Y	41	23	1			20
03	3100	N	5018	-0-	1918		3878	4933	2	85	9	Y	77	67	1			30
04	3000	N	3779	-0-	779		4657	3723	2	56	9	Y	51	53	1			28
05	12003	X	7346	-0-	-4657		-0-	7302	2	44	9	Y	40	45	1			23
06	3644	X	3644	-0-	-0-		-0-	3596	2	48	9	Y	44	40	1			27
07	3376	X	3376	-0-	-0-		-0-	3339	2	37	9	Y	34	38	1			23
08	3071	X	3071	-0-	-0-		-0-	3032	2	39	9	Y	35	35	1			23
09	2985	X	2985	-0-	-0-		-0-	2941	2	44	9	Y	40	37	1			26
10	2957	X	2957	-0-	-0-		-0-	2914	2	43	9	Y	39	35	1			30
11	4025	X	4025	-0-	-0-		-0-	3982	2	43	9	Y	39	44	1			25
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449		-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 43,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

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	1759	N	1759	-0-	-0-		-0-	1735	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1486	N	1486	-0-	-0-		-0-	1468	2	18	9	Y	16	16	1			14
03	1956	N	1956	-0-	-0-		-0-	1933	2	23	9	Y	21	23	1			12
04	1699	N	1699	-0-	-0-		-0-	1677	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	N	3415	-0-	315		315	3393	2	22	9	Y	20	20	1			11
06	1882	N	1567	-0-	-315		-0-	1547	2	20	9	Y	18	18	1			11
07	1632	N	1632	-0-	-0-		-0-	1615	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1674	X	1611	-0-	-63		-0-	1594	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1626	X	1626	-0-	-0-		-0-	1607	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1674	X	1581	-0-	-93		-0-	1562	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1590	X	1532	-0-	-58		-0-	1513	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643		-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 19,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1966	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1352	2	22	9	Y	20	18	1			16
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2018	2	20	9	Y	18	22	1			12
04	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	1789	2	24	9	Y	22	22	1			12
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2671	2	18	9	Y	16	19	1			9
06	1980	N	1450	-0-	-530	-0-	1431	2	19	9	Y	17	15	1			11
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1098	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	2635	N	1857	-0-	-778	-0-	1842	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1901	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1530	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1800	N	1413	-0-	-387	-0-	1396	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 19,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	884	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1099	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	2	15	9	Y	14	15	1			6
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2652	2	19	9	Y	17	15	1			8
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	Y	15	14	1			9
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1089	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1022	2	13	9	Y	12	12	1			8
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	2	15	9	Y	14	12	1			10
11	1080	N	742	-0-	-338	-0-	729	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	191	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	558	N	232	-0-	-326	-0-	230	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1242	2	18	9	Y	16	15	1			7
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	969	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1768	2	11	9	Y	10	11	1			6
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	986	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	806	N	705	-0-	-101	-0-	693	2	12	9	Y	11	10	1			8
11	780	N	587	-0-	-193	-0-	575	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2043	2	7	9	Y	6	5	1			5
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2582	2	46	9	Y	42	31	1			16
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2275	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	3100	N	4602	-0-	1502	1502	4571	2	31	9	Y	28	28	1			15
06	3000	N	2404	-0-	-596	906	2373	2	31	9	Y	28	25	1			18
07	3000	N	2321	-0-	-679	227	2297	2	24	9	Y	22	25	1			15
08	2670	X	2443	-0-	-227	-0-	2418	2	25	9	Y	23	23	1			15
09	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2171	2	30	9	Y	27	25	1			17
10	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2102	2	29	9	Y	26	23	1			20
11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2090	2	29	9	Y	26	29	1			17
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 25,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1893	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1782	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1766	2	23	9	Y	21	25	1			11
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1602	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2511	2	17	9	Y	15	17	1			8
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	2	19	9	Y	17	14	1			11
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1350	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	978	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1156	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1069	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1363	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 17,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1691	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1037	2	23	9	Y	21	16	1			14
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	Y	10	16	1			8
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1688	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	3100	N	3848	-0-	748	748	3819	2	29	9	Y	26	22	1			12
06	2686	N	1938	-0-	-748	-0-	1910	2	28	9	Y	25	21	1	2	8	14
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1558	2	20	9	Y	18	20	1			12
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1220	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1205	2	24	9	Y	22	20	1			14
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1978	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1420	2	22	9	Y	20	23	1			13
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 19,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-		-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	21	N	21	-0-		-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	45	-0-		-48	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	22	-0-		-38	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	18	-0-		-13	-0-	16	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	30	N	9	-0-		-21	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-		-0-	-0-	1923	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	18	1			16
03	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	1816	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	1465	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3063	N	3063	-0-		-0-	-0-	3043	2	20	9	Y	18	18	1			10
06	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	1523	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	1667	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	1800	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	1705	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-	1859	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	1657	2	18	9	Y	16	18	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 20,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1555	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1618	2	20	9	Y	18	21	1			10
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1533	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3046	2	22	9	Y	20	19	1			10
06	1560	N	1260	-0-	-300	-0-	1245	2	15	9	Y	14	15	1			9
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	1320	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1287	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1118	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 16,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

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-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1063	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	15	1			7
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1158	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2582	2	19	9	Y	17	15	1			8
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1365	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1817	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1950	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1339	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1429	2	18	9	Y	16	17	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2178	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1486	2	24	9	Y	22	20	1			18
03	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	1764	2	17	9	Y	15	22	1			11
04	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	1765	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3100	N	3793	-0-	693	693	3767	2	26	9	Y	24	22	1			12
06	2672	N	1979	-0-	-693	-0-	1953	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1940	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	1920	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2100	X	1745	-0-	-355	-0-	1722	2	23	9	Y	21	20	1			14
10	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	2053	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	1980	X	1724	-0-	-256	-0-	1700	2	24	9	Y	22	24	1			14
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 22,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1142	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	16	1			7
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2138	2	15	9	Y	14	14	1			7
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1076	2	14	9	Y	13	12	1			8
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	2	13	9	Y	12	13	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1843	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1503	2	28	9	Y	25	17	1			15
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1739	2	19	9	Y	17	22	1			10
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1599	2	21	9	Y	19	19	1			10
05	3100	N	3177	-0-	77	77	3156	2	21	9	Y	19	19	1			10
06	1617	N	1540	-0-	-77	-0-	1520	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1551	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1568	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1553	2	18	9	Y	16	18	1			11
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 19,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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. (I) GAS LIFT(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-	548	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	Y	4	5	1			4
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	823	2	13	9	Y	12	11	1			5
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	2	11	9	Y	10	10	1			5
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	901	2	12	9	Y	11	9	1			7
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	Y	8	9	1			6
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1011	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	998	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10	9	1			7
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	Y	10	11	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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. (I) GAS LIFT(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-	998	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	2	12	9	Y	11	9	1			8
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	Y	13	15	1			6
04	990	N	884	-0-	-106	-0-	872	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1930	2	12	9	Y	11	11	1			6
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	857	2	11	9	Y	10	10	1			6
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	9	1			6
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1015	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1021	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	979	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1852	2	23	9	Y	21	21	1			14
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1780	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1764	2	23	9	Y	21	25	1			11
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1658	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3100	N	3587	-0-	487	487	3563	2	24	9	Y	22	21	1			11
06	2176	N	1689	-0-	-487	-0-	1667	2	22	9	Y	20	19	1			12
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1763	2	19	9	Y	17	18	1			11
08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1711	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1793	2	20	9	Y	18	17	1			12
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1837	2	20	9	Y	18	16	1			14
11	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	Y	18	20	1			12
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 21,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1529	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1502	2	19	9	Y	17	17	1			9
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2678	2	19	9	Y	17	17	1			9
06	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1424	2	19	9	Y	17	15	1			11
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1341	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	1767	N	1356	-0-	-411	-0-	1341	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1337	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1375	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 17,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1352	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1313	2	14	9	Y	13	16	1			8
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1290	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2438	2	17	9	Y	15	15	1			8
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1274	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1236	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1191	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	Y	6	9	1			8
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1022	2	13	9	Y	12	14	1			6
04	960	N	765	-0-	-195	-0-	753	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2780	2	18	9	Y	16	13	1			9
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1535	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1953	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1301	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1198	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 15,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. (I) GAS LIFT(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-	1083	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1242	2	15	9	Y	14	16	1			7
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2177	2	15	9	Y	14	14	1			7
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	Y	13	12	1			8
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1332	2	12	9	Y	11	12	1			7
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1174	2	13	9	Y	12	13	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 14,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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. (I) GAS LIFT(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-	1159	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	2	12	9	Y	11	11	1			9
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1241	2	18	9	Y	16	18	1			7
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2308	2	15	9	Y	14	14	1			7
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1168	2	17	9	Y	15	13	1			9
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1182	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	1079	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1141	2	13	9	Y	12	12	1			8
10	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1085	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1023	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 14,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15	9	Y	14	13	1			9
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	2	12	9	Y	11	11	1			9
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1143	2	12	9	Y	11	13	1			7
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1529	2	13	9	Y	12	12	1			7
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2747	2	22	9	Y	20	18	1			9
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1261	2	17	9	Y	15	15	1			9
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1119	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1315	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1116	N	955	-0-	-161	-0-	941	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1361	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1517	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1511	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2751	2	19	9	Y	17	17	1			9
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1211	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1239	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1244	2	18	9	Y	16	17	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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. (I) GAS LIFT(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-	1075	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	Y	7	10	1			9
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1952	2	29	9	Y	26	23	1			12
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1849	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	N	3546	-0-	446	446	3522	2	24	9	Y	22	22	1			11
06	2207	N	1761	-0-	-446	-0-	1738	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1765	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	2139	X	1765	-0-	-374	-0-	1746	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	2070	X	1695	-0-	-375	-0-	1674	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	2139	X	1676	-0-	-463	-0-	1655	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1770	X	912	-0-	-858	-0-	891	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 19,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2815	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1938	2	36	9	Y	33	26	1			23
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1997	2	18	9	Y	16	27	1			12
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2062	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	N	3962	-0-	862	862	3933	2	29	9	Y	26	24	1			13
06	2975	N	2113	-0-	-862	-0-	2085	2	28	9	Y	25	22	1			16
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1932	2	22	9	Y	20	22	1			14
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1525	2	21	9	Y	19	20	1			13
09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1745	2	26	9	Y	24	22	1			15
10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1744	2	24	9	Y	22	20	1			17
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	Y	23	25	1			15
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 23,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1430	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1267	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	18	1			8
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	Y	12	14	1			6
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1416	2	20	9	Y	18	13	1			11
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1446	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1326	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1344	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1374	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 15,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1021	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	810	2	11	9	Y	10	10	1			8
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	930	2	11	9	Y	10	12	1			6
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1774	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	828	2	10	9	Y	9	9	1			6
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	1023	N	913	-0-	-110	-0-	904	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	941	2	11	9	Y	10	9	1			6
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1046	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1016	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	484	2	14	9	Y	13	13	1			9
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-	5	1			4
03	1147	N	263	-0-	-884	-0-	260	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	480	N	145	-0-	-335	-0-	143	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	217	N	41	-0-	-176	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1518	2	30	9	Y	27					74
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1391	2	32	9	Y	29					103
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	83	1	1687	2	Y	34	100	1			37
							37	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	44	1	1702	2	Y	26					63
							29	9									
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	61	1	1694	2	Y	28					91
							31	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	55	1	1771	2	Y	25	91	1			25
							28	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	23	1	1724	2	Y	43					68
							47	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	3	1	1842	2	Y	28					96
							31	9									
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1848	2	32	9	Y	29	95	1			30
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1	1	1785	2	Y	29					59
							32	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1	1	1705	2	Y	40					99
							44	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 19,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1681	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1505	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1666	2	20	9	Y	18	22	1			10
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1573	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3004	2	21	9	Y	19	19	1			10
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1558	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1564	2	15	9	Y	14	16	1			10
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1535	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1500	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 18,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1814	2	8	9	Y	7					19
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	2	8	9	Y	7					26
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	98	1	1989	2	Y	8	25	1			9
							9	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	53	1	2059	2	Y	7					16
							8	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	80	1	2206	2	Y	7					23
							8	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	59	1	1886	2	Y	6	23	1			6
							7	9									
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	28	1	2166	2	Y	11					17
							12	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	3	1	2106	2	Y	7					24
							8	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	Y	8	24	1			8
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1	1	2084	2	Y	-0-					8
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1	1	1883	2	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 22,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	15	9	Y	14	13	1			9
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	12	1			11
03	1116	N	972	-0-	-144	-0-	959	2	13	9	Y	12	17	1			6
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2233	2	18	9	Y	16	15	1			7
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	Y	15	13	1			9
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1173	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1228	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1172	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1244	2	15	9	Y	14	12	1			11
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1175	2	14	9	Y	13	15	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2625	2	36	9	Y	33	32	1			21
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2545	2	26	9	Y	24	24	1			21
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2270	2	30	9	Y	27	34	1			14
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2253	2	25	9	Y	23	24	1			13
05	3100	N	4291	-0-	1191	1191	4260	2	31	9	Y	28	27	1			14
06	3000	N	2025	-0-	-975	216	1999	2	26	9	Y	24	23	1			15
07	2287	N	2071	-0-	-216	-0-	2050	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1545	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1868	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1942	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1960	2	23	9	Y	21	24	1			14
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 25,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2039	2	26	9	Y	24	24	1			15
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	Y	20	19	1			16
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2154	2	26	9	Y	24	27	1			13
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1998	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	3100	N	3666	-0-	566	566	3641	2	25	9	Y	23	23	1			12
06	2657	N	2091	-0-	-566	-0-	2065	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2005	2	22	9	Y	20	22	1			13
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1883	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1889	2	25	9	Y	23	21	1			15
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1962	2	24	9	Y	22	20	1			17
11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1890	2	25	9	Y	23	25	1			15
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 23,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1554	2	22	9	Y	20	19	1			13
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1311	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1643	N	1057	-0-	-586	-0-	1046	2	11	9	Y	10	17	1			6
04	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1449	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2381	2	20	9	Y	18	16	1			8
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	1498	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	2	14	9	Y	13	12	1			9
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1637	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1382	2	14	9	Y	13	15	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 16,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1314	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1635	2	22	9	Y	20	21	1			10
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1529	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2922	2	20	9	Y	18	18	1			9
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1501	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1509	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1460	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1375	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	15	1			12
11	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1218	2	19	9	Y	17	18	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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. (I) GAS LIFT(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-	1961	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2013	2	20	9	Y	18	18	1			16
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2190	2	29	9	Y	26	29	1			13
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2085	2	25	9	Y	23	23	1			13
05	3100	N	3337	-0-	237	237	3314	2	23	9	Y	21	23	1			11
06	2100	N	1358	-0-	-742	-0-	1340	2	18	9	Y	16	17	1			10
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2391	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	2201	X	2177	-0-	-24	-0-	2163	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	2130	X	1957	-0-	-173	-0-	1940	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	2201	X	2038	-0-	-163	-0-	2023	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	2130	X	2001	-0-	-129	-0-	1986	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 23,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1272	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	2	19	9	Y	17	18	1			9
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2484	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1281	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1307	2	12	9	Y	11	13	1			8
08	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1297	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1264	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1239	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1188	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1634	2	22	9	Y	20	19	1			13
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1414	2	17	9	Y	15	15	1			13
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1720	2	20	9	Y	18	21	1			10
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1690	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3348	-0-	248	248	3325	2	23	9	Y	21	20	1			11
06	2028	N	1780	-0-	-248	-0-	1757	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1792	2	19	9	Y	17	19	1			11
08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1890	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1770	2	22	9	Y	20	18	1			13
10	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1858	2	21	9	Y	19	17	1			15
11	1680	X	1493	-0-	-187	-0-	1473	2	20	9	Y	18	21	1			12
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 20,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1771	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1664	2	18	9	Y	16	16	1			14
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1722	2	21	9	Y	19	23	1			10
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3572	-0-	472	472	3548	2	24	9	Y	22	21	1			11
06	2384	N	1912	-0-	-472	-0-	1887	2	25	9	Y	23	20	1			14
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1877	2	20	9	Y	18	20	1			12
08	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1751	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1698	2	23	9	Y	21	20	1			13
10	1705	X	1676	-0-	-29	-0-	1653	2	23	9	Y	21	18	1			16
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1748	2	22	9	Y	20	23	1			13
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 21,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	527	N	205	-0-	-322	-0-	205	2			Y	-0-	3	1			1
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	Y	7	5	1			3
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	837	N	16	-0-	-821	-0-	12	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	5	4	1			3
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	7	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	961	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	962	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	Y	14	15	1			7
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	954	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1935	2	12	9	Y	11	12	1			6
06	1050	N	826	-0-	-224	-0-	815	2	11	9	Y	10	10	1			6
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	872	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	1116	N	802	-0-	-314	-0-	793	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1204	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 12,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	310	N	166	-0-	-144	-0-	164	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	N	45	-0-	-203	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	859	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1632	2	11	9	Y	10	10	1			5
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	864	2	11	9	Y	10	9	1			6
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	822	2	10	9	Y	9	9	1			6
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	852	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	794	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	813	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1423	2	24	9	Y	22	17	1			9
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2198	2	14	9	Y	13	14	1			7
06	1350	N	803	-0-	-547	-0-	792	2	11	9	Y	10	11	1			6
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1285	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1361	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1035	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1133	2	12	9	Y	11	15	1			7
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	Y	12	12	1			7
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2579	2	19	9	Y	17	16	1			8
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1331	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1369	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1172	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1278	2	15	9	Y	14	14	1			9
10	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1150	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1113	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	Y	10	10	1			8
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	Y	9	12	1			5
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	714	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1280	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	810	N	639	-0-	-171	-0-	630	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	801	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	Y	7	7	1			4
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	780	N	525	-0-	-255	-0-	517	2	8	9	Y	7	8	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	526	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	582	2	7	9	Y	6	8	1			4
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5	6	1			3
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1662	2	12	9	Y	11	9	1			5
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11	9	Y	10	9	1			6
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	829	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	711	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	698	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	810	N	575	-0-	-235	-0-	566	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1874	2	30	9	Y	27	26	1			17
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1634	2	17	9	Y	15	17	1			15
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2336	2	28	9	Y	25	26	1			14
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2377	2	26	9	Y	24	25	1			13
05	3100	N	4156	-0-	1056	1056	4126	2	30	9	Y	27	27	1			13
06	3000	N	2059	-0-	-941	115	2033	2	26	9	Y	24	22	1			15
07	1936	N	1821	-0-	-115	-0-	1800	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1819	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1659	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1826	2	24	9	Y	22	25	1			14
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 23,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1547	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1512	2	13	9	Y	12	14	1			12
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1701	2	22	9	Y	20	22	1			10
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1604	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3150	-0-	50	50	3129	2	21	9	Y	19	19	1			10
06	1714	N	1664	-0-	-50	-0-	1643	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18	9	Y	16	17	1			11
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1497	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1587	2	20	9	Y	18	17	1			12
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18	16	1			14
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1481	2	20	9	Y	18	20	1			12
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 19,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1941	2	25	9	Y	23	23	1			15
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	Y	19	18	1			16
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1954	2	24	9	Y	22	26	1			12
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1778	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2632	2	18	9	Y	16	19	1			8
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	Y	17	15	1			10
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1408	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1651	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1602	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1635	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	Y	15	16	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 19,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	Y	12	9	1			8
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	Y	15	16	1			7
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1720	2	12	9	Y	11	12	1			5
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	483	2	8	9	Y	7	8	1			4
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	558	N	414	-0-	-144	-0-	408	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	573	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1361	2	6	9	Y	5	6	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	2	18	9	Y	16	18	1			9
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	1141	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	Y	9	12	1			6
06	1440	N	920	-0-	-520	-0-	908	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1248	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	1248	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1301	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1345	2	12	9	Y	11	9	1			8
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1318	2	10	9	Y	9	11	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1135	2	14	9	N	13	13	1			8
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	N	12	11	1			9
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1036	2	12	9	N	11	14	1			6
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	2	12	9	N	11	11	1			6
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2703	2	20	9	N	18	15	1			9
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1401	2	18	9	N	16	15	1			10
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	N	14	15	1			9
08	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1116	2	14	9	N	13	13	1			9
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1236	2	17	9	N	15	14	1			10
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1385	2	18	9	N	16	14	1			12
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1589	2	17	9	N	15	17	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 15,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10660 - 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	495	3	42	9	N	38	1	8			347
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	515	3	35	9	N	32	181	1	1	8	197
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	595	3	37	9	N	34	2	8			229
04	510	N	36	-0-	-474	-0-	36	3			N	-0-	184	1			45
05	620	N	182	-0-	-438	-0-	135	3	47	9	N	43					88
06	600	N	348	-0-	-252	-0-	286	3	62	9	N	56	3	8			141
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	471	3	43	9	N	39	3	8			177
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	538	3	46	9	N	42	2	8			217
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	507	3	37	9	N	34	1	8			250
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	377	3	37	9	N	34	1	8			283
11	570	N	357	-0-	-213	-0-	322	3	35	9	N	32	1	8			314
12	558	N	298	-0-	-260	-0-	263	3	35	9	N	32					346

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10848 - 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	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	123	1	1610	3	N	-0-					-0-
02	1988	X	1812	-0-	-176	-0-	125	1	1673	3	N	13	5	8			8
							14	9									
03	2666	X	1748	-0-	-918	-0-	125	1	1619	3	N	4					12
							4	9									
04	2580	X	1560	-0-	-1020	-0-	110	1	1427	3	N	21					33
							23	9									
05	2666	X	1688	-0-	-978	-0-	119	1	1556	3	N	12					45
							13	9									
06	1950	X	1385	-0-	-565	-0-	97	1	1264	3	N	22					67
							24	9									
07	2015	X	1105	-0-	-910	-0-	74	1	1011	3	N	18					85
							20	9									
08	1736	X	1647	-0-	-89	-0-	116	1	1518	3	N	12					97
							13	9									
09	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	119	1	1578	3	N	1	98	1			-0-
							1	9									
10	1674	X	1437	-0-	-237	-0-	103	1	1334	3	N	-0-					-0-
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	368	1	4909	3	N	-0-					-0-
*12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	123	1	1678	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

01	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	98 20	1 9	1261	3	N	18					75
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	75 31	1 9	990	3	N	28	8	8			95
03	2015	X	1062	-0-	-953	-0-	76 21	1 9	965	3	N	19	94	1			20
04	1950	X	1346	-0-	-604	-0-	98	1	1248	3	N	-0-					20
05	2015	X	1244	-0-	-771	-0-	89	1	1155	3	N	-0-					20
06	1320	X	728	-0-	-592	-0-	53	1	675	3	N	-0-					20
07	1395	X	810	-0-	-585	-0-	57	1	753	3	N	-0-					20
08	1395	X	712	-0-	-683	-0-	52	1	660	3	N	-0-					20
09	1350	X	628	-0-	-722	-0-	45	1	583	3	N	-0-					20
10	1240	X	609	-0-	-631	-0-	45	1	564	3	N	-0-					20
11	780	X	541	-0-	-239	-0-	38	1	503	3	N	-0-					20
12	806	X	456	-0-	-350	-0-	30	1	426	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-					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-

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-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	349 6	1 9	1227	2	N	5					192
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	306	1	1145	2	N	-0-					192
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	272 2	1 9	1088	2	N	2					194
04	1530	N	1088	-0-	-442	-0-	232 1	1 9	855	2	N	1					195
05	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	281	1	1113	2	N	-0-					195
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	294 11	1 9	1164	2	N	10	169	1	1	8	35
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	278 34	1 9	1170	2	N	31	1	8			65
08	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	283 3	1 9	984	2	N	3					68
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	316 30	1 9	1140	2	N	27	1	8			94
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	395 18	1 9	1296	2	N	16					110
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	400 15	1 9	1443	2	N	14					124
12	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	281 9	1 9	1109	2	N	8					132

TOTAL GAS PROD: 17,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	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-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	218	1	752	2	N	5					95
							6	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	221	1	1228	2	N	7					102
							8	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	226	1	1269	2	N	7					109
							8	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	223	1	1254	2	N	8					117
							9	9									
05	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	226	1	1240	2	N	5					122
							6	9									
06	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	208	1	1027	2	N	11	1	8			132
							12	9									
07	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	209	1	1210	2	N	5					137
							6	9									
08	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	211	1	1098	2	N	7					144
							8	9									
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	236	1	966	2	N	10					154
							11	9									
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	217	1	1265	2	N	10					164
							11	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	215	1	1212	2	N	5					169
							6	9									
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	225	1	1213	2	N	6					175
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (JAMES LM) //CONT.// 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 10414

01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

01	2573	X	1422	-0-	-1151	-0-	1422	2			N	-0-					74
02	2324	X	1023	-0-	-1301	-0-	1023	2			N	-0-					74
03	2573	X	1051	-0-	-1522	-0-	1051	2			N	-0-					74
04	1470	X	219	-0-	-1251	-0-	219	2			N	-0-					74
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					74
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					74
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					74
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					74
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					74
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					74
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					74
12	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	1306	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 14,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	3	2	9	N	2					3
02	1344	N	1105	-0-	-239	-0-	1104	3	1	9	N	1					4
03	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	3			N	-0-					4
04	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	3			N	-0-					4
05	1209	N	321	-0-	-888	-0-	321	3			N	-0-					4
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	3	2	9	N	2	5	1			1
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					1
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					1
09	1800	N	985	-0-	-815	-0-	984	3	1	9	N	1					2
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					2
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	N	2					4
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	3	1	9	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 13,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3		N	-0-			-0-
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3		N	-0-			-0-
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-			-0-
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3		N	-0-			-0-
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3		N	-0-			-0-
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3		N	-0-			-0-
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3		N	-0-			-0-
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-			-0-
11	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
*12	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-1146	-0-	1	3		N	-0-			60
02	1260 N	774	-0-	-486	-0-	774	3		N	-0-			60
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			60
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			60
05	868 N	594	-0-	-274	-0-	594	3		N	-0-			60
06	1440 N	107	-0-	-1333	-0-	107	3		N	-0-			60
07	1054 N	15	-0-	-1039	-0-	15	3		N	-0-			60
08	589 N	2	-0-	-587	-0-	2	3		N	-0-			60
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			60
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			60
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			60
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 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-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 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 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-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 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	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-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11373	3	22	9	Y	20					23
02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10404	3	10	9	Y	9					32
03	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	3			Y	-0-					32
04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	3			Y	-0-					32
05	11377	X	11144	-0-	-233	-0-	11124	3	20	9	Y	18					50
06	11010	X	10526	-0-	-484	-0-	10518	3	8	9	Y	7	54	1			3
07	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	3			Y	-0-					3
08	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	3			Y	-0-					3
09	10380	X	9360	-0-	-1020	-0-	9348	3	12	9	Y	11					14
10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11507	3	1	9	Y	1					15
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10968	3	21	9	Y	19					34
*12	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11349	3	12	9	Y	11					45

TOTAL GAS PROD: 131,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 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	1302	N	428	-0-	-874	-0-	428	2			N	-0-					110
02	1372	N	380	-0-	-992	-0-	380	2			N	-0-					110
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					110
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					110
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					110
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					110
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					110
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					110
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					110
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					110
11	480	N	255	-0-	-225	-0-	255	2			N	-0-					110
12	434	N	129	-0-	-305	-0-	129	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10306 - 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	959	-0-	-271	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	982	-0-	-227	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	213	-0-	-867	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1791	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2370	N	1599	-0-	-771	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	990	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	434	N	24	-0-	-410	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	1070	-0-	-418	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	999	-0-	-411	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	868	N	471	-0-	-397	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 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-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

01	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3480	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					28
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	717	2			N	-0-					28
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					28
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					28
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28
06	840	N	3	-0-	-837	-0-	3	2			N	-0-					28
07	744	N	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					28
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					28
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					28
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	776	-0-	-371	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	472	-0-	-675	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	498	-0-	-552	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	450	N	282	-0-	-168	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1					2
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					2
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					2
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			Y	-0-					2
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1					3
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	587	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-					1
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-					1
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					1
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					1
11	600	N	473	-0-	-127	-0-	472	3	1	9	Y	1					2
12	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2					4
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	265	3	1	9	N	1	3	1			2
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2					4
04	930	N	470	-0-	-460	-0-	467	3	3	9	N	3	4	1			3
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	N	2	4	1			1
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3			N	-0-					1
07	496	N	303	-0-	-193	-0-	300	3	3	9	N	3					4
08	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			N	-0-					4
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					4
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	1	5			3
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					3
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	372	X	330	-0-	-42	-0-	329	3	1	9	Y	1					4
02	364	X	279	-0-	-85	-0-	278	3	1	9	Y	1	3	1			2
03	403	X	309	-0-	-94	-0-	308	3	1	9	Y	1					3
04	390	X	332	-0-	-58	-0-	329	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	1	3	1			1
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					1
07	341	X	243	-0-	-98	-0-	241	3	2	9	Y	2					3
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					3
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					3
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-	2	5			1
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			Y	-0-					1
12	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	2044	3	6	9	N	5					19
02	2072	N	1803	-0-	-269	-0-	1791	3	12	9	N	11	18	1			12
03	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2085	3	10	9	N	9					21
04	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	1776	3	14	9	N	13	19	1			15
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2257	3	8	9	N	7	15	1			7
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					7
07	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1758	3	13	9	N	12					19
08	2263	N	1601	-0-	-662	-0-	1601	3			N	-0-					19
09	2190	N	1870	-0-	-320	-0-	1870	3			N	-0-					19
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-	9	5			10
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					10
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 23,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1	9	N	1					4
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	338	3	1	9	N	1	3	1			2
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	336	3	2	9	N	2					4
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	339	3	3	9	N	3	4	1			3
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	352	3	1	9	N	1	3	1			1
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					1
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	N	3					4
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					4
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					4
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-	2	5			2
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					2
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3830	3	8	9	Y	7					9
02	3696	X	3388	-0-	-308	-0-	3385	3	3	9	Y	3					12
03	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	3772	3			Y	-0-					12
04	3960	X	3567	-0-	-393	-0-	3567	3			Y	-0-					12
05	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	3444	3	6	9	Y	5					17
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3797	3	3	9	Y	3	19	1			1
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					1
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					1
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3584	3	6	9	Y	5					6
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					6
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3683	3	7	9	Y	6					12
*12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3619	3	4	9	Y	4					16

TOTAL GAS PROD: 44,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1582	-0-	-433	-0-	1576	3	6	9	N	5					17
02	1904	N	1053	-0-	-851	-0-	1046	3	7	9	N	6	16	1			7
03	1922	N	1324	-0-	-598	-0-	1317	3	7	9	N	6					13
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2447	3	19	9	N	17	12	1			18
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2512	3	10	9	N	9	19	1			8
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					8
07	2542	N	2172	-0-	-370	-0-	2157	3	15	9	N	14					22
08	2511	N	2190	-0-	-321	-0-	2190	3			N	-0-					22
09	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	3			N	-0-					22
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-	10	5			12
11	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	2050	3			N	-0-					12
12	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 24,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2387	N	1785	-0-	-602	-0-	1779	3	6	9	N	5					18
02	1932	N	1719	-0-	-213	-0-	1709	3	10	9	N	9	17	1			10
03	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	1858	3	9	9	N	8					18
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2262	3	15	9	N	14	16	1			16
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2536	3	9	9	N	8	17	1			7
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					7
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2345	3	15	9	N	14					21
08	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	2327	3			N	-0-					21
09	2550	N	1416	-0-	-1134	-0-	1416	3			N	-0-					21
10	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2268	3			N	-0-	5	5			16
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					16
*12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 26,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1678	3	7	9	Y	6					20
02	1876	N	1134	-0-	-742	-0-	1125	3	9	9	Y	8	19	1			9
03	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	1829	3	8	9	Y	7					16
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1695	3	10	9	Y	9	14	1			11
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2047	3	7	9	Y	6	12	1			5
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					5
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2121	3	13	9	Y	12					17
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					17
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					17
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-	8	5			9
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					9
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 23,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	381	3	1	9	N	1					3
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	260	3	1	9	N	1	3	1			1
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	276	3	2	9	N	2					3
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	265	3	1	9	N	1	2	1			2
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	2	1			1
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					1
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	260	3	1	9	N	1					2
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					2
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					2
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	1	5			1
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					1
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1222	-0-	-338	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

01	2697	X	2343	-0-	-354	-0-	2336	3	7	9	Y	6					20
02	2492	X	2378	-0-	-114	-0-	2363	3	15	9	Y	14	19	1			15
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2616	3	12	9	Y	11					26
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2558	3	19	9	Y	17	23	1			20
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2649	3	9	9	Y	8	20	1			8
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					8
07	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	2533	3	17	9	Y	15					23
08	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	2373	3			Y	-0-					23
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					23
10	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	2360	3			Y	-0-	11	5			12
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					12
*12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 30,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 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	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4489	3	9	9	Y	8					10
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3934	3	4	9	Y	4					14
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			Y	-0-					14
04	4140	X	4028	-0-	-112	-0-	4028	3			Y	-0-					14
05	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	4265	3	7	9	Y	6					20
06	4140	X	4122	-0-	-18	-0-	4119	3	3	9	Y	3	22	1			1
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					1
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			Y	-0-					1
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4138	3	6	9	Y	5					6
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					6
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4544	3	9	9	Y	8					14
*12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4667	3	6	9	Y	5					19

TOTAL GAS PROD: 51,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 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	589	X	478	-0-	-111	-0-	478	3			Y	-0-					1
02	476	X	457	-0-	-19	-0-	457	3			Y	-0-					1
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					1
04	480	X	479	-0-	-1	-0-	479	3			Y	-0-					1
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					1
06	510	X	463	-0-	-47	-0-	463	3			Y	-0-					1
07	527	X	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					1
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					1
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					1
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					1
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					1
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

*01	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
*03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
*04	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
*06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
*07	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
*08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
*09	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
*11	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

01	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	2896	3	7	9	Y	6					7
02	2744	X	2445	-0-	-299	-0-	2443	3	2	9	Y	2					9
03	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2745	3			Y	-0-					9
04	2910	X	2648	-0-	-262	-0-	2648	3			Y	-0-					9
05	2914	X	2684	-0-	-230	-0-	2680	3	4	9	Y	4					13
06	2820	X	2263	-0-	-557	-0-	2261	3	2	9	Y	2	14	1			1
07	2759	X	2248	-0-	-511	-0-	2248	3			Y	-0-					1
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					1
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2969	3	3	9	Y	3					4
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2960	3	1	9	Y	1					5
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2880	3	4	9	Y	4					9
*12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2681	3	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 32,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3650	-0-	550	776	3650	3			Y	-0-					-0-
02	2756	N	1980	-0-	-776	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			Y	-0-					-0-
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
08	2232	X	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1421	-0-	-739	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
10	2232	X	2064	-0-	-168	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
11	2160	X	1737	-0-	-423	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
12	2232	X	1909	-0-	-323	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	1947	3	3	9	Y	3					4
02	1820	N	1728	-0-	-92	-0-	1726	3	2	9	Y	2					6
03	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			Y	-0-					6
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	3			Y	-0-					6
05	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1908	3	3	9	Y	3					9
06	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	1784	3	2	9	Y	2	10	1			1
07	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			Y	-0-					1
08	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1820	3			Y	-0-					1
09	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1767	3	2	9	Y	2					3
10	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1786	3			Y	-0-					3
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1763	3	3	9	Y	3					6
12	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1664	3	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 21,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	3	2	9	N	2					6
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	N	4	6	1			4
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3					7
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7	9	N	6	7	1			6
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3	6	1			3
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					3
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	787	3	6	9	N	5					8
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					8
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					8
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-	4	5			4
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					4
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 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	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1			-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-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2842	-0-	-878	-0-	2836	3	6	9	Y	5					7
02	2884	X	2594	-0-	-290	-0-	2592	3	2	9	Y	2					9
03	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3127	3			Y	-0-					9
04	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	2803	3			Y	-0-					9
05	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	3079	3	6	9	Y	5					14
06	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	2924	3	2	9	Y	2	15	1			1
07	3131	X	2691	-0-	-440	-0-	2691	3			Y	-0-					1
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-					1
09	2880	X	2860	-0-	-20	-0-	2857	3	3	9	Y	3					4
10	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	2897	3			Y	-0-					4
11	2880	X	2784	-0-	-96	-0-	2778	3	6	9	Y	5					9
12	2945	N	2785	-0-	-160	-0-	2782	3	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 34,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2459	-0-	-269	-0-	2451	3	8	9	N	7					23
02	2408	N	2285	-0-	-123	-0-	2270	3	15	9	N	14	22	1			15
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2515	3	13	9	N	12					27
04	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2311	3	17	9	N	15	24	1			18
05	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2484	3	10	9	N	9	19	1			8
06	2460	N	2382	-0-	-78	-0-	2382	3			N	-0-					8
07	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2359	3	17	9	N	15					23
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					23
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					23
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-	10	5			13
11	2430	N	2122	-0-	-308	-0-	2122	3			N	-0-					13
12	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	2189	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 28,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 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-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1295	-0-	-273	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 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	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	1859	3			Y	-0-					1
02	1848	N	1579	-0-	-269	-0-	1579	3			Y	-0-					1
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	3			Y	-0-					1
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	1793	3			Y	-0-					1
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					1
06	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	1655	3			Y	-0-					1
07	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	3			Y	-0-					1
08	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			Y	-0-					1
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					1
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					1
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					1
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 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	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			Y	-0-					1
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					1
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					1
04	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	3			Y	-0-					1
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					1
06	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1781	3			Y	-0-					1
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					1
08	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	3			Y	-0-					1
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					1
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					1
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					1
*12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	Y	2					4
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	281	3	1	9	Y	1	3	1			2
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	Y	1					3
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	260	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	3			Y	-0-					1
07	279	N	110	-0-	-169	-0-	109	3	1	9	Y	1					2
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					2
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					2
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-	2	5			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 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		124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10			50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10			12	-0-	12	62	12	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10			29	-0-	29	91	29	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					1
06		96	N	5	-0-	-91	-0-	5	3			Y	-0-					1
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08		10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09		67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10		22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11		19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*12		79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

01	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	2325	3	4	9	Y	4					5
02	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	2010	3	2	9	Y	2					7
03	2821	X	2390	-0-	-431	-0-	2390	3			Y	-0-					7
04	2730	X	2090	-0-	-640	-0-	2090	3			Y	-0-					7
05	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2112	3	3	9	Y	3					10
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	3	2	9	Y	2	11	1			1
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					1
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					1
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2587	3	3	9	Y	3					4
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					4
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2476	3	4	9	Y	4					8
*12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2515	3	3	9	Y	3					11

TOTAL GAS PROD: 28,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

01	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3030	-0-	-845	-0-	3024	3	6	9	Y	5					7
02	2996	X	2654	-0-	-342	-0-	2652	3	2	9	Y	2					9
03	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2901	3			Y	-0-					9
04	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	3055	3			Y	-0-					9
05	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	3179	3	6	9	Y	5					14
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3021	3	3	9	Y	3	16	1			1
07	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	2844	3			Y	-0-					1
08	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2969	3			Y	-0-					1
09	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	2830	3	3	9	Y	3					4
10	3069	X	2897	-0-	-172	-0-	2897	3			Y	-0-					4
11	2970	X	2735	-0-	-235	-0-	2729	3	6	9	Y	5					9
12	2976	X	2792	-0-	-184	-0-	2789	3	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 34,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	3	2	9	Y	2					3
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	3	2	9	Y	2					5
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					5
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					5
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1232	3	2	9	Y	2					7
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	3	1	9	Y	1	7	1			1
07	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			Y	-0-					1
08	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	3			Y	-0-					1
09	1230	N	972	-0-	-258	-0-	971	3	1	9	Y	1					2
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			Y	-0-					2
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1047	3	1	9	Y	1					3
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 14,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	862	-0-	-278	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2491	3	8	9	N	7					23
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2240	3	15	9	N	14	22	1			15
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2438	3	12	9	N	11					26
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2092	3	15	9	N	14	23	1			17
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	3	10	9	N	9	18	1			8
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					8
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	N	16					24
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					24
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					24
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-	11	5			13
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					13
*12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 28,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-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	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	1732	3	6	9	N	5					16
02	1652	N	1591	-0-	-61	-0-	1581	3	10	9	N	9	15	1			10
03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1730	3	8	9	N	7					17
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1510	3	12	9	N	11	16	1			12
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1643	3	6	9	N	5	12	1			5
06	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1633	3			N	-0-					5
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	3	11	9	N	10					15
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					15
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					15
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-	7	5			8
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	3			N	-0-					8
12	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1537	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 19,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1349	-0-	-15	-0-	1346	3	3	9	N	3					12
02	1372	N	1256	-0-	-116	-0-	1247	3	9	9	N	8	12	1			8
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	3	8	9	N	7					15
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1234	3	10	9	N	9	14	1			10
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1411	3	4	9	N	4	10	1			4
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					4
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1248	3	9	9	N	8					12
08	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	3			N	-0-					12
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					12
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-	7	5			5
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					5
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-1178	-0-	465	2			N	-0-					28
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					28
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					28
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					28
05	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					28
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					28
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	392	2	2	9	N	2					30
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	N	3					33
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5					38
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	2	3	9	N	3					41
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	1	1	931	2	N	-0-					41
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	N	4					45

TOTAL GAS PROD: 7,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	14B DENY	-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-

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	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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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		138	-0-	138	138	9	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		67	-0-	67	205	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
06	357	X	152	-0-	-205	-0-	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 520 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	2201	X	1080	-0-	-1121	-0-	80	1	1000	2	Y	-0-			1
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	Y	-0-			1
03	1457	N	734	-0-	-723	-0-	50	1	684	2	Y	-0-			1
04	1050	N	596	-0-	-454	-0-	39	1	557	2	Y	-0-			1
05	806	N	354	-0-	-452	-0-	24	1	330	2	Y	-0-			1
06	720	N	458	-0-	-262	-0-	23	1	435	2	Y	-0-			1
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	26	1	556	2	Y	-0-			1
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	2	Y	-0-			1
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-			1
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	2	Y	-0-			1
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	28	1	598	2	Y	-0-			1
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	31	1	667	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 7,895 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-			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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	T. A.	-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	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
02	T. A.	-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	Y	-0-			69
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	-0-			69
03	1302	X	436	-0-	-866	-0-	30	1	406	2	Y	-0-			69
04	1260	X	310	-0-	-950	-0-	20	1	290	2	Y	-0-			69
05	1302	X	257	-0-	-1045	-0-	17	1	240	2	Y	-0-			69
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			69
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			69
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	Y	-0-			69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			8
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			8
03	2883	X	1424	-0-	-1459	-0-	1424	2			N	-0-			8
04	2790	X	1262	-0-	-1528	-0-	1262	2			N	-0-			8
05	2883	X	987	-0-	-1896	-0-	987	2			N	-0-			8
06	1740	X	825	-0-	-915	-0-	825	2			N	-0-			8
07	1798	X	1098	-0-	-700	-0-	1098	2			N	-0-			8
08	1426	X	807	-0-	-619	-0-	807	2			N	-0-			8
09	1260	X	1210	-0-	-50	-0-	1210	2			N	-0-			8
10	1085	X	796	-0-	-289	-0-	796	2			N	-0-			8
11	1050	X	959	-0-	-91	-0-	959	2			N	-0-			8
12	1240	X	636	-0-	-604	-0-	636	2			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 13,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			45
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			45
03	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	2		N	-0-			45
04	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	2130	2		N	-0-			45
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			45
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			45
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-			45
08	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	2		N	-0-			45
09	2790	N	2389	-0-	-401	-0-	2389	2		N	-0-			45
10	2821	N	2685	-0-	-136	-0-	2685	2		N	-0-			45
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			45
12	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2478	2		N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 29,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	682	-0-	-93	-0-	682	2		N	-0-			8
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			8
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2		N	-0-			8
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2		N	-0-			8
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2		N	-0-			8
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2		N	-0-			8
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2		N	-0-			8
08	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2		N	-0-			8
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2		N	-0-			8
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2		N	-0-			8
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2		N	-0-			8
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 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	1085	X	767	-0-	-318	-0-	767	2			N	-0-					97
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					97
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					97
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					97
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					97
06	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-					97
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					97
08	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					97
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					97
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					97
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					97
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 9,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					16
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					16
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					16
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					16
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	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-

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	2015	N	1390	-0-	-625	-0-	1390	2			Y	-0-					48
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					48
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					48
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					48
05	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	2506	2			Y	-0-					48
06	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	2461	2			Y	-0-					48
07	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2307	2			Y	-0-					48
08	2511	N	2420	-0-	-91	-0-	2420	2			Y	-0-					48
09	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	2387	2			Y	-0-					48
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					48
11	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	2300	2			Y	-0-					48
12	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 27,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 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	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	2	2	8			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: 2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					82
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			Y	-0-					82
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					82
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					82
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					82
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			Y	-0-					82
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			Y	-0-					82
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					82
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					82
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					82
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					82
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-					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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 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	2294	N	1467	-0-	-827	-0-	86	1	1381	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1733	-0-	-227	-0-	109	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	139	1	2042	2	Y	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	147	1	2126	2	Y	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	130	1	2127	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	120	1	1839	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	138	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	129	1	1988	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	105	1	1725	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1813	-0-	-357	-0-	112	1	1701	2	Y	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	126	1	1919	2	Y	-0-					-0-
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	123	1	1803	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	209	1	3360	2	Y	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	191	1	2858	2	Y	4					4
							4	9									
03	3379	X	2424	-0-	-955	-0-	155	1	2267	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	3270	X	2386	-0-	-884	-0-	154	1	2232	2	Y	-0-					3
05	3379	X	1599	-0-	-1780	-0-	92	1	1507	2	Y	-0-					3
06	3270	X	1670	-0-	-1600	-0-	102	1	1568	2	Y	-0-					3
07	3379	X	1114	-0-	-2265	-0-	71	1	1043	2	Y	-0-					3
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	195	1	2991	2	Y	-0-					3
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	166	1	2711	2	Y	-0-					3
*10	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	122	1	1860	2	Y	29					32
							32	9									
*11	3090	X	2276	-0-	-814	-0-	140	1	2136	2	Y	-0-					32
*12	3193	X	2278	-0-	-915	-0-	146	1	2132	2	Y	-0-	16	1			16

TOTAL GAS PROD: 28,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	802	-0-	-218	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	138	-0-	-792	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	93	1	1496	2	Y	-0-			-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	94	1	1408	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	107	1	1565	2	Y	-0-			-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	106	1	1529	2	Y	-0-			-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	Y	-0-			-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	99	1	1523	2	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	107	1	1576	2	Y	-0-			-0-
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	108	1	1665	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	90	1	1471	2	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	101	1	1538	2	Y	-0-			-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	110	1	1670	2	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	102	1	1491	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,827 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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	98	1	1572	2	Y	-0-			-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	98	1	1459	2	Y	-0-			-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	116	1	1697	2	Y	-0-			-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	104	1	1507	2	Y	-0-			-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	87	1	1435	2	Y	-0-			-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	87	1	1332	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	102	1	1510	2	Y	-0-			-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	98	1	1510	2	Y	-0-			-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1326	2	Y	-0-			-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	85	1	1292	2	Y	-0-			-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	102	1	1549	2	Y	-0-			-0-
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	108	1	1579	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,934 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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
07	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 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	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	147	1	2362	2	Y	-0-					5
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	167	1	2494	2	Y	-0-					5
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	191	1	2808	2	Y	-0-					5
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	177	1	2560	2	Y	-0-					5
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	165	1	2708	2	Y	-0-					5
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	166	1	2541	2	Y	-0-					5
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	168	1	2484	2	Y	-0-					5
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	151	1	2318	2	Y	-0-					5
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	125	1	2041	2	Y	-0-					5
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	133	1	2031	2	Y	-0-					5
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	159	1	2419	2	Y	-0-					5
*12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	166	1	2428	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 31,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 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	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	81 11	1 9	1300	2	Y	10					48
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	83 6	1 9	1242	2	Y	5					53
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	1478	2	Y	2	37	1			18
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	Y	-0-					18
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-					18
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	98	1	1499	2	Y	-0-					18
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	108	1	1601	2	Y	-0-					18
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	99	1	1522	2	Y	-0-					18
09	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	75	1	1225	2	Y	-0-					18
10	1705	N	1287	-0-	-418	-0-	79	1	1208	2	Y	-0-					18
11	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	81	1	1229	2	Y	-0-					18
12	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	73	1	1069	2	Y	-0-	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 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	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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	85	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	92	1	1347	2	Y	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	92	1	1329	2	Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	86	1	1419	2	Y	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	71	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	61	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	821	-0-	-289	-0-	47	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	948	-0-	-168	-0-	58	1	890	2	Y	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	63	1	954	2	Y	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	Y	5					35
							6	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	83	1	1234	2	Y	4					39
							4	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	2	Y	2	24	1			17
							2	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	58	1	842	2	Y	-0-					17
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	2	Y	-0-					17
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	Y	-0-					17
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	768	2	Y	-0-					17
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	754	2	Y	-0-					17
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-					17
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y	-0-					17
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	45	1	679	2	Y	-0-					17
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	45	1	655	2	Y	-0-	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 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	2697	X	1230	-0-	-1467	-0-	72	1	1158	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2302	-0-	-134	-0-	144	1	2158	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2332	-0-	-148	-0-	149	1	2183	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2305	-0-	-5	-0-	149	1	2156	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1481	-0-	-1061	-0-	85	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2159	-0-	-301	-0-	132	1	2027	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2429	-0-	-113	-0-	154	1	2275	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1711	-0-	-676	-0-	105	1	1606	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2062	-0-	-248	-0-	119	1	1943	2	Y	-0-					-0-
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	167	1	2544	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	122	1	1858	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1407	-0-	-1011	-0-	90	1	1317	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	620	N	524	-0-	-96	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	587	-0-	-309	-0-	37	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	58	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	85	1	1302	2	Y	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	106	1	1571	2	Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	122	1	1867	2	Y	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	96	1	1579	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1230	-0-	-444	-0-	76	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1344	-0-	-576	-0-	83	1	1261	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1188	-0-	-548	-0-	76	1	1112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,484 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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	Y	-0-					7
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					7
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	58	1	856	2	Y	-0-					7
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	Y	-0-					7
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	857	2	Y	-0-					7
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	52	1	799	2	Y	-0-					7
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	56	1	823	2	Y	-0-					7
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	53	1	819	2	Y	-0-					7
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	45	1	739	2	Y	-0-					7
10	868	N	732	-0-	-136	-0-	45	1	687	2	Y	-0-					7
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					7
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	795	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,078 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	3472	X	2116	-0-	-1356	-0-	124	1	1992	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	1978	-0-	-1158	-0-	124	1	1850	2	Y	4					4
							4	9									
03	3100	X	519	-0-	-2581	-0-	33	1	484	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	2700	X	1115	-0-	-1585	-0-	72	1	1043	2	Y	-0-					3
05	2325	X	1012	-0-	-1313	-0-	58	1	954	2	Y	-0-					3
06	2130	X	780	-0-	-1350	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					3
07	2201	X	1106	-0-	-1095	-0-	70	1	1036	2	Y	-0-					3
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1503	2	Y	-0-					3
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	171	1	2795	2	Y	-0-					3
10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					3
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	119	1	1812	2	Y	-0-					3
12	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	149	1	2173	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	123	1	1971	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1641	-0-	-515	-0-	103	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1831	-0-	-432	-0-	117	1	1714	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	120	1	1734	2	Y	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	109	1	1791	2	Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	103	1	1525	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	104	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	89	1	1455	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1258	-0-	-385	-0-	77	1	1181	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	85	1	1288	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	94	1	1379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,155 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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	138	1	2214	2	Y	5					26
							6	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	135	1	2012	2	Y	-0-					26
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	152	1	2226	2	Y	1	15	1			12
							1	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	143	1	2067	2	Y	-0-					12
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	133	1	2180	2	Y	-0-					12
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1561	2	Y	-0-					12
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	139	1	2057	2	Y	-0-					12
08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	182	1	2789	2	Y	-0-					12
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	130	1	2132	2	Y	-0-					12
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	119	1	1819	2	Y	29					41
							32	9									
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	135	1	2059	2	Y	-0-					41
*12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	160	1	2338	2	Y	-0-	21	1			20

TOTAL GAS PROD: 27,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	180	1	2891	2	Y	22					72
							24	9									
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	178	1	2653	2	Y	12					84
							13	9									
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	184	1	2704	2	Y	7	59	1			32
							8	9									
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	191	1	2759	2	Y	-0-					32
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	174	1	2862	2	Y	-0-					32
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	179	1	2751	2	Y	-0-					32
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	171	1	2531	2	Y	-0-					32
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	164	1	2513	2	Y	-0-					32
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	153	1	2505	2	Y	-0-					32
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	166	1	2536	2	Y	89					121
							98	9									
11	3000	N	3016	-0-	16	16	186	1	2830	2	Y	-0-					121
*12	3030	N	3014	-0-	-16	-0-	193	1	2821	2	Y	-0-	71	1			50

TOTAL GAS PROD: 34,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	Y	-0-					1
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	68	1	1011	2	Y	-0-					1
03	775	N	685	-0-	-90	-0-	44	1	641	2	Y	-0-					1
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	37	1	533	2	Y	-0-					1
05	1209	N	622	-0-	-587	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					1
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	884	2	Y	-0-					1
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	78	1	1160	2	Y	-0-					1
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	77	1	1187	2	Y	-0-					1
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	67	1	1103	2	Y	-0-					1
10	1240	N	834	-0-	-406	-0-	51	1	783	2	Y	-0-					1
11	1230	N	864	-0-	-366	-0-	53	1	811	2	Y	-0-					1
12	1209	N	816	-0-	-393	-0-	52	1	764	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,864 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	1736	N	1172	-0-	-564	-0-	68 6	1 9	1098	2	Y	5					25
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	76	1	1130	2	Y	-0-					25
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	100 1	1 9	1471	2	Y	1	13	1			13
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	105	1	1520	2	Y	-0-					13
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	80	1	1310	2	Y	-0-					13
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	Y	-0-					13
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	94	1	1397	2	Y	-0-					13
08	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	63	1	965	2	Y	-0-					13
09	1140	N	951	-0-	-189	-0-	55	1	896	2	Y	-0-					13
10	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	66	1	1007	2	Y	-0-					13
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	-0-					13
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	97	1	1411	2	Y	-0-	6	1			7

TOTAL GAS PROD: 15,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	93	1	1489	2	Y	-0-					3
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	95	1	1415	2	Y	-0-					3
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	112	1	1641	2	Y	-0-					3
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	110	1	1594	2	Y	-0-					3
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	2	Y	-0-					3
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	2	Y	-0-					3
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	103	1	1523	2	Y	-0-					3
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	94	1	1443	2	Y	-0-					3
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	78	1	1284	2	Y	-0-					3
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	97	1	1482	2	Y	-0-					3
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	95	1	1445	2	Y	-0-					3
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	103	1	1510	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 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	620	N	529	-0-	-91	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					2
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	28	1	422	2	Y	4					6
							4	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					5
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					5
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					5
07	558	N	432	-0-	-126	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					5
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					5
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					5
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	Y	-0-					5
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					5
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	26	1	384	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1853	-0-	-100	-0-	109	1	1744	2	Y	-0-					1
02	1960	N	1759	-0-	-201	-0-	110	1	1649	2	Y	-0-					1
03	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	110	1	1619	2	Y	-0-					1
04	1800	N	1314	-0-	-486	-0-	85	1	1229	2	Y	-0-					1
05	1953	N	1189	-0-	-764	-0-	68	1	1121	2	Y	-0-					1
06	1680	N	1075	-0-	-605	-0-	66	1	1009	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	68	1	1001	2	Y	-0-					1
08	1178	N	975	-0-	-203	-0-	60	1	915	2	Y	-0-					1
09	1080	N	685	-0-	-395	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					1
10	1054	N	767	-0-	-287	-0-	47	1	720	2	Y	-0-					1
11	930	N	794	-0-	-136	-0-	49	1	745	2	Y	-0-					1
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,993 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. (I) GAS LIFT(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	2873	-0-	-320	-0-	168	1	2705	2	Y	-0-					2
02	2688	X	2563	-0-	-125	-0-	161	1	2402	2	Y	-0-					2
03	2945	X	2427	-0-	-518	-0-	155	1	2272	2	Y	-0-					2
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	186	1	2690	2	Y	-0-					2
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	175	1	2873	2	Y	-0-					2
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	176	1	2701	2	Y	-0-					2
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	192	1	2841	2	Y	-0-					2
08	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	175	1	2685	2	Y	-0-					2
09	2940	X	2535	-0-	-405	-0-	146	1	2389	2	Y	-0-					2
10	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	166	1	2530	2	Y	30					32
							33	9									
11	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	175	1	2670	2	Y	-0-					32
12	3038	X	1974	-0-	-1064	-0-	126	1	1848	2	Y	-0-	15	1			17

TOTAL GAS PROD: 32,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	153	1	2461	2	Y	5					20
							6	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	129	1	1922	2	Y	4					24
							4	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	172	1	2518	2	Y	2	15	1			11
							2	9									
04	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	124	1	1789	2	Y	-0-					11
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	128	1	2107	2	Y	-0-					11
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	129	1	1984	2	Y	-0-					11
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	180	1	2666	2	Y	-0-					11
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	160	1	2457	2	Y	-0-					11
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	137	1	2238	2	Y	-0-					11
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	156	1	2380	2	Y	-0-					11
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	162	1	2467	2	Y	-0-					11
*12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	157	1	2288	2	Y	-0-	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 29,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 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	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	163	1	2618	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1080	-0-	-936	-0-	68	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	4	-0-	-2228	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	333	1	5459	2	Y	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	209	1	3203	2	Y	-0-					-0-
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	185	1	2730	2	Y	-0-					-0-
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	184	1	2828	2	Y	-0-					-0-
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	143	1	2349	2	Y	-0-					-0-
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	163	1	2486	2	Y	-0-					-0-
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	173	1	2628	2	Y	-0-					-0-
*12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	173	1	2534	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 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	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	178	1	2851	2	Y	-0-					3
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	174	1	2599	2	Y	4					7
							4	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	166	1	2440	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	187	1	2709	2	Y	-0-					6
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	156	1	2563	2	Y	-0-					6
06	3000	N	3159	-0-	159	159	193	1	2966	2	Y	-0-					6
07	3100	N	3012	-0-	-88	71	191	1	2821	2	Y	-0-					6
08	2624	N	2553	-0-	-71	-0-	156	1	2397	2	Y	-0-					6
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	134	1	2187	2	Y	-0-					6
*10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	170	1	2586	2	Y	29					35
							32	9									
*11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	179	1	2718	2	Y	-0-					35
*12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	183	1	2670	2	Y	-0-	16	1			19

TOTAL GAS PROD: 33,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4163	X	2898	-0-	-1265	-0-	223	1 9	2666	3	Y	8					34
02	3080	X	2726	-0-	-354	-0-	210	1 9	2492	3	Y	22	1	8			55
03	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	24 229	9 1 9	2696	3	Y	7					62
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	8 288	9 1 9	3332	3	Y	10					72
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	11 315	9 1 9	3792	3	Y	7					79
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	8 297	9 1 9	3410	3	Y	1					80
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	1 314	9 1 9	3545	3	Y	7					87
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	8 271	9 1 9	2641	3	Y	7					94
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	8 322	9 1 9	3306	3	Y	2	77	1			19
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	2 330	9 1 9	3548	3	Y	17					36
*11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	19 318	9 1 9	3196	3	Y	4					40
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	4	9			Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 37,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 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 #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	95	1	1632	3	Y	17	31	1			18
							19	9									
02	1708	N	563	-0-	-1145	-0-	34	1	516	3	Y	12					30
							13	9									
03	1829	N	589	-0-	-1240	-0-	35	1	547	3	Y	6					36
							7	9									
04	1680	N	564	-0-	-1116	-0-	30	1	524	3	Y	9	26	1			19
							10	9									
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	528	1	31	3	Y	5					24
							6	9									
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	29	1	486	3	Y	6					30
							7	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	Y	7	20	1			17
							8	9									
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	506	3	6	9	Y	5					22
09	510	N	383	-0-	-127	-0-	379	3	4	9	Y	4	21	1			5
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	409	3	4	9	Y	4					9
11	510	N	383	-0-	-127	-0-	377	3	6	9	Y	5					14
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	120	1	2054	3	Y	18	33	1			20
							20	9									
02	2268	N	2233	-0-	-35	-0-	135	1	2076	3	Y	20	1	8			39
							22	9									
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	154	1	2425	3	Y	11					50
							12	9									
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	19	35	1			34
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	10					44
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	144	1	2396	3	Y	10					54
							11	9									
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	10	1	2599	3	Y	13	37	1			30
							14	9									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2584	3	11	9	Y	10					40
09	2370	N	2196	-0-	-174	-0-	2182	3	14	9	Y	13	39	1			14
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2544	3	9	9	Y	8					22
*11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2437	3	14	9	Y	13					35
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 21,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	127	1	2172	3	Y	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	140	1	2162	3	Y	-0-					-0-
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	153	1	2402	3	Y	7					7
							8	9									
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	127	1	2241	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	134	1	2262	3	Y	6					21
							7	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	128	1	2121	3	Y	7					28
							8	9									
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	8	1	2284	3	Y	8	19	1			17
							9	9									
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2351	3	8	9	Y	7					24
09	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	2191	3	6	9	Y	5	23	1			6
10	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2246	3	4	9	Y	4					10
*11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	3	6	9	Y	5					15
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 25,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					13
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	917	3	6	9	Y	5	13	1			5
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	963	3	3	9	Y	3					8
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	940	3	6	9	Y	5	11	1			2
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	939	3	2	9	Y	2					4
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	3	2	9	Y	2					6
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	3	3	9	Y	3					9
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	3	2	9	Y	2					11
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	3	2	9	Y	2					13
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	3	2	9	Y	2	10	1			5
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	899	3	1	9	Y	1					6
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	41	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,615 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	154	1	2649	3	Y	25					45
							28	9									
02	2996	X	2824	-0-	-172	-0-	170	1	2613	3	Y	37	43	1			39
							41	9									
03	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	183	1	2883	3	Y	18	42	1			15
							20	9									
04	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	163	1	2881	3	Y	27					42
							30	9									
05	3162	X	3102	-0-	-60	-0-	173	1	2906	3	Y	21	38	1			25
							23	9									
06	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	170	1	2827	3	Y	19					44
							21	9									
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	11	1	3063	3	Y	12	39	1			17
							13	9									
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2960	3	15	9	Y	14					31
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2890	3	9	9	Y	8					39
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2943	3	6	9	Y	5	32	1			12
*11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2797	3	10	9	Y	9					21
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 32,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	3	Y	5					10
							6	9									
02	1848	N	1304	-0-	-544	-0-	79	1	1215	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
03	1674	N	839	-0-	-835	-0-	50	1	786	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	94	1	1671	3	Y	4					7
							4	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	106	1	1776	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	101	1	1678	3	Y	3					7
							3	9									
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	7	1	1886	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	3	2	9	Y	2					5
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1584	3	4	9	Y	4					9
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	3	2	9	Y	2	7	1			4
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1548	3	4	9	Y	4					8
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 17,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	130	1	2234	3	Y	31					56
							34	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	123	1	1900	3	Y	45	53	1			48
							50	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	124	1	1948	3	Y	10	50	1			8
							11	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	120	1	2131	3	Y	15					23
							17	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	135	1	2265	3	Y	12	21	1			14
							13	9									
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	131	1	2173	3	Y	10					24
							11	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	9	1	2311	3	Y	7	22	1			9
							8	9									
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2247	3	9	9	Y	8					17
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2093	3	8	9	Y	7					24
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1955	3	3	9	Y	3	19	1			8
*11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	3	9	9	Y	8					16
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 24,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 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	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2866	3	2	9	Y	2					56
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2794	3	23	9	Y	21	53	1	1	8	23
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3208	3	22	9	Y	20					43
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3087	3	39	9	Y	35	61	1			17
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3176	3	11	9	Y	10					27
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2925	3	15	9	Y	14					41
07	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2841	3	19	9	Y	17					58
08	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	2625	3	11	9	Y	10					68
09	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	2626	3	18	9	Y	16					84
10	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2670	3	12	9	Y	11	65	1			30
11	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	2803	3	6	9	Y	5					35
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 31,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	122	1	2084	3	Y	16					28
							18	9									
02	2520	N	2223	-0-	-297	-0-	134	1	2065	3	Y	22	26	1			24
							24	9									
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	146	1	2290	3	Y	6	25	1			5
							7	9									
04	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	103	1	1829	3	Y	8					13
							9	9									
05	2449	N	1798	-0-	-651	-0-	101	1	1690	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
06	2370	N	1284	-0-	-1086	-0-	73	1	1205	3	Y	5					13
							6	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	4	1	1196	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
08	1798	N	1108	-0-	-690	-0-	1104	3	4	9	Y	4					9
09	1290	N	981	-0-	-309	-0-	972	3	9	9	Y	8					17
10	1209	N	768	-0-	-441	-0-	764	3	4	9	Y	4	14	1			7
11	1080	N	404	-0-	-676	-0-	401	3	3	9	Y	3					10
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	3	Y	33	58	1			35
							36	9									
02	1260	N	966	-0-	-294	-0-	57	1	872	3	Y	34	1	8			68
							37	9									
03	1426	N	950	-0-	-476	-0-	56	1	882	3	Y	11					79
							12	9									
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	55	1	979	3	Y	20	56	1			43
							22	9									
05	1085	N	806	-0-	-279	-0-	45	1	749	3	Y	11					54
							12	9									
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	49	1	807	3	Y	11					65
							12	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	901	3	Y	14	44	1			35
							15	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	992	3	11	9	Y	10					45
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	3	13	9	Y	12	44	1			13
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1925	3	8	9	Y	7					20
*11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1879	3	11	9	Y	10					30
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 13,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1021	3	4	9	N	4					179
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	808	3	1	9	N	1					180
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					180
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					180
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					180
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	896	3	17	9	N	15					195
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-	163	1			32
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					32
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					32
10	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					32
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	784	3	1	9	N	1					33
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 10,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	144	1	2471	3	Y	10	20	1			11
							11	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	134	1	2060	3	Y	11					22
							12	9									
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	148	1	2327	3	Y	7					29
							8	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	124	1	2196	3	Y	12	20	1			21
							13	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	131	1	2199	3	Y	6					27
							7	9									
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	132	1	2186	3	Y	6					33
							7	9									
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	9	1	2482	3	Y	8	22	1			19
							9	9									
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2276	3	6	9	Y	5					24
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	3	6	9	Y	5	24	1			5
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2300	3	3	9	Y	3					8
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	3	4	9	Y	4					12
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 25,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					184
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	1007	3	3	9	N	3					187
03	1643	N	877	-0-	-766	-0-	871	3	6	9	N	5					192
04	1170	N	821	-0-	-349	-0-	808	3	13	9	N	12					204
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1009	3	21	9	N	19	162	1			61
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	3			N	-0-					61
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3	9	N	3					64
08	1023	N	696	-0-	-327	-0-	695	3	1	9	N	1					65
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2124	3	59	9	N	54					119
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					119
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					119
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 11,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 55 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	2914	X	1102	-0-	-1812	-0-	1099	3	3	9	Y	3	14	1			14
02	2688	X	2435	-0-	-253	-0-	2427	3	8	9	Y	7	13	1			8
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3320	3	8	9	Y	7					15
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2813	3	7	9	Y	6	12	1			9
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2935	3	4	9	Y	4					13
06	3210	X	2691	-0-	-519	-0-	2687	3	4	9	Y	4	12	1			5
07	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2621	3	4	9	Y	4					9
08	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	2950	3	4	9	Y	4					13
09	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2766	3	7	9	Y	6	12	1			7
10	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	2728	3	32	9	Y	29					36
11	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	2692	3	28	9	Y	25	33	1			28
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 29,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					28
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					28
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					28
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					28
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					28
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					28
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					28
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					28
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					28
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					28
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					28
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	63	1	1078	3	Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	966	3	Y	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	69	1	1077	3	Y	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	3	Y	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	4	1	1043	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	948	-0-	-102	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,814 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	73	1	1253	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1207	-0-	-25	-0-	74	1	1133	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	65	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	57	1	1013	3	Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1262	3	Y	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	3	Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	5	1	1338	3	Y	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	3	14	9	Y	13					13
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1291	3	8	9	Y	7					20
11	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1214	3	11	9	Y	10					30
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 13,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	79	1	1362	3	Y	6					12
							7	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	118	1	1861	3	Y	6	12	1			5
							7	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	114	1	2008	3	Y	8					13
							9	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	121	1	2034	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	119	1	1978	3	Y	5					13
							6	9									
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	8	1	2104	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2114	3	4	9	Y	4					9
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2020	3	7	9	Y	6					15
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	3	3	9	Y	3	12	1			6
*11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2010	3	8	9	Y	7					13
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 21,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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 #: 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	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	199	1	3414	3	Y	21	34	1			23
							23	9									
02	3584	X	3419	-0-	-165	-0-	207	1	3186	3	Y	24	1	8			46
							26	9									
03	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	225	1	3539	3	Y	5					51
							6	9									
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	206	1	3643	3	Y	10	37	1			24
							11	9									
05	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	203	1	3410	3	Y	6					30
							7	9									
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	225	1	3735	3	Y	5					35
							6	9									
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	14	1	3871	3	Y	7	24	1			18
							8	9									
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3695	3	6	9	Y	5					23
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3729	3	6	9	Y	5	22	1			6
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	3	3	9	Y	3					9
*11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3718	3	6	9	Y	5					14
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 41,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	214	1	1905	3	Y	-0-					10
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	200	1	1810	3	Y	4	1	8			13
							4	9									
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	232	1	2438	3	Y	4					17
							4	9									
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	273	1	2293	3	Y	3					20
							3	9									
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	269	1	2171	3	Y	-0-					20
06	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	245	1	1900	3	Y	-0-					20
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	245	1	2074	3	Y	-0-					20
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	271	1	2310	3	Y	-0-					20
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	268	1	2156	3	Y	1					21
							1	9									
10	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	290	1	2029	3	Y	2					23
							2	9									
11	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	278	1	2022	3	Y	-0-					23
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 25,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	3	1	9	N	1					347
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					347
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	3	3	9	N	3	180	1			170
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	3	2	9	N	2					172
05	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					172
06	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	1535	3			N	-0-					172
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1726	3	14	9	N	13					185
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1768	3	13	9	N	12					197
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					197
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1575	3			N	-0-					197
11	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1594	3			N	-0-					197
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 17,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2630	3			Y	-0-					-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2441	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2395	-0-	-155	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2089	-0-	-577	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	104	1	1138	3	Y	3					16
							3	9									
02	1400	N	1004	-0-	-396	-0-	83	1	917	3	Y	4	11	1			9
							4	9									
03	1147	N	914	-0-	-233	-0-	81	1	832	3	Y	1					10
							1	9									
04	1200	N	75	-0-	-1125	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					10
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	8	1			2
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	202	1	2467	3	Y	1					3
							1	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	234	1	1692	3	Y	1					4
							1	9									
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	3	Y	1					5
							1	9									
09	1950	N	1654	-0-	-296	-0-	124	1	1528	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	124	1	1498	3	Y	10					13
							11	9									
11	1800	N	1475	-0-	-325	-0-	112	1	1351	3	Y	11	13	1			11
							12	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 14,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	141	1	2415	3	Y	-0-					-0-
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	158	1	2436	3	Y	-0-					-0-
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	175	1	2745	3	Y	20	4	1			16
							22	9									
04	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	157	1	2766	3	Y	30					46
							33	9									
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	166	1	2792	3	Y	23	42	1			27
							25	9									
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	161	1	2677	3	Y	21					48
							23	9									
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	11	1	2880	3	Y	13	43	1			18
							14	9									
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2933	3	18	9	Y	16					34
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2834	3	20	9	Y	18					52
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2879	3	11	9	Y	10	42	1			20
*11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2810	3	24	9	Y	22					42
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 31,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	90	1	1546	3	Y	11					19
							12	9									
02	1428	N	994	-0-	-434	-0-	60	1	917	3	Y	15	18	1			16
							17	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	99	1	1550	3	Y	6	17	1			5
							7	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	3	Y	10					15
							11	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1594	3	Y	8	14	1			9
							9	9									
06	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	87	1	1454	3	Y	7					16
							8	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	6	1	1664	3	Y	4	14	1			6
							4	9									
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1605	3	6	9	Y	5					11
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1646	3	7	9	Y	6					17
10	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1365	3	3	9	Y	3	14	1			6
11	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1335	3	8	9	Y	7					13
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 16,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	99	1	1703	3	Y	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	107	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	119	1	1866	3	Y	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	112	1	1980	3	Y	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	113	1	1893	3	Y	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	99	1	1640	3	Y	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	8	1	2124	3	Y	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
*11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	3	24	9	Y	22					63
02	2016	N	1911	-0-	-105	-0-	1887	3	24	9	Y	22	34	1	2	8	49
03	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2066	3	3	9	Y	3					52
04	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	1835	3	4	9	Y	4	30	1			26
05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2007	3	1	9	Y	1					27
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	1931	3	7	9	Y	6					33
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2020	3	4	9	Y	4					37
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1953	3	4	9	Y	4	19	1			22
09	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1612	3	20	9	Y	18	17	1			23
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1879	3	18	9	Y	16					39
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1739	3	12	9	Y	11					50
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 21,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	1333	1	4962	3	N	79					241
							87	9									
02	5796	X	5639	-0-	-157	-0-	1203	1	4395	3	N	37					278
							41	9									
03	6417	X	6213	-0-	-204	-0-	1333	1	4843	3	N	34	178	1			134
							37	9									
04	6210	X	4715	-0-	-1495	-0-	915	1	3777	3	N	21					155
							23	9									
05	6386	X	4499	-0-	-1887	-0-	909	1	3547	3	N	39					194
							43	9									
06	6180	X	5605	-0-	-575	-0-	1159	1	4435	3	N	10					204
							11	9									
07	6231	X	5533	-0-	-698	-0-	1261	1	4236	3	N	33	185	1			52
							36	9									
08	6200	X	5481	-0-	-719	-0-	1329	1	4122	3	N	27					79
							30	9									
09	5610	X	5371	-0-	-239	-0-	1290	1	4048	3	N	30					109
							33	9									
10	5797	X	5150	-0-	-647	-0-	1241	1	3870	3	N	35					144
							39	9									
11	5610	X	4722	-0-	-888	-0-	1231	1	3461	3	N	27					171
							30	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 59,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	144	1	2462	3	Y	6					11
							7	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	143	1	2197	3	Y	8	10	1			9
							9	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	157	1	2468	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
04	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	130	1	2299	3	Y	12					16
							13	9									
05	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	135	1	2268	3	Y	9	14	1			11
							10	9									
06	2490	N	2360	-0-	-130	-0-	133	1	2217	3	Y	9					20
							10	9									
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	9	1	2489	3	Y	6	18	1			8
							7	9									
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2527	3	7	9	Y	6					14
09	2370	N	2350	-0-	-20	-0-	2329	3	21	9	Y	19					33
10	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2424	3	12	9	Y	11	27	1			17
*11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2403	3	25	9	Y	23					40
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 27,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			Y	-0-					135
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	876	2			Y	-0-					135
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			Y	-0-					135
04	900	N	573	-0-	-327	-0-	573	2			Y	-0-					135
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					135
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					135
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					135
08	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	2			Y	-0-					135
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					135
10	961	N	444	-0-	-517	-0-	444	2			Y	-0-					135
11	630	N	398	-0-	-232	-0-	398	2			Y	-0-					135
12	961	N	431	-0-	-530	-0-	431	2			Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 9,842 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	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			Y	-0-					170
02	1400	N	1371	-0-	-29	-0-	1371	2			Y	-0-					170
03	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	1324	2			Y	-0-					170
04	1410	N	897	-0-	-513	-0-	897	2			Y	-0-					170
05	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					170
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					170
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					170
08	1488	N	841	-0-	-647	-0-	841	2			Y	-0-					170
09	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1207	2			Y	-0-					170
10	1488	N	575	-0-	-913	-0-	575	2			Y	-0-					170
11	810	N	516	-0-	-294	-0-	516	2			Y	-0-					170
12	1240	N	431	-0-	-809	-0-	431	2			Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 13,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2909	2	3	9	Y	3					11
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2702	2	4	9	Y	4					15
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3390	2	6	9	Y	5	16	1			4
04	2760	N	2677	-0-	-83	-0-	2677	2			Y	-0-	1	5			3
05	3100	N	4024	-0-	924	924	4018	2	6	9	Y	5					8
06	4306	X	3382	-0-	-924	-0-	3378	2	4	9	Y	4					12
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2831	2	2	9	Y	2					14
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3378	2	19	9	Y	17					31
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2876	2	11	9	Y	10					41
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	Y	1					42
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					42
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 33,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1495	2	2	9	Y	2					6
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	1222	2	2	9	Y	2					8
03	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	1443	2	3	9	Y	3	10	1			1
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	2	2	9	Y	2					3
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	Y	3					6
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	Y	2					8
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1901	2	2	9	Y	2					10
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1856	2	11	9	Y	10					20
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5					25
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	Y	1					26
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 18,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					1
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1509	2	2	9	Y	2					6
02	1512	N	1206	-0-	-306	-0-	1204	2	2	9	Y	2					8
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	Y	5	13	1			-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1643	2	3	9	Y	3					3
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2220	2	3	9	Y	3					6
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2461	2	2	9	Y	2					8
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2808	2	2	9	Y	2					10
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2777	2	12	9	Y	11					21
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2864	2	7	9	Y	6					27
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2637	2	1	9	Y	1					28
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 23,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	680	-0-	680	680	320	2	360	9	Y	327	163	1			164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	680					Y	287	351	1			100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	680					Y	257	176	1			181
07	1114	N	434	-0-	-680	-0-	163	2	271	9	Y	246	176	1			251
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	336	1			150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	216	166	1			200
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	209	175	1			234
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	179	1			254
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,976

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1609	2	2	9	Y	2					6
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	1386	2	1	9	Y	1					7
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1921	2	4	9	Y	4	11	1			-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	2	3	9	Y	3					3
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	3					6
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	3					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					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: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1032	2	13	9	Y	12	9	1			6
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2135	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	3100	N	5036	-0-	1936	1936	4994	2	42	9	Y	38	28	1			16
06	3000	N	1874	-0-	-1126	810	1850	2	24	9	Y	22	24	1			14
07	3100	N	2329	-0-	-771	39	2310	2	19	9	Y	17	19	1			12
08	2991	X	2952	-0-	-39	-0-	2932	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2866	2	22	9	Y	20	19	1			13
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2940	2	22	9	Y	20	18	1			15
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2817	2	22	9	Y	20	22	1			13
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 24,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	995	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	Y	6	9	1			8
03	1395	N	661	-0-	-734	-0-	655	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	990	N	674	-0-	-316	-0-	666	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1294	2	9	9	Y	8	8	1			4
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	672	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	1302	N	569	-0-	-733	-0-	561	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	720	N	523	-0-	-197	-0-	515	2	8	9	Y	7	7	1			5
10	682	N	423	-0-	-259	-0-	414	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	183	N	183	-0-		-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	110	N	110	-0-		-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	90	N	26	-0-		-64	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	217	N	178	-0-		-39	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	120	N	87	-0-		-33	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	94	N	94	-0-		-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	186	N	97	-0-		-89	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	135	N	135	-0-		-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	116	N	116	-0-		-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	255	N	255	-0-		-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	2039	2	31	9	Y	28	28	1			18
02	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	1842	2	19	9	Y	17	19	1			16
03	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	1853	2	23	9	Y	21	26	1			11
04	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-	1806	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	4008	-0-		908	908	3980	2	28	9	Y	25	23	1			13
06	2925	N	2017	-0-		-908	-0-	1991	2	26	9	Y	24	22	1			15
07	626	N	626	-0-		-0-	-0-	605	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2097	X	2097	-0-		-0-	-0-	2076	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2099	X	2099	-0-		-0-	-0-	2075	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	1764	X	1764	-0-		-0-	-0-	1740	2	24	9	Y	22	19	1			17
11	1736	X	1736	-0-		-0-	-0-	1713	2	23	9	Y	21	24	1			14
12	1333	X	NO RPT	-0-		-1333	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 21,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	1479	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	1446	2	13	9	Y	12	14	1			12
03	1767	N	1386	-0-		-381	-0-	1368	2	18	9	Y	16	20	1			8
04	1440	N	908	-0-		-532	-0-	891	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	2005	2	11	9	Y	10	12	1			6
06	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-	2072	2	28	9	Y	25	16	1			15
07	158	N	158	-0-		-0-	-0-	136	2	22	9	Y	20	22	1			13
08	2015	N	1622	-0-		-393	-0-	1600	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	2253	N	2253	-0-		-0-	-0-	2228	2	25	9	Y	23	21	1			15
10	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	1773	2	24	9	Y	22	20	1			17
11	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	1700	2	25	9	Y	23	25	1			15
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 16,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2409	2	32	9	Y	29	29	1			19
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1866	2	24	9	Y	22	22	1			19
03	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2140	2	23	9	Y	21	27	1			13
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2208	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	3100	N	3557	-0-	457	457	3532	2	25	9	Y	23	24	1			11
06	2671	N	2214	-0-	-457	-0-	2185	2	29	9	Y	26	21	1			16
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2040	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	2201	X	1861	-0-	-340	-0-	1838	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2130	X	1691	-0-	-439	-0-	1663	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	2201	X	1788	-0-	-413	-0-	1763	2	25	9	Y	23	21	1			18
11	2130	X	1729	-0-	-401	-0-	1703	2	26	9	Y	24	27	1			15
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 23,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2451	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2007	2	32	9	Y	29	23	1			20
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1881	2	20	9	Y	18	27	1			11
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1935	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3737	-0-	637	637	3711	2	26	9	Y	24	23	1			12
06	2065	N	1428	-0-	-637	-0-	1410	2	18	9	Y	16	18	1			10
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1386	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2256	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1920	X	1706	-0-	-214	-0-	1688	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1984	X	1851	-0-	-133	-0-	1833	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1946	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 22,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 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	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	2					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2272	2	33	9	Y	30	29	1			19
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	21	1			18
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2326	2	26	9	Y	24	28	1			14
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2243	2	26	9	Y	24	25	1			13
05	3100	N	4347	-0-	1247	1247	4316	2	31	9	Y	28	27	1			14
06	3000	N	2195	-0-	-805	442	2166	2	29	9	Y	26	24	1			16
07	2789	N	2347	-0-	-442	-0-	2324	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2370	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2307	2	25	9	Y	23	22	1			15
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2491	2	26	9	Y	24	21	1			18
11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2262	2	25	9	Y	23	26	1			15
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 27,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	312	2	17	9	Y	15					135
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	202	2			Y	-0-					135
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					135
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					135
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					135
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					135
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	Y	10					145
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	221	2	13	9	Y	12	89	1			68
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	263	2	12	9	Y	11					79
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	217	2	4	9	Y	4					83
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	78	2	4	9	Y	4					87
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1901	2	11	9	Y	10	78	1			19

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	PRTL PLG		1732	-0-	1732	27961	1723	2	9	9	N	8					185
02	2800	N	2396	-0-	-404	27557	2333	2	63	9	N	57	157	1			85
03	3100	N	2174	-0-	-926	26631	2157	2	17	9	N	15					100
04	28016	X	1385	-0-	-26631	-0-	1363	2	22	9	N	20	2	8			118
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2847	2	64	9	N	58					176
06	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1194	2	31	9	N	28	133	1			71
07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1196	2	24	9	N	22					93
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1181	2	35	9	N	32					125
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1987	2	36	9	N	33					158
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2178	2	50	9	N	45					203
11	3000	N	3286	-0-	286	286	3245	2	41	9	N	37	147	1			93
*12	2368	N	2082	-0-	-286	-0-	2047	2	35	9	N	32					125

TOTAL GAS PROD: 23,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	355	2	1	9	N	1					161
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					161
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					161
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					161
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					161
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					161
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					161
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					161
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	2			N	-0-					161
10	806	N	295	-0-	-511	-0-	295	2			N	-0-					161
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					161
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 8,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	942	-0-	-1910	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	1274	-0-	-1610	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	883	-0-	-2310	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
04	900	X	517	-0-	-383	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	133	-0-	-1247	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	421	-0-	-757	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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		134	-0-	134	134	134	3			N	-0-					67
02	14B2 EXT		538	-0-	538	672	498	3	40	9	N	36					103
03	14B2 EXT		1530	-0-	1530	2202	1522	3	8	9	N	7					110
04	3556	X	1354	-0-	-2202	-0-	1354	3			N	-0-					110
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					110
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					110
07	930	N	340	-0-	-590	-0-	340	3			N	-0-					110
08	620	N	240	-0-	-380	-0-	240	3			N	-0-					110
09	900	N	152	-0-	-748	-0-	152	3			N	-0-					110
10	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	3			N	-0-					110
11	240	N	45	-0-	-195	-0-	45	3			N	-0-					110
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2670	3	17	9	N	15					244
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2047	3	7	9	N	6					250
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2051	3	19	9	N	17					267
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1708	3	6	9	N	5					272
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					272
06	810	N	292	-0-	-518	-0-	292	3			N	-0-					272
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1234	3	10	9	N	9					281
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	3	11	9	N	10					291
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1429	3	11	9	N	10					301
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1431	3	35	9	N	32					333
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	N	2	175	1			160
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	3	2	9	N	2					162

TOTAL GAS PROD: 18,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					81
02	532	N	413	-0-	-119	-0-	413	2			N	-0-					81
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					81
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					81
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					81
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					81
07	496	N	127	-0-	-369	-0-	127	2			N	-0-					81
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					81
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					81
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					81
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					81
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. 121085
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	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	330	X	236	-0-	-94	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	248	X	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	240	X	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	248	X	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	N	10	177	1			66
02	2072	N	95	-0-	-1977	-0-	95	2			N	-0-					66
03	2294	N	577	-0-	-1717	-0-	566	2	11	9	N	10					76
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2602	2	11	9	N	10					86
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2310	2	17	9	N	15					101
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					101
07	2697	N	2491	-0-	-206	-0-	2473	2	18	9	N	16					117
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2437	2	13	9	N	12					129
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2415	2	9	9	N	8					137
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2486	2	9	9	N	8					145
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2581	2	20	9	N	18					163
*12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2629	2	12	9	N	11					174

TOTAL GAS PROD: 25,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 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	2232	N	1337	-0-	-895	-0-	1328	2	9	9	N	8					131
02	1652	N	79	-0-	-1573	-0-	78	2	1	9	N	1					132
03	1519	N	881	-0-	-638	-0-	875	2	6	9	N	5					137
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12	9	N	11					148
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10					158
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					160
07	1736	N	1173	-0-	-563	-0-	1166	2	7	9	N	6					166
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1410	2	10	9	N	9					175
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1386	2	6	9	N	5					180
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	N	1					181
11	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	1042	2			N	-0-					181
12	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1053	2	1	9	N	1					182

TOTAL GAS PROD: 13,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	3100	N	3456	-0-	356	356	3439	2	17	9	N	15					40
02	3609	X	3253	-0-	-356	-0-	3242	2	11	9	N	10					50
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					50
04	3600	X	3571	-0-	-29	-0-	3571	2			N	-0-					50
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7738	2	6	9	N	5					55
06	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	3084	2	180	9	N	164					219
07	3689	X	3158	-0-	-531	-0-	3135	2	23	9	N	21	175	1			65
08	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3622	2	18	9	N	16					81
09	3600	X	3248	-0-	-352	-0-	3238	2	10	9	N	9					90
10	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	3138	2	24	9	N	22					112
11	3510	X	2911	-0-	-599	-0-	2902	2	9	9	N	8					120
12	3627	X	2966	-0-	-661	-0-	2951	2	15	9	N	14					146

TOTAL GAS PROD: 43,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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		466	-0-	466	466	466	2			Y	-0-					53
02	661	N	195	-0-	-466	-0-	195	2			Y	-0-					53
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					53
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					53
05	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			Y	-0-					53
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					53
07	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		425	-0-	425	916	425	2			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		465	-0-	465	1381	465	2			Y	-0-					53
10	1837	N	456	-0-	-1381	-0-	456	2			Y	-0-					53
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					53
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,961 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		1343	-0-	1343	1343	1343	2			Y	-0-					117
02	1980	N	637	-0-	-1343	-0-	637	2			Y	-0-					117
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					117
04	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			Y	-0-					117
05	1550	N	657	-0-	-893	-0-	657	2			Y	-0-					117
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1730	2	66	9	Y	60					177
07	DLQ G-10		1811	-0-	1811	1811	1811	2			Y	-0-					177
08	DLQ G-10		1521	-0-	1521	3332	1521	2			Y	-0-					177
09	DLQ G-10		1660	-0-	1660	4992	1660	2			Y	-0-					177
10	3000	N	1681	-0-	-1319	3673	1642	2	39	9	Y	35					212
11	3000	N	1169	-0-	-1831	1842	1169	2			Y	-0-					212
*12	3100	N	1705	-0-	-1395	447	1652	2	53	9	Y	48					103

TOTAL GAS PROD: 17,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	1641	2			Y	-0-					239
02	2700	N	2463	-0-	-237	1404	2463	2			Y	-0-					239
03	3100	N	2098	-0-	-1002	402	2098	2			Y	-0-					239
04	2413	N	2011	-0-	-402	-0-	2011	2			Y	-0-					239
05	1891	N	803	-0-	-1088	-0-	803	2			Y	-0-					239
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					239
07	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	2213	2	13	9	Y	12	181	1			70
08	DLQ G-10		1859	-0-	1859	4085	1859	2			Y	-0-					70
09	DLQ G-10		2029	-0-	2029	6114	2029	2			Y	-0-					70
10	3000	N	2045	-0-	-955	5159	2006	2	39	9	Y	35					105
11	3000	N	1429	-0-	-1571	3588	1429	2			Y	-0-					105
*12	3100	N	1510	-0-	-1590	1998	1495	2	15	9	Y	14					127

TOTAL GAS PROD: 22,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4286	-0-	4286	7344	4286	2			Y	-0-					87
02	8960	X	1616	-0-	-7344	-0-	1616	2			Y	-0-					87
03	4650	X	4042	-0-	-608	-0-	4042	2			Y	-0-					87
04	4560	X	3820	-0-	-740	-0-	3820	2			Y	-0-					87
05	4774	X	1628	-0-	-3146	-0-	1628	2			Y	-0-					87
06	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3758	2	173	9	Y	157	172	1			72
07	DLQ G-10		3628	-0-	3628	3628	3619	2	9	9	Y	8					80
08	DLQ G-10		3244	-0-	3244	6872	3241	2	3	9	Y	3					83
09	DLQ G-10		3550	-0-	3550	10422	3550	2			Y	-0-					83
10	13931	X	3509	-0-	-10422	-0-	3461	2	48	9	Y	44					127
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					127
*12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3220	2	32	9	Y	29	146	1			33

TOTAL GAS PROD: 39,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

01	12524	X	12327	-0-	-197	-0-	527	1	11651	2	N	135					197
							149	9									
02	11032	X	10967	-0-	-65	-0-	476	1	10379	2	N	102	191	1			108
							112	9									
03	12152	X	11974	-0-	-178	-0-	527	1	11352	2	N	86					194
							95	9									
04	11940	X	11397	-0-	-543	-0-	510	1	10808	2	N	72	176	1			90
							79	9									
05	12338	X	11628	-0-	-710	-0-	527	1	11033	2	N	62					152
							68	9									
06	11940	X	10650	-0-	-1290	-0-	510	1	10053	2	N	79	171	1			60
							87	9									
07	12152	X	11177	-0-	-975	-0-	527	1	10552	2	N	89					149
							98	9									
08	11966	X	11212	-0-	-754	-0-	527	1	10533	2	N	138	190	1			97
							152	9									
09	11400	X	10615	-0-	-785	-0-	510	1	10031	2	N	67					164
							74	9									
10	11625	X	10614	-0-	-1011	-0-	527	1	9880	2	N	188	192	1			160
							207	9									
11	10860	X	10459	-0-	-401	-0-	510	1	9839	2	N	100	188	1			72
							110	9									
12	11222	X	10481	-0-	-741	-0-	527	1	9846	2	N	98					170
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 133,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
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	961	N	831	-0-	-130	-0-	824	2	7	9	N	6					58
02	1260	N	627	-0-	-633	-0-	627	2			N	-0-					58
03	1209	N	627	-0-	-582	-0-	627	2			N	-0-					58
04	810	N	336	-0-	-474	-0-	336	2			N	-0-					58
05	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	2			N	-0-					58
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					58
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					58
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

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-

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	T. A.		-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					38
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					38
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					38
04	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					38
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					38
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					38
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					38
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					38
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					38
10	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	2			N	-0-					38
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					38
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					109
02	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-					109
03	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			N	-0-					109
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					114
05	3100	N	4374	-0-	1274	1274	4374	2			N	-0-					114
06	3000	N	2813	-0-	-187	1087	2806	2	7	9	N	6					120
07	3100	N	2705	-0-	-395	692	2705	2			N	-0-					120
08	2377	X	1685	-0-	-692	-0-	1685	2			N	-0-					120
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					120
10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					120
11	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					120
12	1550	X	1410	-0-	-140	-0-	1397	2	13	9	N	12					132

TOTAL GAS PROD: 23,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - PLUGGED 02/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2638	2	3	9	N	3					110
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					110
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2750	2	8	9	N	7					117
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					117
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					117
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4994	2	20	9	N	18					135
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3180	2	8	9	N	7					142
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					142
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					142
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					142
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					142
*12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2484	2	6	9	N	5					147

TOTAL GAS PROD: 43,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 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	589	N	468	-0-	-121	-0-	264	1	204	3	N	-0-					13
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	241	1	217	3	N	-0-					13
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	265	1	223	3	N	-0-					13
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	256	1	210	3	N	-0-					13
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	242	1	266	3	N	-0-					13
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	257	1	222	3	N	-0-					13
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	266	1	245	3	N	-0-					13
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	266	1	239	3	N	-0-					13
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	256	1	211	3	N	-0-					13
10	496	N	333	-0-	-163	-0-	254	1	79	3	N	-0-					13
11	480	N	281	-0-	-199	-0-	243	1	38	3	N	-0-					13
12	496	N	329	-0-	-167	-0-	150	1	179	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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. GAS LIFT (I)(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-	112 9	1 9	1086	3	N	8					55
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	128 26	1 9	1133	3	N	24					79
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	144 14	1 9	1026	3	N	13					92
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	160 6	1 9	1113	3	N	5					97
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	160 8	1 9	1216	3	N	7					104
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	160 12	1 9	1212	3	N	11					115
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	160 4	1 9	1424	3	N	4					119
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	128	1	1457	3	N	-0-					119
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	160 18	1 9	1292	3	N	16					135
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	144 18	1 9	2359	3	N	16	146	1			5
11	1530	N	1198	-0-	-332	-0-	124 11	1 9	1063	3	N	10					15
12	1519	N	844	-0-	-675	-0-	96 6	1 9	742	3	N	5					20

TOTAL GAS PROD: 16,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 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	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	3	N	185	187	1			202
							204	9									
02	1176	N	1102	-0-	-74	-0-	66	1	871	3	N	150	188	1			164
							165	9									
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	78	1	995	3	N	184	181	1			167
							202	9									
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	76	1	958	3	N	155	187	1			135
							171	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	3	N	149	185	1			99
							164	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	78	1	999	3	N	160	175	1			84
							176	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	3	N	165					249
							182	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	3	N	158	344	1			63
							174	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	3	N	152					215
							167	9									
10	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	84	1	1051	3	N	137	187	1			165
							151	9									
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	3	N	155	170	1			150
							171	9									
12	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	71	1	970	3	N	162	192	1			120
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 15,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 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	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	408	1	2328	3	N	10					165
							11	9									
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	510	1	3857	3	N	41	189	1			17
							45	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	553	1	3998	3	N	35					52
							39	9									
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	487	1	3218	3	N	52					104
							57	9									
05	3038	X	2637	-0-	-401	-0-	400	1	2228	3	N	8					112
							9	9									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	563	1	4257	3	N	64	168	1			8
							70	9									
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	563	1	4280	3	N	9					17
							10	9									
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	553	1	4000	3	N	21					38
							23	9									
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	492	1	3371	3	N	49					87
							54	9									
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	474	1	2939	3	N	25					112
							28	9									
11	2940	X	913	-0-	-2027	-0-	129	1	772	3	N	11	121	1			2
							12	9									
*12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	498	1	4995	3	N	10					12
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 46,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	688	3	N	-0-					-0-
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	44	1	588	3	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	3	N	-0-					-0-
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	45	1	591	3	N	-0-					-0-
05	713	N	311	-0-	-402	-0-	22	1	289	3	N	-0-					-0-
06	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	67	1	905	3	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	755	3	N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	3	N	-0-					-0-
10	961	N	570	-0-	-391	-0-	41	1	529	3	N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	809	3	N	-0-					-0-
*12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	171	1	2354	3	N	58					58
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 9,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	643	1	6572	3	N	-0-					142
02	7700	X	6471	-0-	-1229	-0-	568	1	5882	3	N	19	2	8			159
							21	9									
03	8525	X	6854	-0-	-1671	-0-	620	1	6215	3	N	17	158	1			18
							19	9									
04	8250	X	5573	-0-	-2677	-0-	522	1	5019	3	N	29					47
							32	9									
05	7223	X	6669	-0-	-554	-0-	602	1	6036	3	N	28					75
							31	9									
06	6990	X	5623	-0-	-1367	-0-	528	1	5071	3	N	22					97
							24	9									
07	7161	X	5694	-0-	-1467	-0-	526	1	5148	3	N	18					115
							20	9									
08	6851	X	5237	-0-	-1614	-0-	507	1	4715	3	N	14					129
							15	9									
09	6450	X	5250	-0-	-1200	-0-	495	1	4709	3	N	42	159	1			12
							46	9									
10	6665	X	4922	-0-	-1743	-0-	490	1	4423	3	N	8					20
							9	9									
11	5610	X	4156	-0-	-1454	-0-	421	1	3727	3	N	7					27
							8	9									
12	5704	X	4028	-0-	-1676	-0-	408	1	3592	3	N	25					52
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 67,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 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	527	N	423	-0-	-104	-0-	173	1	250	3	N	-0-					27
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	158	1	255	3	N	-0-					27
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	175	1	267	3	N	-0-					27
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	167	1	228	3	N	-0-					27
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	175	1	270	3	N	-0-					27
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	176	1	341	3	N	-0-					27
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	187	1	445	3	N	-0-					27
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	175	1	270	3	N	-0-					27
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	171	1	279	3	N	-0-					27
10	620	N	454	-0-	-166	-0-	176	1	278	3	N	-0-					27
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	169	1	265	3	N	-0-					27
12	465	N	111	-0-	-354	-0-	7	1	104	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,161 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-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	1063	1	12270	3	N	62					110
							68	9									
02	14336	X	11703	-0-	-2633	-0-	913	1	10695	3	N	86	189	1	2	8	5
							95	9									
03	15872	X	13408	-0-	-2464	-0-	1072	1	12300	3	N	33					38
							36	9									
04	15360	X	11505	-0-	-3855	-0-	937	1	10501	3	N	61					99
							67	9									
05	13392	X	10896	-0-	-2496	-0-	887	1	9936	3	N	66					165
							73	9									
06	12990	X	9630	-0-	-3360	-0-	800	1	8767	3	N	57	75	1			147
							63	9									
07	13423	X	8553	-0-	-4870	-0-	717	1	7819	3	N	15					162
							17	9									
08	13423	X	8648	-0-	-4775	-0-	739	1	7863	3	N	42	184	1			20
							46	9									
09	11520	X	8340	-0-	-3180	-0-	704	1	7595	3	N	37					57
							41	9									
10	10881	X	8788	-0-	-2093	-0-	756	1	7988	3	N	40					97
							44	9									
11	9630	X	8203	-0-	-1427	-0-	691	1	7459	3	N	48					145
							53	9									
*12	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	781	1	8878	3	N	45	172	1			18
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 122,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 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	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	92	1	1237	3	N	-0-					55
02	1288	N	1175	-0-	-113	-0-	79	1	1094	3	N	2	2	8			55
							2	9									
03	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	88	1	1183	3	N	-0-					55
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	92	1	1229	3	N	-0-					55
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	106	1	1442	3	N	2					57
							2	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	103	1	1387	3	N	-0-					57
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	98	1	1361	3	N	-0-					57
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	104	1	1394	3	N	-0-					57
09	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	96	1	1310	3	N	-0-					57
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	120	1	1589	3	N	-0-					57
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	101	1	1391	3	N	-0-					57
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	101	1	1433	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 17,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	N	-0-					3
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	N	-0-					3
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	10	1	131	3	N	-0-					3
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	16	1	208	3	N	-0-					3
05	372	N	199	-0-	-173	-0-	13	1	173	3	N	12					15
							13	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	15	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2017

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	582	3	N	32	126	1			-0-
							35	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	686	3	N	7					7
							8	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	749	3	N	6					13
							7	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	49	1	642	3	N	9					22
							10	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	59	1	791	3	N	6					28
							7	9									
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	734	3	N	2					30
							2	9									
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	62	1	849	3	N	2					32
							2	9									
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	3	N	-0-					32
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	66	1	890	3	N	1					33
							1	9									
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1132	3	N	-0-					33
11	1110	N	764	-0-	-346	-0-	53	1	711	3	N	-0-					33
12	992	N	703	-0-	-289	-0-	47	1	656	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	78	1	1039	3	N	11					53
							12	9									
02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	79	1	1071	3	N	17					70
							19	9									
03	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	83	1	1100	3	N	11	81	1			-0-
							12	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	85	1	1128	3	N	2					2
							2	9									
05	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	82	1	1102	3	N	3					5
							3	9									
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	78	1	1043	3	N	2					7
							2	9									
07	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	74	1	1032	3	N	-0-					7
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	78	1	1036	3	N	1					8
							1	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1067	3	N	2					10
							2	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	86	1	1136	3	N	-0-					10
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	71	1	982	3	N	5					15
							6	9									
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	68	1	970	3	N	8					23
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					10
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	8	1	111	3	N	-0-					10
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	3	N	-0-					10
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					10
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					10
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					10
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	-0-					10
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-					10
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					10
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	8	1	105	3	N	-0-					10
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	-0-					10
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

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	3968	X	2515	-0-	-1453	-0-	177	1	2330	3	N	7					7
							8	9									
02	3416	X	2096	-0-	-1320	-0-	145	1	1937	3	N	13					20
							14	9									
03	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	186	1	2419	3	N	28					48
							31	9									
04	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	186	1	2406	3	N	15					63
							17	9									
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	189	1	2496	3	N	26					89
							29	9									
06	2550	X	2277	-0-	-273	-0-	161	1	2097	3	N	17	106	1			-0-
							19	9									
07	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	149	1	2004	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	2138	-0-	-590	-0-	152	1	1986	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	2059	-0-	-581	-0-	144	1	1902	3	N	12					12
							13	9									
10	2728	X	1679	-0-	-1049	-0-	120	1	1542	3	N	15					27
							17	9									
11	2280	X	2264	-0-	-16	-0-	157	1	2095	3	N	11					38
							12	9									
12	2139	X	1406	-0-	-733	-0-	92	1	1273	3	N	37					75
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 26,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

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	1395	N	933	-0-	-462	-0-	65	1	868	3	N	-0-					18
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	79	1	1063	3	N	2	2	8			18
							2	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	102	1	1346	3	N	2					20
							2	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1125	3	N	-0-					20
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	148	1	1977	3	N	-0-					20
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	138	1	1829	3	N	-0-					20
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	140	1	1916	3	N	2					22
							2	9									
08	2139	N	1569	-0-	-570	-0-	111	1	1458	3	N	-0-					22
09	1980	N	947	-0-	-1033	-0-	66	1	881	3	N	-0-					22
10	2046	N	1051	-0-	-995	-0-	75	1	976	3	N	-0-					22
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	112	1	1521	3	N	-0-					22
12	992	N	911	-0-	-81	-0-	60	1	851	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 16,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	3224	X	2967	-0-	-257	-0-	196	1	2771	3	N	-0-					43
02	2912	X	2821	-0-	-91	-0-	183	1	2638	3	N	-0-					43
03	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	207	1	2901	3	N	-0-					43
04	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	194	1	2700	3	N	-0-					43
05	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	199	1	2830	3	N	-0-					43
06	3030	X	2695	-0-	-335	-0-	178	1	2517	3	N	-0-					43
07	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	190	1	2765	3	N	-0-					43
08	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	182	1	2554	3	N	-0-					43
09	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	170	1	2441	3	N	-0-					43
10	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	162	1	2255	3	N	-0-					43
11	2850	X	2406	-0-	-444	-0-	155	1	2245	3	N	5					48
							6	9									
12	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	151	1	2160	3	N	2					50
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, INC. //CONT.// 197690
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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	171	1	207	3	N	-0-			-0-
02	392	N	319	-0-	-73	-0-	153	1	166	3	N	-0-			-0-
03	496	N	278	-0-	-218	-0-	163	1	115	3	N	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	166	1	212	3	N	-0-			-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	173	1	247	3	N	-0-			-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	157	1	98	3	N	-0-			-0-
07	403	N	233	-0-	-170	-0-	160	1	73	3	N	-0-			-0-
08	434	N	200	-0-	-234	-0-	158	1	42	3	N	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	169	1	257	3	N	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	173	1	241	3	N	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	163	1	179	3	N	-0-			-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	171	1	232	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	488	3	Y	-0-			18
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	Y	-0-			18
03	837	N	248	-0-	-589	-0-	18	1	230	3	Y	-0-			18
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			18
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			18
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 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	279	N	222	-0-	-57	-0-	159	1	63	3	N	-0-			-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	146	1	69	3	N	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	76	1	176	3	N	-0-			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	174	1	294	3	N	-0-			-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	172	1	216	3	N	-0-			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	166	1	205	3	N	-0-			-0-
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	174	1	243	3	N	-0-			-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	175	1	253	3	N	-0-			-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	168	1	236	3	N	-0-			-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	170	1	189	3	N	-0-			-0-
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	163	1	170	3	N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	275	1	360	3	N	-0-			-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	244	1	279	3	N	-0-			-0-
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	271	1	306	3	N	-0-			-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	266	1	346	3	N	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	273	1	337	3	N	-0-			-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	259	1	263	3	N	-0-			-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	270	1	302	3	N	-0-			-0-
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	267	1	254	3	N	-0-			-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	261	1	276	3	N	-0-			-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	266	1	239	3	N	-0-			-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	257	1	235	3	N	-0-			-0-
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	265	1	241	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	Y	-0-			17
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	27	1	355	3	Y	-0-			17
03	496	N	192	-0-	-304	-0-	14	1	178	3	Y	-0-			17
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			17
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			17
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	282	1	3806	3	N	35			35
							39	9							

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	237	1	3171	3	N	10			10
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

01	2945	X	1937	-0-	-1008	-0-	269	1	1668	3	N	-0-			-0-
02	2660	X	881	-0-	-1779	-0-	100	1	781	3	N	-0-			-0-
03	2852	X	2045	-0-	-807	-0-	194	1	1851	3	N	-0-			-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	353	1	2792	3	N	-0-			-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	353	1	2774	3	N	-0-			-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	328	1	2490	3	N	3			3
							3	9							
07	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	347	1	2743	3	N	5			8
							6	9							
08	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	363	1	2878	3	N	7			15
							8	9							
09	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	329	1	2604	3	N	2			17
							2	9							
10	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	328	1	2374	3	N	3			20
							3	9							
11	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	289	1	1975	3	N	-0-			20
12	3255	X	2685	-0-	-570	-0-	303	1	2382	3	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 30,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	185	1	400	3	N	-0-					-0-
02	560	N	163	-0-	-397	-0-	53	1	110	3	N	-0-					-0-
03	589	N	181	-0-	-408	-0-	68	1	113	3	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	179	1	377	3	N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	202	1	619	3	N	35					35
							39	9									
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	384	1	3068	3	N	37					72
							41	9									
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	421	1	3610	3	N	10					82
							11	9									
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	401	1	3228	3	N	15					97
							17	9									
09	3480	X	3215	-0-	-265	-0-	361	1	2806	3	N	44	84	1			57
							48	9									
10	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	345	1	2449	3	N	16					73
							18	9									
11	3900	X	3403	-0-	-497	-0-	370	1	3012	3	N	19					92
							21	9									
12	4030	X	1761	-0-	-2269	-0-	243	1	1512	3	N	5					97
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1348	-0-	1348	1348	93	1	1246	3	N	8					8
							9	9									
06	2706	X	1358	-0-	-1348	-0-	93	1	1237	3	N	25					33
							28	9									
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	3	N	5					38
							6	9									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	118	1	1567	3	N	-0-					38
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	106	1	1426	3	N	9					47
							10	9									
10	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	70	1	918	3	N	15					62
							17	9									
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	97	1	1318	3	N	13					75
							14	9									
12	1581	N	316	-0-	-1265	-0-	20	1	279	3	N	15					90
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 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	403	N	344	-0-	-59	-0-	24	1	320	3	N	-0-					-0-
02	784	N	596	-0-	-188	-0-	38	1	558	3	N	-0-					-0-
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	32	1	468	3	N	2					2
							2	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	3					5
							3	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	705	3	N	7					12
							8	9									
06	480	N	317	-0-	-163	-0-	19	1	298	3	N	-0-					12
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	539	3	N	6					18
							7	9									
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	47	1	658	3	N	9					27
							10	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	N	1					28
							1	9									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	50	1	684	3	N	9					37
							10	9									
11	690	N	191	-0-	-499	-0-	10	1	181	3	N	-0-					37
12	434	N	65	-0-	-369	-0-	65	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 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	589	N	585	-0-	-4	-0-	185	1	400	3	N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	168	1	385	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	186	1	403	3	N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	178	1	376	3	N	-0-					-0-
05	620	N	370	-0-	-250	-0-	118	1	252	3	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2017

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 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	2139	N	1574	-0-	-565	-0-	255	1	1316	3	N	3					58
							3	9									
02	1932	N	414	-0-	-1518	-0-	70	1	344	3	N	-0-					58
03	2201	N	1440	-0-	-761	-0-	155	1	1242	3	N	39					97
							43	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	301	1	1971	3	N	37					134
							41	9									
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	309	1	2042	3	N	8					142
							9	9									
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	289	1	1827	3	N	8	93	1			57
							9	9									
07	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	293	1	1873	3	N	11					68
							12	9									
08	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	289	1	1755	3	N	42					110
							46	9									
09	2130	N	1808	-0-	-322	-0-	264	1	1521	3	N	21	88	1			43
							23	9									
10	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	270	1	1484	3	N	19					62
							21	9									
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	302	1	2039	3	N	6					68
							7	9									
12	1860	N	1288	-0-	-572	-0-	224	1	1027	3	N	34					102
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 21,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
03	341	N	98	-0-	-243	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	712	3	N	15					15
							17	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	106	1	1417	3	N	3					18
							3	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	107	1	1404	3	N	12					30
							13	9									
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	104	1	1413	3	N	5					35
							6	9									
08	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	105	1	1391	3	N	15					50
							17	9									
09	1530	N	1110	-0-	-420	-0-	74	1	988	3	N	44	94	1			-0-
							48	9									
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, INC. //CONT.// 197690
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	100	1	50	3	N	-0-					27
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	1	3	3	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 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	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	308 11	1 9	2053	3	N	10					22
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	289 6	1 9	2059	3	N	5	2	8			25
03	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	312	1	2093	3	N	-0-					25
04	2370	X	2267	-0-	-103	-0-	295 46	1 9	1926	3	N	42					67
05	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	302 11	1 9	1980	3	N	10					77
06	2520	X	2149	-0-	-371	-0-	288 19	1 9	1842	3	N	17	94	1			-0-
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	323	1	2323	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	2110	-0-	-308	-0-	290 13	1 9	1807	3	N	12					12
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	311 12	1 9	2193	3	N	11					23
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	343 6	1 9	2481	3	N	5					28
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	349 10	1 9	2718	3	N	9					37
12	2635	X	2597	-0-	-38	-0-	313 44	1 9	2240	3	N	40					77

TOTAL GAS PROD: 29,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 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	248	N	68	-0-	-180	-0-	9	1	59	3	N	-0-					17
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					17
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	280	1	1602	3	N	22					75
							24	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	255	1	1517	3	N	49	2	8			122
							54	9									
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	294	1	1787	3	N	12					134
							13	9									
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	280	1	1651	3	N	20					154
							22	9									
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	324	1	2191	3	N	6					160
							7	9									
06	2040	N	1872	-0-	-168	-0-	272	1	1564	3	N	33	186	1			7
							36	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	291	1	1815	3	N	25					32
							28	9									
08	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	297	1	1834	3	N	25					57
							28	9									
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	283	1	1738	3	N	13					70
							14	9									
10	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	293	1	1752	3	N	19					89
							21	9									
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	307	1	2066	3	N	26					115
							29	9									
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	310	1	2089	3	N	7					122
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	589	N	318	-0-	-271	-0-	318	2			Y	-0-					87
02	560	N	280	-0-	-280	-0-	280	2			Y	-0-					87
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					87
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			Y	-0-					87
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					87
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					87
07	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2			Y	-0-					87
08	527	N	250	-0-	-277	-0-	250	2			Y	-0-					87
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					87
10	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					87
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					87
12	434	N	143	-0-	-291	-0-	143	2			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					105
02	7000	X	6487	-0-	-513	-0-	6487	2			N	-0-					105
03	7471	X	7001	-0-	-470	-0-	7001	2			N	-0-					105
04	7740	X	6649	-0-	-1091	-0-	6649	2			N	-0-					105
05	8308	X	6785	-0-	-1523	-0-	6785	2			N	-0-					105
06	7170	X	6910	-0-	-260	-0-	6910	2			N	-0-					105
07	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2			N	-0-					105
08	0	W	6240	-0-	6240	6240	6240	2			N	-0-					105
09	0	W	6366	-0-	6366	12606	6366	2			N	-0-					105
10	19017	X	6411	-0-	-12606	-0-	6411	2			N	-0-					105
11	6900	X	6090	-0-	-810	-0-	6090	2			N	-0-					105
12	7037	X	6619	-0-	-418	-0-	6619	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 80,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7874	X	7419	-0-	-455	-0-	7333	2	86	9	N	78					163
02	7112	X	6479	-0-	-633	-0-	6475	2	4	9	N	4	141	1			26
03	7657	X	7231	-0-	-426	-0-	7122	2	109	9	N	99					125
04	7410	X	6733	-0-	-677	-0-	6705	2	28	9	N	25					150
05	8215	X	6907	-0-	-1308	-0-	6852	2	55	9	N	50					200
06	7170	X	6648	-0-	-522	-0-	6648	2			N	-0-					200
07	7471	X	7241	-0-	-230	-0-	7212	2	29	9	N	26	184	1			42
08	7223	X	6710	-0-	-513	-0-	6662	2	48	9	N	44					86
09	6720	X	6251	-0-	-469	-0-	6251	2			N	-0-					86
10	7254	X	6431	-0-	-823	-0-	6328	2	103	9	N	94					180
11	7020	X	6244	-0-	-776	-0-	6188	2	56	9	N	51	153	1	1	8	77
12	7254	X	6108	-0-	-1146	-0-	6039	2	69	9	N	63					140

TOTAL GAS PROD: 80,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
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	10385	X	9450	-0-	-935	-0-	9376	2	74	9	N	67					130
02	9380	X	7708	-0-	-1672	-0-	7664	2	44	9	N	40					170
03	10385	X	9363	-0-	-1022	-0-	9291	2	72	9	N	65	188	1			47
04	10050	X	9171	-0-	-879	-0-	9085	2	86	9	N	78					125
05	9796	X	9339	-0-	-457	-0-	9265	2	74	9	N	67					192
06	9360	X	8335	-0-	-1025	-0-	8217	2	118	9	N	107	189	1			110
07	9765	X	8495	-0-	-1270	-0-	8434	2	61	9	N	55					165
*08	9765	X	9282	-0-	-483	-0-	9195	2	87	9	N	79					244
*09	9450	X	8865	-0-	-585	-0-	8817	2	48	9	N	44	189	1			99
*10	9765	X	9068	-0-	-697	-0-	9010	2	58	9	N	53					152
11	9750	X	8302	-0-	-1448	-0-	8269	3	33	9	N	30					182
12	10075	X	9700	-0-	-375	-0-	9616	2	84	9	N	76	187	1			71

TOTAL GAS PROD: 107,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	109	1	280	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	16	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	80	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	227	-0-	-163	-0-	66	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	839	1	1817	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	Y	2					4
12	T. A.		169	-0-	169	169	45	1	124	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 (-)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-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	22	-0-	22	22		8	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	106	-0-	106	128		36	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	141	-0-	141	269		42	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	58	-0-	58	327		17	1	41	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-		66	1	119	2	Y	-0-					2
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-		61	1	139	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-		74	1	137	2	Y	21					21
								23	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-		69	1	124	2	Y	45	29	1			37
								50	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-		74	1	126	2	Y	37					74
								41	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-		57	1	106	2	Y	96	96	1			74
								106	9									
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-		9	1	6	2	Y	21					95
								23	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	95	1			-0-
09	180	N	46	-0-	-134	-0-		10	1	16	2	Y	18					18
								20	9									
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-		32	1	56	2	Y	13					31
								14	9									
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-		21	1	43	2	Y	53	52	1			32
								58	9									
12	T. A.		41	-0-	41	41		10	1	21	2	Y	9					41
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	654	1	1494	2	Y	-0-					2
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	495	1	1412	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	615	1	1411	2	Y	21					21
							23	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	579	1	1304	2	Y	30	26	1			25
							33	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	543	1	1136	2	Y	2					27
							2	9									
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	801	1	1793	2	Y	9	29	1			7
							10	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	379	1	835	2	Y	3					10
							3	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	260	1	441	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	1800	N	188	-0-	-1612	-0-	69	1	115	2	Y	4					7
							4	9									
10	1209	N	876	-0-	-333	-0-	307	1	565	2	Y	4					11
							4	9									
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	290	1	641	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
12	T. A.		1705	-0-	1705	1705	509	1	1186	2	Y	9					23
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	280	1	783	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	116	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	954	-0-	-1030	-0-	246	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1055	-0-	-865	-0-	274	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	812	-0-	-614	-0-	263	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	Y	2					4
12	T. A.		2465	-0-	2465	2465	498	1	1967	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	710	1	2058	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	324	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	145	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	363	-0-	-867	-0-	101	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	192	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	545	1	264	2	Y	2					4
							2	9									
12	T. A.		2649	-0-	2649	2649	486	1	1910	2	Y	230	173	1			61
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	320	1	711	2	Y	-0-					2
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	400	1	1133	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	376	1	848	2	Y	21					21
							23	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	356	1	788	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	343	1	704	2	Y	2					5
							2	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	483	1	1069	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	354	1	777	2	Y	3					10
							3	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	399	1	691	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	723	1	1201	2	Y	4					7
							4	9									
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	503	1	945	2	Y	4					11
							4	9									
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	447	1	1005	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	1	9	9	Y	8					22

TOTAL GAS PROD: 14,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	557	1	1604	2	Y	30	17	1			24
							33	9									
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	825	1	2591	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	851	1	2567	2	Y	104	57	1			47
							114	9									
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	831	1	2462	2	Y	-0-	47	1			-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1131	1	2459	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					2
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					2
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					2
*11	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	834	1	403	2	Y	2					4
							2	9									
12	T. A.		3575	-0-	3575	3575	688	1	2729	2	Y	144	110	1			38
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 20,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	608	1	1756	2	Y	-0-	28	1			-0-
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	591	1	1843	2	Y	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	501	1	1490	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	1742	-0-	-538	-0-	445	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	384	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			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	1300	N	2413	-0-	1113	1113	1625	1	786	2	Y	2					4
							2	9									
12	T. A.		4264	-0-	4264	5377	855	1	3409	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	783	1	1796	2	Y	-0-					2
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	611	1	1753	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2604	X	2393	-0-	-211	-0-	717	1	1653	2	Y	21					21
							23	9									
04	2520	X	2186	-0-	-334	-0-	669	1	1513	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
05	2573	X	2152	-0-	-421	-0-	692	1	1458	2	Y	2					5
							2	9									
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	895	1	2007	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	639	1	1427	2	Y	3					10
							3	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	662	1	1166	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	891	1	1481	2	Y	4					7
							4	9									
10	2077	N	1430	-0-	-647	-0-	495	1	931	2	Y	4					11
							4	9									
*11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	666	1	1515	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	395	1	911	2	Y	8					22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	631	1	1438	2	Y	-0-					2
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	529	1	1511	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	553	1	1265	2	Y	21					21
							23	9									
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	540	1	1214	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	577	1	1210	2	Y	2					5
							2	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	508	1	1126	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	521	1	1158	2	Y	3					10
							3	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	473	1	825	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	659	1	1095	2	Y	4					7
							4	9									
10	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	505	1	950	2	Y	4					11
							4	9									
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	427	1	959	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	687	1	1614	2	Y	8					22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1285	1	3762	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	1026	1	3231	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3515	-0-	-1197	-0-	875	1	2640	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	2288	-0-	-2272	-0-	581	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	1120	-0-	-3592	-0-	359	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	2710	X	-0-	-0-	-2710	-0-					Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					2
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					2
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2
*11	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	722	1	349	2	Y	2					4
							2	9									
12	T. A.		7758	-0-	7758	7758	1533	1	6161	2	Y	58	47	1			15
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 25,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	9	Y	118					120
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	133	1	350	2	Y	-0-	117	1			3
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	239	1	528	2	Y	20					23
							22	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	202	1	432	2	Y	4	24	1			3
							4	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	185	1	368	2	Y	2					5
							2	9									
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	1	8	9	Y	7	7	1			5
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	107	1	215	2	Y	3					8
							3	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	234	1	394	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	48	1	79	2	Y	3					6
							3	9									
10	310	N	18	-0-	-292	-0-	14	1	4	9	Y	4					10
11	600	N	395	-0-	-205	-0-	121	1	251	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
*12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	859	1	2025	2	Y	8					21
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 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	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-

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					35
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					35
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					35
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					35
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					35
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					35
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					35
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					35
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					67
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					67
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					67
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					67
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					67
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					67
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					67
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					67
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					67
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					67
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					139
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					139
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					139
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					139
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					139
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					139
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					139
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					139
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	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	1007	-0-	1007	1007	974	2	33	9	N	30					30
11	14B2	EXT	15116	-0-	15116	16123	14951	2	165	9	N	150					180
12	14B2	EXT	16155	-0-	16155	32278	15971	2	184	9	N	167	192	1			155

TOTAL GAS PROD: 32,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	434	N	362	-0-	72	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					70
02	112	N	81	-0-	31	-0-	81	2			N	-0-					70
03	124	N	74	-0-	50	-0-	74	2			N	-0-					70
04	90	N	89	-0-	1	-0-	89	2			N	-0-					70
05	93	N	83	-0-	10	-0-	83	2			N	-0-					70
06	60	N	52	-0-	8	-0-	52	2			N	-0-					70
07	93	N	55	-0-	38	-0-	55	2			N	-0-					70
08	93	N	64	-0-	29	-0-	64	2			N	-0-					70
09	60	N	33	-0-	27	-0-	33	2			N	-0-					70
10	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					70
11	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					70
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 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-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B DENY		-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4293	-0-	4293	4293	4263	2	30	9	N	27					27
07	14B	DENY	4623	-0-	4623	8916	4573	2	50	9	N	45					72
08	14B	DENY	14107	-0-	14107	23023	13991	2	116	9	N	105					177
09	14B	DENY	11850	-0-	11850	34873	11761	2	89	9	N	81	185	1			73
10	14B	DENY	10914	-0-	10914	45787	10839	2	75	9	N	68					141
11	14B	DENY	9624	-0-	9624	55411	9552	2	72	9	N	65					206
12	14B	DENY	9295	-0-	9295	64706	9221	2	74	9	N	67	185	1			88

TOTAL GAS PROD: 64,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

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	14B2	EXT	236	-0-	236	236	236	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	120	-0-	120	356	120	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
05	356	X	-0-	-0-	-356	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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_____ 08/05/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
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	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	3677	2	12	9	N	11	49	1			46
02	4116	X	3699	-0-	-417	-0-	3690	2	9	9	N	8					54
03	4557	X	2700	-0-	-1857	-0-	2691	2	9	9	N	8					62
04	4410	X	2831	-0-	-1579	-0-	2824	2	7	9	N	6					68
05	4092	X	2861	-0-	-1231	-0-	2857	2	4	9	N	4					72
06	3960	X	2844	-0-	-1116	-0-	2841	2	3	9	N	3					75
07	4092	X	2853	-0-	-1239	-0-	2847	2	6	9	N	5					80
08	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2898	2	4	9	N	4					84
09	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2676	2	6	9	N	5					89
10	2945	X	2659	-0-	-286	-0-	2655	2	4	9	N	4					93
11	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	2657	2	3	9	N	3					96
12	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2563	2	6	9	N	5					101

TOTAL GAS PROD: 34,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2648	2	13	9	N	12					102
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2340	2	13	9	N	12	38	1			76
03	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	2520	2	14	9	N	13					89
04	2580	N	2400	-0-	-180	-0-	2387	2	13	9	N	12	47	1			54
05	2604	N	2527	-0-	-77	-0-	2472	2	55	9	N	50					104
06	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2361	2	61	9	N	55	58	1			101
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2442	2	63	9	N	57					158
08	0	W	2533	-0-	2533	2533	2474	2	59	9	N	54					212
09	400	N	2372	-0-	1972	4505	2316	2	56	9	N	51	44	1			219
10	3100	N	2623	-0-	-477	4028	2577	2	46	9	N	42					261
11	3000	N	2263	-0-	-737	3291	2218	2	45	9	N	41	32	1			270
*12	3100	N	2580	-0-	-520	2771	2533	2	47	9	N	43	28	1			285

TOTAL GAS PROD: 29,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6178	2	37	9	N	34					124
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5460	2	40	9	N	36	88	1			72
03	6076	X	5920	-0-	-156	-0-	5880	2	40	9	N	36					108
04	6000	X	5605	-0-	-395	-0-	5571	2	34	9	N	31	110	1			29
05	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	5769	2	123	9	N	112					141
06	6000	X	5628	-0-	-372	-0-	5509	2	119	9	N	108	135	1			114
07	6076	X	5813	-0-	-263	-0-	5697	2	116	9	N	105					219
08	0	W	5883	-0-	5883	5883	5774	2	109	9	N	99					318
09	0	W	5517	-0-	5517	11400	5403	2	114	9	N	104	103	1			319
10	0	W	6122	-0-	6122	17522	6012	2	110	9	N	100					419
11	22800	X	5278	-0-	-17522	-0-	5177	2	101	9	N	92	74	1			437
*12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5911	2	99	9	N	90	65	1			462

TOTAL GAS PROD: 69,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					117
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					117
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					117
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					117
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					117
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					117
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					117
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					117
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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		2271	-0-	2271	7756	2271	2			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		1114	-0-	1114	8870	1110	2	4	9	Y	4	36	1			11
03	DLQ G-10		1418	-0-	1418	10288	1390	2	28	9	Y	25					36
04	2900	N	1308	-0-	-1592	8696	1298	2	10	9	Y	9					45
05	3100	N	1291	-0-	-1809	6887	1291	2			Y	-0-					45
06	3000	N	1108	-0-	-1892	4995	1108	2			Y	-0-					45
07	3100	N	922	-0-	-2178	2817	893	2	29	9	Y	26	50	1			21
08	3100	N	960	-0-	-2140	677	957	2	3	9	Y	3					24
09	1746	N	1069	-0-	-677	-0-	1040	2	29	9	Y	26					50
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	769	2	7	9	Y	6	35	1			21
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	Y	8					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 12,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

01	DLQ G-10		3340	-0-	3340	3901	3340	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		2573	-0-	2573	6474	2508	2	65	9	Y	59	37	1			26
03	DLQ G-10		1996	-0-	1996	8470	1968	2	28	9	Y	25					51
04	DLQ G-10		2055	-0-	2055	10525	2040	2	15	9	Y	14					65
05	DLQ G-10		2221	-0-	2221	12746	2221	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		2029	-0-	2029	14775	2029	2			Y	-0-					65
07	16072	X	1297	-0-	-14775	-0-	1256	2	41	9	Y	37	71	1			31
08	2139	X	1758	-0-	-381	-0-	1757	2	1	9	Y	1					32
09	2160	X	1474	-0-	-686	-0-	1440	2	34	9	Y	31					63
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	951	2	7	9	Y	6	43	1			26
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1644	2	7	9	Y	6					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 21,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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		710	-0-	710	13209	710	2			Y	-0-					82
02	DLQ G-10		993	-0-	993	14202	989	2	4	9	Y	4	76	1			10
03	DLQ G-10		815	-0-	815	15017	803	2	12	9	Y	11					21
04	2900	N	-0-	-0-	-2900	12117					Y	341	338	1			24
05	3100	N	74	-0-	-3026	9091	74	2			Y	-0-					24
06	3000	N	208	-0-	-2792	6299	208	2			Y	-0-					24
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	3199					Y	-0-					24
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	99					Y	-0-					24
09	99	N	-0-	-0-	-99	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					74
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	3			N	-0-					74
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					74
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					74
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					74
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					74
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					74
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					74
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					74
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					74
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					74
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 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	1457	X	1366	-0-	-91	-0-	1343	3	23	9	N	21					142
02	1316	X	1136	-0-	-180	-0-	1134	3	2	9	N	2	116	1			28
03	1457	X	141	-0-	-1316	-0-	141	3			N	-0-					28
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					28
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					28
06	3000	N	3524	-0-	524	524	3344	3	180	9	N	164					192
07	3202	X	2678	-0-	-524	-0-	2677	3	1	9	N	1	126	1			67
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					67
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					67
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					67
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					67
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 25,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 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	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	2518	3	86	9	N	78					144
02	2632	X	2078	-0-	-554	-0-	2041	3	37	9	N	34	144	1			34
03	2914	X	1717	-0-	-1197	-0-	1665	3	52	9	N	47					81
04	2520	X	1939	-0-	-581	-0-	1939	3			N	-0-					81
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2534	3	88	9	N	80					161
06	2520	X	1904	-0-	-616	-0-	1873	3	31	9	N	28					189
07	2294	X	2214	-0-	-80	-0-	2214	3			N	-0-	158	1			31
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2986	3	61	9	N	55					86
09	2550	X	2023	-0-	-527	-0-	2023	3			N	-0-					86
10	2635	X	1439	-0-	-1196	-0-	1358	3	81	9	N	74	134	1			26
11	2940	X	1346	-0-	-1594	-0-	1346	3			N	-0-					26
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 22,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

RHE OPERATING, LLC 704808
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 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	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			N	-0-					97
02	280	N	85	-0-	-195	-0-	84	2	1	9	N	1	1	8			97
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					97
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					97
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					97
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					97
07	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					97
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					97
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					97
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	N	2	2	8			97
11	600	N	245	-0-	-355	-0-	243	2	2	9	N	2	2	8			97
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	5	7			92

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					90
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1	1	8			90
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1	1	8			90
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					90
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	559	2	14	9	N	13					103
06	540	N	371	-0-	-169	-0-	367	2	4	9	N	4					107
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	2	4	9	N	4					111
08	558	N	256	-0-	-302	-0-	256	2			N	-0-					111
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					111
10	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					111
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	411	2	10	9	N	9					120
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	509	2	10	9	N	9					129

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1128	-0-	-639	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1129	-0-	-761	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	631	-0-	-1291	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	761	-0-	-355	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	506	-0-	-610	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	690	-0-	-643	-0-	690	2			N	-0-					189
02	2044	N	691	-0-	-1353	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			189
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			189
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2974	2	2	9	N	2	2	8			189
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-	37	7			152
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					152
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2823	2	3	9	N	3	3	8			152
08	3100	N	3460	-0-	360	360	3460	2			N	-0-					152
09	2400	N	1505	-0-	-895	-0-	1505	2			N	-0-					152
10	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	2366	2	19	9	N	17					169
11	2400	X	1480	-0-	-920	-0-	1471	2	9	9	N	8					177
12	2480	X	2281	-0-	-199	-0-	2281	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 25,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	121	1	1497	2	N	3					26
							3	9									
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	117	1	1458	2	N	-0-					26
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	119	1	1474	2	N	-0-					26
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1538	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	68	1	1519	2	N	-0-					26
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	69	1	1600	2	N	-0-					26
07	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	73	1	1505	2	N	-0-					26
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	76	1	1551	2	N	-0-					26
09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	62	1	1277	2	N	-0-					26
10	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	93	1	1466	2	N	-0-					26
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	87	1	1422	2	N	-0-					26
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 18,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 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	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					21
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					21
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					21
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					21
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					21
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	274	2	141	9	N	128	132	1			17
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					17
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					17
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					17
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					17
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					17
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

01	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	186	1	1632	2	N	-0-					17
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	168	1	1615	2	N	2	2	8			17
							2	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	186	1	1768	2	N	-0-					17
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	180	1	1687	2	N	-0-					17
05	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	186	1	1704	2	N	-0-					17
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	180	1	1480	2	N	-0-					17
07	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	186	1	1647	2	N	-0-					17
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	186	1	1646	2	N	-0-					17
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	126	1	1535	2	N	12	5	8			24
							13	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	186	1	1734	2	N	-0-					24
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	180	1	1638	2	N	-0-					24
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	186	1	1642	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 21,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 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	2015	X	1876	-0-	-139	-0-	130	1	1606	2	N	127	168	1			17
							140	9									
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	129	1	1614	2	N	-0-					17
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	136	1	1692	2	N	2	2	8			17
							2	9									
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	91	1	1828	2	N	47					64
							52	9									
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	81	1	1825	2	N	-0-					64
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	84	1	1924	2	N	-0-					64
07	2046	N	1496	-0-	-550	-0-	69	1	1427	2	N	-0-					64
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1898	2	N	1	1	8			64
							1	9									
09	2010	N	1616	-0-	-394	-0-	75	1	1541	2	N	-0-					64
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	105	1	1662	2	N	-0-					64
11	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	99	1	1624	2	N	-0-					64
12	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	101	1	1521	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 21,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		57	-0-	57	57	6	1	51	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		56	-0-	56	113	6	1	50	2	N	-0-					-0-
06	274	X	161	-0-	-113	-0-	18	1	143	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					14
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	2	N	-0-					14
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					14
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	N	-0-					14
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					14
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	N	-0-					14
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					14
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					14
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					14
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					14
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					14
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3399	-0-	299	814	182	1	3217	2	N	-0-					20
02	3713	X	2899	-0-	-814	-0-	127	1	2771	2	N	1	1	8			20
							1	9									
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	144	1	3023	2	N	-0-					20
04	3090	X	3019	-0-	-71	-0-	248	1	2771	2	N	-0-					20
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	263	1	3227	2	N	1					21
							1	9									
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	205	1	3183	2	N	2					23
							2	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	223	1	3205	2	N	-0-					23
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	225	1	3185	2	N	4	4	8			23
							4	9									
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	223	1	3038	2	N	4	4	8			23
							4	9									
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	238	1	3120	2	N	30					53
							33	9									
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	232	1	3025	2	N	-0-					53
*12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	240	1	3062	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 39,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	N	-0-					40
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	127	1	1583	2	N	30					70
							33	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1537	2	N	-0-					70
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	81	1	1641	2	N	1					71
							1	9									
05	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	80	1	1808	2	N	-0-					71
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1955	2	N	31					102
							34	9									
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	2	N	-0-					102
08	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	84	1	1713	2	N	-0-					102
09	2070	N	1419	-0-	-651	-0-	66	1	1353	2	N	-0-					102
10	1922	N	1457	-0-	-465	-0-	87	1	1370	2	N	-0-					102
11	1740	N	1555	-0-	-185	-0-	89	1	1466	2	N	-0-					102
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	106	1	1599	2	N	40					142
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 20,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	462	2	N	-0-					123
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	-0-					123
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	55	1	414	2	N	-0-					123
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	45	1	378	2	N	-0-					123
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	N	-0-					123
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	51	1	406	2	N	-0-					123
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	56	1	443	2	N	-0-					123
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	485	2	N	-0-					123
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	460	2	N	-0-					123
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	51	1	408	2	N	-0-					123
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	52	1	367	2	N	-0-					123
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	50	1	393	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 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	3100	N	2868	-0-	-232	389	179	1	2689	2	N	-0-					18
02	2800	N	2592	-0-	-208	181	168	1	2424	2	N	-0-					18
03	3088	X	2907	-0-	-181	-0-	186	1	2577	2	N	131	1	8			148
							144	9									
04	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	171	1	2699	2	N	-0-					148
05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	176	1	2821	2	N	-0-					148
06	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	179	1	2566	2	N	-0-					148
07	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	184	1	2455	2	N	-0-					148
08	3007	X	2447	-0-	-560	-0-	182	1	2265	2	N	-0-					148
09	2760	N	2215	-0-	-545	-0-	177	1	2038	2	N	-0-					148
10	2635	N	1906	-0-	-729	-0-	155	1	1751	2	N	-0-					148
11	2370	N	1934	-0-	-436	-0-	150	1	1784	2	N	-0-					148
12	2294	N	1765	-0-	-529	-0-	136	1	1629	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 29,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	N	-0-					23
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					23
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	123	1	1344	2	N	39	3	8			59
							43	9									
04	1800	N	954	-0-	-846	-0-	87	1	867	2	N	-0-					59
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	175	1	1887	2	N	-0-					59
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	177	1	1512	2	N	-0-					59
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	189	1	1525	2	N	1	1	8			59
							1	9									
08	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	208	1	1839	2	N	4	4	8			59
							4	9									
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	199	1	1537	2	N	-0-					59
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	181	1	1730	2	N	1	1	8			59
							1	9									
11	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	207	1	1731	2	N	-0-					59
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	169	1	1809	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 19,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 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	124	N	59	-0-	-65	-0-	8	1	51	2	N	-0-			14
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	7	1	44	2	N	-0-			14
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-			14
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	2	N	-0-			14
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	N	-0-			14
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	2	N	-0-			14
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	2	N	-0-			14
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-			14
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-			14
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-			14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			14
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 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-	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					17
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	629	2			N	-0-					17
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					17
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					17
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					17
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					17
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					17
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					17
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					17
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					17
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					17
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					161
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3435	2	1	9	N	1	1	8			161
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3911	2	46	9	N	42	2	8			201
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3767	2	52	9	N	47	178	1			70
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3849	2	107	9	N	97					167
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					167
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4005	2	45	9	N	41	176	1			32
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					32
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3147	2	6	9	N	5	5	8			32
10	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2			N	-0-					32
11	2970	X	2663	-0-	-307	-0-	2663	2			N	-0-					32
*12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3370	2	3	9	N	3					35

TOTAL GAS PROD: 42,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	341	N	224	-0-	-117	-0-	12	1	212	2	N	-0-					69
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	9	1	227	2	N	-0-					69
03	341	N	149	-0-	-192	-0-	13	1	136	2	N	-0-					69
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	7	1	63	2	N	-0-					69
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	98	1	1162	2	N	1	1	8			69
							1	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	61	79	1			51
							67	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	99	1	962	2	N	10	3	8			58
							11	9									
08	1271	N	942	-0-	-329	-0-	86	1	852	2	N	4	4	8			58
							4	9									
09	1050	N	899	-0-	-151	-0-	68	1	824	2	N	6	6	8			58
							7	9									
10	1085	N	612	-0-	-473	-0-	49	1	563	2	N	-0-					58
11	900	N	433	-0-	-467	-0-	41	1	392	2	N	-0-					58
12	930	N	316	-0-	-614	-0-	25	1	291	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	3100	N	3400	-0-	300	300	186	1	3214	2	N	-0-					36
02	2800	N	2654	-0-	-146	154	104	1	2550	2	N	-0-					36
03	2988	N	2834	-0-	-154	-0-	239	1	2595	2	N	-0-					36
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	245	1	2201	2	N	-0-					36
05	2945	X	2225	-0-	-720	-0-	174	1	2051	2	N	-0-					36
06	2850	X	2231	-0-	-619	-0-	143	1	2002	2	N	78	96	1			18
							86	9									
07	2945	X	1768	-0-	-1177	-0-	165	1	1595	2	N	7					25
							8	9									
08	2821	X	2104	-0-	-717	-0-	193	1	1911	2	N	-0-					25
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	202	1	2438	2	N	10	10	8			25
							11	9									
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	199	1	2289	2	N	-0-					25
11	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	171	1	1613	2	N	-0-					25
12	2728	N	2556	-0-	-172	-0-	202	1	2354	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 29,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1705	N	702	-0-	-1003	-0-	53	1	649	2	N	-0-					-0-
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	31	1	385	2	N	24					24
							26	9									
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	52	1	648	2	N	-0-					24
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	110	1	2211	2	N	10					34
							11	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	98	1	2192	2	N	11	1	8			44
							12	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	90	1	2082	2	N	29	41	1			32
							32	9									
07	2418	N	1826	-0-	-592	-0-	84	1	1742	2	N	-0-					32
08	2294	N	1825	-0-	-469	-0-	84	1	1722	2	N	17					49
							19	9									
09	2190	N	1358	-0-	-832	-0-	63	1	1293	2	N	2					51
							2	9									
10	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	87	1	1364	2	N	4					55
							4	9									
11	1770	N	1468	-0-	-302	-0-	84	1	1384	2	N	-0-					55
12	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	75	1	1140	2	N	7					62
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	339	1	4651	2	N	51					178
							56	9									
02	2548	X	2488	-0-	-60	-0-	125	1	2333	2	N	27	165	1	1	8	39
							30	9									
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	320	1	3482	2	N	13	1	8			51
							14	9									
04	4890	X	2831	-0-	-2059	-0-	257	1	2554	2	N	18					69
							20	9									
05	5053	X	3510	-0-	-1543	-0-	294	1	3185	2	N	28					97
							31	9									
06	4890	X	2914	-0-	-1976	-0-	303	1	2598	2	N	12					109
							13	9									
07	3813	X	2471	-0-	-1342	-0-	272	1	2188	2	N	10					119
							11	9									
08	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	379	1	3348	2	N	33	1	8			151
							36	9									
09	3390	X	3039	-0-	-351	-0-	346	1	2670	2	N	21	138	1	5	8	29
							23	9									
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	343	1	3282	2	N	17					46
							19	9									
11	3630	X	2571	-0-	-1059	-0-	274	1	2285	2	N	11					57
							12	9									
*12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	323	1	3474	2	N	7					64
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 39,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	248	N	212	-0-	-36	-0-	16	1	196	2	N	-0-					87
02	532	N	111	-0-	-421	-0-	8	1	103	2	N	-0-					87
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	12	1	152	2	N	-0-					87
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	113	1	2276	2	N	102	164	1			25
							112	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	N	-0-					25
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-					25
07	713	N	24	-0-	-689	-0-	1	1	23	2	N	-0-					25
08	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	2			N	-0-					25
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	403	1	4668	2	N	10	65	1	1	8	17
							11	9									
02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	364	1	4529	2	N	82	12	8			87
							90	9									
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	403	1	5366	2	N	4	4	8			87
							4	9									
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	335	1	4320	2	N	-0-					87
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	403	1	5211	2	N	2					89
							2	9									
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	378	1	4772	2	N	6					95
							7	9									
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	403	1	4250	2	N	83	157	1	3	8	18
							91	9									
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	403	1	4801	2	N	7	7	8			18
							8	9									
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	390	1	4385	2	N	37	37	8			18
							41	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	403	1	2925	2	N	-0-					18
11	2280	X	2141	-0-	-139	-0-	352	1	1789	2	N	-0-					18
12	2356	X	1828	-0-	-528	-0-	357	1	1471	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 53,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

01	5549	X	1852	-0-	-3697	-0-	99	1	1753	2	N	-0-					76
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	182	1	3963	2	N	-0-					76
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	198	1	4174	2	N	-0-					76
04	3570	X	1225	-0-	-2345	-0-	100	1	1125	2	N	-0-					76
05	4588	X	223	-0-	-4365	-0-	17	1	206	2	N	-0-					76
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					76
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					76
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					76
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					76
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					76
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 11,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	164	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	37	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	39	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	2	Y	-0-					1
09	990	X	625	-0-	-365	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					1
10	1085	X	494	-0-	-591	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					1
11	1860	X	743	-0-	-1117	-0-	34	1	709	2	Y	-0-					1
12	1922	X	752	-0-	-1170	-0-	34	1	718	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 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	1891	X	733	-0-	-1158	-0-	163	1	570	2	Y	-0-					3
02	1680	X	807	-0-	-873	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					3
03	1767	X	877	-0-	-890	-0-	37	1	840	2	Y	-0-					3
04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	39	1	948	2	Y	-0-					3
05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	-0-					3
06	870	X	828	-0-	-42	-0-	37	1	791	2	Y	-0-					3
07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	Y	93	77	1			19
							102	9									
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	2	Y	-0-					19
09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	50	1	1110	2	Y	-0-					19
10	1178	X	801	-0-	-377	-0-	36	1	765	2	Y	-0-					19
11	1860	X	772	-0-	-1088	-0-	35	1	737	2	Y	-0-					19
12	1922	X	858	-0-	-1064	-0-	39	1	819	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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-					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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 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	124	N	71	-0-	-53	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	2	17	9	Y	15					15
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					15
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					15
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		536	-0-	536	536	22	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		132	-0-	132	668	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		430	-0-	430	1098	18	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	2061	X	963	-0-	-1098	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	527	X	257	-0-	-270	-0-	11 7	1 9	239	2	Y	6	5	1			1
08	527	X	186	-0-	-341	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					1
09	960	X	246	-0-	-714	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					1
10	992	X	260	-0-	-732	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					1
11	960	X	252	-0-	-708	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					1
*12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	859	2	N	-0-					188
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	71	1	882	2	N	3					191
							3	9									
03	1457	N	873	-0-	-584	-0-	65	1	808	2	N	-0-					191
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	84	1	1682	2	N	6					197
							7	9									
05	3100	N	5702	-0-	2602	2602	243	1	5442	2	N	15					212
							17	9									
06	3000	N	6876	-0-	3876	6478	285	1	6567	2	N	22	132	1			102
							24	9									
07	3100	N	5792	-0-	2692	9170	268	1	5523	2	N	1	1	8			102
							1	9									
08	14471	X	5301	-0-	-9170	-0-	246	1	5037	2	N	16	1	8			117
							18	9									
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	171	1	3504	2	N	8	5	8			120
							9	9									
10	5053	X	3816	-0-	-1237	-0-	228	1	3587	2	N	1					121
							1	9									
11	4890	X	4028	-0-	-862	-0-	231	1	3797	2	N	-0-					121
12	5053	X	3751	-0-	-1302	-0-	232	1	3516	2	N	3					124
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 43,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	184	1	2267	2	N	-0-					110
02	2408	X	2105	-0-	-303	-0-	156	1	1949	2	N	-0-					110
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	199	1	2479	2	N	4	4	8			110
							4	9									
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	128	1	2581	2	N	5	1	8			114
							6	9									
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	115	1	2572	2	N	1					115
							1	9									
06	2610	X	1540	-0-	-1070	-0-	64	1	1476	2	N	-0-					115
07	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	125	1	2577	2	N	-0-					115
08	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	127	1	2607	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	2730	X	1898	-0-	-832	-0-	88	1	1810	2	N	-0-					115
10	2697	X	1801	-0-	-896	-0-	107	1	1694	2	N	-0-					115
11	2640	X	1647	-0-	-993	-0-	94	1	1553	2	N	-0-					115
12	2728	X	1565	-0-	-1163	-0-	97	1	1468	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 26,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	713	2	N	-0-					47
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	621	2	N	-0-					47
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	N	2	2	8			47
							2	9									
04	780	N	666	-0-	-114	-0-	71	1	595	2	N	-0-					47
05	775	N	552	-0-	-223	-0-	56	1	496	2	N	-0-					47
06	690	N	112	-0-	-578	-0-	12	1	100	2	N	-0-					47
07	682	N	145	-0-	-537	-0-	16	1	129	2	N	-0-					47
08	558	N	39	-0-	-519	-0-	4	1	35	2	N	-0-					47
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	7	1	56	2	N	-0-					47
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	289	2	N	-0-					47
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	53	1	376	2	N	-0-					47
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 31 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	1767	X	1407	-0-	-360	-0-	313	1	1094	2	Y	-0-					110
02	1596	X	623	-0-	-973	-0-	26	1	595	2	Y	2	2	8			110
							2	9									
03	1767	X	1069	-0-	-698	-0-	45	1	1023	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
04	1620	X	677	-0-	-943	-0-	27	1	649	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
05	1395	X	711	-0-	-684	-0-	30	1	681	2	Y	-0-					110
06	1350	X	660	-0-	-690	-0-	29	1	631	2	Y	-0-					110
07	1054	X	726	-0-	-328	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					110
08	1054	X	625	-0-	-429	-0-	28	1	597	2	Y	-0-					110
09	690	X	317	-0-	-373	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					110
10	713	X	261	-0-	-452	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					110
11	690	X	259	-0-	-431	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					110
*12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 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	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	153	1	2694	2	N	-0-					118
02	2520	X	1901	-0-	-619	-0-	83	1	1818	2	N	-0-					118
03	2945	X	2034	-0-	-911	-0-	92	1	1942	2	N	-0-					118
04	2850	X	875	-0-	-1975	-0-	72	1	803	2	N	-0-					118
05	2945	X	2052	-0-	-893	-0-	154	1	1898	2	N	-0-					118
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	215	1	3323	2	N	-0-					118
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	211	1	3036	2	N	-0-					118
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	209	1	2947	2	N	-0-					118
09	3540	X	2892	-0-	-648	-0-	197	1	2695	2	N	-0-					118
10	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	196	1	2560	2	N	-0-					118
11	3540	X	2641	-0-	-899	-0-	188	1	2453	2	N	-0-					118
12	3255	X	1448	-0-	-1807	-0-	105	1	1343	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 29,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1043	-0-	-1964	-0-	81	1	962	2	N	-0-					19
02	2268	X	2043	-0-	-225	-0-	108	1	1933	2	N	2	2	8			19
							2	9									
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	122	1	2065	2	N	20					39
							22	9									
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1171	2	N	8					47
							9	9									
05	2263	X	1025	-0-	-1238	-0-	86	1	939	2	N	-0-					47
06	2190	X	1216	-0-	-974	-0-	98	1	1118	2	N	-0-					47
07	2263	X	1573	-0-	-690	-0-	92	1	1481	2	N	-0-					47
08	2201	X	1359	-0-	-842	-0-	100	1	1259	2	N	-0-					47
09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	104	1	2012	2	N	42	61	1			28
							46	9									
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	114	1	2089	2	N	21					49
							23	9									
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	116	1	2043	2	N	-0-					49
*12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	120	1	2206	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 20,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 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	1767	X	1214	-0-	-553	-0-	167	1	1047	2	N	-0-					30
02	1596	X	784	-0-	-812	-0-	132	1	652	2	N	-0-					30
03	1333	N	760	-0-	-573	-0-	110	1	650	2	N	-0-					30
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					30
05	868	N	41	-0-	-827	-0-	3	1	38	2	N	-0-					30
06	750	N	222	-0-	-528	-0-	20	1	202	2	N	-0-					30
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	N	-0-					30
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	N	-0-					30
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	43	1	304	2	N	-0-					30
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	365	2	N	-0-					30
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	83	1	707	2	N	-0-					30
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

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	6386	X	5698	-0-	-688	-0-		1485	1	4213	2	N	-0-					38
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-		1081	1	2456	2	N	-0-					38
03	5425	X	3873	-0-	-1552	-0-		1052	1	2818	2	N	3	3	8			38
								3	9									
04	5520	X	168	-0-	-5352	-0-		20	1	148	2	N	-0-					38
05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-		921	1	5773	2	N	-0-					38
06	5520	X	3889	-0-	-1631	-0-		655	1	3101	2	N	121	134	1			25
								133	9									
07	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-		1253	1	7050	2	N	-0-					25
08	6696	X	6209	-0-	-487	-0-		906	1	5303	2	N	-0-					25
09	6480	X	4319	-0-	-2161	-0-		997	1	3322	2	N	-0-					25
10	8308	X	6089	-0-	-2219	-0-		1004	1	5085	2	N	-0-					25
11	8040	X	4181	-0-	-3859	-0-		750	1	3431	2	N	-0-					25
12	8308	X	2445	-0-	-5863	-0-		123	1	2322	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 55,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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. 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	1054	N	738	-0-	-316	-0-		74	1	664	2	N	-0-					25
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-		99	1	841	2	N	25					50
								28	9									
03	899	N	179	-0-	-720	-0-		20	1	155	2	N	4	4	8			50
								4	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-		120	1	1011	2	N	-0-					50
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-		150	1	1319	2	N	-0-					50
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-		109	1	874	2	N	-0-					50
07	1178	N	800	-0-	-378	-0-		89	1	710	2	N	1	1	8			50
								1	9									
08	1457	N	1337	-0-	-120	-0-		139	1	1198	2	N	-0-					50
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		110	1	903	2	N	5	5	8			50
								6	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		126	1	1007	2	N	-0-					50
11	1290	N	486	-0-	-804	-0-		60	1	426	2	N	-0-					50
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		134	1	1057	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 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	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	786	1	7039	2	Y	-0-					55
02	6804	X	6469	-0-	-335	-0-	680	1	5785	2	Y	4	4	8			55
							4	9									
03	7533	X	7169	-0-	-364	-0-	832	1	6336	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
04	7560	X	6729	-0-	-831	-0-	716	1	6013	2	Y	-0-					55
05	7812	X	7147	-0-	-665	-0-	731	1	6416	2	Y	-0-					55
06	7560	X	7083	-0-	-477	-0-	770	1	6194	2	Y	108	100	1			63
							119	9									
07	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	815	1	6479	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	793	1	6860	2	Y	-0-					63
09	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	787	1	6440	2	Y	11	11	8			63
							12	9									
10	7316	X	7013	-0-	-303	-0-	779	1	6234	2	Y	-0-					63
11	7410	X	6436	-0-	-974	-0-	795	1	5641	2	Y	-0-					63
12	7657	X	6784	-0-	-873	-0-	760	1	6024	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 84,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	13919	X	13496	-0-	-423	-0-	13395	2	101	9	N	92	160	1	1	8	43
02	13160	X	12623	-0-	-537	-0-	530	1	11993	2	N	91	2	8			132
							100	9									
03	14570	X	13146	-0-	-1424	-0-	546	1	12514	2	N	78	4	8			206
							86	9									
04	14100	X	12012	-0-	-2088	-0-	470	1	11426	2	N	105	186	1			125
							116	9									
05	14260	X	13247	-0-	-1013	-0-	557	1	12606	2	N	76					201
							84	9									
06	13530	X	11787	-0-	-1743	-0-	518	1	11175	2	N	85	187	1			99
							94	9									
07	13981	X	12210	-0-	-1771	-0-	548	1	11575	2	N	79	52	1			126
							87	9									
08	13237	X	10824	-0-	-2413	-0-	483	1	10258	2	N	75	162	1	2	8	37
							83	9									
09	12810	X	12700	-0-	-110	-0-	539	1	12075	2	N	78	11	8			104
							86	9									
10	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	601	1	12735	2	N	67					171
							74	9									
11	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	565	1	11775	2	N	80	188	1			63
							88	9									
12	13113	X	12369	-0-	-744	-0-	561	1	11724	2	N	76					139
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 150,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	104	1	1263	2	N	96	1	8			160
							106	9									
02	1484	N	1242	-0-	-242	-0-	99	1	1106	2	N	34	165	1	4	8	25
							37	9									
03	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	116	1	1306	2	N	5	5	8			25
							6	9									
04	1440	N	981	-0-	-459	-0-	36	1	945	2	N	-0-					25
05	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	105	1	1191	2	N	-0-					25
06	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	110	1	1104	2	N	-0-					25
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	103	1	1107	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	98	1	1087	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	1200	N	990	-0-	-210	-0-	85	1	899	2	N	5	5	8			25
							6	9									
10	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	93	1	1007	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	99	1	1009	2	N	-0-					25
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	94	1	909	2	N	135					160
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 14,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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-					140
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					140
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	40	155	1			25
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2589	2	6	9	N	5					30
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					30
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1199	2	69	9	N	63					93
07	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1239	2	47	9	N	43					136
08	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	1045	2	3	9	N	3					139
09	1260	N	921	-0-	-339	-0-	907	2	14	9	N	13	89	1			63
10	1302	N	922	-0-	-380	-0-	921	2	1	9	N	1					64
11	1020	N	897	-0-	-123	-0-	896	2	1	9	N	1					65
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 10,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	294	2	28	9	N	25					25
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					25
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					25
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	12	7			13
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					13
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					13
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					13
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					13
10	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	2			N	-0-					13
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					13
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 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	2449	X	604	-0-	-1845	-0-	604	2			N	-0-					142
02	2212	X	615	-0-	-1597	-0-	615	2			N	-0-					142
03	2449	X	1605	-0-	-844	-0-	1605	2			N	-0-					142
04	2370	X	738	-0-	-1632	-0-	738	2			N	-0-					142
05	775	X	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					142
06	1560	X	889	-0-	-671	-0-	1	1	888	2	N	-0-					142
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	9	1	1915	2	N	-0-					142
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	1	1	684	2	N	-0-					142
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	6	1	1650	2	N	-0-					142
10	1922	N	813	-0-	-1109	-0-	813	2			N	-0-					142
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	3	1	713	2	N	-0-					142
12	1705	N	1192	-0-	-513	-0-	4	1	1179	2	N	8					150
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SMITH RESOURCES, INC. 796160
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					144
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	N	-0-					144
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	95	1	24	2	N	-0-					144
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	429	1	59	2	N	-0-					144
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	-0-					144
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	10	1	64	2	N	-0-					144
07	496	N	53	-0-	-443	-0-	8	1	45	2	N	-0-					144
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	11	1	42	2	N	-0-					144
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					144
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-					144
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					144
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	21	2	20	9	N	18					18
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					18
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					18
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					18
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					18
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					18
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	4	7			14
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					14
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	N	8					22
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1926	2	23	9	N	21					43
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1453	2	28	9	N	25					68
*12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1958	2	33	9	N	30					98

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 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	0	W	104830	-0-	104830	1093776	103597	2	1233	9	N	1121	1305	1			240
02	0	W	87637	-0-	87637	1181413	86600	2	1037	9	N	943	936	1			247
03	0	W	66558	-0-	66558	1247971	65767	2	791	9	N	719	737	1			229
04	0	W	86962	-0-	86962	1334933	86007	2	955	9	N	868	918	1			179
05	0	W	94114	-0-	94114	1429047	93202	2	912	9	N	829	916	1			92
06	0	W	84494	-0-	84494	1513541	83709	2	785	9	N	714	552	1			254
07	1593773	X	80232	-0-	-1513541	-0-	79559	2	673	9	N	612	714	1			152
08	89869	X	73294	-0-	-16575	-0-	72648	2	646	9	N	587	564	1			175
09	91080	X	66711	-0-	-24369	-0-	12062	1	54102	2	N	497	557	1			115
							547	9									
10	94116	X	64527	-0-	-29589	-0-	10144	1	54030	2	N	321	192	1			244
							353	9									
11	84480	X	55919	-0-	-28561	-0-	55610	2	309	9	N	281	183	1			342
12	80228	X	NO RPT	-0-	-80228	-0-					N	NO RPT					342

TOTAL GAS PROD: 865,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,492

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 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	105803	X	91156	-0-	-14647	-0-	5111	1	85103	2	N	856	921	1			220
							942	9									
02	95564	X	73002	-0-	-22562	-0-	4787	1	67450	2	N	695	566	1			349
							765	9									
03	105803	X	67102	-0-	-38701	-0-	4390	1	62050	2	N	602	739	1			212
							662	9									
04	102390	X	69189	-0-	-33201	-0-	3231	1	65281	2	N	615	715	1			112
							677	9									
05	105803	X	69721	-0-	-36082	-0-	3456	1	65576	2	N	626	559	1			179
							689	9									
06	63404	X	63404	-0-	-0-	-0-	3332	1	59493	2	N	526	558	1			147
							579	9									
07	80817	X	61289	-0-	-19528	-0-	3463	1	57325	2	N	455	374	1			228
							501	9									
08	71486	X	58060	-0-	-13426	-0-	3404	1	54127	2	N	481	379	1			330
							529	9									
09	69180	X	54201	-0-	-14979	-0-	3340	1	50373	2	N	444	557	1			217
							488	9									
10	69719	X	54422	-0-	-15297	-0-	3453	1	50445	2	N	476	373	1			320
							524	9									
11	63390	X	51077	-0-	-12313	-0-	3360	1	47183	2	N	485	548	1			257
							534	9									
12	61287	X	50561	-0-	-10726	-0-	3439	1	46574	2	N	498	381	1			374
							548	9									

TOTAL GAS PROD: 763,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,759

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		12628	-0-	12628	12628	150	1	12478	2	N	-0-					-0-
04	138892	X	126264	-0-	-12628	-0-	3891	1	121222	2	N	1046	739	1			307
							1151	9									
05	116002	X	112946	-0-	-3056	-0-	2268	1	109704	2	N	885	928	1			264
							974	9									
06	112260	X	96420	-0-	-15840	-0-	2217	1	93474	2	N	663	702	1			225
							729	9									
07	116002	X	94313	-0-	-21689	-0-	2364	1	91334	2	N	559	562	1			222
							615	9									
08	116002	X	87699	-0-	-28303	-0-	2377	1	84719	2	N	548	549	1			221
							603	9									
09	112260	X	81712	-0-	-30548	-0-	4902	1	76188	2	N	565	558	1			228
							622	9									
10	116002	X	79030	-0-	-36972	-0-	5159	1	73279	2	N	538	565	1			201
							592	9									
11	96420	X	72192	-0-	-24228	-0-	2259	1	69272	2	N	601	566	1			236
							661	9									
12	94302	X	NO RPT	-0-	-94302	-0-					N	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 763,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,405

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		14395	-0-	14395	14395	171	1	14224	2	N	-0-					-0-
04	0		41611	-0-	41611	56006	1272	1	39622	2	N	652	367	1			285
							717	9									
05	209774	X	153768	-0-	-56006	-0-	3074	1	148691	2	N	1821	1922	1			184
							2003	9									
06	145080	X	130110	-0-	-14970	-0-	2979	1	125611	2	N	1382	1431	1			135
							1520	9									
07	149916	X	122662	-0-	-27254	-0-	3061	1	118288	2	N	1194	1269	1			60
							1313	9									
08	149916	X	109131	-0-	-40785	-0-	2946	1	105008	2	N	1070	922	1			208
							1177	9									
09	145080	X	102428	-0-	-42652	-0-	2828	1	98571	2	N	935	920	1			223
							1029	9									
10	149916	X	100424	-0-	-49492	-0-	2845	1	96466	2	N	1012	939	1			296
							1113	9									
11	130110	X	92693	-0-	-37417	-0-	2895	1	88712	2	N	987	1120	1			163
							1086	9									
12	122667	X	91712	-0-	-30955	-0-	2807	1	87906	2	N	908	958	1			113
							999	9									

TOTAL GAS PROD: 958,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,961

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	151	1	530	2	N	-0-					44
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	120	1	448	2	N	-0-					44
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	120	1	482	2	N	8					52
							9	9									
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	130	1	481	2	N	-0-					52
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	124	1	490	2	N	19					71
							21	9									
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	99	1	392	2	N	-0-					71
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	110	1	464	2	N	-0-					71
08	620	N	514	-0-	-106	-0-	115	1	399	2	N	-0-					71
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	94	1	340	2	N	-0-					71
10	589	N	391	-0-	-198	-0-	91	1	300	2	N	-0-					71
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	82	1	296	2	N	14					85
							15	9									
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	73	1	288	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 6,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 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	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	546	1	5883	2	N	36	164	1	1	8	38
							40	9									
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	541	1	5421	2	N	10					48
							11	9									
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	551	1	6407	2	N	56					104
							62	9									
04	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	543	1	5596	2	N	28					132
							31	9									
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	541	1	5379	2	N	15					147
							17	9									
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	536	1	4938	2	N	34	1	8			180
							37	9									
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	540	1	5278	2	N	24	145	1	2	8	57
							26	9									
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	538	1	5080	2	N	11					68
							12	9									
09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	537	1	4982	2	N	28	1	8			95
							31	9									
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	536	1	4921	2	N	18	1	8			112
							20	9									
11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	537	1	4967	2	N	28	1	8			139
							31	9									
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	521	1	3434	2	N	20					159
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 69,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	345	1	1213	2	N	4					77
							4	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	370	1	1384	2	N	3					80
							3	9									
03	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	363	1	1451	2	N	5					85
							6	9									
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	373	1	1377	2	N	2					87
							2	9									
05	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	350	1	1384	2	N	3					90
							3	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	369	1	1461	2	N	4					94
							4	9									
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	371	1	1559	2	N	2	1	8			95
							2	9									
08	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	343	1	1195	2	N	2					97
							2	9									
09	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	352	1	1268	2	N	5					102
							6	9									
10	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	368	1	1208	2	N	3					105
							3	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	464	1	1674	2	N	7					112
							8	9									
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	394	1	1557	2	N	2					114
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					58
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1414	2	62	9	N	56					114
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					114
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					114
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			N	-0-					114
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					114
07	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					114
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					114
09	1560	N	1361	-0-	-199	-0-	1361	2			N	-0-					114
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					114
11	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	1154	2			N	-0-					114
12	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1120	2	55	9	N	50					164

TOTAL GAS PROD: 17,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

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-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3 9	Y	3				10
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		Y	-0-				10
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3 9	Y	3				13
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1 9	Y	1				14
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1027	3	10 9	Y	9	21	1		2
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		Y	-0-				2
07	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	1101	3	10 9	Y	9				11
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	3	2 9	Y	2				13
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		Y	-0-				13
10	1116 N	316	-0-	-800	-0-	309	3	7 9	Y	6	17	1		2
11	1380 N	241	-0-	-1139	-0-	238	3	3 9	Y	3				5
12	1364 N	399	-0-	-965	-0-	399	3		Y	-0-				5

TOTAL GAS PROD: 11,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	883	2	48	9	Y	44					50
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	827	2	54	9	Y	49					99
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-	92	1			7
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	824	2	40	9	Y	36					43
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	766	2	13	9	Y	12					55
06	480	N	253	-0-	-227	-0-	227	2	26	9	Y	24	74	1			5
07	899	N	563	-0-	-336	-0-	546	2	17	9	Y	15					20
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	864	2	39	9	Y	35					55
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	808	2	33	9	Y	30	80	1			5
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	868	2	33	9	Y	30					35
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	804	2	19	9	Y	17					52
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	857	2	29	9	Y	26					78

TOTAL GAS PROD: 9,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

01	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	2755	2	39	9	Y	35					42
02	2688	X	2232	-0-	-456	-0-	2213	2	19	9	Y	17					59
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4240	2	92	9	Y	84	76	1			67
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3460	2	25	9	Y	23	77	1			13
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3254	2	87	9	Y	79	79	1			13
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3243	2	48	9	Y	44					57
07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2328	2	34	9	Y	31	79	1			9
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2969	2	91	9	Y	83	80	1			12
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3088	2	58	9	Y	53					65
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3123	2	21	9	Y	19	76	1			8
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3818	2	88	9	Y	80	80	1			8
*12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2602	2	13	9	Y	12					20

TOTAL GAS PROD: 37,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	27	1	950	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1177	-0-	-111	-0-	34	1	1143	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	258	-0-	-1199	-0-	8	1	250	2	N	-0-			-0-
04	960	N	784	-0-	-176	-0-	23	1	761	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1078	2	N	-0-			17
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	58	1	1920	2	N	-0-			17
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	86	1	2823	2	N	-0-			17
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	71	1	2390	2	N	-0-			17
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	N	-0-			17
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	73	1	2544	2	N	-0-			17
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	55	1	1978	2	N	-0-			17
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	77	1	2489	2	N	-0-			17
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	72	1	2452	2	N	-0-			17
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	77	1	2663	2	N	-0-			17
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	73	1	2526	2	N	-0-			17
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	67	1	2253	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 27,891 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	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	73	1	2517	2	N	58			182
							64	9							
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	54	1	1803	2	N	-0-			182
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	N	-0-			182
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1944	2	N	-0-			182
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	26	1	824	2	N	-0-			182
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	-0-			182
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	20	1	735	2	N	-0-			182
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	54	1	1739	2	N	-0-			182
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	36	1	1238	2	N	-0-			182
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	758	2	N	-0-			182
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	36	1	1230	2	N	-0-			182
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	33	1	1118	2	N	-0-			182

TOTAL GAS PROD: 16,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-					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-

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

01	1333	N	743	-0-	-590	-0-	21	1	722	2	N	-0-					19
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	N	-0-					19
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	54	1	1782	2	N	-0-					19
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	18	1	595	2	N	-0-					19
05	1178	N	399	-0-	-779	-0-	12	1	387	2	N	-0-					19
06	1590	N	963	-0-	-627	-0-	27	1	936	2	N	-0-					19
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	22	1	777	2	N	-0-					19
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	N	-0-					19
09	960	N	581	-0-	-379	-0-	17	1	564	2	N	-0-					19
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	888	2	N	-0-					19
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	21	1	733	2	N	-0-					19
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	N	121					140
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

01	3100	N	3310	-0-	210	519	3273	2	37	9	Y	34	166	1			45
02	1932	N	468	-0-	-1464	-0-	374	2	94	9	Y	85					130
03	2139	X	107	-0-	-2032	-0-	78	2	29	9	Y	26	144	1			12
04	2070	X	228	-0-	-1842	-0-	228	2			Y	-0-					12
05	2139	X	196	-0-	-1943	-0-	196	2			Y	-0-					12
06	2070	X	200	-0-	-1870	-0-	200	2			Y	-0-					12
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	834	2	61	9	Y	55					67
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2014	2	24	9	Y	22					89
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	1987	2	187	9	Y	170	132	1			127
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1877	2	101	9	Y	92	128	1			91
11	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	1710	2	113	9	Y	103	137	1			57
12	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	1736	2	125	9	Y	114					171

TOTAL GAS PROD: 15,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	46	1	1600	2	N	33	178	1			14
							36	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					14
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	201	1	6629	2	N	-0-					14
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	149	1	4985	2	N	34					48
							37	9									
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	92	1	2960	2	N	3					51
							3	9									
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	129	1	4510	2	N	-0-					51
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	103	1	3729	2	N	-0-					51
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	115	1	3713	2	N	-0-					51
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	100	1	3421	2	N	-0-					51
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	104	1	3592	2	N	-0-					51
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	88	1	3033	2	N	-0-					51
*12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	107	1	3632	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 43,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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. (I) GAS LIFT(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	450	-0-	-449	-0-	13	1	437	2	N	-0-					110
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-					110
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	N	-0-					110
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	N	-0-					110
05	558	N	219	-0-	-339	-0-	7	1	212	2	N	-0-					110
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	16	1	574	2	N	-0-					110
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	45	1	1610	2	N	65					175
							72	9									
08	3100	N	3739	-0-	639	639	112	1	3626	2	N	1	166	1			10
							1	9									
09	3000	N	3191	-0-	191	830	91	1	3100	2	N	-0-					10
10	3100	N	2767	-0-	-333	497	78	1	2689	2	N	-0-					10
11	2391	X	1894	-0-	-497	-0-	50	1	1743	2	N	92					102
							101	9									
*12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	76	1	2570	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 18,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 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	X	2372	-0-	-77	-0-	65 57	1 9	2250	2	N	52					120
02	2184	X	2109	-0-	-75	-0-	60 59	1 9	1990	2	N	54	165	1			9
03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	66	1	2178	2	N	-0-					9
04	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	62 73	1 9	2089	2	N	66					75
05	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	51	1	1627	2	N	-0-					75
06	2160	N	2015	-0-	-145	-0-	56	1	1959	2	N	-0-					75
07	2294	N	1892	-0-	-402	-0-	50 53	1 9	1789	2	N	48					123
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	55 43	1 9	1772	2	N	39					162
09	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	51	1	1744	2	N	-0-	151	1			11
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	56 86	1 9	1933	2	N	78					89
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	53	1	1838	2	N	-0-					89
12	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	52	1	1773	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 23,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	934	-0-	-120	-0-	26	1	908	2	N	-0-					137
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	2	N	-0-					137
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	-0-					137
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	29	1	982	2	N	-0-					137
05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	24	1	781	2	N	-0-					137
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	25	1	861	2	N	-0-					137
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	2	N	-0-					137
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	35	1	1138	2	N	-0-					137
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-					137
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	32	1	1106	2	N	-0-					137
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	33	1	1133	2	N	-0-					137
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 12,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 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	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	32	1	1099	2	N	-0-			52
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	N	-0-			52
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	34	1	1121	2	N	-0-			52
04	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	2	N	-0-			52
05	1271	X	563	-0-	-708	-0-	17	1	546	2	N	-0-			52
06	1230	X	1044	-0-	-186	-0-	29	1	1015	2	N	-0-			52
07	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1461	2	N	-0-			52
08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	2	N	-0-			52
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	48	1	1632	2	N	-0-			52
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	59	1	2052	2	N	-0-			52
11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2081	2	N	-0-			52
*12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	66	1	2220	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 17,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

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-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					1
02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	1377	2			Y	-0-					1
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					1
04	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2			Y	-0-					1
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					1
06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1490	2			Y	-0-					1
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					1
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					1
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					1
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1493	2	74	9	Y	67					68
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					68
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 17,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

01	2945	X	2501	-0-	-444	-0-	70	1	2425	2	N	5					55
							6	9									
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	71	1	2370	2	N	100					155
							110	9									
03	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	74	1	2451	2	N	72	171	1			56
							79	9									
04	2610	X	2320	-0-	-290	-0-	67	1	2253	2	N	-0-					56
05	2821	X	1456	-0-	-1365	-0-	44	1	1401	2	N	10					66
							11	9									
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	87	1	3028	2	N	92					158
							101	9									
07	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	63	1	2282	2	N	67					225
							74	9									
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	80	1	2585	2	N	3	172	1			56
							3	9									
09	3210	X	2389	-0-	-821	-0-	68	1	2321	2	N	-0-					56
10	3317	X	2744	-0-	-573	-0-	76	1	2638	2	N	27					83
							30	9									
11	3210	X	2546	-0-	-664	-0-	69	1	2398	2	N	72					155
							79	9									
12	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	69	1	2351	2	N	77	179	1			53
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 29,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 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	868	N	824	-0-	-44	-0-	23	1	801	2	N	-0-					84
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	68	1	2266	2	N	-0-					84
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	66	1	2163	2	N	-0-					84
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	44	1	1483	2	N	-0-					84
05	961	N	360	-0-	-601	-0-	11	1	349	2	N	-0-					84
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	40	1	1393	2	N	58					142
							64	9									
07	961	N	758	-0-	-203	-0-	20	1	738	2	N	-0-					142
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	49	1	1577	2	N	-0-					142
09	930	N	697	-0-	-233	-0-	20	1	677	2	N	-0-					142
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	36	1	1230	2	N	41	164	1			19
							45	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	2	N	-0-					19
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	65	1	2205	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 16,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	4	1			1
02	2800	N	3630	-0-	830	830	3596	2	34	9	Y	31					32
03	2955	N	2125	-0-	-830	-0-	2114	2	11	9	Y	10	39	1			3
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					3
05	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	1487	2			Y	-0-					3
06	2070	X	1531	-0-	-539	-0-	1531	2			Y	-0-					3
07	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	Y	20					23
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1859	2	9	9	Y	8					31
09	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1619	2	69	9	Y	63	47	1			47
10	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1638	2	36	9	Y	33	47	1			33
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2014	2	42	9	Y	38	50	1			21
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1894	2	46	9	Y	42					63

TOTAL GAS PROD: 21,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	39	1	1364	2	N	-0-					18
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	37	1	1248	2	N	-0-					18
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	37	1	1226	2	N	-0-					18
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	1101	2	N	-0-					18
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	N	-0-					18
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	37	1	1296	2	N	135					153
							149	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	-0-					153
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	31	1	1004	2	N	-0-					153
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	32	1	1078	2	N	-0-					153
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	30	1	1043	2	N	-0-					153
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	N	-0-					153
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 13,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	527	N	245	-0-	-282	-0-	4	1	122	2	N	108					125
							119	9									
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	7	1	233	2	N	-0-					125
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	106					231
							117	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	168	1			63
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	3	1	101	2	N	-0-					63
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	N	-0-					63
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	555	2	N	-0-					63
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	N	-0-					63
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	N	69					132
							76	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	N	-0-					132
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	17	1	583	2	N	-0-					132
12	651	N	435	-0-	-216	-0-	12	1	423	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	6231	X	4864	-0-	-1367	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4420	-0-	-508	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4888	-0-	-537	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4390	-0-	-860	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4418	-0-	-1007	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	2427	-0-	-2313	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	1896	-0-	-3002	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	1792	-0-	-3106	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	1654	-0-	-2726	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	1820	-0-	-2613	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	797	-0-	-1633	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1397	-0-	-494	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	35	1	1230	2	N	-0-					17
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	38	1	1272	2	N	-0-					17
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	N	-0-					17
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21	1	717	2	N	-0-					17
05	713	N	230	-0-	-483	-0-	7	1	223	2	N	-0-					17
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	38	1	1334	2	N	-0-					17
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	N	-0-					17
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	35	1	1144	2	N	75					92
							83	9									
09	690	N	504	-0-	-186	-0-	14	1	490	2	N	-0-					92
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	37	1	1269	2	N	-0-					92
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	18	1	629	2	N	-0-					92
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 11,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	510	N	144	-0-	-366	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5547	2	51	9	Y	46					57
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5820	2	25	9	Y	23					80
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6144	2	121	9	Y	110	102	1			88
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6044	2	34	9	Y	31	101	1			18
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5555	2	112	9	Y	102	103	1			17
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5710	2	64	9	Y	58					75
07	6479	X	5700	-0-	-779	-0-	5656	2	44	9	Y	40	103	1			12
08	6293	X	5707	-0-	-586	-0-	5588	2	119	9	Y	108	105	1			15
09	6090	X	5419	-0-	-671	-0-	5342	2	77	9	Y	70					85
10	5952	X	5484	-0-	-468	-0-	5458	2	26	9	Y	24	99	1			10
11	5760	X	5281	-0-	-479	-0-	5165	2	116	9	Y	105	105	1			10
12	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	4386	2	18	9	Y	16					26

TOTAL GAS PROD: 67,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	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: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 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	6324	X	5162	-0-	-1162	-0-	5107	2	55	9	Y	50					54
02	5712	X	4742	-0-	-970	-0-	4706	2	36	9	Y	33					87
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			Y	-0-	81	1			6
04	6120	X	5874	-0-	-246	-0-	5829	2	45	9	Y	41					47
05	6324	X	5824	-0-	-500	-0-	5809	2	15	9	Y	14					61
06	6540	X	5675	-0-	-865	-0-	5645	2	30	9	Y	27	82	1			6
07	6417	X	5469	-0-	-948	-0-	5451	2	18	9	Y	16					22
08	6417	X	5500	-0-	-917	-0-	5470	2	30	9	Y	27					49
09	5880	X	5709	-0-	-171	-0-	5673	2	36	9	Y	33	77	1			5
10	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	5688	2	37	9	Y	34					39
11	5670	X	5463	-0-	-207	-0-	5442	2	21	9	Y	19					58
12	5890	X	5435	-0-	-455	-0-	5403	2	32	9	Y	29					87

TOTAL GAS PROD: 67,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2956	-0-	-764	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3403	-0-	-167	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1333	N	747	-0-	-586	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 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	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1089	-0-	-311	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		968	-0-	968	968	968	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		105	-0-	105	1073	105	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1073					N	-0-					-0-
06	2447	X	1374	-0-	-1073	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	961	X	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	961	X	279	-0-	-682	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	69	-0-	-1311	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	257	-0-	-1115	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	532	-0-	-987	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	684	-0-	-786	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1066	-0-	-980	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	825	-0-	-2265	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	880	-0-	-2313	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	608	-0-	-2482	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	908	-0-	-1758	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 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	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-

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	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2437	-0-	-895	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2841	-0-	-729	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2623	-0-	-1066	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2613	-0-	-957	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2365	-0-	-1045	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2615	-0-	-795	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2711	-0-	-139	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1878	-0-	-912	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,190 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	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,727 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	4991	X	3665	-0-	-1326	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	3368	-0-	-1140	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	3969	-0-	-1022	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3290	-0-	-550	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	3618	-0-	-1435	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3609	-0-	-1251	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	3293	-0-	-1729	-0-	3293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2751	-0-	-301	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3100	-0-	-770	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2857	-0-	-1142	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2705	-0-	-488	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2548	-0-	-542	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,932 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	870	N	725	-0-	-145	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	996	-0-	-84	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,681 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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	925	-0-	-335	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1015	-0-	-659	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1768	-0-	-248	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1866	-0-	-366	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,933 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	3968	X	2471	-0-	-1497	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2850	-0-	-510	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3456	-0-	-24	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3383	-0-	-89	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3461	-0-	-679	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3094	-0-	-1046	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3342	-0-	-688	-0-	3342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,830 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	6355	X	6023	-0-	-332	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	4839	-0-	-901	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5493	-0-	-862	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5189	-0-	-721	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5391	-0-	-429	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5577	-0-	-33	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5375	-0-	-925	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5437	-0-	-1073	-0-	5437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2864	-0-	-300	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2719	-0-	-784	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,450 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	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1624	-0-	-700	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2358	-0-	-308	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1074	-0-	-1356	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	833	-0-	-1327	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,853 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	25949	X	5590	-0-	-20359	-0-	5590	2			Y	-0-					19
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					19
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5315	2	1	9	Y	1	18	1			2
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					2
05	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4751	2			Y	-0-					2
06	4860	X	3945	-0-	-915	-0-	3945	2			Y	-0-					2
07	5456	X	4065	-0-	-1391	-0-	4065	2			Y	-0-					2
08	5301	X	4246	-0-	-1055	-0-	4246	2			Y	-0-					2
09	5130	X	3644	-0-	-1486	-0-	3644	2			Y	-0-					2
10	4743	X	4202	-0-	-541	-0-	4202	2			Y	-0-					2
11	4110	X	3769	-0-	-341	-0-	3769	2			Y	-0-					2
12	4247	X	2830	-0-	-1417	-0-	2830	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 52,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5735	X	4722	-0-	-1013	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4879	-0-	-301	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4622	-0-	-1113	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4090	-0-	-1460	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	3482	-0-	-1912	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	3267	-0-	-1953	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3086	-0-	-2308	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3227	-0-	-1392	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3264	-0-	-816	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
*12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,406 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	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2480	-0-	-264	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2592	-0-	-446	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2142	-0-	-798	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2790	-0-	-93	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2637	-0-	-308	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2330	-0-	-370	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*12	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,396 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	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2511	-0-	-317	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2609	-0-	-398	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2744	-0-	-263	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2603	-0-	-307	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2516	-0-	-154	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1765	-0-	-994	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2586	-0-	-979	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2075	-0-	-1490	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	1902	-0-	-1548	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	1855	-0-	-1710	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	1451	-0-	-1999	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1562	-0-	-1011	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 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	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1869	-0-	-175	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2011	-0-	-376	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1608	-0-	-792	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1688	-0-	-202	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	761	-0-	-1099	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 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	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
*12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2714	-0-	-975	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2679	-0-	-891	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2746	-0-	-943	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,968 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	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,949 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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1898	-0-	-146	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1807	-0-	-301	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1580	-0-	-550	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1416	-0-	-909	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	959	-0-	-631	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
*12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,127 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	1488	X	841	-0-	-647	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	687	-0-	-629	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	899	X	583	-0-	-316	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	870	X	735	-0-	-135	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	868	X	699	-0-	-169	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	810	X	597	-0-	-213	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	775	X	620	-0-	-155	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	775	X	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	750	X	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	713	X	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	630	X	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	651	X	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,791 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	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	3585	-0-	-1905	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4161	-0-	-1512	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	3566	-0-	-1954	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4222	-0-	-1482	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4506	-0-	-1198	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4320	-0-	-30	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4588	-0-	-434	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
*12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 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	3689	X	3644	-0-	-45	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3207	-0-	-125	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2976	-0-	-654	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3275	-0-	-476	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2851	-0-	-900	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
*12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 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	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	980	X	944	-0-	-36	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	668	-0-	-922	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	854	-0-	-789	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
08	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	341	-0-	-1429	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	860	-0-	-969	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	752	-0-	-1018	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	952	-0-	-784	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4185	X	2851	-0-	-1334	-0-	2851	3		N	-0-			-0-
02	3696	X	2686	-0-	-1010	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3		N	-0-			-0-
04	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	3149	3		N	-0-			-0-
05	3255	X	2730	-0-	-525	-0-	2730	3		N	-0-			-0-
06	3660	X	2918	-0-	-742	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
07	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	2615	3		N	-0-			-0-
08	3782	X	2382	-0-	-1400	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
09	3150	X	2436	-0-	-714	-0-	2436	3		N	-0-			-0-
10	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3		N	-0-			-0-
*12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,628 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	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	2329	3		N	-0-			-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
05	2914	X	2494	-0-	-420	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
06	2820	X	2418	-0-	-402	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
07	2914	X	1339	-0-	-1575	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
08	2666	X	1820	-0-	-846	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
09	2430	X	2398	-0-	-32	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
10	2511	X	1633	-0-	-878	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
11	2430	X	1374	-0-	-1056	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
12	2480	X	1042	-0-	-1438	-0-	1042	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,479 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	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3869	3		N	-0-			-0-
02	3668	X	3067	-0-	-601	-0-	3067	3		N	-0-			-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3		N	-0-			-0-
04	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
05	3999	X	3795	-0-	-204	-0-	3795	3		N	-0-			-0-
06	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	3964	3		N	-0-			-0-
07	4185	X	3413	-0-	-772	-0-	3413	3		N	-0-			-0-
08	4185	X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3		N	-0-			-0-
09	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	3776	3		N	-0-			-0-
10	4092	X	3676	-0-	-416	-0-	3676	3		N	-0-			-0-
11	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	3343	3		N	-0-			-0-
*12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2041	-0-	-199	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2267	-0-	-244	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,790 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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1312	-0-	-458	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,377 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-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1705	X	1106	-0-	-599	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
02	1540	X	805	-0-	-735	-0-	805	3		N	-0-			-0-
03	1519	X	794	-0-	-725	-0-	794	3		N	-0-			-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
07	2077	X	1668	-0-	-409	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
08	2077	X	1702	-0-	-375	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
09	2010	X	828	-0-	-1182	-0-	828	3		N	-0-			-0-
10	1674	X	1120	-0-	-554	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
11	1650	X	685	-0-	-965	-0-	685	3		N	-0-			-0-
12	1705	X	656	-0-	-1049	-0-	656	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,563 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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
03	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
09	1590	N	1286	-0-	-304	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
10	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
11	1590	N	1226	-0-	-364	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,180 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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3		N	-0-			-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3		N	-0-			-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3		N	-0-			-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3		N	-0-			-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3		N	-0-			-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3		N	-0-			-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3		N	-0-			-0-
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3		N	-0-			-0-
*12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	961	-0-	-310	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	711	-0-	-409	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	997	-0-	-584	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,607 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	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	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
*12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,667 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1599	-0-	-591	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1601	-0-	-662	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1935	-0-	-255	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1338	-0-	-612	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	2044	-0-	-64	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1937	-0-	-133	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1488	N	190	-0-	-1298	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,790 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	4960	X	4682	-0-	-278	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4039	-0-	-581	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3585	-0-	-1530	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3762	-0-	-1188	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3666	-0-	-1139	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3514	-0-	-1016	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3947	-0-	-517	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
*12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,757 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	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4150	-0-	-686	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4459	-0-	-1241	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4479	-0-	-1411	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	4518	-0-	-1372	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4216	-0-	-254	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4146	-0-	-324	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4093	-0-	-433	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 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	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2890	-0-	-190	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3245	-0-	-265	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	1581	-0-	-2046	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1778	-0-	-2182	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3521	-0-	-571	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2867	-0-	-1225	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2219	-0-	-1021	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2762	-0-	-803	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	1380	-0-	-2040	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2839	-0-	-695	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 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	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2952	-0-	-352	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3260	-0-	-398	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3231	-0-	-129	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	848	-0-	-826	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1113	-0-	-537	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3442	-0-	442	442	3442	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3018	-0-	-82	360	3018	3			N	-0-					-0-
08	3050	N	2690	-0-	-360	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2381	-0-	-559	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1524	-0-	-1514	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	1696	-0-	-1244	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	1844	-0-	-1163	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,065 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	2139	X	874	-0-	-1265	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	877	-0-	-943	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	839	-0-	-928	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	843	-0-	-747	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	742	-0-	-374	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	1177	-0-	-293	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1030	-0-	-489	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	998	-0-	-472	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	957	-0-	-314	-0-	957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,213 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	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3730	-0-	-80	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	2537	-0-	-1453	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3776	-0-	-347	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4067	-0-	-583	-0-	4067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4371	X	4320	-0-	-51	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4049	-0-	-43	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3277	-0-	-1103	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3116	-0-	-1410	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3865	-0-	-568	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3735	-0-	-555	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4150	-0-	-283	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
*12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,832 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					33
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	6	1	202	2	N	-0-					33
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	5	1	178	2	N	-0-					33
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	5	1	172	2	N	-0-					33
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	3	1	108	2	N	-0-					33
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	N	-0-					33
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	N	-0-					33
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					33
09	270	N	103	-0-	-167	-0-	3	1	100	2	N	-0-					33
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	-0-					33
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	6	1	205	2	N	-0-					33
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2325	X	2076	-0-	-249	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1303	-0-	-797	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1719	-0-	-801	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	1953	-0-	-1209	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1589	-0-	-1471	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2344	-0-	-415	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1967	-0-	-403	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1988	-0-	-461	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2186	-0-	-558	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2261	-0-	-589	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1881	-0-	-1064	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1947	-0-	-963	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1662	-0-	-1345	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	2028	-0-	-222	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1833	-0-	-182	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1926	-0-	-984	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,219 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	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
*12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,705 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	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3925	-0-	-335	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3543	-0-	-859	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3730	-0-	-530	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3835	-0-	-226	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3980	-0-	-81	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3766	-0-	-164	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3675	-0-	-165	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3699	-0-	-269	-0-	3699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3351	-0-	-1175	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4033	-0-	-347	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
07	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4215	-0-	-280	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4087	-0-	-323	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	4293	-0-	-2558	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	4316	-0-	-2254	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	5253	-0-	-1536	-0-	5253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,048 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	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,228 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	3596	X	2123	-0-	-1473	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2845	-0-	-751	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2265	-0-	-1827	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2849	-0-	-1111	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3924	-0-	-602	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3740	-0-	-610	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3828	-0-	-667	-0-	3828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	3486	X	3486	-0-		-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
02	3457	X	3457	-0-		-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2799	-0-		-518	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-		-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-		-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3420	-0-		-270	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2685	-0-		-1717	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3647	-0-		-755	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2823	-0-		-1437	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	2820	-0-		-1024	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
11	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3251	-0-		-407	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,126 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. 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	5270	X	4937	-0-		-333	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4239	-0-		-521	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4187	-0-		-1083	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4372	-0-		-458	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4221	-0-		-770	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4548	-0-		-222	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4656	-0-		-25	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4415	-0-		-111	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4281	-0-		-279	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4533	-0-		-179	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
11	4924	X	4924	-0-		-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4582	-0-		-68	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,895 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. 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	4154	X	3840	-0-		-314	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	2681	-0-		-1631	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3629	-0-		-1145	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3489	-0-		-1131	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3124	-0-		-1309	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-		-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	4594	X	4594	-0-		-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3581	-0-		-919	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3238	-0-		-1412	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3227	-0-		-1273	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3704	-0-		-884	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3405	-0-	-495	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3800	-0-	-540	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3492	-0-	-498	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3327	-0-	-796	-0-	3327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,359 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	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3147	-0-	-689	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3335	-0-	-912	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3478	-0-	-332	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3167	-0-	-491	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3347	-0-	-311	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3055	-0-	-485	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2970	-0-	-502	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,788 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	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2221	-0-	-187	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2622	-0-	-44	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2154	-0-	-426	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1731	-0-	-935	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1523	-0-	-1027	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2252	-0-	-383	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2540	-0-	-40	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
*12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2623	-0-	-446	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
*12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

01	5642	X	4857	-0-	-785	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4504	-0-	-592	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4413	-0-	-578	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4525	-0-	-335	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5150	-0-	-58	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4807	-0-	-233	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4704	-0-	-504	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4767	-0-	-423	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	5132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

01	1488	N	917	-0-	-571	-0-	26	1	891	2	N	-0-					90
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	52	1	1750	2	N	-0-					90
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	50	1	1637	2	N	23					113
							25	9									
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	22	1	740	2	N	91	177	1			27
							100	9									
05	1488	N	204	-0-	-1284	-0-	6	1	198	2	N	-0-					27
06	1440	N	939	-0-	-501	-0-	26	1	913	2	N	-0-					27
07	899	N	240	-0-	-659	-0-	6	1	234	2	N	-0-					27
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	50	1	1618	2	N	-0-					27
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	77	1	2607	2	N	-0-					27
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	74	1	2547	2	N	-0-					27
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	71	1	2457	2	N	-0-					27
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	63	1	2145	2	N	110					137
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 18,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2753	-0-	-19	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
11	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
*12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,012 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	7254	X	6686	-0-	-568	-0-	6625	3	61	9	Y	55					97
02	6580	X	5838	-0-	-742	-0-	5773	3	65	9	Y	59	88	1			68
03	7285	X	5983	-0-	-1302	-0-	5932	3	51	9	Y	46	86	1			28
04	7050	X	6040	-0-	-1010	-0-	5928	3	112	9	Y	102					130
05	7037	X	5650	-0-	-1387	-0-	5596	3	54	9	Y	49	114	1			65
06	6480	X	4769	-0-	-1711	-0-	4712	3	57	9	Y	52					117
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4938	3	58	9	Y	53	97	1			73
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5645	3	118	9	Y	107	94	1			86
09	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6366	3	77	9	Y	70	90	1			66
10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6334	3	63	9	Y	57	94	1			29
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4920	3	41	9	Y	37					66
*12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5288	3	62	9	Y	56	64	1			58

TOTAL GAS PROD: 68,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

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	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1636	-0-	-1588	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3086	-0-	-572	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2168	-0-	-1342	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2541	-0-	-1086	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2270	-0-	-737	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,379 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	6014	X	4696	-0-	-1318	-0-	4662	3	34	9	Y	31					55
02	5432	X	3968	-0-	-1464	-0-	3937	3	31	9	Y	28	50	1			33
03	6014	X	5711	-0-	-303	-0-	5663	3	48	9	Y	44	50	1			27
04	5490	X	4907	-0-	-583	-0-	4881	3	26	9	Y	24					51
05	5456	X	5336	-0-	-120	-0-	5291	3	45	9	Y	41	45	1			47
06	5520	X	5017	-0-	-503	-0-	4975	3	42	9	Y	38					85
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5072	3	50	9	Y	45	71	1			59
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5356	3	88	9	Y	80	75	1			64
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5326	3	42	9	Y	38	66	1			36
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5656	3	39	9	Y	35	53	1			18
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5835	3	43	9	Y	39					57
*12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6206	3	62	9	Y	56	55	1			58

TOTAL GAS PROD: 63,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3377	3	15	9	Y	14					27
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3722	3	14	9	Y	13	25	1			15
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3359	3	10	9	Y	9	19	1			5
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3123	3	2	9	Y	2					7
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2859	3	4	9	Y	4	6	1			5
06	2580	X	2429	-0-	-151	-0-	2425	3	4	9	Y	4					9
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3545	3	4	9	Y	4	7	1			6
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3212	3	6	9	Y	5	7	1			4
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	3	2	9	Y	2	4	1			2
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3467	3	18	9	Y	16	10	1			8
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2504	3	19	9	Y	17					25
*12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3846	3	24	9	Y	22	25	1			22

TOTAL GAS PROD: 38,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	3223	3	15	9	Y	14					23
02	3584	X	2891	-0-	-693	-0-	2870	3	21	9	Y	19	21	1			21
03	3968	X	3109	-0-	-859	-0-	3086	3	23	9	Y	21	29	1			13
04	3840	X	2708	-0-	-1132	-0-	2701	3	7	9	Y	6					19
05	3224	X	2406	-0-	-818	-0-	2402	3	4	9	Y	4	17	1			6
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3129	3	8	9	Y	7					13
07	2480	X	1778	-0-	-702	-0-	1776	3	2	9	Y	2	11	1			4
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2657	3	24	9	Y	22	8	1			18
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2908	3	20	9	Y	18	19	1			17
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3048	3	23	9	Y	21	27	1			11
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3204	3	30	9	Y	27					38
*12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3431	3	28	9	Y	25	37	1			26

TOTAL GAS PROD: 34,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4322	-0-	-466	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5040	-0-	-261	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4634	-0-	-196	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4043	-0-	-917	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4360	-0-	-530	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4342	-0-	-711	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	3881	-0-	-1172	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3937	-0-	-413	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
*12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,894 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					19
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					19
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 196 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	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	135	1	2308	3	Y	-0-					11
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	140	1	2156	3	Y	-0-					11
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	151	1	2377	3	Y	-0-					11
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	138	1	2432	3	Y	-0-					11
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	148	1	2482	3	Y	-0-					11
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	144	1	2394	3	Y	-0-					11
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	9	1	2522	3	Y	-0-					11
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					11
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					11
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					11
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					11
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 27,490 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	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	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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	197	1	1295	3	Y	3					106
							3	9									
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	210	1	1770	3	Y	9	1	8			114
							10	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	201	1	1606	3	Y	3					117
							3	9									
04	1440	N	475	-0-	-965	-0-	146	1	326	3	Y	3					120
							3	9									
05	1891	N	371	-0-	-1520	-0-	149	1	220	3	Y	2					122
							2	9									
06	1740	N	238	-0-	-1502	-0-	133	1	105	3	Y	-0-					122
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	133	1	24	3	Y	2					124
							2	9									
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	115	1	2	9	Y	2					126
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	128	1	1	9	Y	1	103	1			24
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	135	1	28	3	Y	3					27
							3	9									
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	1	1	9	Y	1					28
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 7,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					67
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					67
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					67
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3302	2	59	9	N	54	143	1			147
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3009	2	35	9	N	32					179
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3427	2	37	9	N	34	155	1			58
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2674	2	41	9	N	37					95
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3193	2	36	9	N	33					128
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3130	2	28	9	N	25					153
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3580	2	70	9	N	64	158	1			59
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3239	2	50	9	N	45					104
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3285	2	55	9	N	50					154
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3221	2	39	9	N	35					189
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3173	2	36	9	N	33					222
*12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3121	2	77	9	N	70	164	1			128

TOTAL GAS PROD: 38,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 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-	-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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (PALUXY) //CONT.// 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (PETTIT) 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

01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
02	55 N	16	-0-	-39	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	76	35	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	39	-0-	39	115	39	2			Y	-0-					-0-
10	153 N	38	-0-	-115	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	589 N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	600 N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

XTO ENERGY INC. 945936
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	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
02	5908 X	4389	-0-	-1519	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
03	6541 X	5138	-0-	-1403	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
04	6330 X	2236	-0-	-4094	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	6541 X	5711	-0-	-830	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
06	6330 X	5235	-0-	-1095	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
07	5146 X	5051	-0-	-95	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
08	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
09	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
10	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
11	6330 X	6073	-0-	-257	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
12	6541 X	6389	-0-	-152	-0-	6389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

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	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1933	-0-	-287	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1893	-0-	-237	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2062	-0-	-128	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

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	372	N	303	-0-	-69	-0-	278	3	25	9	Y	23					33
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					33
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2555	3	23	9	Y	21					54
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2615	3	14	9	Y	13					67
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2798	3	79	9	Y	72	125	1			14
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					14
07	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	2600	3	83	9	Y	75					89
08	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	2681	3	19	9	Y	17					106
09	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	2378	3			Y	-0-					106
10	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	2485	3	50	9	Y	45	137	1			14
11	2610	X	2262	-0-	-348	-0-	2233	3	29	9	Y	26					40
12	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	2593	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 25,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	960	N	810	-0-	-150	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	53	3150	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3025	-0-	25	78	3025	3			N	-0-					-0-
10	3178	X	3100	-0-	-78	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
*12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
*12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3100	N	3124	-0-	24	58	3124	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2988	-0-	188	246	2988	3			N	-0-					-0-
03	3506	X	3260	-0-	-246	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2559	-0-	-76	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1982	-0-	-568	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	29	-0-	-2521	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	10	-0-	-2036	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	952	N	932	-0-	-20	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 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	3069	X	1045	-0-	-2024	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	982	-0-	-1790	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1305	-0-	-1764	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1519	-0-	-881	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2914	X	1720	-0-	-1194	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
02	2632	X	2452	-0-	-180	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
03	2914	X	2148	-0-	-766	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			-0-
07	3100	N	3440	-0-	340	340	3440	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	4869	-0-	1769	2109	4869	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	4524	-0-	1524	3633	4524	3		N	-0-			-0-
10	8102	X	4469	-0-	-3633	-0-	4469	3		N	-0-			-0-
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3		N	-0-			-0-
*12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,191 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	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,555 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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1394	-0-	-1	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1316	-0-	-94	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1173	-0-	-237	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1193	-0-	-202	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1382	-0-	-137	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 N	2549	-0-	-148	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2324 N	1461	-0-	-863	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
04	2460 N	2317	-0-	-143	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2610 N	2333	-0-	-277	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2610 N	2391	-0-	-219	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*12	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
11	2430 X	615	-0-	-1815	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	2511 X	254	-0-	-2257	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					222
02	2240	X	227	-0-	-2013	-0-	7	1	220	2	N	-0-					222
03	9455	X	131	-0-	-9324	-0-	4	1	127	2	N	-0-					222
04	9150	X	7587	-0-	-1563	-0-	222	1	7299	2	N	60					282
							66	9									
05	4092	X	582	-0-	-3510	-0-	15	1	499	2	N	62					344
							68	9									
06	240	X	105	-0-	-135	-0-	3	1	99	2	N	3	187	1			160
							3	9									
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	116	1	3824	2	N	-0-					160
08	7843	X	1506	-0-	-6337	-0-	44	1	1462	2	N	-0-					160
09	7590	X	6881	-0-	-709	-0-	203	1	6674	2	N	4					164
							4	9									
10	3937	X	711	-0-	-3226	-0-	21	1	681	2	N	8					172
							9	9									
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	286	1	9396	2	N	55					227
							61	9									
12	7099	X	6791	-0-	-308	-0-	167	1	5466	2	N	1053	179	1			1101
							1158	9									

TOTAL GAS PROD: 38,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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-

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

01	3534	X	869	-0-	-2665	-0-	236	1	633	3	Y	-0-					73
02	3108	X	1028	-0-	-2080	-0-	220	1	788	3	Y	18	1	8			90
							20	9									
03	3162	X	1108	-0-	-2054	-0-	233	1	856	3	Y	17					107
							19	9									
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	16					123
05	1333	X	292	-0-	-1041	-0-	196	1	96	3	Y	-0-					123
06	1110	X	488	-0-	-622	-0-	205	1	283	3	Y	-0-					123
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	215	1	376	3	Y	3					126
							3	9									
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	192	1	106	3	Y	-0-					126
09	480	N	182	-0-	-298	-0-	180	1	2	9	Y	2					128
10	589	N	176	-0-	-413	-0-	173	1	3	9	Y	3					131
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	1			Y	-0-					131
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 5,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4822	3	1	9	Y	1					34
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4119	3	8	9	Y	7	33	1	1	8	7
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4556	3	8	9	Y	7					14
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4323	3	12	9	Y	11	20	1			5
05	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	4252	3	4	9	Y	4					9
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4477	3	6	9	Y	5					14
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4425	3	6	9	Y	5					19
08	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	4271	3	4	9	Y	4					23
09	4200	X	1593	-0-	-2607	-0-	1587	3	6	9	Y	5					28
10	4340	X	992	-0-	-3348	-0-	988	3	4	9	Y	4	22	1			10
11	4200	X	755	-0-	-3445	-0-	753	3	2	9	Y	2					12
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 38,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6069	-0-	-69	-0-	568 51	1 9	5450	3	Y	46					232
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	525 62	1 9	5207	3	Y	56	158	1	2	8	128
03	6138	X	6001	-0-	-137	-0-	582 56	1 9	5363	3	Y	51					179
04	5940	X	5426	-0-	-514	-0-	637 39	1 9	4750	3	Y	35					214
05	6138	X	5402	-0-	-736	-0-	667 101	1 9	4634	3	Y	92	170	1			136
06	5940	X	4145	-0-	-1795	-0-	455 35	1 9	3655	3	Y	32					168
07	6386	X	2781	-0-	-3605	-0-	448 20	1 9	2313	3	Y	18					186
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	514 61	1 9	5757	3	Y	55					241
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	536 61	1 9	5794	3	Y	55	173	1			123
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	557 61	1 9	5893	3	Y	55					178
*11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	548 61	1 9	5802	3	Y	55	167	1			66
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 61,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6492	-0-	-514	-0-	6439	3	53	9	Y	48	155	1			169
02	6552	X	5743	-0-	-809	-0-	5615	3	128	9	Y	116	156	1			129
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7282	3	92	9	Y	84					213
04	7020	X	6930	-0-	-90	-0-	6845	3	85	9	Y	77	167	1			123
05	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	6399	3	55	9	Y	50					173
06	7140	X	6586	-0-	-554	-0-	6522	3	64	9	Y	58	165	1			66
07	7378	X	6612	-0-	-766	-0-	6550	3	62	9	Y	56					122
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7558	3	64	9	Y	58					180
09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6901	3	83	9	Y	75	162	1			93
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7243	3	68	9	Y	62					155
11	7380	X	7006	-0-	-374	-0-	6949	3	57	9	Y	52	139	1			68
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 75,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5202	3	61	9	N	55					129
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4899	3	43	9	N	39					168
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5060	3	47	9	N	43	172	1			39
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5038	3	64	9	N	58					97
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4726	3	50	9	N	45					142
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4825	3	39	9	N	35					177
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3074	3	14	9	N	13					190
08	2573	X	1725	-0-	-848	-0-	1725	3			N	-0-					190
09	2490	X	1408	-0-	-1082	-0-	1406	3	2	9	N	2	165	1			27
10	2573	X	1300	-0-	-1273	-0-	1300	3			N	-0-					27
*11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3308	3	32	9	N	29					56
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 40,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5385	3	72	9	Y	65					256
02	5040	X	4963	-0-	-77	-0-	4891	3	72	9	Y	65	139	1	2	8	180
03	5580	X	5386	-0-	-194	-0-	5333	3	53	9	Y	48					228
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5553	3	61	9	Y	55	132	1			151
05	5487	X	4928	-0-	-559	-0-	4904	3	24	9	Y	22					173
06	5310	X	5284	-0-	-26	-0-	5203	3	81	9	Y	74					247
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5367	3	64	9	Y	58					305
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5268	3	61	9	Y	55	156	1			204
09	4950	X	4676	-0-	-274	-0-	4640	3	36	9	Y	33	159	1			78
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5170	3	58	9	Y	53					131
11	4950	X	4453	-0-	-497	-0-	4413	3	40	9	Y	36					167
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 56,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 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	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3812	3	57	9	N	52					176
02	3556	X	3517	-0-	-39	-0-	3494	3	23	9	N	21	175	1			22
03	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	3853	3	10	9	N	9					31
04	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	3721	3	37	9	N	34					65
05	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3680	3	19	9	N	17					82
06	3780	X	3721	-0-	-59	-0-	3706	3	15	9	N	14					96
07	3906	X	3009	-0-	-897	-0-	2981	3	28	9	N	25					121
08	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3793	3	18	9	N	16					137
09	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	3638	3	17	9	N	15					152
10	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3655	3	23	9	N	21					173
*11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3731	3	41	9	N	37	182	1			28
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 40,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	Y	3					86
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	709	3	33	9	Y	30	82	1	2	8	32
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	504	3	28	9	Y	25					57
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	221	3	46	9	Y	42	79	1			20
05	837	N	248	-0-	-589	-0-	234	3	14	9	Y	13					33
06	510	N	267	-0-	-243	-0-	248	3	19	9	Y	17					50
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	240	3	22	9	Y	20					70
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	217	3	14	9	Y	13					83
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	192	3	22	9	Y	20					103
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	186	3	15	9	Y	14	80	1			37
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	202	3	7	9	Y	6					43
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

C&J ENERGY SERVICES 120531
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 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	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2017 - P/A 09/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
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	1550	N	856	-0-	-694	-0-	856	2			N	-0-					167
02	1400	N	1140	-0-	-260	-0-	1126	2	14	9	N	13					180
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	N	8	144	1			44
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					44
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					44
06	1500	N	495	-0-	-1005	-0-	495	2			N	-0-					44
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	N	8					52
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2448	2	17	9	N	15					67
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2894	2	43	9	N	39					106
10	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1160	2			N	-0-					106
11	1500	N	625	-0-	-875	-0-	625	2			N	-0-					106
12	1550	N	115	-0-	-1435	-0-	107	2	8	9	N	7					113

TOTAL GAS PROD: 16,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

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-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1					266
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	2	1	9	N	1					267
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	3	2	9	N	2					269
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3					272
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	N	5					277
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	N	4					281
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1220	2	8	9	N	7					288
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	2	7	9	N	6					294
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1147	2	8	9	N	7					301
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	N	6					307
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					312
*12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	6					318

TOTAL GAS PROD: 14,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2522	-0-	-82	-0-	2498	2	24	9	N	22					70
02	2352	X	2145	-0-	-207	-0-	2104	2	41	9	N	37	91	1			16
03	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	2254	2	30	9	N	27					43
04	2520	X	2113	-0-	-407	-0-	2092	2	21	9	N	19					62
05	2604	X	2181	-0-	-423	-0-	2151	2	30	9	N	27					89
06	2430	X	2196	-0-	-234	-0-	2166	2	30	9	N	27	78	1			38
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2369	2	30	9	N	27					65
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2203	2	33	9	N	30					95
09	2520	X	1915	-0-	-605	-0-	1896	2	19	9	N	17	77	1			35
10	2604	X	2008	-0-	-596	-0-	1982	2	26	9	N	24					59
11	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2045	2	31	9	N	28					87
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 24,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	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-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

01	4433 X	3384	-0-	-1049	-0-	3321	3	63	9	N	57	174	1			185
02	4004 X	2662	-0-	-1342	-0-	2484	3	178	9	N	162	180	1			167
03	4061 X	2610	-0-	-1451	-0-	2610	3			N	-0-					167
04	3840 X	2293	-0-	-1547	-0-	2132	3	161	9	N	146	174	1			139
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3434	3	290	9	N	264	174	1			229
06	3270 X	2697	-0-	-573	-0-	2633	3	64	9	N	58					287
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3427	3	57	9	N	52	172	1			167
08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3847	3	153	9	N	139	179	1			127
09	3600 X	3357	-0-	-243	-0-	3184	3	173	9	N	157					284
10	3720 X	3166	-0-	-554	-0-	3103	3	63	9	N	57					341
11	3870 X	3535	-0-	-335	-0-	3271	3	264	9	N	240	357	1			224
12	3999 X	3568	-0-	-431	-0-	3490	3	78	9	N	71	140	1			155

TOTAL GAS PROD: 38,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	-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-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	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	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-

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	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	72 20	1 9	2390	2	N	18					178
02	2436	X	1863	-0-	-573	-0-	55 10	1 9	1798	2	N	9	138	1			49
03	3751	X	2909	-0-	-842	-0-	85 17	1 9	2807	2	N	15					64
04	3630	X	3248	-0-	-382	-0-	95 30	1 9	3123	2	N	27					91
05	3410	X	2654	-0-	-756	-0-	78 11	1 9	2565	2	N	10					101
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	72 20	1 9	2363	2	N	18					119
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	88 34	1 9	2894	2	N	31					150
08	3348	X	2544	-0-	-804	-0-	75 12	1 9	2457	2	N	11					161
09	3240	X	2000	-0-	-1240	-0-	58 11	1 9	1931	2	N	10					171
10	3007	X	1992	-0-	-1015	-0-	59 10	1 9	1923	2	N	9					180
11	2910	X	2433	-0-	-477	-0-	72 24	1 9	2337	2	N	22					202
12	3007	X	1092	-0-	-1915	-0-	32 6	1 9	1054	2	N	5	164	1			43

TOTAL GAS PROD: 28,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	N	10					143
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					143
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	50	2	3	9	N	3					146
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4					150
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3					153
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					155
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					160
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	518	2	22	9	N	20					180
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	N	10					190
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	542	2	11	9	N	10					200
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					200
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	552	2	9	9	N	8					208

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 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		1459	-0-	1459	1834	1428	2	31	9	N	28	21	1			10
02	14B2 EXT		518	-0-	518	2352	494	2	24	9	N	22	17	1			15
03	3209	X	857	-0-	-2352	-0-	814	2	43	9	N	39	35	1			19
04	20645	X	20645	-0-	-0-	-0-	19252	2	1393	9	N	1266	973	1			312
05	20367	X	14602	-0-	-5765	-0-	13669	2	933	9	N	848	1062	1			98
06	19710	X	11152	-0-	-8558	-0-	10429	2	723	9	N	657	612	1			143
07	20367	X	11440	-0-	-8927	-0-	10710	2	730	9	N	664	654	1			153
08	20367	X	7975	-0-	-12392	-0-	7579	2	396	9	N	360	415	1			98
09	19710	X	7201	-0-	-12509	-0-	7067	2	134	9	N	122					220
10	20367	X	4040	-0-	-16327	-0-	3956	2	84	9	N	76	181	1			115
11	11160	X	4204	-0-	-6956	-0-	4092	2	112	9	N	102					217
12	11439	X	3383	-0-	-8056	-0-	3316	2	67	9	N	61	172	1			106

TOTAL GAS PROD: 87,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,245

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

01	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	20149	2	480	9	N	436	373	1			232
02	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17278	2	398	9	N	362	350	1			244
03	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	18129	2	384	9	N	349	376	1			217
04	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	16849	2	366	9	N	333	376	1			174
05	46330	X	46330	-0-	-0-	-0-	45969	2	361	9	N	328	363	1			139
06	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	13950	2	272	9	N	247	206	1			180
07	36960	X	36960	-0-	-0-	-0-	36674	2	286	9	N	260	184	1			256
08	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12444	2	229	9	N	208	369	1			95
09	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11737	2	239	9	N	217	193	1			119
10	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	11993	2	211	9	N	192	191	1			120
11	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11120	2	218	9	N	198	184	1			134
*12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11522	2	213	9	N	194	166	1			162

TOTAL GAS PROD: 231,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,324

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

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) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

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-

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

01	868 N	140	-0-	-728	-0-	123	2	17 9	N	15				95
02	784 N	422	-0-	-362	-0-	400	2	22 9	N	20				115
03	899 N	841	-0-	-58	-0-	811	2	30 9	N	27				142
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	652	2	20 9	N	18				160
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	780	2	28 9	N	25				185
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	727	2	24 9	N	22				207
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14 9	N	13	180	1		40
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	737	2	19 9	N	17				57
09	750 N	613	-0-	-137	-0-	590	2	23 9	N	21				78
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	716	2	22 9	N	20				98
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	726	2	26 9	N	24				122
*12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	994	2	25 9	N	23				145

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	741	2	2	9	N	2					43
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	2	9	9	N	8					51
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	N	8					59
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	2	7	9	N	6					65
05	837	N	673	-0-	-164	-0-	667	2	6	9	N	5	36	1			34
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4					38
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8	39	1			7
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	864	2	37	9	N	34					41
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	836	2	40	9	N	36	36	1			41
10	899	N	753	-0-	-146	-0-	717	2	36	9	N	33					74
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	926	2	34	9	N	31					105
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	856	2	33	9	N	30					135

TOTAL GAS PROD: 9,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

MO		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	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-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

MO		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	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1772	-0-	-119	-0-	1730	2	42	9	N	38	69	1			34
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1754	2	40	9	N	36					70
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2005	2	48	9	N	44					114
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1788	2	44	9	N	40					154
05	1984	N	1607	-0-	-377	-0-	1557	2	50	9	N	45	83	1			116
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2101	2	47	9	N	43					159
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1980	2	55	9	N	50	92	1			117
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2016	2	90	9	N	82					199
09	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	1950	2	94	9	N	85	85	1			199
10	2108	N	1760	-0-	-348	-0-	1672	2	88	9	N	80					279
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2162	2	89	9	N	81					360
12	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	1998	2	92	9	N	84					444

TOTAL GAS PROD: 23,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 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	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	1411	2			N	-0-					261
02	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	1345	2	9	9	N	8	97	1			172
03	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	1353	2	13	9	N	12	75	1			109
04	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1164	2	10	9	N	9					118
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1588	2	11	9	N	10	119	1			9
06	3000	N	3402	-0-	402	402	3246	2	156	9	N	142	123	1			28
07	3100	N	3006	-0-	-94	308	2758	2	248	9	N	225	200	1			53
08	3100	N	2837	-0-	-263	45	2570	2	267	9	N	243					296
09	2757	X	2712	-0-	-45	-0-	2470	2	242	9	N	220	240	1			276
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2525	2	237	9	N	215	99	1			392
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2319	2	220	9	N	200	84	1			508
*12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2365	2	218	9	N	198	179	1			527

TOTAL GAS PROD: 26,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

01	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	412	1	2915	2	N	-0-					79
02	3276	X	2761	-0-	-515	-0-	392	1	2355	2	N	13					92
							14	9									
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	431	1	3433	2	N	16	3	8			105
							18	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	362	1	3243	2	N	7					112
							8	9									
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	412	1	3636	2	N	56	143	1			25
							62	9									
06	3750	X	3386	-0-	-364	-0-	389	1	2997	2	N	-0-					25
07	3875	X	3262	-0-	-613	-0-	371	1	2887	2	N	4	1	8			28
							4	9									
08	4061	X	2879	-0-	-1182	-0-	434	1	2445	2	N	-0-					28
09	3930	X	2331	-0-	-1599	-0-	408	1	1919	2	N	4	4	8			28
							4	9									
10	4061	X	2573	-0-	-1488	-0-	432	1	2141	2	N	-0-					28
11	3390	X	2508	-0-	-882	-0-	420	1	2088	2	N	-0-					28
12	3255	X	2441	-0-	-814	-0-	434	1	2007	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 37,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	870	2	N	-0-					105
02	840	N	458	-0-	-382	-0-	25	1	433	2	N	-0-					105
03	837	N	602	-0-	-235	-0-	33	1	569	2	N	-0-					105
04	900	N	683	-0-	-217	-0-	37	1	646	2	N	-0-					105
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	69	1	747	2	N	-0-					105
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	N	-0-					105
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683	2	N	-0-					105
08	806	N	705	-0-	-101	-0-	52	1	653	2	N	-0-					105
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	N	3	98	1			10
							3	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	N	-0-					10
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	34	1	595	2	N	-0-					10
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	35	1	652	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	155	1	2431	2	Y	20					44
							22	9									
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	272	1	2060	2	Y	3	1	8			46
							3	9									
03	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	302	1	2393	2	Y	12					58
							13	9									
04	2760	X	2352	-0-	-408	-0-	254	1	2088	2	Y	9					67
							10	9									
05	2852	X	2783	-0-	-69	-0-	305	1	2467	2	Y	10					77
							11	9									
06	2610	X	2394	-0-	-216	-0-	270	1	2112	2	Y	11					88
							12	9									
07	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	290	1	2127	2	Y	12					100
							13	9									
08	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	310	1	2383	2	Y	11	1	8			110
							12	9									
09	2700	X	2450	-0-	-250	-0-	300	1	2132	2	Y	16	5	8			121
							18	9									
10	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	304	1	2365	2	Y	15					136
							17	9									
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	300	1	2447	2	Y	27	144	1			19
							30	9									
*12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	308	1	2494	2	Y	14					33
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	94	1			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: 77

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	79	-0-	79	139	3	1	76	2	N	-0-					-0-
06	218	X	79	-0-	-139	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 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	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	139	1	1684	2	N	-0-					21
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	135	1	1502	2	N	1	1	8			21
							1	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	136	1	1535	2	N	1	1	8			21
							1	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	74	1	1974	2	N	-0-					21
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	155	1	1754	2	N	-0-					21
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	142	1	1434	2	N	-0-					21
07	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	149	1	1609	2	N	-0-					21
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	159	1	1755	2	N	-0-					21
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	158	1	1663	2	N	-0-					21
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	152	1	1642	2	N	-0-					21
11	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	157	1	1612	2	N	-0-					21
12	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	160	1	1560	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 21,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3379	X	2308	-0-	-1071	-0-	343	1	1965	2	Y	-0-					18
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	392	1	3234	2	Y	25	6	8			37
							28	9									
03	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	357	1	2572	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
04	3240	X	2453	-0-	-787	-0-	323	1	2130	2	Y	-0-					37
05	4061	X	3444	-0-	-617	-0-	434	1	2987	2	Y	21					58
							23	9									
06	3930	X	2798	-0-	-1132	-0-	411	1	2372	2	Y	14					72
							15	9									
07	4061	X	2756	-0-	-1305	-0-	380	1	2368	2	Y	7					79
							8	9									
08	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	434	1	2836	2	Y	33	2	8			110
							36	9									
09	3330	X	2896	-0-	-434	-0-	413	1	2471	2	Y	11	11	8			110
							12	9									
10	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	354	1	2440	2	Y	-0-					110
11	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	403	1	2314	2	Y	18					128
							20	9									
12	3317	X	1358	-0-	-1959	-0-	95	1	1263	2	Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 33,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

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	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-

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 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-					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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 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	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	483	-0-	483	483	46	1	437	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	836	-0-	836	1319	89	1	747	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	917	-0-	917	2236	78	1	839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 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	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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

01	1550 X	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			Y	-0-					88
02	1400 X	424	-0-	-976	-0-	424	2			Y	-0-					88
03	1271 X	150	-0-	-1121	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	8			88
04	1230 X	559	-0-	-671	-0-	528	2	31	9	Y	28					116
05	1271 X	1080	-0-	-191	-0-	995	2	85	9	Y	77	168	1			25
06	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					25
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					25
08	1085 X	538	-0-	-547	-0-	538	2			Y	-0-					25
09	1740 X	55	-0-	-1685	-0-	55	2			Y	-0-					25
10	1798 X	271	-0-	-1527	-0-	96	2	175	9	Y	159	165	1			19
11	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					19
*12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		29	-0-	29	29	1	1	28	2	N	-0-					-0-
04		83	54	-0-	-29	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		62	-0-	62	122	3	1	59	2	N	-0-					-0-
07		122 X	-0-	-0-	-122	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-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: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	446	1	3988	2	N	57	188	1			31
							63	9									
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	401	1	2090	2	N	28					59
							31	9									
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	446	1	3536	2	N	83					142
							91	9									
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	432	1	4393	2	N	89	171	1			60
							98	9									
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	389	1	3907	2	N	75					135
							83	9									
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	432	1	3466	2	N	54					189
							59	9									
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	446	1	4017	2	N	76	188	1			77
							84	9									
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	446	1	4364	2	N	92					169
							101	9									
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	432	1	4138	2	N	71	178	1			62
							78	9									
10	2542	X	542	-0-	-2000	-0-	446	2	96	9	N	87					149
*11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	432	1	4173	2	N	91	192	1			48
							100	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 43,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1667	-0-	-69	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1824	-0-	-96	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2222	-0-	-289	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2228	-0-	-202	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2180	-0-	-250	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3046	-0-	-1356	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	1009	-0-	-2715	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	1789	-0-	-2241	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	273	-0-	-3627	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	425	-0-	-2613	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1624	-0-	-1316	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1286	-0-	-512	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1338	-0-	-1212	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2032	-0-	-634	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	150	1	5024	2	N	-0-					-0-
02	4648 X	3181	-0-	-1467	-0-	93	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	4991 X	4448	-0-	-543	-0-	129	1	4258	2	Y	55					55
						61	9									
04	5010 X	4925	-0-	-85	-0-	146	1	4762	2	Y	15					70
						17	9									
05	5177 X	4812	-0-	-365	-0-	141	1	4671	2	Y	-0-					70
06	5010 X	4444	-0-	-566	-0-	128	1	4316	2	Y	-0-					70
07	5084 X	4209	-0-	-875	-0-	121	1	4088	2	Y	-0-					70
08	5084 X	4126	-0-	-958	-0-	116	1	4010	2	Y	-0-					70
09	4920 X	3692	-0-	-1228	-0-	105	1	3587	2	Y	-0-					70
10	4805 X	4158	-0-	-647	-0-	117	1	4041	2	Y	-0-					70
11	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	154	1	5218	2	Y	110	165	1			15
						121	9									
12	4216 X	3856	-0-	-360	-0-	111	1	3745	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 52,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

01	4681 X	4571	-0-	-110	-0-	131	1	4440	2	N	-0-					22
02	4228 X	3629	-0-	-599	-0-	106	1	3523	2	N	-0-					22
03	4681 X	3796	-0-	-885	-0-	111	1	3685	2	N	-0-					22
04	4410 X	3769	-0-	-641	-0-	108	1	3605	2	N	51					73
						56	9									
05	4557 X	4332	-0-	-225	-0-	126	1	4206	2	N	-0-					73
06	4410 X	4266	-0-	-144	-0-	124	1	4142	2	N	-0-					73
07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	121	1	4054	2	N	-0-					73
08	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	126	1	4247	2	N	-0-					73
09	4260 X	3998	-0-	-262	-0-	116	1	3882	2	N	-0-					73
10	4402 X	4180	-0-	-222	-0-	121	1	4059	2	N	-0-					73
11	4260 X	3766	-0-	-494	-0-	108	1	3658	2	N	-0-					73
12	4371 X	4319	-0-	-52	-0-	122	1	4129	2	N	62					135
						68	9									

TOTAL GAS PROD: 49,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	2648					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2058	3	6	9	Y	5					6
02	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					6
03	1829	X	1405	-0-	-424	-0-	1401	3	4	9	Y	4					10
04	2010	X	1428	-0-	-582	-0-	1426	3	2	9	Y	2					12
05	2077	X	866	-0-	-1211	-0-	852	3	14	9	Y	13	22	1			3
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					3
07	1953	X	1065	-0-	-888	-0-	1051	3	14	9	Y	13					16
08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1755	3	3	9	Y	3					19
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					19
10	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1615	3	10	9	Y	9	25	1			3
11	1710	X	1493	-0-	-217	-0-	1489	3	4	9	Y	4					7
12	1767	X	1727	-0-	-40	-0-	1727	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 16,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 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	403	N	310	-0-	-93	-0-	202	2	108	9	Y	98					113
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	178	2			Y	-0-					113
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	214	2	54	9	Y	49	149	1			13
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			Y	-0-					13
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					13
06	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	2			Y	-0-					13
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					13
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	206	2	43	9	Y	39					52
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					52
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					52
11	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	2			Y	-0-					52
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	21	2	40	9	Y	36					88

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

01	14B2 EXT		9	-0-	9	1338	9	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		355	-0-	355	1693	355	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1633	-0-	1633	3326	1633	3			N	-0-					-0-
04	5431	X	2105	-0-	-3326	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1077	-0-	-504	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	53	-0-	-1477	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	38	-0-	-1605	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	58	-0-	-992	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2065	-0-	2065	2065	2065	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		939	-0-	939	3004	939	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		960	-0-	960	3964	960	3			N	-0-					-0-
06	5022	X	1058	-0-	-3964	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1957	-0-	-120	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2254	-0-	-381	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2573	X	2484	-0-	-89	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1839	-0-	-485	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1819	-0-	-754	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2048	-0-	-352	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1637	-0-	-843	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	980	-0-	-1420	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1511	-0-	-597	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1268	-0-	-840	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
*12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4168	-0-	-420	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4178	-0-	-255	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4262	-0-	-28	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4102	-0-	-300	-0-	4102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,031 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	2108	N	16	-0-	-2092	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	6981	-0-	3881	3881	6981	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3471	-0-	471	4352	3471	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	448	-0-	-2652	1700	448	3			N	-0-					-0-
08	2931	X	1231	-0-	-1700	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1012	-0-	-1148	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	213	-0-	-2019	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					33
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					33
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-					33
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					33
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	2	N	-0-					33
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-					33
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-					33
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	6	1	209	2	N	-0-					33
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	9					42
							10	9									
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	5	1	176	2	N	5					47
							6	9									
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	5	1	181	2	N	-0-					47
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	5	1	181	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

01	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
02	1288 N	1019	-0-	-269	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	643	-0-	-473	-0-	643	3	N	-0-			-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-			-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
09	1470 N	1095	-0-	-375	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1116	-0-	-248	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,704 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

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					99
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					99
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					99
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					99
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					99
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					99
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					99
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					99
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					99
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					99
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					99
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					17
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					17
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					17
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					17
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					17
06	1590	N	941	-0-	-649	-0-	941	3			N	-0-					17
07	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					17
08	1116	N	760	-0-	-356	-0-	746	3	14	9	N	13					30
09	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					30
10	1023	N	765	-0-	-258	-0-	765	3			N	-0-					30
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					30
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	-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 #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 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	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-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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	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-

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	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 (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					184
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					184
03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					184
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					184
05	434	X	3	-0-	-431	-0-	3	2			N	-0-					184
06	810	X	3	-0-	-807	-0-	3	2			N	-0-					184
07	837	X	295	-0-	-542	-0-	295	2			N	-0-					184
08	837	X	609	-0-	-228	-0-	609	2			N	-0-					184
09	180	X	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					184
10	310	X	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					184
11	600	X	120	-0-	-480	-0-	120	2			N	-0-					184
12	620	X	154	-0-	-466	-0-	154	2			N	-0-	165	1			19

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3245	-0-	-0-	-0-	226	1	2971	3	N	44					159
							48	9									
02	2492	X	2452	-0-	-40	-0-	166	1	2233	3	N	48	183	1	2	8	22
							53	9									
03	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	181	1	2371	3	N	25					47
							28	9									
04	3150	X	2474	-0-	-676	-0-	174	1	2253	3	N	43					90
							47	9									
05	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	184	1	2432	3	N	90					180
							99	9									
06	3150	X	2480	-0-	-670	-0-	176	1	2303	3	N	1	121	1			60
							1	9									
07	2728	X	2576	-0-	-152	-0-	177	1	2399	3	N	-0-					60
08	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	182	1	2374	3	N	19					79
							21	9									
09	2640	X	2493	-0-	-147	-0-	172	1	2282	3	N	35					114
							39	9									
10	2728	X	2382	-0-	-346	-0-	170	1	2194	3	N	16					130
							18	9									
11	2490	X	1633	-0-	-857	-0-	113	1	1509	3	N	10					140
							11	9									
12	2573	X	1836	-0-	-737	-0-	116	1	1709	3	N	10					150
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1249	-0-	-239	-0-	88	1	1160	3	N	1					100
							1	9									
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	107	1	1450	3	N	35	5	8			130
							39	9									
03	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	143	1	1891	3	N	89	181	1			38
							98	9									
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	151	1	1986	3	N	86					124
							95	9									
05	1767	X	1729	-0-	-38	-0-	117	1	1559	3	N	48					172
							53	9									
06	2070	X	1501	-0-	-569	-0-	104	1	1379	3	N	16	73	1			115
							18	9									
07	2294	X	1077	-0-	-1217	-0-	70	1	959	3	N	44	159	1			-0-
							48	9									
08	2294	X	648	-0-	-1646	-0-	45	1	603	3	N	-0-					-0-
09	2220	X	100	-0-	-2120	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	1447	-0-	-53	-0-	64	1	874	3	N	463	333	1			130
							509	9									
12	1085	X	1082	-0-	-3	-0-	57	1	795	3	N	209	192	1			147
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 14,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4424	-0-	-2458	-0-	4356	2	68	9	N	62					174
02	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	3810	2	7	9	N	6					180
03	4526	X	4147	-0-	-379	-0-	4111	2	36	9	N	33	181	1			32
04	4470	X	3980	-0-	-490	-0-	3905	2	75	9	N	68					100
05	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	3985	2	252	9	N	229	184	1			145
06	4290	X	4058	-0-	-232	-0-	4058	2			N	-0-					145
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4541	2	113	9	N	103	186	1			62
08	4247	X	3708	-0-	-539	-0-	3665	2	43	9	N	39					101
09	4110	X	3823	-0-	-287	-0-	3739	2	84	9	N	76	172	1			5
10	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	3766	2	259	9	N	235					240
11	4500	X	3616	-0-	-884	-0-	3577	2	39	9	N	35	183	1			92
12	4650	X	3956	-0-	-694	-0-	3887	2	69	9	N	63					155

TOTAL GAS PROD: 48,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1089	2	17	9	Y	15					135
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	Y	2	2	8			135
03	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2			Y	-0-					135
04	1080	N	865	-0-	-215	-0-	865	2			Y	-0-					135
05	1054	N	869	-0-	-185	-0-	869	2			Y	-0-					135
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			Y	-0-					135
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1196	2	11	9	Y	10					145
08	868	N	613	-0-	-255	-0-	600	2	13	9	Y	12	89	1			68
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	913	2	12	9	Y	11					79
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	Y	4					83
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	Y	4					87
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1252	2	11	9	Y	10	78	1			19

TOTAL GAS PROD: 11,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	2414	2	20	9	N	18					200
02	2800	X	2185	-0-	-615	-0-	2095	2	90	9	N	82	5	8			277
03	3100	X	2350	-0-	-750	-0-	2343	2	7	9	N	6	174	1			109
04	2670	X	2460	-0-	-210	-0-	2401	2	59	9	N	54	3	8			160
05	2449	X	2438	-0-	-11	-0-	2425	2	13	9	N	12					172
06	2370	X	2304	-0-	-66	-0-	2271	2	33	9	N	30					202
07	2542	X	1977	-0-	-565	-0-	1930	2	47	9	N	43					245
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2677	2	33	9	N	30	160	1			115
09	2460	X	2089	-0-	-371	-0-	2056	2	33	9	N	30					145
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2679	2	39	9	N	35					180
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2754	2	41	9	N	37					217
12	2697	X	629	-0-	-2068	-0-	621	2	8	9	N	7					224

TOTAL GAS PROD: 27,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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	1023	N	883	-0-	-140	-0-	866	2	17	9	N	15	147	1			84
02	896	N	611	-0-	-285	-0-	599	2	12	9	N	11					95
03	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	2			N	-0-					95
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	812	2	30	9	N	27					122
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	907	2	15	9	N	14					136
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	874	2	23	9	N	21					157
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	935	2	19	9	N	17					174
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	923	2	30	9	N	27	175	1			26
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	917	2	19	9	N	17					43
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	888	2	19	9	N	17					60
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	884	2	11	9	N	10					70
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	850	2	17	9	N	15					85

TOTAL GAS PROD: 9,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) //CONT.// 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					36
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					36
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					36
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					36
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					36
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					36
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					36
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					36
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					36
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					36
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					36
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 2,726 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	122	1	2099	3	N	86	178	1			315
							95	9									
02	2212	N	2045	-0-	-167	-0-	119	1	1839	3	N	79					394
							87	9									
03	2387	N	2147	-0-	-240	-0-	124	1	1943	3	N	73	173	1			294
							80	9									
04	2250	N	2099	-0-	-151	-0-	108	1	1908	3	N	75	177	1			192
							83	9									
05	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	112	1	1876	3	N	75					267
							83	9									
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	106	1	1758	3	N	72	177	1			162
							79	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	7	1	1831	3	N	63	168	1			57
							69	9									
08	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1777	3	78	9	N	71					128
09	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1659	3	73	9	N	66					194
10	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	1631	3	66	9	N	60	174	1			80
11	1800	N	1493	-0-	-307	-0-	1419	3	74	9	N	67					147
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 21,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

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-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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	775	X	616	-0-	-159	-0-	6	1	579	2	N	28					188
							31	9									
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	N	27					215
							30	9									
03	837	X	731	-0-	-106	-0-	65	1	651	2	N	14	188	1			41
							15	9									
04	810	X	614	-0-	-196	-0-	82	1	506	2	N	24					65
							26	9									
05	837	X	826	-0-	-11	-0-	62	1	739	2	N	23					88
							25	9									
06	780	X	753	-0-	-27	-0-	729	2	24	9	N	22					110
07	806	X	774	-0-	-32	-0-	39	1	710	2	N	23					133
							25	9									
08	837	X	736	-0-	-101	-0-	48	1	658	2	N	27					160
							30	9									
09	810	X	770	-0-	-40	-0-	170	1	578	2	N	20					180
							22	9									
10	837	X	710	-0-	-127	-0-	143	1	543	2	N	22	177	1			25
							24	9									
11	750	X	650	-0-	-100	-0-	91	1	526	2	N	30					55
							33	9									
*12	984	X	984	-0-	-0-	-0-	380	1	568	2	N	33					88
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 8,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					162
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					162
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					162
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 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	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					13
02	252	N	16	-0-	-236	-0-	16	2			N	-0-					13
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					13
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					13
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					13
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 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		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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - P/A 10/14/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 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	961	X	663	-0-	-298	-0-	544	2	119	9	N	108	167	1			25
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					25
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					25
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					25
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					25
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 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-					20
02	14B2 EXT		250	-0-	250	250	250	2			N	-0-	20	1			-0-
03	14B2 EXT		3759	-0-	3759	4009	3592	2	167	9	N	152					152
04	8635	X	4626	-0-	-4009	-0-	4527	2	99	9	N	90	185	1			57
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5141	2	149	9	N	135					192
06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5200	2	46	9	N	42	191	1			43
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5615	2	96	9	N	87					130
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5782	2	99	9	N	90					220
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5706	2	89	9	N	81	187	1			114
10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5983	2	97	9	N	88					202
11	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5997	2	79	9	N	72	184	1			90
*12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5935	2	133	9	N	121					211

TOTAL GAS PROD: 54,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	248	N	207	-0-	-41	-0-	46	1	161	2	Y	-0-					18
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					18
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					18
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					18
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					18
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					18
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-	18	1			-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	133	-0-	-146	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1317	2	143	9	N	130	175	1			163
02	1568	N	1157	-0-	-411	-0-	1043	2	114	9	N	104	165	1			102
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1094	2	180	9	N	164	168	1			98
04	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	1077	2	113	9	N	103					201
05	1271	N	852	-0-	-419	-0-	826	2	26	9	N	24	169	1			56
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1225	2	281	9	N	255	169	1			142
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1220	2	138	9	N	125	171	1			96
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1249	2	165	9	N	150	166	1			80
09	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1194	2	165	9	N	150					230
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1322	2	151	9	N	137	165	1			202
11	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1151	2	103	9	N	94	175	1			121
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1239	2	132	9	N	120	158	1			83

TOTAL GAS PROD: 15,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,556

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 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	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 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	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	14B	DENY	-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-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					124
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	2			N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					124
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					242
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 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	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5235	2	73	9	N	66	123	1			222
02	7560	X	3545	-0-	-4015	-0-	3545	2			N	-0-					222
03	8370	X	3960	-0-	-4410	-0-	3875	2	85	9	N	77					299
04	8100	X	3408	-0-	-4692	-0-	3361	2	47	9	N	43					342
05	5301	X	2893	-0-	-2408	-0-	2865	2	28	9	N	25					367
06	5130	X	2537	-0-	-2593	-0-	2503	2	34	9	N	31	189	1			209
07	3968	X	1948	-0-	-2020	-0-	1920	2	28	9	N	25					234
08	3968	X	384	-0-	-3584	-0-	384	2			N	-0-					234
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					234
10	2883	X	479	-0-	-2404	-0-	479	2			N	-0-					234
*11	2550	X	989	-0-	-1561	-0-	730	2	259	9	N	235	188	1			281
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 25,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6	9	N	5					212
02	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3					215
03	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					215
04	1950	#	1611	-0-	-339	-0-	1607	2	4	9	N	4					219
05	2015	#	1713	-0-	-302	-0-	1713	2			N	-0-	182	1			37
06	1950	#	1428	-0-	-522	-0-	1427	2	1	9	N	1					38
07	1767	#	1538	-0-	-229	-0-	1532	2	6	9	N	5					43
08	1705	#	1397	-0-	-308	-0-	1397	2			N	-0-					43
09	1650	#	1594	-0-	-56	-0-	1594	2			N	-0-					43
10	1705	#	1544	-0-	-161	-0-	1538	2	6	9	N	5					48
11	1500	#	665	-0-	-835	-0-	663	2	2	9	N	2					50
12	1643	#	996	-0-	-647	-0-	860	2	136	9	N	124					174

TOTAL GAS PROD: 17,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
THE 6C GROUP LLC 851487
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	T. A.		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	2232	N	1027	-0-	-1205	-0-	22 7	1 9	998	3	Y	6	6	1			-0-
02	1764	N	781	-0-	-983	-0-	17 6	1 9	758	3	Y	5	5	1			-0-
03	1488	N	810	-0-	-678	-0-	18 7	1 9	785	3	Y	6	6	1			-0-
04	990	N	731	-0-	-259	-0-	17 6	1 9	708	3	Y	5	5	1			-0-
05	868	N	681	-0-	-187	-0-	16 6	1 9	659	3	Y	5	5	1			-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	13 6	1 9	690	3	Y	5	5	1			-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	15 6	1 9	719	3	Y	5	5	1			-0-
08	DLQ G-10		580	-0-	580	580	14 4	1 9	562	3	Y	4	4	1			-0-
09	DLQ G-10		611	-0-	611	1191	14 6	1 9	591	3	Y	5	5	1			-0-
10	DLQ G-10		608	-0-	608	1799	13 3	1 9	592	3	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		395	-0-	395	2194	10 2	1 9	383	3	Y	2	2	1			-0-
*12	2600	N	610	-0-	-1990	204	15 10	1 9	585	3	Y	9	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	44	1	1908	3	Y	23	24	1	1				
						25	9											
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	23	23	1	1				
						25	9											
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	46	1	1945	3	Y	24	23	1	2				
						26	9											
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	44	1	1825	3	Y	20	21	1	1				
						22	9											
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	49	1	2086	3	Y	17	18	1	-0-				
						19	9											
06	1800 N	1212	-0-	-588	-0-	24	1	1169	3	Y	17	16	1	1				
						19	9											
07	1860 N	1148	-0-	-712	-0-	29	1	1104	3	Y	14	15	1	-0-				
						15	9											
08	DLQ G-10	1361	-0-	1361	1361	30	1	1314	3	Y	15	14	1	1				
						17	9											
09	DLQ G-10	1237	-0-	1237	2598	29	1	1193	3	Y	14	14	1	1				
						15	9											
10	DLQ G-10	1260	-0-	1260	3858	29	1	1213	3	Y	16	16	1	1				
						18	9											
11	DLQ G-10	1363	-0-	1363	5221	35	1	1308	3	Y	18	18	1	1				
						20	9											
*12	2600 N	1067	-0-	-1533	3688	28	1	1025	3	Y	13	13	1	1				
						14	9											

TOTAL GAS PROD: 18,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	10	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	9	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	10	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	9	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	3	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	245	-0-	-235	-0-	6	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

01	682	N	634	-0-	-48	-0-	14	1	609	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	12	1	534	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	13	1	554	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	11	1	482	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	12	1	517	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	11	1	513	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	486	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	11	1	498	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	11	1	462	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	11	1	458	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	477	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	6	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	53	-0-	-164	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	73	-0-	-175	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1217	-0-	-705	-0-	25	1	1181	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	29	1	1437	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	33	1	1509	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	36	1	1603	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	44	1	1490	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	34	1	1515	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	45	1	1547	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		1788	-0-	1788	1788	41	1	1738	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3402	39	1	1565	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	DLQ G-10		1900	-0-	1900	5302	41	1	1837	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
11	DLQ G-10		1806	-0-	1806	7108	44	1	1744	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
*12	2600	N	1768	-0-	-832	6276	42	1	1680	3	Y	42	18	1			25
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 19,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20 29	1 9	892	3	Y	26	26	1			1
02	952	N	822	-0-	-130	-0-	18 28	1 9	776	3	Y	25	25	1			1
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	19 29	1 9	829	3	Y	26	27	1			-0-
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	19 29	1 9	808	3	Y	26	25	1			1
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	20 28	1 9	840	3	Y	25	25	1			1
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	819	3	Y	22	22	1			1
07	899	N	790	-0-	-109	-0-	16 25	1 9	749	3	Y	23	23	1			1
08	899	N	700	-0-	-199	-0-	16 23	1 9	661	3	Y	21	21	1			1
09	870	N	676	-0-	-194	-0-	15 24	1 9	637	3	Y	22	22	1			1
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	15 9	1 9	642	3	Y	8	8	1			1
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	829	3	Y	15	15	1			1
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	18 31	1 9	674	3	Y	28	12	1			17

TOTAL GAS PROD: 9,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	46	1	2166	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
02	2436	N	1966	-0-	-470	-0-	38	1	1872	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
03	2387	N	1996	-0-	-391	-0-	41	1	1896	3	Y	54	55	1			1
							59	9									
04	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	43	1	1945	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
05	2170	N	1559	-0-	-611	-0-	43	1	1460	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	46	1	2087	3	Y	46	45	1			3
							51	9									
07	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	45	1	1579	3	Y	47	47	1			3
							52	9									
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	37	1	1552	3	Y	43	43	1			3
							47	9									
09	2190	N	1318	-0-	-872	-0-	30	1	1237	3	Y	46	46	1			3
							51	9									
10	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	31	1	1404	3	Y	58	56	1			5
							64	9									
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	50	1	1992	3	Y	73	72	1			6
							80	9									
*12	3100	N	3176	-0-	76	76	71	1	2804	3	Y	274	115	1			165
							301	9									

TOTAL GAS PROD: 23,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	1		-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	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	18	1	827	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	15	1	721	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	829	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	17	1	770	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	806	N	684	-0-	-122	-0-	19	1	642	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	780	N	447	-0-	-333	-0-	9	1	418	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
07	806	N	178	-0-	-628	-0-	4	1	153	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	25	1	1167	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
09	DLQ G-10		1017	-0-	1017	2229	24	1	972	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
10	DLQ G-10		2351	-0-	2351	4580	47	1	2170	3	Y	122	112	1			11
							134	9									
11	DLQ G-10		2492	-0-	2492	7072	57	1	2305	3	Y	118	119	1			10
							130	9									
12	T. A.		2850	-0-	2850	9922	61	1	2434	3	Y	323	138	1			195
							355	9									

TOTAL GAS PROD: 14,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	19	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	310	-0-	-530	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	134	-0-	-176	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	14 110	1 9	631	3	Y	100	100	1			3
02	700	N	549	-0-	-151	-0-	10 105	1 9	434	3	Y	95	95	1			3
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	10 111	1 9	450	3	Y	101	102	1			2
04	720	N	543	-0-	-177	-0-	10 108	1 9	425	3	Y	98	95	1			5
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	11 106	1 9	451	3	Y	96	96	1			5
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	8 92	1 9	430	3	Y	84	84	1			5
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	10 97	1 9	492	3	Y	88	88	1			5
08	DLQ G-10		516	-0-	516	516	10 89	1 9	417	3	Y	81	81	1			5
09	DLQ G-10		518	-0-	518	1034	10 95	1 9	413	3	Y	86	86	1			5
10	DLQ G-10		479	-0-	479	1513	10 28	1 9	441	3	Y	25	28	1			2
11	DLQ G-10		307	-0-	307	1820	7 29	1 9	271	3	Y	26	26	1			2
*12	2336	N	516	-0-	-1820	-0-	11 97	1 9	408	3	Y	88	37	1			53

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

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 #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

01	620	N	531	-0-	-89	-0-	12	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	9	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	303	-0-	-255	-0-	8	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	14	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	427	-0-	-203	-0-	11	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	429	-0-	-253	-0-	12	1	417	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 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	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	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 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	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	37	1	1588	3	Y	239	246	1	15
							263	9							
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	3	Y	227	229	1	13
							250	9							
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	29	1	1247	3	Y	238	233	1	18
							262	9							
04	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	24	1	1000	3	Y	206	216	1	8
							227	9							
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	180	185	1	3
							198	9							
06	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	25	1	1227	3	Y	161	157	1	7
							177	9							
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	29	1	1118	3	Y	148	152	1	3
							163	9							
08	DLQ G-10		1427	-0-	1427	1427	28	1	1241	3	Y	144	142	1	5
							158	9							
09	DLQ G-10		1432	-0-	1432	2859	30	1	1245	3	Y	143	140	1	8
							157	9							
10	DLQ G-10		1067	-0-	1067	3926	24	1	975	3	Y	62	68	1	2
							68	9							
11	DLQ G-10		135	-0-	135	4061	3	1	123	3	Y	8	10	1	-0-
							9	9							
*12	2600	N	1127	-0-	-1473	2588	29	1	1033	3	Y	59	56	1	3
							65	9							

TOTAL GAS PROD: 15,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,815

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. (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	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	32	1	1520	3	Y	52	52	1	2
							57	9							
02	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	26	1	1281	3	Y	50	50	1	2
							55	9							
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	3	Y	52	53	1	1
							57	9							
04	1560	N	1293	-0-	-267	-0-	27	1	1210	3	Y	51	50	1	2
							56	9							
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	43	1	1396	3	Y	50	50	1	2
							55	9							
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	49	1	2166	3	Y	44	44	1	2
							48	9							
07	1333	N	945	-0-	-388	-0-	25	1	869	3	Y	46	46	1	2
							51	9							
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	40	1	1675	3	Y	42	42	1	2
							46	9							
09	2250	N	847	-0-	-1403	-0-	19	1	777	3	Y	46	45	1	3
							51	9							
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	3	Y	74	70	1	7
							81	9							
11	1500	N	1144	-0-	-356	-0-	26	1	1061	3	Y	52	54	1	5
							57	9							
12	868	N	496	-0-	-372	-0-	11	1	427	3	Y	53	26	1	32
							58	9							

TOTAL GAS PROD: 16,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	51	1	2201	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	51	1	2152	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	47	1	1978	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	48	1	1991	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2070	N	1729	-0-	-341	-0-	35	1	1688	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	44	1	1690	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	43	1	1914	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	42	1	1713	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	44	1	1838	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	47	1	1755	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	49	1	1763	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	28	1	1222	3	Y	41	42	1			3
							45	9									
02	1680	N	1498	-0-	-182	-0-	33	1	1423	3	Y	38	39	1			2
							42	9									
03	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	42	1	1798	3	Y	41	40	1			3
							45	9									
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	40	1	1671	3	Y	35	37	1			1
							39	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	39	1	1614	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	1830	N	1495	-0-	-335	-0-	29	1	1436	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
07	1798	N	976	-0-	-822	-0-	24	1	924	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
08	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	27	1	1226	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
09	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	31	1	1265	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	40	1	1508	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	57	1	2063	3	Y	36	36	1			2
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 18,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(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	2200	-0-	-32	-0-	47	1	2105	3	Y	44	44	1			2
							48	9									
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	43	1	1903	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
03	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	44	1	1885	3	Y	44	45	1			1
							48	9									
04	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	47	1	1971	3	Y	43	42	1			2
							47	9									
05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	47	1	1972	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	38	1	2113	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	46	1	2193	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
08	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	46	1	1881	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
09	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	45	1	1886	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
10	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	48	1	2107	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	50	1	1962	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	54	1	2039	3	Y	67	29	1			41
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 25,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	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		-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: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

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	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	63	1	2742	3	Y	55	57	1			3
							61	9									
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	52	1	2242	3	Y	53	53	1			3
							58	9									
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	67	1	2864	3	Y	55	54	1			4
							61	9									
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	94	1	3889	3	Y	48	50	1			2
							53	9									
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	83	1	3586	3	Y	42	43	1			1
							46	9									
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	73	1	3573	3	Y	37	36	1			2
							41	9									
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	87	1	3346	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	77	1	3409	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
09	2910	X	2772	-0-	-138	-0-	65	1	2671	3	Y	33	32	1			2
							36	9									
10	3007	X	2592	-0-	-415	-0-	59	1	2483	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
11	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	74	1	2755	3	Y	53	52	1			3
							58	9									
12	3007	X	2293	-0-	-714	-0-	60	1	2191	3	Y	38	39	1			2
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 37,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

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	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	58	1	2506	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	51	1	2180	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	59	1	2521	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2354	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	47	1	2283	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
07	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	58	1	2214	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	53	1	2349	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
09	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	51	1	2086	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	52	1	2176	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
11	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	56	1	2093	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	60	1	2187	3	Y	23	24	1			1
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 28,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

01	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	27 8	1 9	1198	3	Y	7	7	1			-0-
02	1232	X	1030	-0-	-202	-0-	23 8	1 9	999	3	Y	7	7	1			-0-
03	1271	X	1179	-0-	-92	-0-	26 8	1 9	1145	3	Y	7	7	1			-0-
04	1230	X	1199	-0-	-31	-0-	28 8	1 9	1163	3	Y	7	7	1			-0-
05	1240	X	1190	-0-	-50	-0-	27 8	1 9	1155	3	Y	7	7	1			-0-
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	1275	3	Y	6	6	1			-0-
07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	1387	3	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ G-10		1126	-0-	1126	1126	27 7	1 9	1092	3	Y	6	6	1			-0-
09	DLQ G-10		1161	-0-	1161	2287	27 7	1 9	1127	3	Y	6	6	1			-0-
10	DLQ G-10		1216	-0-	1216	3503	27 3	1 9	1186	3	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		1169	-0-	1169	4672	30 6	1 9	1133	3	Y	5	5	1			-0-
*12	2600	N	1206	-0-	-1394	3278	31 13	1 9	1162	3	Y	12	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 14,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

01	2356 N	1720	-0-	-636	-0-	38	1	1645	3	Y	34	35	1			2
						37	9									
02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	3	Y	33	33	1			2
						36	9									
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	58	1	2484	3	Y	35	34	1			3
						39	9									
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	50	1	2103	3	Y	29	31	1			1
						32	9									
05	2480 N	2201	-0-	-279	-0-	49	1	2123	3	Y	26	27	1			-0-
						29	9									
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	52	1	2541	3	Y	24	23	1			1
						26	9									
07	2263 N	1677	-0-	-586	-0-	42	1	1612	3	Y	21	22	1			-0-
						23	9									
08	2201 N	1631	-0-	-570	-0-	36	1	1572	3	Y	21	20	1			1
						23	9									
09	2400 N	2062	-0-	-338	-0-	48	1	1992	3	Y	20	20	1			1
						22	9									
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1666	3	Y	24	24	1			1
						26	9									
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	48	1	1786	3	Y	27	26	1			2
						30	9									
12	2139 N	1662	-0-	-477	-0-	44	1	1595	3	Y	21	22	1			1
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 24,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3156	-0-	56	56	71	1	3049	3	Y	33	34	1			2
							36	9									
02	2736	N	2680	-0-	-56	-0-	60	1	2585	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	55	1	2353	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
04	2730	X	2698	-0-	-32	-0-	62	1	2605	3	Y	28	30	1			1
							31	9									
05	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	56	1	2433	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
06	2730	X	2428	-0-	-302	-0-	48	1	2355	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
07	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	59	1	2275	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
08	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	48	1	2102	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
09	2700	X	2295	-0-	-405	-0-	54	1	2219	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	56	1	2311	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	59	1	2186	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	2387	N	1939	-0-	-448	-0-	52	1	1869	3	Y	16	16	1			1
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 29,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	58	1	2491	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	51	1	2195	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	58	1	2447	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	45	1	1881	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	53	1	2290	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	2460	N	2104	-0-	-356	-0-	42	1	2038	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	55	1	2120	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
08	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	50	1	2221	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	55	1	2256	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2099	3	Y	51	47	1			5
							56	9									
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	55	1	2047	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
12	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	59	1	2122	3	Y	118	51	1			71
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 27,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	5	1	221	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	6	1	281	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	798	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
07	496	N	256	-0-	-240	-0-	6	1	214	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
08	744	N	316	-0-	-428	-0-	7	1	276	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
09	720	N	272	-0-	-448	-0-	6	1	231	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	65	28	1			39
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	29	1	1354	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
02	1344	N	1210	-0-	-134	-0-	24	1	1162	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	29	1	1325	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	32	1	1442	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	41	1	1416	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	33	1	1503	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	40	1	1377	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
08	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	34	1	1416	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	33	1	1354	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
10	1426	N	1040	-0-	-386	-0-	22	1	982	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
11	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	27	1	1082	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
12	1457	N	785	-0-	-672	-0-	18	1	708	3	Y	54	24	1			33
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 15,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	43	1	1922	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	39	1	1722	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	40	1	1720	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	38	1	1609	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	40	1	1679	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	32	1	1743	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	39	1	1877	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	37	1	1512	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	43	1	1659	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	47	1	1767	3	Y	40	17	1			24
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 20,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (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	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	46	1	1989	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	41	1	1772	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	49	1	2074	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	46	1	1948	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	47	1	1953	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	34	1	1685	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
07	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	49	1	1875	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	44	1	1937	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	46	1	1881	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
10	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	44	1	1825	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
11	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	47	1	1755	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	50	1	1819	3	Y	16	16	1			1
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

01	1829	X	1166	-0-	-663	-0-	23	1	1100	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
02	1652	X	1473	-0-	-179	-0-	28	1	1404	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
03	1829	X	1677	-0-	-152	-0-	35	1	1599	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
04	1770	X	1459	-0-	-311	-0-	31	1	1386	3	Y	38	37	1			2
							42	9									
05	1643	X	1308	-0-	-335	-0-	36	1	1231	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
06	1620	X	1141	-0-	-479	-0-	24	1	1081	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
07	1674	X	815	-0-	-859	-0-	22	1	756	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
08	DLQ G-10		724	-0-	724	724	16	1	674	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
09	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1937	28	1	1149	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
10	DLQ G-10		1602	-0-	1602	3539	33	1	1513	3	Y	51	48	1			5
							56	9									
11	DLQ G-10		1587	-0-	1587	5126	37	1	1502	3	Y	44	45	1			4
							48	9									
*12	6847	X	1721	-0-	-5126	-0-	39	1	1549	3	Y	121	52	1			73
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 15,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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-	31 25	1 9	1338	3	Y	23	24	1		1
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29 25	1 9	1234	3	Y	23	23	1		1
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	33 26	1 9	1389	3	Y	24	23	1		2
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32 22	1 9	1364	3	Y	20	21	1		1
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	29 19	1 9	1240	3	Y	17	18	1		-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	28 19	1 9	1367	3	Y	17	16	1		1
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	34 15	1 9	1296	3	Y	14	15	1		-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	32 17	1 9	1411	3	Y	15	14	1		1
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	1287	3	Y	14	14	1		1
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	1295	3	Y	24	24	1		1
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	33 26	1 9	1247	3	Y	24	24	1		1
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	35 24	1 9	1255	3	Y	22	22	1		1

TOTAL GAS PROD: 16,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	239	3	Y	-0-				-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	4	1	159	3	Y	-0-				-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	5	1	215	3	Y	-0-				-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	4	1	173	3	Y	-0-				-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	1	1	36	3	Y	-0-				-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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		742	-0-	742	742	19	1	723	3	Y	-0-				-0-
*12	1380	N	638	-0-	-742	-0-	17	1	621	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 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	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	76	1	3286	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	67	1	2867	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	73	1	3113	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
04	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	63	1	2625	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
05	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	61	1	2619	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
06	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	58	1	2827	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	80	1	3043	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	77	1	3409	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	75	1	3075	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	83	1	3459	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	80	1	3002	3	Y	29	28	1			2
							32	9									
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	86	1	3107	3	Y	26	27	1			1
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 37,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1378	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1194	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	32	1	1366	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	1265	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1238	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	29	1	1290	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	27	1	1118	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1154	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	803	-0-	-127	-0-	16	1	677	3	Y	100	103	1			6
							110	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	15	1	646	3	Y	95	96	1			5
							105	9									
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	16	1	690	3	Y	100	97	1			8
							110	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	Y	85	90	1			3
							94	9									
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	13	1	575	3	Y	75	77	1			1
							83	9									
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	13	1	648	3	Y	67	65	1			3
							74	9									
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	17	1	632	3	Y	61	63	1			1
							67	9									
08	DLQ G-10		742	-0-	742	742	15	1	661	3	Y	60	59	1			2
							66	9									
09	DLQ G-10		621	-0-	621	1363	13	1	543	3	Y	59	58	1			3
							65	9									
10	DLQ G-10		682	-0-	682	2045	15	1	634	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
11	DLQ G-10		567	-0-	567	2612	14	1	523	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
*12	2600	N	652	-0-	-1948	664	17	1	606	3	Y	26	27	1			1
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	456	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	492	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	568	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	498	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	501	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	446	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	423	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 111 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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	22 477	1 9	921	3	Y	434	408	1			27
02	1988	X	505	-0-	-1483	-0-	1 454	1 9	50	3	Y	413	417	1			23
03	2201	X	1421	-0-	-780	-0-	22 477	1 9	922	3	Y	434	424	1			33
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	41 541	1 9	1726	3	Y	492	505	1			20
05	1798	X	1181	-0-	-617	-0-	16 474	1 9	691	3	Y	431	443	1			8
06	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	414 421	1 9	867	3	Y	383	375	1			16
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	443 389	1 9	1885	3	Y	354	363	1			7
08	DLQ G-10		2849	-0-	2849	2849	503 378	1 9	1968	3	Y	344	339	1			12
09	DLQ G-10		1563	-0-	1563	4412	329 376	1 9	858	3	Y	342	334	1			20
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4412					Y	-0-	20	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4412					Y	-0-					-0-
*12	2600	N	3578	-0-	978	5390	65 1154	1 9	2359	3	Y	1049	990	1			59

TOTAL GAS PROD: 19,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,676

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	41	1	1764	3	Y	31	32	1			2
							34	9									
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	36	1	1558	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	40	1	1712	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	27	28	1			1
							30	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	41	1	1783	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	37	1	1820	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	40	1	1558	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	41	1	1668	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	42	1	1736	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	41	1	1524	3	Y	64	62	1			4
							70	9									
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	3	Y	48	49	1			3
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 21,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 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	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	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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1488	-0-	-124	-0-	33	1	1424	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
03	1116	N	503	-0-	-613	-0-	11	1	461	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
04	1440	N	438	-0-	-1002	-0-	10	1	402	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	30	1	1313	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	25	1	1204	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	446	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
08	1364	N	296	-0-	-1068	-0-	6	1	271	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
09	1260	N	327	-0-	-933	-0-	7	1	302	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	465	N	269	-0-	-196	-0-	6	1	259	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	7	1	270	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	40	1	1707	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	36	1	1542	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	38	1	1592	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	34	1	1477	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1710	N	1075	-0-	-635	-0-	21	1	1046	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1705	N	1096	-0-	-609	-0-	28	1	1060	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1519	N	961	-0-	-558	-0-	21	1	933	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1080	N	805	-0-	-275	-0-	19	1	779	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	39	1	1610	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	41	1	1555	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	37	1	1345	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156	-0-	156	9591	4	1	152	3	Y	-0-					1
02	SWR 10	192	-0-	192	9783	5	1	187	3	Y	-0-					1
03	SWR 10	197	-0-	197	9980	5	1	192	3	Y	-0-					1
04	SWR 10	195	-0-	195	10175	5	1	190	3	Y	-0-					1
05	SWR 10	261	-0-	261	10436	6	1	255	3	Y	-0-					1
06	SWR 10	207	-0-	207	10643	4	1	203	3	Y	-0-					1
07	SWR 10	171	-0-	171	10814	5	1	166	3	Y	-0-					1
08	SWR 10	182	-0-	182	10996	4	1	178	3	Y	-0-					1
09	SWR 10	136	-0-	136	11132	3	1	125	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11132					Y	-0-					1
11	SWR 10	16	-0-	16	11148	16	3			Y	-0-					1
*12	SWR 10	21	-0-	21	11169	1	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	Y	6	7	1			-0-
						7	9									
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	25	1	1059	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	28	1	1182	3	Y	8	7	1			1
						9	9									
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	28	1	1154	3	Y	5	6	1			-0-
						6	9									
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	30	1	1242	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	23	1	1116	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	29	1	1113	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	29	1	1187	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	30	1	1230	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	33	1	1216	3	Y	10	9	1			1
						11	9									
*12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	34	1	1218	3	Y	9	9	1			1
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20 145	1 9	872	3	Y	132	136	1			8
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	20 139	1 9	852	3	Y	126	127	1			7
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	22 145	1 9	957	3	Y	132	129	1			10
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	19 125	1 9	794	3	Y	114	119	1			5
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	21 109	1 9	904	3	Y	99	102	1			2
06	1080	N	837	-0-	-243	-0-	15 98	1 9	724	3	Y	89	87	1			4
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	19 90	1 9	744	3	Y	82	84	1			2
08	1023	N	884	-0-	-139	-0-	18 87	1 9	779	3	Y	79	78	1			3
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18 87	1 9	743	3	Y	79	77	1			5
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19 36	1 9	792	3	Y	33	37	1			1
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	20 37	1 9	739	3	Y	34	33	1			2
*12	500	N	805	-0-	305	305	21 33	1 9	751	3	Y	30	30	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	753	-0-	-3	-0-	17	1	736	3	Y	-0-					-0-
03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	23	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	25	1	1036	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	773	-0-	-64	-0-	18	1	755	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	919	-0-	-71	-0-	19	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	1085	X	897	-0-	-188	-0-	23	1	874	3	Y	-0-					-0-
08	1085	X	702	-0-	-383	-0-	16	1	686	3	Y	-0-					-0-
09	1050	X	895	-0-	-155	-0-	21	1	874	3	Y	-0-					-0-
10	961	X	920	-0-	-41	-0-	22	1	898	3	Y	-0-					-0-
11	930	X	870	-0-	-60	-0-	23	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	878	-0-	-52	-0-	24	1	854	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 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	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-

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	5766	X	4945	-0-	-821	-0-	105 183	1 9	4657	3	Y	166	166	1			6
02	4984	X	4869	-0-	-115	-0-	105 174	1 9	4590	3	Y	158	158	1			6
03	5518	X	4925	-0-	-593	-0-	108 183	1 9	4634	3	Y	166	169	1			3
04	5190	X	4673	-0-	-517	-0-	105 179	1 9	4389	3	Y	163	158	1			8
05	5394	X	4905	-0-	-489	-0-	111 175	1 9	4619	3	Y	159	159	1			8
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	90 154	1 9	4985	3	Y	140	140	1			8
07	5394	X	4159	-0-	-1235	-0-	82 161	1 9	3916	3	Y	146	146	1			8
08	4929	X	4489	-0-	-440	-0-	104 147	1 9	4238	3	Y	134	134	1			8
09	5220	X	4575	-0-	-645	-0-	104 157	1 9	4314	3	Y	143	143	1			8
10	5394	X	4529	-0-	-865	-0-	99 64	1 9	4366	3	Y	58	61	1			5
11	5220	X	4090	-0-	-1130	-0-	101 97	1 9	3892	3	Y	88	85	1			8
*12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	118 245	1 9	4499	3	Y	223	96	1			135

TOTAL GAS PROD: 56,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 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	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	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-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 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	341	N	270	-0-	-71	-0-	5 55	1 9	210	3	N	50	52	1			3
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	3	1			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	6 56	1 9	264	3	N	51	47	1			4
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	5 48	1 9	192	3	N	44	46	1			2
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8 42	1 9	266	3	N	38	39	1			1
06	330	N	197	-0-	-133	-0-	3 36	1 9	158	3	N	33	33	1			1
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	4 35	1 9	161	3	N	32	32	1			1
08	310	N	44	-0-	-266	-0-	11	3	33	9	N	30	30	1			1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	519	3	Y	5	5	1			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1 6 9	411	3	Y	5	5	1			-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1 6 9	418	3	Y	5	5	1			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1 6 9	322	3	Y	5	5	1			-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	339	3	Y	4	4	1			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1 3 9	268	3	Y	3	3	1			-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	7	1 3 9	265	3	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		259	-0-	259	259	6	1 3 9	250	3	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		308	-0-	308	567	7	1 3 9	298	3	Y	3	3	1			-0-
10	DLQ G-10		202	-0-	202	769	5	1 3 9	194	3	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		129	-0-	129	898	4	1 2 9	123	3	Y	2	2	1			-0-
*12	1023	N	125	-0-	-898	-0-	3	1 2 9	120	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1644	-0-	-309	-0-	36	1	1596	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1064	X	1011	-0-	-53	-0-	22	1	978	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1457	X	1008	-0-	-449	-0-	23	1	973	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1590	X	892	-0-	-698	-0-	20	1	861	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1643	X	1425	-0-	-218	-0-	32	1	1381	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	1590	X	626	-0-	-964	-0-	11	1	605	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1116	X	311	-0-	-805	-0-	6	1	295	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	DLQ G-10		390	-0-	390	390	9	1	371	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		295	-0-	295	685	7	1	278	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	DLQ G-10		784	-0-	784	1469	17	1	766	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2702	31	1	1196	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	4585	X	1883	-0-	-2702	-0-	48	1	1814	3	Y	19	8	1			11
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	54	1	2545	3	Y	87	87	1			3
							96	9									
02	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	47	1	2312	3	Y	83	83	1			3
							91	9									
03	2883	X	2542	-0-	-341	-0-	52	1	2394	3	Y	87	89	1			1
							96	9									
04	2790	X	2287	-0-	-503	-0-	48	1	2144	3	Y	86	83	1			4
							95	9									
05	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	64	1	2181	3	Y	83	83	1			4
							91	9									
06	2610	X	2326	-0-	-284	-0-	49	1	2197	3	Y	73	73	1			4
							80	9									
07	2697	X	2356	-0-	-341	-0-	64	1	2207	3	Y	77	77	1			4
							85	9									
08	DLQ G-10		2723	-0-	2723	2723	62	1	2584	3	Y	70	70	1			4
							77	9									
09	DLQ G-10		2620	-0-	2620	5343	61	1	2476	3	Y	75	75	1			4
							83	9									
10	DLQ G-10		2911	-0-	2911	8254	60	1	2697	3	Y	140	131	1			13
							154	9									
11	DLQ G-10		2731	-0-	2731	10985	63	1	2540	3	Y	116	119	1			10
							128	9									
*12	2600	N	2962	-0-	362	11347	65	1	2556	3	Y	310	133	1			187
							341	9									

TOTAL GAS PROD: 30,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	66 1 64 9	3139	3	Y	58	58	1			2
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	62 1 61 9	3074	3	Y	55	55	1			2
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	72 1 64 9	3322	3	Y	58	59	1			1
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	72 1 63 9	3300	3	Y	57	55	1			3
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	96 1 61 9	3257	3	Y	55	55	1			3
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	80 1 53 9	3590	3	Y	48	48	1			3
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	96 1 55 9	3290	3	Y	50	50	1			3
08	DLQ G-10		3905	-0-	3905	3905	90 1 51 9	3764	3	Y	46	46	1			3
09	DLQ G-10		3679	-0-	3679	7584	87 1 54 9	3538	3	Y	49	49	1			3
10	DLQ G-10		4160	-0-	4160	11744	87 1 156 9	3917	3	Y	142	132	1			13
11	DLQ G-10		3938	-0-	3938	15682	93 1 132 9	3713	3	Y	120	122	1			11
*12	19923	X	4241	-0-	-15682	-0-	96 1 354 9	3791	3	Y	322	138	1			195

TOTAL GAS PROD: 43,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	89 1 98 9	3991	3	Y	89	89	1			3
02	3780	X	3174	-0-	-606	-0-	68 1 92 9	3014	3	Y	84	84	1			3
03	4185	X	3702	-0-	-483	-0-	82 1 99 9	3521	3	Y	90	91	1			2
04	4050	X	3765	-0-	-285	-0-	85 1 95 9	3585	3	Y	86	84	1			4
05	4185	X	3755	-0-	-430	-0-	85 1 94 9	3576	3	Y	85	85	1			4
06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	69 1 83 9	3800	3	Y	75	75	1			4
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	84 1 86 9	4045	3	Y	78	78	1			4
08	DLQ G-10		3359	-0-	3359	3359	78 1 79 9	3202	3	Y	72	72	1			4
09	DLQ G-10		3379	-0-	3379	6738	77 1 84 9	3218	3	Y	76	76	1			4
10	DLQ G-10		3537	-0-	3537	10275	78 1 36 9	3423	3	Y	33	34	1			3
11	DLQ G-10		2779	-0-	2779	13054	69 1 46 9	2664	3	Y	42	41	1			4
*12	15597	X	2543	-0-	-13054	-0-	63 1 91 9	2389	3	Y	83	37	1			50

TOTAL GAS PROD: 42,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3353	-0-	-243	-0-		73 1 21 9	3259	3	Y	19	19	1			1
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-		70 1 20 9	3085	3	Y	18	18	1			1
03	3348	X	2568	-0-	-780	-0-		58 1 21 9	2489	3	Y	19	20	1			-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-		75 1 21 9	3163	3	Y	19	18	1			1
05	3348	X	3281	-0-	-67	-0-		75 1 20 9	3186	3	Y	18	18	1			1
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-		60 1 18 9	3337	3	Y	16	16	1			1
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-		70 1 19 9	3342	3	Y	17	17	1			1
08	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973		71 1 17 9	2885	3	Y	15	15	1			1
09	DLQ G-10		3007	-0-	3007	5980		70 1 18 9	2919	3	Y	16	16	1			1
10	DLQ G-10		3263	-0-	3263	9243		71 1 43 9	3149	3	Y	39	36	1			4
11	DLQ G-10		2848	-0-	2848	12091		71 1 33 9	2744	3	Y	30	31	1			3
*12	15030	X	2939	-0-	-12091	-0-		73 1 90 9	2776	3	Y	82	35	1			50

TOTAL GAS PROD: 37,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2958	-0-	-700	-0-		61 1 42 9	2855	3	Y	38	38	1			1
02	3192	X	2625	-0-	-567	-0-		51 1 40 9	2534	3	Y	36	36	1			1
03	3472	X	3141	-0-	-331	-0-		65 1 43 9	3033	3	Y	39	39	1			1
04	3360	X	3069	-0-	-291	-0-		66 1 41 9	2962	3	Y	37	36	1			2
05	3038	X	2527	-0-	-511	-0-		70 1 40 9	2417	3	Y	36	36	1			2
06	3030	X	2785	-0-	-245	-0-		60 1 35 9	2690	3	Y	32	32	1			2
07	3162	X	2633	-0-	-529	-0-		73 1 36 9	2524	3	Y	33	33	1			2
08	DLQ G-10		2941	-0-	2941	2941		68 1 34 9	2839	3	Y	31	31	1			2
09	DLQ G-10		2625	-0-	2625	5566		62 1 36 9	2527	3	Y	33	33	1			2
10	DLQ G-10		2990	-0-	2990	8556		63 1 72 9	2855	3	Y	65	61	1			6
11	DLQ G-10		2840	-0-	2840	11396		68 1 61 9	2711	3	Y	55	56	1			5
*12	14225	X	2829	-0-	-11396	-0-		66 1 153 9	2610	3	Y	139	60	1			84

TOTAL GAS PROD: 33,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	57	1	2558	3	Y	84	84	1			3
							92	9									
02	2688	X	2459	-0-	-229	-0-	52	1	2319	3	Y	80	80	1			3
							88	9									
03	2976	X	1228	-0-	-1748	-0-	25	1	1112	3	Y	83	85	1			1
							91	9									
04	2640	X	551	-0-	-2089	-0-	11	1	450	3	Y	82	79	1			4
							90	9									
05	2728	X	1342	-0-	-1386	-0-	29	1	1225	3	Y	80	80	1			4
							88	9									
06	2640	X	817	-0-	-1823	-0-	13	1	727	3	Y	70	70	1			4
							77	9									
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	DLQ G-10		370	-0-	370	370	8	1	288	3	Y	67	63	1			4
							74	9									
09	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1814	32	1	1333	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
10	DLQ G-10		1473	-0-	1473	3287	32	1	1397	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
11	DLQ G-10		1480	-0-	1480	4767	36	1	1372	3	Y	65	63	1			6
							72	9									
*12	2600	N	1562	-0-	-1038	3729	36	1	1371	3	Y	141	62	1			85
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 15,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	867	-0-	-32	-0-	16	1	721	3	Y	118	118	1			4
							130	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	17	1	763	3	Y	112	112	1			4
							123	9									
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	17	1	753	3	Y	119	121	1			2
							131	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	17	1	711	3	Y	115	112	1			5
							127	9									
05	992	N	776	-0-	-216	-0-	15	1	637	3	Y	113	113	1			5
							124	9									
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	12	1	678	3	Y	99	99	1			5
							109	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	16	1	790	3	Y	105	104	1			6
							116	9									
08	DLQ G-10		1334	-0-	1334	1334	30	1	1199	3	Y	95	95	1			6
							105	9									
09	DLQ G-10		797	-0-	797	2131	16	1	669	3	Y	102	102	1			6
							112	9									
10	DLQ G-10		657	-0-	657	2788	14	1	631	3	Y	11	16	1			1
							12	9									
11	DLQ G-10		708	-0-	708	3496	17	1	670	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
*12	2600	N	809	-0-	-1791	1705	19	1	739	3	Y	46	20	1			28
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 10,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	38	1	1695	3	Y	64	64	1			2
							70	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	37	1	1631	3	Y	61	61	1			2
							67	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	40	1	1741	3	Y	64	65	1			1
							70	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	42	1	1791	3	Y	63	61	1			3
							69	9									
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	41	1	1717	3	Y	61	61	1			3
							67	9									
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	34	1	1862	3	Y	54	54	1			3
							59	9									
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	42	1	2008	3	Y	56	56	1			3
							62	9									
08	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	36	1	1480	3	Y	51	51	1			3
							56	9									
09	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3257	38	1	1586	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
10	DLQ G-10		1812	-0-	1812	5069	38	1	1655	3	Y	108	101	1			10
							119	9									
11	DLQ G-10		1321	-0-	1321	6390	31	1	1212	3	Y	71	75	1			6
							78	9									
*12	2600	N	960	-0-	-1640	4750	21	1	800	3	Y	126	56	1			76
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 20,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	63	63	1			2
							69	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	60	60	1			2
							66	9									
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	62	60	1			3
							68	9									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	53	53	1			3
							58	9									
07	3100	N	3890	-0-	790	790	80	1	3796	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
08	DLQ G-10		3435	-0-	3435	4225	80	1	3342	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		1651	-0-	1651	5876	38	1	1600	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5876					Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		2157	-0-	2157	8033	54	1	2090	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*12	11279	X	3246	-0-	-8033	-0-	82	1	3111	3	Y	48	20	1			29
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 15,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2323	-0-	-157	-0-	50	1	2232	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	47	1	2097	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	50	1	2188	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	52	1	2196	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
05	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	51	1	2146	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	45	1	2474	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	55	1	2654	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
08	DLQ G-10		2218	-0-	2218	2218	52	1	2133	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
09	DLQ G-10		2505	-0-	2505	4723	58	1	2412	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
10	DLQ G-10		2620	-0-	2620	7343	56	1	2470	3	Y	85	79	1			8
							94	9									
11	DLQ G-10		2483	-0-	2483	9826	60	1	2345	3	Y	71	73	1			6
							78	9									
*12	2600	N	2606	-0-	6	9832	61	1	2335	3	Y	191	82	1			115
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 29,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

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	2666	N	2174	-0-	-492	-0-	47	1	2108	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	44	1	1962	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	46	1	2012	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	50	1	2121	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	47	1	2001	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
06	2010	N	1734	-0-	-276	-0-	31	1	1688	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
07	2263	N	1295	-0-	-968	-0-	26	1	1252	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	42	1	1724	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
09	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3427	38	1	1594	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	DLQ G-10		1528	-0-	1528	4955	33	1	1491	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		1597	-0-	1597	6552	40	1	1547	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*12	2600	N	1934	-0-	-666	5886	49	1	1862	3	Y	21	9	1			13
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 22,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 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	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-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	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	60 12	1 9	2589	3	Y	11	11	1			1
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	53 11	1 9	2279	3	Y	10	10	1			1
03	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	53 12	1 9	2278	3	Y	11	11	1			1
04	2340	N	2080	-0-	-260	-0-	48 10	1 9	2022	3	Y	9	10	1			-0-
05	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	56 9	1 9	2314	3	Y	8	8	1			-0-
06	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	42 8	1 9	2044	3	Y	7	7	1			-0-
07	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	54 8	1 9	2051	3	Y	7	7	1			-0-
08	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	53 7	1 9	2354	3	Y	6	6	1			-0-
09	DLQ G-10		2543	-0-	2543	4957	60 7	1 9	2476	3	Y	6	6	1			-0-
10	DLQ G-10		2529	-0-	2529	7486	61 12	1 9	2456	3	Y	11	11	1			-0-
11	DLQ G-10		1636	-0-	1636	9122	42 9	1 9	1585	3	Y	8	8	1			-0-
*12	2600	N	1658	-0-	-942	8180	44 8	1 9	1606	3	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	99	1	4229	3	Y	37	39	1			2
							41	9									
02	3892	X	3674	-0-	-218	-0-	83	1	3551	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
03	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	95	1	4000	3	Y	38	37	1			3
							42	9									
04	4260	X	3918	-0-	-342	-0-	90	1	3793	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
05	4402	X	3746	-0-	-656	-0-	84	1	3630	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
06	4230	X	2688	-0-	-1542	-0-	54	1	2606	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	4123	X	3061	-0-	-1062	-0-	77	1	2959	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
08	DLQ G-10		3495	-0-	3495	3495	76	1	3393	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	DLQ G-10		3559	-0-	3559	7054	84	1	3451	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	DLQ G-10		3736	-0-	3736	10790	87	1	3615	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
11	DLQ G-10		2985	-0-	2985	13775	77	1	2878	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
*12	17408	X	3633	-0-	-13775	-0-	97	1	3504	3	Y	29	29	1			2
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 43,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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. (I) GAS LIFT(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	2877	-0-	-378	-0-	59	1	2753	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	3	Y	56	56	1			2
							62	9									
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	73	1	3360	3	Y	59	60	1			1
							65	9									
04	3360	X	3102	-0-	-258	-0-	66	1	2972	3	Y	58	56	1			3
							64	9									
05	3565	X	2833	-0-	-732	-0-	77	1	2694	3	Y	56	56	1			3
							62	9									
06	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	72	1	3230	3	Y	49	49	1			3
							54	9									
07	3565	X	2990	-0-	-575	-0-	82	1	2852	3	Y	51	51	1			3
							56	9									
08	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243	74	1	3117	3	Y	47	47	1			3
							52	9									
09	DLQ G-10		2250	-0-	2250	5493	53	1	2142	3	Y	50	50	1			3
							55	9									
10	DLQ G-10		2953	-0-	2953	8446	62	1	2797	3	Y	85	80	1			8
							94	9									
11	DLQ G-10		2686	-0-	2686	11132	64	1	2547	3	Y	68	70	1			6
							75	9									
*12	14227	X	3095	-0-	-11132	-0-	71	1	2805	3	Y	199	85	1			120
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 36,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	30 31	1 9	1405	3	N	28	28	1			1
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	32 29	1 9	1551	3	N	26	26	1			1
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	33 30	1 9	1514	3	N	27	28	1			-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	37 30	1 9	1655	3	N	27	26	1			1
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	43 29	1 9	1477	3	N	26	26	1			1
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	38 25	1 9	1687	3	N	23	23	1			1
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	46 26	1 9	1606	3	N	24	24	1			1
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	40 24	1 9	1676	3	N	22	22	1			1
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	36 26	1 9	1480	3	N	24	24	1			1
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	41 80	1 9	1842	3	N	73	67	1			7
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	41 63	1 9	1643	3	N	57	59	1			5
*12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	36 144	1 9	1431	3	N	131	57	1			79

TOTAL GAS PROD: 19,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

	OWENS, T.B. GAS UNIT																
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	20 42	1 9	895	3	Y	38	38	1			1
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	744	N	251	-0-	-493	-0-	6	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	1548	3	Y	10	10	1			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	403	3	Y	10	10	1			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	213	1 9	9500	3	Y	8	8	1			-0-
02	9128	X	9071	-0-	-57	-0-	201	1 8 9	8862	3	Y	7	7	1			-0-
03	10013	X	9125	-0-	-888	-0-	208	1 9 9	8908	3	Y	8	8	1			-0-
04	9510	X	9210	-0-	-300	-0-	214	1 8 9	8988	3	Y	7	7	1			-0-
05	10044	X	9297	-0-	-747	-0-	218	1 8 9	9071	3	Y	7	7	1			-0-
06	9720	X	9467	-0-	-253	-0-	169	1 8 9	9290	3	Y	7	7	1			-0-
07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	214	1 8 9	10202	3	Y	7	7	1			-0-
08	DLQ G-10		8280	-0-	8280	8280	198	1 7 9	8075	3	Y	6	6	1			-0-
09	DLQ G-10		8303	-0-	8303	16583	195	1 8 9	8100	3	Y	7	7	1			-0-
10	DLQ G-10		8972	-0-	8972	25555	199	1 3 9	8770	3	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		8466	-0-	8466	34021	213	1 6 9	8247	3	Y	5	5	1			-0-
*12	42426	X	8405	-0-	-34021	-0-	216	1 11 9	8178	3	Y	10	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 108,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11437	-0-	-1800	-0-	250	1 45 9	11142	3	Y	41	41	1			1
02	10976	X	10534	-0-	-442	-0-	233	1 43 9	10258	3	Y	39	39	1			1
03	12152	X	10441	-0-	-1711	-0-	238	1 46 9	10157	3	Y	42	42	1			1
04	11280	X	10925	-0-	-355	-0-	253	1 44 9	10628	3	Y	40	39	1			2
05	11656	X	10701	-0-	-955	-0-	249	1 43 9	10409	3	Y	39	39	1			2
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	210	1 39 9	11541	3	Y	35	35	1			2
07	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	254	1 40 9	12133	3	Y	36	36	1			2
08	DLQ G-10		10086	-0-	10086	10086	241	1 36 9	9809	3	Y	33	33	1			2
09	DLQ G-10		10072	-0-	10072	20158	236	1 39 9	9797	3	Y	35	35	1			2
10	DLQ G-10		10738	-0-	10738	30896	238	1 17 9	10483	3	Y	15	16	1			1
11	DLQ G-10		10043	-0-	10043	40939	253	1 28 9	9762	3	Y	25	24	1			2
*12	51257	X	10318	-0-	-40939	-0-	263	1 62 9	9993	3	Y	56	24	1			34

TOTAL GAS PROD: 129,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	155	1	6932	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	50	1	2205	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	199	1	8636	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	222	1	9344	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	228	1	9575	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	182	1	9991	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
07	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	223	1	10653	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
08	DLQ G-10		8747	-0-	8747	8747	209	1	8520	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
09	DLQ G-10		8614	-0-	8614	17361	202	1	8393	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
10	DLQ G-10		9100	-0-	9100	26461	202	1	8889	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	DLQ G-10		8423	-0-	8423	34884	212	1	8199	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*12	43392	X	8508	-0-	-34884	-0-	218	1	8261	3	Y	26	11	1			16
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 102,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	14128	-0-	-907	-0-	309	1	13734	3	Y	77	77	1			3
							85	9									
02	13552	X	12969	-0-	-583	-0-	287	1	12602	3	Y	73	73	1			3
							80	9									
03	15004	X	13004	-0-	-2000	-0-	294	1	12626	3	Y	76	78	1			1
							84	9									
04	13860	X	12906	-0-	-954	-0-	299	1	12523	3	Y	76	73	1			4
							84	9									
05	14353	X	13856	-0-	-497	-0-	332	1	13444	3	Y	73	73	1			4
							80	9									
06	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	249	1	13716	3	Y	64	64	1			4
							70	9									
07	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	308	1	14680	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
08	DLQ G-10		12196	-0-	12196	12196	291	1	11837	3	Y	62	62	1			4
							68	9									
09	DLQ G-10		12381	-0-	12381	24577	290	1	12018	3	Y	66	66	1			4
							73	9									
10	DLQ G-10		13242	-0-	13242	37819	293	1	12915	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
11	DLQ G-10		12556	-0-	12556	50375	315	1	12187	3	Y	49	48	1			4
							54	9									
*12	63245	X	12870	-0-	-50375	-0-	327	1	12421	3	Y	111	48	1			67
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 159,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	12040	-0-	-732	-0-	264	1	11764	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	249	1	11002	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	11997	X	11035	-0-	-962	-0-	254	1	10768	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	279	1	11692	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	12462	X	11661	-0-	-801	-0-	272	1	11377	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	248	1	13578	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	283	1	13486	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	DLQ G-10		9892	-0-	9892	9892	236	1	9646	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		11089	-0-	11089	20981	261	1	10817	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	DLQ G-10		11712	-0-	11712	32693	257	1	11451	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		11676	-0-	11676	44369	294	1	11373	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*12	53985	X	9616	-0-	-44369	-0-	246	1	9356	3	Y	13	6	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 139,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9531	-0-	-1102	-0-	207	1	9260	3	Y	58	58	1			2
							64	9									
02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	203	1	8948	3	Y	55	55	1			2
							61	9									
03	9982	X	9056	-0-	-926	-0-	205	1	8787	3	Y	58	59	1			1
							64	9									
04	9660	X	8743	-0-	-917	-0-	202	1	8478	3	Y	57	55	1			3
							63	9									
05	9982	X	9250	-0-	-732	-0-	215	1	8974	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
06	9660	X	5700	-0-	-3960	-0-	102	1	5576	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
07	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	348	1	16567	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
08	DLQ G-10		2499	-0-	2499	2499	62	1	2429	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	DLQ G-10		14004	-0-	14004	16503	329	1	13652	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
10	DLQ G-10		12636	-0-	12636	29139	280	1	12345	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	DLQ G-10		9815	-0-	9815	38954	247	1	9555	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*12	50652	X	11698	-0-	-38954	-0-	299	1	11363	3	Y	33	14	1			20
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 119,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	324	1	14422	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
02	13916	X	13272	-0-	-644	-0-	291	1	12878	3	Y	94	94	1			3
							103	9									
03	15407	X	14181	-0-	-1226	-0-	319	1	13752	3	Y	100	101	1			2
							110	9									
04	14910	X	14434	-0-	-476	-0-	333	1	13994	3	Y	97	94	1			5
							107	9									
05	15128	X	14213	-0-	-915	-0-	331	1	13777	3	Y	95	95	1			5
							105	9									
06	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	273	1	15046	3	Y	83	83	1			5
							91	9									
07	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	340	1	16237	3	Y	87	87	1			5
							96	9									
08	DLQ G-10		13456	-0-	13456	13456	321	1	13047	3	Y	80	80	1			5
							88	9									
09	DLQ G-10		13433	-0-	13433	26889	314	1	13025	3	Y	85	85	1			5
							94	9									
10	DLQ G-10		14456	-0-	14456	41345	320	1	14091	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
11	DLQ G-10		13733	-0-	13733	55078	344	1	13319	3	Y	64	62	1			6
							70	9									
*12	69156	X	14078	-0-	-55078	-0-	357	1	13563	3	Y	144	63	1			87
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 172,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

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. (I) GAS LIFT(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	11335	-0-	-3948	-0-	232	1	11017	3	Y	78	78	1			3
							86	9									
02	13076	X	11022	-0-	-2054	-0-	218	1	10723	3	Y	74	74	1			3
							81	9									
03	14477	X	12039	-0-	-2438	-0-	254	1	11700	3	Y	77	79	1			1
							85	9									
04	13890	X	11570	-0-	-2320	-0-	250	1	11235	3	Y	77	74	1			4
							85	9									
05	12214	X	9763	-0-	-2451	-0-	272	1	9410	3	Y	74	74	1			4
							81	9									
06	11820	X	10541	-0-	-1279	-0-	226	1	10243	3	Y	65	65	1			4
							72	9									
07	12214	X	10740	-0-	-1474	-0-	301	1	10364	3	Y	68	68	1			4
							75	9									
08	DLQ G-10		12659	-0-	12659	12659	295	1	12295	3	Y	63	63	1			4
							69	9									
09	DLQ G-10		12126	-0-	12126	24785	292	1	11760	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
10	DLQ G-10		13066	-0-	13066	37851	279	1	12630	3	Y	143	134	1			13
							157	9									
11	DLQ G-10		12071	-0-	12071	49922	291	1	11652	3	Y	116	119	1			10
							128	9									
*12	63247	X	13325	-0-	-49922	-0-	319	1	12636	3	Y	336	143	1			203
							370	9									

TOTAL GAS PROD: 140,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	10850	X	7658	-0-	-3192	-0-	159	1	7446	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
02	9072	X	6913	-0-	-2159	-0-	137	1	6725	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
03	10044	X	7553	-0-	-2491	-0-	159	1	7341	3	Y	48	49	1			1
							53	9									
04	7680	X	7046	-0-	-634	-0-	153	1	6841	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
05	7936	X	5822	-0-	-2114	-0-	170	1	5601	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
06	7410	X	3952	-0-	-3458	-0-	83	1	3825	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	221	1	7646	3	Y	49	48	1			3
							54	9									
08	DLQ G-10		6953	-0-	6953	6953	157	1	6748	3	Y	44	44	1			3
							48	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6953					Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		9597	-0-	9597	16550	200	1	9301	3	Y	87	79	1			8
							96	9									
11	DLQ G-10		10146	-0-	10146	26696	245	1	9811	3	Y	82	83	1			7
							90	9									
*12	33676	X	6980	-0-	-26696	-0-	168	1	6648	3	Y	149	66	1			90
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 80,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

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	27497	X	25661	-0-	-1836	-0-	581	1	24990	3	Y	82	85	1			5
							90	9									
02	24836	X	23012	-0-	-1824	-0-	525	1	22401	3	Y	78	79	1			4
							86	9									
03	27497	X	25900	-0-	-1597	-0-	597	1	25213	3	Y	82	80	1			6
							90	9									
04	25350	X	24247	-0-	-1103	-0-	564	1	23605	3	Y	71	74	1			3
							78	9									
05	26195	X	24228	-0-	-1967	-0-	557	1	23603	3	Y	62	64	1			1
							68	9									
06	25080	X	21724	-0-	-3356	-0-	438	1	21225	3	Y	55	54	1			2
							61	9									
07	25916	X	20970	-0-	-4946	-0-	535	1	20379	3	Y	51	52	1			1
							56	9									
08	DLQ G-10		21823	-0-	21823	21823	482	1	21286	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
09	DLQ G-10		21349	-0-	21349	43172	507	1	20788	3	Y	49	48	1			3
							54	9									
10	DLQ G-10		21250	-0-	21250	64422	499	1	20677	3	Y	67	68	1			2
							74	9									
11	DLQ G-10		20197	-0-	20197	84619	525	1	19595	3	Y	70	68	1			4
							77	9									
*12	104736	X	20117	-0-	-84619	-0-	539	1	19511	3	Y	61	62	1			3
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 270,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	14663	X	14142	-0-	-521	-0-	319	1	13715	3	Y	98	101	1			6
							108	9									
02	13188	X	12464	-0-	-724	-0-	284	1	12078	3	Y	93	94	1			5
							102	9									
03	14415	X	14021	-0-	-394	-0-	322	1	13591	3	Y	98	96	1			7
							108	9									
04	13950	X	13326	-0-	-624	-0-	309	1	12923	3	Y	85	89	1			3
							94	9									
05	14415	X	13130	-0-	-1285	-0-	311	1	12738	3	Y	74	76	1			1
							81	9									
06	13680	X	11510	-0-	-2170	-0-	231	1	11206	3	Y	66	64	1			3
							73	9									
07	14012	X	11225	-0-	-2787	-0-	286	1	10873	3	Y	60	62	1			1
							66	9									
08	DLQ G-10		13803	-0-	13803	13803	302	1	13436	3	Y	59	58	1			2
							65	9									
09	DLQ G-10		11558	-0-	11558	25361	273	1	11221	3	Y	58	57	1			3
							64	9									
10	DLQ G-10		11614	-0-	11614	36975	271	1	11252	3	Y	83	83	1			3
							91	9									
11	DLQ G-10		10980	-0-	10980	47955	284	1	10605	3	Y	83	81	1			5
							91	9									
*12	59003	X	11048	-0-	-47955	-0-	295	1	10672	3	Y	74	75	1			4
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 148,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

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	12524	X	9548	-0-	-2976	-0-	199	1	9296	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
02	10640	X	8792	-0-	-1848	-0-	175	1	8566	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
03	11780	X	9579	-0-	-2201	-0-	202	1	9324	3	Y	48	49	1			1
							53	9									
04	11400	X	9285	-0-	-2115	-0-	202	1	9031	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
05	10323	X	8379	-0-	-1944	-0-	236	1	8092	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
06	9420	X	9264	-0-	-156	-0-	202	1	9017	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
07	9734	X	8791	-0-	-943	-0-	246	1	8499	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
08	DLQ G-10		9779	-0-	9779	9779	228	1	9508	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
09	DLQ G-10		9278	-0-	9278	19057	223	1	9010	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
10	DLQ G-10		10285	-0-	10285	29342	221	1	9968	3	Y	87	81	1			8
							96	9									
11	DLQ G-10		10029	-0-	10029	39371	242	1	9704	3	Y	75	76	1			7
							83	9									
*12	49802	X	10431	-0-	-39371	-0-	252	1	9958	3	Y	201	86	1			122
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 113,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	10906	-0-	-4439	-0-	223	1	10453	3	N	209	209	1			7
							230	9									
02	12376	X	9900	-0-	-2476	-0-	193	1	9489	3	N	198	198	1			7
							218	9									
03	13702	X	10088	-0-	-3614	-0-	210	1	9647	3	N	210	213	1			4
							231	9									
04	12540	X	10106	-0-	-2434	-0-	216	1	9666	3	N	204	198	1			10
							224	9									
05	11129	X	9359	-0-	-1770	-0-	261	1	8879	3	N	199	199	1			10
							219	9									
06	10620	X	10056	-0-	-564	-0-	216	1	9647	3	N	175	175	1			10
							193	9									
07	10974	X	9561	-0-	-1413	-0-	263	1	9097	3	N	183	183	1			10
							201	9									
08	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	247	1	10305	3	N	168	168	1			10
							185	9									
09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	250	1	10121	3	N	179	179	1			10
							197	9									
10	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	250	1	11243	3	N	363	340	1			33
							399	9									
11	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	261	1	10462	3	N	299	306	1			26
							329	9									
*12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	265	1	10471	3	N	790	339	1			477
							869	9									

TOTAL GAS PROD: 125,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,177

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

01	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	256	1	11406	3	Y	183	183	1			6
							201	9									
02	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	263	1	11617	3	Y	173	173	1			6
							190	9									
03	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	264	1	11369	3	Y	183	186	1			3
							201	9									
04	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	290	1	12170	3	Y	178	173	1			8
							196	9									
05	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	301	1	12197	3	Y	174	174	1			8
							191	9									
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	202	1	11100	3	Y	153	153	1			8
							168	9									
07	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	266	1	12686	3	Y	161	160	1			9
							177	9									
08	DLQ G-10		11105	-0-	11105	11105	262	1	10681	3	Y	147	147	1			9
							162	9									
09	DLQ G-10		11113	-0-	11113	22218	257	1	10683	3	Y	157	157	1			9
							173	9									
10	DLQ G-10		11632	-0-	11632	33850	256	1	11293	3	Y	75	77	1			7
							83	9									
11	DLQ G-10		10830	-0-	10830	44680	270	1	10432	3	Y	116	113	1			10
							128	9									
*12	55921	X	11241	-0-	-44680	-0-	281	1	10672	3	Y	262	114	1			158
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 141,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,962

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	204	1	8796	3	Y	45	46	1			3
							50	9									
02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	219	1	9337	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	265	1	11214	3	Y	-0-					-0-
04	8760	X	6782	-0-	-1978	-0-	159	1	6623	3	Y	-0-					-0-
05	10571	X	598	-0-	-9973	-0-	16	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	11100	X	4381	-0-	-6719	-0-	88	1	4293	3	Y	-0-					-0-
07	11470	X	6421	-0-	-5049	-0-	164	1	6257	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9350	-0-	9350	9350	207	1	9143	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7670	-0-	7670	17020	182	1	7488	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		25	-0-	25	17045	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6148	-0-	6148	23193	160	1	5988	3	Y	-0-					-0-
*12	27917	X	4724	-0-	-23193	-0-	127	1	4597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	18941	X	14228	-0-	-4713	-0-	298	1	13884	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
02	15428	X	13018	-0-	-2410	-0-	259	1	12715	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
03	17081	X	14364	-0-	-2717	-0-	305	1	14013	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
04	16440	X	13817	-0-	-2623	-0-	301	1	13471	3	Y	41	40	1			2
							45	9									
05	14508	X	12847	-0-	-1661	-0-	366	1	12437	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
06	13950	X	13303	-0-	-647	-0-	291	1	12973	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
07	14415	X	12621	-0-	-1794	-0-	355	1	12225	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
08	DLQ G-10		14295	-0-	14295	14295	334	1	13924	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
09	DLQ G-10		14317	-0-	14317	28612	345	1	13932	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
10	DLQ G-10		15650	-0-	15650	44262	345	1	15217	3	Y	80	75	1			7
							88	9									
11	DLQ G-10		14589	-0-	14589	58851	366	1	14149	3	Y	67	68	1			6
							74	9									
*12	72986	X	14135	-0-	-58851	-0-	358	1	13588	3	Y	172	74	1			104
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 167,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	9362	X	9175	-0-	-187	-0-	206	1	8873	3	Y	87	90	1			5
							96	9									
02	8456	X	8356	-0-	-100	-0-	189	1	8075	3	Y	84	84	1			5
							92	9									
03	9486	X	9383	-0-	-103	-0-	215	1	9072	3	Y	87	85	1			7
							96	9									
04	9180	X	8803	-0-	-377	-0-	204	1	8516	3	Y	75	79	1			3
							83	9									
05	9486	X	8776	-0-	-710	-0-	201	1	8502	3	Y	66	68	1			1
							73	9									
06	9090	X	7989	-0-	-1101	-0-	161	1	7764	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
07	9393	X	7839	-0-	-1554	-0-	199	1	7581	3	Y	54	55	1			1
							59	9									
08	DLQ G-10		8583	-0-	8583	8583	189	1	8336	3	Y	53	52	1			2
							58	9									
09	DLQ G-10		8035	-0-	8035	16618	190	1	7788	3	Y	52	51	1			3
							57	9									
10	DLQ G-10		7897	-0-	7897	24515	184	1	7635	3	Y	71	72	1			2
							78	9									
11	DLQ G-10		7603	-0-	7603	32118	196	1	7327	3	Y	73	71	1			4
							80	9									
*12	39716	X	7598	-0-	-32118	-0-	202	1	7324	3	Y	65	65	1			4
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 100,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

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	10664	X	9427	-0-	-1237	-0-	203	1	9038	3	N	169	169	1			6
							186	9									
02	8792	X	8362	-0-	-430	-0-	182	1	8004	3	N	160	160	1			6
							176	9									
03	9734	X	8902	-0-	-832	-0-	198	1	8518	3	N	169	172	1			3
							186	9									
04	9420	X	8951	-0-	-469	-0-	204	1	8565	3	N	165	160	1			8
							182	9									
05	9641	X	9250	-0-	-391	-0-	212	1	8861	3	N	161	161	1			8
							177	9									
06	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	171	1	9408	3	N	142	142	1			8
							156	9									
07	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	208	1	9933	3	N	148	148	1			8
							163	9									
08	9238	X	8407	-0-	-831	-0-	198	1	8059	3	N	136	136	1			8
							150	9									
09	9420	X	8447	-0-	-973	-0-	195	1	8092	3	N	145	145	1			8
							160	9									
10	9734	X	8999	-0-	-735	-0-	198	1	8727	3	N	67	69	1			6
							74	9									
11	9420	X	8478	-0-	-942	-0-	211	1	8151	3	N	105	102	1			9
							116	9									
12	9734	X	8679	-0-	-1055	-0-	216	1	8206	3	N	234	102	1			141
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 107,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	12043	-0-	-1504	-0-	261	1	11640	3	Y	129	129	1			4
							142	9									
02	11088	X	10760	-0-	-328	-0-	236	1	10390	3	Y	122	122	1			4
							134	9									
03	12276	X	11094	-0-	-1182	-0-	247	1	10705	3	Y	129	131	1			2
							142	9									
04	11670	X	10986	-0-	-684	-0-	252	1	10595	3	Y	126	122	1			6
							139	9									
05	12028	X	11009	-0-	-1019	-0-	254	1	10620	3	Y	123	123	1			6
							135	9									
06	11640	X	11342	-0-	-298	-0-	200	1	11023	3	Y	108	108	1			6
							119	9									
07	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	245	1	11721	3	Y	113	113	1			6
							124	9									
08	DLQ G-10		9806	-0-	9806	9806	232	1	9460	3	Y	104	104	1			6
							114	9									
09	DLQ G-10		9853	-0-	9853	19659	229	1	9502	3	Y	111	111	1			6
							122	9									
10	DLQ G-10		10409	-0-	10409	30068	230	1	10127	3	Y	47	49	1			4
							52	9									
11	DLQ G-10		9984	-0-	9984	40052	250	1	9650	3	Y	76	73	1			7
							84	9									
*12	50336	X	10284	-0-	-40052	-0-	259	1	9838	3	Y	170	74	1			103
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 129,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,358

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	486	1	20868	3	Y	167	173	1			10
							184	9									
02	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	435	1	18579	3	Y	160	161	1			9
							176	9									
03	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	488	1	20583	3	Y	168	164	1			13
							185	9									
04	20400	X	19462	-0-	-938	-0-	450	1	18852	3	Y	145	152	1			6
							160	9									
05	21080	X	17643	-0-	-3437	-0-	399	1	17105	3	Y	126	130	1			2
							139	9									
06	20400	X	16776	-0-	-3624	-0-	338	1	16314	3	Y	113	110	1			5
							124	9									
07	21080	X	14422	-0-	-6658	-0-	366	1	13942	3	Y	104	107	1			2
							114	9									
08	DLQ G-10		17345	-0-	17345	17345	381	1	16852	3	Y	102	100	1			4
							112	9									
09	DLQ G-10		16302	-0-	16302	33647	385	1	15807	3	Y	100	98	1			6
							110	9									
10	DLQ G-10		16851	-0-	16851	50498	393	1	16315	3	Y	130	132	1			4
							143	9									
11	DLQ G-10		16621	-0-	16621	67119	430	1	16039	3	Y	138	134	1			8
							152	9									
*12	84325	X	17206	-0-	-67119	-0-	458	1	16608	3	Y	127	128	1			7
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 214,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,580

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	23263	-0-	-4699	-0-	507	1	22549	3	Y	188	188	1			6
							207	9									
02	25256	X	21131	-0-	-4125	-0-	465	1	20469	3	Y	179	179	1			6
							197	9									
03	27466	X	21775	-0-	-5691	-0-	490	1	21077	3	Y	189	192	1			3
							208	9									
04	25290	X	21816	-0-	-3474	-0-	503	1	21109	3	Y	185	179	1			9
							204	9									
05	24056	X	21965	-0-	-2091	-0-	511	1	21256	3	Y	180	180	1			9
							198	9									
06	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	409	1	22489	3	Y	158	158	1			9
							174	9									
07	24090	X	24090	-0-	-0-	-0-	491	1	23417	3	Y	165	165	1			9
							182	9									
08	DLQ G-10		19555	-0-	19555	19555	465	1	18923	3	Y	152	152	1			9
							167	9									
09	DLQ G-10		19567	-0-	19567	39122	455	1	18934	3	Y	162	162	1			9
							178	9									
10	DLQ G-10		20444	-0-	20444	59566	452	1	19915	3	Y	70	73	1			6
							77	9									
11	DLQ G-10		19087	-0-	19087	78653	478	1	18487	3	Y	111	107	1			10
							122	9									
*12	97783	X	19130	-0-	-78653	-0-	484	1	18380	3	Y	242	106	1			146
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 254,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,981

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	16060	-0-	-2633	-0-	345	1	15361	3	Y	322	322	1			11
							354	9									
02	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	333	1	14689	3	Y	306	306	1			11
							337	9									
03	16306	X	15001	-0-	-1305	-0-	336	1	14311	3	Y	322	328	1			5
							354	9									
04	15780	X	15391	-0-	-389	-0-	350	1	14693	3	Y	316	306	1			15
							348	9									
05	16306	X	13976	-0-	-2330	-0-	314	1	13324	3	Y	307	307	1			15
							338	9									
06	15780	X	15303	-0-	-477	-0-	265	1	14741	3	Y	270	270	1			15
							297	9									
07	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	390	1	18646	3	Y	283	283	1			15
							311	9									
08	DLQ G-10		13590	-0-	13590	13590	318	1	12987	3	Y	259	259	1			15
							285	9									
09	DLQ G-10		13287	-0-	13287	26877	305	1	12678	3	Y	276	276	1			15
							304	9									
10	DLQ G-10		15933	-0-	15933	42810	348	1	15435	3	Y	136	139	1			12
							150	9									
11	DLQ G-10		14960	-0-	14960	57770	371	1	14356	3	Y	212	205	1			19
							233	9									
*12	73108	X	15338	-0-	-57770	-0-	380	1	14441	3	Y	470	205	1			284
							517	9									

TOTAL GAS PROD: 183,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,479

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	19468	X	18390	-0-	-1078	-0-	415	1	17855	3	Y	109	112	1			7
							120	9									
02	17556	X	16473	-0-	-1083	-0-	375	1	15985	3	Y	103	104	1			6
							113	9									
03	19437	X	17926	-0-	-1511	-0-	412	1	17395	3	Y	108	106	1			8
							119	9									
04	17820	X	16458	-0-	-1362	-0-	382	1	15973	3	Y	94	98	1			4
							103	9									
05	18383	X	16538	-0-	-1845	-0-	378	1	16071	3	Y	81	84	1			1
							89	9									
06	17790	X	15136	-0-	-2654	-0-	305	1	14751	3	Y	73	71	1			3
							80	9									
07	18259	X	14621	-0-	-3638	-0-	372	1	14175	3	Y	67	69	1			1
							74	9									
08	DLQ G-10		15778	-0-	15778	15778	348	1	15358	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
09	DLQ G-10		15037	-0-	15037	30815	356	1	14609	3	Y	65	63	1			4
							72	9									
10	DLQ G-10		14882	-0-	14882	45697	348	1	14440	3	Y	85	86	1			3
							94	9									
11	DLQ G-10		14227	-0-	14227	59924	369	1	13761	3	Y	88	86	1			5
							97	9									
*12	74217	X	14293	-0-	-59924	-0-	382	1	13825	3	Y	78	79	1			4
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 189,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

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	32085	X	27038	-0-	-5047	-0-	588	1	26164	3	Y	260	260	1			9
							286	9									
02	26068	X	24452	-0-	-1616	-0-	537	1	23643	3	Y	247	247	1			9
							272	9									
03	28861	X	24697	-0-	-4164	-0-	560	1	23851	3	Y	260	265	1			4
							286	9									
04	27510	X	25736	-0-	-1774	-0-	592	1	24863	3	Y	255	247	1			12
							281	9									
05	28117	X	25102	-0-	-3015	-0-	580	1	24249	3	Y	248	248	1			12
							273	9									
06	26558	X	26558	-0-	-0-	-0-	471	1	25847	3	Y	218	218	1			12
							240	9									
07	28365	X	28365	-0-	-0-	-0-	577	1	27537	3	Y	228	228	1			12
							251	9									
08	DLQ G-10		23329	-0-	23329	23329	554	1	22545	3	Y	209	209	1			12
							230	9									
09	DLQ G-10		24421	-0-	24421	47750	568	1	23608	3	Y	223	223	1			12
							245	9									
10	DLQ G-10		25868	-0-	25868	73618	571	1	25186	3	Y	101	104	1			9
							111	9									
11	DLQ G-10		24278	-0-	24278	97896	608	1	23496	3	Y	158	153	1			14
							174	9									
*12	123303	X	25407	-0-	-97896	-0-	642	1	24368	3	Y	361	157	1			218
							397	9									

TOTAL GAS PROD: 305,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,768

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	25829	-0-	-1420	-0-	586	1	25177	3	Y	60	61	1			4
							66	9									
02	23884	X	22416	-0-	-1468	-0-	512	1	21842	3	Y	56	57	1			3
							62	9									
03	26226	X	25100	-0-	-1126	-0-	579	1	24456	3	Y	59	58	1			4
							65	9									
04	24990	X	23143	-0-	-1847	-0-	540	1	22547	3	Y	51	53	1			2
							56	9									
05	25823	X	23308	-0-	-2515	-0-	545	1	22713	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
06	24990	X	21097	-0-	-3893	-0-	426	1	20627	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
07	25110	X	20306	-0-	-4804	-0-	519	1	19746	3	Y	37	38	1			1
							41	9									
08	DLQ G-10		21911	-0-	21911	21911	484	1	21388	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	DLQ G-10		20004	-0-	20004	41915	476	1	19488	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
10	DLQ G-10		19734	-0-	19734	61649	464	1	19219	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
11	DLQ G-10		18638	-0-	18638	80287	485	1	18102	3	Y	46	45	1			3
							51	9									
*12	98074	X	17787	-0-	-80287	-0-	476	1	17267	3	Y	40	41	1			2
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 259,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32209	X	30117	-0-	-2092	-0-	658	1	29272	3	Y	170	170	1			6
							187	9									
02	28812	X	27522	-0-	-1290	-0-	607	1	26737	3	Y	162	162	1			6
							178	9									
03	31341	X	27968	-0-	-3373	-0-	630	1	27151	3	Y	170	173	1			3
							187	9									
04	29940	X	28649	-0-	-1291	-0-	662	1	27804	3	Y	166	161	1			8
							183	9									
05	30473	X	29289	-0-	-1184	-0-	703	1	28408	3	Y	162	162	1			8
							178	9									
06	29588	X	29588	-0-	-0-	-0-	526	1	28905	3	Y	143	143	1			8
							157	9									
07	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	648	1	30903	3	Y	149	149	1			8
							164	9									
08	DLQ G-10		25649	-0-	25649	25649	611	1	24887	3	Y	137	137	1			8
							151	9									
09	DLQ G-10		25975	-0-	25975	51624	606	1	25208	3	Y	146	146	1			8
							161	9									
10	DLQ G-10		26977	-0-	26977	78601	597	1	26311	3	Y	63	65	1			6
							69	9									
11	DLQ G-10		24533	-0-	24533	103134	616	1	23815	3	Y	93	91	1			8
							102	9									
*12	127755	X	24621	-0-	-103134	-0-	625	1	23768	3	Y	207	90	1			125
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 332,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	20497	-0-	-366	-0-	463	1	19859	3	Y	159	164	1			10
							175	9									
02	18368	X	18100	-0-	-268	-0-	411	1	17523	3	Y	151	153	1			8
							166	9									
03	20615	X	19966	-0-	-649	-0-	457	1	19334	3	Y	159	155	1			12
							175	9									
04	19950	X	18476	-0-	-1474	-0-	428	1	17896	3	Y	138	144	1			6
							152	9									
05	20615	X	17787	-0-	-2828	-0-	403	1	17252	3	Y	120	124	1			2
							132	9									
06	19830	X	15867	-0-	-3963	-0-	319	1	15430	3	Y	107	105	1			4
							118	9									
07	20057	X	15242	-0-	-4815	-0-	387	1	14746	3	Y	99	101	1			2
							109	9									
08	DLQ G-10		17340	-0-	17340	17340	381	1	16854	3	Y	95	94	1			3
							105	9									
09	DLQ G-10		16701	-0-	16701	34041	395	1	16200	3	Y	96	93	1			6
							106	9									
10	DLQ G-10		16333	-0-	16333	50374	381	1	15816	3	Y	124	126	1			4
							136	9									
11	DLQ G-10		16108	-0-	16108	66482	417	1	15546	3	Y	132	128	1			8
							145	9									
*12	82852	X	16370	-0-	-66482	-0-	436	1	15804	3	Y	118	119	1			7
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 208,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	18142	-0-	-4891	-0-	406	1	17471	3	Y	241	248	1			15
							265	9									
02	19908	X	15837	-0-	-4071	-0-	357	1	15228	3	Y	229	231	1			13
							252	9									
03	21235	X	17716	-0-	-3519	-0-	403	1	17049	3	Y	240	235	1			18
							264	9									
04	19470	X	16507	-0-	-2963	-0-	380	1	15899	3	Y	207	217	1			8
							228	9									
05	18631	X	15946	-0-	-2685	-0-	362	1	15384	3	Y	182	187	1			3
							200	9									
06	17580	X	14662	-0-	-2918	-0-	294	1	14190	3	Y	162	158	1			7
							178	9									
07	17732	X	14284	-0-	-3448	-0-	361	1	13759	3	Y	149	153	1			3
							164	9									
08	DLQ G-10		15508	-0-	15508	15508	340	1	15008	3	Y	145	143	1			5
							160	9									
09	DLQ G-10		14109	-0-	14109	29617	332	1	13619	3	Y	144	141	1			8
							158	9									
10	DLQ G-10		13949	-0-	13949	43566	325	1	13455	3	Y	154	157	1			5
							169	9									
11	DLQ G-10		13308	-0-	13308	56874	343	1	12791	3	Y	158	153	1			10
							174	9									
*12	70229	X	13355	-0-	-56874	-0-	355	1	12847	3	Y	139	141	1			8
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 183,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,150

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29117	X	29117	-0-	-0-	-0-		659	1	28281	3	Y	161	166	1			10
								177	9									
02	25816	X	25376	-0-	-440	-0-		577	1	24630	3	Y	154	155	1			9
								169	9									
03	28582	X	27965	-0-	-617	-0-		642	1	27146	3	Y	161	158	1			12
								177	9									
04	27660	X	26149	-0-	-1511	-0-		607	1	25388	3	Y	140	146	1			6
								154	9									
05	28582	X	25997	-0-	-2585	-0-		613	1	25250	3	Y	122	126	1			2
								134	9									
06	27660	X	22568	-0-	-5092	-0-		454	1	21994	3	Y	109	106	1			5
								120	9									
07	28117	X	20935	-0-	-7182	-0-		533	1	20292	3	Y	100	103	1			2
								110	9									
08	DLQ G-10		22076	-0-	22076	22076		484	1	21485	3	Y	97	96	1			3
								107	9									
09	DLQ G-10		21201	-0-	21201	43277		502	1	20591	3	Y	98	95	1			6
								108	9									
10	DLQ G-10		20689	-0-	20689	63966		485	1	20079	3	Y	114	116	1			4
								125	9									
11	DLQ G-10		19664	-0-	19664	83630		510	1	19025	3	Y	117	114	1			7
								129	9									
*12	103880	X	20250	-0-	-83630	-0-		540	1	19593	3	Y	106	107	1			6
								117	9									

TOTAL GAS PROD: 281,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	18298	-0-	-2782	-0-		413	1	17743	3	Y	129	133	1			8
								142	9									
02	18312	X	16094	-0-	-2218	-0-		366	1	15593	3	Y	123	124	1			7
								135	9									
03	19747	X	18245	-0-	-1502	-0-		418	1	17685	3	Y	129	126	1			10
								142	9									
04	18570	X	17088	-0-	-1482	-0-		396	1	16570	3	Y	111	116	1			5
								122	9									
05	18290	X	17367	-0-	-923	-0-		412	1	16848	3	Y	97	100	1			2
								107	9									
06	17700	X	16008	-0-	-1692	-0-		322	1	15590	3	Y	87	85	1			4
								96	9									
07	18259	X	13451	-0-	-4808	-0-		340	1	13023	3	Y	80	82	1			2
								88	9									
08	DLQ G-10		17244	-0-	17244	17244		380	1	16779	3	Y	77	76	1			3
								85	9									
09	DLQ G-10		16412	-0-	16412	33656		389	1	15938	3	Y	77	75	1			5
								85	9									
10	DLQ G-10		16029	-0-	16029	49685		375	1	15545	3	Y	99	101	1			3
								109	9									
11	DLQ G-10		15238	-0-	15238	64923		395	1	14731	3	Y	102	99	1			6
								112	9									
*12	79713	X	14790	-0-	-64923	-0-		394	1	14300	3	Y	87	88	1			5
								96	9									

TOTAL GAS PROD: 196,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	21600	X	21600	-0-	-0-	-0-	468	1	20829	3	Y	275	275	1			9
							303	9									
02	20496	X	19249	-0-	-1247	-0-	421	1	18541	3	Y	261	261	1			9
							287	9									
03	22692	X	19895	-0-	-2797	-0-	444	1	19147	3	Y	276	280	1			5
							304	9									
04	21960	X	20492	-0-	-1468	-0-	470	1	19726	3	Y	269	261	1			13
							296	9									
05	22382	X	19926	-0-	-2456	-0-	456	1	19182	3	Y	262	262	1			13
							288	9									
06	21939	X	21939	-0-	-0-	-0-	388	1	21297	3	Y	231	231	1			13
							254	9									
07	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	467	1	22275	3	Y	241	241	1			13
							265	9									
08	DLQ G-10		18531	-0-	18531	18531	438	1	17850	3	Y	221	221	1			13
							243	9									
09	DLQ G-10		18061	-0-	18061	36592	419	1	17382	3	Y	236	236	1			13
							260	9									
10	DLQ G-10		19227	-0-	19227	55819	424	1	18692	3	Y	101	105	1			9
							111	9									
11	DLQ G-10		17381	-0-	17381	73200	434	1	16781	3	Y	151	147	1			13
							166	9									
*12	91334	X	18134	-0-	-73200	-0-	456	1	17298	3	Y	345	150	1			208
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 237,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,869

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	34038	X	32498	-0-	-1540	-0-	735	1	31579	3	Y	167	173	1			10
							184	9									
02	30072	X	28073	-0-	-1999	-0-	639	1	27258	3	Y	160	161	1			9
							176	9									
03	33325	X	31395	-0-	-1930	-0-	722	1	30488	3	Y	168	164	1			13
							185	9									
04	32250	X	29267	-0-	-2983	-0-	680	1	28427	3	Y	145	152	1			6
							160	9									
05	33325	X	28360	-0-	-4965	-0-	649	1	27572	3	Y	126	130	1			2
							139	9									
06	31470	X	25865	-0-	-5605	-0-	521	1	25220	3	Y	113	110	1			5
							124	9									
07	31403	X	24735	-0-	-6668	-0-	630	1	23991	3	Y	104	107	1			2
							114	9									
08	DLQ G-10		26670	-0-	26670	26670	587	1	25971	3	Y	102	100	1			4
							112	9									
09	DLQ G-10		24330	-0-	24330	51000	577	1	23643	3	Y	100	98	1			6
							110	9									
10	DLQ G-10		24203	-0-	24203	75203	567	1	23503	3	Y	121	123	1			4
							133	9									
11	DLQ G-10		22941	-0-	22941	98144	595	1	22211	3	Y	123	120	1			7
							135	9									
*12	120287	X	22143	-0-	-98144	-0-	591	1	21436	3	Y	105	106	1			6
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 320,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,534

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	25823	X	21634	-0-	-4189	-0-	451	1	21077	3	Y	96	96	1			3
							106	9									
02	24640	X	19260	-0-	-5380	-0-	383	1	18777	3	Y	91	91	1			3
							100	9									
03	27280	X	21249	-0-	-6031	-0-	450	1	20693	3	Y	96	97	1			2
							106	9									
04	26400	X	20543	-0-	-5857	-0-	446	1	19995	3	Y	93	91	1			4
							102	9									
05	22692	X	19058	-0-	-3634	-0-	542	1	18416	3	Y	91	91	1			4
							100	9									
06	20940	X	20325	-0-	-615	-0-	442	1	19795	3	Y	80	80	1			4
							88	9									
07	21328	X	19080	-0-	-2248	-0-	535	1	18451	3	Y	85	84	1			5
							94	9									
08	DLQ G-10		22103	-0-	22103	22103	516	1	21503	3	Y	76	77	1			4
							84	9									
09	DLQ G-10		20894	-0-	20894	42997	503	1	20300	3	Y	83	82	1			5
							91	9									
10	DLQ G-10		22888	-0-	22888	65885	493	1	22222	3	Y	157	148	1			14
							173	9									
11	DLQ G-10		21696	-0-	21696	87581	522	1	21029	3	Y	132	134	1			12
							145	9									
*12	109615	X	22034	-0-	-87581	-0-	534	1	21115	3	Y	350	150	1			212
							385	9									

TOTAL GAS PROD: 250,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

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	15190	X	14961	-0-	-229	-0-	339	1	14574	3	Y	44	45	1			3
							48	9									
02	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	324	1	13826	3	Y	41	42	1			2
							45	9									
03	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	365	1	15410	3	Y	44	43	1			3
							48	9									
04	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	346	1	14451	3	Y	38	39	1			2
							42	9									
05	15717	X	13303	-0-	-2414	-0-	300	1	12967	3	Y	33	34	1			1
							36	9									
06	15300	X	11810	-0-	-3490	-0-	236	1	11542	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	15810	X	12525	-0-	-3285	-0-	320	1	12174	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
08	DLQ G-10		12695	-0-	12695	12695	280	1	12386	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
09	DLQ G-10		12482	-0-	12482	25177	297	1	12155	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
10	DLQ G-10		12250	-0-	12250	37427	288	1	11926	3	Y	33	34	1			1
							36	9									
11	DLQ G-10		11527	-0-	11527	48954	300	1	11190	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
*12	60494	X	11540	-0-	-48954	-0-	309	1	11198	3	Y	30	30	1			2
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 157,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36394	X	30579	-0-	-5815	-0-	669	1	29744	3	Y	151	151	1			5
							166	9									
02	32872	X	28423	-0-	-4449	-0-	627	1	27639	3	Y	143	143	1			5
							157	9									
03	35898	X	28560	-0-	-7338	-0-	646	1	27747	3	Y	152	154	1			3
							167	9									
04	32370	X	28783	-0-	-3587	-0-	665	1	27956	3	Y	147	143	1			7
							162	9									
05	31837	X	26674	-0-	-5163	-0-	619	1	25897	3	Y	144	144	1			7
							158	9									
06	30587	X	30587	-0-	-0-	-0-	544	1	29903	3	Y	127	127	1			7
							140	9									
07	31465	X	30343	-0-	-1122	-0-	619	1	29579	3	Y	132	132	1			7
							145	9									
08	DLQ G-10		24837	-0-	24837	24837	590	1	24113	3	Y	122	122	1			7
							134	9									
09	DLQ G-10		25847	-0-	25847	50684	604	1	25100	3	Y	130	130	1			7
							143	9									
10	DLQ G-10		26646	-0-	26646	77330	590	1	25994	3	Y	56	58	1			5
							62	9									
11	DLQ G-10		25003	-0-	25003	102333	628	1	24278	3	Y	88	85	1			8
							97	9									
*12	127666	X	25333	-0-	-102333	-0-	645	1	24473	3	Y	195	85	1			118
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 331,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,587

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27531	X	27531	-0-	-0-	-0-	624	1	26828	3	Y	72	75	1			4
							79	9									
02	24500	X	24116	-0-	-384	-0-	551	1	23488	3	Y	70	70	1			4
							77	9									
03	27807	X	25613	-0-	-2194	-0-	590	1	24943	3	Y	73	71	1			6
							80	9									
04	26910	X	24261	-0-	-2649	-0-	565	1	23627	3	Y	63	66	1			3
							69	9									
05	27807	X	23894	-0-	-3913	-0-	553	1	23280	3	Y	55	57	1			1
							61	9									
06	26640	X	23319	-0-	-3321	-0-	472	1	22793	3	Y	49	48	1			2
							54	9									
07	26722	X	20545	-0-	-6177	-0-	524	1	19971	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
08	DLQ G-10		23475	-0-	23475	23475	513	1	22914	3	Y	44	43	1			2
							48	9									
09	DLQ G-10		22102	-0-	22102	45577	525	1	21525	3	Y	47	46	1			3
							52	9									
10	DLQ G-10		20671	-0-	20671	66248	485	1	20109	3	Y	70	71	1			2
							77	9									
11	DLQ G-10		19662	-0-	19662	85910	511	1	19071	3	Y	73	71	1			4
							80	9									
*12	104834	X	18924	-0-	-85910	-0-	506	1	18350	3	Y	62	63	1			3
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 274,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	28675	X	19863	-0-	-8812	-0-	413	1	19309	3	Y	128	128	1			4
							141	9									
02	25424	X	18073	-0-	-7351	-0-	358	1	17581	3	Y	122	122	1			4
							134	9									
03	27900	X	19939	-0-	-7961	-0-	420	1	19378	3	Y	128	130	1			2
							141	9									
04	24870	X	18526	-0-	-6344	-0-	401	1	17986	3	Y	126	122	1			6
							139	9									
05	20367	X	16171	-0-	-4196	-0-	451	1	15586	3	Y	122	122	1			6
							134	9									
06	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	428	1	19182	3	Y	107	107	1			6
							118	9									
07	19995	X	19117	-0-	-878	-0-	535	1	18459	3	Y	112	112	1			6
							123	9									
08	DLQ G-10		19627	-0-	19627	19627	456	1	19058	3	Y	103	103	1			6
							113	9									
09	DLQ G-10		19697	-0-	19697	39324	474	1	19102	3	Y	110	110	1			6
							121	9									
10	DLQ G-10		21041	-0-	21041	60365	462	1	20359	3	Y	200	188	1			18
							220	9									
11	DLQ G-10		19609	-0-	19609	79974	490	1	18934	3	Y	168	171	1			15
							185	9									
*12	99698	X	19724	-0-	-79974	-0-	494	1	18747	3	Y	439	189	1			265
							483	9									

TOTAL GAS PROD: 231,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

01	29826	X	29826	-0-	-0-	-0-	29597	3	229	9	Y	208	211	1			23
02	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	26607	3	147	9	Y	134	140	1			17
03	28288	X	28288	-0-	-0-	-0-	28112	3	176	9	Y	160	145	1			32
04	28860	X	28186	-0-	-674	-0-	28068	3	118	9	Y	107	112	1			27
05	30356	X	30356	-0-	-0-	-0-	30228	3	128	9	Y	116	111	1			32
06	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	28929	3	84	9	Y	76	73	1			35
07	30463	X	30463	-0-	-0-	-0-	30353	3	110	9	Y	100	111	1			24
08	DLQ G-10		25631	-0-	25631	25631	25552	3	79	9	Y	72	72	1			24
09	DLQ G-10		25015	-0-	25015	50646	24857	3	158	9	Y	144	105	1			63
10	DLQ G-10		25805	-0-	25805	76451	25740	3	65	9	Y	59	107	1	3	5	12
11	DLQ G-10		24590	-0-	24590	101041	24494	3	96	9	Y	87	84	1			15
*12	125241	X	24200	-0-	-101041	-0-	24035	3	165	9	Y	150	83	1			82

TOTAL GAS PROD: 328,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

01	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	23879	3	212	9	Y	193	197	1			21
02	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	18001	3	139	9	Y	126	131	1			16
03	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	17966	3	164	9	Y	149	135	1			30
04	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16847	3	109	9	Y	99	104	1			25
05	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18602	3	119	9	Y	108	104	1			29
06	15600	X	15240	-0-	-360	-0-	15161	3	79	9	Y	72	68	1			33
07	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16298	3	103	9	Y	94	104	1			23
08	DLQ G-10		17010	-0-	17010	17010	16937	3	73	9	Y	66	67	1			22
09	DLQ G-10		16394	-0-	16394	33404	16244	3	150	9	Y	136	99	1			59
10	DLQ G-10		16390	-0-	16390	49794	16328	3	62	9	Y	56	101	1	3	5	11
11	DLQ G-10		15779	-0-	15779	65573	15687	3	92	9	Y	84	81	1			14
*12	80777	X	15204	-0-	-65573	-0-	15049	3	155	9	Y	141	78	1			77

TOTAL GAS PROD: 208,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15921	-0-	-3857	-0-	15502	3	419	9	Y	381	381	1			18
02	16380	X	15271	-0-	-1109	-0-	14951	3	320	9	Y	291	261	1			48
03	18135	X	16334	-0-	-1801	-0-	15897	3	437	9	Y	397	401	1			44
04	15930	X	15822	-0-	-108	-0-	15400	3	422	9	Y	384	389	1			39
05	16895	X	15771	-0-	-1124	-0-	15405	3	366	9	Y	333	326	1			46
06	16350	X	14788	-0-	-1562	-0-	14434	3	354	9	Y	322	329	1			39
07	16895	X	14964	-0-	-1931	-0-	14672	3	292	9	Y	265	262	1			42
08	DLQ G-10		14759	-0-	14759	14759	14324	3	435	9	Y	395	392	1			45
09	DLQ G-10		13702	-0-	13702	28461	13331	3	371	9	Y	337	317	1			65
10	DLQ G-10		13387	-0-	13387	41848	13027	3	360	9	Y	327	331	1			61
11	DLQ G-10		13188	-0-	13188	55036	12855	3	333	9	Y	303	330	1			34
*12	68582	X	13546	-0-	-55036	-0-	13137	3	409	9	Y	372	265	1			141

TOTAL GAS PROD: 177,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,107

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33453	X	33453	-0-	-0-	-0-	735	1	31578	3	Y	1036	1068	1			64
							1140	9									
02	29168	X	29168	-0-	-0-	-0-	643	1	27439	3	Y	987	996	1			55
							1086	9									
03	32271	X	32034	-0-	-237	-0-	715	1	30179	3	Y	1036	1013	1			78
							1140	9									
04	32370	X	29626	-0-	-2744	-0-	669	1	27974	3	Y	894	936	1			36
							983	9									
05	33511	X	29107	-0-	-4404	-0-	673	1	27573	3	Y	783	805	1			14
							861	9									
06	32430	X	25274	-0-	-7156	-0-	496	1	24011	3	Y	697	682	1			29
							767	9									
07	32457	X	23128	-0-	-9329	-0-	574	1	21848	3	Y	642	659	1			12
							706	9									
08	DLQ G-10		24984	-0-	24984	24984	534	1	23762	3	Y	625	615	1			22
							688	9									
09	DLQ G-10		24562	-0-	24562	49546	568	1	23311	3	Y	621	607	1			36
							683	9									
10	DLQ G-10		24101	-0-	24101	73647	548	1	22717	3	Y	760	770	1			26
							836	9									
11	DLQ G-10		22881	-0-	22881	96528	575	1	21457	3	Y	772	751	1			47
							849	9									
*12	118859	X	22331	-0-	-96528	-0-	580	1	21022	3	Y	663	673	1			37
							729	9									

TOTAL GAS PROD: 320,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,516

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 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	29512	X	21868	-0-	-7644	-0-	21510	3	358	9	Y	325	330	1			36
02	26656	X	18594	-0-	-8062	-0-	18363	3	231	9	Y	210	219	1			27
03	29512	X	20040	-0-	-9472	-0-	19765	3	275	9	Y	250	227	1			50
04	26010	X	18672	-0-	-7338	-0-	18487	3	185	9	Y	168	175	1			43
05	21855	X	18431	-0-	-3424	-0-	18233	3	198	9	Y	180	174	1			49
06	21150	X	17302	-0-	-3848	-0-	17169	3	133	9	Y	121	114	1			56
07	20584	X	17125	-0-	-3459	-0-	16953	3	172	9	Y	156	174	1			38
08	DLQ G-10		17512	-0-	17512	17512	17389	3	123	9	Y	112	112	1			38
09	DLQ G-10		16526	-0-	16526	34038	16277	3	249	9	Y	226	165	1			99
10	DLQ G-10		16644	-0-	16644	50682	16559	3	85	9	Y	77	156	1	4	5	16
11	DLQ G-10		15921	-0-	15921	66603	15793	3	128	9	Y	116	112	1			20
*12	82559	X	15956	-0-	-66603	-0-	15735	3	221	9	Y	201	111	1			110

TOTAL GAS PROD: 214,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,142

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
01	37789	X	28730	-0-	-9059	-0-	594	1	27811	3	Y	295	295	1	10
							325	9							
02	33488	X	26228	-0-	-7260	-0-	518	1	25402	3	Y	280	280	1	10
							308	9							
03	37076	X	28685	-0-	-8391	-0-	603	1	27757	3	Y	295	300	1	5
							325	9							
04	34590	X	27792	-0-	-6798	-0-	599	1	26875	3	Y	289	280	1	14
							318	9							
05	29915	X	25659	-0-	-4256	-0-	725	1	24625	3	Y	281	281	1	14
							309	9							
06	28110	X	27270	-0-	-840	-0-	591	1	26407	3	Y	247	247	1	14
							272	9							
07	29047	X	25050	-0-	-3997	-0-	698	1	24068	3	Y	258	258	1	14
							284	9							
08	DLQ G-10		27468	-0-	27468	27468	637	1	26570	3	Y	237	237	1	14
							261	9							
09	DLQ G-10		26105	-0-	26105	53573	624	1	25203	3	Y	253	253	1	14
							278	9							
10	DLQ G-10		28785	-0-	28785	82358	614	1	27661	3	Y	464	436	1	42
							510	9							
11	DLQ G-10		27178	-0-	27178	109536	651	1	26100	3	Y	388	396	1	34
							427	9							
*12	138526	X	28990	-0-	-109536	-0-	686	1	27132	3	Y	1065	456	1	643
							1172	9							

TOTAL GAS PROD: 327,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,352

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

01	24118	X	22943	-0-	-1175	-0-	22669	3	274	9	Y	249	249	1	12
02	22400	X	20073	-0-	-2327	-0-	19864	3	209	9	Y	190	171	1	31
03	24800	X	21510	-0-	-3290	-0-	21224	3	286	9	Y	260	262	1	29
04	24000	X	21611	-0-	-2389	-0-	21335	3	276	9	Y	251	255	1	25
05	22940	X	21519	-0-	-1421	-0-	21279	3	240	9	Y	218	213	1	30
06	22200	X	19230	-0-	-2970	-0-	18999	3	231	9	Y	210	215	1	25
07	22320	X	20333	-0-	-1987	-0-	20140	3	193	9	Y	175	172	1	28
08	DLQ G-10		20748	-0-	20748	20748	20465	3	283	9	Y	257	256	1	29
09	DLQ G-10		19232	-0-	19232	39980	18989	3	243	9	Y	221	207	1	43
10	DLQ G-10		19134	-0-	19134	59114	18916	3	218	9	Y	198	204	1	37
11	DLQ G-10		18018	-0-	18018	77132	17824	3	194	9	Y	176	193	1	20
*12	94334	X	17202	-0-	-77132	-0-	16980	3	222	9	Y	202	145	1	77

TOTAL GAS PROD: 241,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,607

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35681	X	28410	-0-	-7271	-0-	632	1	27317	3	Y	419	419	1			14
							461	9									
02	27580	X	25744	-0-	-1836	-0-	561	1	24745	3	Y	398	398	1			14
							438	9									
03	30535	X	24596	-0-	-5939	-0-	547	1	23587	3	Y	420	427	1			7
							462	9									
04	28980	X	23679	-0-	-5301	-0-	540	1	22688	3	Y	410	398	1			19
							451	9									
05	28737	X	25221	-0-	-3516	-0-	579	1	24202	3	Y	400	400	1			19
							440	9									
06	27570	X	26552	-0-	-1018	-0-	468	1	25697	3	Y	352	352	1			19
							387	9									
07	29795	X	29795	-0-	-0-	-0-	603	1	28787	3	Y	368	367	1			20
							405	9									
08	DLQ G-10		23774	-0-	23774	23774	561	1	22842	3	Y	337	337	1			20
							371	9									
09	DLQ G-10		23912	-0-	23912	47686	553	1	22963	3	Y	360	360	1			20
							396	9									
10	DLQ G-10		24545	-0-	24545	72231	541	1	23843	3	Y	146	153	1			13
							161	9									
11	DLQ G-10		22814	-0-	22814	95045	569	1	21997	3	Y	225	218	1			20
							248	9									
*12	118346	X	23301	-0-	-95045	-0-	584	1	22166	3	Y	501	218	1			303
							551	9									

TOTAL GAS PROD: 302,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,336

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37107	X	33908	-0-	-3199	-0-	765	1	32886	3	Y	234	242	1			14
							257	9									
02	33516	X	29202	-0-	-4314	-0-	664	1	28293	3	Y	223	225	1			12
							245	9									
03	37107	X	32117	-0-	-4990	-0-	737	1	31121	3	Y	235	229	1			18
							259	9									
04	35100	X	29806	-0-	-5294	-0-	691	1	28893	3	Y	202	212	1			8
							222	9									
05	34317	X	13804	-0-	-20513	-0-	311	1	13385	3	Y	98	104	1			2
							108	9									
06	32820	X	30344	-0-	-2476	-0-	603	1	29567	3	Y	158	153	1			7
							174	9									
07	33986	X	33986	-0-	-0-	-0-	866	1	32960	3	Y	145	149	1			3
							160	9									
08	DLQ G-10		36408	-0-	36408	36408	801	1	35452	3	Y	141	139	1			5
							155	9									
09	DLQ G-10		33083	-0-	33083	69491	784	1	32145	3	Y	140	137	1			8
							154	9									
10	DLQ G-10		32789	-0-	32789	102280	766	1	31770	3	Y	230	230	1			8
							253	9									
11	DLQ G-10		30980	-0-	30980	133260	802	1	29923	3	Y	232	226	1			14
							255	9									
*12	163596	X	30336	-0-	-133260	-0-	809	1	29307	3	Y	200	203	1			11
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 366,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,238

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	37510	X	33992	-0-	-3518	-0-	741	1	32998	3	Y	230	230	1			8
							253	9									
02	33880	X	30118	-0-	-3762	-0-	664	1	29213	3	Y	219	219	1			8
							241	9									
03	35836	X	30113	-0-	-5723	-0-	678	1	29181	3	Y	231	235	1			4
							254	9									
04	34050	X	30276	-0-	-3774	-0-	698	1	29329	3	Y	226	219	1			11
							249	9									
05	35185	X	29994	-0-	-5191	-0-	697	1	29055	3	Y	220	220	1			11
							242	9									
06	32880	X	30868	-0-	-2012	-0-	548	1	30107	3	Y	194	194	1			11
							213	9									
07	33717	X	33717	-0-	-0-	-0-	687	1	32808	3	Y	202	202	1			11
							222	9									
08	DLQ G-10		27073	-0-	27073	27073	645	1	26243	3	Y	168	169	1			10
							185	9									
09	DLQ G-10		27794	-0-	27794	54867	649	1	26948	3	Y	179	179	1			10
							197	9									
10	DLQ G-10		28447	-0-	28447	83314	629	1	27718	3	Y	91	93	1			8
							100	9									
11	DLQ G-10		26106	-0-	26106	109420	654	1	25299	3	Y	139	135	1			12
							153	9									
*12	136131	X	26711	-0-	-109420	-0-	677	1	25690	3	Y	313	136	1			189
							344	9									

TOTAL GAS PROD: 355,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,412

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 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	37479	X	32905	-0-	-4574	-0-	32392	3	513	9	Y	466	466	1			23
02	33852	X	28558	-0-	-5294	-0-	28169	3	389	9	Y	354	319	1			58
03	37479	X	30886	-0-	-6593	-0-	30350	3	536	9	Y	487	491	1			54
04	33570	X	30047	-0-	-3523	-0-	29529	3	518	9	Y	471	477	1			48
05	33635	X	30392	-0-	-3243	-0-	29944	3	448	9	Y	407	399	1			56
06	31830	X	28879	-0-	-2951	-0-	28444	3	435	9	Y	395	403	1			48
07	31620	X	28898	-0-	-2722	-0-	28540	3	358	9	Y	325	321	1			52
08	DLQ G-10		28347	-0-	28347	28347	27816	3	531	9	Y	483	480	1			55
09	DLQ G-10		28293	-0-	28293	56640	27839	3	454	9	Y	413	388	1			80
10	DLQ G-10		28668	-0-	28668	85308	28214	3	454	9	Y	413	416	1			77
11	DLQ G-10		29053	-0-	29053	114361	28616	3	437	9	Y	397	430	1			44
*12	142772	X	28411	-0-	-114361	-0-	27899	3	512	9	Y	465	333	1			176

TOTAL GAS PROD: 353,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,076

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36022	X	33792	-0-	-2230	-0-	33434	3	358	9	Y	325	331	1			36
02	30353	X	30353	-0-	-0-	-0-	30121	3	232	9	Y	211	220	1			27
03	35172	X	35172	-0-	-0-	-0-	34897	3	275	9	Y	250	227	1			50
04	33901	X	33901	-0-	-0-	-0-	33716	3	185	9	Y	168	175	1			43
05	33512	X	33512	-0-	-0-	-0-	33313	3	199	9	Y	181	174	1			50
06	32340	X	31160	-0-	-1180	-0-	31028	3	132	9	Y	120	114	1			56
07	33418	X	30570	-0-	-2848	-0-	30397	3	173	9	Y	157	175	1			38
08	DLQ G-10		31374	-0-	31374	31374	31250	3	124	9	Y	113	113	1			38
09	DLQ G-10		28989	-0-	28989	60363	28738	3	251	9	Y	228	166	1			100
10	DLQ G-10		28003	-0-	28003	88366	27916	3	87	9	Y	79	159	1	4	5	16
11	DLQ G-10		23725	-0-	23725	112091	23608	3	117	9	Y	106	104	1			18
*12	137104	X	25013	-0-	-112091	-0-	24807	3	206	9	Y	187	103	1			102

TOTAL GAS PROD: 365,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,125

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	46495	X	46495	-0-	-0-	-0-	1021	1 45 9	45429	3	Y	41	41	1			1
02	41172	X	41172	-0-	-0-	-0-	913	1 43 9	40216	3	Y	39	39	1			1
03	40800	X	40800	-0-	-0-	-0-	926	1 46 9	39828	3	Y	42	42	1			1
04	39472	X	39472	-0-	-0-	-0-	917	1 44 9	38511	3	Y	40	39	1			2
05	37997	X	37997	-0-	-0-	-0-	882	1 43 9	37072	3	Y	39	39	1			2
06	42258	X	42258	-0-	-0-	-0-	755	1 37 9	41466	3	Y	34	34	1			2
07	43603	X	43603	-0-	-0-	-0-	894	1 40 9	42669	3	Y	36	36	1			2
08	DLQ G-10		35693	-0-	35693	35693	856	1 36 9	34801	3	Y	33	33	1			2
09	DLQ G-10		35964	-0-	35964	71657	844	1 39 9	35081	3	Y	35	35	1			2
10	DLQ G-10		36526	-0-	36526	108183	810	1 14 9	35702	3	Y	13	14	1			1
11	DLQ G-10		33387	-0-	33387	141570	841	1 22 9	32524	3	Y	20	19	1			2
*12	175094	X	33524	-0-	-141570	-0-	859	1 47 9	32618	3	Y	43	19	1			26

TOTAL GAS PROD: 466,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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	18631	X	13173	-0-	-5458	-0-	273	1 120 9	12780	3	Y	109	109	1			4
02	14952	X	12258	-0-	-2694	-0-	242	1 113 9	11903	3	Y	103	103	1			4
03	16554	X	12540	-0-	-4014	-0-	264	1 120 9	12156	3	Y	109	111	1			2
04	16020	X	12066	-0-	-3954	-0-	261	1 117 9	11688	3	Y	106	103	1			5
05	13578	X	11697	-0-	-1881	-0-	333	1 114 9	11250	3	Y	104	104	1			5
06	13140	X	13011	-0-	-129	-0-	283	1 100 9	12628	3	Y	91	91	1			5
07	13578	X	12722	-0-	-856	-0-	356	1 105 9	12261	3	Y	95	95	1			5
08	DLQ G-10		14287	-0-	14287	14287	333	1 97 9	13857	3	Y	88	88	1			5
09	DLQ G-10		14155	-0-	14155	28442	340	1 102 9	13713	3	Y	93	93	1			5
10	DLQ G-10		15675	-0-	15675	44117	342	1 237 9	15096	3	Y	215	200	1			20
11	DLQ G-10		14945	-0-	14945	59062	372	1 201 9	14372	3	Y	183	187	1			16
*12	74990	X	15928	-0-	-59062	-0-	395	1 558 9	14975	3	Y	507	217	1			306

TOTAL GAS PROD: 162,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,803

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	19750	X	341	-0-	-19409	-0-	5	1	244	3	Y	84	84	1			3
							92	9									
02	9184	X	1313	-0-	-7871	-0-	24	1	1201	3	Y	80	80	1			3
							88	9									
03	10168	X	2388	-0-	-7780	-0-	48	1	2249	3	Y	83	85	1			1
							91	9									
04	9840	X	272	-0-	-9568	-0-	4	1	178	3	Y	82	79	1			4
							90	9									
05	10168	X	2269	-0-	-7899	-0-	66	1	2152	3	Y	46	48	1			2
							51	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	80	1	3159	3	Y	71	69	1			4
							78	9									
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	108	1	3695	3	Y	73	73	1			4
							80	9									
08	2387	X	657	-0-	-1730	-0-	23	1	560	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	139	1	3771	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	178	1	8013	3	Y	207	192	1			19
							228	9									
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	124	1	4984	3	Y	114	123	1			10
							125	9									
12	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	94	1	3699	3	Y	222	98	1			134
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 36,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	643	3	14	9	N	13	2	8			96
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	3	14	9	N	13					109
03	682	N	83	-0-	-599	-0-	73	3	10	9	N	9					118
04	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	3			N	-0-					118
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	N	1	1	8			118
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	3	1	9	N	1	1	8			118
07	496	N	351	-0-	-145	-0-	348	3	3	9	N	3	1	8			120
08	806	N	38	-0-	-768	-0-	38	3			N	-0-					120
09	840	N	479	-0-	-361	-0-	471	3	8	9	N	7	2	8			125
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	N	6	1	8			130
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1127	3	47	9	N	43	130	1	7	8	36
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1896	3	30	9	N	27	1	8			62

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 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	14B2 EXT		769	-0-	769	2015	769	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		607	-0-	607	2622	607	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		457	-0-	457	3079	444	3	13	9	N	12					12
04	3379	X	300	-0-	-3079	-0-	294	3	6	9	N	5					17
05	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	3			N	-0-					17
06	450	N	138	-0-	-312	-0-	138	3			N	-0-					17
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

01	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	13	1	134	2	N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	2	N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

01	1054	N	870	-0-	-184	-0-	79	1	791	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	657	-0-	-379	-0-	59	1	598	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	917	-0-	-323	-0-	83	1	834	2	N	-0-					-0-
04	840	N	716	-0-	-124	-0-	66	1	650	2	N	-0-					-0-
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	58	1	587	2	N	-0-					-0-
06	900	N	665	-0-	-235	-0-	58	1	607	2	N	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	60	1	624	2	N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	86	1	892	2	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	636	2	N	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	58	1	587	2	N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	95	1	971	2	N	-0-					-0-
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	87	1	863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	341	N	179	-0-	-162	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	26	1	260	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	24	1	241	2	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	23	1	246	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	24	1	254	2	N	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-
12	279	N	104	-0-	-175	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

01	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	25	2	Y	18					74
							20	9									
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	5	1	52	2	Y	21					95
							23	9									
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	24					119
							26	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	31	108	1			42
							34	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	51	2	Y	25					67
							28	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	25					92
							28	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	24					116
							26	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	29					145
							32	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	Y	19					164
							21	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	27					191
							30	9									
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	9	105	1			95
							10	9									
12	496	N	172	-0-	-324	-0-	12	1	149	2	Y	10					105
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	620	N	180	-0-	-440	-0-	31	1	149	2	Y	-0-			-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	49	1	605	2	Y	-0-			-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	73	1	895	2	Y	-0-			-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	Y	-0-			-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	739	2	Y	-0-			-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	820	2	Y	-0-			-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	2	Y	-0-			-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	827	-0-	-43	-0-	58	1	769	2	Y	-0-			-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	67	1	876	2	Y	-0-			-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	603	-0-	-265	-0-	44	1	540	2	Y	17			17
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 9,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	-697	-0-	70	1	318	2	Y	-0-			-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	86	1	1025	2	Y	-0-			-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	93	1	1091	2	Y	-0-			-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	88	1	1011	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	883	-0-	-357	-0-	68	1	815	2	Y	-0-			-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	93	1	1151	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	75	1	927	2	Y	-0-			-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	978	-0-	-252	-0-	71	1	907	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	710	-0-	-282	-0-	52	1	658	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	501	-0-	-459	-0-	37	1	464	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	858	-0-	-165	-0-	67	1	789	2	Y	2			2
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 10,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 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	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	157	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	126	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	109	1	1127	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	141	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	190	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	138	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1519	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1616	-0-	-554	-0-	138	1	1478	2	N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	161	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1225	-0-	-449	-0-	107	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	128	1	1335	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1188	-0-	-734	-0-	106	1	1082	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5983	X	2491	-0-	-3492	-0-	429	1	2021	2	N	37	178	1			64
							41	9									
02	5740	X	4921	-0-	-819	-0-	363	1	4529	2	N	26					90
							29	9									
03	6355	X	5184	-0-	-1171	-0-	388	1	4750	2	N	42					132
							46	9									
04	6150	X	4470	-0-	-1680	-0-	342	1	4103	2	N	23	45	1			110
							25	9									
05	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	404	1	4950	2	N	38					148
							42	9									
06	5280	X	4723	-0-	-557	-0-	338	1	4363	2	N	20					168
							22	9									
07	5456	X	3734	-0-	-1722	-0-	269	1	3439	2	N	24					192
							26	9									
08	5394	X	4003	-0-	-1391	-0-	276	1	3706	2	N	19	174	1			37
							21	9									
09	5220	X	3577	-0-	-1643	-0-	251	1	3312	2	N	13					50
							14	9									
10	5394	X	3709	-0-	-1685	-0-	262	1	3419	2	N	25					75
							28	9									
11	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	328	1	4302	2	N	32					107
							35	9									
12	3999	X	1174	-0-	-2825	-0-	89	1	1085	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 48,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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	186	N	37	-0-	-149	-0-	35	3	2	9	N	2	2	8			18
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	88	3	8			103
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	N	2	2	8			103
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	1	8			103
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	N	3	3	8			103
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					103
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1	1	8			103
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	N	1	1	8			103
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	N	2	2	8			103
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					103
11	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	3			N	-0-					103
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	585	3	63	9	N	57	2	8			74
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	822	3	7	9	N	6	6	8			74
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	3	1	9	N	1	1	8			74
04	630	N	70	-0-	-560	-0-	70	3			N	-0-					74
05	930	N	88	-0-	-842	-0-	87	3	1	9	N	1	1	8			74
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					74
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					74
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	N	1	1	8			74
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	497	3	2	9	N	2	2	8			74
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					74
11	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	3			N	-0-					74
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	560	3	34	9	N	31					105

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	8			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			22
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					22
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					22
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					22
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					22
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			Y	-0-					22
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					22
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					22
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					22
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			Y	-0-					22
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					87
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					87
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					87
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					87
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					87
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					87
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					87
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					87
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					87
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					87
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	31	X	-0-	-0-	-31	-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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			3
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			3
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		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.		9	-0-	9	9	9	3		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 157 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-			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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	59	X	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	8			16
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	8			16
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					16
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					16
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	8			16
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					16
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					16
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					16
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		529	-0-	529	529	529	3			Y	-0-					10
04	T. A.		164	-0-	164	693	164	3			Y	-0-					10
05	754	X	61	-0-	-693	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	8			10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					1
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					1
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					1
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					1
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					1
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					1
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					1
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					11
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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	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-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					18
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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.		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					18
*12	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 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	186	N	76	-0-	-110	-0-	73	2	3	9	Y	3					15
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					15
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					15
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3					10
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					10
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					10
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					10
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	273	2	22	9	Y	20					30
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	378	2	22	9	Y	20					50
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	6					56

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-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.		163	-0-	163	163	155	2	8	9	Y	7					9
11	T. A.		144	-0-	144	307	144	2			Y	-0-					9
*12	307	X	-0-	-0-	-307	-0-					Y	6					15

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	291	-0-	-763	-0-	278	2	13	9	Y	12					55
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					55
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					55
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.		1243	-0-	1243	1243	1243	2			Y	-0-					55
10	T. A.		729	-0-	729	1972	707	2	22	9	Y	20					75
11	T. A.		715	-0-	715	2687	707	2	8	9	Y	7					82
*12	2687	X	-0-	-0-	-2687	-0-					Y	6					88

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	2	1	673	2	N	-0-					149
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	677	2	N	19					168
							21	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	2	1	763	2	N	-0-					168
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	766	2	N	13	168	1			13
							14	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	690	2	N	9					22
							10	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	3	1	887	2	N	-0-					22
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	2	1	693	2	N	-0-					22
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	680	2	N	20					42
							22	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	3	1	879	2	N	20					62
							22	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	722	2	N	26					88
							29	9									
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	2	N	-0-					88
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	3	1	927	2	N	9					97
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	673	2	N	5					52
							6	9									
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	14	1	572	2	N	1					53
							1	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	14	1	761	2	N	5					58
							6	9									
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	15	1	586	2	N	2					60
							2	9									
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	16	1	557	2	N	-0-					60
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	15	1	750	2	N	3					63
							3	9									
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	16	1	514	2	N	-0-					63
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	16	1	745	2	N	-0-					63
09	780	N	589	-0-	-191	-0-	15	1	574	2	N	-0-					63
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	600	2	N	4					67
							4	9									
11	750	N	441	-0-	-309	-0-	15	1	415	2	N	10					77
							11	9									
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	598	2	N	8					85
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	15	1	755	2	N	13					93
							14	9									
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	14	1	608	2	N	5					98
							6	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	N	5					103
							6	9									
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	15	1	582	2	N	5					108
							6	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	599	2	N	44					152
							48	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	584	2	N	52	171	1			33
							57	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	N	5					38
							6	9									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	571	2	N	9					47
							10	9									
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	15	1	588	2	N	-0-					47
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	15	1	531	2	N	3					50
							3	9									
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	15	1	518	2	N	5					55
							6	9									
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	467	2	N	3					58
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1237	3	N	-0-					60
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	3	N	-0-					60
03	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	54	1	1296	3	N	-0-					60
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	3	N	-0-					60
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	57	1	1357	3	N	-0-					60
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1465	3	N	-0-					60
07	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	63	1	1446	3	N	-0-					60
08	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	50	1	1252	3	N	-0-					60
09	1530	N	1127	-0-	-403	-0-	50	1	1077	3	N	-0-					60
10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	64	1	1452	3	N	-0-					60
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	68	1	1504	3	N	100					160
							110	9									
12	1178	N	823	-0-	-355	-0-	35	1	788	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 16,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					57
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	3	N	-0-					57
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	N	-0-					57
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					57
05	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					57
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					57
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					57
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					57
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					57
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					57
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					57
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 587 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	310	N	295	-0-	-15	-0-	12	1	282	3	N	1	1	8			209
							1	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	29	1	957	3	N	1	1	8			209
							1	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	593	3	N	2	2	8			209
							2	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	712	3	N	-0-					209
05	1085	N	689	-0-	-396	-0-	28	1	660	3	N	1					210
							1	9									
06	600	N	170	-0-	-430	-0-	7	1	162	3	N	1	1	8			210
							1	9									
07	775	N	346	-0-	-429	-0-	14	1	332	3	N	-0-					210
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	N	1	1	8			210
							1	9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					210
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	N	-0-					210
11	780	N	431	-0-	-349	-0-	19	1	409	3	N	3	1	8			212
							3	9									
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	928	3	N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 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	2294	N	1792	-0-	-502	-0-	82	1	1709	3	N	1	1	8			202
							1	9									
02	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	76	1	1844	3	N	1	1	8			202
							1	9									
03	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	85	1	2105	3	N	2	2	8			202
							2	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	83	1	1906	3	N	-0-					202
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	86	1	2097	3	N	1	1	8			202
							1	9									
06	2130	N	1726	-0-	-404	-0-	83	1	1642	3	N	1	1	8			202
							1	9									
07	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	85	1	1459	3	N	-0-					202
08	2170	N	1249	-0-	-921	-0-	85	1	1163	3	N	1	1	8			202
							1	9									
09	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	84	1	1460	3	N	-0-					202
10	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	88	1	1260	3	N	-0-					202
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	87	1	2609	3	N	1	1	8			202
							1	9									
*12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	90	1	2586	3	N	1	1	8			202
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	527	N	506	-0-	-21	-0-	20	1	486	3	N	-0-					190
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	20	1	639	3	N	1	1	8			190
							1	9									
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	21	1	500	3	N	1	1	8			190
							1	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	660	3	N	-0-					190
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	24	1	567	3	N	-0-					190
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	N	1	1	8			190
							1	9									
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	26	1	595	3	N	-0-					190
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	19	1	475	3	N	-0-					190
09	630	N	422	-0-	-208	-0-	19	1	403	3	N	-0-					190
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	25	1	559	3	N	-0-					190
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	N	1	1	8			190
							1	9									
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					78
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-					78
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					78
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	4	1	99	3	N	-0-					78
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	106	3	N	-0-					78
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-					78
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					78
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	N	-0-					78
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	3	N	-0-					78
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					78
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	8			78
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 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	1240	N	924	-0-	-316	-0-	38	1	884	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
02	1120	N	867	-0-	-253	-0-	26	1	838	3	Y	3	3	8			122
							3	9									
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	36	1	878	3	Y	6	6	8			122
							7	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	39	1	1111	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	40	1	959	3	Y	3	3	8			122
							3	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	Y	4	4	8			122
							4	9									
07	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	43	1	991	3	Y	-0-					122
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
10	1023	N	610	-0-	-413	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					122
11	1230	N	569	-0-	-661	-0-	25	1	543	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
12	1271	N	643	-0-	-628	-0-	27	1	613	3	Y	3	3	8			122
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

01	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	49	1	1155	3	Y	-0-					18
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	38	1	1225	3	Y	-0-					18
03	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	45	1	1075	3	Y	-0-					18
04	1170	N	959	-0-	-211	-0-	33	1	926	3	Y	-0-					18
05	1395	N	833	-0-	-562	-0-	34	1	799	3	Y	-0-					18
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	38	1	905	3	Y	-0-					18
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	36	1	834	3	Y	-0-					18
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	35	1	873	3	Y	-0-					18
09	930	N	664	-0-	-266	-0-	29	1	635	3	Y	-0-					18
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	882	3	Y	-0-					18
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	965	3	Y	-0-					18
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	181	1	1	8	41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	1	8			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	2	8			77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 173

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	182	1			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	165	1			48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	173	1			117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					192
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	175	1			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	175	1			51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	175	1			127
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	163	1			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					85
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					85
03	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			N	-0-					85
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					85
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					85
06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					85
07	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-					85
08	899	N	548	-0-	-351	-0-	540	2	8	9	N	7					92
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	463	2			N	-0-					92
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					92
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RHE OPERATING, LLC 704808
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	2325	X	1109	-0-	-1216	-0-	1083	2	26	9	Y	24					93
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1309	2	53	9	Y	48	141	1			-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2582	2	23	9	Y	21					21
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2023	2	36	9	Y	33	1	8			53
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1626	2	20	9	Y	18	1	8			70
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2393	2	51	9	Y	46	1	8			115
08	DLQ G-10		2185	-0-	2185	2185	2171	2	14	9	Y	13	1	8			127
09	DLQ G-10		1013	-0-	1013	3198	999	2	14	9	Y	13					140
10	3838	X	640	-0-	-3198	-0-	622	2	18	9	Y	16	122	1			34
11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					34
12	2449	X	1164	-0-	-1285	-0-	1163	2	1	9	Y	1	1	8			34

TOTAL GAS PROD: 17,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 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	1984	X	1335	-0-	-649	-0-	1328	2	7	9	Y	6					102
02	1428	N	1119	-0-	-309	-0-	1119	2			Y	-0-	25	1			77
03	1581	N	800	-0-	-781	-0-	800	2			Y	-0-					77
04	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	1137	2			Y	-0-					77
05	1240	N	716	-0-	-524	-0-	714	2	2	9	Y	2					79
06	780	N	474	-0-	-306	-0-	473	2	1	9	Y	1					80
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1396	2	6	9	Y	5					85
08	DLQ G-10		1125	-0-	1125	1125	1124	2	1	9	Y	1					86
09	DLQ G-10		1386	-0-	1386	2511	1382	2	4	9	Y	4					90
10	3585	X	1074	-0-	-2511	-0-	1068	2	6	9	Y	5	43	1			52
11	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					52
12	1426	X	1022	-0-	-404	-0-	1022	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 12,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3873	2	84	9	N	76					185
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3802	2	2	9	N	2	155	1			32
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3960	2	22	9	N	20					52
04	3840	X	2892	-0-	-948	-0-	2892	2			N	-0-					52
05	4216	X	3130	-0-	-1086	-0-	3126	2	4	9	N	4	1	8			55
06	4080	X	2708	-0-	-1372	-0-	2650	2	58	9	N	53	1	8			107
07	4216	X	3404	-0-	-812	-0-	3302	2	102	9	N	93	172	1	2	8	26
08	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	3612	2	57	9	N	52					78
09	3030	X	2826	-0-	-204	-0-	2802	2	24	9	N	22	4	8			96
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3469	2	121	9	N	110					206
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3936	2	116	9	N	105	156	1	2	8	153
*12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3738	2	88	9	N	80	173	1	2	8	58

TOTAL GAS PROD: 41,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 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	6665	X	5361	-0-	-1304	-0-	5222	2	139	9	N	126	186	1			144
02	5656	X	5274	-0-	-382	-0-	5274	2			N	-0-					144
03	6262	X	5522	-0-	-740	-0-	5368	2	154	9	N	140	182	1			102
04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6297	2	53	9	N	48					150
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6092	2	120	9	N	109	2	8			257
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5896	2	79	9	N	72	187	1	4	8	138
07	6572	X	6100	-0-	-472	-0-	6009	2	91	9	N	83	168	1	3	8	50
08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6745	2	64	9	N	58	3	8			105
09	6360	X	4414	-0-	-1946	-0-	4388	2	26	9	N	24	2	8			127
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6513	2	83	9	N	75	157	1			45
11	6600	X	5982	-0-	-618	-0-	5836	2	146	9	N	133	3	8			175
12	6820	X	6286	-0-	-534	-0-	6236	2	50	9	N	45	3	8			217

TOTAL GAS PROD: 70,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3741	-0-	-1808		-0-	3702	2	39	9	N	35					163
02	4984	X	3072	-0-	-1912		-0-	3024	2	48	9	N	44	174	1			33
03	5952	X	4148	-0-	-1804		-0-	4123	2	25	9	N	23					56
04	5760	X	3537	-0-	-2223		-0-	3502	2	35	9	N	32					88
05	5952	X	3510	-0-	-2442		-0-	3496	2	14	9	N	13	1	8			100
06	4020	X	2979	-0-	-1041		-0-	2969	2	10	9	N	9	1	8			108
07	4154	X	2940	-0-	-1214		-0-	2918	2	22	9	N	20					128
08	5200	X	5200	-0-	-0-		-0-	5054	2	146	9	N	133	185	1	4	8	72
09	4256	X	4256	-0-	-0-		-0-	4232	2	24	9	N	22	2	8			92
10	3628	X	3628	-0-	-0-		-0-	3495	2	133	9	N	121	74	1			139
11	5040	X	2463	-0-	-2577		-0-	2452	2	11	9	N	10					149
12	5208	X	3382	-0-	-1826		-0-	3273	2	109	9	N	99	1	8			247

TOTAL GAS PROD: 42,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4848	-0-	-484		-0-	4686	2	162	9	N	147					327
02	4872	X	4260	-0-	-612		-0-	4091	2	169	9	N	154	191	1			290
03	5394	X	4939	-0-	-455		-0-	4869	2	70	9	N	64	184	1			170
04	5220	X	4545	-0-	-675		-0-	4495	2	50	9	N	45					215
05	5146	X	4368	-0-	-778		-0-	4287	2	81	9	N	74	2	8			287
06	4770	X	985	-0-	-3785		-0-	959	2	26	9	N	24	1	8			310
07	5558	X	5558	-0-	-0-		-0-	5477	2	81	9	N	74	184	1	3	8	197
08	4929	X	4662	-0-	-267		-0-	4597	2	65	9	N	59	193	1	3	8	60
09	4560	X	4399	-0-	-161		-0-	4384	2	15	9	N	14	7	8			67
10	5549	X	3488	-0-	-2061		-0-	3452	2	36	9	N	33					100
11	5370	X	3819	-0-	-1551		-0-	3603	2	216	9	N	196	192	1	3	8	101
12	5549	X	3443	-0-	-2106		-0-	3442	2	1	9	N	1	1	8			101

TOTAL GAS PROD: 49,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	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	2902	-0-	-1624		-0-	2874	2	28	9	N	25					175
02	4088	X	3188	-0-	-900		-0-	3104	2	84	9	N	76	178	1			73
03	4526	X	3649	-0-	-877		-0-	3604	2	45	9	N	41					114
04	4050	X	3013	-0-	-1037		-0-	2979	2	34	9	N	31					145
05	4185	X	2048	-0-	-2137		-0-	2048	2			N	-0-					145
06	3540	X	2476	-0-	-1064		-0-	2468	2	8	9	N	7	1	8			151
07	3658	X	228	-0-	-3430		-0-	225	2	3	9	N	3					154
08	3658	X	3003	-0-	-655		-0-	2975	2	28	9	N	25					179
09	3000	X	1294	-0-	-1706		-0-	1291	2	3	9	N	3	3	8			179
10	2573	X	29	-0-	-2544		-0-	29	2			N	-0-					179
11	2910	X	116	-0-	-2794		-0-	116	2			N	-0-					179
12	3007	X	169	-0-	-2838		-0-	169	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 22,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4411	-0-	-766		-0-	4360	2	51	9	N	46					220
02	4930	X	4930	-0-	-0-		-0-	4907	2	23	9	N	21	191	1			50
03	5115	X	4660	-0-	-455		-0-	4588	2	72	9	N	65					115
04	4860	X	4860	-0-	-0-		-0-	4838	2	22	9	N	20					135
05	5115	X	4168	-0-	-947		-0-	4128	2	40	9	N	36	4	8			167
06	5280	X	3799	-0-	-1481		-0-	3721	2	78	9	N	71	6	8			232
07	5456	X	3328	-0-	-2128		-0-	3273	2	55	9	N	50	181	1	6	8	95
08	5022	X	3308	-0-	-1714		-0-	3301	2	7	9	N	6	4	8			97
09	4860	X	3767	-0-	-1093		-0-	3749	2	18	9	N	16	8	8			105
10	4154	X	453	-0-	-3701		-0-	453	2			N	-0-					105
11	3810	X	3572	-0-	-238		-0-	3528	2	44	9	N	40	5	8			140
*12	4414	X	4414	-0-	-0-		-0-	4394	2	20	9	N	18	5	8			153

TOTAL GAS PROD: 45,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	3862	-0-	-3268		-0-	3801	2	61	9	N	55					222
02	6440	X	4641	-0-	-1799		-0-	4604	2	37	9	N	34	186	1			70
03	7130	X	4011	-0-	-3119		-0-	3975	2	36	9	N	33					103
04	6232	X	6232	-0-	-0-		-0-	6152	2	80	9	N	73					176
05	5487	X	4715	-0-	-772		-0-	4690	2	25	9	N	23	5	8			194
06	4980	X	4008	-0-	-972		-0-	4001	2	7	9	N	6	6	8			194
07	6448	X	3969	-0-	-2479		-0-	3919	2	50	9	N	45	188	1	6	8	45
08	6448	X	2546	-0-	-3902		-0-	2538	2	8	9	N	7	2	8			50
09	6240	X	964	-0-	-5276		-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			50
10	5180	X	5180	-0-	-0-		-0-	4996	2	184	9	N	167	102	1	2	8	113
11	4020	X	1778	-0-	-2242		-0-	1765	2	13	9	N	12	2	8			123
12	3968	X	44	-0-	-3924		-0-	44	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 41,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9806	-0-	-455		-0-	9631	2	175	9	N	159	192	1			64
02	9488	X	9488	-0-	-0-		-0-	9323	2	165	9	N	150					214
03	9814	X	9814	-0-	-0-		-0-	9637	2	177	9	N	161	181	1			194
04	9483	X	9483	-0-	-0-		-0-	9254	2	229	9	N	208	188	1			214
05	10509	X	9614	-0-	-895		-0-	9491	2	123	9	N	112	187	1	4	8	135
06	10170	X	9478	-0-	-692		-0-	9265	2	213	9	N	194	174	1	8	8	147
07	10509	X	8240	-0-	-2269		-0-	8090	2	150	9	N	136	192	1	4	8	87
08	9827	X	9667	-0-	-160		-0-	9488	2	179	9	N	163	170	1	5	8	75
09	9480	X	9417	-0-	-63		-0-	9244	2	173	9	N	157	176	1	9	8	47
10	9796	X	8706	-0-	-1090		-0-	8464	2	242	9	N	220	177	1	2	8	88
11	9480	X	9154	-0-	-326		-0-	8945	2	209	9	N	190	185	1	5	8	88
12	9734	X	9389	-0-	-345		-0-	9214	2	175	9	N	159	4	8			243

TOTAL GAS PROD: 112,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,009

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					15
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					15
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					15
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					15
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					15
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-					15
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		154	-0-	154	312	154	2			Y	-0-					15
10	483	N	171	-0-	-312	-0-	171	2			Y	-0-					15
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					15
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					75
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					75
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					75
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					75
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					75
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					75
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					75
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					75
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					75
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					75
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					75
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,305 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		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

01	32736	X	28286	-0-	-4450	-0-	27668	2	618	9	N	562	545	1			205
02	25984	X	24728	-0-	-1256	-0-	24170	2	558	9	N	507	555	1			157
03	28768	X	26539	-0-	-2229	-0-	25982	2	557	9	N	506	360	1			303
04	27840	X	25122	-0-	-2718	-0-	24581	2	541	9	N	492	537	1			258
05	28768	X	25496	-0-	-3272	-0-	24965	2	531	9	N	483	519	1			222
06	27360	X	24378	-0-	-2982	-0-	23899	2	479	9	N	435	357	1			300
07	27373	X	24694	-0-	-2679	-0-	24223	2	471	9	N	428	536	1			192
08	26536	X	25233	-0-	-1303	-0-	24774	2	459	9	N	417	356	1			253
09	25110	X	24848	-0-	-262	-0-	24423	2	425	9	N	386	532	1			107
10	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25512	2	436	9	N	396	176	1			327
11	24706	X	24706	-0-	-0-	-0-	24256	2	450	9	N	409	551	1			185
12	25668	X	25049	-0-	-619	-0-	24589	2	460	9	N	418	351	1			252

TOTAL GAS PROD: 305,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,439

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					82
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					82
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					82
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					82
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					82
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					82
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					82
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1	1	8			82
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					82
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					82
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					82
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 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-					N	1	27	5			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	35	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					3
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	30					33
							33	9									
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	36	2	Y	5	31	1	1	8	6
							6	9									
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	33	7	8			32
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 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	589	N	422	-0-	-167	-0-	398	2	24	9	N	22	22	1			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	273	2	22	9	N	20	20	1			-0-
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	538	2	23	9	N	21	21	1			-0-
04	420	N	165	-0-	-255	-0-	143	2	22	9	N	20	20	0			-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	2	17	9	N	15	15	0			-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1020	2	17	9	N	15	15	0			-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	886	2	15	9	N	14	14	0			-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1251	2	14	9	N	13	13	0			-0-
09	1050	N	810	-0-	-240	-0-	796	2	14	9	N	13	13	0			-0-
10	899	N	657	-0-	-242	-0-	631	2	26	9	N	24	24	0			-0-
11	1230	N	709	-0-	-521	-0-	677	2	32	9	N	29	29	0			-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1095	2	45	9	N	41	41	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	591	2			N	-0-					131
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					131
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					131
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					131
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					131
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					131
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					131
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	582	2	40	9	N	36	1	8			166
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					166
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	589	2	21	9	N	19	158	1			27
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					27
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					66
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					66
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1444	2	46	9	N	42					142
02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					142
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			142
04	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			N	-0-					142
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	2	1	9	N	1	1	8			142
06	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	1083	2			N	-0-					142
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1108	2	87	9	N	79	176	1			45
08	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1373	2	1	9	N	1	1	8			45
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1	1	8			45
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	N	1	1	8			45
11	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	1102	2			N	-0-					45
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 15,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	4991	X	4618	-0-	-373	-0-	4614	2	4	9	Y	4	4	8			23
02	4564	X	3074	-0-	-1490	-0-	2964	2	110	9	Y	100	1	8			122
03	5053	X	3341	-0-	-1712	-0-	3322	2	19	9	Y	17	1	8			138
04	4890	X	4001	-0-	-889	-0-	3984	2	17	9	Y	15	126	1			27
05	4898	X	4136	-0-	-762	-0-	4133	2	3	9	Y	3	3	8			27
06	4470	X	3928	-0-	-542	-0-	3926	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3777	2	111	9	Y	101	1	8			127
08	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	3694	2	23	9	Y	21	128	1			20
09	3990	X	3370	-0-	-620	-0-	3369	2	1	9	Y	1	1	8			20
10	4123	X	3329	-0-	-794	-0-	3327	2	2	9	Y	2	2	8			20
11	3930	X	3099	-0-	-831	-0-	3099	2			Y	-0-					20
12	3875	X	3066	-0-	-809	-0-	3016	2	50	9	Y	45	3	8			62

TOTAL GAS PROD: 43,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

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-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

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	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	552	1	984	2	N	-0-					76
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	432	1	1025	2	N	47	96	1			27
							52	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	558	1	1287	2	Y	-0-					27
04	1500	N	1171	-0-	-329	-0-	494	1	677	2	Y	-0-					27
05	1674	N	583	-0-	-1091	-0-	234	1	349	2	Y	-0-					27
06	1800	N	68	-0-	-1732	-0-	36	1	32	2	Y	-0-					27
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					27
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					27
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1	1	8			27
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					27
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					27
12	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

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	2728	N	2460	-0-	-268	-0-	2456	2	4	9	N	4	4	8			26
02	2352	N	1947	-0-	-405	-0-	1944	2	3	9	N	3	3	8			26
03	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2252	2	3	9	N	3	3	8			26
04	2370	N	1981	-0-	-389	-0-	1979	2	2	9	N	2	2	8			26
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3	3	8			26
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2194	2	3	9	N	3	3	8			26
07	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1944	2	3	9	N	3	3	8			26
08	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	1889	2	2	9	N	2	2	8			26
09	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	1947	2	131	9	N	119	3	8			142
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2166	2	17	9	N	15	127	1	3	8	27
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					27
12	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	1688	2	4	9	N	4	4	8			27

TOTAL GAS PROD: 25,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

01	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1689	2	32	9	N	29					54
02	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1441	2			N	-0-					54
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			N	-0-					54
04	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1572	2	36	9	N	33					87
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8			87
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			N	-0-					87
07	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	1342	2			N	-0-					87
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8			87
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1540	2	73	9	N	66	103	1			50
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					50
11	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					50
12	1674	N	859	-0-	-815	-0-	859	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

01	1488	N	748	-0-	-740	-0-	691	2	57	9	N	52	1	8			177
02	1260	N	609	-0-	-651	-0-	595	2	14	9	N	13	163	1			27
03	1178	N	707	-0-	-471	-0-	707	2			N	-0-					27
04	720	N	616	-0-	-104	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			27
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	992	2	98	9	N	89	1	8			115
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					115
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1	1	8			115
09	1080	N	625	-0-	-455	-0-	560	2	65	9	N	59	147	1			27
10	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					27
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					27
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2	2	8			27

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	930	N	557	-0-	-373	-0-	65	1	492	2	N	-0-					102
02	728	N	512	-0-	-216	-0-	511	2	1	9	N	1	1	8			102
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					102
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					102
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					102
06	660	N	434	-0-	-226	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			102
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					102
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					102
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					102
10	713	N	544	-0-	-169	-0-	449	2	95	9	N	86	1	8			187
11	660	N	551	-0-	-109	-0-	550	2	1	9	N	1	159	1			29
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			N	-0-					50
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	673	2			N	-0-					50
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					50
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					50
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			50
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	731	2	87	9	N	79					129
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					129
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					129
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					129
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					129
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					129
12	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 9,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					88
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	36	99	1			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					25
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2	2	8			25
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	N	2	2	8			25
07	3100	N	7365	-0-	4265	4265	7225	2	140	9	N	127	2	8			150
08	3100	N	35732	-0-	32632	36897	34860	2	872	9	N	793	858	1	3	8	82
09	3000	N	16343	-0-	13343	50240	16015	2	328	9	N	298	327	1	1	8	52
10	61025	X	10785	-0-	-50240	-0-	10564	2	221	9	N	201	161	1	2	8	90
11	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11536	2	201	9	N	183	165	1			108
12	35743	X	7946	-0-	-27797	-0-	7796	2	150	9	N	136	157	1	2	8	85

TOTAL GAS PROD: 93,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,778

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 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	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					60
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					60
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	209	2	76	9	N	69					129
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					129
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					129
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					129
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	133	2	17	9	N	15	117	1			27
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					27
09	3000	N	34165	-0-	31165	31165	33244	2	921	9	N	837	705	1	10	8	149
10	91078	X	59913	-0-	-31165	-0-	58419	2	1494	9	N	1358	1415	1	3	8	89
11	50077	X	50077	-0-	-0-	-0-	48900	2	1177	9	N	1070	1042	1			117
*12	45393	X	45393	-0-	-0-	-0-	44371	2	1022	9	N	929	883	1	4	8	159

TOTAL GAS PROD: 191,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,278

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	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1085	2	85	9	N	77					104
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1	1	8			104
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					104
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					104
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					104
06	3000	N	3706	-0-	706	706	3649	2	57	9	N	52	129	1	2	8	25
07	3100	N	6576	-0-	3476	4182	6068	2	508	9	N	462	344	1	5	8	138
08	3100	N	8463	-0-	5363	9545	8044	2	419	9	N	381	475	1	4	8	40
09	16735	X	7190	-0-	-9545	-0-	6919	2	271	9	N	246	179	1	2	8	105
10	6572	X	4983	-0-	-1589	-0-	4827	2	156	9	N	142	151	1	4	8	92
11	8070	X	626	-0-	-7444	-0-	607	2	19	9	N	17	87	1			22
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 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	3100	X	2317	-0-	-783	-0-	293	1	2018	2	N	5	5	8			95
							6	9									
02	2996	X	209	-0-	-2787	-0-	67	1	142	2	N	-0-					95
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					95
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					95
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					95
06	2250	X	53	-0-	-2197	-0-	53	2			N	-0-					95
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	120	-0-	-300	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	88	-0-	-272	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	43	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	144	2	23	9	Y	21					21
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-	21	1			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	66	2	17	9	Y	15	13	1			2
*12	40686	X	40686	-0-	-0-	-0-	39578	2	1108	9	Y	1007	858	1	15	8	136

TOTAL GAS PROD: 41,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					38
04	14B2 EXT		170	-0-	170	254	170	2			N	-0-					38
05	14B2 EXT		220	-0-	220	474	220	2			N	-0-					38
06	592	X	118	-0-	-474	-0-	118	2			N	-0-					38
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					38
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					38
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			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: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2387	X	1841	-0-	-546	-0-	143	1	1698	2	N	-0-					27
02	1932	X	975	-0-	-957	-0-	69	1	906	2	N	-0-					27
03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	164	1	2267	2	N	-0-					27
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	153	1	2042	2	N	-0-					27
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	154	1	2064	2	N	152					179
							167	9									
06	2340	X	1784	-0-	-556	-0-	149	1	1625	2	N	9	167	1			21
							10	9									
07	2418	X	1581	-0-	-837	-0-	113	1	1468	2	N	-0-					21
08	2418	X	1934	-0-	-484	-0-	158	1	1776	2	N	-0-					21
09	2310	X	1457	-0-	-853	-0-	129	1	1328	2	N	-0-					21
10	2387	X	2124	-0-	-263	-0-	194	1	1930	2	N	-0-					21
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	185	1	2167	2	N	-0-					21
*12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	199	1	2140	2	N	109	1	8			129
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 23,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1	1	8			67
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					67
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					67
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	391	2	67	9	N	61	31	1			97
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1	1	8			97
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	375	2	1	9	N	1	1	8			97
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					97
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	476	2	19	9	N	17					114
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9	N	17	36	1			95
10	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			N	-0-					95
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	2			N	-0-					95
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	473	1	3626	2	N	54	4	8			104
							59	9									
02	3780	X	3204	-0-	-576	-0-	3160	2	44	9	N	40	4	8			140
03	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	3537	2	51	9	N	46	155	1	4	8	27
04	4050	X	3113	-0-	-937	-0-	3110	2	3	9	N	3	3	8			27
05	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	3516	2	30	9	N	27	4	8			50
06	4020	X	3325	-0-	-695	-0-	3324	2	1	9	N	1	1	8			50
07	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	3122	2	187	9	N	170	176	1	3	8	41
08	3596	X	3252	-0-	-344	-0-	3228	2	24	9	N	22	3	8			60
09	3420	X	3347	-0-	-73	-0-	3346	2	1	9	N	1	1	8			60
10	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	3283	2	6	9	N	5	5	8			60
11	3330	X	3196	-0-	-134	-0-	3024	2	172	9	N	156	158	1			58
12	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2956	2	4	9	N	4	4	8			58

TOTAL GAS PROD: 40,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					27
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-					27
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					27
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					27
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			27
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					27
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					27
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4261	-0-	-48	-0-	4191	2	70	9	Y	64	2	8			122
02	3892	X	3472	-0-	-420	-0-	3468	2	4	9	Y	4	109	1	1	8	16
03	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	4249	2	1	9	Y	1	1	8			16
04	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	3924	2	50	9	Y	45	1	8			60
05	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4202	2	3	9	Y	3	3	8			60
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4066	2	51	9	Y	46	1	8			105
07	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	4011	2	37	9	Y	34	121	1	1	8	17
08	4247	X	4022	-0-	-225	-0-	4021	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	4110	X	3870	-0-	-240	-0-	3869	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	3854	2	53	9	Y	48	34	1	2	8	29
11	4110	X	3550	-0-	-560	-0-	3550	2			Y	-0-					29
12	4061	X	3515	-0-	-546	-0-	3513	2	2	9	Y	2	2	8			29

TOTAL GAS PROD: 47,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-1475	-0-	13	2			N	-0-					82
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					82
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					82
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2532	2	22	9	N	20	2	8			100
05	3100	N	3617	-0-	517	517	3586	2	31	9	N	28	4	8			124
06	3000	N	3047	-0-	47	564	2980	2	67	9	N	61	3	8			182
07	2862	N	2298	-0-	-564	-0-	2275	2	23	9	N	21	177	1			26
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			26
09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					26
10	3627	X	373	-0-	-3254	-0-	373	2			N	-0-					26
11	3060	X	174	-0-	-2886	-0-	174	2			N	-0-					26
12	2294	X	460	-0-	-1834	-0-	460	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 14,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	5859	X	4132	-0-	-1727	-0-	456	1	3666	2	N	9	9	8			110
							10	9									
02	5292	X	5261	-0-	-31	-0-	462	1	4786	2	N	12	12	8			110
							13	9									
03	5859	X	5742	-0-	-117	-0-	527	1	5163	2	N	47	8	8			149
							52	9									
04	5340	X	4670	-0-	-670	-0-	413	1	4203	2	N	49	163	1	8	8	27
							54	9									
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	552	1	5593	2	N	64	11	8			80
							70	9									
06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	540	1	5819	2	N	68	61	1	10	8	77
							75	9									
07	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	545	1	5549	2	N	61	9	8			129
							67	9									
08	6200	X	6117	-0-	-83	-0-	544	1	5504	2	N	63	166	1			26
							69	9									
09	6420	X	5927	-0-	-493	-0-	516	1	5401	2	N	9	9	8			26
							10	9									
10	6634	X	6075	-0-	-559	-0-	552	1	5459	2	N	58	7	8			77
							64	9									
11	6420	X	5999	-0-	-421	-0-	540	1	5396	2	N	57	57	8			77
							63	9									
12	6169	X	5448	-0-	-721	-0-	546	1	4770	2	N	120	168	1	3	8	26
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 68,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11945	-0-	-641	-0-	549 125	1 9	11271	2	Y	114	11	8			129
02	11368	X	9898	-0-	-1470	-0-	468 18	1 9	9412	2	Y	16	88	1	9	8	48
03	12586	X	11467	-0-	-1119	-0-	553 215	1 9	10699	2	Y	195	183	1	6	8	54
04	11850	X	10840	-0-	-1010	-0-	522 78	1 9	10240	2	Y	71	5	8			120
05	12245	X	11446	-0-	-799	-0-	558 122	1 9	10766	2	Y	111	179	1	11	8	41
06	11550	X	11369	-0-	-181	-0-	540 163	1 9	10666	2	Y	148	12	8			177
07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	548 13	1 9	10988	2	Y	12	155	1	4	8	30
08	11470	X	11295	-0-	-175	-0-	520 67	1 9	10708	2	Y	61	7	8			84
09	11370	X	10632	-0-	-738	-0-	533 95	1 9	10004	2	Y	86	140	1	4	8	26
10	11749	X	10681	-0-	-1068	-0-	558 91	1 9	10032	2	Y	83	7	8			102
11	11370	X	10418	-0-	-952	-0-	540 64	1 9	9814	2	Y	58	139	1			21
12	11563	X	10384	-0-	-1179	-0-	546 36	1 9	9802	2	Y	33	36	1	12	8	6

TOTAL GAS PROD: 131,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8652	-0-	-2911	-0-	663 120	1 9	7869	2	Y	109					162
02	9940	X	8292	-0-	-1648	-0-	581 80	1 9	7631	2	Y	73	179	1	1	8	55
03	10881	X	10029	-0-	-852	-0-	669 96	1 9	9264	2	Y	87					142
04	10380	X	9430	-0-	-950	-0-	653 46	1 9	8731	2	Y	42	161	1			23
05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	686	1	9213	2	Y	-0-					23
06	9720	X	6826	-0-	-2894	-0-	557 216	1 9	6053	2	Y	196	178	1			41
07	10044	X	8755	-0-	-1289	-0-	624	1	8131	2	Y	-0-					41
08	10044	X	9108	-0-	-936	-0-	733 139	1 9	8236	2	Y	126	147	1			20
09	9570	X	8664	-0-	-906	-0-	768	1	7896	2	Y	-0-					20
10	9889	X	8234	-0-	-1655	-0-	737 142	1 9	7355	2	Y	129					149
11	8820	X	8014	-0-	-806	-0-	628 9	1 9	7377	2	Y	8	136	1			21
12	9114	X	7876	-0-	-1238	-0-	657 150	1 9	7069	2	Y	136					157

TOTAL GAS PROD: 103,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	17627	-0-	-2368	-0-	17359	2	268	9	N	244	364	1	4	8	94
02	17696	X	15566	-0-	-2130	-0-	15359	2	207	9	N	188	177	1	3	8	102
03	19406	X	17291	-0-	-2115	-0-	17024	2	267	9	N	243	161	1	1	8	183
04	18300	X	16541	-0-	-1759	-0-	16344	2	197	9	N	179	174	1	1	8	187
05	18104	X	17236	-0-	-868	-0-	16994	2	242	9	N	220	167	1	6	8	234
06	17070	X	16364	-0-	-706	-0-	16159	2	205	9	N	186	364	1	2	8	54
07	17298	X	16734	-0-	-564	-0-	16524	2	210	9	N	191	162	1	4	8	79
08	17298	X	16869	-0-	-429	-0-	16681	2	188	9	N	171	150	1	5	8	95
09	16680	X	16249	-0-	-431	-0-	16048	2	201	9	N	183	177	1	2	8	99
10	17236	X	16596	-0-	-640	-0-	16409	2	187	9	N	170	159	1	5	8	105
11	16350	X	15586	-0-	-764	-0-	15380	2	206	9	N	187	180	1			112
12	16864	X	16387	-0-	-477	-0-	16194	2	193	9	N	175	164	1	7	8	116

TOTAL GAS PROD: 199,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,337

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	1890	1	7039	2	N	114	176	1			97
							125	9									
02	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1803	1	6899	2	N	59	81	1			75
							65	9									
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2086	1	79	9	N	72					147
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2002	1	80	9	N	73	178	1			42
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	1945	1	6938	2	N	99					141
							109	9									
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	2076	1	6316	2	N	287	355	1			73
							316	9									
07	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	2163	1	6823	2	N	61					134
							67	9									
08	8711	X	8479	-0-	-232	-0-	2098	1	6282	2	N	90	218	1			6
							99	9									
09	8430	X	6908	-0-	-1522	-0-	1737	1	5134	2	N	34					40
							37	9									
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	2135	1	6589	2	N	221					261
							243	9									
11	8430	X	8418	-0-	-12	-0-	2061	1	6276	2	N	74	159	1			176
							81	9									
12	8711	X	7536	-0-	-1175	-0-	1774	1	5696	2	N	60	178	1			58
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 89,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,244

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	17424	-0-	-959	-0-	16862	2	562	9	N	511	362	1			283
02	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15122	2	517	9	N	470	539	1			214
03	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	16885	2	540	9	N	491	543	1			162
04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	15757	2	506	9	N	460	532	1			90
05	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	16420	2	651	9	N	592	346	1			336
06	16860	X	16051	-0-	-809	-0-	15664	2	387	9	N	352	541	1			147
07	17422	X	16583	-0-	-839	-0-	16036	2	547	9	N	497	519	1			125
08	17422	X	16628	-0-	-794	-0-	16070	2	558	9	N	507	354	1			278
09	16530	X	15761	-0-	-769	-0-	15402	2	359	9	N	326	363	1			241
10	17081	X	16265	-0-	-816	-0-	15786	2	479	9	N	435	526	1			150
11	16080	X	15624	-0-	-456	-0-	15109	2	515	9	N	468	360	1			258
12	16616	X	15782	-0-	-834	-0-	15287	2	495	9	N	450	544	1			164

TOTAL GAS PROD: 196,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,559

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	944	1	4250	2	Y	-0-					-0-
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	860	1	3786	2	Y	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	1001	1	3613	2	Y	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	933	1	3353	2	Y	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	905	1	2625	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2866	-0-	-1274	-0-	822	1	2044	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	2578	-0-	-1700	-0-	825	1	1753	2	Y	-0-					-0-
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	732	1	3580	2	Y	-0-					-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	730	1	3522	2	Y	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	694	1	4295	2	Y	-0-					-0-
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	840	1	4387	2	Y	-0-					-0-
*12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	742	1	4793	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38564	X	35479	-0-	-3085	-0-	35411	2	68	9	N	62					132
02	31704	X	31704	-0-	-0-	-0-	31658	2	46	9	N	42					174
03	34011	X	34011	-0-	-0-	-0-	34003	2	8	9	N	7	176	1			5
04	32843	X	32843	-0-	-0-	-0-	32788	2	55	9	N	50					55
05	33692	X	33692	-0-	-0-	-0-	33653	2	39	9	N	35					90
06	34320	X	32106	-0-	-2214	-0-	32030	2	76	9	N	69	156	1			3
07	35092	X	33283	-0-	-1809	-0-	33279	2	4	9	N	4					7
08	34007	X	32305	-0-	-1702	-0-	32305	2			N	-0-					7
09	32850	X	30819	-0-	-2031	-0-	30810	2	9	9	N	8					15
10	33697	X	31623	-0-	-2074	-0-	31380	2	243	9	N	221	179	1			57
11	32220	X	30024	-0-	-2196	-0-	29963	2	61	9	N	55					112
*12	33294	X	30217	-0-	-3077	-0-	30132	2	85	9	N	77	179	1			10

TOTAL GAS PROD: 388,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

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	3286	X	2022	-0-	-1264	-0-	637	1	1337	2	Y	44	42	1			18
							48	9									
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	576	1	1431	2	Y	31	33	1			16
							34	9									
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	801	1	2778	2	Y	41	46	1			11
							45	9									
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	788	1	1748	2	Y	39	38	1			12
							43	9									
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	960	1	6328	2	Y	39	44	1			7
							43	9									
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	993	1	6952	2	Y	37	41	1			3
							41	9									
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1057	1	6200	2	Y	41	41	1			3
							45	9									
08	7347	X	5010	-0-	-2337	-0-	795	1	4180	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
09	7320	X	4141	-0-	-3179	-0-	755	1	3325	2	Y	55	52	1			9
							61	9									
10	7564	X	6013	-0-	-1551	-0-	838	1	5106	2	Y	63	56	1			16
							69	9									
11	7320	X	6135	-0-	-1185	-0-	883	1	5196	2	Y	51	62	1			5
							56	9									
12	7316	X	6624	-0-	-692	-0-	807	1	5752	2	Y	59	53	1			11
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 60,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	1123	1	6610	2	Y	55	52	1			23
							61	9									
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1066	1	5000	2	Y	57	42	1			38
							63	9									
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1152	1	4503	2	Y	52	75	1			15
							57	9									
04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1007	1	5239	2	Y	43	48	1			10
							47	9									
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	953	1	3904	2	Y	49	50	1			9
							54	9									
06	4890	X	4717	-0-	-173	-0-	748	1	3922	2	Y	43	48	1			4
							47	9									
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	695	1	5004	2	Y	40	41	1			3
							44	9									
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	840	1	5828	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	693	1	5398	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
10	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	705	1	5102	2	Y	41	37	1			10
							45	9									
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	756	1	4508	2	Y	35	41	1			4
							39	9									
12	5053	X	4386	-0-	-667	-0-	656	1	3687	2	Y	39	35	1			8
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 69,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	14125	-0-	-1034	-0-	14073	2	52	9	N	47	177	1			54
02	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12782	2	68	9	N	62					116
03	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14237	2	57	9	N	52	167	1			1
04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13417	2	18	9	N	16					17
05	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	13628	2	90	9	N	82					99
06	13830	X	13221	-0-	-609	-0-	13171	2	50	9	N	45					144
07	14291	X	13518	-0-	-773	-0-	13463	2	55	9	N	50	173	1			21
08	14291	X	13441	-0-	-850	-0-	13360	2	81	9	N	74					95
09	13440	X	12737	-0-	-703	-0-	12703	2	34	9	N	31	35	1			91
10	13733	X	12992	-0-	-741	-0-	12936	2	56	9	N	51					142
11	13230	X	12324	-0-	-906	-0-	12288	2	36	9	N	33	165	1			10
12	13516	X	12322	-0-	-1194	-0-	12265	2	57	9	N	52					62

TOTAL GAS PROD: 158,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

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	7161	X	7158	-0-	-3	-0-	867 161	1 9	6130	2	Y	146	161	1			46
02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	788 149	1 9	4941	2	Y	135	106	1			75
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	864 177	1 9	4871	2	Y	161	191	1			45
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	847 145	1 9	3814	2	Y	132	148	1			29
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	764 167	1 9	3110	2	Y	152	153	1			28
06	6750	X	3209	-0-	-3541	-0-	708 160	1 9	2341	2	Y	145	161	1			12
07	6572	X	3452	-0-	-3120	-0-	747 176	1 9	2529	2	Y	160	162	1			10
08	5828	X	4802	-0-	-1026	-0-	798 131	1 9	3873	2	Y	119	120	1			9
09	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	930 151	1 9	7154	2	Y	137	125	1			21
10	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	915 173	1 9	7273	2	Y	157	139	1			39
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	987 141	1 9	6354	2	Y	128	153	1			14
12	8525	X	8238	-0-	-287	-0-	829 161	1 9	7248	2	Y	146	132	1			28

TOTAL GAS PROD: 71,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

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. GAS LIFT (I)(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	3867	-0-	767	767	1462 228	1 9	2177	2	N	207	181	1			115
02	2800	N	2458	-0-	-342	425	1655 127	1 9	676	2	N	115	178	1			52
03	2077	N	1123	-0-	-954	-0-	747 77	1 9	299	2	N	70					122
04	2190	X	1430	-0-	-760	-0-	288 142	1 9	1000	2	N	129	177	1			74
05	2263	X	894	-0-	-1369	-0-	303 39	1 9	552	2	N	35					109
06	2190	X	1382	-0-	-808	-0-	470 135	1 9	777	2	N	123	177	1			55
07	2263	X	778	-0-	-1485	-0-	216 22	1 9	540	2	N	20					75
08	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	751 151	1 9	787	2	N	137	175	1			37
09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	1274 289	1 9	514	2	N	263	176	1			124
10	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	1327 176	1 9	615	2	N	160	176	1			108
11	1620	X	1566	-0-	-54	-0-	907 117	1 9	542	2	N	106	179	1			35
12	2139	X	1101	-0-	-1038	-0-	413 90	1 9	598	2	N	82					117

TOTAL GAS PROD: 20,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2669	-0-	-2322		-0-	1264	1	1377	2	N	25					117
								28	9									
02	2838	X	2838	-0-	-0-		-0-	1300	1	1501	2	N	34	69	1			82
								37	9									
03	9413	X	9413	-0-	-0-		-0-	1448	1	7932	2	N	30					112
								33	9									
04	9693	X	9693	-0-	-0-		-0-	1312	1	8346	2	N	32					144
								35	9									
05	3333	X	3333	-0-	-0-		-0-	1581	1	1732	2	N	18					162
								20	9									
06	4830	X	3265	-0-	-1565		-0-	1280	1	1934	2	N	46	177	1			31
								51	9									
07	4991	X	2932	-0-	-2059		-0-	1287	1	1604	2	N	37					68
								41	9									
08	4991	X	2988	-0-	-2003		-0-	1373	1	1590	2	N	23					91
								25	9									
09	4830	X	2434	-0-	-2396		-0-	1344	1	1062	2	N	25					116
								28	9									
10	3379	X	2574	-0-	-805		-0-	1378	1	1170	2	N	24					140
								26	9									
11	3270	X	2460	-0-	-810		-0-	1343	1	1085	2	N	29	142	1			27
								32	9									
12	2976	X	2325	-0-	-651		-0-	1222	1	1072	2	N	28					55
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 46,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4810	X	4810	-0-	-0-		-0-	775	1	3971	2	Y	58	53	1			24
								64	9									
02	3320	X	3320	-0-	-0-		-0-	598	1	2663	2	Y	54	44	1			34
								59	9									
03	4770	X	4770	-0-	-0-		-0-	808	1	3901	2	Y	55	74	1			15
								61	9									
04	4048	X	4048	-0-	-0-		-0-	769	1	3228	2	Y	46	51	1			10
								51	9									
05	3067	X	3067	-0-	-0-		-0-	679	1	2331	2	Y	52	52	1			10
								57	9									
06	4170	X	2659	-0-	-1511		-0-	661	1	1944	2	Y	49	55	1			4
								54	9									
07	4309	X	2493	-0-	-1816		-0-	725	1	1707	2	Y	55	55	1			4
								61	9									
08	4309	X	3421	-0-	-888		-0-	643	1	2739	2	Y	35	33	1			6
								39	9									
09	5275	X	5275	-0-	-0-		-0-	787	1	4425	2	Y	57	54	1			9
								63	9									
10	5853	X	5853	-0-	-0-		-0-	851	1	4929	2	Y	66	59	1			16
								73	9									
11	5304	X	5304	-0-	-0-		-0-	870	1	4373	2	Y	55	65	1			6
								61	9									
*12	4541	X	4541	-0-	-0-		-0-	721	1	3752	2	Y	62	56	1			12
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 49,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	9331	X	9117	-0-	-214	-0-	1113	1	7866	2	Y	125	140	1			40
							138	9									
02	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	1052	1	7388	2	Y	123	95	1			68
							135	9									
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	1266	1	8189	2	Y	145	173	1			40
							160	9									
04	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	1323	1	9957	2	Y	120	134	1			26
							132	9									
05	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	1410	1	11397	2	Y	138	138	1			26
							152	9									
06	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	1425	1	11980	2	Y	131	146	1			11
							144	9									
07	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	1569	1	11725	2	Y	164	166	1			9
							180	9									
08	12958	X	7809	-0-	-5149	-0-	1409	1	6246	2	Y	140	134	1			15
							154	9									
09	13560	X	6906	-0-	-6654	-0-	1165	1	5594	2	Y	134	128	1			21
							147	9									
10	14012	X	6290	-0-	-7722	-0-	1159	1	4958	2	Y	157	139	1			39
							173	9									
11	13560	X	5477	-0-	-8083	-0-	1215	1	4122	2	Y	127	153	1			13
							140	9									
12	13485	X	4347	-0-	-9138	-0-	1035	1	3151	2	Y	146	131	1			28
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 109,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

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

01	3007	N	2658	-0-	-349	-0-	2603	3	55	9	Y	50					145
02	DLQ G-10		2167	-0-	2167	2167	2077	3	90	9	Y	82	180	1			47
03	DLQ G-10		2375	-0-	2375	4542	2314	3	61	9	Y	55					102
04	3000	N	2257	-0-	-743	3799	2232	3	25	9	Y	23					125
05	3100	N	2586	-0-	-514	3285	2547	3	39	9	Y	35					160
06	3000	N	1959	-0-	-1041	2244	1912	3	47	9	Y	43	175	1			28
07	3100	N	2102	-0-	-998	1246	2055	3	47	9	Y	43					71
08	3100	N	1965	-0-	-1135	111	1924	3	41	9	Y	37					108
09	2119	N	2008	-0-	-111	-0-	1903	3	105	9	Y	95					203
10	2108	N	1841	-0-	-267	-0-	1767	3	74	9	Y	67					270
11	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1579	3	22	9	Y	20					290
12	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	1506	3	17	9	Y	15					305

TOTAL GAS PROD: 25,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	905	3	112	9	N	102	97	1			15
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					15
03	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-					15
04	990	N	623	-0-	-367	-0-	623	3			N	-0-					15
05	806	N	561	-0-	-245	-0-	561	3			N	-0-					15
06	720	N	522	-0-	-198	-0-	522	3			N	-0-					15
07	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					15
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					15
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					15
10	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	3			N	-0-					15
11	540	N	328	-0-	-212	-0-	328	3			N	-0-					15
12	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 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	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					120
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					120
03	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					120
04	540	N	359	-0-	-181	-0-	359	2			N	-0-					120
05	527	N	78	-0-	-449	-0-	34	2	44	9	N	40	160	1			-0-
06	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	990	3	18	9	N	16					22
02	1204	N	600	-0-	-604	-0-	600	3			N	-0-					22
03	1302	N	775	-0-	-527	-0-	764	3	11	9	N	10					32
04	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	3			N	-0-					32
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					32
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					32
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					32
08	899	N	609	-0-	-290	-0-	609	3			N	-0-					32
09	780	N	553	-0-	-227	-0-	539	3	14	9	N	13					45
10	806	N	474	-0-	-332	-0-	460	3	14	9	N	13					58
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					58
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 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	2604	X	708	-0-	-1896	-0-	708	3			Y	-0-					92
02	DLQ G-10		942	-0-	942	942	942	3			Y	-0-					92
03	DLQ G-10		1320	-0-	1320	2262	1320	3			Y	-0-					92
04	2200	N	1174	-0-	-1026	1236	1174	3			Y	-0-					92
05	2393	N	1157	-0-	-1236	-0-	1157	3			Y	-0-					92
06	1200	N	895	-0-	-305	-0-	895	3			Y	-0-					92
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					92
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					92
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					92
10	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			Y	-0-					92
11	1140	N	935	-0-	-205	-0-	935	3			Y	-0-					92
12	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	3			Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 12,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 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	682	N	617	-0-	-65	-0-	609	2	8	9	Y	7					31
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	434	2	4	9	Y	4	27	1			8
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	Y	8					16
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	509	2	8	9	Y	7					23
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	448	2	3	9	Y	3	19	1			7
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	617	2	7	9	Y	6					13
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	416	2	3	9	Y	3					16
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	425	2	4	9	Y	4					20
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	587	2	4	9	Y	4	15	1			9
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	Y	5					14
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	Y	6					20
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	2			Y	-0-					6
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			Y	-0-	5	1			1
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					1
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	269	-0-	-123	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	221	-0-	-229	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 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. (I) GAS LIFT(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-	285	2	37	9	Y	34					85
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	158	2	14	9	Y	13	74	1			24
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	390	2	45	9	Y	41					65
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	169	2	24	9	Y	22					87
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	279	2	20	9	Y	18	72	1			33
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	243	2	28	9	Y	25					58
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	490	2	37	9	Y	34					92
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	182	2	18	9	Y	16					108
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	432	2	32	9	Y	29	79	1			58
10	527	N	201	-0-	-326	-0-	183	2	18	9	Y	16					74
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	226	2	28	9	Y	25					99
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	248	N	181	-0-	-67	-0-	147	2	34	9	Y	31					90
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	150	2	23	9	Y	21	79	1			32
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	215	2	44	9	Y	40					72
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	146	2	36	9	Y	33					105
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	139	2	18	9	Y	16	87	1			34
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	99	2	19	9	Y	17					51
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	127	2	17	9	Y	15					66
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	193	2	32	9	Y	29					95
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	184	2	23	9	Y	21	70	1			46
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	154	2	26	9	Y	24					70
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	190	2	41	9	Y	37					107
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

01	3100	X	1940	-0-	-1160	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1393	-0-	-1407	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	861	-0-	-2239	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	801	-0-	-2139	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1066	-0-	-887	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	256	-0-	-798	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	19065	X	16591	-0-	-2474	-0-	16332	2	259	9	Y	235	196	1			177
02	18116	X	13110	-0-	-5006	-0-	12895	2	215	9	Y	195	221	1			151
03	20057	X	17755	-0-	-2302	-0-	17443	2	312	9	Y	284	389	1			46
04	19410	X	13695	-0-	-5715	-0-	13496	2	199	9	Y	181	176	1			51
05	19964	X	17048	-0-	-2916	-0-	16787	2	261	9	Y	237	192	1			96
06	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	17602	2	237	9	Y	215	204	1			107
07	17763	X	17075	-0-	-688	-0-	16860	2	215	9	Y	195	171	1			131
08	17763	X	15862	-0-	-1901	-0-	15635	2	227	9	Y	206	222	1			115
09	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	18822	2	210	9	Y	191	232	1			74
10	18445	X	17419	-0-	-1026	-0-	17229	2	190	9	Y	173	159	1			88
11	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	23625	2			Y	-0-	88	1			-0-
12	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,112

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	10292	X	6930	-0-	-3362	-0-	6830	2	100	9	Y	91	76	1			38
02	8176	X	5430	-0-	-2746	-0-	5349	2	81	9	Y	74	84	1			28
03	9052	X	7102	-0-	-1950	-0-	6937	2	165	9	Y	150	170	1			8
04	8190	X	4857	-0-	-3333	-0-	4782	2	75	9	Y	68	66	1			10
05	8277	X	6921	-0-	-1356	-0-	6833	2	88	9	Y	80	74	1			16
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6921	2	77	9	Y	70	77	1			9
07	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7558	2	80	9	Y	73	32	1			50
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7827	2	94	9	Y	85	86	1			49
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7577	2	70	9	Y	64	87	1			26
10	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10391	2	101	9	Y	92	68	1			50
11	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13790	2	122	9	Y	111	83	1			78
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 85,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

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. (I) GAS LIFT(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	30680	-0-	-5497	-0-	30374	2	306	9	Y	278	231	1			172
02	21728	X	18785	-0-	-2943	-0-	18555	2	230	9	Y	209	238	1			143
03	24056	X	8848	-0-	-15208	-0-	8714	2	134	9	Y	122	157	1			108
04	23280	X	9883	-0-	-13397	-0-	9752	2	131	9	Y	119	115	1	1	8	111
05	24056	X	24050	-0-	-6	-0-	23728	2	322	9	Y	293	270	1			134
06	23280	X	20661	-0-	-2619	-0-	20420	2	241	9	Y	219	257	1			96
07	20801	X	18480	-0-	-2321	-0-	18274	2	206	9	Y	187	152	1			131
08	24056	X	17647	-0-	-6409	-0-	17425	2	222	9	Y	202	215	1			118
09	23280	X	18905	-0-	-4375	-0-	18721	2	184	9	Y	167	217	1			68
10	24056	X	18109	-0-	-5947	-0-	17952	2	157	9	Y	143	134	1			77
11	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	24282	2	403	9	Y	366	189	1			254
12	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 210,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,305

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33666	X	27407	-0-	-6259	-0-	27265	2	142	9	Y	129	149	1			173
02	25984	X	24561	-0-	-1423	-0-	24442	2	119	9	Y	108	89	1			192
03	28768	X	26837	-0-	-1931	-0-	26703	2	134	9	Y	122	138	1			176
04	27840	X	25685	-0-	-2155	-0-	25582	2	103	9	Y	94	93	1			177
05	28768	X	25867	-0-	-2901	-0-	25735	2	132	9	Y	120	106	1			191
06	26520	X	24665	-0-	-1855	-0-	24581	2	84	9	Y	76	234	1			33
07	27187	X	24778	-0-	-2409	-0-	24662	2	116	9	Y	105	47	1			91
08	25420	X	24168	-0-	-1252	-0-	24082	2	86	9	Y	78	95	1			74
09	24600	X	22927	-0-	-1673	-0-	22826	2	101	9	Y	92	132	1			34
10	25420	X	22930	-0-	-2490	-0-	22853	2	77	9	Y	70	41	1			63
11	24600	X	21226	-0-	-3374	-0-	21124	2	102	9	Y	93	90	1			66
12	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 271,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46965	X	30304	-0-	-16661	-0-	30147	2	157	9	Y	143	165	1			8
02	37492	X	37492	-0-	-0-	-0-	37312	2	180	9	Y	164	135	1			37
03	39358	X	39358	-0-	-0-	-0-	39163	2	195	9	Y	177	202	1			12
04	37710	X	36730	-0-	-980	-0-	36581	2	149	9	Y	135	133	1			14
05	38967	X	27594	-0-	-11373	-0-	27452	2	142	9	Y	129	113	1			30
06	38436	X	38436	-0-	-0-	-0-	38333	2	103	9	Y	94	86	1			38
07	38967	X	36032	-0-	-2935	-0-	35899	2	133	9	Y	121	54	1			105
08	36456	X	35209	-0-	-1247	-0-	35110	2	99	9	Y	90	109	1			86
09	35280	X	33253	-0-	-2027	-0-	33136	2	117	9	Y	106	153	1			39
10	36456	X	33877	-0-	-2579	-0-	33788	2	89	9	Y	81	48	1			72
11	35280	X	29939	-0-	-5341	-0-	29826	2	113	9	Y	103	102	1			73
12	36022	X	NO RPT	-0-	-36022	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 378,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48391	X	39627	-0-	-8764	-0-	39421	2	206	9	Y	187	215	1			113
02	37856	X	35838	-0-	-2018	-0-	35665	2	173	9	Y	157	129	1			141
03	41912	X	38207	-0-	-3705	-0-	38013	2	194	9	Y	176	200	1			117
04	40560	X	36332	-0-	-4228	-0-	36181	2	151	9	Y	137	134	1			120
05	40982	X	32794	-0-	-8188	-0-	32621	2	173	9	Y	157	137	1			140
06	38400	X	34541	-0-	-3859	-0-	34390	2	151	9	Y	137	221	1			56
07	39680	X	31211	-0-	-8469	-0-	31028	2	183	9	Y	166	77	1			145
08	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	35914	2	162	9	Y	147	151	1			141
09	34590	X	34152	-0-	-438	-0-	33956	2	196	9	Y	178	251	1			68
10	35681	X	34473	-0-	-1208	-0-	34329	2	144	9	Y	131	81	1			118
11	34590	X	31714	-0-	-2876	-0-	31523	2	191	9	Y	174	168	1			124
12	35743	X	NO RPT	-0-	-35743	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 384,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,747

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5832	-0-	-1360	-0-	985 851	1 9	3996	3	Y	774	775	1			26
02	5320	X	4749	-0-	-571	-0-	879 810	1 9	3060	3	Y	736	736	1			26
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	998 855	1 9	4401	3	Y	777	790	1			13
04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	875 835	1 9	5191	3	Y	759	736	1			36
05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	1015 813	1 9	5020	3	Y	739	739	1			36
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	687 716	1 9	4668	3	Y	651	651	1			36
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	982 747	1 9	4679	3	Y	679	679	1			36
08	DLQ G-10		6075	-0-	6075	6075	1002 686	1 9	4387	3	Y	624	624	1			36
09	DLQ G-10		5138	-0-	5138	11213	950 733	1 9	3455	3	Y	666	665	1			37
10	DLQ G-10		3302	-0-	3302	14515	69 196	1 9	3037	3	Y	178	199	1			16
11	DLQ G-10		2983	-0-	2983	17498	68 283	1 9	2632	3	Y	257	250	1			23
*12	21371	X	3873	-0-	-17498	-0-	81 732	1 9	3060	3	Y	665	286	1			402

TOTAL GAS PROD: 64,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,505

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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	4154	X	3583	-0-		-571	-0-		953	1	2553	3	Y	70	70	1			2
									77	9									
02	4508	X	4508	-0-		-0-	-0-		889	1	3545	3	Y	67	67	1			2
									74	9									
03	4367	X	4367	-0-		-0-	-0-		973	1	3317	3	Y	70	71	1			1
									77	9									
04	4140	X	4096	-0-		-44	-0-		792	1	3228	3	Y	69	67	1			3
									76	9									
05	4563	X	4563	-0-		-0-	-0-		982	1	3507	3	Y	67	67	1			3
									74	9									
06	4690	X	4690	-0-		-0-	-0-		727	1	3898	3	Y	59	59	1			3
									65	9									
07	4474	X	4474	-0-		-0-	-0-		967	1	3440	3	Y	61	61	1			3
									67	9									
08	DLQ G-10		4124	-0-		4124	4124		971	1	3091	3	Y	56	56	1			3
									62	9									
09	DLQ G-10		4075	-0-		4075	8199		940	1	3069	3	Y	60	60	1			3
									66	9									
10	DLQ G-10		3474	-0-		3474	11673		76	1	3367	3	Y	28	28	1			3
									31	9									
11	DLQ G-10		3303	-0-		3303	14976		82	1	3174	3	Y	43	42	1			4
									47	9									
*12	18470	X	3494	-0-		-14976	-0-		87	1	3298	3	Y	99	43	1			60
									109	9									

TOTAL GAS PROD: 48,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 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	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-

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	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	245 113	1 9	2909	3	Y	103	106	1			6
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	232 108	1 9	3048	3	Y	98	99	1			5
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	271 113	1 9	3942	3	Y	103	100	1			8
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	261 98	1 9	3982	3	Y	89	93	1			4
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	280 85	1 9	4175	3	Y	77	80	1			1
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	249 76	1 9	3727	3	Y	69	67	1			3
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	280 69	1 9	4095	3	Y	63	65	1			1
08	DLQ G-10		5243	-0-	5243	5243	289 68	1 9	4886	3	Y	62	61	1			2
09	DLQ G-10		5352	-0-	5352	10595	294 68	1 9	4990	3	Y	62	60	1			4
10	DLQ G-10		5171	-0-	5171	15766	117 202	1 9	4852	3	Y	184	182	1			6
11	DLQ G-10		4685	-0-	4685	20451	117 197	1 9	4371	3	Y	179	174	1			11
*12	23055	X	2604	-0-	-20451	-0-	68 95	1 9	2441	3	Y	86	92	1			5

TOTAL GAS PROD: 51,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	399	1	1941	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	365	1	1933	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	402	1	1996	3	Y	48	49	1			1
							53	9									
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	382	1	2153	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	412	1	2276	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	302	1	2104	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
07	3100	N	3134	-0-	34	34	406	1	2682	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
08	DLQ G-10		2510	-0-	2510	2544	406	1	2061	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
09	DLQ G-10		2464	-0-	2464	5008	393	1	2026	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
10	DLQ G-10		2525	-0-	2525	7533	55	1	2441	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
11	DLQ G-10		2283	-0-	2283	9816	56	1	2185	3	Y	38	37	1			3
							42	9									
*12	12329	X	2513	-0-	-9816	-0-	62	1	2351	3	Y	91	39	1			55
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 30,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	279	N	156	-0-	-123	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		181	-0-	181	181	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		135	-0-	135	316	3	1	124	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	316					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		15	-0-	15	331	15	3			Y	-0-					-0-
*12	352	N	21	-0-	-331	-0-	1	1	19	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
02	1540	X	83	-0-	-1457	-0-	15	3	68	9	Y	62	60	1			3
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

*01	0		393	-0-	393	10814	9	1	384	3	Y	-0-					-0-
*02	0		333	-0-	333	11147	8	1	325	3	Y	-0-					-0-
*03	0		363	-0-	363	11510	8	1	355	3	Y	-0-					-0-
*04	0		351	-0-	351	11861	8	1	343	3	Y	-0-					-0-
*05	0		311	-0-	311	12172	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	12172					Y	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	12172					Y	-0-					-0-
*08	12172	X	-0-	-0-	-12172	-0-					Y	-0-					-0-
*09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2587	-0-	-172	-0-	2517	3	70	9	Y	64	192	1			47
02	2436	X	2331	-0-	-105	-0-	2278	3	53	9	Y	48					95
03	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	2393	3	44	9	Y	40					135
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2486	3	13	9	Y	12					147
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2666	3	4	9	Y	4					151
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					151
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2646	3	2	9	Y	2					153
08	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	2534	3			Y	-0-					153
09	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	3			Y	-0-					153
10	2635	N	1020	-0-	-1615	-0-	1020	3			Y	-0-					153
11	2460	N	2061	-0-	-399	-0-	2061	3			Y	-0-					153
12	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2959	3	18	9	Y	16					169

TOTAL GAS PROD: 29,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-			-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	1794	3	N	-0-			-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-			-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3	N	-0-			-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3	N	-0-			-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-			-0-
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3	N	-0-			-0-
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3	N	-0-			-0-
10	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	3	N	-0-			-0-
11	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	2126	3	N	-0-			-0-
12	2449	N	2153	-0-	-296	-0-	2153	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

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	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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 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	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	191	1	852	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	859	-0-	-317	-0-	41	1	818	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	69	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	111	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	148	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	98	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	127	1	1153	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	22	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	983	-0-	-187	-0-	97	1	886	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	41	1	1090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1176	-0-	-157	-0-	27 119	1 9	1030	3	N	108	183	1			110
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	26 132	1 9	990	3	N	120					230
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	29 129	1 9	1097	3	N	117	187	1			160
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	29 146	1 9	1068	3	N	133	185	1			108
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	27 119	1 9	1124	3	N	108					216
06	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	15 101	1 9	946	3	N	92	190	1			118
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	20 117	1 9	1118	3	N	106	178	1			46
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	22 110	1 9	1164	3	N	100					146
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	22 125	1 9	1158	3	N	114	185	1			75
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	21 106	1 9	1068	3	N	96					171
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	21 143	1 9	1093	3	N	130	185	1			116
12	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	26 141	1 9	1088	3	N	128					244

TOTAL GAS PROD: 14,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 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	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	29	1	1105	3	N	294	344	1			58
							323	9									
02	1400	N	1376	-0-	-24	-0-	27	1	1043	3	N	278	160	1			176
							306	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	30	1	1143	3	N	274	339	1			111
							301	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	3	N	242	323	1			30
							266	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	3	N	288	161	1			157
							317	9									
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	19	1	1171	3	N	269	329	1			97
							296	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	13	1	1265	3	N	291	171	1			217
							320	9									
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	23	1	1215	3	N	263	354	1			126
							289	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	25	1	1229	3	N	286	176	1			236
							315	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	27	1	1340	3	N	285	337	1			184
							314	9									
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	18	1	1133	3	N	240	178	1			246
							264	9									
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	38	1	1565	3	N	321	341	1			226
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 18,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,331

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	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	48	1	1813	3	N	341	381	1			88
							375	9									
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	48	1	1749	3	N	325	185	1			228
							358	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	49	1	1816	3	N	316	379	1			165
							348	9									
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	42	1	1550	3	N	272	185	1			252
							299	9									
05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	45	1	1900	3	N	297	360	1			189
							327	9									
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	3	N	343	376	1			156
							377	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	20	1	1815	3	N	312	377	1			91
							343	9									
08	2263	N	1909	-0-	-354	-0-	32	1	1649	3	N	207	190	1			108
							228	9									
09	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	35	1	1820	3	N	282	185	1			205
							310	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	39	1	1936	3	N	306	377	1			134
							337	9									
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	39	1	1745	3	N	319	380	1			73
							351	9									
12	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	42	1	1778	3	N	322	185	1			210
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 25,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,642

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1474	-0-	-665	-0-	33	1	1441	3	N	-0-					68
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	47	1	1777	3	N	-0-					68
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	55	1	2061	3	N	-0-					68
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	51	1	1869	3	N	-0-					68
05	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	44	1	1801	3	N	-0-					68
06	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	27	1	1638	3	N	-0-					68
07	1984	N	1750	-0-	-234	-0-	29	1	1721	3	N	-0-					68
08	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	29	1	1494	3	N	-0-					68
09	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	28	1	1425	3	N	-0-					68
10	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	29	1	1430	3	N	-0-					68
11	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	27	1	1411	3	N	-0-					68
12	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	33	1	1394	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 19,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	1712	-0-	-363	-0-	37	1	1398	3	N	252	167	1			175
							277	9									
02	1400	N	1309	-0-	-91	-0-	29	1	1086	3	N	176	328	1			23
							194	9									
03	1674	X	1532	-0-	-142	-0-	33	1	1250	3	N	226	168	1			81
							249	9									
04	1620	X	1619	-0-	-1	-0-	36	1	1327	3	N	233	157	1			157
							256	9									
05	1674	X	1340	-0-	-334	-0-	25	1	1036	3	N	254	357	1			54
							279	9									
06	1620	X	1225	-0-	-395	-0-	15	1	965	3	N	223	182	1			95
							245	9									
07	1674	X	1323	-0-	-351	-0-	18	1	1045	3	N	236	171	1			160
							260	9									
08	1674	X	1329	-0-	-345	-0-	20	1	1075	3	N	213	286	1			87
							234	9									
09	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	16	1	844	3	N	196	173	1			110
							216	9									
10	1333	N	888	-0-	-445	-0-	13	1	648	3	N	206	178	1			138
							227	9									
11	1290	N	784	-0-	-506	-0-	12	1	632	3	N	127	128	1			137
							140	9									
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	20	1	836	3	N	210	169	1			178
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 15,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,552

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 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	0	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TENISON OIL COMPANY 841409
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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1075	-0-	-365	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	1	1	9	N	1					118
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	1	7	9	N	6					124
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	1	4	9	N	4					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	95	1			35
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	3					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					53
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	1	1	9	N	1					54
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	1	1	9	N	1					55
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	747	1	22	9	N	20					75
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	1	4	9	N	4	63	1			16
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	1	2	9	N	2					18

TOTAL GAS PROD: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	1	1	9	N	1					141
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	306	1	1	9	N	1					142
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	9	N	2					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	92	1			61
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	7					68
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	61	1	14	9	N	13					81
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	696	1	14	9	N	13					94
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	1	1	9	N	1					95
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	1	1	9	N	1					96
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	1	1	9	N	1					97
*11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1869	1	4	9	N	4					101
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	1			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 8,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2208	1	26	9	N	24					118
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2297	1	119	9	N	108	190	1			36
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2542	1	28	9	N	25					61
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2469	1	24	9	N	22					83
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2436	1	20	9	N	18					101
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2307	1	14	9	N	13					114
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2254	1	22	9	N	20					134
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	1	11	9	N	10					144
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2120	1	77	9	N	70	184	1			30
10	3100	N	3498	-0-	398	398	3486	1	12	9	N	11					41
*11	2549	N	2151	-0-	-398	-0-	2129	1	22	9	N	20					61
*12	3100	N	3994	-0-	894	894	3955	1	39	9	N	35					96

TOTAL GAS PROD: 30,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	628	1	6562	3	Y	287	293	1			14
							316	9									
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	554	1	5270	3	Y	275	276	1			13
							303	9									
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	624	1	6249	3	Y	289	287	1			15
							318	9									
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	521	1	5802	3	Y	262	266	1			11
							288	9									
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	604	1	5250	3	Y	242	245	1			8
							266	9									
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	521	1	5145	3	Y	213	211	1			10
							234	9									
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	534	1	4800	3	Y	210	212	1			8
							231	9									
08	DLQ	G-10	5801	-0-	5801	5801	539	1	5150	3	Y	102	100	1			10
							112	9									
09	DLQ	G-10	4861	-0-	4861	10662	465	1	4291	3	Y	95	99	1			6
							105	9									
10	DLQ	G-10	5140	-0-	5140	15802	118	1	4884	3	Y	125	127	1			4
							138	9									
11	DLQ	G-10	4230	-0-	4230	20032	107	1	4002	3	Y	110	107	1			7
							121	9									
*12	24641	X	4609	-0-	-20032	-0-	121	1	4372	3	Y	105	106	1			6
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 69,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,315

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	359	1	1520	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	325	1	1462	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	357	1	1369	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	265	1	1357	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	44	1	1521	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	353	1	1680	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
07	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	280	1	1284	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
08	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	371	1	1838	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4374	387	1	1746	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	DLQ G-10		1892	-0-	1892	6266	40	1	1802	3	Y	45	42	1			4
							50	9									
11	DLQ G-10		1865	-0-	1865	8131	44	1	1777	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*12	2600	N	2060	-0-	-540	7591	48	1	1891	3	Y	110	47	1			67
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 22,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 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	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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	73	2	18	9	N	16					73
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	113	2	20	9	N	18					91
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	2	11	9	N	10					101
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	10					111
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	107	2	22	9	N	20					131
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	101	2	10	9	N	9					140
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	N	7					147
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5					152
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	102	2	3	9	N	3					155
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	43	2	3	9	N	3					158
11	420	N	45	-0-	-375	-0-	43	2	2	9	N	2					160
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	34	2	2	9	N	2					162

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					66
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					68
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2					70
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3					73
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	133	2	2	9	N	2					75
06	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					75
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	154	2	2	9	N	2					77
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2					79
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	156	2	20	9	N	18					97
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	136	2	2	9	N	2					99
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					102
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	195	2	6	9	N	5	92	1			15

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

01	1705	X	1266	-0-	-439	-0-	1246	2	20	9	N	18					51
02	1540	X	1286	-0-	-254	-0-	1251	2	35	9	N	32					83
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1400	2	57	9	N	52					135
04	1620	X	479	-0-	-1141	-0-	476	2	3	9	N	3					138
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1736	2	28	9	N	25					163
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1580	2	9	9	N	8	160	1			11
07	1457	X	1269	-0-	-188	-0-	1256	2	13	9	N	12					23
08	1767	X	1159	-0-	-608	-0-	1145	2	14	9	N	13					36
09	1710	X	1542	-0-	-168	-0-	1505	2	37	9	N	34					70
10	1767	X	713	-0-	-1054	-0-	695	2	18	9	N	16					86
11	1590	X	1204	-0-	-386	-0-	1178	2	26	9	N	24					110
12	1581	X	991	-0-	-590	-0-	971	2	20	9	N	18	101	1			27

TOTAL GAS PROD: 14,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					14
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	N	-0-					14
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	N	-0-					14
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					14
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					14
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	N	-0-					14
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					14
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					14
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					14
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					14
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					14
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 10080

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	7524	X NO RPT	-0-	-7524	-0-						N	NO RPT					-0-
10	38874	X NO RPT	-0-	-38874	-0-						N	NO RPT					-0-
11	37620	X NO RPT	-0-	-37620	-0-						N	NO RPT					-0-
12	38874	X NO RPT	-0-	-38874	-0-						N	NO RPT					-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

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

01	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	439	1	16475	3	N	132	187	1			81
							145	9									
02	1652	X	36	-0-	-1616	-0-	36	3			N	-0-					81
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					81
04	6240	X	4557	-0-	-1683	-0-	119	1	4399	3	N	35					116
							39	9									
05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	238	1	9862	3	N	81					197
							89	9									
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	102	1	6314	3	N	58					255
							64	9									
07	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	197	1	11277	3	N	61	197	1			119
							67	9									
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					119
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					119
10	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	242	1	11964	3	N	82					201
							90	9									
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					201
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 62,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	2988	3	N	10					157
							11	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	72	1	2681	3	N	11					168
							12	9									
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	78	1	2919	3	N	8	157	1			19
							9	9									
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	74	1	2741	3	N	4					23
							4	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	68	1	2834	3	N	1					24
							1	9									
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	44	1	2698	3	N	1					25
							1	9									
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	47	1	2642	3	N	2					27
							2	9									
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	54	1	2793	3	N	-0-					27
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	53	1	2708	3	N	-0-					27
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	55	1	2743	3	N	-0-					27
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	51	1	2533	3	N	-0-					27
*12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	61	1	2535	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 33,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

01	0		11511	-0-	11511	11590	291	1	11148	3	N	65					65
							72	9									
02	0		57	-0-	57	11647	2	1	55	3	N	-0-					65
03	0		-0-	-0-	-0-	11647					N	-0-					65
04	0		-0-	-0-	-0-	11647					N	-0-					65
05	11647	X	-0-	-0-	-11647	-0-					N	-0-					65
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					65
07	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					65
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					65
09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					65
10	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					65
11	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 11,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 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 #: 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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

01	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1750	-0-	-234	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 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	2449	X	2351	-0-	-98	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2006	-0-	-178	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2218	-0-	-272	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2279	-0-	-294	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	1055	S	1055	-0-	-0-	-0-	82	1	973	2	N	-0-					54
02	1172	S	1172	-0-	-0-	-0-	83	1	1089	2	N	-0-					54
03	1672	S	1672	-0-	-0-	-0-	112	1	1560	2	N	-0-					54
04	1597	S	1597	-0-	-0-	-0-	104	1	1393	2	N	91					145
							100	9									
05	1630	S	1630	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	N	44	170	1			19
							48	9									
06	1862	S	1862	-0-	-0-	-0-	157	1	1705	2	N	-0-					19
07	909	S	909	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	N	57					76
							63	9									
08	797	S	797	-0-	-0-	-0-	65	1	732	2	N	-0-					76
09	480	S	456	-0-	-24	-0-	40	1	416	2	N	-0-					76
10	1372	S	1372	-0-	-0-	-0-	125	1	1247	2	N	-0-					76
11	2984	S	2984	-0-	-0-	-0-	234	1	2750	2	N	-0-					76
*12	2764	S	2764	-0-	-0-	-0-	226	1	2431	2	N	97	155	1			18
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 18,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 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	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	2950	3	N	2					93
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	47	1	1777	3	N	-0-					93
03	3627	X	2333	-0-	-1294	-0-	61 2	1 9	2270	3	N	2					95
04	3510	X	1963	-0-	-1547	-0-	51	1	1912	3	N	-0-					95
05	3627	X	1847	-0-	-1780	-0-	43	1	1804	3	N	-0-					95
06	2940	X	1516	-0-	-1424	-0-	24	1	1492	3	N	-0-					95
07	2325	X	1555	-0-	-770	-0-	27	1	1528	3	N	-0-					95
08	2325	X	1644	-0-	-681	-0-	31	1	1613	3	N	-0-					95
09	1950	X	1488	-0-	-462	-0-	28	1	1460	3	N	-0-					95
10	1860	X	1535	-0-	-325	-0-	30	1	1505	3	N	-0-					95
11	1590	X	1439	-0-	-151	-0-	28	1	1411	3	N	-0-					95
12	1643	X	1464	-0-	-179	-0-	34	1	1430	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 21,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TIPCO OPERATING CO. 860800
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2224	1			N	-0-					123
02	2128	X	2004	-0-	-124	-0-	2004	1			N	-0-					123
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	1			N	-0-					123
04	2160	X	1897	-0-	-263	-0-	1897	1			N	-0-					123
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2486	1	1	9	N	1					124
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2748	1	1	9	N	1					125
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	1			N	-0-					125
08	2976	X	1027	-0-	-1949	-0-	1026	1	1	9	N	1					126
09	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	2381	1	1	9	N	1					127
10	3069	X	1572	-0-	-1497	-0-	1571	1	1	9	N	1					128
*11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3151	1	1	9	N	1					129
12	3069	X	2132	-0-	-937	-0-	2131	1	1	9	N	1					130

TOTAL GAS PROD: 27,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 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	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-

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		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) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 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	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	29 41	1 9	1302	3	Y	37	37	1			1
02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	25 39	1 9	1112	3	Y	35	35	1			1
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	29 42	1 9	1259	3	Y	38	38	1			1
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29 40	1 9	1231	3	Y	36	35	1			2
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30 40	1 9	1274	3	Y	36	36	1			2
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	25 34	1 9	1394	3	Y	31	31	1			2
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	1494	3	Y	33	33	1			2
08	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	1262	29 33	1 9	1200	3	Y	30	30	1			2
09	DLQ	G-10	1265	-0-	1265	2527	29 35	1 9	1201	3	Y	32	32	1			2
10	DLQ	G-10	1352	-0-	1352	3879	30 17	1 9	1305	3	Y	15	16	1			1
11	DLQ	G-10	1272	-0-	1272	5151	32 28	1 9	1212	3	Y	25	24	1			2
12	T. A.		1342	-0-	1342	6493	33 61	1 9	1248	3	Y	55	24	1			33

TOTAL GAS PROD: 16,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

01	20305 X	12934	-0-	-7371	-0-	291 161	1 9	12482	3	Y	146	151	1				9
02	11984 X	10704	-0-	-1280	-0-	241 154	1 9	10309	3	Y	140	141	1				8
03	13268 X	11577	-0-	-1691	-0-	264 161	1 9	11152	3	Y	146	143	1				11
04	12840 X	10582	-0-	-2258	-0-	244 139	1 9	10199	3	Y	126	132	1				5
05	13268 X	9556	-0-	-3712	-0-	214 122	1 9	9220	3	Y	111	114	1				2
06	12510 X	9732	-0-	-2778	-0-	195 108	1 9	9429	3	Y	98	96	1				4
07	11873 X	9415	-0-	-2458	-0-	238 100	1 9	9077	3	Y	91	93	1				2
08	DLQ G-10	10028	-0-	10028	10028	219 97	1 9	9712	3	Y	88	87	1				3
09	DLQ G-10	9021	-0-	9021	19049	212 97	1 9	8712	3	Y	88	86	1				5
10	DLQ G-10	8746	-0-	8746	27795	204 103	1 9	8439	3	Y	94	96	1				3
11	DLQ G-10	8230	-0-	8230	36025	212 106	1 9	7912	3	Y	96	93	1				6
*12	44155 X	8130	-0-	-36025	-0-	216 90	1 9	7824	3	Y	82	83	1				5

TOTAL GAS PROD: 118,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 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	92730	X	12865	-0-	-79865	-0-	288	1	12367	3	Y	191	197	1			12
							210	9									
02	17948	X	10636	-0-	-7312	-0-	239	1	10198	3	Y	181	183	1			10
							199	9									
03	15283	X	11443	-0-	-3840	-0-	260	1	10973	3	Y	191	187	1			14
							210	9									
04	13170	X	10054	-0-	-3116	-0-	230	1	9642	3	Y	165	172	1			7
							182	9									
05	13609	X	8902	-0-	-4707	-0-	198	1	8546	3	Y	144	148	1			3
							158	9									
06	12450	X	9521	-0-	-2929	-0-	189	1	9191	3	Y	128	126	1			5
							141	9									
07	11811	X	9539	-0-	-2272	-0-	240	1	9169	3	Y	118	121	1			2
							130	9									
08	DLQ G-10		8501	-0-	8501	8501	183	1	8191	3	Y	115	113	1			4
							127	9									
09	DLQ G-10		136	-0-	136	8637	9	3	127	9	Y	115	112	1			7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8637					Y	-0-	7	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8637					Y	-0-					-0-
*12	8637	X	-0-	-0-	-8637	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

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

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	18	18	1			1
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	18	18	1			1
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	18	19	1			-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	15	3	21	9	Y	19	18	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			1
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16	16	1			1
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	15	15	1			1
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	16	16	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 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	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	192 85	1 9	8251	3	Y	77	79	1			5
02		7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	169 80	1 9	7183	3	Y	73	74	1			4
03		8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	190 85	1 9	8028	3	Y	77	75	1			6
04		7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	182 74	1 9	7617	3	Y	67	70	1			3
05		7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	164 64	1 9	7074	3	Y	58	60	1			1
06		6600	X	6441	-0-	-159	-0-	130 57	1 9	6254	3	Y	52	51	1			2
07		6820	X	6640	-0-	-180	-0-	169 53	1 9	6418	3	Y	48	49	1			1
08	DLQ G-10			6980	-0-	6980	6980	153 52	1 9	6775	3	Y	47	46	1			2
09	DLQ G-10			6031	-0-	6031	13011	142 51	1 9	5838	3	Y	46	45	1			3
10	DLQ G-10			6552	-0-	6552	19563	153 66	1 9	6333	3	Y	60	61	1			2
11	DLQ G-10			6519	-0-	6519	26082	169 70	1 9	6280	3	Y	64	62	1			4
*12		32758	X	6676	-0-	-26082	-0-	178 63	1 9	6435	3	Y	57	58	1			3

TOTAL GAS PROD: 85,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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		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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 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	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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 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	2108	X	490	-0-	-1618	-0-	10	1	480	3	N	-0-					-0-
02	1904	X	144	-0-	-1760	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	77	-0-	-2031	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-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: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 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	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	103	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	99	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	102	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	94	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	94	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	945	-0-	-165	-0-	82	1	863	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	845	-0-	-209	-0-	74	1	771	2	N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	104	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	99	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	94	1	947	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	88	1	897	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	946	-0-	-201	-0-	87	1	859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-501	-0-	70	1	324	2	Y	4					16
							4	9									
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	60	1	732	2	Y	5					21
							6	9									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	72	1	864	2	Y	5					26
							6	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	Y	7	24	1			9
							8	9									
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	858	2	Y	2					11
							2	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	68	1	869	2	Y	2					13
							2	9									
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	64	1	816	2	Y	1					14
							1	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	911	2	Y	2					16
							2	9									
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	66	1	853	2	Y	2					18
							2	9									
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	834	2	Y	1					19
							1	9									
11	960	N	838	-0-	-122	-0-	60	1	777	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	69	1	827	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2459	-0-	-672	-0-	2374	2	85	9	N	77					316
02	2828	X	2380	-0-	-448	-0-	2366	2	14	9	N	13					329
03	3131	X	776	-0-	-2355	-0-	720	2	56	9	N	51	193	1			187
04	2940	X	73	-0-	-2867	-0-	21	2	52	9	N	47					234
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	52					286
06	2550	X	173	-0-	-2377	-0-	112	2	61	9	N	55	192	1			149
07	2635	X	139	-0-	-2496	-0-	76	2	63	9	N	57					206
08	775	X	324	-0-	-451	-0-	233	1	91	9	N	83					289
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2242	2	19	9	N	17					306
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					306
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6371	2	251	9	N	228	190	1			344
*12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4710	2	151	9	N	137	185	1			296

TOTAL GAS PROD: 23,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

01	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1128	-0-	-412	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	913	-0-	-482	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	870	N	499	-0-	-371	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	499	-0-	-617	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	267	1	723	2	Y	-0-					15
02	1008	N	554	-0-	-454	-0-	174	1	380	2	Y	-0-					15
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	225	1	802	2	Y	44					59
							48	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	270	1	883	2	Y	18					77
							20	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	261	1	887	2	Y	-0-					77
06	1050	N	835	-0-	-215	-0-	234	1	573	2	Y	25					102
							28	9									
07	1147	N	159	-0-	-988	-0-	54	1	105	2	Y	-0-					102
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	210	1	441	2	Y	-0-					102
09	840	N	11	-0-	-829	-0-	3	2	8	9	Y	7	82	1			27
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					27
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	123	1	1454	2	N	-0-					27
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	121	1	1587	2	N	-0-					27
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	113	1	1566	2	N	-0-					27
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	114	1	1517	2	N	-0-					27
05	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	127	1	1706	2	N	-0-					27
06	1830	X	1423	-0-	-407	-0-	120	1	1303	2	N	-0-					27
07	1891	X	555	-0-	-1336	-0-	40	1	515	2	N	-0-					27
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					27
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					27
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					27
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					27
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,406 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 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	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					48
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					48
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					48
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					48
05	775	N	173	-0-	-602	-0-	173	2			N	-0-					48
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					48
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					48
08	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	101	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

01	2077	X	1807	-0-	-270	-0-	1807	1			N	-0-					182
02	1932	X	1880	-0-	-52	-0-	1880	1			N	-0-					182
03	2139	X	2079	-0-	-60	-0-	2079	1			N	-0-					182
04	2040	X	2020	-0-	-20	-0-	2020	1			N	-0-					182
05	2077	X	1995	-0-	-82	-0-	1993	1	2	9	N	2					184
06	2010	X	1895	-0-	-115	-0-	1888	1	7	9	N	6					190
07	2077	X	1849	-0-	-228	-0-	1845	1	4	9	N	4					194
08	2077	X	1264	-0-	-813	-0-	1262	1	2	9	N	2					196
09	2010	X	1741	-0-	-269	-0-	1735	1	6	9	N	5					201
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2852	1	4	9	N	4					205
11	1890	X	1743	-0-	-147	-0-	1742	1	1	9	N	1					206
*12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3236	1	2	9	N	2					208

TOTAL GAS PROD: 24,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

01	1984	X	1663	-0-	-321	-0-	1659	1	4	9	N	4					13
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1824	1	17	9	N	15					28
03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2015	1	88	9	N	80					108
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1959	1	90	9	N	82	168	1			22
05	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	2033	1	8	9	N	7					29
06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2044	1	12	9	N	11					40
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2161	1	13	9	N	12					52
08	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2332	1	15	9	N	14					66
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2232	1	20	9	N	18					84
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2145	1	124	9	N	113	173	1			24
11	2280	X	2150	-0-	-130	-0-	2135	1	15	9	N	14					38
12	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	2087	1	182	9	N	165	178	1			25

TOTAL GAS PROD: 25,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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	589 N	8	-0-	-581 B	-0-	8	3			N	-0-					82
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					82
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					82
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1395	X	1111	-0-	-284 B	-0-	1097	3	14	9	Y	13	3	8			18
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	946	3	1	9	Y	1	1	8			18
03	1271	N	971	-0-	-300 B	-0-	971	3			Y	-0-					18
04	1080	N	630	-0-	-450 B	-0-	628	3	2	9	Y	2	10	1			10
05	1054	N	581	-0-	-473 B	-0-	579	3	2	9	Y	2	2	8			10
06	930	N	524	-0-	-406 B	-0-	524	3			Y	-0-					10
07	651	N	32	-0-	-619 B	-0-	32	3			Y	-0-					10
08	589	N	17	-0-	-572 B	-0-	17	3			Y	-0-					10
09	510	N	7	-0-	-503 B	-0-	7	3			Y	-0-					10
10	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			Y	-0-					10
11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			Y	-0-					10
*12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			Y	-0-					72
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	506	3	43	9	Y	39	2	8			109
03	713	N	425	-0-	-288 B	-0-	425	3			Y	-0-					109
04	600	N	492	-0-	-108 B	-0-	491	3	1	9	Y	1	1	8			109
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	683	3	1	9	Y	1	1	8			109
06	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			Y	-0-					109
07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	509	3	1	9	Y	1	1	8			109
08	682	N	346	-0-	-336 B	-0-	346	3			Y	-0-					109
09	600	N	565	-0-	-35 B	-0-	565	3			Y	-0-					109
10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			Y	-0-					109
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			Y	-0-					109
12	589	N	483	-0-	-106 B	-0-	457	3	26	9	Y	24					133

TOTAL GAS PROD: 6,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	1705	X	1464	-0-	-241 B	-0-	1453	3	11	9	Y	10	10	8			104
02	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1344	3	4	9	Y	4	4	8			104
03	1612	N	1485	-0-	-127 B	-0-	1485	3			Y	-0-					104
04	1410	N	1324	-0-	-86 B	-0-	1322	3	2	9	Y	2	2	8			104
05	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1600	3	6	9	Y	5	5	8			104
06	1440	N	283	-0-	-1157 B	-0-	283	3			Y	-0-					104
07	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					Y	-0-					104
08	1612	N	683	-0-	-929 B	-0-	681	3	2	9	Y	2	2	8			104
09	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	852	3	1	9	Y	1	1	8			104
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					104
11	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			Y	-0-					104
*12	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3			Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	868	X	832	-0-	-36 B	-0-	832	3			Y	-0-					2
02	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			Y	-0-					2
03	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			Y	-0-					2
04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			Y	-0-					2
05	992	N	898	-0-	-94 B	-0-	898	3			Y	-0-					2
06	1080	N	811	-0-	-269 B	-0-	811	3			Y	-0-					2
07	930	N	705	-0-	-225 B	-0-	705	3			Y	-0-					2
08	899	N	732	-0-	-167 B	-0-	732	3			Y	-0-					2
09	810	N	722	-0-	-88 B	-0-	722	3			Y	-0-					2
10	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			Y	-0-					2
11	720	N	680	-0-	-40 B	-0-	680	3			Y	-0-					2
12	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			Y	-0-					1
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			Y	-0-					1
03	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			Y	-0-					1
04	360	N	278	-0-	-82 B	-0-	278	3			Y	-0-					1
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			Y	-0-					1
06	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3			Y	-0-					1
07	279	N	128	-0-	-151 B	-0-	128	3			Y	-0-					1
08	341	N	174	-0-	-167 B	-0-	174	3			Y	-0-					1
09	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	3			Y	-0-					1
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			Y	-0-					1
11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			Y	-0-					1
*12	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	396	-0-	-100 B	-0-	396	3			Y	-0-					13
02	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			Y	-0-					13
03	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3			Y	-0-					13
04	390	N	266	-0-	-124 B	-0-	266	3			Y	-0-					13
05	434	N	350	-0-	-84 B	-0-	350	3			Y	-0-					13
06	390	N	265	-0-	-125 B	-0-	265	3			Y	-0-					13
07	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	3			Y	-0-					13
08	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	3			Y	-0-					13
09	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	3			Y	-0-					13
10	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			Y	-0-					13
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			Y	-0-					13
*12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	370	3	6	9	Y	5	5	8			34
02	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	582	3	8	9	Y	7	2	8			39
03	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			Y	-0-					39
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1555	3	28	9	Y	25	22	1	1	8	41
05	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1637	3	4	9	Y	4	4	8			41
06	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			Y	-0-					41
07	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1847	3	1	9	Y	1	1	8			41
08	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1649	3	2	9	Y	2	2	8			41
09	1590	N	1463	-0-	-127 B	-0-	1461	3	2	9	Y	2	2	8			41
10	1643	N	1345	-0-	-298 B	-0-	1343	3	2	9	Y	2					43
11	1590	N	453	-0-	-1137 B	-0-	433	3	20	9	Y	18					61
12	1519	N	352	-0-	-1167 B	-0-	352	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 14,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	186	N	-0-	-0-	-186 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	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-

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	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			Y	-0-					2
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			Y	-0-					2
03	744	N	277	-0-	-467 B	-0-	277	3			Y	-0-					2
04	630	N	230	-0-	-400 B	-0-	230	3			Y	-0-					2
05	496	N	242	-0-	-254 B	-0-	242	3			Y	-0-					2
06	270	N	151	-0-	-119 B	-0-	151	3			Y	-0-					2
07	248	N	95	-0-	-153 B	-0-	95	3			Y	-0-					2
08	248	N	54	-0-	-194 B	-0-	54	3			Y	-0-					2
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					2
10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			Y	-0-					2
11	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			Y	-0-					2
*12	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 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	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					5
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			Y	-0-					5
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			Y	-0-					5
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			Y	-0-					5
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			Y	-0-					5
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			Y	-0-					5
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			Y	-0-					5
08	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			Y	-0-					5
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			Y	-0-					5
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					5
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			Y	-0-					5
12	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 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	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 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	372	X	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	186	-0-	-124 B	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	279	X	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			Y	-0-					3
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			Y	-0-					3
03	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			Y	-0-					3
04	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	160	3			Y	-0-					3
05	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			Y	-0-					3
06	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	145	3			Y	-0-					3
07	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			Y	-0-					3
08	217	N	132	-0-	-85 B	-0-	132	3			Y	-0-					3
09	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			Y	-0-					3
10	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			Y	-0-					3
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			Y	-0-					3
12	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 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	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					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.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 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	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			Y	-0-					24
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	184	3	3	9	Y	3	2	8			25
03	620	N	196	-0-	-424 B	-0-	196	3			Y	-0-					25
04	630	N	185	-0-	-445 B	-0-	185	3			Y	-0-					25
05	217	N	143	-0-	-74 B	-0-	143	3			Y	-0-					25
06	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3			Y	-0-					25
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			Y	-0-					25
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			Y	-0-					25
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			Y	-0-					25
10	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3			Y	-0-					25
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			Y	-0-					25
12	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3			Y	-0-					20
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			Y	-0-					20
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			Y	-0-					20
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			Y	-0-					20
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			Y	-0-					20
06	300	N	188	-0-	-112 B	-0-	188	3			Y	-0-					20
07	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	3			Y	-0-					20
08	279	N	217	-0-	-62 B	-0-	217	3			Y	-0-					20
09	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			Y	-0-					20
10	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			Y	-0-					20
11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			Y	-0-					20
12	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,769 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	1364	N	1314	-0-	-50 B	-0-	1280	3	34	9	Y	31	6	8			67
02	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1012	3	13	9	Y	12	2	8			77
03	1147	N	1032	-0-	-115 B	-0-	1032	3			Y	-0-					77
04	1260	N	863	-0-	-397 B	-0-	835	3	28	9	Y	25	43	1	1	8	58
05	1147	N	768	-0-	-379 B	-0-	765	3	3	9	Y	3	3	8			58
06	990	N	627	-0-	-363 B	-0-	627	3			Y	-0-					58
07	899	N	482	-0-	-417 B	-0-	472	3	10	9	Y	9					67
08	775	N	565	-0-	-210 B	-0-	563	3	2	9	Y	2	2	8			67
09	630	N	467	-0-	-163 B	-0-	466	3	1	9	Y	1	1	8			67
10	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	586	3	6	9	Y	5					72
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	799	3	18	9	Y	16					88
*12	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 9,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	93	N	-0-	-0-	-93 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	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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	2542	X	2504	-0-	-38	B	-0-	2412	3	92	9	Y	84	11	8			173
02	1961	X	1961	-0-	-0-	B	-0-	1935	3	26	9	Y	24	5	8			192
03	2666	X	2099	-0-	-567	B	-0-	2099	3			Y	-0-					192
04	2580	X	1397	-0-	-1183	B	-0-	1360	3	37	9	Y	34	106	1	1	8	119
05	2511	X	1629	-0-	-882	B	-0-	1622	3	7	9	Y	6	6	8			119
06	2430	X	1051	-0-	-1379	B	-0-	1038	3	13	9	Y	12					131
07	2170	X	789	-0-	-1381	B	-0-	778	3	11	9	Y	10	1	8			140
08	2108	X	1158	-0-	-950	B	-0-	1154	3	4	9	Y	4	4	8			140
09	1590	X	854	-0-	-736	B	-0-	852	3	2	9	Y	2	2	8			140
10	1643	X	1270	-0-	-373	B	-0-	1235	3	35	9	Y	32					172
11	1727	X	1727	-0-	-0-	B	-0-	1677	3	50	9	Y	45					217
*12	1781	X	1781	-0-	-0-	B	-0-	1778	3	3	9	Y	3					220

TOTAL GAS PROD: 18,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	11	N	-0-	-0-	-11	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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
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	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	577	2	6	9	N	5					110
02	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	646	2	13	9	N	12					122
03	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	628	2	6	9	N	5					127
04	570	N	505	-0-	-65	B	-0-	498	2	7	9	N	6					133
05	744	N	644	-0-	-100	B	-0-	634	2	10	9	N	9					142
06	600	N	394	-0-	-206	B	-0-	388	2	6	9	N	5					147
07	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	640	2	6	9	N	5					152
08	651	N	481	-0-	-170	B	-0-	475	2	6	9	N	5					157
09	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	431	2	6	9	N	5					162
10	651	N	469	-0-	-182	B	-0-	455	2	14	9	N	13					175
11	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	540	2	6	9	N	5					180
*12	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	497	2	2	9	N	2					182

TOTAL GAS PROD: 6,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	57	7			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - 07/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 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	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	591	2	15	9	N	14					147
02	840	N	671	-0-	-169 B	-0-	671	2			N	-0-					147
03	775	N	610	-0-	-165 B	-0-	590	2	20	9	N	18					165
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					165
05	744	N	495	-0-	-249 B	-0-	495	2			N	-0-					165
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	674	2	2	9	N	2					167
07	744	N	534	-0-	-210 B	-0-	520	2	14	9	N	13					180
08	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					180
09	690	N	382	-0-	-308 B	-0-	373	2	9	9	N	8					188
10	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					188
11	720	N	640	-0-	-80 B	-0-	640	2			N	-0-					188
*12	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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: -0-

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 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	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	2			N	-0-					137
02	896	N	865	-0-	-31	B	-0-	865	2			N	-0-					137
03	837	N	745	-0-	-92	B	-0-	745	2			N	-0-					137
04	900	N	770	-0-	-130	B	-0-	741	2	29	9	N	26					163
05	961	N	918	-0-	-43	B	-0-	905	2	13	9	N	12					175
*06	720	N	602	-0-	-118	B	-0-	571	2	31	9	N	28					203
*07	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	2			N	-0-	175	1			28
*08	930	N	727	-0-	-203	B	-0-	727	2			N	-0-					28
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	2			N	-0-					28
*10	899	N	895	-0-	-4	B	-0-	895	2			N	-0-					28
*11	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-					28
*12	1023	N	843	-0-	-180	B	-0-	843	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 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-	B	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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-					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: -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	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					28
02	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					28
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					28
04	210	N	175	-0-	-35	B	-0-	175	2			N	-0-					28
05	248	N	171	-0-	-77	B	-0-	171	2			N	-0-					28
06	180	N	138	-0-	-42	B	-0-	138	2			N	-0-					28
07	186	N	113	-0-	-73	B	-0-	113	2			N	-0-					28
08	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	161	2	10	9	N	9					37
09	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					37
10	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					37
11	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					37
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	2					39

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 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	620	N	523	-0-	-97	B	-0-	523	2			N	-0-					80
02	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					80
03	620	N	287	-0-	-333	B	-0-	287	2			N	-0-					80
04	510	N	283	-0-	-227	B	-0-	283	2			N	-0-					80
05	589	N	207	-0-	-382	B	-0-	207	2			N	-0-					80
06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					80
07	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					80
08	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					80
09	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					80
10	341	N	248	-0-	-93	B	-0-	248	2			N	-0-					80
11	600	N	147	-0-	-453	B	-0-	147	2			N	-0-					80
12	620	N	223	-0-	-397	B	-0-	223	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	2573	X	2441	-0-	-132 B	-0-	2402	2	39	9	N	35					178
02	2912	X	2172	-0-	-740 B	-0-	2171	2	1	9	N	1	159	1			20
03	3224	X	2642	-0-	-582 B	-0-	2642	2			N	-0-					20
04	3120	X	2442	-0-	-678 B	-0-	2442	2			N	-0-					20
05	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	2			N	-0-					20
06	2550	X	2465	-0-	-85 B	-0-	2465	2			N	-0-					20
07	2774	X	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	2			N	-0-					20
08	2697	X	2541	-0-	-156 B	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8			20
09	2610	X	2338	-0-	-272 B	-0-	2338	2			N	-0-					20
10	2759	X	2095	-0-	-664 B	-0-	2007	2	88	9	N	80					100
11	2670	X	2534	-0-	-136 B	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			100
*12	2759	X	2185	-0-	-574 B	-0-	2110	2	75	9	N	68	1	8			167

TOTAL GAS PROD: 29,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 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	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					89
02	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					89
03	620	N	444	-0-	-176 B	-0-	444	2			N	-0-					89
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					89
05	837	N	825	-0-	-12 B	-0-	825	2			N	-0-					89
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					89
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					89
08	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2			N	-0-					89
09	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					89
10	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					89
11	780	N	720	-0-	-60 B	-0-	720	2			N	-0-					89
12	744	N	743	-0-	-1 B	-0-	743	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 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	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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2201	N	1956	-0-	-245 B	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			99
02	1904	N	1831	-0-	-73 B	-0-	1830	2	1	9	N	1	1	8			99
03	2077	N	2046	-0-	-31 B	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8			99
04	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	2			N	-0-					99
05	2015	N	1919	-0-	-96 B	-0-	1856	2	63	9	N	57	1	8			155
06	1980	N	1899	-0-	-81 B	-0-	1897	2	2	9	N	2	2	8			155
07	2015	N	1848	-0-	-167 B	-0-	1847	2	1	9	N	1	1	8			155
08	1922	N	1809	-0-	-113 B	-0-	1808	2	1	9	N	1	1	8			155
09	1890	N	1750	-0-	-140 B	-0-	1750	2			N	-0-					155
10	1860	N	1812	-0-	-48 B	-0-	1779	2	33	9	N	30	158	1			27
11	1740	N	1695	-0-	-45 B	-0-	1695	2			N	-0-					27
12	1798	N	1724	-0-	-74 B	-0-	1722	2	2	9	N	2	2	8			27

TOTAL GAS PROD: 22,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	2201	N	2109	-0-	-92 B	-0-	2107	2	2	9	N	2	2	8			84
02	1932	N	1848	-0-	-84 B	-0-	1846	2	2	9	N	2	2	8			84
03	2139	N	1993	-0-	-146 B	-0-	1993	2			N	-0-					84
04	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2022	2	84	9	N	76					160
05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2027	2	28	9	N	25	158	1			27
06	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1978	2	1	9	N	1	1	8			27
07	2170	N	2070	-0-	-100 B	-0-	2069	2	1	9	N	1	1	8			27
08	2046	N	1795	-0-	-251 B	-0-	1793	2	2	9	N	2	2	8			27
09	1980	N	1778	-0-	-202 B	-0-	1778	2			N	-0-					27
10	2077	N	1821	-0-	-256 B	-0-	1821	2			N	-0-					27
11	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			N	-0-					27
*12	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2022	2	81	9	N	74	1	8			100

TOTAL GAS PROD: 23,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					125
02	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					125
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					125
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					125
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	405	2	47	9	N	43	141	1			27
06	450	N	408	-0-	-42 B	-0-	408	2			N	-0-					27
07	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					27
08	465	N	421	-0-	-44 B	-0-	421	2			N	-0-					27
09	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2			N	-0-					27
10	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					27
11	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	367	2			N	-0-					27
12	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1674	N	1290	-0-	-384 B	-0-	1290	2			N	-0-					27
02	1400	N	1174	-0-	-226 B	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1395	N	1207	-0-	-188 B	-0-	1207	2			N	-0-					27
04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1655	2	91	9	N	83	3	8			107
06	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-					107
07	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1604	2	1	9	N	1	1	8			107
08	1736	N	1508	-0-	-228 B	-0-	1507	2	1	9	N	1	1	8			107
09	1620	N	1500	-0-	-120 B	-0-	1498	2	2	9	N	2	2	8			107
10	1612	N	1597	-0-	-15 B	-0-	1597	2			N	-0-					107
11	1470	N	1414	-0-	-56 B	-0-	1414	2			N	-0-					107
12	1550	N	1298	-0-	-252 B	-0-	1297	2	1	9	N	1	1	8			107

TOTAL GAS PROD: 17,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	804	2			N	-0-					26
02	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					26
03	868	N	805	-0-	-63 B	-0-	805	2			N	-0-					26
04	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	744	2	75	9	N	68					94
05	961	N	749	-0-	-212 B	-0-	747	2	2	9	N	2	2	8			94
06	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					94
07	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8			94
08	744	N	732	-0-	-12 B	-0-	732	2			N	-0-					94
09	870	N	664	-0-	-206 B	-0-	664	2			N	-0-					94
10	837	N	679	-0-	-158 B	-0-	679	2			N	-0-					94
11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					94
12	682	N	611	-0-	-71 B	-0-	611	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	620	N	126	-0-	-494 B	-0-	119	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	420	N	88	-0-	-332 B	-0-	82	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	496	N	158	-0-	-338 B	-0-	151	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	824	2	634	9	N	576	576	0			-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	847	2	537	9	N	488	488	0			-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	948	2	504	9	N	458	458	0			-0-
07	1519	N	992	-0-	-527 B	-0-	516	2	476	9	N	433	433	0			-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1053	2	457	9	N	415	415	0			-0-
09	1440	N	1108	-0-	-332 B	-0-	659	2	449	9	N	408	408	0			-0-
10	992	N	730	-0-	-262 B	-0-	492	2	238	9	N	216	216	0			-0-
11	1470	N	1363	-0-	-107 B	-0-	954	2	409	9	N	372	372	0			-0-
*12	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1019	2	400	9	N	364	364	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,747

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 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	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	6	1	73	2	N	-0-					107
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	1	1	68	2	N	-0-					107
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	9	1	86	2	N	-0-					107
04	90	N	13	-0-	-77 B	-0-	13	2			N	-0-					107
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					107
06	90	N	16	-0-	-74 B	-0-	16	2			N	-0-					107
07	13	N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2			N	-0-					107
08	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					107
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					107
10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	4	1	136	2	N	-0-					107
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					107
*12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 504 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	2257	X	2257	-0-	-0- B	-0-	2206	2	51	9	N	46	46	1			-0-
02	1877	X	1877	-0-	-0- B	-0-	1830	2	47	9	N	43	43	1			-0-
03	2604	X	1845	-0-	-759 B	-0-	1797	2	48	9	N	44	44	1			-0-
04	2520	X	2059	-0-	-461 B	-0-	2022	2	37	9	N	34	34	0			-0-
05	2604	X	1876	-0-	-728 B	-0-	1847	2	29	9	N	26	26	0			-0-
06	2190	X	1592	-0-	-598 B	-0-	1564	2	28	9	N	25	25	0			-0-
07	2139	X	1391	-0-	-748 B	-0-	1366	2	25	9	N	23	23	0			-0-
08	2139	X	1734	-0-	-405 B	-0-	1710	2	24	9	N	22	22	0			-0-
09	2070	X	1467	-0-	-603 B	-0-	1443	2	24	9	N	22	22	0			-0-
10	1891	X	1499	-0-	-392 B	-0-	1486	2	13	9	N	12	12	0			-0-
11	1680	X	1179	-0-	-501 B	-0-	1170	2	9	9	N	8	8	0			-0-
12	1736	X	1189	-0-	-547 B	-0-	1181	2	8	9	N	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 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	899	X	556	-0-	-343 B	-0-	482	2	74	9	N	67	67	1			-0-
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	563	2	69	9	N	63	63	1			-0-
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	552	2	70	9	N	64	64	1			-0-
04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	600	2	224	9	N	204	204	0			-0-
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	536	2	186	9	N	169	169	0			-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	444	2	174	9	N	158	158	0			-0-
07	837	N	508	-0-	-329 B	-0-	343	2	165	9	N	150	150	0			-0-
08	713	N	562	-0-	-151 B	-0-	405	2	157	9	N	143	143	0			-0-
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	478	2	155	9	N	141	141	0			-0-
10	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	463	2	55	9	N	50	50	0			-0-
11	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	462	2	48	9	N	44	44	0			-0-
12	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	573	2	54	9	N	49	49	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

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	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					30
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	4	1	329	2	N	-0-					30
03	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	9	1	89	2	N	-0-					30
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	5	1	128	2	N	-0-					30
05	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	303	2	6	9	N	5					35
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					35
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	2	1	129	2	N	-0-					35
08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	2	1	450	2	N	-0-					35
09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					35
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	9	1	303	2	N	-0-					35
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					35
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 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	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-					72
02	1344	N	1119	-0-	-225 B	-0-	1119	2			N	-0-					72
03	1550	N	1257	-0-	-293 B	-0-	1257	2			N	-0-					72
04	1440	N	1216	-0-	-224 B	-0-	1216	2			N	-0-					72
05	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1240	2	51	9	N	46	38	1			80
06	1230	N	1219	-0-	-11 B	-0-	1219	2			N	-0-					80
07	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229	2			N	-0-					80
08	1302	N	1154	-0-	-148 B	-0-	1154	2			N	-0-					80
09	1230	N	1166	-0-	-64 B	-0-	1166	2			N	-0-					80
10	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					80
11	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					80
*12	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 15,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					27
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					27
03	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					27
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1036	2	63	9	N	57					84
05	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	2			N	-0-					84
06	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					84
07	1147	N	1034	-0-	-113 B	-0-	1034	2			N	-0-					84
08	1054	N	854	-0-	-200 B	-0-	854	2			N	-0-					84
09	1020	N	463	-0-	-557 B	-0-	463	2			N	-0-					84
10	1023	N	610	-0-	-413 B	-0-	610	2			N	-0-					84
11	840	N	446	-0-	-394 B	-0-	446	2			N	-0-					84
*12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 10,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072	2			N	-0-					112
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			112
03	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					112
04	1050	N	892	-0-	-158 B	-0-	892	2			N	-0-					112
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1156	2	94	9	N	85	170	1			27
06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					27
07	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					27
08	1240	N	863	-0-	-377 B	-0-	863	2			N	-0-					27
09	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-					27
10	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					27
11	840	N	747	-0-	-93 B	-0-	747	2			N	-0-					27
12	1054	N	1050	-0-	-4 B	-0-	1050	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	51	1	608	2	N	-0-					65
02	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	14	1	1047	2	N	-0-					65
03	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	125	1	1282	2	N	-0-					65
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	24	1	722	2	N	-0-					65
05	1178	N	716	-0-	-462 B	-0-	716	2			N	-0-					65
06	1350	N	1320	-0-	-30 B	-0-	19	1	1301	2	N	-0-					65
07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	17	1	922	2	N	-0-					65
08	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	3	1	1000	2	N	-0-					65
09	1320	N	938	-0-	-382 B	-0-	17	1	921	2	N	-0-					65
10	930	N	836	-0-	-94 B	-0-	25	1	811	2	N	-0-					65
11	960	N	802	-0-	-158 B	-0-	802	2			N	-0-					65
12	961	N	808	-0-	-153 B	-0-	808	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 11,235 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	2			N	-0-					32
02	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2			N	-0-					32
03	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2			N	-0-					32
04	2730	X	2169	-0-	-561 B	-0-	2169	2			N	-0-					32
05	2821	X	2794	-0-	-27 B	-0-	2752	2	42	9	N	38					70
06	2730	X	2244	-0-	-486 B	-0-	2211	2	33	9	N	30					100
07	2356	X	1820	-0-	-536 B	-0-	1820	2			N	-0-					100
08	2790	X	1442	-0-	-1348 B	-0-	1442	2			N	-0-					100
09	2700	X	16	-0-	-2684 B	-0-	16	2			N	-0-					100
10	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					100
11	1410	N	16	-0-	-1394 B	-0-	16	2			N	-0-					100
*12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 17,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	9920	X	8696	-0-	-1224 B	-0-	8694	2	2	9	N	2	2	8			42
02	7112	X	6689	-0-	-423 B	-0-	6653	2	36	9	N	33	2	8			73
03	8711	X	7229	-0-	-1482 B	-0-	7229	2			N	-0-					73
04	8430	X	7929	-0-	-501 B	-0-	7929	2			N	-0-					73
05	8711	X	8252	-0-	-459 B	-0-	8114	2	138	9	N	125	173	1			25
06	8430	X	7589	-0-	-841 B	-0-	7588	2	1	9	N	1	1	8			25
07	8184	X	7052	-0-	-1132 B	-0-	7050	2	2	9	N	2	2	8			25
08	8246	X	6063	-0-	-2183 B	-0-	6063	2			N	-0-					25
09	7980	X	7201	-0-	-779 B	-0-	7115	2	86	9	N	78	3	8			100
10	8246	X	6889	-0-	-1357 B	-0-	6888	2	1	9	N	1	1	8			100
11	7590	X	6480	-0-	-1110 B	-0-	6479	2	1	9	N	1	1	8			100
12	7440	X	6821	-0-	-619 B	-0-	6820	2	1	9	N	1	1	8			100

TOTAL GAS PROD: 86,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 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	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1021	2	13	9	N	12					130
02	980	N	977	-0-	-3 B	-0-	964	2	13	9	N	12					142
03	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1027	2	12	9	N	11					153
04	990	N	969	-0-	-21 B	-0-	952	2	17	9	N	15	1	8			167
05	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-	1023	2	14	9	N	13					180
06	1020	N	829	-0-	-191 B	-0-	810	2	19	9	N	17					197
07	992	N	437	-0-	-555 B	-0-	436	2	1	9	N	1					198
08	1023	N	605	-0-	-418 B	-0-	601	2	4	9	N	4					202
09	840	N	401	-0-	-439 B	-0-	398	2	3	9	N	3					205
10	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	429	2	8	9	N	7					212
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	858	2	7	9	N	6					218
*12	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	950	2	11	9	N	10					228

TOTAL GAS PROD: 9,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WAGNER OIL COMPANY 891175
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	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					79
02	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					79
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					79
04	660	N	618	-0-	-42 B	-0-	618	2			N	-0-					79
05	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					79
06	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2			N	-0-					79
07	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					79
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					79
09	780	N	694	-0-	-86 B	-0-	694	2			N	-0-					79
10	837	N	797	-0-	-40 B	-0-	797	2			N	-0-					79
11	780	N	684	-0-	-96 B	-0-	684	2			N	-0-					79
12	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					15
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					15
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					15
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					15
05	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					15
06	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2			N	-0-					15
07	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					15
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					15
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					15
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					15
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					15
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 744 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					137
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					137
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					137
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	305	3	1	9	N	1					138
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	361	3	2	9	N	2					140
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	327	3	3	9	N	3					143
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					143
08	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	3			N	-0-					143
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	272	3	6	9	N	5					148
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	206	3	10	9	N	9					157
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	274	3	13	9	N	12					169
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	304	3	2	9	N	2	142	1			42
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					42
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					42
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	207	3	9	9	N	8					50
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	195	3	6	9	N	5					55
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	148	3	9	9	N	8					63
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	179	3	4	9	N	4					67
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	1					68
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					68
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	N	2					70
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	207	3	11	9	N	10					80
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

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-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-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. (I) GAS LIFT(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-	3109	2	134	9	N	122					187
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	88	1	2920	2	N	100	160	1			127
							110	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	74	1	2611	2	N	101	177	1			51
							111	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	86	1	2874	2	N	92					143
							101	9									
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	87	1	2905	2	N	89	169	1			63
							98	9									
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	84	1	2848	2	N	82					145
							90	9									
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	84	1	2845	2	N	61	178	1			28
							67	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	81	1	2795	2	N	75					103
							83	9									
09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	49	1	2387	2	N	69					172
							76	9									
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	71	1	2426	2	N	81	172	1			81
							89	9									
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	68	1	2331	2	N	82					163
							90	9									
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 31,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	929	2	210	9	N	191	300	1			50
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	23	1	767	2	N	144	154	1			40
							158	9									
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	23	1	814	2	N	158	146	1			52
							174	9									
04	1110	N	937	-0-	-173	-0-	22	1	737	2	N	162	146	1			68
							178	9									
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	23	1	754	2	N	187	149	1			106
							206	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	788	2	N	201	152	1			155
							221	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	24	1	812	2	N	176	285	1			46
							194	9									
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	23	1	789	2	N	149	155	1			40
							164	9									
09	1020	N	823	-0-	-197	-0-	12	1	567	2	N	222	145	1			117
							244	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	24	1	826	2	N	204	151	1			170
							224	9									
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	25	1	853	2	N	143	294	1			19
							157	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 10,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,937

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	315	4	66	9	N	60					278
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	281	4	47	9	N	43					321
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	302	4	51	9	N	46	170	1			197
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	302	4	52	9	N	47					244
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	310	4	53	9	N	48					292
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	302	4	39	9	N	35	164	1			163
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	312	4	44	9	N	40					203
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	310	4	50	9	N	45					248
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	300	4	46	9	N	42					290
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	300	4	51	9	N	46	166	1			170
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	300	4	53	9	N	48					218
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

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 8805 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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

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 #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS (SMACKOVER) //CONT.// 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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-

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 11/07/2003 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	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-